

Утверждаю
Президент

АО «Международный аэропорт Алматы»



2025 год

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «Международный аэропорт Алматы»
г. Алматы, Турксибском районе, ул. Б. Майлина, 2.
на 2026-2035 год**

Алматы, 2025 г.

ВВЕДЕНИЕ

Программа производственного экологического контроля на объектах АО «Международный аэропорт Алматы» на 2026-2035 гг. разработана в соответствии требованиями «Экологического кодекса РК».

Производственный экологический мониторинг - это информационная систем наблюдений, оценки и прогноза изменений в соответствии окружающей среды, созданна с целью выделения антропогенной составляющей этих изменений на фоне природны процессов.

Производственный мониторинг является элементом производственног экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных установленной периодичностью.

Производственный контроль в области охраны окружающей среды проводится с целью установления воздействия деятельности предприятия на окружающую среду, предупреждения, а также для принятия мер по устранению выявленных нарушений природоохранного законодательства.

Согласно Экологического кодекса, физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, обязаны проводить производственный экологический контроль.

Цели производственного экологического контроля:

- получение информации для принятия решений в отношении экологической политики природопользователя, целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- сведение к минимуму воздействия производственных процессов природопользователя на окружающую среду и здоровье человека;
- повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников природопользователей;
- информирование общественности об экологической деятельности предприятий и рисках для здоровья населения;
- повышение уровня соответствия экологическим требованиям;
- повышение производственной и экологической эффективности системы управления охраной окружающей среды;
- учет экологических рисков при инвестировании и кредитовании.

Производственный мониторинг (ПМ) - информационная система наблюдений, оценки и прогноза изменений в состоянии окружающей среды, созданная с целью выделения антропогенной составляющей этих изменений на фоне природных процессов.

Производственный мониторинг включает в себя следующие составные части:

- *операционный мониторинг* - наблюдение за параметрами технологического процесса в сфере водопроводно-канализационного обслуживания населения, как показателя целесообразности выбранного диапазона и условий технического регламента.
- *мониторинг эмиссий* - наблюдение за количеством и качеством выделений (выбросов и сбросов) от организованных и неорганизованных источников загрязнения (в

сфере водопроводно-канализационного обслуживания населения).

- **мониторинг воздействия** - наблюдение и оценка в динамике состояния объектов окружающей среды на границе СЗЗ (загрязнение вредными веществами атмосферного воздуха) и негативного воздействия нефтепромыслов на водную среду, почвенный и растительный покров, обитающих животных.

Правила организации производственного контроля в области охраны окружающей среды распространяются на все предприятия и организации, физические и юридические лица независимо от форм собственности.

Производственный контроль осуществляется на основании положений о нем, утверждаемых центральными исполнительными органами или организациями по согласованию со специально уполномоченными государственными органами в области охраны окружающей среды.

Производственный контроль на объектах должен осуществляться на основании данных производственного мониторинга.

Производственный контроль на объектах может быть плановым и внеплановым (внезапным).

Плановый производственный контроль должен осуществляться согласно плану проверок, разработанного службой охраны окружающей среды объекта, утвержденного руководством хозяйствующего субъекта.

Внеплановый (внезапный) производственный контроль осуществляется с целью выявления службой охраны окружающей среды объекта соблюдения установленных нормативов качества окружающей среды и экологических требований природоохранного законодательства, а также внутренних природоохранных инструкции, мероприятий, приказов и распоряжений администрации по оздоровлению окружающей среды.

В ходе производственного контроля проверяются:

1. Охрана земельных ресурсов и утилизации отходов:

- соблюдение экологических требований к хозяйственной и иной деятельности, отрицательно влияющей на состояние земель;
- защита земель от загрязнения и засорения отходами производства и потребления, потенциально опасными химическими, биологическими и радиоактивными веществами, от других процессов разрушения;
- снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель;
- контроль за выполнением условий, установленных в заключениях государственной экологической экспертизы;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля.

2. Охрана атмосферного воздуха и радиационной обстановки:

- наличие графиков инструментального контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ, согласно проекту нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ), а также результаты инструментальных замеров по фактическим выбросам загрязняющих веществ в атмосферу их установленным нормативам;
- выявление объектов, запущенных в эксплуатацию без экологической экспертизы;
- наличие утвержденного в установленном порядке тома предельно-допустимых

- выбросов и разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферу;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
 - наличие режимной карты на рабочем месте технологического оборудования, работающего на жидком и твердом топливе;
 - выявление фактов нового строительства, ввода в эксплуатацию, реконструкции, расширения объектов и агрегатов, имеющих выбросы, с нарушениями требований природоохранного законодательства;
 - контроль за выполнением условий, установленных в заключении государственной экологической экспертизы.

3. По охране водных ресурсов:

- контроль за состоянием систем водопотребления и водоотведения;
- наблюдение за источниками воздействия на водные ресурсы;
- контроль за рациональным использованием водных ресурсов;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- контроль за качеством сбрасываемых сточных вод в пруд-испаритель.

Перед началом обследования предприятия, ответственное должностное лицо за проведение производственного контроля обязано ознакомиться с общими и специальными правилами и инструкциями по технике безопасности и производственной санитарии для данного предприятия.

Обработка экологических и аналитических данных химического загрязнения природных сред даст возможность получить сведения по динамике состояния компонентов окружающей среды на настоящее время и на ближайшую перспективу.

Общие сведения о предприятии

Настоящая программа производственного экологического контроля разработана соответствии с требованиями статьи 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан № 400-VI ЗРК принятого 2 января 2021 года.

АО «Международный аэропорт Алматы» расположено на территории общей площадью 641,2531 га, согласно актов на право частного и временного возмездного землепользования из них:

- площадь асфальтовых покрытий – 1477584,84 м² (147,7585 га);
- площадь застройки – 125679,63 м² (12,5680 га);
- площадь озеленения – 4809266,53 м² (480,9266 га).

В состав промышленной площадки АО «Международный аэропорт Алматы» входят:

Объект № 1 - Аэропорт

- служба теплотехнического и санитарно-технического обеспечения (ТиСТО);
- служба по ремонту транспорта и оборудования (СРТО);
- служба авиационных горюче-смазочных материалов (АвиаГСМ);
- отдел авто-горюче-смазочных материалов (АвтоГСМ)
- эксплуатационный ремонтно-строительный участок (ЭирСУ):
площадка № 1; площадка № 2;
- служба перронного обслуживания (СПО);
- служба электро-светотехнического обеспечения полетов (ЭСТОП);
- служба поискового и аварийно-спасательного обеспечения полетов (СПАСОП);
- аэродромная служба (АС);
- служба грузовых перевозок (СГП);

Объект № 2 – Пассажирский терминал

- здание пассажирского терминала;
- 2 кафе (1 и 2 этажи) – собственниками кафе являются сторонние организации, они не принадлежат аэропорту;

Объект № 3 – Новый пассажирский терминал.

- здание нового пассажирского терминала;
- 2 кафе (1 и 2 этажи);

Объект № 4 – Бизнес-терминал.

- здание Бизнес-терминала.

Объект № 5 – Очистные сооружения поверхностного стока.

Объект № 6 – Столовые для сотрудников гостиницы «Ак-Сункар», Ангарного комплекса и СГП.

Объект № 7 – Мобильная автозаправочная станция.

Спецтранспорт на балансе промышленной площадки – имеется в количестве 31 единицы:

- спецтранспорт, работающий на бензине – 101 единица;
- спецтранспорт, работающий на дизельном топливе – 212 единиц.

На территории промышленной площадки имеются парковочные карманы для приезжающих автомашин на объекты АО «Международный аэропорт Алматы» на 141 автоединиц:

Привокзальная площадь (доступные места для пассажиров): 505 открытых мест; 298 мест в крытом паркинге (8 ярусный);

Южная парковка (доступные места для пассажиров): 226 открытых мест;
АБК (СВХ): 328 открытых мест;
Дом культуры: 26 открытых мест;
Здание КДИ: 31 открытых мест.

Инженерное обеспечение

Теплоснабжение и горячее водоснабжение – согласно договора № 4008943/78-14 1385-1 от 02 сентября 2024 года с ТОО «Алматинские тепловые сети».

Электроснабжение осуществляется от городских электросетей, согласно договора № 10-ЕЗ/ДП-124 от 27 июня 2023 года с ТОО «РФЦ по поддержке возобновляемых источников энергии».

Водоснабжение на хозяйственно-бытовые нужды и водоотведение осуществляет согласно договора № 6043 от 01 июня 2009 года с ДГКП «Бастау» ГКП на ПХВ «Холдин Алматы Су».

Водоотведение хозяйственно – бытовых и производственных сточных во, предусмотрено в сеть городской канализации.

Отвод ливневых и дождевых стоков с территории промышленной площадки АО «Международный аэропорт Алматы» осуществляется на очистные сооружения поверхностного стока.

На момент разработки проекта «Проект нормативов допустимых выбросов промышленная площадка АО «Международный аэропорт Алматы» расположена в г. Алматы, Турксибском районе, ул. Б. Майлина, 2 и граничит, в южном, юго-западном направлениях – с сельхозугодиями поселков Колхозши и Гульдала Алматинской области, северо-западном направлении – с территорией авиаремонтного завода № 405, в северном направлении с СХПК им. Кунаева, в западном направлении – с городским жилым массивом.

Ближайшие селитебные зоны находятся от границы площадки на расстоянии:

- с юга – 30 м п. Колхозши;
- с юго-востока – 600 м п. Гульдала;
- с запада – 40-120 м городская застройка.

Расстояние от крайних источников выбросов до ближайших жилых домов составляют:

- РСУ – 60-70 м;
- ОГМ – 150 м;
- промбаза ЭиРСУ- 15-60 м;
- АвиаГСМ – 200 м.

Объект № 1 - Аэропорт

Служба теплотехнического и санитарно-технического обеспечения (ТиСТО) – обеспечивающая тепловой энергией службы, отделы предприятия.

В состав службы входят:

- котельная здания VIP-Южный;
- котельная площадки АвиаГСМ;
- котельная СПАСОП Старт1.

Вся территория службы ТиСТО (котельная) передана ТОО «АТКЭ» вместе с зданиями и сооружениями.

Для электросварочных работ служба оснащена тремя инверторными сварочным аппаратами (переносными), тремя передвижными (ацетиленовыми) аппаратами газовой сварки и газовой резки (пропан-бутан).

Для работы сварочных аппаратов используются:

- электроды марки МР-3 с расходом 120 кг/год, время работы 156 час/год;
- газовая сварка осуществляется ацетилен кислородным пламенем с использованием карбид кальция с расходом 500 кг/год, время работы 208 час/год;
- газовая резка, время работы 104 час/год.

Механический участок - ликвидирован.

Котельная здания VIP-Южный

Котельная служит для выработки тепловой энергии на нужды отопления здания VIP Южный. Котельная работает только в отопительный период года.

В котельной установлен электродкотел.

Котельная работает в основном на электричестве, и только при очень низки температурах переходит на дизельное топливо.

В котельной установлен один котлоагрегат марки Ferroli f 18, работающий на дизельном топливе. Расход дизельного топлива, необходимого для работы котельной составляет 14 т/год, время работы 24 час/дн, 168 дн/год, 4032 час/год.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дымовую трубу высотой 13,5 м и диаметром 0,21 м.

Резервуар для хранения дизельного топлива.

Для хранения дизельного топлива, необходимого для работы котельной, на площадку установлен подземный резервуар объемом 1,0 м³. Дизельное топливо доставляется автотранспортом. Количество хранимого топлива составляет 14 т/год. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 1,0 м и диаметром 0,05 м.

Котельная площадки АвиаГСМ

Котельная служит для выработки тепловой энергии для отопления и подогрева воды на облив воздушных судов в зимний период. Котельная работает только в отопительный период года. В котельной установлено два котлоагрегата «Алатау» ОКС-280, работающие на дизельном топливе. В работе находится один котел, второй – резервный. Мощность котельной составляет 0,48 Гкал/час.

Расход дизельного топлива необходимого для работы котельной составляет 56,0 т/год, время работы 24 час/дн, 168 дн/год, 4032 час/год.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу высотой 20,3 м и диаметром 0,8 м.

Резервуар для хранения дизельного топлива.

Для хранения дизельного топлива необходимого для работы котельной на площадке установлен подземный резервуар объемом 4 м³. Дизельное топливо доставляется автотранспортом. Количество хранимого топлива составляет 56 т/год. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 2,0 м и диаметром 0,06 м.

Котельная СПАСОП Старт I

Котельная служит для выработки тепловой энергии для отопления офисов и гараж противопожарной автотехники. Котельная работает только в отопительный период года. В котельной установлено три котлоагрегата «Алатау»:

- один ОКС-220,
- два ОКС-100, работающих на дизельном топливе.

В работе находится:

- один котел ОКС-220, при температуре наружного воздуха ниже -10°C,
- один котёл ОКС-100, в переходный период,

- один котёл ОКС-100 – резервный.

Мощность котельной составляет 0,36 Гкал/час.

Расход дизельного топлива необходимого для работы котельной составляет 46,7 т/год время работы 24 час/дн, 168 дн/год, 4032 час/год.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу высотой 11 м и диаметром 0,3 м.

Резервуар для хранения дизельного топлива.

Для хранения дизельного топлива необходимого для работы котельной на площадку установлен подземный резервуар объемом 4 м³. Дизельное топливо доставляется автотранспортом. Количество хранимого топлива составляет 46,7 т/год. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 2,0 м и диаметром 0,06 м.

Количество чиллеров в аэропорту на балансе службы ТиСТО с разбивкой по объектам Пассажирский терминал:

- Три больших чиллера заполняются водой и антифризом в летний и зимний сезоны. Зимой вода из чиллера сливается, и на её место заливается антифриз, при этом чиллер останавливается. Летом антифриз сливается в бак, и на его место заливается вода;

- Три маленьких чиллера работают только в летний сезон, поэтому все системы охлаждения заполняются водой. Зимой вода из чиллеров сливается, и чиллеры останавливаются. В трёх маленьких чиллерах не используется этиленгликоль.

В компрессорах трёх больших и трёх маленьких чиллеров используется фреоновый газ для охлаждения и удаления тепла. Так как система закрытая, фреоновый газ заполняется один раз и остаётся в системе. В системе нет расхода газа.

Новый пассажирский терминал:

- в новом пассажирском терминале 4 чиллера и 1 драйкулер заполнены 40% этиленгликолем в магистральные трубопроводы системы охлаждения. В компрессорах четырёх чиллеров и один драйкулера используется фреоновый газ для охлаждения и удаления тепла. Так как система закрытая, фреоновый газ заполняется один раз и остаётся в системе. В системе нет расхода газа.

Терминал ВИП «Южный» - 1 (на этиленгликоле). Чиллер в нерабочем состоянии, не используется.

Новый Бизнес-терминал – 2 (на этиленгликоле). Чиллеры заполнены 40% этиленгликолем в магистральные трубопроводы системы охлаждения. В компрессорах чиллеров используется фреоновый газ для охлаждения и удаления тепла. Так как система закрытая, фреоновый газ заполняется один раз и остаётся в системе. В системе нет расхода газа.

По всем вышеупомянутым вариантам системы заполняются этиленгликолем и фреоновым газом для охлаждения. Поскольку системы закрытые, расход газа отсутствует. Фреоновый газ выделяется только в одном случае — когда компрессоры чиллеров заменяются или проводится ремонт.

Служба по ремонту транспорта и оборудования (СРТО)

Состоит из участков, расположенных на территории бывших автоколонн № 1; № 3 и ЭиРСПМ (бывший 7 цех).

Обеспечивает ремонт транспорта и оборудования, принадлежащих службам предприятия.

Бокс на 35 машин ремонтная зона СРТО

Участок диагностики автомобилей.

На участке проходят диагностику бензиновые и дизельные автомобили. В год проходят диагностику 60 автоединиц, работающих на бензине и 120 автоединиц, работающих на дизельном топливе. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу высотой 2 м и диаметром 0,2 м.

Участок топливной аппаратуры.

На участке установлены стенд для испытания топливной аппаратуры и стенд для испытания форсунок. В работе одновременно может находиться только один из стандов. Расход дизельного топлива для проведения испытаний 100 кг/год.

Также на участке установлены сверлильный станок без охлаждения рабочей поверхности, время работы 40 час/год и шлифовальный станок с диаметром абразивного круга 400 мм без применения СОЖ, время работы 50 час/год.

Выброс загрязняющих веществ от топливного участка осуществляется через трубу вытяжной вентиляции высотой 2 м и диаметром 0,2 м.

Участок подзарядки аккумуляторных батарей.

На участке производится подзарядка кислотных аккумуляторных батарей. Количество одновременно заряжаемых батарей 12 шт., время работы 1500 час/год.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу вытяжной вентиляции высотой 3 м и диаметром 0,45 м.

Участок шиномонтажа.

На данном участке производится вулканизация автокамер и перебортовка шин автотранспорта. Для вулканизации установлено два пресса вулканизатора, годовой расход клея – 5 кг/год, починочного материала – 26 кг/год, время работы 520 час/год.

Заточной станок с диаметром абразивного круга 200 мм для зачистки камер, время работы 50 час/год.

Разбортовочный станок, время работы 500 час/год; балансировочный станок, время работы 500 час/год; станок прокатки дисков, время работы 5 час/год; пресс, время работы 50 час/год. Ванна для проверки герметичности камер, площадью 1,3 м².

На данном участке установлен шлифовальный станок, время работы 50 час/год и сверлильный станок, время работы 40 час/год. Также имеется компрессор, время работы 2860 час/год.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через вытяжную трубу высотой 4,12 м и диаметром 0,23 м.

Подземный резервуар для хранения отработанного моторного масла.

Для хранения отработанного моторного масла установлен один подземный герметичный пластиковый резервуар объемом 5 м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан диаметром 0,17 м.

Участок эксплуатации транспорта Аэродромной службы (УЭСА)

Эстакада для замены отработанного масла.

Расход масла составляет 2,0 т/год. Выброс загрязняющих веществ неорганизован.

Резервуар для хранения отработанного моторного масла.

Для хранения установлен один наземный резервуар объемом 3 м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан диаметром 0,17 м.

Сварочный участок.

Сварочные работы осуществляются на улице электродами марки МР-3, годового расход электродов 300 кг/год, время работы 200 час/год.

Выброс загрязняющих веществ неорганизован.

Имеется газовая сварка с использованием пропана, годового расход пропана 100 кг/год, время работы 400 час/год.

Выброс загрязняющих веществ неорганизован.

Электроцех – ликвидирован.

Гаражный бокс.

Ремонтный участок в гараже.

Находится 10 единиц машин, работающих на дизельном топливе и 10 единиц работающая на бензине.

В гараже имеется компрессор, время работы 400 час/год, также имеется стенд для проверки генераторов, время работы 50 час/год.

Сверлильный станок без охлаждения рабочей поверхности, время работы 260 час/год

Также в гараже имеется моечная машина для деталей и агрегатов, закрытого типа. Объем ванны 1*1*0,5 м. Время работы 100 час/год. Мойка проводится под струей воды и жидкости симаклин. Жидкость многократного использования, потом сливается в канализацию. Пленка масла, образующаяся после мойки, снимается и отправляется в емкость с отработанным маслом на территории службы.

Симаклин - бесщелочное универсальное моющее средство для очистки и обезжиривания металлических поверхностей (беспенное). Назначение: Предназначено для удаления и обезжиривания с металлических поверхностей (алюминий, медь, чугун и т.д.) промышленных загрязнений (СОЖ, остатки твердых и жидких смазок, загрязнений возникающих в процессе эксплуатации изделия). Данное средство уберет небольшой нагар и кокс с поверхности детали.

Выброс загрязняющих веществ от гаража неорганизован.

Слесарный участок.

Слесарный участок оборудован сверлильным станком, без охлаждения рабочей поверхности, время работы 260 час/год;

- заточным станком с диаметром абразивного круга 200 мм, время работы 120 час/год

- сверлильным станком, время работы 50 час/год;

- сверлильным станком, время работы 50 час/год.

Выброс загрязняющих веществ от слесарного цеха неорганизован.

На территории участка под навесом находятся 25 машин на дизельном топливе.

Въезд-выезд спец автотранспорта.

В гараже паркуются дизельные и карбюраторные автомашины в количестве 1 автоединиц. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через вентиляционную трубу высотой 4 м и диаметром 0,6 м.

Теплогенератор МП-85.

Теплогенератор служит для обогрева бокса для хранения спецтехники, работает на керосине. Расход топлива необходимого для работы теплогенератора составляет 40,0 т/год, время работы 2880 час/год. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу высотой 2,0 м и диаметром 0,15 м.

Резервуар для хранения керосина.

Для хранения топлива необходимого для работы теплогенератора на площадке установлен наземный резервуар объемом 1,3 м³. Топливо доставляется автотранспортом. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан диаметром 0,17 м.

В 2026 году планируется перенос теплогенератора МП-85 в АС.

Моечная машина деталей

Моечная машина для деталей и агрегатов, закрытого типа. Объем ванны 1*1*0,5 м. Время работы 100 час/год. Мойка проводится под струей воды и жидкости симоклин. Жидкость многоразового использования, потом сливается в канализацию. Пленка масла образующаяся после мойки, снимается и отправляется в емкость с отработанным маслом на территории службы.

Участок средств перронной механизации.

Участок подзарядки аккумуляторных батарей.

Время работы участка 7300 час/год, количество заряжаемых батарей 4 шт/день. Выброс загрязняющих веществ неорганизован.

Гаражи под навесом.

1 гараж оборудован на 12 автоединиц на дизельном топливе.

2 гараж оборудован на 18 автоединиц на дизельном топливе.

Выброс загрязняющих веществ от гаража неорганизован.

На участке осуществляется мойка трапов воздушных судов.

Участок кройки, рубки металла под навесом.

- компрессор, время работы 1400 час/год,

- гильотина, время работы 800 час/год,

- гильотина, время работы 100 час/год,

- механическая пила, время работы 100 час/год,

Емкость для хранения масла.

Для хранения масла на территории установлена 1 емкость. Годовой объем хранимого масла составляет 1,0 т/год. Время хранения масла составляет 365 дн/год, 24 час/год, 8760 час/год. Выброс загрязняющих веществ от емкости осуществляется через дыхательный клапан высотой 1,0 м и диаметром 0,08 м.

Ремонтный бокс.

- сверлильный станок, время работы 250 час/год,

- заточной станок с диаметром абразивного круга 250 мм, время работы 200 час/год.

- компрессор, время работы 7300 час/год,

Сварочный пост в ремонтном боксе.

- электродуговая сварка электродами МР-3, с расходом 200 кг/год, время работы 1400 час/год,

- газовая резка с использованием пропана 400 кг/год, время работы 960 час/год.

Над сварочным постом установлена приточно-вытяжная вентиляция на высоте 4 м и диаметром 40*40 см.

Выброс загрязняющих веществ от ремонтного бокса осуществляется через окно встроенным осевым вентилятором на высоте 2 м и диаметром 0,36 м.

Колонна № 5. Не существует, расформирована.

На территории колонны № 2 расположена стоянка спецтехники в количестве 50 машин на дизельном топливе.

Механическая мастерская СПМ.

Токарный участок.

Металлообрабатывающие станки:

- заточной станок с диаметром абразивного круга 350 мм, время работы 160 час/год.
- заточной станок с диаметром абразивного круга 200 мм, время работы 160 час/год.
- токарный станок, время работы 1400 час/год;
- фрезерный станок, время работы 700 час/год;
- сверлильный станок, время работы 1000 час/год;
- токарный станок, время работы 1400 час/год;
- фрезерный станок, время работы 700 час/год;
- гибочный станок, время работы 140 час/год;
- трубогибочный станок, время работы 60 час/год;
- токарный станок, время работы 1400 час/год;
- фрезерный станок, время работы 700 час/год;
- трубогибочный станок, время работы 60 час/год;
- механическая пила, время работы 70 час/год,

Механосборочный участок.

- сверлильный станок, время работы 700 час/год;
- заточной станок с диаметром абразивного круга 350 мм, время работы 1400 час/год
- механическая пила, время работы 200 час/год,

Участок оборудован электродуговым сварочным аппаратом, время работы 20 час/год, расход электродов марки МР-3 – 30 кг/год, сварочный аппарат Кемпинг, с расходом проволоки 50 кг/год.

Выброс загрязняющих веществ от токарного и механосборочного участков осуществляется через окно с встроенным осевым вентилятором на высоте 3 м и диаметром 0,5 м.

Также имеется 2 прессы с временем работы 150 час/год каждый, гибочный станок время работы 150 час/год, трубогибочный станок, время работы 60 час/год.

Ремонтно-механическая мастерская СПМ.

Щетко-намоточный участок, участок ремонта радиаторов, сварочный участок.

Щетко-намоточный участок.

На участке установлены следующие станки:

- сверлильный станок, время работы – 40 час/год;
- заточной станок, время работы – 40 час/год;
- верстак.

Выброс загрязняющих веществ от цехов происходит в единую систему вентиляции высотой 2 м и диаметром 0,6 м.

Теплогенератор МП-85.

Для выработки тепловой энергии для обогрева воздушных судов установлен теплогенератор МП-85, работающий на керосине. Расход топлива необходимого для работы теплогенератора составляет 1,2 т/год, время работы 2 час/дн, 70 дн/год, 140 час/год.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу высотой 3,0 м и диаметром 0,1 м.

Резервуар для хранения топлива.

Для хранения топлива необходимого для работы теплогенератора на площадку установлена наземная емкость объемом 1,0 м³. Топливо доставляется автотранспортом

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 1,0 м и диаметром 0,08 м.

Теплогенератор МП-85.

Для выработки тепловой энергии для обогрева воздушных судов установлен теплогенератор МП-85, работающий на керосине. Расход топлива необходимого для работы теплогенератора составляет 1,2 т/год, время работы 2 час/дн, 70 дн/год, 140 час/год.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу высотой 3,0 м и диаметром 0,1 м.

Резервуар для хранения топлива.

Для хранения топлива необходимого для работы теплогенератора на площадке установлена наземная емкость объемом 1,0 м³. Топливо доставляется автотранспортом. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 1,0 м и диаметром 0,08 м.

Участок ремонта радиаторов.

На участке установлены следующие станки:

- сверлильный станок, время работы – 40 час/год;
- заточной станок, время работы – 40 час/год;
- верстак.

Выброс загрязняющих веществ от цехов происходит в единую систему вентиляции высотой 2 м и диаметром 0,6 м.

Сварочный участок.

На участке производятся газосварочные работы – 350 час/год. Для работ используется пропан.

Годовой расход пропана – 90 кг/год, время работы 250 час/год.

Участок оборудован электродуговым сварочным аппаратом, время работы 100 час/год, расход электродов марки МР-3 – 160 кг/год, Кемпинг с расходом проволоки 7 кг/год.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу вытяжной вентиляции высотой 2,5 м и диаметром 0,6 м.

Кислородный участок –

На участке осуществляется зарядка кислородный баллонов.

Служба Авиа ГСМ – склад ГСМ является одной из основных служб инфраструктуры аэропорта.

Склад горюче-смазочных материалов расположен в северо-западной части территории АО «Международный Аэропорт Алматы» и состоит из следующих участков:

- железнодорожная эстакада (возможность одновременного слива 8 вагонных цистерн);
- насосная для слива авиа керосина;
- насосная для выдачи ПВЖК (Арктика) (законсервирована);
- 11 вертикальных резервуаров для приема и хранения авиатоплива емкостью общий номиналом 41000 м³ при фактической вместимости 37 500 м³;
- 4 вертикальных резервуара казематного типа для приема и хранения авиатоплива по 450 м (общий объем 1800 м³) (2 резервуара не используются);
- 1 РГС 60 м³ для временного хранения нефтешлама после зачистки резервуаров;
- сварочный участок;

- административно-лабораторный корпус;
- склады хранения ТМЦ.

С подъездных путей № 673 в железнодорожных цистернах доставляется авиатопливо, ави ГСМ.

Прием спецжидкости «И-М».

Расход спецжидкости «И-М» 650-750 л/год. Доставка и хранение осуществляется стальных 200-х литровых бочках.

Слив и хранение жидкости «Арктика» не производится.

Противообледенительная жидкость «Арктика» не используется. Оборудование для приема, перекачки и выдачи демонтировано.

Слив авиатоплива из ж/д цистерны и хранение в резервуарах.

Доставка авиатоплива осуществляется железнодорожным транспортом. Авиатопливо в резервуары перекачивается насосами, производительностью 275 м³/час. Средний оборот авиатоплива 83 000 тонн/месяц (1 000 000 т/год). Выброс вредных веществ в атмосферу осуществляется через дыхательные клапаны диаметром 0,25-0,3 м. Дыхательные клапаны расположены на высоте 12-14 м над поверхностью земли.

Емкости для приема и хранения авиатоплива.

Для хранения авиатоплива (керосина) на территории установлено:

- ✓ две подземные емкости РВС-450, объемом 450 м³ каждая. Годовой объем хранимого топлива составляет 5400 т/год. Время хранения топлива составляет 365 дн/год, 24 час/год, 876 час/год;
- ✓ четыре наземные емкости РВС-2000 объемом 2000 м³ каждая. Годовой объем хранимого топлива составляет 24000 т/год. Время хранения топлива составляет 365 дн/год, 24 час/год, 8760 час/год;
- ✓ одна наземная емкость РВС-3000, объемом 3000 м³. Годовой объем хранимого топлива составляет 36000 т/год. Время хранения топлива составляет 365 дн/год, 24 час/год, 876 час/год;
- ✓ шесть наземных емкостей РВС-5000, объемом 5000 м³. Годовой объем хранимого топлива составляет 60000 т/год. Время хранения топлива составляет 365 дн/год, 24 час/год, 876 час/год. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 1 м и диаметром 0,35 м.

Налив авиатоплива в топливозаправщики.

Авиатопливо перекачивается насосами, производительностью 100 м³/час. Емкост топливозаправщиков – 10 м³ (2 шт.), 20 м³ (1 шт.), 22 м³ (2 шт.), 40 м³ (6 шт.), 60 м³ (6 шт.). Выброс вредных веществ в атмосферу осуществляется через дыхательные клапаны диаметром 0,05 м на высоте 2-2,5 м.

Заправка воздушных судов авиатопливом из топливозаправщиков.

В сутки осуществляется заправка 100-110 воздушных судов. Суточный расход авиатоплива 800-1100 тонн. Основная часть самолето-вылетов приходится на внутренние линии. Средняя заправка одного самолето-вылета внутреннего вылета составляет от 3 до 7 т. Заправка самолетов дальних рейсов может быть от 40 до 80 т. Авиатопливо перекачивается насосами, производительностью 45-70 м³/час.

Слив дизельного топлива из ж/д цистерн в автоцистерны не производится.

Слив и хранение авиационного масла не происходит. Емкость не используется.

Насос для перекачки авиатоплива в резервуары.

Топливо перекачивается насосами типа 6НДВ6. Время работы насоса 8760 час/год
Выброс вредных веществ в атмосферу неорганизован.

Потери авиатоплива при подключении-отключении заправочных рукавов и о сальниковых уплотнений задвижек.

По средним практическим данным потери керосина за один цикл (1 ж/д цистерна составляют 0,002 т. Выброс вредных веществ в атмосферу неорганизован.

Химлаборатория Авиа ГСМ.

В лаборатории проводится химический анализ проб авиатоплива (керосин), масла и спец жидкостей. Помещение лаборатории, в котором производится анализ, хранение проб и химреактивов оборудовано вытяжками с принудительной вентиляцией. В год анализируется 0,5 тонн авиатоплива. Время работы 1600 час/год. Выброс вредных веществ в атмосферу осуществляется через трубу вытяжной вентиляции высотой 10 м диаметром 0,3*0,3 м.

Сварочный участок.

На участке производятся сварочные и газосварочные работы. Для работ используются электроды марки МР-3, годовой расход 65 кг/год, время работы 120 час/год. Также на участке используется газовая сварка с использованием газ пропана, годовой расход пропан 120 кг/год, время работы 120 час/год.

Производятся газосварочные работы с использованием пропана, годовой расход пропана 126 кг/год, время работы 126 час/год.

На участке имеется газовая резка, время работы 720 час/год.

Также имеется углошлифовальная машина, время работы 2560 час/год.
Выброс загрязняющих веществ неорганизован.

Склад ТМЦ.

На складе имеется одна углошлифовальная машина, время работы 2560 час/год
Выброс загрязняющих веществ от склада ТМЦ неорганизован.

Работы по зачистке резервуаров.

При зачистке резервуаров сбор нефтешлама осуществляется в резервуар для временного хранения нефтешлама РС 60 м³, а затем откачивается и вывозится на специальной автомашине в отдел Авто ГСМ и сливается в емкость для временного хранения отработанных нефтепродуктов или по мере накопления сдается по договору с специализированной организацией по утилизации нефтешлама.

На территории площадки построены 2 новых вертикальных резервуара для хранения авиатоплива РС-5000 объемом 5000 м³ каждая. Планируется строительство еще одного вертикального резервуара для хранения керосина РС-5000 объемом 5000 м³.

В 2026 году планируется реконструкция склада авиационных горюче-смазочных материалов с устройством централизованной заправочной системы воздушных судов

1. Агрегат фильтрации топлива АФТ-600, для подачи авиатоплива в систему ЦЗС производительностью 620 куб. м/час.
2. Агрегат фильтрации топлива АФТ-240, для подачи авиатоплива на пункты налив ТЗА, производительностью 240 куб. м/час.
3. Агрегат фильтрации топлива АФТ-240, для перекачки авиатоплива из отстойных резервуаров в расходные, производительностью 240 куб. м/час.
4. Двухсторонний пункт налива топлива ТС-1, производительностью 60 куб. м/час.
5. Двухсторонний пункт налива топлива ТС-1, производительностью 60 куб. м/час.
6. Испытательный стенд.

7. РГС-60 для сбора дренажа (разделительный).
8. РГС-10 для сбора отстоя.
9. Насосный модуль для перекачки дренажа.
10. РГС-60 для сбора аварийного пролива топлива.
11. РГС-60 для сбора аварийного пролива топлива с площадки пунктов налива.
12. РГС-10 для сбора дренажа.
13. Резервуарный парк авиатоплива объемом 10 000 куб.м.
14. РВС-5000.
15. РВС-5000.
16. Открытая площадка для размещения спецтехники АТЗ (18 мест).
17. ТП.
18. Очистные сооружения дождевых стоков 4000м/200м.
19. Насосная станция дождевых стоков.
20. Модульная насосная станция слива топлива с ж/д цистерн.
21. РГС-10 для сбора дренажа.
22. РГС-100 для сбора аварийных проливов с ж/д эстакады.

Отдел АвтоГСМ.

Служит для заправки спецтранспорта бензином, дизельным топливом и автотопливома

В состав авто ГСМ входит:

- 11 горизонтальных наземных резервуаров, общей емкостью 640 м³;
- 1 вертикальный наземный резервуар емкостью 400 м³;
- 6 подземных резервуаров (2 недействующих);
- 4 топливораздаточных колонки по 2 раздаточных пистолета (2 колонки – бензин, 2 колонки – дизельное топливо);
- насосная станция (2 насоса СЦЛ-20/24);
- 1 емкость для временного хранения отработанных нефтепродуктов (ОНП) объемом 75 м³.

Слив бензина из автоцистерны в наземные резервуары.

Бензин перекачивается насосами, производительностью 20 м³/час. На площадке для хранения бензина установлены 4 наземных резервуара объемом 240 м³ каждый. Годовое количество хранимого топлива составляет 177000 тонн. Выброс вредных веществ в атмосферу осуществляется через дыхательный клапан высотой 2 м диаметром 0,1 м.

Прием и хранение бензина в подземных резервуарах.

Бензин перекачивается насосами, производительностью 20 м³/час в два подземных резервуара объемами 10 м³ каждый и далее подается к топливораздаточным колонкам. Через подземные резервуары проходит 100% бензина от общего поступления. Годовое количество хранимого топлива составляет 7400 тонн. Выброс вредных веществ в атмосферу осуществляется через дыхательный клапан высотой 2,0 м диаметром 0,05 м.

Заправка бензином автотранспорта.

Производительность топливораздаточной колонки 2,4 м³/час. Выброс вредных веществ в атмосферу осуществляется через горловины топливных баков высотой 1,0 м диаметром 0,1 м.

Слив дизельного топлива из автоцистерны в наземные резервуары.

Дизельное топливо перекачивается насосами, производительностью 20 м³/час. На площадке для хранения дизельного топлива установлены 7 наземных горизонтальных резервуаров объемом 50-60 м³ и один вертикальный резервуар объемом 400 м³. Годовое

количество хранимого топлива составляет 340000 тонн. Выброс вредных веществ атмосферу осуществляется через дыхательный клапан высотой 3 м диаметром 0,1 м.

Прием и хранение дизельного топлива в подземных резервуарах.

Дизельное топливо перекачивается насосами, производительностью 20 м³/час в дв подземных резервуара объемами 25 м³ каждый и далее подается к топливораздаточным колонкам. Через подземные резервуары проходит 100% топлива от общего поступления. Годовое количество хранимого топлива составляет 21250 тонн. Выброс вредных веществ атмосферу осуществляется через дыхательный клапан высотой 0,5 м диаметром 0,05 м.

Заправка дизельным топливом автотранспорта.

Производительность топливораздаточной колонки 2,4 м³/час. Выброс вредных веществ атмосферу осуществляется через горловины топливных баков высотой 1,0 м диаметром 0, м.

Насосная станция.

Для перекачки бензина и дизельного топлива установлено по 2 центробежных насос с двумя торцевыми уплотнениями вала. Время работы одного насоса 288 час/год. Выброс вредных веществ в атмосферу неорганизован.

Слесарный участок.

На участке имеется заточной станок, время работы станка 12 час/год. Выброс загрязняющих веществ неорганизован.

Емкость для временного хранения отработанных нефтепродуктов.

Для хранения нефтешламов на территории установлена 1 емкость объемом 75 м³. Годовой объем хранимых отработанных нефтепродуктов составляет 30,0 т/год. Время хранения составляет 365 дн/год, 24 час/год, 8760 час/год. Выброс загрязняющих веществ о емкостей осуществляется через дыхательный клапан высотой 0,15 м и диаметром 0,8 м.

В 2026 году планируется реконструкция АвтоГСМ с переносом существующих автозаправочных колонок на середину площадки для удобного подъезда спецтранспорта при заправке.

Также в 2026гг. планируется демонтаж существующей емкости для хранения нефтешламов и установка новой емкости объемом 10 м³.

Эксплуатационный и ремонтно-строительный участок.

В состав участка входит:

-площадка № 1;

-площадка № 2.

Площадка № 1.

Столярный цех. Деревообрабатывающие станки – ликвидирован.

Разгрузка циклона в автотранспорт – ликвидирован.

Сборочный участок – ликвидирован.

Лакокрасочный цех – ликвидирован.

Токарный цех – ликвидирован.

Открытый сварочный участок – ликвидирован.

Малярные работы.

Малярные работы производятся на территории аэропорта.

Расход ЛКМ составляет: эмаль ПФ-115 – 4,7 т/год, растворитель – 470 литр/год.

На участке (территория аэродрома) работают 4 компрессора.

Выброс вредных веществ в атмосферу неорганизован.

Площадка № 2.

Силосы хранения цемента.

Годовой расход цемента – 170 т/год. Время закачки цемента 64 час/год. Отходящая пылевоздушная смесь очищается в тканевом фильтре с эффективностью 98%. Выброс вредных веществ в атмосферу осуществляется через трубу высотой 10 м диаметром 0,3 м.

Бетоносмесительная установка.

Пылевыведение на установке происходит при загрузке цемента, песка, щебня мешалку, а также при движении инертных материалов по конвейеру. Отходящая пылевоздушная смесь очищается в рукавном фильтре с эффективностью 92%.

Время работы установки 144 час/год. Расход цемента составляет 170 т/год, песка – 62 т/год, щебня – 746 т/год.

Также имеется компрессор, время работы 144 час/год. Выброс вредных веществ в атмосферу осуществляется через трубу отсосов БСУ высотой 1 м диаметром 0,4 м.

Арматурный цех.

Для проведения работ установлены 1 станок для рубки арматуры, время работы 20 час/год, 1 станок для вытягивания проволоки, время работы 200 час/год, один аппарата контактно-точечной сварки с расходом арматуры 4,0 т/год.

Выброс вредных веществ в атмосферу осуществляется через 3 общие вентиляционные вытяжки участка высотой 11 м диаметром 0,7 м.

Также есть пост электросварки.

В цехе производятся сварочные работы. Для работ используются электроды марки МР-4 расходом 220 кг/год.

Выброс вредных веществ в атмосферу осуществляется через вентиляционную вытяжку высотой 1,21 м диаметром 0,24 м.

Механический цех.

В цехе установлены два заточных станка с диаметром абразивного круга 230 мм – время работы 130 час/год, и 260 мм, время работы – 140 час/год, фрезерный станок, время работы – 18 час/год, токарный станок, время работы – 300 час/год, сверлильный станок время работы – 86 час/год, вертикальный сверлильный станок, время работы – 150 час/год станок для рубки уголка, время работы – 150 час/год, отрезной станок, время работы – 18 час/год, листогибочный станок, время работы – 150 час/год, мехпила, время работы – 15 час/год, компрессор, время работы – 200 час/год.

В цехе производятся сварочные и газосварочные работы и резка металла. Для работ используются электроды марки МР-3 с расходом 520 кг/год, расход пропана – 40 бал/год.

Выброс вредных веществ в атмосферу осуществляется через вентиляционную трубу высотой 3 м диаметром 0,25 м.

Выброс вредных веществ в атмосферу осуществляется через 4 общих вентиляционных вытяжки высотой 11 м диаметром 1 м и 3 общие вентиляционные вытяжки высотой 7 м диаметром 0,7 м.

Также на участке имеется кузня, которая в настоящее время не функционирует.

На улице установлены: станок для рубки арматуры, время работы – 150 час/год и гильотина, время работы – 150 час/год.

Гараж для спецтехники

Гараж на 5 тракторов.

Выброс вредных веществ в атмосферу от гаража осуществляется через вентиляционную вытяжку, оснащенную двумя вентиляторами на стене ворот высотой 3,5 м и диаметром 0,5 м.

Склад инертных материалов.

Количество поступающих на склад материалов составляет, песка 622 т/год, щебня – 74 т/год. Площадь склада 200 м². Количество перегружаемого материала при погрузочных работах на складе песка и щебня – 1368 тонн/год. Выброс вредных веществ в атмосферу неорганизован.

Участок хранения сыпучих материалов.

На территории аэродрома осуществляется хранение сыпучих материалов для проведения работ по ремонту ВПП 1 и 2.

Хранение асфальтовой крошки – 800 тонн/год;

Хранение бетонной крошки – 1 000 тонн/год.

Выброс вредных веществ в атмосферу неорганизован.

На территории бывшей автоколонны № 2 ССТ расположена стоянка спецтехники количестве 50 машин, работающих на дизельном топливе.

Служба перронного обслуживания (СПО) – деятельность службы заключается в наземном сервисном обслуживании авиакомпаний, в том числе противообледенительной обработке воздушных судов в зимнее время противообледенительной жидкостью.

Жидкость на хранении находится в специальной герметичной пластиковой упаковке объемом 1000 литров.

Используется противообледенительная жидкость:

1) Тип-1, соответствующая стандартам SAE AMS 1424 в количестве 900 000 литров в год.

2) Тип-4, соответствующая стандартам SAE AMS 1428 в количестве 400 000 литров в год.

На территории службы работает заправочная станция антиобледенения

В боксе станции установлены 2 электродвигателя для отопления, 3 насоса для перекачки антиобледенительной жидкости, время работы каждого насоса 8640 час/год, 2 компрессора время работы каждого компрессора 8640 час/год.

Есть аварийный ДГ, время работы 12 час/год, расход дизельного топлива - 1 тонн/год.

Емкости для хранения ПОЖ общим объемом 125 куб.м.

Ливневая канализация при аварийном разливе уходит в 2 подземные емкости объемом по 3, куб.м каждая.

Выброс загрязняющих веществ от заправочной станции неорганизован.

На территории аэродрома планируется строительство площадки для сбора и временного хранения отработанной противообледенительной жидкости после обработки ВС.

На балансе службы имеется следующее спецоборудование для выработки тепловой энергии для обогрева воздушных судов.

Теплогенератор УМП-350 (83).

Для выработки тепловой энергии для обогрева воздушных судов установлен теплогенератор УМП-350, работающий на керосине. Расход топлива необходимого для работы теплогенератора составляет 11,574 т/год, время работы 3 час/дн, 168 дн/год, 50.

час/год.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу высотой 3,5 м и диаметром 0,1 м.

Резервуар для хранения топлива.

Для хранения топлива необходимого для работы теплогенератора на площадке установлена наземная емкость объемом 0,8 м³. Топливо доставляется автотранспортом. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 2,0 м и диаметром 0,05 м.

Теплогенератор УМП-350 (113).

Для выработки тепловой энергии для обогрева воздушных судов установлен теплогенератор УМП-350, работающий на керосине. Расход топлива необходимого для работы теплогенератора составляет 10,542 т/год, время работы 1,5 час/дн, 168 дн/год, 252 час/год. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу высотой 3,5 м и диаметром 0,15 м.

Резервуар для хранения топлива.

Для хранения топлива необходимого для работы теплогенератора на площадке установлена наземная емкость объемом 0,8 м³. Топливо доставляется автотранспортом. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 2,0 м и диаметром 0,05 м.

Теплогенератор УМП-350 (61).

Для выработки тепловой энергии для обогрева воздушных судов установлен теплогенератор УМП-350, работающий на керосине. Расход топлива необходимого для работы теплогенератора составляет 7,055 т/год, время работы 1 час/дн, 168 дн/год, 168 час/год.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу высотой 3,5 м и диаметром 0,1 м.

Резервуар для хранения топлива.

Для хранения топлива необходимого для работы теплогенератора на площадке установлена наземная емкость объемом 0,8 м³. Топливо доставляется автотранспортом. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 2,0 м и диаметром 0,05 м.

Теплогенератор УМП-400.

Для выработки тепловой энергии для обогрева воздушных судов установлен теплогенератор УМП-400, работающий на дизельном топливе. Расход топлива необходимого для работы теплогенератора составляет 3,385 т/год, время работы 1,5 час/дн, 168 дн/год, 252 час/год.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через 2 трубы высотой 4,0 м и диаметром 0,2 м.

Резервуар для хранения топлива.

Для хранения топлива необходимого для работы теплогенератора на площадке установлена наземная емкость объемом 0,8 м³. Топливо доставляется автотранспортом. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 2,0 м и диаметром 0,05 м.

В 2026 году планируется списание 4 старых УМП и закуп 4 новых.

2 Теплогенератора УМП-350 были проданы сторонней организации ТОО «ТАРЛАН».

Служба электро-светотехнического обеспечения полетов (ЭСТОП) – структурно подразделение аэропорта, осуществляющее светотехническое обеспечение полетов воздушных судов и централизованное снабжение электроэнергией объектов аэропорта.

Механический участок (мастерская).

В механическом участке имеются два станка:

- сверлильный станок, время работы 10 час/год,
 - заточной станок с диаметром абразивного круга 180 мм, время работы 20 час/год.
- Также осуществляется подзарядка аккумуляторных батарей, время работы 32 час/год и пайка, время пайки 24 час/год. Выброс вредных веществ в атмосферу осуществляется через трубу высотой 7 м диаметром 0,18 м.

На участке службы также находятся 7 резервных масляных трансформаторов.

На балансе службы на территории предприятия расположены 11 дизель генераторов.

Дизель генератор (ТП-19) – территория аэродрома.

Участок оборудован дизельным генератором мощностью 200 кВт. Дизельный генератор работает на дизельном топливе, расход топлива 0,8 т/год. Дизельный генератор – резервный. Время работы (при безаварийном режиме работы) — 12 час/год. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу высотой 3,7 м и диаметром 0,14 м.

Резервуар для хранения топлива.

Для хранения топлива, необходимого для работы дизельного генератора, на площадке установлен один подземный резервуар объемом 6 м³. Топливо доставляется автотранспортом. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 1,0 м и диаметром 0,05 м.

Дизель генератор (ТП-15) – территория аэродрома.

Участок оборудован дизельным генератором мощностью 480 кВт. Дизельный генератор работает на дизельном топливе, расход топлива 1,0 т/год. Дизельный генератор – резервный. Время работы (при безаварийном режиме работы) — 12 час/год. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу высотой 3 м и диаметром 0,2 м.

Резервуар для хранения топлива.

Для хранения топлива, необходимого для работы дизельного генератора, на площадке установлен один подземный резервуар объемом 5 м³. Топливо доставляется автотранспортом. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 1,0 м и диаметром 0,05 м.

Дизель генератор (ТП-15 А) – территория аэродрома.

Участок оборудован дизельным генератором мощностью 480 кВт. Дизельный генератор работает на дизельном топливе, расход топлива — 1,0 т/год. Дизельный генератор – резервный. Время работы (при безаварийном режиме работы) 12 час/год.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу высотой 3,5 м и диаметром 0,27 м.

Резервуар для хранения топлива.

Для хранения топлива, необходимого для работы дизельного генератора, на площадке установлены два подземных резервуара объемом по 2,5 м³ каждый. Топливо доставляется автотранспортом. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 1,0 м и диаметром 0,05 м.

Дизель генератор (ЦПП-72) – территория рядом с пассажирским терминалом.

Участок оборудован дизельным генератором мощностью 120 кВт. Дизельный генератор работает на дизельном топливе, расход топлива 0,08 т/год. Дизельный генератор – резервный. Время работы (при безаварийном режиме работы) 6 час/год. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу высотой 5,0 м и диаметром 0,075 м.

Резервуар для хранения топлива.

Для хранения топлива, необходимого для работы дизельного генератора, используется заводской бак объемом 0,2 м³. Топливо доставляется автотранспортом.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 1,0 м и диаметром 0,05 м.

В здании генераторной расположен настольный переносной заточной станок. Диаметр круг – 150 мм. Время работы станка 12 ч/год.

Дизель генератор (ТП-ВИП Южный) – территория аэродрома.

Участок оборудован дизельным генератором мощностью 74 кВт. Дизельный генератор работает на дизельном топливе, расход топлива 0,04 т/год. Дизельный генератор – резервный. Время работы (при безаварийном режиме работы) 6 час/год.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу высотой 3,7 м и диаметром 0,1 м.

Резервуар для хранения топлива.

Для хранения топлива, необходимого для работы дизельного генератора, используется заводской бак объемом 0,2 м³. Топливо доставляется автотранспортом.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 1,0 м и диаметром 0,05 м.

Дизель генератор (ТП-004 Т1) – территория аэровокзала.

Участок оборудован дизельным генератором мощностью 960 кВт. Дизельный генератор работает на дизельном топливе, расход топлива 0,5 т/год. Дизельный генератор – резервный. Время работы (при безаварийном режиме работы) 12 час/год.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через две выхлопные трубы высотой 3,3 м и диаметром 0,22 м.

Резервуар для хранения топлива.

Для хранения топлива, необходимого для работы дизельного генератора, на площадке установлен один наземный резервуар объемом 1 м³. Топливо доставляется автотранспортом.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 1,0 м и диаметром 0,05 м.

Дизель генератор (ТП-004 Т1 новый) – территория аэровокзала.

Участок оборудован дизельным генератором мощностью 1000 кВт. Дизельный генератор работает на дизельном топливе, расход топлива 0,5 т/год. Дизельный генератор – резервный. Время работы (при безаварийном режиме работы) 12 час/год.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через две выхлопные трубы высотой 3,84 м и 3,46 м и диаметром 0,166 м.

Резервуар для хранения топлива.

Для хранения топлива, необходимого для работы дизельного генератора, на площадке установлен один наземный резервуар объемом 2 м³. Топливо доставляется автотранспортом.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 1,0 м и диаметром 0,025 м.

Дизель генератор (ТП-22) – территория нового VIP терминала.

Участок оборудован дизельным генератором мощностью 300 кВт. Дизельный генератор работает на дизельном топливе, расход топлива 0,2 т/год. Дизельный генератор резервный. Время работы (при безаварийном режиме работы) 12 час/год.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через выхлопную трубу высотой 2,1 м и диаметром 0,15 м.

Резервуар для хранения топлива.

Для хранения топлива, необходимого для работы дизельного генератора, используется заводской бак объемом 0,2 м³. Топливо доставляется автотранспортом.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 1,0 м и диаметром 0,05 м.

Дизель генератор (ТП-25) – территория перрона.

Участок оборудован дизельным генератором мощностью 58 кВт. Дизельный генератор работает на дизельном топливе, расход топлива 0,5 т/год. Дизельный генератор резервный. Время работы (при безаварийном режиме работы) 12 час/год.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через выхлопную трубу высотой 2,1 м и диаметром 0,058 м.

Резервуар для хранения топлива.

Для хранения топлива, необходимого для работы дизельного генератора, на площадке установлен один наземный резервуар объемом 1 м³. Топливо доставляется автотранспортом. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 1,0 м и диаметром 0,05 м.

Дизель генератор (ТП-ЦИУ 1) – территория нового пассажирского терминала.

Участок оборудован дизельным генератором мощностью 1 360 кВт. Дизельный генератор работает на дизельном топливе, расход топлива 0,5 т/год. Дизельный генератор резервный. Время работы (при безаварийном режиме работы) 12 час/год.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через выхлопную трубу высотой 8,4 м и диаметром 0,35 м.

Резервуар для хранения топлива.

Для хранения топлива, необходимого для работы дизельного генератора, на площадке установлен один подземный резервуар объемом 2 м³. Топливо доставляется автотранспортом. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 0,9 м и диаметром 0,05 м.

Дизель генератор (ТП-ЦИУ 2) – территория нового пассажирского терминала.

Участок оборудован дизельным генератором мощностью 1 360 кВт. Дизельный генератор работает на дизельном топливе, расход топлива 0,5 т/год. Дизельный генератор резервный. Время работы (при безаварийном режиме работы) 12 час/год.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через выхлопную трубу высотой 8,45 м и диаметром 0,35 м.

Резервуар для хранения топлива.

Для хранения топлива, необходимого для работы дизельного генератора, на площадке установлен один подземный резервуар объемом 2 м³. Топливо доставляется автотранспортом.

Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 0,9 м и диаметром 0,05 м.

Служба поискового и аварийно-спасательного обеспечения полетов (СПАСОП) – основной задачей данной службы является противопожарное и аварийно-спасательное обеспечение полетов на аэродроме, спасание пассажиров, членов экипажа ВС и тушение после аварийных пожаров при авиационных происшествиях. Техника и персонал службы базируется на трех аварийно-спасательных станциях.

Основная аварийно-спасательная станция (ОАСС)

Станция состоит из гаража и бытовых помещений, бытовая часть здания состоит из 2-этажей.

В гараже базируются 5 аэродромных пожарных и специальных автомобилей, работающие на дизельном топливе и 3 вспомогательных автомобиля на бензиновом топливе. Выброс отработанных выхлопных газов в атмосферу осуществляется через дымоотводы.

Механический участок.

На участке установлены: один вертикально-сверлильный станок, который не используется и простаивает так как не востребован.

Заточной станок с диаметром абразивного круга 350 мм, находящийся в не исправном состоянии. 100% естественный износ оборудования.

Заточной станок с диаметром абразивного круга 150 мм, время работы станка – 1 час/год.

Выброс вредных веществ в атмосферу осуществляется через крышной вентилятор высотой 7 м, диаметром 0,355 м.

Электродуговая сварка не используется.

Компрессорная

Имеется два воздушных компрессора для закачки сжатым воздухом баллонов дыхательных аппаратов на сжатом воздухе – время работы 8 час/год.

Склад хранения пенообразователя.

Запас хранимого пенообразователя 10 тонн. Имеется насос для закачки пенообразователя в цистерны аэродромных пожарных автомобилей – время работы час/год.

Пост подзарядки аккумуляторов.

На участке не производится подзарядка аккумуляторных батарей.

Стартовая аварийно-спасательная станция с МК_{пос}-51(САСС-05).

Котельная станции оборудована одним электрочотлом. Котлоагрегат служит для обогрева помещения.

В гараже базируются 3 аэродромных пожарных автомобиля, работающие на дизельном топливе.

Выброс вредных веществ в атмосферу осуществляется через дымоотвод, присоединенные к пожарным автомобилям.

Пост подзарядки аккумуляторов. – отсутствует.

Стартовая аварийно-спасательная станция с МК_{пос}-231(САСС-23).

Пожарные автомобили и специальная техника располагаются в гараже. Гараж на пожарный автомобиль. Выброс отработанных газов от пожарного автомобиля в атмосферу осуществляется через дымоотводы в гараже.

Гараж и бытовые помещения отапливаются с помощью одного электрочотла расположенного в гараже и подсоединенного к водяному отоплению. Пост подзарядки аккумуляторов – отсутствует.

Аэродромная служба – занимается ремонтно-восстановительными работами ВПП.

Разогрев битумной мастики осуществляется с помощью 2 котлов с принудительным перемешиванием, работающих на газе-пропане. Расход пропана составляет 185 баллонов/го, (1 баллон 22 м³), 4095 м³ /год. Время работы каждого котла 780 час/год. Выброс вредных веществ в атмосферу осуществляется через дымовую трубу высотой 2 м диаметром 0,15 м.

Механический участок.

На участке установлены: один токарный станок, диаметр круга 200 мм, время работы станка – 200 час/год; компрессор, время работы – 8760 час/год. Выброс вредных веществ в атмосферу неорганизован.

Маркировка искусственных покрытий аэродрома.

Для маркировки используются следующие лакокрасочные материалы, красок AerolineLuxe 20,0 т/год, растворитель № 420ТГ – 4,0 т/год. Выброс вредных веществ в атмосферу неорганизован.

Также на территории службы под навесом хранится жидкий и твердый реагент для осуществления работ по удалению наледи с ВПП. Жидкий реагент хранится в пластиковых емкостях объемом 1 м³. Твердый реагент хранится в тканевых мешках вместимостью 50 кг. Количество хранимого жидкого реагента – 200 тонн/год; количество хранимого твердого реагента – 120 тонн/год.

Также, по договору со специализированной организацией, 5 раз в год производится обработка грунтовых элементов аэродрома от мелких насекомых, саранчи и т.д.

Наименование препарата	Норма расхода, л/га
ДИУРОН, с.к. (дифлубензурон 480 г/л)	0,015-0,02
КАРАТЭ 050, к.э. (лямбда-цигалотрин, 50 г/л)	0,1-0,16
АХИЛЛЕС, к.э. (лямбда-цигалотрин, 50 г/л)	0,1-0,2
ИМИДОР, 20% в.к. (имидаклоприд, 200 г/л)	0,05-0,07
КАРАТ СУПЕР, к.э. (лямбда-цигалотрин, 100 г/л)	0,05-0,075

Служба грузовых перевозок (СГП)

Участок подзарядки аккумуляторных батарей.

На участке производится подзарядка кислотных аккумуляторных батарей.

На участке находится 17 зарядных устройств. Одновременно на подзарядке может находиться 6 батарей.

Подзарядка батарей осуществляется ежедневно, круглосуточно. Время подзарядки аккумуляторных батарей – 8640 час/год. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу вытяжной вентиляции высотой 2,87 м и диаметром 0,2 м.

На территории службы есть автомобильная парковка. Количество автотранспорта на бензине – 20 единиц. Количество автотранспорта на дизельном топливе – 10 единиц.

На территории службы находится недействующий дизель-генератор.

Кинологический отдел САБ (Кинологический питомник)

Питомник служебных собак Кинологического отдела осуществляет содержание служебных собак и представляет собой инженерные сооружения, состоящие из:

- 3 павильонов (22 вольера); 8 выгулов для собак и щенячьего городка;
- специальной кухни (имеет 2 электрических варочных котла, 1 холодильник). Мясо для служебных собак варится в электрических котлах. Овощи подаются в сыром виде.

В специальной кухне имеется разделочный стол, площадью 3 кв.м., протирка которого осуществляется кальцинированной содой, общее время протирки стола составляе 365 часов/год. Имеется ванна для мойки посуды собак. Выброс вредных веществ в атмосферу осуществляется через трубу высотой 7 м., диаметром 0,15 м.

- склад для хранения продуктов. (Холодильный склад для хранения мяса и склад дл хранения сыпучих продуктов).

Объект № 2 – Пассажирский терминал

Авто паркинг.

Авто паркинг расположен в 4-х ярусном помещении на 400 мест. Выброс вредны веществ в атмосферу осуществляется через оконные проемы высотой 4 м и диаметром 0,5 м

Открытая парковка.

Открытая парковка оборудована на 250 мест и VIP на 200 автомест. Выброс вредны веществ в атмосферу неорганизован.

Объект № 3 – Новый пассажирский терминал.

В здании нового пассажирского терминала располагаются бары, кафе, кофейни закусочные и ресторан.

В помещениях двух кухонь пищевых комплексов оборудована приточно-вытяжна вентиляция с естественным и механическим побуждением.

От теплонапряженного кухонного оборудования предусмотрена местная вытяжна вентиляция с жироулавливающими фильтрами.

Пищевые объекты – закусочная «Flavour Market» ресторан «Tikirdaze» имеют кухни.

Для питания и отдыха пассажиров и служащих нового терминала предусмотрены закусочные, кафе-бары и ресторан с приготовлением блюд в собственных кухнях и полуфабрикатов высокой степени готовности, поставляемых от внешних поставщиков.

На 1 этаже нового терминала располагается кафе «Flavor Market» с собственными посадочными местами в количестве 50, посадочными местами переменной сезонно: террасы в количестве 52, не обеденные стойки для пассажиров для приема напитков. При закусочной имеется кухня с мучным, горячим и холодным цехами, моечными и раздаточными. На кухне имеется варочный котел, фритюрница, холодильники морозильники.

Технологический процесс приготовления готовых блюд «Flavor Market» представляе собой неполный цикл процесса приготовления и включает этапы приготовления блюд исключением процесса первичной и вторичной подготовки, заготовки полуфабриката высокой степени готовности.

Процесс до готовки и формирования блюд на кухне осуществляется на момент заказ потребителя и подается немедленно.

Общее количество блюд в кафе 120 блюд.

Протирка столов площадью 21,42 кв. метров осуществляется дезинфицирующи раствором Suma D – 10, время протирки 365 час/год.

Имеется 1 ванная для мойки посуды.

Выброс вредных веществ в атмосферу осуществляется через трубу высотой 1 метр диаметром 0,5x0,4 метров.

На 2 этаже нового терминала располагается ресторан «Tikirdaze» на 14: посадочных места.

При ресторане имеется кухня с мучным, горячим и холодным производственным столами, моечным отделом и раздаточной линией. На кухне имеется варочный котел, холодильники. Кафе работает на сырье, которое поставляется по мере надобности.

Технологический процесс приготовления готовых блюд «Tikirdaze» представляет собой неполный цикл процесса приготовления и включает этапы приготовления блюда исключением процесса первичной и вторичной подготовки, заготовки полуфабриката высокой степени готовности.

Процесс до готовки и формирования блюд на кухне осуществляется на момент заказ потребителя и подается немедленно.

Общее количество блюд в кафе 180 блюд.

Протирка столов площадью 175,21 кв. метров осуществляется дезинфицирующим раствором Suma D – 10, время протирки 365 час/год.

Имеется 3 ванны для мойки посуды.

Выброс вредных веществ в атмосферу осуществляется через трубу высотой 1,1 метров, диаметром 0,4х0,4 метров.

Также имеется склад для суточного хранения сыпучей, замороженной и холодной продукции, есть холодильники и морозильник.

Выброс вредных веществ в атмосферу осуществляется через трубу высотой 1,8 м диаметром 0,4х0,4 м.

Объект № 4 – Бизнес-терминал

На территории Бизнес-терминала имеется 3 парковки для автотранспорта.

Объект № 5 – Очистные сооружения поверхностного стока.

На участке размещены следующие здания и сооружения: блок очистных сооружений, аккумулирующая емкость, техническое здание, емкость очищенной воды.

Схема очистных сооружений принята следующая:

- поверхностный сток по существующему коллектору $D=800$ м через распределительный колодец, имеющий разделительную перегородку поступает в аккумулирующую емкость рассчитанную на прием объема стока – 2800 м³, из аккумулирующей емкости вода насосом подается на блок очистных сооружений, где происходит очистка воды, и поступает самотеком в емкость очищенной воды. Очищенная вода используется на полив территории.

Аккумулирующая емкость.

Аккумулирующая емкость представляет собой железобетонный заглубленный резервуар с полезным объемом 2800 м³. Аккумулирующая емкость предназначена для сбора поверхностного стока, подлежащего очистке. В емкости также происходит частичная очистка стока от взвешенных веществ. В приемке аккумулирующей емкости установлен два погружных насоса (один – рабочий, один – резервный) для подачи воды на очистку блок очистных сооружений. Работа насосов автоматизирована от уровней воды в емкости.

Блок очистных сооружений.

В блок очистных сооружений входит регулирующий колодец, пескоилоотделитель, нефтемаслоотделитель и колодец для отбора проб. Все оборудование выполнено из стеклопластика, не подвержено коррозии. Производительность очистных сооружений – 5 л/сек (180 м³/час).

Регулирующий колодец предназначен для регулирования подачи воды на очистку (и более 50 л/сек), излишняя вода отводится обратно в аккумулирующую емкость.

Пескоилоотделитель предназначен для улавливания взвешенных веществ. Пескоилоотделитель обеспечивает бесперебойную работу нефтемаслоотделителя. В пескоилоотделителе установлен сигнализатор уровня ила, сообщающий о необходимости разгрузки скопившегося на дне отделителя ила. Своевременная разгрузка отделителя не позволяет уплотниться осадку.

Нефтемаслоотделитель является основной частью в системе очистки. Очистка нефтепродуктов происходит в 15-ти тонкослойных блоках с коалесцирующими модулями. Коалесцирующий эффект проявляется в укрупнении частиц нефтепродуктов, находящихся в капельном и эмульгированном состоянии (крупностью более 10 мкм), закрепляющихся на гидрофобных (плохо смачиваемых водой) пластинах, с последующим отрывом укрупняющихся частиц потоком жидкости и всплыванием с образованием слоя всплывших нефтепродуктов на поверхности.

Сигнализатор уровня нефтепродуктов контролирует толщину слоя нефтепродуктов и выдает сигнал при достижении толщины свыше установленной нормы.

Содержание основных загрязнений в исходной воде (взвешенные- 300 мг/м³, нефтепродукты – 5 мг/м³), в очищенной воде (взвешенные 15-20 мг/м³, нефтепродукты – 0,3 мг/м³).

Емкость очищенной воды предназначена для хранения воды поступающей и очистных сооружений. Емкость представляет собой железобетонный заглубленный резервуар объемом 3200 м³. В приемке установлены два погружных насоса для подачи воды на полив территории. Техническое здание предназначено для хранения инвентаря временного пребывания оператора для наблюдения за работой очистных сооружений и для размещения электрооборудования.

Объект № 6 – Столовые для сотрудников гостиницы «Ак-Сункар», Ангарного комплекса и СГП.

В здании Ангарного комплекса расположена столовая на 165 посадочных мест.

В столовой имеется кухня с мучным, горячим и холодным производственными столами, моечным отделом и раздаточной линией. На кухне имеется варочный котел, холодильники. Столовая работает на сырье, которое поставляется по мере надобности. Общее количество блюд 180 блюд.

Протирка столов площадью 175,21 кв. метров осуществляется дезинфицирующим раствором Suma D – 10, время протирки 365 час/год.

Имеется 3 ванны для мойки посуды.

Выброс вредных веществ в атмосферу осуществляется через трубу высотой 1,1 метров, диаметром 0,4х0,4 метров.

Также имеется склад для суточного хранения сыпучей, замороженной и холодной продукции, есть холодильники и морозильник.

Выброс вредных веществ в атмосферу осуществляется через трубу высотой 1,8 м, диаметром 0,4х0,4 м.

В здании гостиницы «Ак-Сункар» расположена столовая на 168 посадочных мест.

На территории СГП имеется столовая на 68 посадочных мест.

В этих столовых не идет приготовление блюд, осуществляется только подогрев и раздача. В столовых имеется по 3 ванны для мойки посуды.

Выброс вредных веществ в атмосферу осуществляется через трубу высотой 1,1 метров, диаметром 0,4х0,4 метров.

Объект № 7 – Мобильная топливозаправочная станция.

На территории предприятия установлена мобильная топливозаправочная станция, которая предназначена для хранения, учета и реализации дизельного топлива.

На территории мобильного топливозаправочного сервиса расположены: один надземный резервуар объемом 20м³, одна топливораздаточная колонка с двумя рукавами и помещение для оператора. Годовой объем реализации дизельного топлива составляет 1200 тонн (1428м³). Для теплоснабжения помещения оператора используется электрическое оборудование.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

1	2	3	4	5	6	7	8
Наименование производственного объекта	Местонахождение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Местонахождение, 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
АО «Международный аэропорт Алматы»	75191000 0	-	9504400014 45	52232	Основным видом деятельности АО «Международный аэропорт Алматы» являются: прием, посадка и обслуживание гражданских воздушных судов, пассажиров, обработка багажа, почты, досмотр и контроль; - содержание, ремонт и эксплуатация объектов аэродрома, порта и навигации;	950440001445	II

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

На территории АО «Международный аэропорт Алматы», не имеются полигонов для хранения отходов. Отходы производства и потребления расположены на специальных площадках, оборудованных в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК и нормативно-правовых актов в области охраны окружающей среды. Площадка покрыта твердым и непроницаемым для токсичных отходов материалом.

Отходы по мере их накопления собирают в тары, предназначенные для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности и передаются на основании договоров сторонним организациям, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации.

В связи с отсутствием собственных полигонов для отходов производства и потребления, а также с вывозом всех образующихся отходов сторонними организациями мониторинг воздействия на площадке не предусматривается.

№	Наименование	Код отхода	Лимит накопления
1.	Ртутьсодержащие лампы	20 01 21*	0,1
2.	Медицинские отходы (Медицинский пункт)	18 01 03*	0,1
3.	Медицинские отходы (Кинологический отдел)	18 02 02*	0,1
4.	Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	15
5.	Ветошь промасленная	15 02 02*	1
6.	Отработанное масло	13 02 08*	10
7.	Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	5
8.	Нефтьшлам	16 07 08*	100
9.	Тара ЛКМ	08 01 11*	0,5
10.	Замазученный грунт	16 07 08*	1
11.	Реагент для уборки нефтяных пятен	13 08 99*	2
12.	Отработанный антифриз	16 01 14*	2
13.	Отходы с очистных сооружений поверхностного стока	05 01 09*	5
14.	Отработанная противообледенительная жидкость	07 01 99*	2 500
15.	Жидкие химические отходы органические (вода+краска)	08 01 15*	0,5
16.	Лакокрасочные материалы, лаки,	08 01 11*	0,5
17.	Древесные отходы	03 01 05	2

18.	Отработанные картриджи	20 01 36	1
19.	Лом цветных металлов	16 01 18	2
20.	Лом черных металлов	16 01 17	50
21.	Строительные отходы	17 09 04	26 800
22.	Отходы керамики (отработанная сантехника)	17 09 04	2
23.	Отходы офисной техники	20 01 36	2
24.	Металлическая стружка	12 01 01	0,1
25.	Огарки сварочных электродов	12 01 13	0,1
26.	Отработанные шины	16 01 03	30
27.	ТБО	20 03 01	12 500
28.	Отработанные батарейки	20 01 34	0,1
29.	Отработанная жидкость после обработки баков (туалетов)	19 08 16	2
30.	Макулатура	20 01 01	2
31.	Автотранспорт после разборки (корпус)	16 01 04	5
32.	Отработанные светодиодные лампы и панели	20 01 36	0,5
33.	Отходы пластмассы	20 01 39	40
34.	Офисная мебель б/у	20 01 99	2
35.	Стекло	17 02 02	0,5
36.	Отработанная жидкость после обработки металлических фильтров	16 10 02	1
37.	Отработанная спецобувь	15 02 03	1
38.	Отработанная спецодежда	15 02 03	1
39.	Отработанные воздушные фильтры	16 01 22	0,5
40.	Отработанные огнетушители	15 01 04	1
41.	Отработанные СИЗ (маски, беруши, наушники, очки защитные, пояс предохранительный, респиратор, каска, подшлемник, противогаз)	15 02 03	0,5
42.	Отработанные средства пожаротушения (пожарные брезентовые рукава)	16 11 06	1
43.	Пищевые отходы	20 01 08	365
44.	Отработанное масло фритюрное	20 01 08	3

45.	Резинотехнические изделия (шланги, кабели, резиновые сапоги, фартук прорезиненный)	19 12 04	1
46.	Тара из-под химических жидкостей и сыпучих материалов для уборки помещений, салона ВС и туалетов (СОМЕТ, DOMESTOS, SANTO, БЕЛИЗНА и др.)	20 01 39	0,5
47.	Тара из-под химических реагентов, химикатов	20 01 39	5

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№ п/п	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарные источники выбросов, всего ед. из них	146
2	Организованных, из них:	92
3	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них	0
4	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
7	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	92
8	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
9	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	21
10	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	70
	Количество организованных источников - ненормируемых	1
11	Количество неорганизованных источников	54
12	Количество неорганизованных источников - ненормируемых	5
13	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	49

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями и расчетным методом

Алматы, АО "МАЗ" НДВ 05/08/2025

Источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0011	Ремонтная зона СРТО - Участок Диагностики автомобилей	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) Керосин (654*)	1 раз квартал	0.007912 0.001286 0.001125 0.000935 0.015 0.000429 0.002288	125.923297 20.4673104 17.9049177 14.8809761 238.732236 6.82774196 36.4146238		расчет
0016	Ремонтная зона СРТО Участок топливной аппаратуры	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (110) Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз квартал	0.0028 0.056944 0.088056	44.5633508 906.291231 1401.45372		расчет
0018	Ремонтная зона СРТО Аккумуляторный участок	Олово диоксид (в пересчете на олово) (Олово (IV) диоксид) (444) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (1 раз квартал	0.0000036 0.0000065	0.01131768 0.02043471		расчет

П л а н - Г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматы, АО "МАЗ" НДС 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9	
0021	СРТО - Ремонтная зона СРТО Участок шиномонтажа	513) Серная кислота (517) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274) диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бута-1, 3-диен (1, 3-Бутадиен, Дивинил) (98) Изобутилен (2-Метилпроп-1-ен) (282) 2-Метилбута-1, 3-диен (Изопрен, 2-Метилбутадиен-1, 3) (351) Пропен (Пропилен) (473) Этен (Этилен) (669) 1-(Метилвинил)бензол (2-фенил-1-пропен, а-Метилстирол) (356) Винилбензол (Стирол, Этилбензол) (121) 2-Хлорбута-1, 3-диен (Хлоропрен) (627) Дибутилфталат (Фталевой кислоты дибутиловый эфир, Дибутилбензол-1, 2-дикарбонат) (346*) Оксиран (Этилена оксид, Эпоксипропан) (437) Акрилонитрил (Акриловой кислоты нитрил, пропеннитрил) (9) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз квартал	0.0000158 0.000088 0.0000011 0.000000983 0.000000228 8.4e-8 0.000000983 0.000004717 0.000000904 5.9e-8 0.00001022 0.00000055 0.00000055 0.000000825 0.000000865 0.000000216 0.000001454 0.0125	0.04967205 10.5902755 0.01323784 0.01182982 0.00274384 0.00101089 0.01182982 0.05676628 0.0108791 0.00071003 0.12299161 0.00661892 0.00661892 0.00992838 0.01040976 0.00259943 0.01749802 150.430049			расчет

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматы, АО "МАН" НДС 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
0031	ТисТО - Котельная "VIP - Южный"	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Метанол (Метиловый спирт) (338) 2-Этоксипанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозоль) (1497*) Керосин (654*) Керосин (654*) Керосин (654*)	1 раз в год	0.00007 0.000011399 0.0096 0.0064 0.043 0.003 0.0005 0.00024 0.00567 0.0134 5e-8 0.0000015 0.0005208 0.05501 0.0520812 4.99097 0.04114 0.0288	0.84240828 0.13718017 115.530278 77.0201853 517.47937 21.6537394 3.60895656 1.73229915 40.9255674 96.7200359 0.0003609 0.38197097 132.620321 140.081808 132.623681 25937.5458 7275.10654 5092.92826	Спец лаб	инструм
0032	ТисТО - Котельная "VIP - Южный" емкость		1 раз квартал 1 раз квартал				расчет расчет
0034	Площадка Авиа ГСМ емкость		1 раз квартал				расчет
0037	Площадка Авиа ГСМ		1 раз квартал				расчет
0040	Площадка Авиа ГСМ		1 раз квартал				расчет
0041	Площадка Авиа ГСМ		1 раз квартал				расчет

П л а н - Г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматы, АО "МАН" НДС 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
0048	ТяСТО - Котельная Авиа ГСМ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Антридид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) Этанол (Этиловый спирт) (667) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) 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)	1 раз в год	0.0119 0.0019 0.00096 0.02269 0.0536 0.0000001 0.0000058 0.002083 0.00167 0.003066 0.000602 0.79151 0.29253 0.02924 0.0269 0.0034 0.0254 0.0007	3.94571636 0.62998833 0.31830989 7.52338691 17.7723023 0.00003316 1.02565916 368.35311 11.812831 21.6875089 4.258278 50388.9738 18622.9947 1861.47186 1712.50318 216.450216 1617.01044 44.5632799	Спец лаб	инструм
0049	ТяСТО - Котельная Авиа ГСМ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Антридид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) Этанол (Этиловый спирт) (667) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) 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)	1 раз квартал	0.0000001 0.0000058 0.002083 0.00167 0.003066 0.000602 0.79151 0.29253 0.02924 0.0269 0.0034 0.0254 0.0007	0.00003316 1.02565916 368.35311 11.812831 21.6875089 4.258278 50388.9738 18622.9947 1861.47186 1712.50318 216.450216 1617.01044 44.5632799		расчет расчет
0050	Площадка Авиа ГСМ лаборатория	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Антридид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) Этанол (Этиловый спирт) (667) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) 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)	1 раз квартал	0.0000001 0.0000058 0.002083 0.00167 0.003066 0.000602 0.79151 0.29253 0.02924 0.0269 0.0034 0.0254 0.0007	0.00003316 1.02565916 368.35311 11.812831 21.6875089 4.258278 50388.9738 18622.9947 1861.47186 1712.50318 216.450216 1617.01044 44.5632799		расчет расчет
0051	Площадка Авиа ГСМ Участок анализа масла	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Антридид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) Этанол (Этиловый спирт) (667) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) 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)	1 раз квартал	0.0000001 0.0000058 0.002083 0.00167 0.003066 0.000602 0.79151 0.29253 0.02924 0.0269 0.0034 0.0254 0.0007	0.00003316 1.02565916 368.35311 11.812831 21.6875089 4.258278 50388.9738 18622.9947 1861.47186 1712.50318 216.450216 1617.01044 44.5632799		расчет расчет
0054	Площадка Авто ГСМ Слив бензина из Автотранспорта в емкости	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Антридид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) Этанол (Этиловый спирт) (667) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) 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)	1 раз квартал	0.0000001 0.0000058 0.002083 0.00167 0.003066 0.000602 0.79151 0.29253 0.02924 0.0269 0.0034 0.0254 0.0007	0.00003316 1.02565916 368.35311 11.812831 21.6875089 4.258278 50388.9738 18622.9947 1861.47186 1712.50318 216.450216 1617.01044 44.5632799		расчет расчет

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматы, АО "МАЗ" НДВ 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
0055	Площадка Авто ГСМ Прием и хранения Бензина в подземные	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)	1 раз квартал	0.21805 0.08059 0.00806 0.0074 0.0009 0.007 0.0002 0.26384	55525.8467 20522.027 2052.45735 1884.39012 229.182582 1782.53119 50.9294627 67186.1472		расчет
0056	Площадка Авто ГСМ	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)	1 раз квартал	0.09751 0.00975 0.009 0.0011 0.0085 0.0002 0.2811	24830.6595 2482.81131 2291.82582 280.112045 2164.50216 50.9294627 17895.34		расчет
0057	Площадка Авто ГСМ Автозаправочная колонка	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)	1 раз квартал	0.1039 0.0104 0.0096 0.0012 0.009 0.0002 0.00004	6614.46397 662.083015 611.153552 76.394194 572.956455 12.7323657 2.54647313		
0059	Площадка Авто ГСМ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)					

П л а н - Г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматы, АО "МАЗ" НДС 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
	емкость	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Угледороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз квартал	0.01247	793.863		расчет
0060	Площадка Авто ГСМ	Серводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз квартал	0.000003	0.76394194		расчет
	емкость	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Угледороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0.00104	264.833206		
0061	Площадка Авто ГСМ Центрального склада	Серводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз квартал	0.000005	0.31830914		расчет
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Угледороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0.00177	112.681436		
0062	Площадка Авто ГСМ Центрального склада	Серводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз квартал	0.000003	0.19098549		расчет
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Угледороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0.00104	66.2083015		
0073	ЭРСУ - Площадка № 2 Силос цемента	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз квартал	0.00268	7.58284828		расчет
0074	ЭРСУ - Площадка № 2 БСУ	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства	1 раз квартал	0.00007	0.11140847		расчет
				0.03188	50.7385983		

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматы, АО "МАЗ" НДС 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
0075	ЭРСУ - Площадка № 2 Арматурный цех	- глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Взвешенные частицы (116)	1 раз квартал	0.00602 0.00092 0.0003 0.0812	3.12853145 0.47811444 0.15590688 42.1987963		расчет
0076	ЭРСУ - Площадка № 2 Механический цех	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз квартал	0.029296 0.00116 0.0179 0.0181 0.0002 0.00007	198.937677 7.87710628 121.551899 122.91002 1.35812177 0.47534262		расчет
0080	Служба перронного обслуживания	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз в год	0.01644 0.00267 0.02501	516.841357 83.9395635 786.26535	Спец лаб	инструм

П л а н - Г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на соответствующее положение

Алматы, АО "МАЗ" НДВ 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.0356	1119.19418		
0081	Служба перронного обслуживания	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Керосин (654*)	1 раз квартал 1 раз квартал	2e-8 0.0030114	0.00062876 766.84492		расчет расчет
0082	Служба перронного обслуживания	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Керосин (654*)	1 раз в год 1 раз квартал 1 раз квартал	0.02995 0.00487 0.04555 0.0649 2e-8 0.0030114	630.30604 102.490498 958.612359 1365.83846 0.00042091 766.84492	Спец лаб	инструм расчет расчет
0083	Служба перронного обслуживания	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Керосин (654*)	1 раз в год 1 раз квартал 1 раз квартал	0.03007 0.00489 0.04573 0.0651 2e-8 0.00301	340.322758 55.3434747 517.557689 736.781228 0.00022635 766.488414	Спец лаб	инструм расчет расчет
0084	Служба перронного обслуживания	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Керосин (654*)	1 раз в год 1 раз квартал 1 раз квартал	0.00994 0.00162 0.01512 0.0215 2e-8 0.0030114	112.497779 18.3346481 171.123382 243.330206 0.00022635 66.3362411	Спец лаб	инструм расчет расчет
0085	Служба перронного обслуживания	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Керосин (654*)	1 раз в год 1 раз квартал 1 раз квартал	0.00994 0.00162 0.01512 0.0215 2e-8 0.0030114	112.497779 18.3346481 171.123382 243.330206 0.00022635 66.3362411	Спец лаб	инструм расчет расчет
0088	Служба перронного обслуживания	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Керосин (654*)	1 раз в год 1 раз квартал 1 раз квартал	0.00994 0.00162 0.01512 0.0215 2e-8 0.0030114	112.497779 18.3346481 171.123382 243.330206 0.00022635 66.3362411	Спец лаб	инструм расчет расчет
0089	Служба перронного обслуживания	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Керосин (654*)	1 раз в год 1 раз квартал 1 раз квартал	0.00994 0.00162 0.01512 0.0215 2e-8 0.0030114	112.497779 18.3346481 171.123382 243.330206 0.00022635 66.3362411	Спец лаб	инструм расчет расчет

П л а н - Г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на соответствующее положение

Алматы, АО "МАЗ" НДВ 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
	обслуживания						
0100	СРТО - Участок средств перронной механизации (СПМ)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Езвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз квартал	0.002454 0.00011 0.000047 0.0478 0.0048	69.4340306 3.11236486 1.32982862 1352.464 135.812285		расчет
0102	СРТО - Участок средств перронной механизации (СПМ)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз квартал	0.004 0.00046 0.0028 0.00015	7.07355275 0.81345857 4.95148692 0.26525823		расчет
0103	Служба перронного обслуживания	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Керосин (654*)	1 раз квартал	0.00614 0.001 0.00933 0.0133 0.000003 0.0030114	69.4905797 11.317684 105.593992 150.525197 0.03395305 299.549393		расчет расчет расчет расчет расчет
0104	Служба перронного обслуживания		1 раз квартал	0.00614	69.4905797		расчет
0105	Служба перронного обслуживания	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз квартал	0.00614 0.001	69.4905797 11.317684		расчет расчет

П л а н - Г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на соответствующее положение

Алматы, АО "МАН" НДВ 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Керосин (654*)	1 раз квартал 1 раз квартал	0.00933 0.0133 2e-8 0.0030114	105.593992 150.525197 0.00022635 299.549393		расчет расчет
0106	Служба перронного обслуживания						
0107	Служба ЭСТОП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в год	0.42667 0.06933 0.027778 0.066667 0.3444 0.0000006667 0.006667 0.16111	791.914223 128.678869 51.5569252 123.741817 639.218268 0.00123742 12.3741817 299.025712	Спец лаб	инструм
0108	Служба ЭСТОП	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз квартал	0.00001 0.00312	2.54647313 794.499618		расчет
0109	Служба ЭСТОП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в год	1.024 0.1664 0.06667 0.16 0.82667	1182.58255 192.169664 76.9949007 184.778523 954.692884	Спец лаб	инструм
			1 раз квартал	0.0000016	0.00184779		расчет

П л а н - Г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматы, АО "МАН" НДВ 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
		Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углевородороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз в год	0.016 0.386667	18.4778523 446.548482	Спец лаб	инструм
0110	Служба ЭСТОП	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углевородороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз квартал	0.00001 0.000312	2.54647313 794.499618		расчет
0111	Служба ЭСТОП	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274) Олово диоксид (в пересчете на олово) (Олово (IV) диоксид) (444) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) Серная кислота (517) Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз квартал	0.00266 0.000003 0.000005	52.2656984 0.058994628 0.09824379		расчет
0112	Служба ПАСОП	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз квартал	0.0000336 0.000158 0.00048 0.00032	0.1697316 0.31045039 94.3140422 62.8760281		расчет
0113	Аэродромная служба	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз квартал	0.00031 0.0005 0.0122	58.4746786 9.43139977 230.126154		расчет

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматы, АО "МАН" НДВ 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
0115	Служба ЭСТОП	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз квартал 1 раз в год	2e-8 1.024 0.1664 0.06667 0.16 0.82667 0.0000016 0.016 0.386667	0.00037726 812.942554 132.103165 52.9285938 127.022274 656.284395 0.00127022 12.7022274 306.97076	Спец лаб	расчет инструм
0116	Служба ЭСТОП	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз квартал	0.00001 0.00312	2.54647313 794.499618		расчет
0122	Служба ЭСТОП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз в год	1.792 0.2912 0.09333 0.37333 1.41333 0.000029333 0.026667 0.64	1885.6572 306.419295 98.2078049 392.841742 1487.19637 0.00308661 28.0607257 673.449	Спец лаб	инструм
0123	Служба ЭСТОП	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз квартал	0.00001	2.54647313		расчет

П л а н - Г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на соответствующее положение

Алматы, АО "МАН" НДВ 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
0124	Новый пассажирский терминал	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) Керосин (654*)	-	0.000793	12.6209776	-	-
0128	Служба ЭСТОП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в год	0.256	2897.3271	Спец лаб	инструм
			1 раз в квартал	0.0000004	0.00452707		расчет
			1 раз в год	0.096667	45.270736	Спец лаб	инструм
					1094.04656		
0129	Служба ЭСТОП	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0.00001	2.54647313		расчет
				0.00312	794.499618		
0245	ТИСТО - котельная	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в год	0.0099	24.6192227	Спец лаб	инструм

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на соответствующее положение

Алматы, АО "МАЗ" НДС 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
	СПАСОП Старт 1	4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.0016 0.0008 0.01892 0.0447	3.97886427 1.98943214 47.05007 111.159521		
0252	ТисТО - котельная СПАСОП Старт 1	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Серводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз квартал 1 раз квартал	2e-8 0.0000058 0.002083	0.00004974 1.02565916 368.35311		расчет расчет
0625	Служба перронного обслуживания	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в год	0.0115 0.0019 0.00093 0.02194 0.0518	73.2112891 12.0957782 5.92056511 139.674407 329.769111	Спец лаб	инструм
0626	Служба перронного обслуживания	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Серводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз квартал 1 раз квартал	5e-8 0.0000107 0.003812	0.00031831 2.72472625 970.715559		расчет расчет
0627	СРТО - емкость	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз квартал	0.00301	66.3054014		расчет
0630	СРТО - Участок эксплуатации транспорта АС	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз квартал	0.0000217	0.47801568		расчет

П л а н - Г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на соответствующее положение

Алматы, АО "МАН" НДВ 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
0632	Площадка Авиа ГСМ	Керосин (654*)	1 раз квартал	1.25885	4361.40882		расчет
0633	Площадка Авиа ГСМ	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз квартал	0.0000488	1.21355602		расчет
0634	Площадка Авто ГСМ Центрального склада	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз квартал	0.00005	3.18309142		расчет
0635	СРТО - Участок средств перронной механизации (СПМ)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз квартал	0.0030114	299.549393		расчет
0637	СРТО - Участок средств перронной механизации (СПМ)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз квартал	0.0141	34.6309374		расчет
				0.00027	0.66314561		
				0.0179	43.9640978		
				0.0181	44.4553168		
				0.00001	0.02456095		
				0.00029	0.71226751		
0638	Служба ЭСТОП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз в год	0.15787	804.025475	Спец лаб	инструм
				0.02565	130.634404		
				0.010278	52.3454351		
				0.02467	125.643304		
				0.12744	649.046725		

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматы, АО "МАЗ" НДСВ 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
		Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз квартал 1 раз в год	0.0000002467 0.002467 0.059611	0.00125643 12.5643304 303.596393	Спец лаб	расчет инструм
0639	Служба ЭСТОП	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз квартал	0.00001 0.00312	2.03719926 635.606169		расчет
0643	Кинологический отдел	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*) N-Хлорбензолсульфонамид натрия гидрат (Хлорамин В) (626) Аммиак (32) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Пропаналь (Пропионовый альдегид, Метилкусусный альдегид) (465) Пентановая кислота (Валериановая кислота) (452) Диметиламин (195) Серная кислота (517)	1 раз квартал	0.00400448 0.0001 5.6e-8 0.000107692 0.000000196 0.000000448 0.00000112 0.00002	45.3214392 1.1317684 0.00063379 1.21882402 0.00221827 0.00507032 0.00126758 0.31830965		расчет
0644	Служба грузоперевозок		1 раз квартал	0.00002	0.31830965		расчет
0645	СРТО - Участок средств перронной механизации (СПМ)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274) Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) Этан-1,2-диол (Глицоль, Этиленгликоль) (1444*) Этан-1,2-диол (Глицоль,	1 раз квартал	0.000418 0.0048 0.0032 0.0091996 0.0091996	0.73918626 8.4882633 5.6588422 585.663356 585.663356		расчет расчет
0646	Служба перронного обслуживания		1 раз квартал	0.0091996	585.663356		расчет
0647	Служба перронного	Этан-1,2-диол (Глицоль,	1 раз квартал	0.0091996	585.663356		расчет

П л а н - г р а ф и к
 контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
 на существующее положение

Алматы, АО "МД" НДВ 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
0648	обслуживания Служба ЭСТОП	Этилентглицоль (1444*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (в Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз в год	1.866667 0.30333 0.097222 0.38889 1.47222 0.000030556 0.027778 0.666667	3450.01893 560.620914 179.687754 718.754713 2720.9881 0.00564742 51.3398864 1232.15358	Спец лаб	инструм
0649	Служба ЭСТОП	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (в Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз в квартал	0.00001 0.00312	10.1864113 3178.16033		расчет
0650	Служба ЭСТОП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (в Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз в год	0.64 0.104 0.041667 0.1 0.51667 0.000001 0.01 0.241667	1448.66355 235.407827 94.3147878 226.35368 1169.50156 0.00226354 22.635368 547.022148	Спец лаб	инструм
0651	Служба ЭСТОП	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0.00001	2.54647313		расчет

П л а н - Г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматы, АО "МАЗ" НДЕ 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
		пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
0655	Служба ЭСТОП	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз квартал	0.00001 0.000312	2.54647313 794.499618		расчет
0668	Площадка Авиа ГСМ	Керосин (654*)	1 раз квартал	0.04114	1746.03916		расчет
0669	Служба ЭСТОП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в год	2.53867	753.89739	Спец лаб	расчет инструм
0670	Служба ЭСТОП	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз квартал	0.00001 0.000312	2.54647313 794.499618		расчет
0671	Служба ЭСТОП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в год	2.53867	753.89739	Спец лаб	инструм

П л а н - Г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на соответствующее положение

Алматы, АО "МПА" НДВ 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз в год	0.0000041556 0.037778 0.90667	0.00123407 11.2187624 269.249704	Спец лаб	расчет инструм
0672	Служба ЭСТОП	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз в квартал	0.00001 0.000312	2.54647313 794.499618		расчет
0673	Новый пассажирский терминал	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*) N-Хлорбензолсульфонамид натрия гидрат (Хлорамин Б) (626) Аммиак (32) Этанол (Этиловый спирт) (667) 2-Метил-1,3-диоксолан (Ацетальдегида этилацеталь) (761*) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Пропаналь (Пропионовый альдегид, Метилкусусный альдегид) (465) Пентановая кислота (Валериановая кислота) (452) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) Диметиламин (195) Пыль мушная (491)	1 раз в квартал	0.00400448 0.0001 5.6e-8 0.00475 0.0001 0.000107692 0.000000196 0.000000448 0.0005 0.000000112 0.000119444	25.4933168 0.6366199 0.00035651 30.2394455 0.6366199 0.68558871 0.00124778 0.00285206 3.18309952 0.00071301 0.76040428		расчет
0674	Новый пассажирский терминал	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*) N-Хлорбензолсульфонамид натрия гидрат (Хлорамин Б) (626) Аммиак (32) Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз в квартал	0.00400448 0.0001 5.6e-8 0.00475 0.0001	25.4933168 0.6366199 0.00035651 30.2394455 0.6366199		расчет

П л а н - Г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
Алматы, АО "МД" НДВ 05/08/2025							
0678	Столовая	(Хлорамин В) (626) Аммиак (32) Этанол (Этиловый спирт) (667) 2-Метил-1,3-диоксолан (Ацетальдегида этилацеталь) (761*) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Пропаналь (Гропионовый альдегид, Метилуксусный альдегид) (465) Пентановая кислота (Валериановая кислота) (452) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) Диметиламин (195) Пыль мушная (491)					
			1 раз квартал				расчет
0679	Столовая	Натрий гидроксид (Нагр едкий, Сода каустическая) (876*) N-Хлорбензолсульфонамид натрия гидрат (Хлорамин В) (626) Аммиак (32) Этанол (Этиловый спирт) (667) 2-Метил-1,3-диоксолан (Ацетальдегида этилацеталь) (761*) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Пропаналь (Гропионовый альдегид, Метилуксусный альдегид) (465) Пентановая кислота (Валериановая кислота) (452) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) Диметиламин (195) Пыль мушная (491)					
			1 раз квартал				расчет

П л а н - Г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматы, АО "МАН" НДС 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9	
6002	ТяСТО	N-Хлорбензолсульфонамид натрия гидрат (Хлорамин Б) (626) Аммиак (32) Этанол (Этиловый спирт) (667) 2-Метил-1,3-диоксолан (Ацетальдегида этилацеталь) (761*) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Пропаналь (Пропионовый альдегид, Метилуксусный альдегид) (465) Пентановая кислота (Валериановая кислота) (452) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) Диметиламин (195) Пыль мушная (491) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз квартал	0.0001 5.6e-8 0.00475 0.0001 0.00107692 0.000000196 0.000000448 0.0005 0.000000112 0.000119444 0.01303	0.6366199 0.00035651 30.2394455 0.6366199 6.85588708 0.00124778 0.00285206 3.18309952 0.00071301 0.76040428			расчет
6006	СРТО - Участок эксплуатации транспорта АС	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (1 раз квартал	0.0041 0.00072 0.0104				расчет

П л а н - Г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на соответствующее положение

Алматы, АО "МАН" НДС 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
		4)		0.0002			
6009	Площадка Авиа ГСМ	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз квартал	0.03611			расчет
6010	Площадка Авиа ГСМ	Керосин (654*)	1 раз квартал	0.00737			расчет
6013	Площадка Авиа ГСМ	Керосин (654*)	1 раз квартал	0.03611			расчет
6014	Площадка Авиа ГСМ	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз квартал	0.0124			расчет
6015	Площадка Авто ГСМ	Сероводород (Дигидросульфид) (518) 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) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (1 раз квартал	0.00011			расчет
				0.0526			
				0.0195			
				0.0019			
				0.0018			
				0.0002			
				0.0017			
				0.00005			
				0.03878			

П л а н - Г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматы, АО "МАН" НДВ 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9	
6020	ЭРСУ - Площадка № 1	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) Этанол (Этиловый спирт) (667) 2-Этоксипропанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозоль) (1497*) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) Пропан-2-он (Ацетон) (470) Уайт-спирит (1294*) Взвешенные частицы (116) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Серная кислота (517)	1 раз квартал	0.0002 0.1088 0.0326 0.0218 0.0174 0.0218 0.0152 0.0002 0.0001 0.00167				расчет
6022	ЭРСУ - Площадка № 2	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Серная кислота (517)	1 раз квартал	0.00167				расчет
6024	СРТО - Участок средств перронной механизации (СПМ)	Серная кислота (517)	1 раз квартал	0.00002				расчет
6025	Аэропромная служба	Метилбензол (349) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) Пропан-2-он (Ацетон) (470) Взвешенные частицы (116)	1 раз квартал	0.4293 0.0178 0.2155 0.2587 0.0037				расчет
6027	Очистные сооружения	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз квартал	0.00014 0.00005				расчет

П л а н - Г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на соответствующее положение

Алматы, АО "МАЗ" НДВ 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
		(1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675)		0.000001 0.000005 0.000001 0.000004 0.000001			
6028	СРТО - Участок эксплуатации транспортов АС	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз квартал	0.0000217			расчет
6030	Площадка Авто ГСМ	Взвешенные частицы (116)	1 раз квартал	0.0012 0.0008			расчет
6038	Площадка Авиа ГСМ	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз квартал	0.0048 0.0032			расчет
6040	СРТО - Участок средств перронной механизации (СПМ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Керосин (654*)	1 раз квартал	0.000787 0.000128 0.000115 0.000109 0.000692917 0.002055			расчет
6042	Служба ПАСОП	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (1 раз квартал	0.0027 0.00048 0.000733			расчет

П л а н - Г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматы, АО "МАА" НДС 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
6043	Служба ПАСОП	4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Серная кислота (517) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) Керосин (654*) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз квартал	0.000129 0.0000158 0.000115 0.000112 0.003223 0.0001 0.000096 0.000481 0.00007			расчет
6044	Служба ПАСОП	4) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) Керосин (654*)	1 раз квартал	0.000793 0.000129 0.000115 0.000112 0.002848 0.000096 0.000355 0.000793 0.000129 0.000115 0.000112 0.002474			расчет

П л а н - Г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматы, АО "МАН" НДВ 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
6045	Служба ПАСОП	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) Керосин (654*)	1 раз квартал	0.000096 0.000228 0.00007			расчет
6048	Кинологический отдел	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз квартал	0.0006			расчет
6068	СРТО - Участок эксплуатации транспорта АС	Дифтордихлорметан (Фреон-12) (244) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) Керосин (654*) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз квартал	0.00088 0.000811 0.000132 0.000115 0.000121 0.012276945 0.000433 0.002381 0.00007			расчет расчет
6069	СРТО - Участок эксплуатации транспорта АС	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274) Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз квартал	0.0004-8 0.0024 0.0016			расчет
6071	СРТО - Участок средств перронной механизации (СПМ)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) Взвешенные частицы (116)	1 раз квартал	0.00029 0.0812			расчет
6072	ЭРСУ - Площадка № 2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз квартал	0.001275			расчет

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на соответствующее положение

Алматы, АО "МАА" НДВ 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
6073	ЭБСУ - Площадка № 2	4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Керосин (654*)	1 раз квартал	0.000207 0.000205 0.000271 0.0006312 0.000831			расчет
6074	Служба ЭСТОП	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз квартал	0.0048 0.0032			расчет
6080	Бизнес терминал	Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	-	0.001586 0.000258 0.000245 0.000312 0.010881			-
6081	Бизнес терминал	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	-	0.000429 0.000895 0.001586 0.000258 0.000245 0.000312			-

П л а н - Г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
Алматы, АО "МАН" НДС 05/08/2025							
6082	Бизнес терминал	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) Керосин (654*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) Керосин (654*)	-	0.010881 0.000429 0.000895 0.001586 0.000258 0.000245 0.000312 0.010881 0.000429 0.000895 0.000793			
6084	Служба грузоперевозок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) Керосин (654*)	-	0.000129 0.000115 0.000112 0.004159 0.000096 0.000798 0.003175			
6085	Новый пассажирский терминал	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	-	0.000515 0.000462 0.000448 0.08501			

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на соответствующее положение

Алматы, АО "МАЗ" НДВ 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) Керосин (654*)		0.000482			
6086	ТисТО	Дифтордихлорметан (Фреон-12) (244)	1 раз квартал	0.0009			расчет
6087	ТисТО	Дифтордихлорметан (Фреон-12) (244)	1 раз квартал	0.0009			расчет
6088	ТисТО	Дифтордихлорметан (Фреон-12) (244) Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз квартал	0.00072 0.00048			расчет
6089	ТисТО	Дифтордихлорметан (Фреон-12) (244) Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз квартал	0.00018 0.00012			расчет
6090	ТисТО	Дифтордихлорметан (Фреон-12) (244) Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз квартал	0.00018 0.00012			расчет
6091	ТисТО	Дифтордихлорметан (Фреон-12) (244) Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз квартал	0.00036 0.00024			расчет
6092	Служба перронного обслуживания	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз квартал	0.00014			расчет
6093	Служба перронного обслуживания	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз квартал	0.00091996			расчет
6094	Служба ЭСТОП	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз квартал	0.00007			расчет
6095	Служба ЭСТОП	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз квартал	0.00007			расчет
6096	Служба ЭСТОП	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз квартал	0.00007			расчет
6097	Служба ЭСТОП	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз квартал	0.00007			расчет
6098	Служба ЭСТОП	Масло минеральное нефтяное (1 раз квартал	0.00007			расчет

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматы, АО "МАЗ" НДВ 05/08/2025

1	2	3	5	6	7	8	9
6099	Служба ЭСТОП	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз квартал	0.00007			расчет
6100	Служба ЭСТОП	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз квартал	0.00007			расчет
6102	Новый пассажирский терминал	Дифтордихлорметан (Фреон-12) (244)	1 раз квартал	0.0009			расчет
6103	СРТО - Участок эксплуатации транспорта АС	динатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз квартал	0.002	12.7323981		расчет
6104	Площадка Авто ГСМ	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз квартал	0.0000079			расчет
6105	ЭРСУ - Площадка № 2	Взвешенные частицы (116)	1 раз квартал	0.0812			расчет
6106	Аэродромная служба	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз квартал	0.00088			расчет
6107	Столовая	Дифтордихлорметан (Фреон-12) (244)	1 раз квартал	0.0009			расчет
6108	ЭРСУ - Площадка № 1	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз квартал	0.00007			расчет

Обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга

Производственный экологический контроль должен осуществляться по следующим компонентам окружающей среды:

- мониторинг атмосферного воздуха;
- мониторинг эмиссий (контроль нормативов выбросов в атмосферный воздух);
- мониторинг сброса сточных вод;
- мониторинг отходов производства и потребления.

Обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного контроля за качеством **атмосферного воздуха**:

- Азота диоксид
- Серы диоксид
- Углерода оксид
- Пыль неорганическая

Радиационный мониторинг – гамма-фон атмосферного воздуха на установленных постах контроля.

Обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного контроля **сбрасываемых сточных вод очистных сооружений**: углеводороды.

Производственный контроль за **почвенным покровом** не предусматривается

Период, продолжительность и частота осуществления производственного мониторинга и измерений

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью.

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

Периодичность наблюдений состояния окружающей среды и контролируемых параметров соответствует ГОСТам, требованиям проектов ПДВ, РООС и другим нормативам.

Контроль соблюдения нормативов НДВ на источниках выбросов загрязняющих веществ проводится в соответствии с планом-графиком, представленных в разработанном Проекте НДВ для АО «Международный аэропорт Алматы» на 2026-2035 гг. Планы-графики даны в Приложении.

Контроль за соблюдением нормативов ПДК загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (мониторинг воздействия) – не предусматривается.

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдения	Наблюдаемые параметры
Газовый мониторинг на данном предприятии - отсутствует					

Таблица 7. Сведения по сбросам сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров (концентрация)	Методика выполнения измерений
АО «Международный аэропорт Алматы»	-	углеводороды	1 раз год	Специализированной лабораторией

Мониторинг воздействия. Мониторинг эксплуатируемого АО «Международный аэропорт Алматы», подземных вод и действующего водозабора представляет собой систему:

- оценки пространственно-временных изменений состояния подземных вод и связанных с ними компонентов окружающей среды;
- прогнозирования изменения состояния подземных водных объектов под влиянием водоотбора и других антропогенных и природных факторов, а также предупреждения вероятных изменений с целью коррекции режима эксплуатации;

Целью мониторинга подземных вод является информационное обеспечение процессов управления эксплуатацией подземных вод, их охраны от загрязнения и истощения, предотвращения негативных последствий водоотбора на окружающую среду, а также контроль за соблюдением требований, установленных при предоставлении недр для добычи подземных вод.

Объекты, пункты наблюдений и наблюдаемые показатели

№№ п/п	Объект наблюдений	Пункты наблюдений	Наблюдаемые показатели
1.	Очистные сооружения поверхностного стока	Отбор проб сточной воды (2 пробы: до и после очистки)	Величина отбора воды, качество и температура воды.

Контроль почвы – не предусматривается

Контроль за растительностью – не предусматривается

Контроль радиационной обстановки – не предусматривается

Сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга

Инструментальные или лабораторные методы определения загрязняющих веществ в компонентах окружающей среды утверждаются в Области аккредитации лаборатории, выполняющей производственный экологический мониторинг.

Методы испытаний при проведении производственного мониторинга атмосферного воздуха.

Определяемый показатель	Нормативный документ, в котором приведены методы испытаний
Марганец и его соединения	МВИ 4215-002-56591409-2009 (KZ-07.00.01912-2013 МВИ)
Оксид железа	МВИ 4215-002-56591409-2009 (KZ-07.00.01912-2013 МВИ)
Фтористый водород	МВИ 4215-002-56591409-2009 (KZ-07.00.01912-2013 МВИ)
Пыль неорганическая (с содержанием кремния 20-70%)	МВИ 4215-002-56591409-2009 (KZ-07.00.01912-2013 МВИ)
Фториды	МВИ 4215-002-56591409-2009 (KZ-07.00.01912-2013 МВИ)
Диоксид азота	МВИ 4215-002-56591409-2009 (KZ-07.00.01912-2013 МВИ)
Оксид азота	МВИ 4215-002-56591409-2009 (KZ-07.00.01912-2013 МВИ)
Сернистый ангидрид	МВИ 4215-002-56591409-2009 (KZ-07.00.01912-2013 МВИ)
Оксид углерода	МВИ 4215-002-56591409-2009 (KZ-07.00.01912-2013 МВИ)
Бенз(а)пирен	МВИ 4215-002-56591409-2009 (KZ-07.00.01912-2013 МВИ)
Пыль неорганическая	МВИ 4215-002-56591409-2009 (KZ-07.00.01912-2013 МВИ)

Точки отбора проб и места проведения измерений

Контроль качества выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух будет осуществляться согласно Плану-графику контроля.

План-график внутренних проверок и процедуры устранения нарушений экологического законодательства РК, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение

Предприятие-природопользователь принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения экологического законодательства РК и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений. Для решения поставленных задач на производстве будет составлен план-график внутренних проверок и процедуры устранения нарушений экологического законодательства РК, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение. При несоблюдении данного Плана ответственные лица будут наказаны в соответствии с действующими законами РК.

Вид проверок	Кем контролируется	Периодичность	Ответственный
Соблюдение экологических требований в области охраны атмосферного воздуха	Уполномоченный орган в области ООС	постоянно	Руководитель предприятия Ответственный по экологии
Проведение инструментального, инструментально-лабораторного либо расчетного контроля за соблюдением нормативов выбросов загрязняющих веществ	Аккредитованной лабораторией по договору	1 раз в год	Руководитель предприятия Ответственный по экологии
Соответствие результатов по фактическим выбросам загрязняющих веществ в атмосферу установленным нормативам	Уполномоченный орган в области ООС	1 раз в квартал	Руководитель предприятия Ответственный по экологии
Правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета выбросов в ходе производственных работ	Уполномоченный орган в области ООС	1 раз в квартал	Руководитель предприятия Ответственный по экологии
Выполнение плана природоохранных мероприятий по каждому объекту	Уполномоченный орган в области ООС	постоянно	Руководитель предприятия Ответственный по экологии
Выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля	Уполномоченный орган в области ООС	постоянно	Руководитель предприятия Ответственный по экологии

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

В результате мониторинговых наблюдений производственной площадки будут получены:

- оценка состояния воздушного бассейна;
- оценка санитарно-экологической обстановки района размещения установки.

Анализ данных производственного мониторинга за состоянием окружающей среды позволит получить практическую информацию для текущего и перспективного планирования мероприятий по снижению техногенного воздействия производственных факторов на природные компоненты.

Для выполнения программы производственного мониторинга привлекаются аккредитованные лаборатории, имеющие квалифицированных специалистов и приборы с действующими сроками поверки, что обеспечивает качество инструментальных измерений.

Аккредитация лаборатории – это официальное признание уполномоченным органом компетентности испытательной лаборатории проводить конкретные измерения или конкретные виды испытаний.

Испытательная лаборатория должна иметь следующие документы:

1. Аттестат аккредитации;
2. Паспорт лаборатории, в который входят:
 - область аккредитации;
 - сведения о средствах измерений;
 - оснащенность нормативными документами;
 - список квалифицированных специалистов;
 - сведения о состоянии помещений лаборатории.

При выполнении производственного мониторинга ОС могут быть использованы следующие измерительные приборы, входящие в Госреестр СИ РК и имеющие действующие сроки поверки:

Наименование основных приборов и оборудования	Марка
Газоанализатор	«ГАНК-4» (пр-во Россия)
Газоанализатор	«ДАГ-510В» (пр-во Россия)
Газоанализатор	«ДАГ-510МС» (пр-во Россия)
Дозиметр-радиометр	«МКС-АТ1117 М НПУП» (пр-во Россия)
Радиометр	«Рамон-01» (пр-во Казахстан)
Радиометр	«Рамон-02» (пр-во Казахстан)
Анализатор шума и вибрации	«Ассистент» (пр-во Россия)

Список нормативных документов и литературы

1. Экологический кодекс РК.
2. Приказ Министра энергетики РК от 07.09.2018г №356-п «Об утверждении Правил ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в ОС при проведении ПЭЖ и Требований к отчетности по результатам производственного экологического контроля».
3. «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.)
4. Гигиенические нормативы «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», Утв. приказом министра нац. экономики РК 27.02.2015г.
5. «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» - РД 25.04.186-89.