Утверждаю
Первый заместитель директора
_____Б.Рахимов

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ДЛЯ АСТАНИНСКИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ФИЛИАЛ АО «КАЗТРАНГАЗ АЙМАК»

Г. НУР-СУЛТАН.

1 Цель

1.1 Целями производственного экологического контроля (далее – ПЭК) являются:

1) получение информации для принятия решений в отношении экологической деятельности для Астанинский производственного филиала АО «КазТранГаз Аймак» г. Нур-Султан., целевых показателей качества ОС и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на ОС;

2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;

3) сведение к минимуму воздействия производственных процессов для Астанинский производственного филиала АО «КазТранГаз Аймак» г. Нур-Султан.на ОС и здоровье человека;

4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;

5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников для Астанинский производственного филиала АО «КазТранГаз Аймак» г. Нур-Султан.;

7) информирование общественности об экологической деятельности для Астанинский производственного филиала АО «КазТранГаз Аймак» г. Нур-Султан.и рисках для здоровья населения;

8) повышение уровня соответствия экологическим требованиям;

9) повышение производственной и экологической эффективности системы управления ООС;

10) учет экологических рисков при инвестировании и кредитовании.

1.2 Программа производственного экологического контроля для товарищества с ограниченной ответственностью «для Астанинский производственного филиала АО «КазТранГаз Аймак» г. Нур-Султан. на 2022–2031 годы (далее – Программа ПЭК):

- разработана в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан и определяет порядок организации, проведения производственного контроля;
- ориентирована на проведение системы мер для оценки эффективности производственного процесса с целью принятия своевременных мер по минимизации воздействия на ОС.

В рамках осуществления производственного экологического контроля планируется:

- выполнение производственного мониторинга (операционного и мониторинга эмиссий в ОС);
- организации внутренних проверок соблюдения экологического законодательства РК, выполнения условий экологического разрешения, мероприятий, предусмотренных данной программой.

Программа ПЭК содержит:

- обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;
- период, продолжительность и частоту осуществления производственного мониторинга и измерений;
- сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга;
- точки отбора проб и места проведения измерений;
- методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
- план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
- механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;
- протокол действий в нештатных ситуациях;
- организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;
- дополнительные сведения, отражающие вопросы организации и проведения

производственного экологического контроля.

Согласно Экологического кодекса Республики Казахстан производственный экологический мониторинг деятельности для для Астанинский производственного филиала АО «КазТранГаз Аймак» г. Нур-Султан. осуществляется по договору с независимой лабораторией, аккредитованной в установленном порядке.

2 Термины, определения и сокращения

2.1 Термины и определения

В данной Программе применяются термины с соответствующими определениями согласно Перечню терминов, определений и сокращений в области производственной безопасности, принятых в для Астанинский производственного филиала АО «КазТранГаз Аймак» г. Нур-Султан..

3 Нормативные технические документы и документы нормирования, используемые для осуществления деятельности Товарищества в части производственного контроля

Нормативные технические документы и документы нормирования, используемые для осуществления деятельности Товарищества в части ПК:

3.1 Экологический кодекс РК.

3.2 Водный кодекс Республики Казахстан.

3.3 Земельный кодекс Республики Казахстан.

3.4 Правила по экологическому мониторингу. Методические рекомендации по проведению комплексных обследований и оценке загрязнения природной среды в районах, подверженных интенсивному антропогенному воздействию. ПР РК 52.5.06-03, Астана, 2003.

3.5 Правила разработки физическими и юридическими лицами проектов нормативов обращения с отходами и представления их на утверждение в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды РК (утверждены приказом Министра охраны окружающей среды РК от 24 мая 2005 года № 164-п).

3.6 «"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. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 января 2022 года № 26447.

3.7 Санитарные Правила «Порядок накопления транспортировки и захоронения токсичных промышленных отходов» СП 3.01.057-97.

3.8 Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» (утверждены приказом Министра здравоохранения РК от 23 апреля 2018 года № 187).

3.9 Гигиенические нормативы к безопасности окружающей среды (почве) (утверждены приказом МНЭ РК от 25 июня 2015 года № 452).

3.10 Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах (утверждены приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года № 168).

3.11 РИД 03.1.0.3.01-96 «Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства», Алматы, 1996.

3.12 РНД 03.3.0.4.01-96 «Методические указания по определению уровня загрязнения компонентов окружающей среды токсичными веществами отходов производства и потребления», Министерство экологии и биоресурсов РК, Алматы, 1996.

3.13 Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников (приложение №13 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 №100-п);

3.14 Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах (утверждены приказом МНЭ РК от 28.02.2015 № 168).

3.15 Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными

производствами. Алматы, 1996.

4 Краткая характеристика объекта как источника воздействия на окружающую среду

В соответствии с Программой развития города Астана на 2016-2020 г., утвержденной решением маслихата г. Астаны от 11 декабря 2015 года № 427/61-V с учетом изменений от 27 декабря 2017 года, основной целью в период до 2020 года является обеспечение устойчивого социально-экономического роста и улучшение качества жизни населения. Для этого, в целях снижения выбросов парниковых газов, в соответствии с рекомендациями международных консультантов Глобального экологического фонда, предусмотрен проект по разработке программы по газификации домов за счет перехода с угольного на газовое отопление. Около 3 тыс. автомашин коммунального хозяйства столицы будет переведено на газомоторное топливо. Предусмотрен перевод на природный газ существующих теплоисточников. Реализация проекта строительства МГ «Сары-Арка» позволит перевести ряд объектов коммунально-бытового сектора, локальных источников теплоснабжения, предприятий промышленности на природный газ, а также использовать для отопления и приготовления пищи в жилом секторе, что существенно улучшит топливно-энергетический баланс и экологическую ситуацию в городе и перспективных газификации районах. Со строительством газораспределительной системы г. Нур-Султан, предполагается, что на природный газ будут переведены существующие потребители, использующие сжиженный газ в домах многоэтажной жилой застройки на нужды приготовления пищи и население, проживающее в домах коттеджной и усадебной застройки на нужды отопления, горячего водоснабжения и приготовления пищи.

Генеральной схемой газификации Республики Казахстан по г. Нур-Султан предусмотрены поэтапные мероприятия по газоснабжению столицы, переводу источников теплоснабжения, коммунально-бытового сектора, индивидуальных домостроений на экологически чистый тип топлива как природный газ, а также переводу автотранспорта города на компримированный природный газ, которые предполагаются завершить к 2025 году. Основными потребителями природного газа в г. Нур-Султан на ближайшую перспективу являются объекты теплоэнергетического комплекса (ТЭК), промышленность, предприятия коммунально-бытового сектора и население. Емкость рынка топливопотребления города Нур-Султан составляет порядка 6,7 млн. тонн условного топлива. Потенциальные потребители природного газа - крупные и мелкие промышленные и коммунально-бытовые потребители, объекты социального и культурнобытового обслуживания. Анализ режимов работы водогрейных котлов ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и прогнозируемых объемов ТЭЦ-3 показывает, что потребление природного газа трех основных энергоисточников города может быть на уровне 462 млн.м3/год. Районные котельные города Нур-Султан вошли в состав АО «Астана-энергия» в 2012 году и расположены в пос. «Мичурино», пос. «Промышленный», пос. «Железнодорожный», пос. «Интернациональный», пос. «УПТК», пос. «Пригородный» (новая) – (пос. «КГ КНБ РК»), пос. «Пригородный». При возможных «пиковых» режимах, максимально расчетное потребление природного газа может составит 3,3 тыс.м3/час или более 80 тыс.м3 /сутки. Система децентрализованного теплоснабжения г. Нур-Султан представлена различными типами теплоисточников: коммунальные и промышленные котельные многоэтажных зданий и сооружений – 179 ед. суммарной тепловой мощностью ~ 500 Гкал/ч и отопительные печи частного малоэтажного сектора ~430 Гкал/ч. Для энергообеспечения объектов перспективного строительства на левом берегу в ТЭО рассмотрен вариант установки энергоблока ПГУ-ТЭС с подачей природного газа от АГРС-1 «Астана» по газопроводу-отводу в дожимную компрессорную станцию. Окончательный выбор компоновки ПГУ-ТЭС для г. Нур-Султан будет выполнен после уточнения тепловых нагрузок на этапе разработки ТЭО ПГУ. Потребность в природном газе для выработки тепловой и электрической энергии также будет уточняться после разработки ТЭО на строительство ПГУ. По итогам проведенного акиматом города конкурса предполагается строительство ПГУ ТЭС с электрической мощностью до 240 МВт и тепловой на 170 Гкал, что потребует поставок газа при полной загрузки до 60,0 тыс. м3/час. Развитие нового строительства жилищной и общественной застройки обуславливают рост потребности в тепловой и электрической энергии города, что отражается на уровне состояния атмосферного воздуха. Подача

природного газа в г. Нур-Султан по МГ «СарыАрка» позволяет перевести централизованные и децентрализованные тепло- и энергоисточники на экологически чистый вид топлива как природный газ, что обеспечит надежное энергоснабжение и повысит уровень качества состояния окружающей среды города. Потребность природного газа для газификации г. Нур-Султан к 2040 году может составить порядка 1,3 млрд.м3 в год. Реализация проекта обеспечит экономический эффект в виде налоговых поступлений от строительства объектов газификации и реализации газа, создаст дополнительные рабочие места за счет строительства промышленных предприятий с использованием современных технологий, снизит затраты населения на приобретение топлива и повысит комфортность проживания в индивидуальных домах.

4.1 Климатические условия

По климатическому районированию согласно СНиП РК 2.04-01-2010 район размещения относится к IВ климатической зоне.

Климат района резко континентальный с продолжительной холодной зимой и коротким жарким летом с большими суточными колебаниями температуры воздуха. Климат района классифицируется как «умеренно-холодный». Природно-климатические данные приведены в таблице 1.

4.2 Метеорологические условия

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосфере в соответствии с РНД 211.2.01.01-97, представлены в таблице 2.

Таблица 1. Природно-климатические данные

Наименование данных	Величина
Температура наружного воздуха: - средняя максимальная - средняя наиболее холодных суток обеспеченностью 0,92 - наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92	 20,7 °С минус 44,0 °С минус 39,0 °С
Годовое количество осадков	332-498 мм
Максимальная из средних скоростей ветра	5,0 м/с
Преобладающее направление ветра	Ю-В, С-З
Средняя скорость ветра за отопительный период	2,4 м/с
Нормативный скоростной напор ветра	380 Па
Нормативная снеговая нагрузка	1500 Па
Среднемесечная относит. влажность воздуха наиболее холодного мес.	75%
Безморозный период	132 дня
Средняя высота снежного покрова за зиму	48 см
Сейсмичность района строительства	7 баллов

Таблица 2. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности	1,0
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца года (июль), °С	28,3
Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца года (январь), °С	минус 22,1
Среднегодовая роза ветров, %: С СВ	 8 5

В ЮВ Ю ЮЗ З СЗ	15 21 10 9 15 17
Штиль	44
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, U*, м/с	7,0

Таблица 3. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

ЭРА v2.0 ТОО «Squadro Group» Таблица 3.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Нур-Султан, АО "КТГА" филиал Астана г. Нур-Султан без учета фона

Код загр. веще-ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Класс опас-ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.4	0.06		3	0.00276534	0.00000513	0	0.0000855
0337	Углерод оксид	5	3		4	0.085914	0.0001566	0	0.0000522
0402	Бутан	200			4	115.104724252	26.2521	0	0.1312605
0403	Гексан	60			4	0.47909365	0.1079	0	0.00179833
0405	Пентан	100	25		4	10.5388	2.38678	0	0.0954712
0410	Метан			50		38310.5242	6331.845	126.6369	126.6369
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5			50		1954.0095	442.594	8.8519	8.85188
1716	Смесь природных меркаптанов (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) /в пересчете на этилмеркаптан/	0.00005			3	0.0902	0.03159	631.8	631.8
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.085	0.04		2	0.00002484	0.00003105	0	0.00077625
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.5	0.05		3	0.000648	0.00000108	0	0.0000216
	ВСЕГО:					40390.8358701	6803.2175639	767.3	767.518246

Суммарный коэффициент опасности: 767.3
Категория опасности: 4

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. "0" в колонке 9 означает, что для данного ЗВ М/ПДК < 1. В этом случае КОП не рассчитывается и в определении категории опасности предприятия не участвует.
3. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

4.5 Обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга

4.5.1 Атмосферный воздух и промышленные выбросы

Обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга представлен в Таблице 4.

Таблица 4. Перечень отслеживаемых параметров

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в перио-ды НМУ раз/сутки	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0001	Район Байконур	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0002	Район Байконур	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0003	Район Байконур	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0004	Район Сарыарка	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0005	Район Алматы	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0006	Район Есиль	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0007	Район Алматы	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0008	Район Сарыарка	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0009	Район Алматы	Азот (IV) оксид	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004

		(Азота диоксид)						
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0010	Район Есиль	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0011	Район Есиль	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0012	Район Есиль	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0013	Район Есиль	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0014	Район Алматы	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0015	Район Сарыарка	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0016	Район Сарыарка	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0017	Район Есиль	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0018	Район Есиль	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004

		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0019	Район Есиль	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0020	Район Есиль	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0021	Район Байконур	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0022	Район Алматы	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0023	Район Алматы	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0024	Район Есиль	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0025	Район Есиль	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0026	Район Байконур	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0027	Район Алматы	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/год		9,2E-07	0,133873	Лаборатория	4004

		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/год		0,000102	14,90352	Лаборатория	4004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/год		0,000024	3,492331	Лаборатория	4003
		Углерод оксид	1 раз/год		0,003182	463,0249	Лаборатория	4010
0028	Трубопровод магистральный	Бутан	1 раз/год		46,294	6736416	Лаборатория	4079
		Гексан	1 раз/год		0,193	28084,17	Лаборатория	4035
		Пентан	1 раз/год		4,238	616687,5	Лаборатория	4079
		Метан	1 раз/год		6821,034	99255464	Лаборатория	4079
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/год		785,879	1,14E+08	Лаборатория	4018
		Смесь природных меркаптанов (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) /в пересчете на этилмеркаптан/	1 раз/год		0,007	1018,597	Лаборатория	
ПРИМЕЧАНИЕ:								
4003 - МВИ массовой концентрации диоксида серы в промышленных выбросах организованного отсоса в металлургии, в химической промышленности, в промышленности строительных материалов и при сжигании топлива (фотометрический метод) (МВИ №Пр 2000/10).АО "ВАМИ-НАУКА"								
4004 - МВИ массовой концентрации оксидов азота в выбросах производства минеральных удобрений в цехах: азофоски, аммиачной селитры, азотной кислоты, аммиака.ОАО "Акрон"								
4010 - МВИ концентраций оксида углерода от источников сжигания органического топлива газохроматографическим методом (ПНД Ф 13.1.5-97)*.НИИ Атмосфера								
4018 - Методика газохроматографических измерений суммарной массовой концентрации предельных алифатических углеводородов С1-С10 или непредельных углеводородов С2-С5 в промышленных выбросах.АОЗТ ПКТИ								
4035 - МВИ концентраций органических веществ (27 соединений) в промышленных выбросах и воздухе рабочей зоны газохроматографическим методом с использованием универсального многоразового пробоотборника.ООО "Мониторинг"								
4079 - МВИ массовой концентрации предельных углеводородов С1-С5, а также С6 и выше (суммарно) в промышленных выбросах методом газовой хроматографии (ПНД Ф 13.1:2.26-99)*.КПНУ "Оргнефтехимзаводы"								

4.5.2 Мониторинг воздействия

Таблица 5. Перечень контрольных точек на границе СЗЗ предприятия

№	Расположение	Контролируемые параметры	Периодичность
1	На границе условной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) промплощадки	метан	1 раз в год

Согласно «"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. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 января 2022 года № 26447 100 м.

4.6 Сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга

Производственный мониторинг (далее – ПМ) является элементом производственного экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью.

В соответствии с Экологическим кодексом РК в рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются:

- операционный мониторинг;
- мониторинг эмиссий в ОС;
- мониторинг воздействия.

Проводится независимой лабораторией, аккредитованной в установленном порядке, и на основе расчетов уровня эмиссий в ОС по фактическому объему потребления природных, энергетических и иных ресурсов , с учетом своих технических и финансовых возможностей.

4.8 Операционный мониторинг (контроль технологического процесса)

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдения за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что производственная деятельность предприятия осуществляется с соблюдением технологического регламента, что обеспечивает своевременное устранение нарушений технологического процесса, способных привести к сверхнормативным эмиссиям в ОС.

Основной целью данной работы является снижение уровня негативного воздействия деятельности предприятия на ОС.

Содержание операционного мониторинга представлено в Таблице 6.

Таблица 6. Операционный мониторинг

№ п/п	Технологический процесс	Периодичность контроля	Ответственный
1	Общее руководство	постоянно	Директор по производству
2	Определение соответствия состояния эксплуатационного оборудования техническим требованиям	постоянно	Начальники участков, главный механик, главный энергетик
3	Контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу	регулярно	Сторонняя аккредитованная лаборатория
4	Контроль за сбором и своевременным вывозом отходов предприятия (отходов производства и радиоактивных отходов)	регулярно	Ответственные лица, назначенные приказом
5	Соблюдение технологических режимов и параметров согласно ТР, рабочим инструкциям, руководствам (инструкциям) по эксплуатации	постоянно	Начальники участков Руководитель лаборатории
6	Соблюдение норм и правил хранения реагентов	постоянно	Начальники участков, руководитель лаборатории

5 Мониторинг эмиссий (контроль соблюдения нормативов ПДВ)

5.1 Атмосферный воздух

ПМ включает в себя организацию наблюдений за соблюдением нормативов выбросов на источниках выбросов, эффективностью работы установок.

Мониторинг за соблюдением ПДК ЗВ на границе СЗЗ предусматривается проводить ежегодно в соответствии с графиком аналитического контроля и существующими нормативными документами.

Точки отбора проб, контролируемые вещества (ЗВ) и периодичность измерений приведены в плане-графике контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (*таблица 4*).

6 Механизм обеспечения качества инструментальных замеров

Качество инструментальных измерений при проведении мониторинга эмиссий обеспечивается аккредитацией лаборатории, осуществляющей измерения и анализы отобранных проб.

Аккредитация лаборатории подтверждает наличие условий, необходимых для выполнения измерений (квалификация специалистов; помещение; приборы, имеющие действующие сроки поверки; нормативно-методические документы; контроль измерений).

Инструментальные определения будут осуществляться по методикам, включенным в Государственный реестр методик испытаний, утвержденного Комитетом технического регулирования и метрологии Республики Казахстан.

7 Порядок действия в чрезвычайных ситуациях

Для предупреждения чрезвычайной ситуации (далее – ЧС), своевременно проводятся осмотры, технические обслуживания и ремонты действующего оборудования, установок очистки газов и вентиляционных систем. В случае аварий имеется оперативная связь с государственным учреждением «Служба пожаротушения и аварийно-спасательных работ»

Для обеспечения готовности объектов к локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций на предприятии разработан План ликвидации аварий (ПЛА), утвержденный и согласованный в установленном порядке. В ПЛА содержатся сведения о действующей системе оповещения персонала, государственных органов, должностных лиц и руководства предприятия в случае возникновения аварии, средствах и мероприятиях по защите людей, порядке действия сил и средств реагирования при возникновении аварии, мероприятия по локализации и ликвидации аварий и их последствий.

Ответственным лицом за ликвидацию аварий является руководитель предприятия – генеральный директор.

При возникновении чрезвычайной ситуации контроль включает в себя постоянное наблюдение за параметрами ОС, подвергающимися воздействию в результате аварии. Вид мониторинга определяется в зависимости от масштаба аварии и уровня воздействия на ОС. Наблюдения проводятся до нормализации ситуации и восстановления параметров ОС.

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

Руководитель предприятия несет ответственность за обеспечение экологической безопасности предприятия.

Ответственным за организацию, проведение ПЭК и представление отчетности по результатам ПЭК и ПМ назначается руководитель группы по безопасности производства (ГБП).

Генеральный директор принимает меры по регулярным внутренним проверкам соблюдения экологических требований и сопоставления результатов ПЭК с условиями Разрешения на эмиссии в ОС.