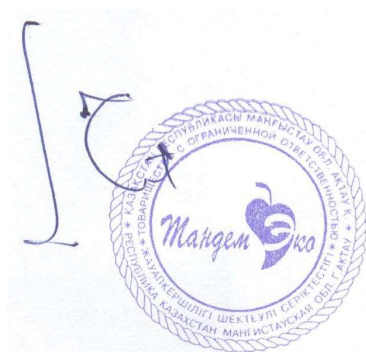




**Программа экологического контроля
АО «Международный аэропорт Актау»
на 2026-2035 г.г.**

**Разработчик:
ТОО «Тандем - Эко»**



Актау, 2025 г.

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	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
АО "Международный аэропорт Актау"	471010000	г. Актау, Аэропорт 43°51'26.00"C 51° 5'19.00"B	961040000764	52232	Деятельность объекта, предназначенного для приема, отправки воздушных судов и обслуживания воздушных перевозок (при наличии взлетно- посадочной полосы длиной 2100 м и более);	БИН 961040000764 KZ38885402203AGVR900 АО «ДБ «КАЗАХСТАН- ЗИРААТ ИНТЕРНЭШНЛ БАНК» БИК KZIBKZKA Тел. 8/7292/609746	2 категория 1 проектная мощность предприятия

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
Отходы хлопка (хлопчато- бумажная ткань, (промасленная ветошь)	15 02 02* Опасные	Складываются в промаркированные контейнеры, объемом 0,78 м ³ серого цвета с названием отхода. Накапливаются на площадке временного хранения производственных отходов площадью 60 м ² имеющий бетонное основание с ограждением. По мере накопления, не реже одного раза в шесть месяцев передаются специализированным организациям для дальнейших операций с ними.
Твердо-бытовые отходы	20 03 01 Неопасные	Складываются в промаркированные контейнеры объемом 0,78 м ³ и 1,1 м ³ серого цвета с названием

		отхода. Накапливаются на площадке временного хранения производственных отходов площадью 60 м², имеющий бетонное основание с ограждением. По мере накопления передаются специализированным организациям для дальнейших операций с ними.
Нефтешлам (донный осадок)	05 01 03* Опасные	Накапливаются на площадке временного хранения производственных отходов. По мере накопления отходы передаются специализированному предприятию по договору.
Батареи свинцовых аккумуляторов, целые или разломанные	16 06 01* Опасные	Складываются в специально отведенном для их хранения помещении, на металлических стеллажах. Накапливаются на площадке временного хранения производственных отходов. По мере накопления, не реже одного раза в шесть месяцев передаются специализированным организациям для дальнейших операций с ними.
Медицинские отходы	18 01 03* Опасные	Данные отходы хранятся в специальном металлическом контейнере. По мере накопления отходы передаются специализированному предприятию по договору.
Отработанные масла не пригодные к использованию	13 02 08* Опасные	Складываются в специальные герметичные промаркированные емкости (исходная тара на поддонах) по группам ММО, МИО, СНО согласно требованиям СТ РК 3129-2018. «Масла смазочные отработанные». Накапливаются на площадке временного хранения производственных отходов площадью 14м ² имеющий бетонное основание с ограждением. По мере накопления, не реже одного раза в шесть месяцев передаются специализированным организациям для дальнейших операций с ними.
Масляной фильтр	16 01 07* Опасные	Складываются в промаркированные контейнеры, объемом 0,2 м ³ серого цвета с названием отхода.

		Накапливаются на площадке временного хранения производственных отходов площадью 60 м ² имеющий бетонное основание с ограждением. По мере накопления, не реже одного раза в шесть месяцев передаются специализированным организациям для дальнейших операций с ними.
Тара ЛКМ (лакокрасочные материалы)	08 01 11* Опасные	Собираются в промаркированные контейнеры объемом 0,36 м ³ . Накапливаются на площадке временного хранения производственных отходов. По мере накопления, не реже одного раза в шесть месяцев передаются специализированным организациям для дальнейших операций с ними.
Грунты, пропитанные нефтью и мазутом	17 05 03* Опасные	Данные отходы хранятся в специальном металлическом контейнере. По мере накопления отходы передаются специализированному предприятию по договору.
Ртутьсодержащие лампы	20 01 21* Опасные	Складываются в герметичные промаркированные металлические контейнеры с замком, имеющий оранжевый цвет с названием. Бой ртутьсодержащих приборов собирается в плотные пластиковые пакеты, с производством записи о разбитых приборах, с указанием типа прибора, количества, даты и места случая. Накапливаются на площадке временного хранения производственных отходов площадью 14м ² имеющий бетонное основание с ограждением. По мере накопления, не реже одного раза в шесть месяцев передаются специализированным организациям для дальнейших операций с ними.
Отход авиационного керосина	13 07 03* Опасные	Данные отходы хранятся в специальном металлическом контейнере. По мере накопления отходы передаются специализированному предприятию по договору.

Электронный лом (электронное офисное оборудование) (электронное офисное оборудование)	16 02 14 Неопасные	Складываются в промаркированные контейнеры. Накапливаются на площадке временного хранения производственных отходов. По мере накопления, не реже одного раза в шесть месяцев передаются специализированным организациям для дальнейших операций с ними.
Старые пневматические шины	16 01 03 Неопасные	Складываются в специально отведенном месте. Накапливаются на площадке временного хранения производственных отходов площадью 14 м ² имеющий бетонное основание с ограждением. По мере накопления, не реже одного раза в шесть месяцев передаются специализированным организациям для дальнейших операций с ними.
Отходы макулатуры бумажная и картонная	20 01 01 Неопасные	Складываются в промаркированные контейнеры. Накапливаются на площадке временного хранения производственных отходов. По мере накопления, не реже одного раза в шесть месяцев передаются специализированным организациям для дальнейших операций с ними.
Строительные отходы	17 01 07 Неопасные	Складываются в промаркированные контейнеры объемом 0,78 м ³ и 8 м ³ серого цвета с названием отхода. Накапливаются на площадке временного хранения производственных отходов площадью 60м ² имеющий бетонное основание с ограждением. По мере накопления, не реже одного раза в шесть месяцев передаются специализированным организациям для дальнейших операций с ними.
Лом черных металлов	17 04 05 Неопасные	Складываются в промаркированные контейнеры объемом 0,78 м ³ серого цвета с названием отхода. Накапливаются на площадке временного хранения производственных отходов площадью 14 м ² имеющий бетонное основание с ограждением. По мере накопления, не реже одного раза в шесть

		месяцев передаются специализированным организациям для дальнейших операций с ними.
Противообледенительная жидкость	16 01 15 Неопасные	По мере накопления передаются специализированному предприятию согласно договору.

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	62
2	Организованных, из них:	42
	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:	42
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	7
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	36
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	19

Таблица 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 проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Площадка 1 (PM)	Около 7956 рейсов в год	Котельная со станком	0002	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал
Площадка 1 (Служба ЭСТОП)		ДЭС Teksan Generator	0054	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в квартал
Площадка 1 (АС)		Источник электропитания GPU - 4000/4140	0055	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в квартал

Площадка 1 (АС)		Источник электропитания GPU - 4000/4140	0056	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в квартал
Площадка 1 (АС)		Противообледенительная установка	0057	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Пропан-1,2-диол (1007*) Этан-1,2-диол (1444*) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в квартал
Площадка 1 (АС)		УМП-350	0058	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)	1 раз в квартал
Площадка 1 (АС)		Резчик швов	0059	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)	1 раз в квартал

					Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	
--	--	--	--	--	--	--

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Площадка 1 (РМ)	Токарный цех	0001	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (1027*)	Электричество
Площадка 1 (АЗС)	Резервуар для бензина	0003	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675)	Бензин
Площадка 1 (АЗС)	Резервуар для бензина	0004	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675)	Бензин

Площадка 1 (АЗС)	Резервуар для дизтоплива	0005	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Углеводороды предельные C12-C19	Диз. топливо
Площадка 1 (Склад ГСМ)	Резервуар РВС-400	0011	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Углеводороды предельные C12-C19	Керосин
Площадка 1 (Склад ГСМ)	Резервуар РГС-60	0012	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Углеводороды предельные C12-C19	Керосин
Площадка 1 (Склад ГСМ)	Резервуар РГПС-60	0014	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Углеводороды предельные C12-C19	Керосин
Площадка 1 (РМ)	Аккумуляторная	0038	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Серная кислота (517)	Электричество
Площадка 1 (РМ)	Сварочный цех	0039	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (4) Серная кислота (517) Углерод оксид (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Электричество
Площадка 1 (РМ)	Газораспределительная установка	0040	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (279)	Газ
Площадка 1 (РМ)	Сбросная свеча	0041	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450)	Газ

				Метан (727*) Изобутан (279)	
Площадка 1 (PM)	Сбросная свеча	0042	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (279)	Газ
Площадка 1 (PM)	Газораспределительная станция	0043	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (279)	Газ
Площадка 1 (PM)	Сбросная свеча	0044	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (279)	Газ
Площадка 1 (PM)	Сбросная свеча	0045	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (279)	Газ
Площадка 1 (PM)	Сбросная свеча	0046	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (279)	Газ
Площадка 1 (PM)	Сбросная свеча	0047	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Бутан (99)	Газ

				Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (279)	
Площадка 1 (АЗС)	Резервуар для топлива	0048	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Углеводороды предельные C12-C19	Топливо
Площадка 1 (Склад ГСМ)	Резервуар РВС-600	0049	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Углеводороды предельные C12-C19	Керосин
Площадка 1 (Склад ГСМ)	Резервуар РВС-600	0050	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Углеводороды предельные C12-C19	Керосин
Площадка 1 (Склад ГСМ)	Резервуар РГС-60	0051	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Углеводороды предельные C12-C19	Керосин
Площадка 1 (Склад ГСМ)	Резервуар РГС-60	0052	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Углеводороды предельные C12-C19	Керосин
Площадка 1 (Склад ГСМ)	Резервуар РГС-60	0053	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Углеводороды предельные C12-C19	Керосин
Площадка 1 (АС)	Генератор бензиновый	0060	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	Бензин
Площадка 1 (АС)	Автотрап TLD ABS- 580	0061	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо

Площадка 1 (АС)	Амбулифт ISUZU NPR 10 Long 504	0062	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо
Площадка 1 (АС)	Обслуживания туалетов ISUZU NPR 10 Long 6022	0063	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо
Площадка 1 (АС)	Аэродромный источник питания ВС TLD GPU-414	0064	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо
Площадка 1 (АС)	Автотрап TLD ABS- 580	0065	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо
Площадка 1 (АС)	Трап TLD ABS-580	0066	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6)	Диз.топливо

				Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	
Площадка 1 (АС)	Ленточный перегрузатель TLD NBL	0067	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	Электричество
Площадка 1 (АС)	Установка воздушного запуска УВЗ TLD ASU - 600-300 DUP	0068	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо
Площадка 1 (АС)	Дизель-генератор бомбоубежища	0069	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо
Площадка 1 (АС)	Источник электропитания GPU - 4000/4140	0070	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516)	Электричество

				Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	
Площадка 1 (Служба ЭСТОП)	ДЭС Teksan Generator	0071	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо
Площадка 1 (РМ)	Газовая сварка	6001	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Азота (IV) диоксид (4)	Газ
Площадка 1 (РМ)	Газовая сварка	6003	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Азота (IV) диоксид (4)	Газ
Площадка 1 (РМ)	Сварочный аппарат	6004	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (4) Углерод оксид (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (615) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола	Электричество

				углей казахстанских месторождений) (494)	
Площадка 1 (PM)	ТРК для бензина	6012	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675)	Бензин
Площадка 1 (PM)	ТРК для бензина	6013	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675)	Бензин
Площадка 1 (PM)	ТРК для диз.топлива	6014	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо
Площадка 1 (Заправка воздушных судов)	Заправка воздушных судов	6015	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо
Площадка 1 (Заправка воздушных судов)	Заправка воздушных судов	6016	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо

Площадка 1 (Заправка воздушных судов)	Заправка воздушных судов	6017	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо
Площадка 1 (Заправка воздушных судов)	Заправка воздушных судов	6018	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо
Площадка 1 (Насосная)	Насосная	6019	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Углеводороды предельные C12-C19	Электричество
Площадка 1 (Насосная)	Электрический насос	6020	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Углеводороды предельные C12-C19	Электричество
Площадка 1 (Насосная)	Неплотности соединений	6021	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Углеводороды предельные C12-C19	-
Площадка 1 (Пункт слива)	Емкость ПВК "И:М	6022	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Метанол (338) 2-Этоксизтанол (1497*)	Керосин
Площадка 1 (Пункт слива)	Слесарная мастерская	6023	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (1027*)	Электричество
Площадка 1 (Служба ЭСТОП)	Емкость ДЭС	6024	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо
Площадка 1 (АС)	Ремонтные работы (битумоварка)	6025	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Сероводород (518) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо
Площадка 1 (АС)	Покрасочные работы	6028	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Титан диоксид (1219*) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	Краска

				Метилбензол (349) Бутан-1-ол (102) Этанол (667) 2-Этоксизэтанол (1497*) Бутилацетат (110) Пропан-2-он (470) Сольвент нефта (1149*) Уайт-спирит (1294*) Углеводороды предельные C12-C19 Взвешенные частицы (116)	
Площадка 1 (АС)	Авиатопливозаправщик	6034	Широта 43.85° Долгота 51.09°	Сероводород (518) Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

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

Собственный полигон отсутствует. Газовый мониторинг не предусмотрен

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
Из приемного резервуара КНС	43.51 51.5	Взвешенные вещества, Сухой остаток (минерализация), Хлориды, Сульфаты,	1 раз в квартал	Фотоколлометрический Электрометрический

		Железо общее, Нефтепродукты, Азот аммонийный, Нитраты, БПК полн, ХПК, Нитриты, Фенолы, Фосфаты, СПАВ, Водородный показатель.		
Из трубопровода сброса на пруд накопитель	43.51 51.5	Взвешенные вещества, Сухой остаток (минерализация), Хлориды, Сульфаты, Железо общее, Нефтепродукты, Азот аммонийный, Нитраты, БПК полн, ХПК, Нитриты, Фенолы, Фосфаты, СПАВ, Водородный показатель, Лактоположительные кишечные палочки в 1л, Коли-фаги в 1л, Жизнеспособные яйца гельминтов в 1л.	1 раз в квартал	Фотоколлометрический Электрометрический

Пруд накопитель	43.51 51.5	Взвешенные вещества, Сухой остаток (минерализация), Хлориды, Сульфаты, Железо общее, Нефтепродукты, Азот аммонийный, Нитраты, БПК полн, ХПК, Нитриты, Фенолы, Фосфаты, СПАВ, Водородный показатель.	1 раз в квартал	Фотоколометрический Электрометрический
-----------------	---------------	---	-----------------	---

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Точка-1 Северное направление	Сера диоксид, Оксид углерода, Углеводороды C1-C5,	1 раз в квартал	1	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный

	Азота оксид, Азота диоксид				
Точка-2 Южное направление	Сера диоксид, Оксид углерода, Углеводороды C1- C5, Азота оксид, Азота диоксид	1 раз в квартал	1	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Точка-3 Восточное направление	Сера диоксид, Оксид углерода, Углеводороды C1- C5, Азота оксид, Азота диоксид	1 раз в квартал	1	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Точка-4 Западное направление	Сера диоксид, Оксид углерода, Углеводороды C1- C5, Азота оксид, Азота диоксид	1 раз в квартал	1	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6

Мониторинг подземных вод не предусмотрен.

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5

Мониторинг почвы не предусмотрен.

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Наличие графиков расчетного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов ЗВ	Ежеквартально
2	Выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды	Ежеквартально
3	Проверка регулярности отбора проб воздуха, контроль мест отбора проб	Ежеквартально
4	Соблюдение экологических требований в области охраны атмосферного воздуха	Постоянно
5	Проверка регулярности отбора проб воды, контроль мест отбора проб	Ежемесячно
6	Проверка соблюдения персоналом правил обращения с отходами, недопущение распространения отходов по территории предприятия	Постоянно
7	Защита земель от загрязнения и засорения отходами производства и потребления	Постоянно

ВВЕДЕНИЕ

Программа экологического контроля АО «Международный аэропорт Актау» на 2026 – 2035 гг. разработана на основании договора между АО «Международный аэропорт Актау» и ТОО «Тандем -Эко».

Настоящая программа разработана в соответствии с требованиями статьи 182 Экологического кодекса РК согласно которой операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль. В основу программы положены Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля.

Одной из важнейших задач, которую ставит перед собой АО «Международный аэропорт Актау» в процессе производственной деятельности, является охрана окружающей среды. Для решения поставленной задачи на объектах предприятия проводятся мониторинговые наблюдения в соответствии с согласованными Программами мониторинга и контроля.

Целью производственного экологического контроля является создание информационной базы, позволяющей осуществлять производственные и иные процессы на «экологически безопасном» уровне, а также решать весь комплекс природоохранных задач, возникающих в результате деятельности предприятия при выполнении производственных операций.

Программа производственного экологического контроля включает предложения по организации и проведению производственного экологического контроля (ПЭК), элементами которого являются производственный мониторинг (ПМ) и внутренние проверки.

В настоящей программе ПЭК определены объекты и посты наблюдений, перечень контролируемых параметров, периодичность измерений, используемые методы в процессе осуществления производственного мониторинга.

ГЛАВА 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Наименование предприятия – Акционерное общество «Международный аэропорт Актау»

Адрес предприятия: Республика Казахстан, Мангистауская область, г.Актау, производственная площадка № 9, участок № 70, аэропорт.

Основной вид деятельности – наземное обслуживание воздушных судов авиакompаний. Используемые материалы – Природный газ, дизельное топливо, авиационный керосин, бензин.

АО «Международный аэропорт Актау» расположено на двух площадках:

Площадка № 1 «Аэропорт» расположена на расстоянии 23 км к северо-востоку от г. Актау.

Площадка № 2 «Расходный склад ГСМ» расположена в п.Баскудык, Мангистауской области, № 3 производственная площадка, № 35 участок.

Данный проект разрабатывается для промплощадки № 1 «Аэропорт».

Карта-схема предприятия с нанесенными источниками загрязнения представлен рисунком 1.2.

В состав площадки входит аэродром со взлетно-посадочной полосой с искусственным покрытием размером (3048*45) метра, полосы безопасности для движения самолетов, перрон для стоянки самолетов. Аэродром оборудован современными средствами аэронавигации, обеспечивающими безопасный взлет и посадку воздушных лайнеров.

Ближайший населенный пункт с. Сайына Шапагатова, расположено на расстоянии 1380 м. от аэропорта в северо-западном направлении.

Обзорная карта расположения г. Актау представлена на рисунке 1.1 Ситуационная карта-схема расположения АО «Международный аэропорт Актау» и объектов на площадке представлена рисунком 1.2.



Рисунок 1.1. - Ситуационная карта расположения площадки



Рисунок 1.2- Ситуационная карта расположения объектов на площадке

ГЛАВА 2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Площадка № 1 «Аэропорт», расположена на расстоянии 23 км к северо-востоку от г.Актау;

Основным видом деятельности АО «Международный аэропорт Актау» является предоставление услуг по наземному обслуживанию воздушных судов авиакомпаний, выполняющих полеты по авиалиниям РК, СНГ и дальнего зарубежья.

В состав АО «Международный аэропорт Актау» входят следующие производственные площадки, предназначенные для наземного обслуживания воздушных судов, пассажиров и инфраструктуры аэропорта:

- Аэродромная служба (АС);
- Производственно-диспетчерская служба (ПДСП);
- Служба перронного обеспечения (СПО);
- Медицинский пункт (МП);
- Служба электро-свето-технического обеспечения полетов (ЭСТОП);
- Служба авиационной безопасности (САБ);
- Ремонтная мастерская (РМ);
- Грузовой терминал (ГТ);
- Служба по исковому и аварийно-спасательному обеспечению полетов (СПАСОП);
- Служба теплотехнического и санитарно-технического обеспечения аэропорта (ТиСТО);
- Авиационный учебный центр (АУЦ).
- Расходный склад горюче-смазочных материалов (ГСМ).

Ремонтная мастерская (РМ);

Автогараж находится в одном здании, в котором размещается автотранспортный парк, состоящий из 93 единиц автотранспорта и специализированной техники. В здании так же размещены участки и отделения по ремонту и обслуживанию передвижных средств. В токарном цехе используется следующее оборудование:

токарный станок - 2 единицы. Режим работы станка составляет 400 ч/год, 1 ч/сут.

сверлильный станок -1 единица. Режим работы станка составляет 50 ч/год, 20 минут/сут.

заточной станок 1 единица. Режим работы станка составляет 80 ч/год, 30 минут/сут.

Диаметр абразивного круга – 300 мм.

В процессе работы оборудования в атмосферу выделяются следующие загрязняющие вещества: взвешенные вещества, пыль абразивная (корунд белый, монокорунд). Выброс загрязняющих веществ производится через вентиляционную систему высотой 7 м., диаметром 0,5м. (ист. № 0001).

Для обеспечения работы передвижных источников, работающих на аккумуляторах, на территории предприятия имеется аккумуляторный цех.

В аккумуляторном цехе производится зарядка аккумуляторных батарей 6СТ-60, 6СТ-75, 6СТ90, 6СТ-190- 60. Время зарядки каждого вида аккумуляторов 2020 часов год.

При зарядке аккумуляторов происходит выделение вредных веществ в атмосферу – паров серной кислоты, через систему принудительной вентиляции мощностью 100кВт., высотой 7м и диаметром 0,35м. (Источник № 0038).

В сварочном цехе имеется стационарный сварочный аппарат. Время работы сварочного аппарата составляет 150 ч/год. Расход сварочного материала составляет УОНИ 13/55-40 кг/год, В процессе сварочных работ в атмосферу выделяются: железо оксид, марганец и его соединения, азот диоксид, углерод оксид, фтористые и газообразные соединения /в пересчете на фтор/, пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния. Выброс осуществляется через вентиляционную установку высотой 7 м. и диаметром 0,35 м. (Источник № 0039).

Газовая сварка (Источник № 6001). Время работы газовой сварки составляет 10 ч/год, Время работы газовой сварки на ацетилене 10 часов в год, расход ацетилена составляет - 150 кг/год. В процессе работы в атмосферу выделяются: азот диоксид. Выброс осуществляется неорганизованным путем.

Выброс осуществляется неорганизованным путем.

Автотранспорт (Источник № 6003). На балансе предприятия состоит автотранспорт в количестве 93 единиц, которые паркуются в автогараже. В данном проекте при расчете загрязнения вредных веществ в атмосферу от автотранспорта не рассчитаны годовые выбросы от автотранспорта, так как оплата должна производиться по фактически израсходованному топливу за отчетный период. В процессе прогрева двигателей в атмосферу выделяются следующие загрязняющие вещества: диоксид азота, сера диоксид, углерод оксид, углерод черный, (сажа), углеводороды предельные C12-19, бензин нефтяной, малосернистый.

Котельная размещается в отдельно стоящем здании. Котельная предназначена для работы в зимний период для обогрева и снабжения горячей водой производственных участков, залов ожидания и служебных помещений. В котельной установлено 3 водогрейных котла марки Egersan, euromax 2910, 1 из которых является резервным. Режим работы котельной в отопительный период 24 ч/сут, 4368 ч/год, продолжительность отопительного периода 182 дня. Выброс отработанного топочного газа отводится через дымовую трубу высотой 38 м, диаметром 1,45 м. (Источник № 0002). В качестве топлива используется природный газ. Расход топлива 800 000 м3/год. В процессе работы котельной в атмосферу выделяются следующие загрязняющие вещества: азот диоксид, азот оксид, углерод оксид.

Для текущего ремонта котельного оборудования предназначены:

- Газовая сварка. Время работы газовой сварки составляет 10 ч/год. Время работы газовой сварки на ацетилене 10 часов в год, расход ацетилена составляет - 10 кг/год. В процессе работы в атмосферу выделяются: азот диоксид. Выброс осуществляется неорганизованным путем. (Источник № 6003).

- Сварочный аппарат. Время работы сварочного аппарата 150 ч/год, расход сварочного материала составляет УОНИ 13/55-40 кг/год. В процессе сварочных работ в атмосферу выделяются: сварочный аэрозоль, в том числе железо оксид, марганец и его соединения, пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния, а также фтористые и газообразные соединения /в пересчете на фтор/, азот диоксид, углерод оксид.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу происходит через дверной проем котельной (Источник № 6004).

Газораспределительная установка. В здании котельной для распределения газа и понижения давления газа до уровня, необходимого по условиям его безопасного потребления имеется ГРУ. Количество ЗРА 9 ед., ФС - 20ед., предохранительный клапанов 2 ед. Выброс производится через вентиляционный проем котельной высотой 9м., диаметром 0,7м. (ист. № 0040)

В здании котельной так же имеется вертикально сверлильный станок. Время работы составляет 6 часов в сутки 1090 часов в год. Выброс производится через вентиляционный проем котельной высотой 9м, диаметром 0,7м. (ист. № 0040)

Для продувки системы предусмотрен продувочный газопровод с выводом сбросных свечей в количестве 2 ед. (2ед. Ду40) на 1,0 м выше карниза крыши (на высоте 10,0 м). (ист. № 0041-0042).

Газораспределительная станция. Рядом со зданием котельной для распределения газа и понижения давления газа до уровня, необходимого по условиям его безопасного потребления имеется ГРП размещенная в отдельном здании с вентиляционной системой высотой 5м, диаметром 0,3м. (ист. № 0043). Количество ЗРА 23 ед., ФС -50ед. предохранительный клапанов 2 ед.

Для продувки системы предусмотрен продувочный газопровод с выводом сбросных свечей в количестве 4 ед. (2ед. Ду50, 2ед.) на 1,0 м выше карниза крыши (на высоте 6,0 м). (ист. № 0044-0047).

Автозаправочная станция (АЗС) расположена рядом с площадкой склада ГСМ. На автозаправочной станции заправляются все передвижные источники автобазы. Бензин и дизельное топливо хранятся в 4 подземных резервуарах РГС-25.

Годовой объем бензина составляет - 100 т/год.

Годовой объем дизельного топлива составляет - 100 т/год.

Основные сооружения автозаправочной станции (АЗС) приведены в таблице.

№ п/п	Наименование сооружения	Мощность	
		Ед. изм	Кол-во
1	Резервуары подземные для бензина	м3/шт	25/2
2	Резервуары подземные для дизельного топлива	м3/шт	25/2
3	Колонка заправочная НАРА для дизельного топлива	шт	1
4	Колонки заправочные ТОПАЗ-111-51-1000/00 (В)М - бензина	шт	1
5	Колонки заправочные ТОПАЗ-111-54-1000/00 (В)М - дизельного топлива	шт	1

Резервуар емкостью 25 м3 для бензина подземный РГС-25 (Источник № 0003-0004).

Выброс загрязняющих веществ будет происходить через дыхательный клапан диаметром 50 мм, высотой 1,5 м. Веществами, загрязняющими атмосферный воздух, являются: смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6- С12, пентилены, бензол, ксилол, толуол, этилбензол.

Резервуар емкостью 25 м3 для дизельного топлива подземный РГС-25 (Источник № 0005,0048). Выброс загрязняющих веществ будет происходить через дыхательный клапан диаметром 50 мм, высотой 1,5 м. Веществами, загрязняющими атмосферный воздух, являются: сероводород, углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на суммарный органический углерод.

Заправка автотранспорта производится через топливо-раздаточные колонки (ТРК) марки НАРА 1 ед. и ТОПАЗ-111-51-1000/00 (В)М 1ед., ТОПАЗ-111-51-1000/00 (В)М 1 ед.:

Топливораздаточные колонка однорукавная (бензин) (ТРК) марки ТОПАЗ-111-51-1000/00 (В)М (Источник № 6012). При заправке топливных баков автомашин в атмосферу выделяются следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1 - С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, пентилены, бензол, ксилол, толуол, этилбензол.

Топливораздаточные колонка однорукавная (дизельное топливо) (ТРК) марки ТОПАЗ-111-54-1000/00 (В)М (Источник № 6013). При заправке топливных баков автомашин в атмосферу выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, углеводороды предельные С12-С19 /в пересчете на суммарный органический углерод.

Топливораздаточная колонка (дизельное топливо) НАРА, однорукавная (Источник № 6014). При заправке топливных баков автомашин в атмосферу выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, углеводороды предельные С12-С19 /в пересчете на суммарный органический углерод.

Заправка воздушных судов производится топливозаправщиком ТЗ-22- 5 единицы. Высота дыхательных клапанов 3,5м, диаметр 0,5м. Одновременно могут заправляются все 5 топливозаправщиков. В процессе перекачки топлива в баки самолетов в атмосферу выбрасываются следующие загрязняющие вещества: сероводород, смесь углеводородов предельных С12-С19 (Источник № 6015-6018, 6034).

Расходный склад горюче-смазочных материалов (ГСМ) - предназначен для приема, хранения и отпуска авиационного топлива марки «ТС-1» (керосин). Годовой расход топлива 28000 тонн. Топливо доставляется автотопливоперевозчиками АТЦ-20 в количестве 1 ед. с прирельсового склада ГСМ. На площадке расходного склада находится четыре наземных способа хранения для приема керосина:

- РВС-600-2 ед.,
- РВС-400-1 ед.,
- РГС-60-4 ед.,
- РГСП-60- 1 ед.

Наземные вертикальные резервуары для хранения керосина на РВС-600 предназначены для хранения керосина. Количество резервуаров объемом 600 м³ 2 единицы. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательные клапаны СДНДК диаметром 0,1м. высотой от земли 7,95м (*Источник № 0049-0050*). При эксплуатации резервуара в атмосферу при испарении выбрасываются: сероводород, смесь углеводородов предельных С12-С19.

Наземный вертикальный резервуар для хранения керосина на РВС-400 предназначен для хранения керосина. Количество резервуаров объемом 400 м³ -1 единица. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан (*Источник № 0011*), высотой 8,38 м, диаметром 0,585м. При эксплуатации резервуара в атмосферу при испарении выбрасываются: сероводород, смесь углеводородов предельных С12-С19.

Наземные горизонтальные резервуары для хранения керосина на РГС-60 предназначены для хранения керосина. Количество резервуаров объемом 60 м³ составляет 4 единицы. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательные клапана СМДК высотой 3,59 м, диаметром 0,05м. (*Источник № 0012,0051-0053*). При эксплуатации резервуара в атмосферу при испарении выбрасываются: сероводород, смесь углеводородов предельных С12-С19.

Для предупреждения образования в авиационном топливе механической примеси при хранении, резервуары подвергаются очистке два раза в год. Образующиеся при очистке стенок и днища резервуаров со светлыми нефтепродуктами жидкие стоки, а также продукты фильтрации топлива отводятся в подземную дренажную емкость РГПС-60, дыхательный клапан, который является источником выброса в атмосферу паров углеводородов (*Источник № 0014*). Высота дыхательного клапана - 1 м., диаметр - 0,05 м. При эксплуатации резервуара в атмосферу при испарении выбрасываются: сероводород, смесь углеводородов предельных С12-С19.

Насосная. Перекачка топлива в резервуарный парк производится на пункте слива с помощью **насосов ЦСП-57 в количестве 2ед. и КМЕ-100 в количестве 1 ед.** производительностью 130 м³/час и 100м³/час соответственно. Пункт слива оснащен тремя рукавами для слива и заправки горюче-смазочных материалов. Насосы расположены под навесом (*Источник № 6019*). В процессе перекачки топлива в резервуары в атмосферу выбрасываются следующие загрязняющие вещества: сероводород, смесь углеводородов предельных С12-С19.

На территории склада ГСМ так же имеется передвижной электрический насос для выкачивания дренажной емкости производительностью 75 м³/час. (*Источник № 6020*). В процессе выкачивания в атмосферу выбрасываются следующие загрязняющие вещества: сероводород, смесь углеводородов предельных С12-С19.

Неплотности соединений на складе ГСМ (ЗРА, ФС). *ЗРА 39шт., ФС-81шт, 7 предохранительных клапанов.* (*Источник № 6021*).

Пункт слива. В АО «Международный Аэропорт Актау» в качестве противокристаллообразующих (далее ПВК) присадок используются жидкости И:М, которые представляют собой жидкости И (этилцеллозольв) и М (метанол), смешанные в пропорции 1 : 1

(по массе). Использование этих жидкостей обуславливается их лучшей растворимостью в топливе.

ПВК «И:М» хранится на площадке расходного склада в наземной емкости на 200л. Всего за год расходуется 1 тонн жидкости ПВК «И:М». Для дозирования ПВК И:М в керосин жидкость вливается в специальную **емкость ПВК «И:М»** встроенную в линию приема керосина на пункте слива. Выброс загрязняющих веществ в атмосферу происходит при закачке жидкости в емкость через горловину емкости высотой 1,8м., диаметром 0,5м. (*Источник № 6022*). При эксплуатации резервуара в атмосферу при испарении выбрасываются: этилцеллозольв и метанол.

На складе ГСМ для ремонтных работ имеется **слесарная мастерская**, где расположены вертикально сверлильный станок, точильный станок диаметром 120мм., отрезной станок диаметром 185мм. Время работы мастерской 7 часов в сутки 1500 часов в год. Выброс загрязняющих веществ производится через дверной проем высотой 4м., шириной 3 м. (*ист. № 6023*).

Дополнительно вводится следующее оборудование:

1. Аппарат автоматический для определения кристаллизации (электричество).
2. Охладитель циркуляционный А300 (электричество).
3. Авиатопливозаправщик (объем цистерны 20,340 литров) добавился 1. Дизельное топливо.

Служба ЭСТОП. На предприятии в службе ЭСТОП имеется **дизельный генератор** марки Teksan Generator, 2 ед. номинальной мощностью 360кВт., расходом топлива при нагрузке 100% 99 л/час. Расход топлива за год составляет 250л., время работы в год 20 часов. Дизельный генератор является аварийным, и используется на полную мощность в случае отключения электроэнергии. Периодически для проверки работоспособности ДЭС включается на мощности 60%. В процессе работы установки в атмосферу выбрасываются следующие загрязняющие вещества: диоксид азота, оксид азота, сажа, сера диоксид, углерода оксид, бензапирен, формальдегид, углеводороды предельные C12-C19. Выброс производится через дымовую трубу высотой 2,6м., диаметром 0,16м. (*ист. № 0054, 0071*). Топливо хранится в встроенной емкости. Выброс загрязняющих веществ происходит при наливке топлива через горловину емкости (*ист. № 6024*).

В аэродромной службе (АС) аэропорта для проведения работ по ремонту взлетно-посадочной полосы имеются **битумоварка, резчик швов**.

Для разогрева и подачи горячих герметизирующих материалов в швы дорожных покрытий и плит взлетно-посадочных полос, рулежек и перронов аэродромов на предприятии имеется заливщик швов CRAFCO. Заливщик швов полностью автономный, так как оборудован дизельгенератором с дифференциальным прибором, позволяющим работать без заземления или автономной гидростанцией с приводом от дизельного двигателя. Заливщик швов имеет систему подачи разогретой мастики на базе битумной колонны с погружным высокопроизводительным насосом, позволяющим перекачивать материал (мастика, герметик) для дальнейшей подачи в шов.

Годовой расход дизельного топлива на разогрев мастики составляет 1,0 тонна. Объем бака для дизельного топлива 0,5м³. Машина состоит из бака, двигателя, гидросистемы,

компрессора. Жидкотопливной горелкой разогревается теплоноситель, уровень рабочей температуры которого поддерживается автоматически. Теплота, набранная теплоносителем, передается нагреваемому материалу. В качестве силовой установки используется дизельный двигатель «3С В1», мощностью 27,5 л.с или 20,23 кВт. Расход дизельного топлива составляет 0,8 т/год.

Мощность двигателя компрессора марки 3CD1 35,5 л.с или 26,11 кВт. Расход дизельного топлива составляет 0,7 т/год.

Ремонтные работы проводятся битумно-полимерной и битумно-резиновой мастикой, являющейся герметизирующим материалом горячего применения, состоящее из нефтяных битумов, пластификатора, модифицирующих полимеров наполнителя, взятых в определенном соотношении. Мастика поставляется в твердом виде, упакованными в полиэтиленовую пленку и картонные барабаны. Размер загрузочного люка (355х455) мм. Заполнение швов осуществляется мастикой разогретой до рабочей температуры с использованием специализированных заливщиков. Выбросы в окружающую среду при выполнении ремонтных работ взлетно-посадочной полосы будут формироваться только в процессе нанесения готовой мастичной композиции на поверхность. Расход битума и битумной мастики 2000кг/год. Время нанесения мастики 1200ч/год. Выброс загрязняющих веществ при работе заливщика швов осуществляется неорганизованным путем (*ист. № 6025*).

Резчик швов работает на Бензине. Расход бензина составляет 0,5т/год. Мощность двигателя согласно паспортным данным 9,56 кВт. Выброс загрязняющих веществ осуществляется организованным путем (*ист. № 0059*).

Покрасочные работы используются для маркировки взлетно-посадочной полосы - расход нитрокраски «AeroLine» - 1700 кг/год, время работы 880 ч/год; покраски автомобилей расход ALON 1015 - 50 кг/год, время работы 30ч/год и для ремонта помещений и внешних поверхностей - расход краски «ПФ-115» -200кг. Расход битумного праймера - 800кг/год, время работы - 120ч/год. Выброс загрязняющих веществ осуществляется неорганизованным путем (*ист. № 6028*).

Дополнительно вводится следующее оборудование:

1. Аэродромная подметально-уборочная машина со снегоочистительным оборудованием (дизельное топливо).
2. Машина компактная подметальная (дизельное топливо).
3. Генератор бензиновый 220 вольт 8/10 кВт.

УМП-350 (*Источник № 0058*) УМП-350 предназначен для подогрева двигателя ВС перед запуском, а также воздуха в кабине экипажа и в салоне при температуре окружающей среды от +10 до -55°С. Подогреватель может одновременно подавать воздух с температурой 80-115°С со скоростью 25 м/с к 4 двигателям или кабинам. В летнее время вентилятор (без запуска подогревателя) можно использовать для вентиляции кабин и других объектов.

Работа УМП-350 основана на передаче тепла от калорифера воздуху, поступающему из атмосферы. Тепло для подогрева воздуха выделяется при сжигании топлива (бензин, керосин Т-1 или ТС-1) в камере сгорания калорифера. Воздух из передней части подаётся вентилятором по раструбу. После нагрева от стенок калорифера воздух по коллектору идёт к гильзам на задней стенке кузова, к которым присоединяются рукава. Для обогрева двух мест через одну рукавную

линию используется разветвитель. Перед началом работы автомобиль заземляется. Вид топлива бензин, керосин или ТС-1. Объем двух баков 320 л. Баки расположены внутри короба транспорта, выброс при наливке топлива неорганизованный. Теплопроизводительность форсунок 407кВт. Максимальный расход топлива 50 кг/час, годовой расход топлива 3 тонны.

Выброс загрязняющих веществ от источников электропитания происходит через дымовую трубу высотой от земли 2м. и диаметром 10см.

Противообледенительная машина (деайсер) TIMSAN MDI 12000.

За время стоянки самолета в аэропорту на фюзеляже, стабилизаторе, левой и правой плоскости крыла может скопиться выпавший снег, замерзнуть вода или образоваться иней. Все это может негативно повлиять на летные качества самолета. Для обеспечения защиты поверхностей воздушного судна как раз и используются подобные спецмашины. Автомобиль, построенный на базе грузовика, представляет собой выдвижную телескопическую платформу с кабиной, поворотными форсунками для распыления жидкости, подсветкой и датчиками касания самолета. Расход топлива составляет 2 тонны в год.

Выброс загрязняющих веществ от источников электропитания происходит через дымовую трубу высотой от земли 2,5м. и диаметром 10 см.

Для обработки воздушных суден (ВС), устранения обледенения в осеннее-зимний период применяется ПОЖ Тип 1 Kilfrost DF PLUS основным опасным компонентом которого является моноэтиленгликоль и Тип 4 Kilfrost ABC-S-PLUS основным опасным компонентом которого является пропиленгликоль.

ПОЖ выпускается в концентрированном виде и поступает на предприятие в герметичных контейнерах. Выброс загрязняющих веществ происходит во время слива жидкости на основе пропиленгликоля и этиленгликоля в спец. автотранспорт для обработки самолетов и при обработке самолетов. Время слива в год – 2000 ч/год. Время обработки самолетов 2000 часов /год. Расход ПОЖ Тип 1 Kilfrost DF PLUS составляет 20 тонн, Kilfrost ABC-S-PLUS составляет 10 тонн. Объем емкости противообледенительной машины 4000 л. Выброс загрязняющих веществ осуществляется неорганизованным путем (*ист. № 0057*).

На предприятии имеются 3 (добавился 1) аэродромных источника электропитания источник электропитания на GPU – 4000/4140 - 2 ед., мощностью 140 кВт, с расходом топлива 10,5 л/час. Расход топлива составляет 15 т/год. Выброс загрязняющих веществ от источников электропитания происходит через дымовую трубу высотой от земли 20см. и диаметром 10см (*ист. №№ 0055-0056*).

Дополнительно вводится следующее оборудование:

1. Автотрап TLD ABS 580 rap №323

Самоходный трап ABS-580 предназначен для комфортной и безопасной посадки (высадки) пассажиров на борт самолета. Трап разработан для использования в аэропортах. Любое другое использование трапа запрещается (например, его использование во взрывоопасной атмосфере или вне бетонного или асфальтового покрытия).

За соблюдение правил эксплуатации отвечает оператор трапа. При несоблюдении оператором правил эксплуатации на компанию "TLD" не может быть возложена ответственность за любой ущерб оборудованию или людям в этой ситуации.

Подниматься на трап разрешается только в специально предназначенных для этого местах. Запрещается перевозить на нем людей и грузы.

Трап не предназначен для преодоления препятствий.

Трап не должен находиться в периметре пожарной безопасности самолета во время заправки топливом.

Перечень запретов не является исчерпывающим. Запрещается любое использование трапа, кроме предусмотренного.

2. Амбулифт Isuzu NPR10 LONG

Машина для обслуживания пассажиров самолета с ограниченными возможностями (амбулифт). Система для обслуживания пассажиров самолета с ограниченными возможностями Miles установлена на стандартный коммерческий автомобиль. Она предназначена для перевозки раненых, больных и людей с ограниченными физическими возможностями, которым трудно передвигаться, между зданием терминала и пассажирским самолетом.

Гидравлический насос, приводимый в действие от вала отбора мощности (РТО) на редукторе силовой передачи машины, обеспечивает подачу масла к цилиндрам и последующую работу цилиндров.

- ☐ Балансировочные опорные гидроцилиндры машины (4 шт.) обеспечивают устойчивость кабины на любой высоте и при ветре до 75 км/ч.
- ☐ Двойная ножничная система и 2 гидравлических цилиндра одностороннего действия, соединенных с ножничными рычагами, поднимают кабину на необходимую рабочую высоту.
- ☐ Гидроцилиндр телескопической передней платформы используется для окончательной стыковки у двери самолета.
- ☐ 2 цилиндра для подъема борта и закрытия платформы используются для обеспечения работы задней платформы.
- ☐ Индуктивные переключатели, кнопки и механические концевые выключатели используются в системе для управления работой машины.
- ☐ Кабина оборудована обогревателем и устройствами охлаждения (кондиционерами). Кабина оборудована обогревателем Webasto Airtop Evo 40 и кондиционером SAFKAR ES-204.

3. Погрузчик вилочный дизельный Doosan D505C-5

4. Машина водоснабжения воздушных судов Isuzu NPR10 LONG

Водозаправочная машина для самолетов

Данное транспортное средство предназначено для подвоза и заправки самолета питьевой водой. Машина оборудована специальным резервуаром для воды и системой распределения воды из данного резервуара.

Машина оснащена гидравлической системой, разработанной Miles Makine. Эта система обеспечивает выработку энергии для подачи воды из машины в самолет. Гидравлический насос соединен с валом отбора мощности (РТО) машины. Этот насос приводит в действие гидравлический двигатель, расположенный за водяным насосом. Таким образом, вода подается в самолет. Гидравлический насос также подает мощность на подъемный цилиндр в задней части

машины для подъема подъемника. Этот подъемник обеспечивает более удобное обслуживание самолета оператором машины. Поскольку гидравлический насос приводится в действие через шестерни машины, то для выполнения вышеупомянутых операций машина должна работать.

5. Автомобиль для обслуживания туалетов ВС Isuzu NPR10 LONG

Ассенизационная машина для самолетов.

Функция этой машины состоит в том, чтобы забирать отходы туалетных отсеков самолетов и очищать туалетные отсеки промывочной водой. Машина установлена на шасси грузовика и имеет специальные баки для промывочной воды и отходов, а также системы распределения / удаления воды.

Машина оснащена гидравлической системой, разработанной Miles Makine. Эта система вырабатывает энергию, которая используется для подачи воды из машины в самолет и приводит в действие вакуумный насос для удаления отходов и очистки бака в самолете. Гидравлический насос соединен с коробкой передач машины с помощью вала отбора мощности (РТО). Этот насос обеспечивает вращение гидромотора, расположенного за водяным насосом, и гидромотора, расположенного в вакуумном насосе. Таким образом, вода подается в самолет. Гидравлический насос также подает мощность на подъемный цилиндр в задней части машины для подъема подъемника.

Этот подъемник обеспечивает более удобное обслуживание самолета оператором машины. Поскольку гидравлический насос приводится в действие через шестерни машины, то для выполнения вышеупомянутых операций машина должна работать.

6. Аэродромный источник питания для ВС

7. Пассажирский трап на самоходном шасси — Дизельное топливо

8. Пассажирский трап на самоходном шасси

9. Ленточный перегружатель багажа

Ленточный погрузчик NBL предназначен для использования на территории аэродрома. Он служит для транспортировки ручной клади, вес которой не превышает 250 кг. Допускается также использовать его для доступа в грузовой отсек при соблюдении определенных условий, указанных в разделе 1.

Погрузчик разработан для использования в аэропортах.

Погрузчик допускается использовать для перемещения только тех грузов, для которых он спроектирован.

Любое другое использование погрузчика запрещается (например, его использование во взрывоопасной атмосфере или вне бетонного или асфальтового покрытия).

10. Автобус перронный YOTONG ZK 6140 BD – 2 ед.

11. Установка воздушного запуска 2024

12. Тягач аэродромный для ВС TLD TMX-350-28

В АО МАА имеется бомбоубежище. Внутри него есть Дизель-генераторный с установкой, мощность 44KW.50HZ/380/220V PRD-5 (установили в феврале 2025 года).

Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятии являются: РВС, топливозаправщики, оборудование для обслуживания аэропорта, сварочные аппараты.

При эксплуатации предприятия будет функционировать 62 источник выбросов вредных веществ в атмосферу, из них:

- организованных источников выброса – 42 ед.;
- неорганизованных источников выброса – 20 ед.

Перечень источников выбросов представлен в нижеследующей таблице:

Номер источника	Наименование источника выделения загрязняющих веществ
1	2
0001	Токарный цех
0002	Котельная со станком
0003	Резервуар для бензина
0004	Резервуар для бензина
0005	Резервуар для дизтоплива
0011	Резервуар РВС-400
0012	Резервуар РГС-60
0014	Резервуар РГПС-60
0038	Аккумуляторная
0039	Сварочный цех
0040	Газораспределительная установка
0041	Сбросная свеча
0042	Сбросная свеча
0043	Газораспределительная станция
0044	Сбросная свеча
0045	Сбросная свеча
0046	Сбросная свеча
0047	Сбросная свеча
0048	Резервуар для топлива
0049	Резервуар РВС-600
0050	Резервуар РВС-600
0051	Резервуар РГС-60
0052	Резервуар РГС-60
0053	Резервуар РГС-60
0054	ДЭС Teksan Generator
0055	Источник электропитания GPU - 4000/4140
0056	Источник электропитания GPU - 4000/4140
0057	Противообледенительная установка
0058	УМП-350
0059	Резчик швов
0060	Генератор бензиновый
0061	Автотрап TLD ABS-580
0062	Амбулифт ISUZU NPR 10 Long 504
0063	Обслуживания туалетов ISUZU NPR 10 Long 6022
0064	Аэродромный источник питания BC TLD GPU-414
0065	Автотрап TLD ABS-580
0066	Трап TLD ABS-580

0067	Ленточный перегружатель TLD NBL
0068	Установка воздушного запуска УВЗ TLD ASU - 600-300 DUP
0069	Дизель-генератор бомбоубежища
0070	Источник электропитания GPU - 4000/4140
6001	Газовая сварка
6002	Сварочный аппарат
6003	Газовая сварка
6004	Сварочный аппарат
6012	ТРК для бензина
6013	ТРК для бензина
6014	ТРК для диз.топлива
6015	Заправка воздушных судов
6016	Заправка воздушных судов
6017	Заправка воздушных судов
6018	Заправка воздушных судов
6019	Насосная
6020	Электрический насос
6021	Неплотности соединений
6022	Емкость ПВК "И:М
6023	Слесарная мастерская
6024	Емкость ДЭС
6025	Ремонтные работы (битумоварка)
6027	Компрессор
6028	Покрасочные работы
6034	Авиатопливозаправщик

Общее количество выбросов от стационарных источников объектов предприятия на 2026 – 2035 года составляет 35,27396 т/год загрязняющих веществ, в том числе:

твердых – 1,23863 тонн;

газообразных веществ – 34,03533 тонн.

Глава 3. СИСТЕМА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА

Мониторинг состояния окружающей среды представляет собой деятельность, включающую наблюдения, сбор, хранение, учет, систематизацию, обобщение, обработку и анализ данных, оценку состояния загрязнения окружающей среды, производство информации о состоянии загрязнения окружающей среды, в том числе прогностической информации, и предоставление указанной информации государственным органам, иным физическим и юридическим лицам.

Информацией о состоянии загрязнения окружающей среды являются первичные данные, полученные в результате мониторинга состояния окружающей среды, а также информация, являющаяся результатом обработки и анализа таких первичных данных.

Мониторинг состояния окружающей среды проводится на регулярной и (или) периодической основе в целях сбора данных о состоянии загрязнения отдельных объектов охраны окружающей среды.

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 операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышения экологической эффективности.

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

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

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

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

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

Периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля должны быть опубликованы на официальном интернет-ресурсе уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Программа производственного экологического контроля содержит следующую информацию:

- 1) обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;
- 2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;
- 3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;
- 4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам: атмосферный воздух, воды, почвы), и указание мест проведения измерений;
- 5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
- 6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
- 7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;
- 8) протокол действий в нештатных ситуациях;
- 9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;
- 10) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Глава 4. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Организация мониторинговых работ АО «Международный аэропорт Актау» предусмотрена с учетом расположения источников воздействия на окружающую среду, режима работы, производительности технологического оборудования, организации работ по жизнеобеспечению персонала.

На основании анализа данных производственного мониторинга, проводимого на АО «Международный аэропорт Актау» и оценке факторов воздействия на окружающую среду, возникающих при выполнении операций, запланированных на 2026-2035 гг., перечень компонентов окружающей среды, за которыми предполагается вести мониторинговые наблюдения, включает:

- Мониторинг атмосферного воздуха.
- Мониторинг сточных вод.

Результаты мониторинговых наблюдений за состоянием вышеуказанных компонентов ОС позволят оценить воздействие производственной деятельности предприятия на окружающую среду.

4.1 Мониторинг воздушного бассейна

Производственный мониторинг воздушного бассейна включает в себя два основных направления:

- мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности (граница санитарно-защитной зоны (СЗЗ));
- мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ.

4.1.1 Контроль качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны

Проведение мониторинга позволит определить уровень загрязнения атмосферного воздуха и выявить наиболее вредные факторы воздействия. Контроль загрязнения атмосферы будет определяться на границе санитарно-защитной зоны на 4 точках.

Периодичность производственного мониторинга атмосферного воздуха на границе СЗЗ объектов – 1 раз в квартал.

При определении качества атмосферного воздуха намечается проводить замеры следующих ингредиентов: *сера диоксид, оксид углерода, углеводороды C1-C5, азота оксид, азота диоксид*.

Отбор проб будет сопровождаться определением метеорологических характеристик, как температура воздуха, скорость и направление ветра, атмосферное давление, влажность воздуха.

Измерения осуществляются в соответствии с требованиями РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы», с помощью маршрутных обследований с отбором проб три раза в сутки.

При составлении отчетов по производственному мониторингу значения полученных результатов замеров на местности будут сравниваться с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДК_{м.р.}) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населенных мест.

Конкретные требования к методам и средствам отбора проб, условиям их хранения и транспортировки в лабораторию индивидуальны для каждого загрязняющего вещества и описываются в методиках.

План-график контроля на объектах за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов представлен в таблице 4.1.

Таблица 5.1

План-график контроля на источниках выбросов

N источника, N конт роль- ной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0001	Площадка 1 (PM)	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ квартал	0,00626	393,1705	эколог	Расчетный метод
		Пыль абразивная (1027*)		0,0026	163,2976	предприятия	
0002	Площадка 1 (PM)	Азота (IV) диоксид (4)		0,263625	59,17812	Сторонняя	Инструментальный метод
		Азот (II) оксид (6)		0,042839	9,61643	аккредитованная организации	
		Сера диоксид (516)		0,136663	30,67789		
		Углерод оксид (584)		0,851943	191,2428		
		Бенз/а/пирен (54)		5,00E-08	1,12E-05		
		Взвешенные частицы (116)		0,00044	0,098771		
0003	Площадка 1 (АЗС)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		6,07986	3436708	эколог	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		1,48069	836976,4	предприятия	
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		0,2014	113843,6		
		Бензол (64)		0,16112	91074,86		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01208	6828,354			
		Метилбензол (349)	0,11681	66028,15			
		Этилбензол (675)	0,00403	2278,002			
0004	Площадка 1 (АЗС)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,07986	3436708	эколог	Расчетный метод	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,48069	836976,4	предприятия		
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,2014	113843,6			
		Бензол (64)	0,16112	91074,86			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01208	6828,354			
		Метилбензол (349)	0,11681	66028,15			
		Этилбензол (675)	0,00403	2278,002			
0005	Площадка 1 (АЗС)	Сероводород (518)	7,28E-05	41,15101	эколог		Расчетный метод
		Углеводороды предельные C12-C19	0,02593	14657,22	предприятия		
0011	Площадка 1 (Склад ГСМ)	Сероводород (518)		0,000016	1,65173	эколог	Расчетный метод
		Углеводороды предельные C12-C19		0,27445	28332,33	предприятия	

0012	Площадка 1 (Склад ГСМ)	Сероводород (518)
		Углеводороды предельные C12-C19
0014	Площадка 1 (Склад ГСМ)	Сероводород (518)
		Углеводороды предельные C12-C19
0038	Площадка 1 (PM)	Серная кислота (517)
0039	Площадка 1 (PM)	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (274)
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)
		Азота (IV) диоксид (4)
		Серная кислота (517)
		Углерод оксид (584)
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
		Фториды неорганические плохо растворимые
		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния
0040	Площадка 1 (PM)	Сероводород (518)
		Бутан (99)
		Гексан (135)
		Пентан (450)
		Метан (727*)
		Изобутан (279)
0041	Площадка 1 (PM)	Сероводород (518)
		Бутан (99)
		Гексан (135)
		Пентан (450)
		Метан (727*)
		Изобутан (279)
0042	Площадка 1 (PM)	Сероводород (518)
		Бутан (99)
		Гексан (135)
		Пентан (450)
		Метан (727*)
		Изобутан (279)
0043	Площадка 1 (PM)	Сероводород (518)
		Бутан (99)

0,000016	226,2196	эколог	Расчетный метод
0,27445	3880374	предприятия	Расчетный метод
0,000001	56,62705		
0,00176	99663,6	предприятия	Расчетный метод
3,61E-05	4,627213		
0,0037	474,2572	предприятия	Расчетный метод
0,00034	43,5804		
0,00047	60,24349		
3,61E-05	4,627213		
0,00231	296,0903		
0,00021	26,9173		
0,00017	21,7902		
0,00017	21,7902		
0,000003	0,865187		
0,00009	25,9556	предприятия	Расчетный метод
0,000005	1,441978		
0,000005	1,441978		
0,04802	13848,75		
0,00135	389,3339		
1E-07	8,808652	предприятия	Расчетный метод
0,000002	176,173		
1E-07	8,808652		
1E-07	8,808652		
0,001144	100771		
0,000032	2818,769		
1E-07	8,808652	предприятия	Расчетный метод
0,000002	176,173		
1E-07	8,808652		
1E-07	8,808652		
0,001144	100771		
0,000032	2818,769		
0,000004	0,697858	эколог	Расчетный метод
0,000134	23,37823	предприятия	

		Гексан (135)
		Пентан (450)
		Метан (727*)
		Изобутан (279)
0044	Площадка 1 (PM)	Сероводород (518)
		Бутан (99)
		Гексан (135)
		Пентан (450)
		Метан (727*)
		Изобутан (279)
0045	Площадка 1 (PM)	Сероводород (518)
		Бутан (99)
		Гексан (135)
		Пентан (450)
		Метан (727*)
		Изобутан (279)
0046	Площадка 1 (PM)	Сероводород (518)
		Бутан (99)
		Гексан (135)
		Пентан (450)
		Метан (727*)
		Изобутан (279)
0047	Площадка 1 (PM)	Сероводород (518)
		Бутан (99)
		Гексан (135)
		Пентан (450)
		Метан (727*)
		Изобутан (279)
0048	Площадка 1 (АЗС)	Сероводород (518)
		Углеводороды предельные C12-C19
0049	Площадка 1 (Склад ГСМ)	Сероводород (518)
		Углеводороды предельные C12-C19
0050	Площадка 1 (Склад ГСМ)	Сероводород (518)
		Углеводороды предельные C12-C19
0051	Площадка 1 (Склад ГСМ)	Сероводород (518)

0,000007	1,221251		
0,000007	1,221251		
0,07105	12395,7		
0,002	348,9288		
1E-07	5,662705	эколог	Расчетный метод
0,000003	169,8811	предприятия	
2E-07	11,32541		
2E-07	11,32541		
0,001787	101192,5		
0,00005	2831,352		
1E-07	5,662705	эколог	Расчетный метод
0,000003	169,8811	предприятия	
2E-07	11,32541		
2E-07	11,32541		
0,001787	101192,5		
0,00005	2831,352		
1E-07	5,662705	эколог	Расчетный метод
0,000003	169,8811	предприятия	
2E-07	11,32541		
2E-07	11,32541		
0,001787	101192,5		
0,00005	2831,352		
1E-07	5,662705	эколог	Расчетный метод
0,000003	169,8811	предприятия	
2E-07	11,32541		
2E-07	11,32541		
0,001787	101192,5		
0,00005	2831,352		
7,28E-05	41,15101	эколог	Расчетный метод
0,02593	14657,22	предприятия	
0,000016	9,044177	эколог	Расчетный метод
0,27445	155135,9	предприятия	
0,000016	9,044177	эколог	Расчетный метод
0,27445	155135,9	предприятия	
0,000016	226,2196	эколог	Расчетный метод

		Углеводороды предельные C12-C19
0052	Площадка 1 (Склад ГСМ)	Сероводород (518)
		Углеводороды предельные C12-C19
0053	Площадка 1 (Склад ГСМ)	Сероводород (518)
		Углеводороды предельные C12-C19
0054	Площадка 1 (Служба ЭСТОП)	Азота (IV) диоксид (4)
		Азот (II) оксид (6)
		Углерод (583)
		Сера диоксид (516)
		Углерод оксид (584)
		Бенз/а/пирен (54)
		Формальдегид (609)
		Углеводороды предельные C12-C19
0055	Площадка 1 (АС)	Азота (IV) диоксид (4)
		Азот (II) оксид (6)
		Углерод (583)
		Сера диоксид (516)
		Углерод оксид (584)
		Бенз/а/пирен (54)
		Формальдегид (609)
		Углеводороды предельные C12-C19
0056	Площадка 1 (АС)	Азота (IV) диоксид (4)
		Азот (II) оксид (6)
		Углерод (583)
		Сера диоксид (516)
		Углерод оксид (584)
		Бенз/а/пирен (54)
		Формальдегид (609)
		Углеводороды предельные C12-C19
0057	Площадка 1 (АС)	Азота (IV) диоксид (4)
		Азот (II) оксид (6)
		Углерод (583)
		Сера диоксид (516)

0,27445	3880374	предприятия	
0,000016	226,2196	эколог	Расчетный метод
0,27445	3880374	предприятия	
0,000016	226,2196	эколог	Расчетный метод
0,27445	3880374	предприятия	
0,4608	4333,348	Сторонняя аккредитованная организации	Инструментальный метод
0,0749	704,3572		
0,03	282,119		
0,072	677,0857		
0,372	3498,276		
0,000007	0,065828		
0,0072	67,70857		
0,174	1636,29		
0,298667	1074,495	Сторонняя аккредитованная организации	Инструментальный метод
0,048533	174,6053		
0,019444	69,95394		
0,046667	167,89		
0,241111	867,4308		
4,67E-07	0,00168		
0,004667	16,7891		
0,112778	405,7339		
0,298667	1074,495	Сторонняя аккредитованная организации	Инструментальный метод
0,048533	174,6053		
0,019444	69,95394		
0,046667	167,89		
0,241111	867,4308		
4,67E-07	0,00168		
0,004667	16,7891		
0,112778	405,7339		
0,099021	356,2419	Сторонняя аккредитованная организации	Инструментальный метод
0,016106	57,94358		
0,008425	30,31011		
0,02788	100,3022		

		Углерод оксид (584)
		Бенз/а/пирен (54)
		Пропан-1,2-диол (1007*)
		Этан-1,2-диол (1444*)
		Формальдегид (609)
		Углеводороды предельные C12-C19
0058	Площадка 1 (АС)	Азота (IV) диоксид (4)
		Азот (II) оксид (6)
		Углерод (583)
		Сера диоксид (516)
		Углерод оксид (584)
		Бенз/а/пирен (54)
0059	Площадка 1 (АС)	Азота (IV) диоксид (4)
		Азот (II) оксид (6)
		Углерод (583)
		Сера диоксид (516)
		Углерод оксид (584)
		Бенз/а/пирен (54)
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)
0060	Площадка 1 (АС)	Азота (IV) диоксид (4)
		Азот (II) оксид (6)
		Углерод (583)
		Сера диоксид (516)
		Углерод оксид (584)
		Бенз/а/пирен (54)
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)
0061	Площадка 1 (АС)	Азота (IV) диоксид (4)
		Азот (II) оксид (6)
		Углерод (583)
		Сера диоксид (516)
		Углерод оксид (584)
		Бенз/а/пирен (54)
		Формальдегид (609)
		Углеводороды предельные C12-C19

0,114734	412,7716		
1,5E-07	0,00054		
0,175338	630,8029		
0,175338	630,8029		
0,0017	6,115987		
0,04	143,9056		
0,04123	148,3307	Сторонняя аккредитованная организации	Инструментальный метод
0,0067	24,10418		
0,000833	2,996834		
0,0049	17,62843		
0,192969	694,2329		
4,00E-08	0,000144		
0,01111	39,96977	Сторонняя аккредитованная организации	Инструментальный метод
0,00181	6,511727		
0,0002	0,719528		
0,00069	2,482371		
0,20833	749,4962		
7,99E-08	0,000288		
0,03472	124,91		
0,02386	85,83968	эколог предприятия	Расчетный метод
0,00388	13,95884		
0,000432	1,55418		
0,00149	5,360483		
0,447	1608,145		
1,7E-07	0,000612		
0,0746	268,3839		
0,087	5474,237	эколог предприятия	Расчетный метод
0,0141	887,2039		
0,0074	465,6248		
0,0116	729,8983		
0,076	4782,092		
1,4E-07	0,008809		
0,00158	99,41718		
0,038	2391,046		

0062	Площадка 1 (АС)	Азота (IV) диоксид (4)
		Азот (II) оксид (6)
		Углерод (583)
		Сера диоксид (516)
		Углерод оксид (584)
		Бенз/а/пирен (54)
		Формальдегид (609)
		Углеводороды предельные C12-C19
0063	Площадка 1 (АС)	Азота (IV) диоксид (4)
		Азот (II) оксид (6)
		Углерод (583)
		Сера диоксид (516)
		Углерод оксид (584)
		Бенз/а/пирен (54)
		Формальдегид (609)
		Углеводороды предельные C12-C19
0064	Площадка 1 (АС)	Азота (IV) диоксид (4)
		Азот (II) оксид (6)
		Углерод (583)
		Сера диоксид (516)
		Углерод оксид (584)
		Бенз/а/пирен (54)
		Формальдегид (609)
		Углеводороды предельные C12-C19
0065	Площадка 1 (АС)	Азота (IV) диоксид (4)
		Азот (II) оксид (6)
		Углерод (583)
		Сера диоксид (516)
		Углерод оксид (584)
		Бенз/а/пирен (54)
		Формальдегид (609)
		Углеводороды предельные C12-C19
0066	Площадка 1 (АС)	Азота (IV) диоксид (4)
		Азот (II) оксид (6)
		Углерод (583)
		Сера диоксид (516)
		Углерод оксид (584)
		Бенз/а/пирен (54)

0,39467	26197,23	эколог	Расчетный метод
0,06413	4256,793	предприятия	Расчетный метод
0,02569	1705,239		
0,06167	4093,504		
0,31861	21148,55		
6E-07	0,039827		
0,00617	409,5495		
0,14903	9892,247		
0,39467	26130,62	эколог	Расчетный метод
0,06413	4245,97	предприятия	Расчетный метод
0,02569	1700,904		
0,06167	4083,096		
0,31861	21094,78		
6E-07	0,039725		
0,00617	408,5082		
0,14903	9867,096		
0,23893	15819,27	эколог	Расчетный метод
0,03883	2570,887	предприятия	Расчетный метод
0,01556	1030,209		
0,03733	2471,574		
0,19289	12771,01		
4E-07	0,026484		
0,00373	246,9588		
0,09022	5973,357		
0,1126	3623,035	эколог	Расчетный метод
0,0183	588,8237	предприятия	Расчетный метод
0,0096	308,8911		
0,015	482,6424		
0,0984	3166,134		
1,8E-07	0,005792		
0,00205	65,96112		
0,0492	1583,067		
0,1126	3623,035	эколог	Расчетный метод
0,0183	588,8237	предприятия	Расчетный метод
0,0096	308,8911		
0,015	482,6424		
0,0984	3166,134		
1,8E-07	0,005792		

		Формальдегид (609)
		Углеводороды предельные C12-C19
0067	Площадка 1 (АС)	Азота (IV) диоксид (4)
		Азот (II) оксид (6)
		Углерод (583)
		Сера диоксид (516)
		Углерод оксид (584)
		Бенз/а/пирен (54)
		Формальдегид (609)
		Углеводороды предельные C12-C19
0068	Площадка 1 (АС)	Азота (IV) диоксид (4)
		Азот (II) оксид (6)
		Углерод (583)
		Сера диоксид (516)
		Углерод оксид (584)
		Бенз/а/пирен (54)
		Формальдегид (609)
		Углеводороды предельные C12-C19
0069	Площадка 1 (АС)	Азота (IV) диоксид (4)
		Азот (II) оксид (6)
		Углерод (583)
		Сера диоксид (516)
		Углерод оксид (584)
		Бенз/а/пирен (54)
		Формальдегид (609)
		Углеводороды предельные C12-C19
0070	Площадка 1 (АС)	Азота (IV) диоксид (4)
		Азот (II) оксид (6)
		Углерод (583)
		Сера диоксид (516)
		Углерод оксид (584)
		Бенз/а/пирен (54)
		Формальдегид (609)
		Углеводороды предельные C12-C19
6001	Площадка 1 (РМ)	Азота (IV) диоксид (4)
6002	Площадка 1 (РМ)	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (274)

0,00205	65,96112		
0,0492	1583,067		
0,39467	26130,62	эколог	Расчетный метод
0,06413	4245,97	предприятия	
0,02569	1700,904		
0,06167	4083,096		
0,31861	21094,78		
6E-07	0,039725		
0,00617	408,5082		
0,14903	9867,096		
0,5376	714,7398	эколог	Расчетный метод
0,08736	116,1452	предприятия	
0,035	46,53254		
0,084	111,6781		
0,434	577,0035		
8E-07	0,001064		
0,0084	11,16781		
0,203	269,8887		
0,85333	724,5951	эколог	Расчетный метод
0,13867	117,75	предприятия	
0,05556	47,17812		
0,13333	113,2156		
0,68889	584,9628		
1,3E-06	0,001104		
0,01333	11,31901		
0,3222	273,5923		
0,298667	1074,495	эколог	Расчетный метод
0,048533	174,6053	предприятия	
0,019444	69,95394		
0,046667	167,89		
0,241111	867,4308		
4,67E-07	0,00168		
0,004667	16,7891		
0,112778	405,7339		
0,01026		эколог	Расчетный метод
0,0037		предприятия	
		эколог	Расчетный метод

		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)
		Азота (IV) диоксид (4)
		Углерод оксид (584)
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (615)
		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
6003	Площадка 1 (PM)	Азота (IV) диоксид (4)
6004	Площадка 1 (PM)	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (274)
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)
		Азота (IV) диоксид (4)
		Углерод оксид (584)
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (615)
		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
6012	Площадка 1 (PM)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)
		Бензол (64)
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
		Метилбензол (349)
		Этилбензол (675)
6013	Площадка 1 (PM)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)
		Бензол (64)
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
		Метилбензол (349)
		Этилбензол (675)

0,00034		предприятия	
0,00047			
0,00231			
0,00021			
0,00017			
0,00017		эколог предприятия	Расчетный метод
0,00961			
0,0041			
0,00036			
0,00054			
0,00266		предприятия	Расчетный метод
0,00025			
0,0002			
0,0002			
0,09887			
0,02408		эколог предприятия	Расчетный метод
0,00328			
0,00262			
0,0002			
0,0019			
0,00007		эколог предприятия	Расчетный метод
0,09887			
0,02408			
0,00328			
0,00262			
0,0002		предприятия	
0,0019			
0,00007			

6014	Площадка 1 (PM)	Сероводород (518)
		Углеводороды предельные C12-C19
6015	Площадка 1 (Заправка воздушных судов)	Сероводород (518)
		Углеводороды предельные C12-C19
6016	Площадка 1 (Заправка воздушных судов)	Сероводород (518)
		Углеводороды предельные C12-C19
6017	Площадка 1 (Заправка воздушных судов)	Сероводород (518)
		Углеводороды предельные C12-C19
6018	Площадка 1 (Заправка воздушных судов)	Сероводород (518)
		Углеводороды предельные C12-C19
6019	Площадка 1 (Насосная)	Сероводород (518)
		Углеводороды предельные C12-C19
6020	Площадка 1 (Насосная)	Сероводород (518)
		Углеводороды предельные C12-C19
6021	Площадка 1 (Насосная)	Сероводород (518)
		Углеводороды предельные C12-C19
6022	Площадка 1 (Пункт слива)	Метанол (338)
		2-Этоксигэтанол (1497*)
6023	Площадка 1 (Пункт слива)	Взвешенные частицы (116)
		Пыль абразивная (1027*)
6024	Площадка 1 (Служба ЭСТОП)	Сероводород (518)
		Углеводороды предельные C12-C19
6025	Площадка 1 (АС)	Азота (IV) диоксид (4)

1,2E-06		эколог	Расчетный метод
0,00044		предприятия	
0,000001		эколог	Расчетный метод
0,00087		предприятия	
0,000001		эколог	Расчетный метод
0,00087		предприятия	
0,000001		эколог	Расчетный метод
0,00087		предприятия	
0,000001		эколог	Расчетный метод
0,00087		предприятия	
6,5E-06		эколог	Расчетный метод
0,10827		предприятия	
0,00002		эколог	Расчетный метод
0,03609		предприятия	
0,0001		эколог	Расчетный метод
0,19079		предприятия	
0,09628		эколог	Расчетный метод
0,001112		предприятия	
0,04242		эколог	Расчетный метод
0,0012		предприятия	
0,000001		эколог	Расчетный метод
0,00043		предприятия	
0,1593		эколог	Расчетный метод

		Азот (II) оксид (6)	0,025845		предприятия	
		Углерод (583)	0,009556			
		Сера диоксид (516)	0,029391			
		Сероводород (518)	0,000001			
		Углерод оксид (584)	0,123575			
		Бенз/а/пирен (54)	1,7E-07			
		Формальдегид (609)	0,0019			
		Углеводороды предельные C12-C19	0,66097			
6028	Площадка 1 (АС)	Титан диоксид (1219*)	0,0833		эколог	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,3872		предприятия	
		Метилбензол (349)	0,2443			
		Бутан-1-ол (102)	0,0764			
		Этанол (667)	0,00442			
		2-Этоксэтанол (1497*)	0,0035			
		Бутилацетат (110)	0,00442			
		Пропан-2-он (470)	0,142			
		Сольвент нафта (1149*)	0,1389			
		Уайт-спирит (1294*)	0,218			
		Углеводороды предельные C12-C19	0,0917			
		Взвешенные частицы (116)	0,3917			
6034	Площадка 1 (АС)	Сероводород (518)	0,000001		эколог	Расчетный метод
		Углеводороды предельные C12-C19	0,00087		предприятия	

4.2 Мониторинг сточных вод

Сточные воды, образующиеся в процессе хозяйственной деятельности аэропорта представлены следующими видами стоков:

— хозяйственно-бытовые сточные воды – образуются в результате жизнедеятельности персонала, от санитарно-гигиенических приборов, от столовой, от гидроуборки помещений, а также от стоков канализации самолетов;

— производственные сточные воды – образуются в ходе промывки котлов котельной и промывки фильтров в процессе водоподготовки. Загрязняющими веществами в незначительной степени являются продукты коррозии (окалин) и взвешенные веществ. Промывка фильтров осуществляется питьевой водой (дистиллятом).

Отведение сточных вод осуществляется следующим образом:

— хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды по локальной самотечной сети канализации отводятся по напорному трубопроводу на станцию биологической очистки воды, после вся очищенная вода поступает в пруд- накопитель.

Контроль объемов отводимых сточных вод осуществляется водомерными приборами.

Количество сбрасываемых вод определяется по водохозяйственному балансу предприятия.

Таблица 4.2.1 График контроля за соблюдением нормативов ПДС для АО «Международный аэропорт г.Актау»

№ п/п	Нормируемые показатели	Концентрация	Отбор проб	Периодичность отбора проб	Место отбора проб
		С _{пдк}	Норматив С _{пдс}		
1	2	3	4	5	6
Сточные воды, поступающие на очистные сооружения					
1	Взвешенные вещества			1 раз в квартал	Перед очисткой — из приемного резервуара КНС
2	Сухой остаток				
3	Хлориды				
4	Сульфаты				
5	Железо общее				
6	Нефтепродукты				
7	Азот аммонийный				
8	Нитраты				
9	БПК полн				
10	ХПК				
11	Нитриты				
12	Фенолы				
13	Фосфаты				
14	СПАВ				
15	Водородный показатель				
16	Температура, °С				
Сточные воды, отводимые в пруд-накопитель					
1	Взвешенные вещества	Сф-0,75	0,65	1 раз в квартал	Из трубопровода сброса в пруд
2	Сухой остаток	1000	536,33		
3	Хлориды	500	175,29		
4	Сульфаты	350	100,12		
5	Железо общее	0,3	0,30		

6	Нефтепродукты	0,3	0,11	накопитель		
7	Азот аммонийный	2	2,00			
8	Нитраты	45	5,72			
9	БПК полн	6	6,00			
10	ХПК	30	30,00			
11	Нитриты	3,3	0,13			
12	Фенолы	0,001	0,0007			
13	Фосфаты	3,5	2,71			
14	СПАВ	0,5	0,26			
15	Водородный показатель	6-9	6-9			
16	Лактоположительные кишечные палочки в 1 л	<5000	<5000			
17	Коли-фаги в 1 л	<100	<100			
18	Жизнеспособные яйца гельминтов в 1 литре	не должны содержаться	не должны содержаться			
Сточные воды из полей испарения						
1	Взвешенные вещества				1 раз в квартал	Из карты пруда накопителя. Примечание: отбор проб производить в местах, оборудованных мостиками для отбора проб.
2	Сухой остаток					
3	Хлориды					
4	Сульфаты					
5	Железо общее					
6	Нефтепродукты					
7	Азот аммонийный					
8	Нитраты					
10	БПК полн					
11	ХПК					
12	Нитриты					
13	Фенолы					
14	Фосфаты					
15	СПАВ					
16	Водородный показатель					

5. ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ И ПРОЦЕДУРА УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

5.1 Внутренние проверки

В соответствии с Экологическим кодексом РК АО «Международный аэропорт Актау» осуществляет внутренние проверки соблюдения экологического законодательства РК и сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

В ходе производственного экологического контроля проводятся проверки: по охране атмосферного воздуха:

- соблюдение экологических требований в области охраны атмосферного воздуха;
- наличие графиков инструментального контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ;
- соответствие результатов по фактическим выбросам загрязняющих веществ в атмосферу установленным нормативам;
- выполнение мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижению нормативов предельно допустимых выбросов;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- соответствие требованиям технологического регламента работы оборудования, имеющего выбросы, при вводе в эксплуатацию новых и реконструкции существующих объектов;
- контроль за выполнением условий, установленных в заключении государственной экологической экспертизы;
- правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета выбросов в ходе производственных работ.

5.2 Процедура устранения нарушений экологического законодательства

По результатам производственного контроля, при выявлении нарушений, проверяющими специалистами составляются соответствующие производственные акты.

Руководителю (должностному лицу) экологической службы объекта выдаются предписания по устранению нарушений природоохранного законодательства и проведению корректирующих мер.

Специалисты, ответственные за проведение внутренних проверок, регулярно отслеживают выполнение предписаний. Во время последующей проверки повторно проверяется выполнение предписаний непосредственно на объекте.

В случае не принятия должностным лицом мер по устранению выявленных в ходе

внутренней проверки несоответствий, руководителем предприятия принимаются меры в соответствии с действующим трудовым законодательством Республики Казахстан.