

с ограниченной ответственностью «Республиканский центр
охраны труда и экологии «РҰҚСАТ»
Акционерное общество «QAZAQGAZ AIMAQ

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор

Алматынского производственного филиала

АО «QAZAQGAZ AIMAQ»



Сапаров А.Е.

2026 год

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

для

АЛМАТИНСКОГО ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ФИЛИАЛА АО «QAZAQGAZ AIMAQ»

Директор

**ТОО "Республиканский центр
охраны труда и экологии "РҰҚСАТ"**



Ахматова И.Р.

2026 г

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Ответственный исполнитель:
Ведущий специалист ТОО «Республиканский
центр охраны труда и экологии «РҰҚСАТ»



Сейфулина Ю.В.
(тел сот: 8-777-656-35-66)
e-mail: yulia_no@mail.ru

ОГЛАВЛЕНИЕ

1.	ВВЕДЕНИЕ	5
1.1	Основные законодательно-нормативные документы	6
2.	ЦЕЛЬ И ЗАДАЧИ ПРОГРАММЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	8
3.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	10
4.	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	20
4.1	Общие положения	21
4.2	Порядок организации и проведения ПЭК	21
4.3	Специфика проведения экологического контроля	23
4.4	Технические средства и методы проведения производственного	24
5.	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	25
5.1	Программа мониторинга	25
5.2	Операционный мониторинг	25
5.2.1	Методика проведения операционного мониторинга	26
5.3	Мониторинг эмиссий	26
5.3.1	Атмосферный воздух	27
5.3.1.1	Автоматическая система мониторинга эмиссий	28
5.3.2	Водные ресурсы	28
5.3.2.1	Мониторинг сточных вод	28
5.3.2.2	Качественный контроль за выпусками	29
5.3.3	Отходы производства и потребления	29
5.3.4	Радиологическая обстановка	31
5.4	Мониторинг воздействий	32
5.4.1	Атмосферный воздух	33
5.4.2	Водные ресурсы	33
5.4.3	Земельные ресурсы	33
5.4.4	Шум	34
6.	ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ И МОНИТОРИНГ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В СЛУЧАЕ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ	35
7.	ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	38
8.	ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ	39
9.	ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ	40
	СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	41

ПРИЛОЖЕНИЯ		
Приложение 1.	Государственная лицензия ТОО «РУКСАТ»	44
Приложение 2.	Ситуационная карта-схема района размещения площадок	49
	Программа производственного экологического контроля:	53
	Таблица 1. Общие сведения о предприятии	53
	Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления	55
	Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов	56
	Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	57
	Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	58
	Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге	66
	Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод	97
	Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	97
	Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте	98
	Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	98
	Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	102
	Таблица 12. П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)	103

1. ВВЕДЕНИЕ

В соответствии со ст. 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (с изменениями и дополнениями), операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Настоящая «Программа производственного экологического контроля» разработана для Алматинского производственного филиала АО «QAZAQGAZ AIMAQ» на период с 2026 по 2035 года.

Программа производственного экологического контроля разработана в соответствии с требованиями экологического законодательства РК и включает предложения по организации и проведению производственного экологического контроля (ПЭК), элементами которого являются производственный мониторинг (ПМ) и внутренние проверки.

Основной целью производственного экологического контроля окружающей среды является получение информации для принятия руководством предприятия решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду.

Анализ запланированной производственной деятельности предприятия позволил определить:

- перечень компонентов окружающей среды, которые подлежат мониторинговым наблюдениям;
- установить точки наблюдений за состоянием компонентов окружающей среды;
- перечень контролируемых загрязняющих веществ;
- методы и периодичность мониторинговых наблюдений;
- порядок функционирования системы производственного мониторинга.

Программа определяет основные направления и общую методологию экологической оценки эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля.

Осуществление производственного экологического контроля предприятием позволит:

- своевременно выявить загрязнение компонентов окружающей среды;
- обеспечить соблюдение требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- свести к минимуму негативное воздействие производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- повысить эффективность использования природных и энергетических ресурсов;
- оперативно упреждающее реагировать на нештатные ситуации;
- сформировать более высокого уровня экологическую информированность и ответственность руководителей и работников предприятия;
- повысить эффективность системы экологического менеджмента.

1.1. Основные законодательно-нормативные документы

Программа производственного экологического контроля разработана в целях выполнения требований законодательных актов Республики Казахстан, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами, принятыми в развитие законов Республики Казахстан, в том числе:

- Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (статьи 182, 183, 185).
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208 «Об утверждении Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля».
- Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года N 481-II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).

- Земельный кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года №442- II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 06.07.2021 г.).
- Закон Республики Казахстан от 23 апреля 1998 года №219-І О радиационной безопасности населения (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.02.2021 г.).

2. ЦЕЛЬ И ЗАДАЧИ ПРОГРАММЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Согласно Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (с изменениями и дополнениями) (ст. 182, п. 2) целями производственного экологического контроля являются:

- 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 РК;
- сведение к минимуму воздействия производственных процессов природопользователя на окружающую среду и здоровье человека;
- повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- оперативное реагирование на нештатные ситуации;
- формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников природопользователей;
- информированности общественности об экологической деятельности предприятия;
- повышения уровня соответствия экологическим требованиям;
- повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Производственный экологический контроль представляет собой источник информации для принятия решений в отношении политики, общественных задач, целевых показателей и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду.

Данные производственного экологического контроля служат основой для проверки соблюдения правовых требований и для расчетов платежей за эмиссии в окружающую среду.

При проведении мониторинга применяются единые требования обеспечения качества выполнения измерений в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

При ведении комплекса работ, предусмотренных Программой, решаются следующие задачи:

- выявление источников загрязнения и их комплексная характеристика;
- определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов и сбросов загрязняющих веществ и соответствие их нормативам допустимых выбросов, ПДС, а также нормативов размещения отходов;
- характеристика фактического состояния окружающей среды и своевременное выявление изменений состояния природной среды на основе наблюдений;
- оценка состояния компонентов окружающей среды в зоне потенциального воздействия;
- проверка эффективности экологически обоснованных конструктивных решений и природоохранных мероприятий на основе результатов мониторинга;
- выработка рекомендаций по предупреждению и устранению последствий негативных процессов в период проведения работ;
- сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения;
- информационное обеспечение ответственных лиц Компании и государственных органов, контролирующих состояние окружающей среды.

Содержание работ связано с характером воздействия на окружающую среду при реконструкции, а также с типами воздействия и последствиями этого воздействия.

3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Алматинский производственный филиал АО «QAZAQGAZ AIMAQ» является действующим предприятие.

Количество ГРП, ПГБ, ШГРП, ШРП на существующее положение по районам – 1927 объектов: Алатауский район – 242 шт; Алмалински район – 59 шт; Ауэзовский район – 115 шт; Бостандыкский район – 271 шт; Жетысуский район – 163 шт; Медеуский район – 606 шт; Наурызбайский район – 169 шт; Турксибский район – 302 шт.

Алматинский производственный филиал АО «QAZAQGAZ AIMAQ» имеет аварийно-диспетчерскую службу, которая занимается локализацией и ликвидацией аварийных ситуаций на системах газоснабжения, состоящих на балансе предприятия и также на объектах, обслуживаемым на договорных условиях.

Установками с сжиженным газом Алматинский производственный филиал АО «QAZAQGAZ AIMAQ» не занимается, объекты сжиженного газа на балансе предприятия не состоят.

К рассмотрению представлены действующие газораспределительные сети в количестве 1927 шт в которые входят ГРП, ПГБ, ШГРП, ШРП, а так же отопительные котлы, вечный огонь, дизель-генераторная установка, сварочные и малярные работы.

Расстояние от промплощадки до селитебной зоны (в метрах) представлено в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1

Румбы направлений расстояние до жилого массива от источников, м	С	С В	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
ГРП «Гульдер»	-	-	-	-	-	-	365	-
Площадка на Рыскулова	-	-	146	-	-	-	407	
Площадка на Бокейханова	-	-	-	-	255	-	370	-
Вечный огонь	210	-	196	-	107	-	512	-

Расположение источников загрязнения, предприятия и граничащих с ним характерных объектов показано на ситуационной карте-схеме района размещения предприятия (приложение 2).

Газораспределительные сети - это система наружных газопроводов от источника до ввода газа потребителям, а также сооружения и технические устройства на них.

Газораспределительная система Алматинского производственного филиала АО «QAZAQGAZ AIMAQ» обеспечивает подачу газа потребителям в необходимом объеме и требуемых параметров. Обеспечение бесперебойной подачи газа предусмотрено путем закольцевания газопроводов города.

Газораспределительные сети состоят из следующих объектов: газорегуляторные пункты (ГРП); шкафные газорегуляторные пункты (ШГРП); шкафные регуляторные пункты (ШРП); пункты газорегуляторные блочные (ПГБ).

Распределительные газопроводы ГРП, ШГРП, ШРП, ПГБ служат для понижения давления природного газа и подачи его потребителям с требуемым давлением и расположены по территории всех районов г. Алматы.

Распределительные газопроводы предназначены для транспортировки природного газа от АГРС до ГРП, ШГРП, от ГРП до ШРП и от ГРП, ШГРП, ШРП, ПГБ к потребителям для обеспечения природным газом жилых домов, общественных зданий и промышленных предприятий.

По рабочему давлению транспортируемого газа газопроводы подразделяются на газопроводы:

- высокого (I категории) - свыше 0,6 до 1,2 МПа включительно;
- высокого (II категории) - свыше 0.3 до 0.6 МПа включительно;
- среднего - свыше 0,005 до 0,3 МПа включительно;
- низкого - до 0,005 МПа включительно.

Протяженность газопроводов по районам города Алматы, находящихся на балансе АлПФ

АО «QGA» на существующее положение

Наименование районов г. Алматы	Протяженность, км			
	Высокое давление (I категория) свыше 0,6 до 1,2 МПа	Высокое давление (II категория) - свыше 0,3 до 0,6 МПа	Среднее давление свыше 0,005 до 0,3 МПа	Низкое давление до 0,005 МПа
Алатауский	14,945	-	128,544	706,904
Алмалинский	-	-	34,11228	240,626193
Ауэзовский	-	4,84	60,55	383,68
Бостандыкский	-	-	83,4414	347,513
Жетысуский	15,16005	-	73,28503	441,394
Медеуский	-	5,471	239,682	669,842
Наурызбайский	-	6,004	95,278	337,17955
Турксибский	20,295	-	163,048	914,948
Всего:	50,40005	16,315	877,94071	4042,086743

Протяженность газопроводов по районам города Алматы, находящихся на
доверительном управлении (ДДУ) АлПФ АО «QGA» на существующее положение

Наименование районов г. Алматы	Протяженность, км			
	Высокое давление (I категория) свыше 0,6 до 1,2 МПа	Высокое давление (II категория) - свыше 0,3 до 0,6 МПа	Среднее давление свыше 0,005 до 0,3 МПа	Низкое давление до 0,005 МПа
Алатауский	0,07	-	27,572	0,768
Алмалинский	-	-	-	-
Ауэзовский	-	-	-	-
Бостандыкский	-	-	3,792	3,878
Жетысуский	-	-	-	-
Медеуский	3,1332	8,891	0,578	0,416
Наурызбайский	-	-	-	12,8324
Турксибский	10,002	-	-	26,865
Всего:	13,2052	8,891	31,942	44,7594

Основными источниками загрязнения Алматинского производственного филиала АО «QAZAQGAZ AIMAQ» являются: ремонтно-профилактические работы, неплотности оборудования, сбросные свечи, отопительные котлы, вечный огонь, ДГУ, ремонтные работы сварочные и малярные.

В результате проведенной инвентаризации было выявлено, что загрязняющие атмосферный воздух вещества, образующиеся в процессе производства, отводятся через 47 источников выбросов загрязняющих веществ, из них 28 организованных и 19 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ. В выбросах от предприятия содержится 28 наименований загрязняющих веществ и 6 групп веществ, обладающих эффектом суммации.

Валовый выброс вредных веществ в атмосферу составит – 5584.7551722 т/год.

Турксибский район. Проведение профилактических работ (**ист №. 0001**). Выброс загрязняющих веществ осуществляется через продувочную свечу. Основными загрязняющими веществами являются сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Сбросная свеча (**ист №. 0017**) предназначена для безопасного сброса избыточного газа в атмосферу. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через сбросную свечу. Основными загрязняющими веществами являются сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Негерметичности оборудования и газопровода (ЗРА и фланцевые соединения) (**ист №. 6001, 6002**). Запорно-регулирующая арматура предназначена для управления потоком газа. Фланцевые соединения предназначены для соединения элементов трубопровода. Из за негерметичности оборудования в атмосферу неорганизованно выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Жетысуский район. Проведение профилактических работ (**ист №. 0002**). Выброс загрязняющих веществ осуществляется через продувочную свечу. Основными загрязняющими веществами являются сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Для отопления помещений линии ТЭЦ ГРП «Гульдер», установлен водогрейный котел. Время работы котла 4380 ч/год. Годовой расход природного газа 5 тыс.м³/год. Дымовые газы отводятся через дымовую трубу $h = 7$ м, $d = 100$ мм (**ист. № 0003**). Загрязняющие вещества при сжигании газа: азота диоксид; азота оксид; сера диоксид; углерод оксид.

Для отопления помещений линии города ГРП «Гульдер», установлен водогрейный котел. Время работы котла 4380 ч/год. Годовой расход природного газа 4 тыс.м³/год. Дымовые газы отводятся через дымовую трубу $h = 7$ м, $d = 100$ мм (**ист. № 0004**). Загрязняющие вещества при сжигании газа: азота диоксид; азота оксид; сера диоксид; углерод оксид.

Сбросная свеча (**ист №. 0018**) предназначена для безопасного сброса избыточного газа в атмосферу. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через сбросную свечу. Основными загрязняющими веществами являются сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Негерметичности оборудования и газопровода (ЗРА и фланцевые соединения) (**ист №. 6003-6004**). Запорно-регулирующая арматура предназначена для управления потоком газа. Фланцевые соединения предназначены для соединения элементов трубопровода. Из за негерметичности оборудования в атмосферу неорганизованно выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Алатауский район. Проведение профилактических работ (**ист №. 0005**). Выброс загрязняющих веществ осуществляется через продувочную свечу. Основными загрязняющими веществами являются сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Сбросная свеча (**ист №. 0019**) предназначена для безопасного сброса избыточного газа в атмосферу. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через сбросную свечу. Основными загрязняющими веществами являются сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Негерметичности оборудования и газопровода (ЗРА и фланцевые соединения) (**ист №. 6005-6006**). Запорно-регулирующая арматура предназначена для управления потоком газа. Фланцевые соединения предназначены для соединения элементов трубопровода. Из

за негерметичности оборудования в атмосферу неорганизованно выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Медеуский район. Проведение профилактических работ (**ист №. 0006**). Выброс загрязняющих веществ осуществляется через продувочную свечу. Основными загрязняющими веществами являются сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Сбросная свеча (**ист №. 0020**) предназначена для безопасного сброса избыточного газа в атмосферу. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через сбросную свечу. Основными загрязняющими веществами являются сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Негерметичности оборудования и газопровода (ЗРА и фланцевые соединения) (**ист №. 6007-6008**). Запорно-регулирующая арматура предназначена для управления потоком газа. Фланцевые соединения предназначены для соединения элементов трубопровода. Из за негерметичности оборудования в атмосферу неорганизованно выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Бостандыкский район. Проведение профилактических работ (**ист №. 0007**). Выброс загрязняющих веществ осуществляется через продувочную свечу. Основными загрязняющими веществами являются сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Сбросная свеча (**ист №. 0021**) предназначена для безопасного сброса избыточного газа в атмосферу. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через сбросную свечу. Основными загрязняющими веществами являются сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Негерметичности оборудования и газопровода (ЗРА и фланцевые соединения) (**ист №. 6009-6010**). Запорно-регулирующая арматура предназначена для управления потоком газа. Фланцевые соединения предназначены для соединения элементов трубопровода. Из за негерметичности оборудования в атмосферу неорганизованно выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Алмалинский район. Проведение профилактических работ (**ист №. 0008**). Выброс загрязняющих веществ осуществляется через продувочную свечу. Основными загрязняющими веществами являются сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Сбросная свеча (**ист №. 0022**) предназначена для безопасного сброса избыточного газа в атмосферу. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через сбросную свечу. Основными загрязняющими веществами являются сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Негерметичности оборудования и газопровода (ЗРА и фланцевые соединения) (**ист №. 6011-6012**). Запорно-регулирующая арматура предназначена для управления потоком газа. Фланцевые соединения предназначены для соединения элементов трубопровода. Из за негерметичности оборудования в атмосферу неорганизованно выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Ауэзовский район. Проведение профилактических работ (**ист №. 0009**). Выброс загрязняющих веществ осуществляется через продувочную свечу. Основными загрязняющими веществами являются сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Сбросная свеча (**ист №. 0023**) предназначена для безопасного сброса избыточного газа в атмосферу. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через сбросную свечу. Основными загрязняющими веществами являются сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Негерметичности оборудования и газопровода (ЗРА и фланцевые соединения) (**ист №. 6013-6014**). Запорно-регулирующая арматура предназначена для управления потоком газа. Фланцевые соединения предназначены для соединения элементов трубопровода. Из за негерметичности оборудования в атмосферу неорганизованно выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Наурызбайский район. Проведение профилактических работ (**ист №. 0010**). Выброс загрязняющих веществ осуществляется через продувочную свечу. Основными загрязняющими веществами являются сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Сбросная свеча (**ист №. 0024**) предназначена для безопасного сброса избыточного газа в атмосферу. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через сбросную свечу. Основными загрязняющими веществами являются сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Негерметичности оборудования и газопровода (ЗРА и фланцевые соединения) (**ист №. 6016-6017**). Запорно-регулирующая арматура предназначена для управления потоком газа. Фланцевые соединения предназначены для соединения элементов трубопровода. Из за негерметичности оборудования в атмосферу неорганизованно выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород; метан; бутан; пентан; гексан; метантиол.

Промышленная база проспект Рыскулова, 99 (Жетысуский район). В помещении туалета, установлен водогрейный котел. Время работы котла 4380 ч/год. Годовой расход природного газа 8 тыс.м3/год. Дымовые газы отводятся через дымовую трубу $h = 8$ м, $d = 150$ мм (**ист. № 0011**). Загрязняющие вещества при сжигании газа: азота диоксид; азота оксид; сера диоксид; углерод оксид.

В душевой автобазы, установлен водогрейный котел. Время работы котла 4380 ч/год. Годовой расход природного газа 5 тыс.м3/год. Дымовые газы отводятся через дымовую трубу $h = 2$ м, $d = 110$ мм (**ист. № 0012**). Загрязняющие вещества при сжигании газа: азота диоксид; азота оксид; сера диоксид; углерод оксид.

Для отопления КПП , установлен водогрейный котел. Время работы котла 4380 ч/год. Годовой расход природного газа 3 тыс.м3/год. Дымовые газы отводятся через дымовую трубу $h = 6$ м, $d = 100$ мм (**ист. № 0013**). Загрязняющие вещества при сжигании газа: азота диоксид; азота оксид; сера диоксид; углерод оксид.

Для отопления складского помещения «Модуль», установлен водогрейный котел. Время работы котла 4380 ч/год. Годовой расход природного газа 26 тыс.м3/год. Дымовые газы отводятся через дымовую трубу $h = 3$ м, $d = 100$ мм (**ист. № 0014**). Загрязняющие вещества при сжигании газа: азота диоксид; азота оксид; сера диоксид; углерод оксид.

Для отопления гаража автобазы, установлен водогрейный котел. Время работы котла 4380 ч/год. Годовой расход природного газа 30 тыс.м3/год. Дымовые газы отводятся через дымовую трубу $h = 11$ м, $d = 250$ мм (**ист. № 0015**). Загрязняющие вещества при сжигании газа: азота диоксид; азота оксид; сера диоксид; углерод оксид.

Для отопления административного здания, установлено два водогрейных котла. Время работы котла 4380 ч/год каждого. Годовой расход природного газа 50 тыс.м³/год на два котла. Дымовые газы отводятся через одну дымовую трубу $h = 9$ м, $d = 350$ мм (**ист. № 0016/001-002**). Загрязняющие вещества при сжигании газа: азота диоксид; азота оксид; сера диоксид; углерод оксид.

При ремонтных работах проводятся сварочные и малярные работы. Расход лакокрасочных материалов: эмаль НЦ-132 – 0,3 т/год; растворитель № 646 – 0,2 т/год; эмаль ПФ-115 – 1,2 т/год. При нанесении лакокрасочного материала и сушке в атмосферный воздух неорганизованно (**ист. № 6020**) выделяются такие вредные вещества, как: ксилол; толуол; бутан-1-ол; этиловый спирт; 2-этоксиэтанол; бутилацетат; пропан-2-он; уайт-спирит; взвешенные частицы.

Расход сварочных материалов: электроды УОНИ-13/15 – 750 кг/год; электроды УОНИ-13/55 – 750 кг/год; электроды МР-3 – 800 кг/год; ацетилен-кислород – 3510 кг/год; пропан-бутан – 3000 кг/год. При сварочных работах в атмосферный воздух неорганизованно (**ист. № 6021**) выделяются такие вредные вещества, как: железо (II, III) оксиды; марганец и его соединения; азота диоксид; углерод оксид; фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/; фториды неорганические плохо растворимые; пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния.

ДГУ (**ист. № 0028 – выхлопная труба**). Дизель-генераторная установка мощностью 120 кВт. При работе ДГУ в атмосферный воздух выделяются: азота, диоксид; азота оксид, углерод; сера диоксид; окись углерода; бенз/а/пирен; формальдегид; алканы C₁₂-C₁₉.

Промышленная база Бокейханова 55 Б (Жетысуский район). Для отопления здания, установлено три водогрейных котла. Время работы котла 4380 ч/год каждого. Годовой расход природного газа 8,5 тыс.м³/год, 3,5 тыс.м³/год, 25 тыс.м³/год. Дымовые газы отводятся через три дымовые трубы: две трубы $h = 5$ м, $d = 130$ мм, одна труба $h = 5$ м, $d = 350$ мм (**ист. № 0025, 0026, 0027**). Загрязняющие вещества при сжигании газа: азота диоксид; азота оксид; сера диоксид; углерод оксид.

Парк 28 гвардейцев – панфиловцев (Медеуский район). Вечный огонь представляет собой стационарный источник выбросов загрязняющих веществ, образующихся при сжигании природного газа в открытой горелке. Время работы 8760 ч/год. Источник

относится к неорганизованным (**ист. № 6018**), так как продукты сгорания поступают непосредственно в атмосферный воздух без использования газоотводящих устройств. При сгорании природного газа образуются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид; азота оксид; сера диоксид; углерод оксид.

Технология предприятия разработана с учетом возможного минимального воздействия на окружающую природную среду. Экологический контроль на предприятии проводится в соответствии со статьями 182, 183 «Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (с изменениями и дополнениями)» с целью установления воздействия деятельности предприятия на ОС и предупреждения, а при необходимости, приостановки деятельности объектов, эксплуатирующихся с нарушениями, и, следовательно, наносящими ущерб окружающей среде.

Экологический контроль на территории объекта предусматривает наблюдение за состоянием окружающей среды, своевременное выполнение мероприятий по охране и оздоровлению окружающей среды, соблюдение нормативов ее качества и экологических требований.

Объекты Алматинского производственного филиала АО «QAZAQGAZ AIMAQ» относится к объектам II категории.

4. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

4.1. Общие положения

Производственный экологический контроль представляет собой комплексную систему мер, которые выполняются предприятием в соответствии с требованиями экологического законодательства РК.

Программа производственно экологического контроля окружающей среды ориентирована на организацию наблюдений, сбор данных, проведения анализа, оценки воздействия предприятия на состояние окружающей среды с целью принятия своевременных мер по предотвращению, сокращению и ликвидации загрязняющего воздействия предприятия на окружающую среду.

Производственный экологический контроль, проводимый на предприятии, включает в себя проведение производственного мониторинга и внутренних проверок, в ходе которых осуществляется:

- наблюдение за состоянием окружающей среды и ее изменениями под влиянием производственной деятельности;
- проверка выполнения планов и мероприятий по охране окружающей среды, воспроизводству и рациональному использованию природных ресурсов;
- проверка соблюдения нормативов эмиссий и экологических требований (включая производственный мониторинг, учет, отчетность, документирование результатов);
- устранение выявленных несоответствий в области охраны окружающей среды.

Производственный мониторинг, являясь элементом производственного экологического контроля, включает проведение операционного мониторинга.

Программа производственного экологического контроля предприятия включает в себя следующие основные разделы:

- Мониторинг отходов производства и потребления - это контроль за образованием и размещением отходов производства и потребления.
- Мониторинг атмосферного воздуха в рамках производственного экологического контроля осуществляются наблюдением за источниками выбросов и состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны (селитебной и зоны воздействия (загрязнения)) предприятия.

➤ Мониторинг водных ресурсов осуществляется методом контроля за рациональным водопотреблением, сбросом сточных вод, состоянием подземных и поверхностных вод.

➤ Мониторинг почвенного покрова - это контроль за состоянием почв на границе СЗЗ (селитебной и зоны воздействия (загрязнения)) предприятия.

4.2. Порядок организации и проведения ПЭК

Программа производственного экологического контроля предусматривает:

➤ организацию и функционирование систем наблюдения, сбора, обработки, накопления и передачи количественных данных и другие виды экологической информации, в том числе для обеспечения задач государственного экологического контроля, предъявления платежей за нормативное и сверхнормативное загрязнение, оценки ущерба в связи с негативным воздействием на окружающую среду и здоровье населения, а также при чрезвычайных экологических ситуациях, аварийном и залповом загрязнении окружающей среды;

➤ передачу оперативной информации по запросу Центрального исполнительного органа в области охраны окружающей среды либо его территориального подразделения.

В программе производственно экологического контроля содержатся:

➤ перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;

➤ периодичность осуществления измерений;

➤ точки отбора проб и места проведения измерений;

➤ методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных;

➤ процедуры оценки соблюдения требований и внутренняя процедура устранения нарушений;

➤ механизмы обеспечения качества инструментальных измерений и контроля качества, включая подробные сведения об аккредитации или сертификации лаборатории;

➤ протокол действий во внештатных ситуациях, таких как инциденты или аварии;

➤ организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;

➤ иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

В соответствии со ст. 186 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (с изменениями и дополнениями) «Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности».

В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются:

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

➤ Мониторинг эмиссий в окружающую среду. Мониторинг эмиссий в окружающую среду включает в себя наблюдение за эмиссиями у источника для слежения за производственными потерями, количеством и качеством эмиссий и их изменением. Мониторингу подлежат сбросы сточных вод, выбросы в атмосферу, опасные и неопасные отходы. Мониторинг эмиссий в окружающую среду на объектах I категории должен включать в себя использование автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду.

➤ Мониторинг воздействия. Проведение мониторинга воздействия включается в программу производственного экологического контроля в тех случаях, когда это необходимо для отслеживания соблюдения экологического законодательства Республики Казахстан и нормативов качества окружающей среды. Мониторинг воздействия представляет собой мониторинг уровней загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны предприятия. Мониторинг воздействия осуществляется для того, чтобы убедиться в соблюдении целей качества окружающей среды.

Производственный мониторинг окружающей среды осуществляют производственные лаборатории или лаборатории сторонних организаций, которые предоставляют информацию для внутреннего использования, т.е. для регулирования производственных процессов. По результатам ПЭК составляется Отчет.

4.3. Специфика проведения экологического контроля природопользователем

Исходя из специфики производственной деятельности при проведении экологического контроля:

- разрабатывает программу производственного экологического контроля;
- реализовывает условия программы производственного экологического контроля и документирует результаты;
- следует процедурным требованиям и обеспечивает достоверность получаемых данных;
- систематически оценивает результаты производственного экологического контроля и принимает необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства РК;
- ведет внутренний учет, формирует и представляет в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в территориальный орган в области охраны окружающей среды;
- информирует территориальный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушений экологического законодательства РК, установленных в процессе производственного экологического контроля;
- соблюдает технику безопасности;
- обеспечивает доступ государственных экологических инспекторов к информации для подтверждения качества и объективности осуществляемого производственного экологического контроля;
- обеспечивает доступ общественности к программам производственного экологического контроля и отчетным данным по производственному экологическому контролю;
- по требованию государственных экологических инспекторов представляет документацию, результаты анализов и иные материалы производственного экологического контроля, необходимые для осуществления государственного экологического контроля;
- самостоятельно определяет организационную и функциональную структуру внутренней ответственности персонала за проведение ПЭК.

Предприятием назначается ответственным лицо, которое несет ответственность за организацию контроля и своевременную сдачу отчетности по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган по охране окружающей среды.

4.4. Технические средства и методы проведения производственного мониторинга

Технические средства, применяемые для решения задач производственно экологического контроля окружающей среды, должны быть представлены оборудованием и приборами в соответствии с требованиями закона «О единстве средств измерения».

Схема расположения пунктов наблюдений должна обеспечивать получение данных о загрязнении окружающей среды путем непосредственных измерений (контактными методами) характеристик выбросов, сбросов, размещения отходов, измерения косвенных характеристик с последующим расчетом параметров загрязнения окружающей среды.

В случаях невозможности проведения инструментальных замеров на источниках загрязнения объектов окружающей среды, производится определение отдельных параметров загрязнения расчетным методом.

Для проведения инструментальных замеров при необходимости предприятие заключает договор с аккредитованной лабораторией.

5. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

5.1 Производственный экологический контроль

Организация мониторинговых работ на предприятии предусмотрена с учетом расположения источников воздействия на окружающую среду, режима работы, производительности оборудования и организации работ по жизнеобеспечению персонала. Производственный контроль может быть плановым и внеплановым.

Плановый производственный контроль осуществляется согласно утвержденному плану графику внутренних проверок, представленному в таблице 5.1.

Таблица 5.1

**План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений
экологического законодательства**

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	Соблюдение экологических требований в области охраны атмосферного воздуха	1 раз в квартал
2	Соответствие результатов по фактическим выбросам загрязняющих веществ в атмосферу, установленным нормативам	
3	Правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета выбросов в ходе производственных работ	

При подтверждении факта сверхнормативных эмиссий и/или угрозы загрязнения ОС немедленно сообщается в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, государственный орган в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения и местные исполнительные органы.

5.2. Операционный мониторинг

Операционный мониторинг включает в себя наблюдение и регистрацию (при необходимости) параметров технологического процесса на соответствие соблюдения условий технологического регламента данного производства, для подтверждения того, что показатели находятся в диапазоне, который считается целесообразным для надлежащей эксплуатации.

В основу операционного мониторинга положен принцип ответственности сотрудников предприятия в рамках компетенции. С этой целью на производственных участках назначены ответственные лица за исполнение мероприятий, составляющих операционный мониторинг.

5.2.1. Методика проведения операционного мониторинга

Регулярное обследование в соответствии с планом-графиком внутренних проверок включает в себя:

- визуальное наблюдение за состоянием производственных объектов;
- контроль за эксплуатацией объектов природоохранного назначения в соответствии с правилами технической эксплуатации и безопасности обслуживания;
- контроль за соблюдением технологического регламента работы объектов природоохранного назначения.

Постановка на ремонт реализуется через принятую на предприятии систему планово-предупредительных ремонтов.

5.3. Мониторинг эмиссий

Мониторинг проводится прямыми (на основании лабораторных замеров) и косвенными (на основании расчетов) методами.

Мониторинг эмиссий прямым методом включает в себя:

- Контроль за выбросами загрязняющих веществ от организованных источников, определенных программой производственно экологического мониторинга ОС;
- Контроль за качественными и количественными характеристиками сбросов;
- Контроль за образованием, использованием, размещением отходов;
- Радиационный мониторинг.

Инструментальные замеры выполняются привлеченными, имеющими аттестаты аккредитации, лабораториями на договорных условиях.

Мониторинг косвенными методами (расчетный метод) проводится на основании методик, действующих в соответствии с законодательством в Республике Казахстан.

5.3.1. Атмосферный воздух

Для определения объемов выбросов в атмосферу от объектов предприятия разработан проект нормативов допустимых выбросов (далее НДВ) на период с 2026 по 2035 года.

Общие сведения об источниках выбросов приведены в таблице 3.

Мониторинг эмиссий - наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов.

Для получения достоверной информации за эмиссиями в атмосферный воздух, программой производственного экологического мониторинга предусматривается осуществление наблюдений на стационарных организованных источниках выбросов в атмосферу, по загрязняющим веществам для каждого источника предусмотренных проектом НДВ.

Учитывая характер деятельности каждого источника, определены следующие методы контроля:

- инструментальный либо инструментально-лабораторный метод с проведением прямых натурных замеров на организованных источниках выбросов – источники № № 0015, 0016, 0027.

- расчетный метод – 0001, 0002, 0003, 0004, 0005, 0006, 0007, 0008, 0009, 0010, 0011, 0012, 0013, 0014, 0017, 0018, 0019, 0020, 0021, 0022, 0023, 0024, 0025, 0026, 0028, 6001, 6002, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007, 6008, 6009, 6010, 6011, 6012, 6013, 6014, 6016, 6017, 6018, 6020, 6021.

Мониторинг выбросов расчетным методом ведется с применением методик разрешенных к применению в Республике Казахстан.

В случае выявления превышений установленных нормативов по какому-либо загрязняющему веществу, устанавливается причина превышения. Для выяснения причины должны быть обследованы:

- 1) источники выделения загрязняющих веществ;
- 2) соблюдение технологического регламента;
- 3) качество используемого сырья, топлива;

4) эффективность газоочистного оборудования.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами приведены в таблице 4.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом приведены в таблице 5.

В случае выявления превышений установленных нормативов по какому-либо загрязняющему веществу, устанавливается причина превышения. Для выяснения причины должны быть обследованы:

- 5) источники выделения загрязняющих веществ;
- 6) соблюдение технологического регламента;
- 7) качество используемого сырья, топлива;
- 8) эффективность газоочистного оборудования.

5.3.1.1. Автоматическая система мониторинга эмиссий

Согласно правилам ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссии в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, разработанным в соответствии с частью третьей пункта 4 статьи 186 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (с изменениями и дополнениями), источники при реконструкции искусственных покрытий не попадают под критерии источников, подлежащих автоматизированной системе мониторинга эмиссий.

5.3.2. Водные ресурсы

Водоснабжение и водоотведение осуществляются от городских сетей.

На площадках Алматинского производственного филиала АО «QAZAQGAZ AIMAQ» мониторинг воздействия на водные ресурсы, мониторинг подземных вод не производится, т.к. водные объекты отсутствуют.

5.3.2.1. Мониторинг сточных вод

Воздействия на грунтовые воды не будет.

Сточные воды, непосредственно сбрасываемые в поверхностные водные объекты, отсутствуют.

5.3.2.2. Качественный контроль за выпусками

Воздействия на грунтовые воды не будет.

Сточные воды, непосредственно сбрасываемые в поверхностные водные объекты, отсутствуют.

Открытые водоемы в непосредственной близости рассматриваемой площадки отсутствуют.

График мониторинга воздействия на водном объекте приведен в таблице 9.

5.3.3. Отходы производства и потребления.

Контроль обращения с отходами заключается в наблюдении за системой образования, сбора, временного хранения, транспортировки различных видов отходов, образующихся при эксплуатации предприятия.

Несвоевременная утилизация, беспорядочное хранение отходов приводят к различной степени воздействия на окружающую среду, разрушают структуру почвы, уничтожая микроорганизмы в ней, отрицательно воздействуя на флору и фауну, многие из них создают пожарные ситуации на местах их скопления.

С целью снижения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии ведется четкая организация сбора, хранения и отправка их на специализированные предприятия для переработки, утилизации или захоронения на контрактной основе.

Кроме этого, учет и контроль по отходам проводится с учетом положений Межгосударственных стандартов по ресурсосбережению и обращению с отходами ГОСТ 30772-2001.

На объектах Алматинского производственного филиала АО «QAZAQGAZ AIMAQ» образуются следующие отходы:

- смешанные коммунальные отходы - образуются при обеспечении жизнедеятельности обслуживающего персонала и включают в себя отходы столовой, бытового мусора, канцелярский и упаковочный мусор, ветошь и т.д;
- отходы уборки улиц (смет с территории) образуются от уборки территории;
- отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие

опасные вещества (банки из под ЛКМ, кисточки, валики, тряпки и т.д) образуются в процессе покрасочных работ при текущих и плановых ремонтных работах;

- отходы сварки - данный вид отходов представлен остатками электродов после использования их при сварочных работах;
- абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - образуется в процессе использования ветоши для протирки механизмов и деталей;
- списанное электрическое и электронное оборудование, за исключением упомянутого в 20 01 21 и 20 01 35 образуется при списании или поломка не подлежащего к ремонту электрооборудования, офисной орг.техники, электроинструментов;
- свинцовые аккумуляторы образуются в результате утраты своих функциональных свойств - выработка своего ресурса как источника низковольтного электроснабжения;
- отработанные шины на предприятии образуется в результате износа шины;
- бумага и Картон образуется в результате административно-хозяйственной деятельности (использование офисной бумаги, списание документации), а также при распаковке поступающих материалов, оборудования и запасных частей (картонная и бумажная упаковка);
- пластмассы - к данным отходам относится пластиковая тара из под воды, напитков, еды и т.д.;
- фильтры на предприятии образуются в результате замены масляных, топливных, трансмиссионных и воздушных фильтров в автомобилях после окончания срока их службы, при проведении технического обслуживания механизмов;
- другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла образуется при замене масла в двигателе и в АКПП.

Все отходы по мере накопления (срок накопления не более шести месяцев) передаются специализированным организациям.

Основными мероприятиями по снижению и контролю уровня отрицательного воздействия образующихся отходов являются:

- организация учета отходов;
- обеспечение сбора производственных отходов и их утилизация;
- своевременный вывоз отходов.

Для предотвращения аварийных ситуаций условия хранения отходов должны соответствовать действующим документам: общим требованиям к проектным решениям площадок временного хранения промышленных отходов на территории предприятия; предельному количеству накопления токсичных промышленных отходов на территории предприятия; правилам пожарной безопасности и местным инструкциям по пожарной безопасности.

При возникновении аварийных ситуаций, их ликвидация производится в соответствии с требованиями местных инструкций пожарной безопасности и техники безопасности. Информация по отходам производства и потребления приведена в таблице 2 Приложения 3.

5.3.4. Радиологическая обстановка

Радиационная безопасность обеспечивается соблюдением следующих нормативных документов:

- Гигиенические нормативы «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 155;
- Санитарные правила обращения с радиоактивными отходами (СПОРО-97), №5.01.011-97;
- РНД 211.2.01.01-97 “Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий”;
- Методика по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (Приложение 40 к приказу Министра охраны окружающей среды от 29 ноября 2010 года № 298).

Радиоактивным загрязнением считается повышение концентраций естественных или природных радионуклидов сверх установленных санитарно-гигиенических нормативов

– предельно допустимых концентраций в окружающей среде (почве, воде, воздухе) или предельно допустимых уровней излучения, а также сверхнормативные содержания радиоактивных элементов в строительных материалах, на поверхности технологического оборудования и в отходах промышленных производств.

Для реальной оценки возможного радиоактивного загрязнения окружающей среды при осуществлении производственной деятельности необходимо проводить регулярный радиационный мониторинг. На предприятии не ведется контроль за мощностью экспозиционной дозы гамма-излучения.

5.4. Мониторинг воздействий

Мониторинг воздействия выполняется в соответствии с действующими нормативными документами, которыми регламентируются порядок и оценка характера и степени загрязнения компонентов окружающей среды химическими элементами и их соединениями при деятельности Алматинского производственного филиала АО «QAZAQGAZ AIMAQ».

Целью работы является определение уровня влияния деятельности предприятия в г. Алматы на основные компоненты окружающей среды, выполняемое по результатам определения фактического загрязнения на границе санитарно-защитной зоны.

Проводимые в рамках производственного мониторинга исследования являются продолжением выполненных в предшествующие годы наблюдений за состоянием компонентов окружающей среды в районе расположения предприятия.

В соответствии с этим, главными задачами проведения настоящей работы является: определение степени качественного изменения компонентов ОС под влиянием техногенной нагрузки.

Контроль за состоянием объектов окружающей среды на границе ССЗ при необходимости выполняют привлеченные аккредитованные лаборатории на договорных условиях.

В ходе выполнения исследований анализ процессов воздействия предприятия на компоненты ОС осуществляется посредством наблюдений за состоянием и изменением атмосферного воздуха, подземных вод, почв, флоры и фауны.

5.4.1. Атмосферный воздух

Мониторинг воздействия - оценка фактического состояния атмосферного воздуха, которое предусматривает измерение количественного и качественного состава загрязняющих веществ. Контроль осуществляется на источниках предприятия по ингредиентам, согласно графику контроля.

План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха с количеством точек отбора, периодичностью и определяемыми веществами показан в таблице 12.

В случае выявления превышений установленных нормативов по какому-либо загрязняющему веществу, устанавливается причина превышения. Для выяснения причины должны быть обследованы:

- 1) источники выделения загрязняющих веществ;
- 2) соблюдение технологического регламента;
- 3) качество используемого сырья, топлива;
- 4) эффективность газоочистного оборудования.

5.4.2. Водные ресурсы

Водоснабжение и водоотведение осуществляются от городских сетей.

Воздействие объекта на поверхностные и подземные воды слабое и не является отрицательным. Способность к регенерации природных компонентов не будет нарушена при условии соблюдения природоохранных норм и правил.

5.4.3. Земельные ресурсы

Производственный экологический контроль за состоянием почвенного покрова включает в себя: оценку санитарной обстановки на территории и разработку рекомендаций по улучшению состояния почв и предотвращению загрязняющего воздействия объектов на природные комплексы.

Система наблюдений за почвами и грунтами - литомониторинг, заключается в контроле показателей состояния грунтов на участках, подвергнувшихся техногенному нарушению, на предмет определения их загрязнения вредными веществами, химреагентами, солями, тяжелыми металлами и т.д. Мониторинг воздействия на почву –

оценка фактического состояния загрязнения почвы в конкретных точках наблюдения на местности.

Производственный экологический контроль за состоянием почвенного покрова заключается в проведении работ, направленных на предотвращение загрязнения почвы от техногенных воздействий и выполнение следующих мероприятий:

- устройство твердого покрытия на местах временного хранения промтоходов;
- организация сбора отходов в специальных контейнерах, предотвращающих попадание отходов в почву;
- организация отвода поверхностных и ливневых вод.

5.4.4. Шум

Программой производственного экологического контроля (ПЭК) предусматривается проведение оценки уровня воздействия вредных физических факторов на окружающую среду и здоровье человека, таких как: шумовое, электромагнитное воздействия.

В связи с незначительностью электромагнитного излучения и сложностью его контроля Программой ПЭК не предусматривается контроль только шумового воздействия.

Шумом называется звуковые колебания, выходящие за рамки звукового комфорта в пределах 16-20 000 Гц (ниже – инфразвук, выше – ультразвук).

На предприятии проводится инструментальный контроль за шумом на СЗЗ, согласно плана графика.

График контроля уровня шума

№ п/п	Наименование подразделения	Количество точек определения уровня шума (рабочих мест)	Периодичность проверки	Количество замеров
1	Промышленная база Рыскулова 99	16	ежеквартально	16
2	Промышленная база Бокейханова 55 Б	8	ежеквартально	8
Итого:		24		24

6. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ И МОНИТОРИНГ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В СЛУЧАЕ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ

Производственная деятельность предприятия согласно Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (с изменениями и дополнениями) относится ко 2 категории. Условия работы и технологические процессы, применяемые на предприятии, минимизируют возможности возникновения аварийной ситуации. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации предприятию необходимо предпринять все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

На территории предприятия проводится профилактика аварийных ситуаций и работа по предотвращению опасностей с учетом требований по защите окружающей среды.

На предприятии имеются планы по профилактике аварийных ситуаций и действиях при аварии. Планы мероприятий в экстренных случаях, противопожарной охраны, план эвакуации и спасения согласовывается с пожарной охраной и вывешиваются в здании предприятия. В существующие планы дополнением внесены разделы «Возможные аварийные ситуации и их экологические последствия», где для каждой аварийной ситуации дается оценка возможных последствий для ОС и приводятся меры по предотвращению рисков.

Руководство предприятия несет ответственность по предотвращению аварийных ситуаций на предприятии, и обязано обеспечить полную безопасность деятельности, взаимодействуя с органами надзора и инспекциями, отвечающими за экологическую безопасность и здоровье людей работающих на объектах, соблюдать все нормативные требования Республики Казахстан к инженерно-экологической безопасности ведения работ на всех этапах намечаемой деятельности.

Наиболее вероятными аварийными ситуациями, которые могут возникнуть в результате хозяйственной деятельности и существенным образом повлиять на сложившуюся экологическую ситуацию, являются:

- технологические отказы, обусловленные нарушением норм технологического режима производства или отдельных технологических процессов;
- механические отказы, вызванные или полным разрушением или износом

технологического оборудования или его деталей;

- организационно-технические отказы, обусловленные прекращением подачи сырья, электроэнергии, ошибками персонала и т.д.;
- чрезвычайные события, обусловленные пожарами, взрывами;
- стихийные природные бедствия.

В случае возникновения аварийных ситуаций на объекте должно быть обеспечено оперативное оповещение лиц, ответственных за экологическую безопасность. Для выяснения причин и устранения последствий аварии должны быть приняты безотлагательные меры, в связи, с чем необходимо иметь достаточное количество квалифицированных рабочих, техники и оборудования.

Аварийные ситуации и мероприятия по ликвидации аварий на предприятии фиксируются в оперативном журнале по ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций.

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций предполагается:

- соблюдение технологического процесса в период эксплуатации;
- оборудование сооружений системой контроля и автоматизации;
- соблюдение правил пожарной безопасности и техники безопасности;
- привлечение для выполнения текущего ремонта оборудования специалистов, прошедших специальное обучение и имеющих допуск к подобным работам.

На предприятии должен быть предусмотрен План ликвидации возможных аварийных ситуаций, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

По окончании аварийно-восстановительных работ природопользователи производят производственный мониторинг воздействия, программа которого согласовывается с территориальным органом в области охраны окружающей среды, государственным органом санитарно-эпидемиологической службы и утверждается природопользователем.

Мониторинг должен заключаться в проведении комплексного обследования площади подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории.

В случае фиксирования аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных

фактах территориальный орган в области охраны окружающей среды, принять меры по ликвидации последствий после аварий, определить размер ущерба, причиненного компонентам окружающей среды (атмосферному воздуху, почвам, подземным и поверхностным водам), осуществить соответствующие платежи в налоговый комитет. После устранения аварийной ситуации на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций. После ликвидации аварийной ситуации вышеуказанные виды наблюдений переходят на постоянно действующий режим мониторинга в границах зоны влияния аварии.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Ответственность и полномочия определены в регламентирующих документах (фирменных стандартах и руководящих документах предприятия, должностных инструкциях, положениях о структурных подразделениях и функциональных службах).

Должностные инструкции доведены до сведения соответствующих сотрудников.

8. ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ

В соответствии с Экологическим кодексом РК предприятием осуществляются внутренние проверки соблюдения экологического законодательства РК и сопоставления результатов производственного экологического контроля с условиями экологических и иных разрешений.

Внутренние проверки проводятся силами сотрудников службы по ООС, внутренними аудиторами, прошедшими обучение, ответственными за охрану окружающей среды и функционирования системы управления охраной окружающей среды (экологический менеджмент) в подразделениях, при необходимости привлекаются технические специалисты предприятия, компетентные в данной области.

План-график внутренних проверок утверждается техническим директором-главным инженером. Сроки проведения внутренних проверок могут корректироваться.

По результатам проверок составляется отчет, один экземпляр которого направляется в проверяемое подразделение, второй хранится в службе по ООС.

Программа внутренних проверок включает контроль за соблюдением требований Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (с изменениями и дополнениями), законодательства в области охраны окружающей среды и ранее выданных предписаний.

Для устранения выявленных несоответствий руководством подразделения, где выявлены несоответствия, инициируется процесс разработки корректирующих действий.

9. ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ

В рамках Положения по организации производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды определены методы ведения учета, анализа и обобщения данных.

Информация, получаемая при осуществлении производственного экологического контроля, условно подразделяется на:

- текущую или оперативную;
- отчетную, включая обобщенные данные, рекомендации и прогноз.

Порядок предоставления данных для отчетных форм определен внутренней процедурой, в которой предусмотрено:

- подготовка данных ответственным за охрану окружающей среды на предприятии;
- обобщение данных и заполнение необходимых форм;
- подготовка необходимых пояснительных записок;
- представление отчетных форм в контролирующие органы охраны окружающей среды.

Отчетность по результатам производственного экологического контроля составляется в соответствии с утвержденными «Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» по Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250. Материалы отчета должны отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период.

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (статьи 182, 183, 185).
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».
3. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208 «Об утверждении Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля».
4. Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года N 481-II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
5. Земельный кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года №442-II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 06.07.2021 г.).
6. Закон Республики Казахстан от 23 апреля 1998 года №219-I О радиационной безопасности населения (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.02.2021 г.)
7. Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, утверждёнными министром национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года № 168.
8. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 31 мая 2007 года № 172-п Перечень, формы и сроки обмена информацией по ведению Единой государственной системы мониторинга окружающей среды и природных ресурсов.
9. Рекомендации по разработке Программы производственного экологического контроля (Начальник отдела мониторинга, нормирования, экономики природопользования Западно-Казахстанского облтеруправления ООС В.Н.Хон, 18.09.2007 г.).
10. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 155 Гигиенические нормативы «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности».

11. СП «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам промышленности», утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015г. №236

12. Закон Республики Казахстан от 23 апреля 1998 года № 219-І «О радиационной безопасности населения» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.02.2021 г.)

13. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 сентября 2021 года № 378 «Об утверждении Методики по проведению газового мониторинга при эксплуатации полигона»

14. ГОСТ 17.4.4.02-84 и «Научно-методическими указаниями по мониторингу земель РК», Алматы, 1994г.

15. «Методические указания по определению тяжелых металлов в почвах сельхозугодий и продукции растениеводства», Москва, 1989г.

16. Приложение 40 к приказу Министра охраны окружающей среды от 29 ноября 2010 года № 298 «Методика по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях».

ПРИЛОЖЕНИЯ



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

23.10.2018 года

02027P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "Республиканский центр охраны труда и экологии "Рұқсат"

010000, Республика Казахстан, г.Астана, улица ОТЫРАР, дом № 3., 85,
БИН: 050740013681

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Выдача лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан». Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ

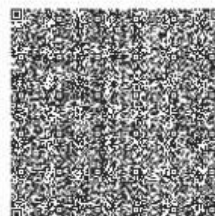
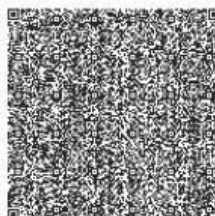
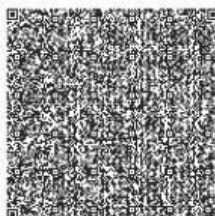
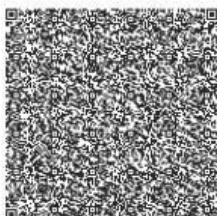
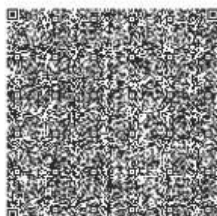
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г.Астана





ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02027Р

Дата выдачи лицензии 23.10.2018 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Экологический аудит для 1 категории хозяйственной и иной деятельности
- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "Республиканский центр охраны труда и экологии "Рұқсат"

010000, Республика Казахстан, г. Астана, улица ОТЫРАР, дом № 3., 85., БИН: 050740013681

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

город Астана, проспект Республики, 52/3

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан». Министерство энергетики Республики Казахстан.

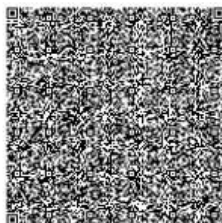
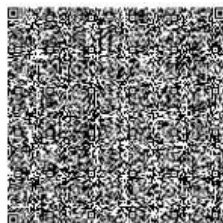
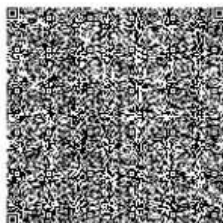
(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель

(уполномоченное лицо)

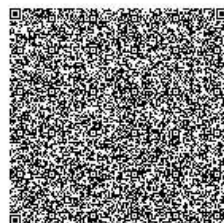
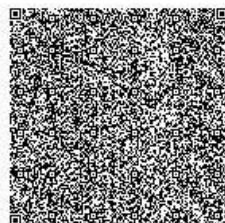
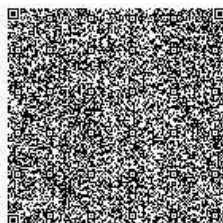
АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))



Особые условия действия лицензии: лицензиат обязан соблюдать требования законодательства Республики Казахстан в области охраны труда и экологии, а также обеспечивать безопасность производственной деятельности. Датой выдачи лицензии 23.10.2018 года "Об утверждении лицензионных условий" решением государственного органа не предусмотрено.

Номер приложения	001
Срок действия	
Дата выдачи приложения	23.10.2018
Место выдачи	г. Астана



Осы құжат электрондық жергілікті және жергілікті өкілдерінің қолымен Қарағанды Республикасындағы 2003 жылғы 7 желтоқсандағы Заңға 7 бабының 1 тармағына өзгерістер енгізу туралы заңмен бекітілген жаңа бабымен бірдей. Дәлелді құжаттың орындалуы туралы 1-ші бабының 1-тармағына 2003 жылғы 7 желтоқсандағы Заңға "Объектінің құрылыс және жергілікті өкілдерінің қолымен бекітілген" рәсімдерін енгізу туралы бекітілген сәйкес.



МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯ

23.10.2018 жылы

02027P

Қоршаған ортаны қорғау саласындағы жұмыстарды орындауға және қызметтерді көрсетуге лицензия беру айналысуға

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес лицензияланатын қызмет түрінің атауы)

"Республиканский центр охраны труда и экологии "Рұқсат" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

010000, Қазақстан Республикасы, Астана қ., көшесі ОТЫРАР, № 3 үй., 85., БСН: 050740013681 **берілді**
(занды тұлғаның (соның ішінде шетелдік заңды тұлғаның) толық атауы, мекенжайы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі, заңды тұлғаның бизнес-сәйкестендіру нөмірі болмаған жағдайда – шетелдік заңды тұлға филиалының немесе өкілдігінің бизнес-сәйкестендіру нөмірі/жеке тұлғаның толық тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), жеке сәйкестендіру нөмірі)

Ерекше шарттары

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 36-бабына сәйкес)

Ескерту

Иеліктен шығарылмайтын, 1-сынып

(иеліктен шығарылатындығы, рұқсаттың класы)

Лицензиар

«Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті» республикалық мемлекеттік мекемесі . Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі.

(лицензиярдың толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға)

АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ

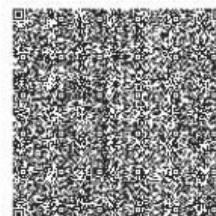
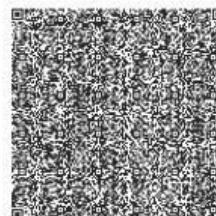
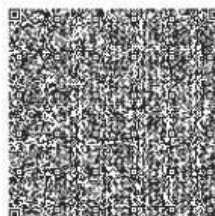
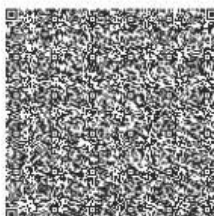
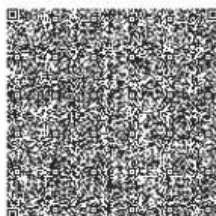
(тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда))

Алғашқы берілген күні

Лицензияның қолданылу кезеңі

Берілген жер

Астана қ.





МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯҒА ҚОСЫМША

Лицензияның нөмірі 02027Р

Лицензияның берілген күні 23.10.2018 жылы

Лицензияланатын қызмет түрінің кіші қызметтері:

- шаруашылық және басқа қызметтің 1 санаты үшін экологиялық аудит
- Шаруашылық және басқа қызметтің 1 санаты үшін табиғатты қорғауға қатысты жобалау, нормалау

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес лицензияланатын қызметтің кіші түрінің атауы)

Лицензиат

"Республиканский центр охраны труда и экологии "Рұқсат" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

010000, Қазақстан Республикасы, Астана қ., көшесі ОТЫРАП, № 3 үй., 85.,
БСН: 050740013681

(заңды тұлғаның (соның ішінде шетелдік заңды тұлғаның) толық атауы, мекенжайы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі, заңды тұлғаның бизнес-сәйкестендіру нөмірі болмаған жағдайда – шетелдік заңды тұлға филиалының немесе өкілдігінің бизнес-сәйкестендіру нөмірі/жеке тұлғаның толық тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), жеке сәйкестендіру нөмірі)

Өндірістік база

Астана қаласы, Республика даңғылы, 52/3

(орналасқан жері)

Лицензияның
қолданылуының
ерекше шарттары

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 36-бабына сәйкес)

Лицензиар

«Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті» республикалық мемлекеттік мекемесі . Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі.

(лицензияға қосымшаны берген органның толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға)

АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ

(тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда))

Қосымшаның нөмірі

001

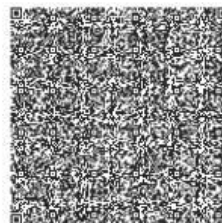
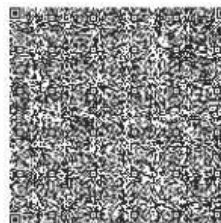
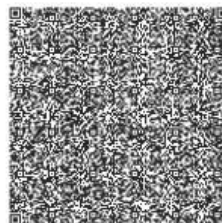
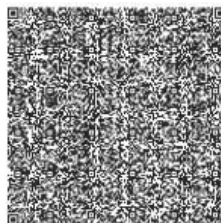
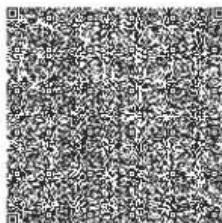
Қолданылу мерзімі

Қосымшаның берілген күні

23.10.2018

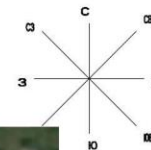
Берілген орны

Астана қ.

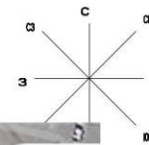


Осы мемлекеттік лицензия мемлекет және қосымшаларымен қосылған. Олар Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 желтоқсандағы Заңы 7-бабының 1-тармағына сәйкес мемлекеттік лицензияның мемлекеттік тапсырыс беріледі. Демек, лицензия сәйкесіне түсетін 1-тармақ 7-ЗРК-от 7-ноябрь 2003 года "Об использовании государственной собственности" республикалық лицензия беріледі мемлекетке.

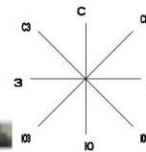
СИТУАЦИОННАЯ КАРТА СХЕМА РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ площадки ГРП «Гульдер»



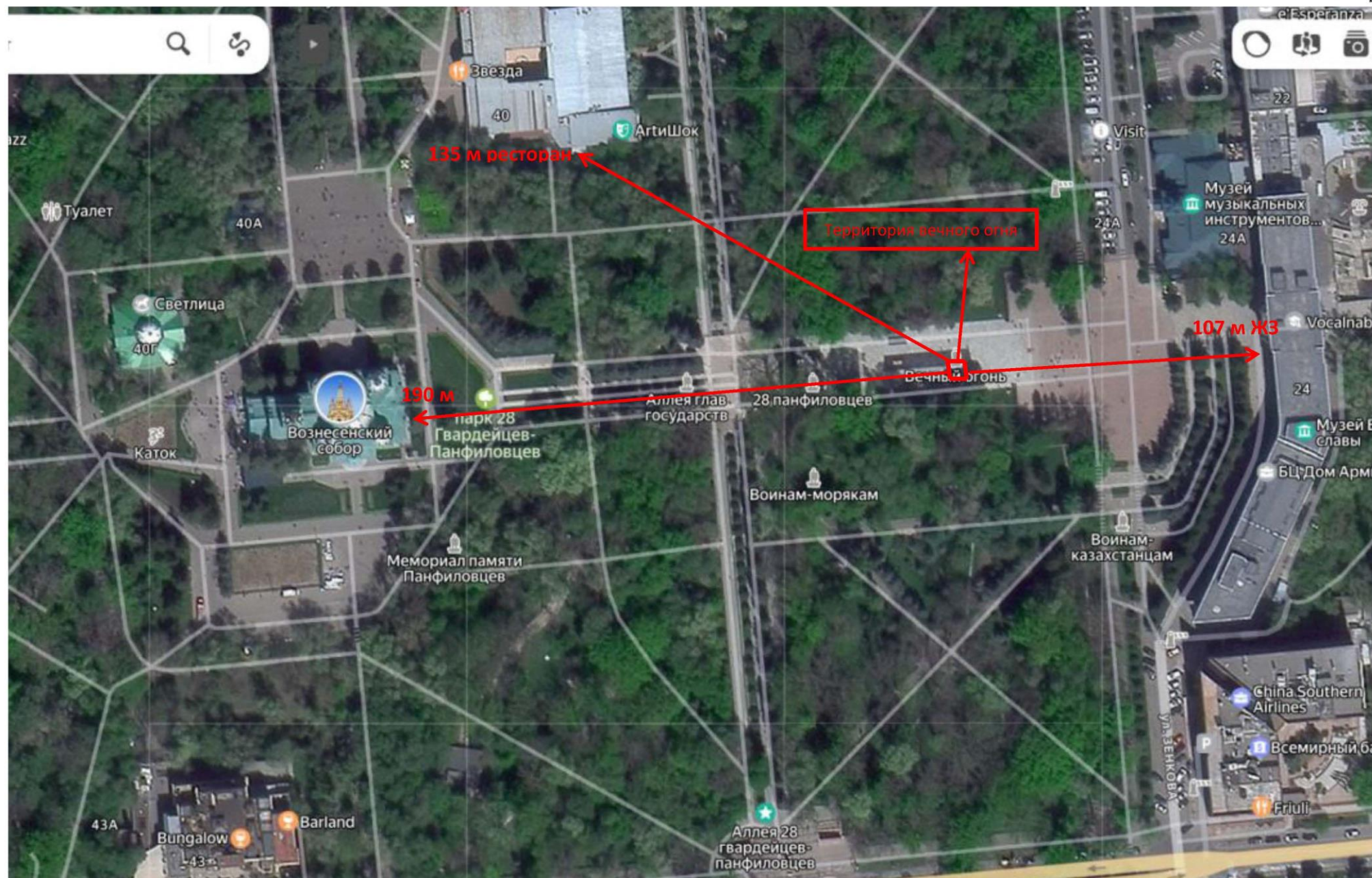
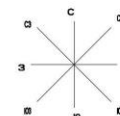
СИТУАЦИОННАЯ КАРТА СХЕМА РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ площадки на Бокейхана 556



СИТУАЦИОННАЯ КАРТА СХЕМА РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ площадки на Рыскулова 99



СИТУАЦИОННАЯ КАРТА СХЕМА РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ площадки вечного огня



**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ДЛЯ
АЛМАТИНСКОГО ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ФИЛИАЛА АО «QAZAQGAZ AIMAQ»**

Таблица 1

Общие сведения о предприятии

Наименование производствен ного объекта	Месторасполо- жение по коду КАТО (Классифика- тор администрати вно- территориальн ых объектов)	Месторасполо- жение, координаты	Бизнес иденти- фикационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Площадки Алматинского производствен ного филиала АО «QAZAQGAZ AIMAQ»	194283200	43.237163, 76.945645	141241004421	49500	Алматинский производственный филиал АО «QAZAQGAZ AIMAQ» является действующим предприятие. Основной производственной деятельностью АО «QAZAQGAZ AIMAQ» является: прием природного газа от поставщиков и обеспечение бесперебойного снабжения им города в соответствии с заключенными договорами и другие (ОКЭД – транспортирование газа по трубопроводу (49500)). Рассматриваемые существующие объекты расположены в г. Алматы. К рассмотрению представлены действующие газораспределительные сети в количестве 1927 шт в которые входят ГРП, ПГБ, ШГРП, ШРП, отопительные котлы, вечный огонь, дизель-генераторная установка, сварочные и малярные работы. Количество ГРП, ПГБ, ШГРП, ШРП	050022 Республика Казахстан, Алматинская область, Жамбылский район, Шолакаргалинский сельский округ, село Касымбек, трасса Алматы-Бишкек, 47-й км, здание 3 Тел: 8(727)3317003 ИИК: KZ226010131000264 942 в банке АО «Народный банк Казахстана» БИК: HSBKKZKX Кбе 17	2 категория

					<p>на существующее положение по районам – 1927 объектов:</p> <p>Алатауский район – 242 шт;</p> <p>Алмалинский район – 59 шт;</p> <p>Ауэзовский район – 115 шт;</p> <p>Бостандыкский район – 271 шт;</p> <p>Жетысуский район – 163 шт;</p> <p>Медеуский район – 606 шт;</p> <p>Наурызбайский район – 169 шт;</p> <p>Турксибский район – 302 шт.</p> <p>Алматинский производственный филиал АО «QAZAQGAZ AIMAQ» имеет аварийно-диспетчерскую службу, которая занимается локализацией и ликвидацией аварийных ситуаций на системах газоснабжения, состоящих на балансе предприятия и также на объектах, обслуживаемых на договорных условиях.</p> <p>Установками с сжиженным газом Алматинский производственный филиал АО «QAZAQGAZ AIMAQ» не занимается, объекты сжиженного газа на балансе предприятия не состоят.</p>		
--	--	--	--	--	---	--	--

Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (банки из под ЛКМ, кисточки, валики, тряпки и т.д.)	код 08 01 11 *	Передача сторонней организации
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная ветошь)	15 02 02 *	Передача сторонней организации
Свинцовые аккумуляторы	16 06 01 *	Передача сторонней организации
Масляные фильтры	16 01 07 *	Передача сторонней организации
Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла	13 02 08 *	Передача сторонней организации
Смешанные коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01	Передача сторонней организации
Отходы уборки улиц	20 03 03	Передача сторонней организации
Списанное электрическое и электронное оборудование, за исключением упомянутого в 20 01 21 и 20 01 35	20 01 36	Передача сторонней организации
Отходы сварки	12 01 13	Передача сторонней организации
Отработанные шины	16 01 03	Передача сторонней организации
Бумага и Картон (макулатура)	20 01 01	Передача сторонней организации
Пластмассы	20 01 39	Передача сторонней организации

Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	47
2	Организованных, из них:	28
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	28
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	3
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	25
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	19

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Координаты	Контролируемое вещество	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	N			
1	2	3	4	5	6	7
Промышленная база Рыскулова 99	30 тыс.м3/год	Дымовая труба	0015	43.276061, 76.891157	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1/раз квартал
Промышленная база Рыскулова 99	50 тыс.м3/год	Дымовая труба	0016	43.275067, 76.890621	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1/раз квартал
Промышленная база Бокейханова 55 Б	25 тыс.м3/год	Дымовая труба	0027	43.286707, 76.908765	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1/раз квартал

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

Наименование площадки	Источник выбросов		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого Сырья/материала
	Наименование	N			
1	2	3	4	5	6
Турксибский район	Ремонтно-Профилактические работы на ГРП (ПГБ) ШГРП ШРП	0001	Турксибский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
Жетысуский район	Ремонтно-Профилактические работы на ГРП (ПГБ) ШГРП ШРП	0002	Жетысуский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
ГРП «Гульдер»	Отопительный котел	0003	Жетысуский район	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	Природный газ
ГРП «Гульдер»	Отопительный котел	0004	Жетысуский район	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	Природный газ
Алатауский район	Ремонтно-Профилактические работы на ГРП (ПГБ) ШГРП ШРП	0005	Алатауский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
Медеуский район	Ремонтно-Профилактические работы на ГРП (ПГБ) ШГРП ШРП	0006	Медеуский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*)	Природный газ

				Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	
Бостандыкский район	Ремонтно-Профилактические работы на ГРП (ПГБ) ШГРП ШРП	0007	Бостандыкский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
Алмалинский район	Ремонтно-Профилактические работы на ГРП (ПГБ) ШГРП ШРП	0008	Алмалинский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
Ауэзовский район	Ремонтно-Профилактические работы на ГРП (ПГБ) ШГРП ШРП	0009	Ауэзовский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
Наурызбайский район	Ремонтно-Профилактические работы на ГРП (ПГБ) ШГРП ШРП	0010	Наурызбайский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
Промышленная база Рыскулова 99	Отопительный котел	0011	Жетысуский район	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	Природный газ
Промышленная база Рыскулова 99	Отопительный котел	0012	Жетысуский район	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	Природный газ
Промышленная база Рыскулова 99	Отопительный котел	0013	Жетысуский район	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	Природный газ
Промышленная	Отопительный котел	0014	Жетысуский район	Азота (IV) диоксид	Природный газ

база Рыскулова 99				Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
Турксибский район	Сбросная свеча	0017	Турксибский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
Жетысуский район	Сбросная свеча	0018	Жетысуский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
Алатауский район	Сбросная свеча	0019	Алатауский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
Медеуский район	Сбросная свеча	0020	Медеуский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
Бостандыкский район	Сбросная свеча	0021	Бостандыкский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
Алмалинский район	Сбросная свеча	0022	Алмалинский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*)	Природный газ

				Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	
Ауэзовский район	Сбросная свеча	0023	Ауэзовский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
Наурызбайский район	Сбросная свеча	0024	Наурызбайский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
Промышленная база Бокейханова 55 Б	Отопительный котел	0025	Жетысуский район	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	Природный газ
Промышленная база Бокейханова 55 Б	Отопительный котел	0026	Жетысуский район	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	Природный газ
Промышленная база Рыскулова 99	Дизель-генераторная установка	0028	Промышленная база Рыскулова 99	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
Турксибский район	Негерметичность оборудования	6001	Турксибский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
	Негерметичность газопровода	6002		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*)	Природный газ

				Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	
Жетысусский район	Негерметичность оборудования	6003	Жетысусский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
	Негерметичность газопровода	6004		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
Алатауский район	Негерметичность оборудования	6005	Алатауский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
	Негерметичность газопровода	6006		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
Медеуский район	Негерметичность оборудования	6007	Медеуский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
	Негерметичность газопровода	6008		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
Бостандыкский	Негерметичность оборудования	6009	Бостандыкский	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ

район			район	Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	
	Негерметичность газопровода	6010		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
Алмалинский район	Негерметичность оборудования	6011	Алмалинский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
	Негерметичность газопровода	6012		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
Ауэзовский район	Негерметичность оборудования	6013	Ауэзовский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
	Негерметичность газопровода	6014		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
Наурызбайский район	Негерметичность оборудования	6016	Наурызбайский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135)	Природный газ

				Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	
	Негерметичность газопровода	6017		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
Парк 28 гвардейцев - панфиловцев	Вечный огонь	6018	Парк 28 гвардейцев - панфиловцев	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)	Природный газ
Промышленная база Рыскулова 99	Малярные работы	6020	Промышленная база Рыскулова 99	Ксилол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Толуол (349) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) Этанол (Этиловый спирт) (667) 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) Пропан-2-он (Ацетон) (470) Уайт-спирит (1294*) Взвешенные частицы (116)	Лакокрасочные материалы
	Сварочные работы	6021		Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (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) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Сварочные электроды

			<p>Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)</p> <p>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)</p>	
--	--	--	--	--

Таблица 6

Сведения о газовом мониторинге

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

Таблица 7

Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

Таблица 8

План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Санитарно-защитная зона					
Промышленная база ГРП «Гульдер»					
Граница СЗЗ Точка № 1 север	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю
Граница СЗЗ	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню

Точка № 2 северо-запад	Сера диоксид Углерод оксид				методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю
Граница СЗЗ Точка № 3 запад	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю
Граница СЗЗ Точка № 4 юго-запад	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю
Граница СЗЗ Точка № 5 юг	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю
Граница СЗЗ Точка № 6 юго-восток	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю
Граница СЗЗ Точка № 7 восток	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю
Граница СЗЗ Точка № 8 северо-восток	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю
Промышленная база по ул. Рыскулова №99					
Граница СЗЗ Точка № 1 север	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения

					мероприятий по контролю
Граница СЗЗ Точка № 2 северо- запад	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю
Граница СЗЗ Точка № 3 запад	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю
Граница СЗЗ Точка № 4 юго-запад	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю
Граница СЗЗ Точка № 5 юг	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю
Граница СЗЗ Точка № 6 юго-восток	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю
Граница СЗЗ Точка № 7 восток	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю
Граница СЗЗ Точка № 8 северо- восток	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю

Промышленная база по ул. Бокейханова №55 «Б»					
Граница СЗЗ Точка № 1 север	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю
Граница СЗЗ Точка № 2 северо- запад	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю
Граница СЗЗ Точка № 3 запад	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю
Граница СЗЗ Точка № 4 юго-запад	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю
Граница СЗЗ Точка № 5 юг	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю
Граница СЗЗ Точка № 6 юго-восток	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю
Граница СЗЗ Точка № 7 восток	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю
Граница СЗЗ	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом, согласно Перечню

Точка № 8 северо- восток	Сера диоксид Углерод оксид				методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю
--------------------------------	-------------------------------	--	--	--	--

Таблица 9

График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	ПДК, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Определение влияния производственных объектов на состояние поверхностных вод					
Мониторинг за состоянием водных объектов не ведется					

Таблица 10

Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)*	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Мониторинг за состоянием почв не ведется				

План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	Проверка регулярности отчетности	Ежеквартально
2	Проверка регулярности отбора проб воздуха, контроль мест отбора проб	Ежеквартально
3	Проверка соблюдения персоналом правил обращения с отходами, недопущение распространения отходов по территории предприятия	Ежеквартально
4	Проверка правильности и регулярности предоставление отчетов о выполнении программы производственного экологического контроля	Ежеквартально
5	Внутренний контроль (центральный аппарат)	Ежеквартально
6	Проверка службы	Ежеквартально

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. На источниках выброса.								
0001	Турксибский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/квартал	-	0.0292194 19.431 0.321 3.945 28434.707 0.175	18.2531284 12138.3922 200.526165 2464.41034 17762936.9 109.321118	Собственными силами	Расчетным методом
0002	Жетысуский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/квартал	-	0.0316887 21.073 0.349 4.278 30837.783 0.19	19.7956806 13164.1367 218.017543 2672.43281 19264119.5 118.691499	Собственными силами	Расчетным методом
0003	ГРП "Гульдер" Жетысуйский район	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)	1 раз/квартал	-	0.000492 0.00008 0.000019 0.002522	0.23004778 0.03740614 0.00888396 1.17922865	Собственными силами	Расчетным методом
0004	ГРП "Гульдер" Жетысуйский район	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал	-	0.000393	1.07407998	Собственными силами	Расчетным методом

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0.000064 0.000015 0.002013	0.17491379 0.04099542 5.50158525		
0005	Алатауский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	-	0.0292194 19.431 0.321 3.945 28434.707 0.175	18.2531284 12138.3922 200.526165 2464.41034 17762936.9 109.321118	Собственными силами	Расчетным методом
0006	Медеуский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	-	0.0316887 21.073 0.349 4.278 30837.783 0.19	19.7956806 13164.1367 218.017543 2672.43281 19264119.5 118.691499	Собственными силами	Расчетным методом
0007	Бостандыкский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	-	0.0066981 4.454 0.074 0.904 6518.212 0.04	4.18425016 2782.37862 46.2272155 564.72166 4071875.55 24.9876841	Собственными силами	Расчетным методом
0008	Алмалинский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135)	1 раз/ квартал	-	0.0066981 4.454 0.074	4.18425016 2782.37862 46.2272155	Собственными силами	Расчетным методом

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)			0.904 6518.212 0.04	564.72166 4071875.55 24.9876841		
0009	Ауэзовский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	-	0.0066981 4.454 0.074 0.904 6518.212 0.04	4.18425016 2782.37862 46.2272155 564.72166 4071875.55 24.9876841	Собственными силами	Расчетным методом
0010	Наурызбайский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	-	0.0292194 19.431 0.321 3.945 28434.707 0.175	18.2531284 12138.3922 200.526165 2464.41034 17762936.9 109.321118	Собственными силами	Расчетным методом
0011	Промышленная база Рыскулова 99	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)	1 раз/ квартал	-	0.000787 0.000128 0.00003 0.004033	8.01385045 1.30339626 0.3054835 41.067165	Собственными силами	Расчетным методом
0012	Промышленная база Рыскулова 99	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	1 раз/ квартал	-	0.000481 0.000078 0.000019	9.10770258 1.47692474 0.35976372	Собственными силами	Расчетным методом

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0.002546	48.2083384		
0013	Промышленная база Рыскулова 99	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)	1 раз/ квартал	-	0.000242 0.000039 0.000011 0.001511	5.5445255 0.89353923 0.25202389 34.6189175	Собственными силами	Расчетным методом
0014	Промышленная база Рыскулова 99	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)	1 раз/ квартал	-	0.002562 0.000416 0.000099 0.013126	58.6986543 9.53108516 2.26821498 300.73323	Собственными силами	Расчетным методом
0015	Промышленная база Рыскулова 99	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)	1 раз/ квартал	-	0.003289 0.000534 0.000114 0.015115	12.0568227 1.95753826 0.41790143 55.408597	Аккредитованная лаборатория	Инструментальные замеры
0016	Промышленная база Рыскулова 99	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид	1 раз/ квартал	-	0.006436 0.001046 0.00019	23.5931016 3.83442888 0.69650238	Аккредитованная лаборатория	Инструментальные замеры

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0.025138	92.1509303		
0017	Туркисбский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	-	0.0305 20.282 0.3355 4.1174 29680.2869 0.025	4.76327727 3167.5013 52.39605 643.026814 4635260.2 3.90432563	Собственными силами	Расчетным методом
0018	Жетысуский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	-	0.0165 10.9469 0.1811 2.2223 16019.4926 0.0135	2.57685492 1709.61049 28.2829349 347.063314 2501812.62 2.10833584	Собственными силами	Расчетным методом
0019	Алатауский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	-	0.0244 16.2525 0.2688 3.2994 23783.5412 0.02	3.81062182 2538.20209 41.9793092 515.27728 3714347.58 3.12346051	Собственными силами	Расчетным методом
0020	Медеуский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	-	0.0612 40.6984 0.6732 8.2621 59557.1321 0.0501	9.55778915 6355.99225 105.135681 1290.31715 9301217.5 7.82426857	Собственными силами	Расчетным методом

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0021	Бостандыкский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	-	0.0274 18.2001 0.3011 3.6948 26633.635 0.0224	4.27914089 2842.36468 47.0236979 577.028094 4159455.35 3.49827577	Собственными силами	Расчетным методом
0022	Алмалинский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	-	0.006 3.9624 0.0655 0.8044 5798.4667 0.0049	0.93703815 618.819996 10.2293332 125.625582 905564.087 0.76524782	Собственными силами	Расчетным методом
0023	Ауэзовский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	-	0.0116 7.7233 0.1278 1.5679 11302.096 0.0095	1.81160709 1206.17113 19.9589126 244.863686 1765082.52 1.48364374	Собственными силами	Расчетным методом
0024	Наурызбайский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	-	0.0171 11.3499 0.1877 2.3041 16609.1672 0.014	2.67055873 1772.54822 29.3136769 359.838268 2593903.89 2.18642235	Собственными силами	Расчетным методом
0025	Промышленная база Бокейханова 55 Б	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	-	0.000675	9.15094628	Собственными силами	Расчетным методом

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0.00011 0.000032 0.004216	1.49126532 0.43382264 57.1561326		
0026	Промышленная база Бокейханова 55 Б	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)	1 раз/ квартал	-	0.00028 0.000046 0.000013 0.00175	3.79594809 0.62362004 0.17624045 23.7246755	Собственными силами	Расчетным методом
0027	Промышленная база Бокейханова 55 Б	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)	1 раз/ квартал	-	0.003017 0.00049 0.000095 0.012569	40.9013406 6.64290915 1.28791096 170.397398	Аккредитованная лаборатория	Инструментальные замеры
0028	Промышленная база Рыскулова 99	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	1 раз/ квартал	-	0.256 0.0416 0.0166 0.04 0.2066	3004.77611 488.276119 194.840951 469.496268 2424.94822	Собственными силами	Расчетным методом

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		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)			0.0000004 0.004 0.0966	0.00469496 46.9496268 1133.83349		
6001	Турксибский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)			0.00000627 0.0041696 0.00006 8.E-10 6.1017155 0.00000002		Собственными силами	Расчетным методом
6002	Турксибский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)			0.0000002 0.00014871 0.000002 3.E-11 0.2176195 8.E-10		Собственными силами	Расчетным методом
6003	Жетысуский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)			0.000003 0.0022444 0.000036 4.E-10 3.284386 0.00000001		Собственными силами	Расчетным методом
6004	Жетысуский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99)			0.0000001 0.000085		Собственными силами	Расчетным методом

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)			0.000001 1.E-11 0.1255497 5.E-10			
6005	Алатауский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)			0.000005 0.00333455 0.000053 6.E-10 4.8796984 0.00000002		Собственными силами	Расчетным методом
6006	Алатауский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)			0.0000001 0.0001258 0.000002 2.E-11 0.1841396 7.E-10		Собственными силами	Расчетным методом
6007	Медеуский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)			0.000012 0.008322 0.000134 1.E-9 12.17832 0.00000004		Собственными силами	Расчетным методом
6008	Медеуский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*)			0.0000005 0.0003432 0.000005 6.E-11 0.5021988		Собственными силами	Расчетным методом

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)			2.E-9			
6009	Бостандыкский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)			0.000005 0.0037372 0.00006 7.E-10 5.46895083 0.00000002		Собственными силами	Расчетным методом
6010	Бостандыкский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)			0.0000002 0.0001373 0.000002 2.E-11 0.2008795 8.E-10		Собственными силами	Расчетным методом
6011	Алмалинский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)			0.0000012 0.0008202 0.000013 1.E-10 1.20026098 4.00000E-9		Собственными силами	Расчетным методом
6012	Алмалинский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)			0.00000003 0.000022 0.0000003 4.E-12 0.03348 1.E-10		Собственными силами	Расчетным методом
6013	Ауэзовский район	Сероводород (Дигидросульфид)			0.0000024			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		(518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)			0.0015981 0.000025 3.E-10 2.3385783 9.000000E-9		Собственными силами	Расчетным методом
6014	Ауэзовский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)			0.00000006 0.000045 0.0000007 9.E-12 0.0669598 2.E-10		Собственными силами	Расчетным методом
6016	Наурызбайский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)			0.000003 0.0023245 0.00003 4.E-10 3.40156575 0.00000001		Собственными силами	Расчетным методом
6017	Наурызбайский район	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)			0.0000001 0.000091 0.000001 1.E-11 0.1339197 5.E-10		Собственными силами	Расчетным методом
6018	Парк 28 гвардейцев - панфиловцев	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0.003905 0.000635		Собственными силами	Расчетным методом

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0.000156 0.020683			
6020	Промышленная база Рыскулова 99	Ксилол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Толуол (349) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) Этанол (Этиловый спирт) (667) 2-Этоксизэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) Пропан-2-он (Ацетон) (470) Уайт-спирит (1294*) Взвешенные частицы (116)			0.03125 0.115 0.0375 0.036111 0.02 0.022778 0.018611 0.03125 0.00191		Собственными силами	Расчетным методом
6021	Промышленная база Рыскулова 99	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (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) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия			0.019089 0.002078 0.022889 0.014778 0.001156 0.002389		Собственными силами	Расчетным методом

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		<p>фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)</p> <p>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)</p>			0.001333			