

KAZAKHMYC

ТОО «КОРПОРАЦИЯ КАЗАХМЫС»



УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс»
ПО «Карагандацветмет»

К. М. Шалмагамбетов

К. М. Шалмагамбетов

2024 г.

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

для рудника «Нурказган»

Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» ПО «Карагандацветмет»

Период действия: 2024-2030 гг.
с 01.01.2024 г. по 31.12.2030 г.

Директор
Рудника Нурказган
Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс»
- ПО «Карагандацветмет»

М. Ж. Унгитбаев

М.Ж. Унгитбаев

г. Караганда
2024г.

ИСПОЛНИТЕЛИ:

Начальник отдела производственного
экологического контроля
ТОО «Корпорация Казахмыс»

 Д.С. Тастанбекова

Ведущий инженер (по Карагандинскому
региону) отдела производственного
экологического контроля
Управления охраны окружающей среды
ТОО «Корпорация Казахмыс»

 А.К. Дузбаева

Инженер (по Карагандинскому региону)
отдела производственного экологического
контроля
Управления охраны окружающей среды
ТОО «Корпорация Казахмыс»

 М.Б. Рысбеков

СОДЕРЖАНИЕ

	ВВЕДЕНИЕ	4
1	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	5
2	ОБЯЗАТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И ИНЫХ ПАРАМЕТРОВ, ОТСЛЕЖИВАЕМЫХ В ПРОЦЕССЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА	6
2.1	Информация по отходам производства и потребления	6
2.2	Общие сведения об источниках выбросов	7
2.3	Сведения по сбросу сточных вод	7
2.4	Мониторинг воздействия на окружающую среду	7
2.4.1	Воздействие на атмосферный воздух	8
2.4.2	Мониторинг воздействия на поверхностные воды	8
2.4.3	Мониторинг воздействия на подземные воды	8
2.4.4	Мониторинг воздействия на почву	8
2.4.5	Мониторинг растительности и животного мира	8
2.4.6	Радиационный мониторинг	8
3	ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУР УСТРАЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА	9
4	МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЕТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ	9
5	МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ	10
6	ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ	10
7	ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РАБОТНИКОВ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	11
	СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	12

ВВЕДЕНИЕ

Программа производственного экологического контроля (далее – ПЭК) разработана в целях выполнения требований законодательных актов Республики Казахстан, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами Республики Казахстан.

ПЭК разработан в соответствии с:

– Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI «Экологический кодекс РК»;

– Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденные приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

– Правила автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденные приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208.

Настоящая программа производственного экологического контроля разработана для рудника Нурказган Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Карагандацветмет» на 2024 - 2030 годы.

При разработке программы были использованы следующие материалы:

1. Раздел «Охрана окружающей среды (РООС) План горных работ отработки участков Западный и Восточный месторождения Нурказган подземным способом производительностью 4,0 млн т. в год».

2. Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (НДВ) рудника Нурказган на период 2024 – 2030 годы.

3. Программа управления отходами для объектов I категории к ПГР отработки участков Западный и Восточный месторождения Нурказган подземным способом производительностью 4,0 млн.т в год на период 2024-2030 годы.

В соответствии с требованиями перечисленных документов, настоящая Программа устанавливает общие требования к производственному контролю за состоянием компонентов окружающей среды в процессе работы предприятия.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Месторождение Нурказган расположено в Бухар-Жырауском районе Карагандинской области на расстоянии около 50 км севернее г. Караганда и около 8,5 км севернее г. Темиртау. Рудник «Нурказган», разрабатывающий Западный участок месторождения, административно входит в состав ПО «Карагандацветмет» филиала ТОО «Корпорация Казахмыс».

Железнодорожная магистраль Астана – Караганда проходит в 6 км к северо-востоку от месторождения. На расстоянии 2,5 км северо-западнее от месторождения проходит автодорога Темиртау - Актау с асфальтобетонным покрытием.

Ближайший водный объект – Самаркандское водохранилище, площадью 82 км², находится в 3 км южнее от рудника «Нурказган». Рудник «Нурказган» расположен за пределами установленной проектом водоохранной зоны Самаркандского водохранилища.

Санитарно-профилактических учреждений, зон отдыха и охраняемых законом объектов (памятники архитектуры и др.) в границах СЗЗ промышленной площадки рудника Нурказган отсутствуют.

На руднике Нурказган осуществляется добыча полиметаллической руды месторождения Нурказган.

По степени воздействия на окружающую среду рудник Нурказган Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Карагандацветмет», согласно решению уполномоченного органа ООС по определению категорий объект, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 26 августа 2021 года, **определена I категория объекта.**

Размер СЗЗ принят 500 метров согласно Санитарным правилам "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, что соответствует II классу опасности.

– Годовая производительность в объеме 4 000 тыс. т руды;

Общие сведения о предприятии представлены в таблице 1 – *Приложение I.*

2. ОБЯЗАТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И ИНЫХ ПАРАМЕТРОВ, ОТСЛЕЖИВАЕМЫХ В ПРОЦЕССЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА

2.1. Информация по отходам производства и потребления

В процессе деятельности рудника Нурказган филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Карагандацветмет» на период с 2024 по 2030 годы образуются следующие виды отходов:

1. Аккумуляторы отработанные автомобильные;

2. Отработанное моторное масло;
3. Отработанное трансмиссионное масло;
4. Отработанное гидравлическое масло;
5. Отработанное промышленное масло;
6. Отработанные теплоносители (антифриз и др.);
7. Промасленная ветошь;
8. Фильтры масляные отработанные;
9. Фильтры топливные отработанные;
10. Тара из-под лакокрасочных материалов;
11. Светильники шахтные головные отработанные;
12. Нефтьшлам при зачистке резервуаров;
13. Ил отстойников шахтных вод;
14. Мешкотара полипропиленовая;
15. Самоспасатели шахтные отработанные;
16. Тара металлическая из-под ГСМ;
17. Отходы электронного оборудования и офисной техники;
18. Шины автомобильные отработанные;
19. Отходы резинотехнических изделий (РТИ);
20. Фильтры воздушные отработанные;
21. Огарки сварочных электродов;
22. Лом черных металлов;
23. Лом цветных металлов;
24. Отработанные тормозные колодки;
25. Золошлаковые отходы;
26. Отходы пластика;
27. Строительные отходы;
28. Отходы СИЗ;
29. Смет с территории;
30. Твердые бытовые отходы;
31. Вмещающая порода.

Информация по отходам производства и потребления представлена в таблице 2 – Приложение I.

2.2. Общие сведения об источниках выбросов

На руднике Нурказган ТОО «Корпорация «Казахмыс» по ППР на период с 2024 по 2030 годы - 47 источников выбросов вредных веществ в атмосферу. Из них 24 источника организованных выбросов и 23 источников неорганизованных выбросов.

Источники №0020, №6101, №6019 действуют с 2025 г., источники №6020, №6021 действуют с 2026 г.

Общие сведения об источниках выбросов представлены в таблице 3 – Приложение I.

2.3 Сведения по сбросу сточных вод

Хозяйственные сточные воды рудника Нурказган отводятся в септики. По мере накопления хозяйственные сточные воды откачиваются и специализированным автотранспортом вывозятся на очистные сооружения пос. Актау на основании ежегодно заключаемых договоров со сторонней организацией

Шахтные воды рудника Нурказган собираются в зумпфе и по специальному трубопроводу отводятся на хвостохранилище Нурказганской обогатительной фабрики для поддержания требуемого уровня воды.

Эксплуатация рудника Нурказган не предусматривает сброс сточных или оборотных вод на рельеф местности либо в водные объекты.

2.4 Мониторинг воздействия на окружающую среду

Мониторинг воздействия - наблюдение за состоянием загрязнения компонентов окружающей среды на границе санитарной защитной зоны предприятия.

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 либо определено в комплексном экологическом разрешении.

В соответствии с требованиями п. 6 ст. 186 Экологического Кодекса мониторинг воздействия является обязательным в случаях:

- 1) когда деятельность природопользователя затрагивает чувствительные экосистемы и состояние здоровья населения;
- 2) на этапе введения в эксплуатацию технологических объектов;
- 3) после аварийных эмиссий в окружающую среду.

Мониторинг воздействия по руднику Нурказган Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Карагандацветмет» включает в себя наблюдение и контроль состояния следующих природных компонентов (сред) в районе расположения предприятия:

- атмосферный воздух, контролируемый в пределах санитарно-защитной зоны предприятия;
- почва в пределах санитарно-защитной зоны предприятия.

2.4.1 Мониторинг воздействия на атмосферный воздух

Целью мониторинга воздействия на атмосферный воздух является изучение характера и интенсивности загрязнения атмосферного воздуха с

учетом климатических условий и рельефа местности. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха приведен в таблице – 8, Приложение I.

2.4.2 Мониторинг воздействия на поверхностные воды

В районе месторождения отсутствуют поверхностные водные объекты, мониторинг поверхностных вод не предусмотрен проектными решениями в части охраны окружающей среды.

2.4.3 Мониторинг воздействия на подземные воды

Мониторинг подземных вод ведется согласно законодательства о недрах и недропользовании, отдельным документом (проектом мониторинга подземных вод) и контролируется геологической службой ТОО «Корпорация Казахмыс».

2.4.4 Мониторинг воздействия на почву

Непосредственной целью мониторинга состояния почв является контроль показателей состояния почвы на участках, подвергающихся техногенному воздействию.

Основными показателями контроля состояния почвы являются:

- определение химических элементов ассоциации загрязняющих веществ и их превышений над ПДК и фоном почв;
- содержания водорастворимых солей.

Отбор проб почв производится ежегодно в наиболее экстремальный сезон, когда загрязнение компонента окружающей среды будет максимальным.

Мониторинг уровня загрязнения почвы представлен таблице 10 – Приложение I.

2.4.5 Мониторинг растительности и животного мира

Согласно проекта «Раздел «Охрана окружающей среды (РООС) План горных работ отработки участков Западный и Восточный месторождения Нурказган подземным способом производительностью 4,0 млн т. в год» мониторинг растительности и животного мира не требуется.

2.4.6 Радиационный мониторинг

Для оценки существующего радиационного фона территории промышленной площадки и на границе санитарной защитной зоне ежегодно

предусмотрено измерение мощности дозы гамма излучений, с определением координат точек по GPS (8 точек, из них 4 на промплощадке, 4 на границе СЗЗ). В случае отсутствия существенных изменений гамма излучения и, если это не противоречит проектными документами в области охраны окружающей среды радиационный мониторинг не требуется.

Необходимость проведения радиационного мониторинга на территории предприятия (в рабочей зоне) определяется в соответствии с Законом РК «О радиационной безопасности населения», контролируется специалистами охраны труда и техники безопасности ТОО «Корпорация Казахмыс».

3. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУР УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

В соответствии со статьей 189 Экологического Кодекса оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

Организационную ответственность за проведение производственного экологического контроля несет непосредственно директор предприятия. Функциональную ответственность несут начальники цехов и структурных подразделений, а также специалисты по охране окружающей среде Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Карагандацветмет».

План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства на территории рудника Нурказган Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Карагандацветмет» представлен на таблице 11 – Приложения I.

4. МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЕТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды с подписанием электронной цифровой подписью первого руководителя оператора объекта.

Прием и анализ представленных отчетов по результатам производственного экологического контроля осуществляется

территориальными подразделениями уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Отчет о выполнении программы производственного экологического контроля предоставляются ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

5. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ

Для осуществления необходимых инструментальных замеров в рамках проведения производственного экологического контроля рудника Нурказган филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Карагандацветмет» должны привлекаться лаборатории аккредитованные в установленном порядке законодательством РК о техническом регулировании.

Технические средства, применяемые для решения задач производственного экологического контроля, должны быть представлены приборами измерений, аттестованными органами Госстандарта.

Лаборатория должна быть обеспечена нормативной документацией регламентирующей требования к объектам контроля, методикам выполнения измерений в соответствии с заявленной областью деятельности.

Также лаборатория должна располагать достаточным количеством штатных сотрудников, имеющих соответственное образование, квалификацию, опыт и навыки для проведения испытаний в заявленной области деятельности.

Лаборатория должна быть оснащена необходимыми средствами измерений, испытательным оборудованием, стандартными образцами, расходными материалами в соответствии с нормативными документами на применяемые методы испытаний согласно заявленной области деятельности.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами представлен в таблице 4 – Приложение I.

6. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

Предприятие имеет перечень мероприятий технологического и организационно-технического характера, обеспечивающего исключение таких ситуаций. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения внештатной ситуации на предприятии предпринимаются все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

К данным ситуациям при производственной деятельности предприятия можно отнести ситуации, влекущие за собой аварийные эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду.

На руднике Нурказган Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Карагандацветмет» имеется План ликвидации аварийных ситуаций, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных загрязнений, которые фиксируются на дежурном плане.

В случае фиксирования аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах уполномоченные государственные органы.

После устранения аварийной ситуации на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

Обобщение материалов в случае возникновения аварийной ситуации производится по тем же формам отчетности, которые используются при нормальной производственной деятельности предприятия.

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

При проведении производственного экологического контроля оператор объекта обязан:

- 1) соблюдать программу производственного экологического контроля;
- 2) реализовывать условия программы производственного экологического контроля и представлять отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями к отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- 3) создать службу производственного экологического контроля либо назначить работника, ответственного за организацию и проведение производственного экологического контроля и взаимодействие с органами государственного экологического контроля;
- 4) следовать процедурным требованиям и обеспечивать качество получаемых данных;
- 5) представлять в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI;
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. Правила разработки программы управления отходами», утвержденные приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 09.08.2021 г. №318.

Программа производственного экологического контроля объектов I и II категории

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

1	2	3	4	5	6	7	8
Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее - ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
рудник Нуркалган Филиала ТОО "Корпорация Казахмыс" - ПО "Карагандашметмет"	351013100	Карагандинская область, Бухар- Жырауский район; 50°10'02" с.ш., 73°01'30" в.д.	050140000656	7292	добыча руд	ТОО "Корпорация Казахмыс" Юридический адрес: РК, Улытау область, 100600, г. Жезказган, площадь Канлы Сатбаев, здание 1 БИН 050140000656 ИИККЗ778210139812144560 АО "BankRBK" БИК KINCKZKA Филиал ПО ТОО "Корпорация Казахмыс" ПО "Карагандашметмет" рудник "Нуркалган" Карагандинская область, 100000, город Караганда, пр. Строителей, 35А, БИН: 060441000268	I -кат. 4 000 тыс.т

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Аккумуляторы отработанные автомобильные	20 01 21*	Передача сторонней организации по договору
Отработанное моторное масло	13 02 08*	РЕСХ ТОО «Корпорация Казахмыс»
Отработанное трансмиссионное масло	13 02 08*	РЕСХ ТОО «Корпорация Казахмыс»
Отработанное гидравлическое масло	13 01 13*	РЕСХ ТОО «Корпорация Казахмыс»
Отработанное индустриальное масло	13 02 08*	РЕСХ ТОО «Корпорация Казахмыс»
Отработанные теплоносители (антифриз и др.)	16 01 14*	Передача сторонней организации по договору
Ветошь промасленная	15 02 02*	Передача сторонней организации по договору
Фильтры масляные отработанные	16 01 21*	Передача сторонней организации по договору
Фильтры топливные отработанные	15 01 10*	Передача сторонней организации по договору
Тара из-под лакокрасочных материалов	16 01 07*	Передача сторонней организации по договору
Светильники шахтные головные отработанные	16 02 13*	Передача сторонней организации по договору
Нефтешлам при зачистке резервуаров	16 02 09*	Передача сторонней организации по договору
Ил отстойников шахтных вод	19 08 13*	Передача сторонней организации по договору
Мешкотара полипропиленовая	15 01 10*	Передача сторонней организации по договору
Самоспасатели шахтные отработанные	16 02 13*	РЕСХ ТОО «Корпорация Казахмыс»
Тара металлическая из-под ГСМ	15 01 10*	РЕСХ ТОО «Корпорация Казахмыс»
Отходы офисной техники и электронного	20 01 35*	РЕСХ ТОО «Корпорация Казахмыс»
Шины автомобильные отработанные	16 01 03	Передача сторонней организации по договору
Отходы РТИ	07 02 99	Передача сторонней организации по договору
Фильтры воздушные отработанные	16 01 22	Передача сторонней организации по договору
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Передача сторонней организации по договору
Лом черных металлов	16 01 17	Передача сторонней организации по договору
Лом цветных металлов	16 01 18	РЕСХ ТОО «Корпорация Казахмыс»

Отработанные тормозные колодки	16.01.12	Передача сторонней организации по договору
Золшлаковые отходы	10.01.01	Передача сторонней организации по договору
Отходы пластика	17.02.03	Передача сторонней организации по договору
Строительные отходы	17.09.04	Передача сторонней организации по договору
Отработанные лампы, не содержащие ртути	20.01.36	РЕСХ ТОО «Корпорация Казакмис»
Смет с территории ТБО	20.03.03	Передача сторонней организации по договору
- отходы бумаги и картона	20.01.01	Передача сторонней организации по договору
- отходы пластмассы, пластика и т.п.	21.01.39	Передача сторонней организации по договору
- топливные отходы (в составе ТБО)	20.01.08	Передача сторонней организации по договору
- отходы стекла	20.01.02	Передача сторонней организации по договору
- металлы	20.01.40	Передача сторонней организации по договору
- древесина	20.01.38	Передача сторонней организации по договору
- резина (каучук)	20.01.99	Передача сторонней организации по договору
- прочие твердые бытовые отходы (тирпаше)	20.01.11	Передача сторонней организации по договору
Вмещающие породы	01.01.01	Размещается на породном отвале

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей 2024 - 2030 годы	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	47
2	Организованных, из них:	24
	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	24
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	24
4)	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	23

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

№	Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
			наименование	номер			
Источники подпадающие инструментальному замеру не предусматривены							

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	ДиВанадий pentоксид	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Железо(II, III) оксиды	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Марганец и его соединения	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Медь (II) оксид	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Олово (II) оксид	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5840	Синиец и его неорганические соединения	ВВ, электроды, краски, масло

Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Хром	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Азота (IV) диоксид	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Азот (II) оксид	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Гидрохлорид	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Сера диоксид	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Сероводород	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Углерод оксид	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Фтористые газообразные соединения	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Фториды неорганические плохо растворимые	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Бута-1,3-диен	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Изобутилен	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	2-Метилбута-1,3-диен (Изопрен, 2-Метилбутадиен-1,3)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Пропен (Пропилен)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Этен (Этилен)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Диметилбензол	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	1-(Метилвинил)бензол (2-Фенил-1-пропен, а-Метилстирол)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Винилбензол (Стирол, Этилвинбензол)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Метилбензол	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	2-Хлорбута-1,3-диен (Хлоропрен)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Бутан-1-ол (Бутильовый спирт)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Этанол (Этиловый спирт)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этиленгликозоля)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Дибутылфталат (Фталевой кислоты дибутиловый эфир)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Пропан-2-он (Ацетон)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Оксиран (Этилена оксид, Этиоксиктилен)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Акрилонитрил	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Масло миперальное	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Уайт-спирит	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Алкана C12-C19	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Вентиляционный ствол	1	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия птлюкис)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Мель (II) оксид (в пересчете на мель) (Мель оксид, Меди оксид)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водорол хлорид)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	ВВ, электроды, краски, масло

Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Сероводород (Дигидросульфид)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Углерод оксид (Оксис углерода, Угарный газ)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Бута-1,3-диен (1,3-Бутадиен, Дивинил)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Изобутилен (2-Метилпроп-1-ен)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	2-Метилбута-1,3-диен (Изопрен, 2-Метилбутадиен-1,3)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Пропилен	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Этен (Этилен)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	1-(Метилвинил)бензол (2-Фенил-1-пропен, а-Метилстирол)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Винилбензол (Стирол, Этилбензол)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Метилбензол	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	2-Хлорбута-1,3-диен (Хлоропрен)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Этанол (Этиловый спирт)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	2-Этоксизанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этиленгликоль)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Дибутилфталат (Фталевой кислоты дибутиловый эфир, Дибутилбензол-1,2	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Пропан-2-он (Ацетон)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Оксиран (Этилена оксид, Эпоксидэтилен)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Акрилонитрил (Акриловой кислоты нитрил, пропеннитрил)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Уайт-спирит	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете	ВВ, электроды, краски, масло
Подземные работы	Шурф Вентиляционный (2025 г.)	20	50.0935, 72.5839	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент)	ВВ, электроды, краски, масло

Поверхностные объекты	Котельная щитового участка	0022	50.0935, 72.5839	Азота (IV) диоксид	уголь
Поверхностные объекты	Котельная щитового участка	0022	50.0935, 72.5839	Азот (II) оксид	уголь
Поверхностные объекты	Котельная щитового участка	0022	50.0935, 72.5839	Сера диоксид	уголь
Поверхностные объекты	Котельная щитового участка	0022	50.0935, 72.5839	Углерод оксид	уголь
Поверхностные объекты	Котельная щитового участка	0022	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	уголь
Поверхностные объекты	Котельная вахтового поселка	0023	50.0935, 72.5839	Азота (IV) диоксид	уголь
Поверхностные объекты	Котельная вахтового поселка	0023	50.0935, 72.5839	Азот (II) оксид	уголь
Поверхностные объекты	Котельная вахтового поселка	0023	50.0935, 72.5839	Сера диоксид	уголь
Поверхностные объекты	Котельная вахтового поселка	0023	50.0935, 72.5839	Углерод оксид	уголь
Поверхностные объекты	Котельная вахтового поселка	0023	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	уголь
Поверхностные объекты	МТЭУ ВНУ	0024	50.0935, 72.5839	Азота (IV) диоксид	уголь
Поверхностные объекты	МТЭУ ВНУ	0024	50.0935, 72.5839	Азот (II) оксид	уголь
Поверхностные объекты	МТЭУ ВНУ	0024	50.0935, 72.5839	Сера диоксид	уголь
Поверхностные объекты	МТЭУ ВНУ	0024	50.0935, 72.5839	Углерод оксид	уголь
Поверхностные объекты	МТЭУ ВНУ	0024	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	уголь
Поверхностные объекты	Котельная АБК	0025	50.0935, 72.5839	Азота (IV) диоксид	уголь
Поверхностные объекты	Котельная АБК	0025	50.0935, 72.5839	Азот (II) оксид	уголь
Поверхностные объекты	Котельная АБК	0025	50.0935, 72.5839	Сера диоксид	уголь
Поверхностные объекты	Котельная АБК	0025	50.0935, 72.5839	Углерод оксид	уголь
Поверхностные объекты	Котельная АБК	0025	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	уголь
Поверхностные объекты	Вентиляционная труба	15	50.0935, 72.5839	ДиЗаванаций пентоксид	Электроды, масло
Поверхностные объекты	Вентиляционная труба	15	50.0935, 72.5839	Железо(II, III) оксиды	Электроды, масло
Поверхностные объекты	Вентиляционная труба	15	50.0935, 72.5839	Марганец и его соединения	Электроды, масло
Поверхностные объекты	Вентиляционная труба	15	50.0935, 72.5839	Медь (II) оксид	Электроды, масло
Поверхностные объекты	Вентиляционная труба	15	50.0935, 72.5839	Хром	Электроды, масло
Поверхностные объекты	Вентиляционная труба	15	50.0935, 72.5839	Азота (IV) диоксид	Электроды, масло

Поверхностные объекты	Вентиляционная труба	15	50.0935, 72.5839	Азот (II) оксид	Электроды, масло
Поверхностные объекты	Вентиляционная труба	15	50.0935, 72.5839	Углерод оксид	Электроды, масло
Поверхностные объекты	Вентиляционная труба	15	50.0935, 72.5839	Фтористые газообразные соединения	Электроды, масло
Поверхностные объекты	Вентиляционная труба	15	50.0935, 72.5839	Фториды неорганические плохо растворимые	Электроды, масло
Поверхностные объекты	Вентиляционная труба	15	50.0935, 72.5839	Масло минеральное	Электроды, масло
Поверхностные объекты	Вентиляционная труба	15	50.0935, 72.5839	Алканы C12-C19	Электроды, масло
Поверхностные объекты	Вентиляционная труба	15	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	Электроды, масло
Поверхностные объекты	Полуподземная мастерская	14	50.0935, 72.5839	Азота (IV) диоксид	масло
Поверхностные объекты	Полуподземная мастерская	14	50.0935, 72.5839	Азот (II) оксид	масло
Поверхностные объекты	Полуподземная мастерская	14	50.0935, 72.5839	Углерод (Сажа)	масло
Поверхностные объекты	Полуподземная мастерская	14	50.0935, 72.5839	Сера диоксид	масло
Поверхностные объекты	Полуподземная мастерская	14	50.0935, 72.5839	Углерод оксид	масло
Поверхностные объекты	Полуподземная мастерская	14	50.0935, 72.5839	Масло минеральное	масло
Поверхностные объекты	Емкость 75м3 ДТ	3	50.0935, 72.5839	Сероводород	Дизельное топливо
Поверхностные объекты	Емкость 75м3 ДТ	3	50.0935, 72.5839	Алканы C12-C19	Дизельное топливо
Поверхностные объекты	Емкость 75м3 бензин	4	50.0935, 72.5839	Углеводороды C1-C5	Бензин
Поверхностные объекты	Емкость 75м3 бензин	4	50.0935, 72.5839	Углеводороды C6-C10	Бензин
Поверхностные объекты	Емкость 75м3 бензин	4	50.0935, 72.5839	Пентилены	Бензин
Поверхностные объекты	Емкость 75м3 бензин	4	50.0935, 72.5839	Бетол	Бензин
Поверхностные объекты	Емкость 75м3 бензин	4	50.0935, 72.5839	Диметилбензол	Бензин
Поверхностные объекты	Емкость 75м3 бензин	4	50.0935, 72.5839	Метилбензол	Бензин
Поверхностные объекты	Емкость 75м3 бензин	4	50.0935, 72.5839	Этилбензол	Бензин
Поверхностные объекты	Топливораздаточная колонка ДТ	10	50.0935, 72.5839	Сероводород	Дизельное топливо
Поверхностные объекты	Топливораздаточная колонка ДТ	10	50.0935, 72.5839	Алканы C12-C19	Дизельное топливо
Поверхностные объекты	Топливораздаточная колонка, бензин	11	50.0935, 72.5839	Углеводороды C1-C5	Бензин
Поверхностные объекты	Топливораздаточная колонка, бензин	11	50.0935, 72.5839	Углеводороды C6-C10	Бензин
Поверхностные объекты	Топливораздаточная колонка, бензин	11	50.0935, 72.5839	Пентилены	Бензин
Поверхностные объекты	Топливораздаточная колонка, бензин	11	50.0935, 72.5839	Бетол	Бензин
Поверхностные объекты	Топливораздаточная колонка, бензин	11	50.0935, 72.5839	Диметилбензол	Бензин
Поверхностные объекты	Топливораздаточная колонка, бензин	11	50.0935, 72.5839	Метилбензол	Бензин

Поверхностные объекты	Топливораздаточная колонка, бензин	11	50.0935, 72.5839	Этилбензол	Бензин
Поверхностные объекты	Емкость 1000м3, ДТ	12	50.0935, 72.5839	Алканы C12-C19	Дизельное топливо
Поверхностные объекты	Емкость 1000м3, ДТ	12	50.0935, 72.5839	Сероводород	Дизельное топливо
Поверхностные объекты	Емкость 1000м3, ДТ	13	50.0935, 72.5839	Алканы C12-C19	Дизельное топливо
Поверхностные объекты	Емкость 1000м3, ДТ	13	50.0935, 72.5839	Сероводород	Дизельное топливо
Поверхностные объекты	Лакокрасочные работы	6014	50.0935, 72.5839	Диаметилбензол	краски, эмаль
Поверхностные объекты	Лакокрасочные работы	6014	50.0935, 72.5839	Метилбензол	краски, эмаль
Поверхностные объекты	Лакокрасочные работы	6014	50.0935, 72.5839	Бутан-1-ол	краски, эмаль
Поверхностные объекты	Лакокрасочные работы	6014	50.0935, 72.5839	Этанол	краски, эмаль
Поверхностные объекты	Лакокрасочные работы	6014	50.0935, 72.5839	2-Этоксизанол	краски, эмаль
Поверхностные объекты	Лакокрасочные работы	6014	50.0935, 72.5839	Бутиладат	краски, эмаль
Поверхностные объекты	Лакокрасочные работы	6014	50.0935, 72.5839	Пропан-2-он	краски, эмаль
Поверхностные объекты	Лакокрасочные работы	6014	50.0935, 72.5839	Уайт-спирит	краски, эмаль
Поверхностные объекты	Открытый склад угля	6002	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	уголь
Поверхностные объекты	Открытый склад	6003	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	золотшак
Поверхностные объекты	Закрытый склад угля	6004	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	уголь
Поверхностные объекты	Склад угля вахтового	6005	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	уголь
Поверхностные объекты	Склад золотшак	6006	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	золотшак
Поверхностные объекты	Склад золотшак МТЭУ	6007	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	золотшак
Поверхностные объекты	Склад угля МТЭУ ВНУ	6008	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	уголь
Поверхностные объекты	Хранение породы в отвале	6009	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	порода
Поверхностные объекты	Склад угля АБК	6012	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	уголь
Поверхностные объекты	Склад золотшак АБК	6013	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	золотшак
Поверхностные объекты	Общий склад угля	6015	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	уголь
Поверхностные объекты	Дробление породы в дробилке СМД-186	6016	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	порода
Поверхностные объекты	Разгрузка породы на перегрузочную площадку, хранение	6017	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	порода
Поверхностные объекты	Погрузка породы с перегрузочной площадки в автосамосвалы и транспортировка до складинов	6018	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	порода
Поверхностные объекты	Породный отвал №1 (2025г)	6019	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	порода
Поверхностные объекты	Породный отвал №2 (2026г)	6020	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	порода
Поверхностные объекты	Породный отвал №3 (2026г)	6021	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	порода
Поверхностные объекты	Отвал ПРС№1	6022	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	ПРС
Поверхностные объекты	Отвал ПРС№1	6023	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	ПРС
Поверхностные объекты	Отвал ПРС№2 (2025г)	6024	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-20	ПРС
Поверхностные объекты	Отвал ПРС№3 (2025г)	6025	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-21	ПРС
Поверхностные объекты	Выездная траншея №2 (2025г)	6101	50.0935, 72.5839	Азота (IV) диоксид	порода

Поверхностные объекты	Выездная граница №2 (2025г)	6101	50.0935, 72.5839	Азот (II) оксид	погода
Поверхностные объекты	Выездная граница №2 (2025г)	6101	50.0935, 72.5839	Углерод оксид	погода
Поверхностные объекты	Выездная граница №2 (2025г)	6101	50.0935, 72.5839	Пыль неорганич в % 70-22	погода

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
Газовый мониторинг не предусмотрен, так как на балансе рудника Нурказган отсутствует полигон ТБО.					

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
1 А – Граница С33, фоновая точка	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал	Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеусловиях» не разрабатывался, так как район расположения Нурказганской обогатительной фабрики не входит в «Перечень городов Казахстана, в которых прогнозируются НМУ	Аккредитованной лабораторией	Согласно действующим методикам измерений Республики Казахстан
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
2 А – Граница С33	Азота (IV) диоксид				
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
3 А – Граница С33	Азота (IV) диоксид				
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
4 А – Граница С33	Азота (IV) диоксид				
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	Шахтная вода	Взвешенные вещества	-	1 раз в полугодие	Согласно действующим методикам измерений Республики Казахстан
		Нефтепродукты	-		
		БПК5	-		
		алюминий	-		
		барий	-		
		бериллий	-		
		бор	-		
		ванадий	-		
		железо	-		
		кадмий	-		
		кобальт	-		
		литий	-		
		марганец	-		
		медь	-		
		молибден	-		
		мышьяк	-		
		никель	-		
		олово	-		
		руть	-		
		свинец	-		
		селен	-		
		серебро	-		
		стронций	-		
		сурьма	-		
		титан	-		
		хром	-		
		цинк	-		
		сухой остаток	-		
		общая жесткость	-		
		окисляемость перманганатная	-		
		сульфаты	-		
		хлориды	-		
		аммоний ион	-		
		нитраты	-		
		нитриты	-		
		кремний	-		
		рН	-		
		АПДВ	-		

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб 1	Наименование контролируемого вещества 2	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на 3	Периодичность 4	Метод анализа 5
Почва (IП)	Алюминий	-	1 раз в год	5
	Барий	-		
	Бериллий	-		
	Бор	-		
	Ванадий	-		
	Висмут	-		
	Железо	-		
	Кадмий	-		
	Кобальт	5		
	Марганец	-		
	Медь	3		
	Молибден	-		
	Мышьяк	-		
	Никель	4		
	Олово	-		
	Ртуть	-		
	Свинец	32		
	Селен	-		
	Серебро	-		
	Стронций	-		
	Сурьма	-		
	Титан	-		
Почва (2П)	Хром	6	1 раз в год	5
	Цинк	-		
	Алюминий	-		
	Барий	-		
	Бериллий	-		
	Бор	-		
	Ванадий	-		
	Висмут	-		
	Железо	-		
	Кадмий	-		
	Кобальт	5		
	Марганец	-		
	Медь	3		
	Молибден	-		
	Мышьяк	-		
	Никель	4		
	Олово	-		
	Ртуть	-		
	Свинец	32		
	Селен	-		
	Серебро	-		
	Стронций	-	1 раз в год	5
	Сурьма	-		
	Титан	-		
	Хром	6		
	Цинк	-		
	Алюминий	-		
	Барий	-		
	Бериллий	-		
	Бор	-		
	Ванадий	-		
	Висмут	-		
	Железо	-		
	Кадмий	-		
	Кобальт	5		
	Марганец	-		

Почва (3П)	Медь	3	1 раз в год
	Молибден	-	
	Мышьяк	-	
	Никель	4	
	Олово	-	
	Ртуть	-	
	Свинец	32	
	Солон	-	
	Серебро	-	
	Стронций	-	
	Сурьма	-	
	Титан	-	
	Хром	6	
	Цинк	-	
	Алюминий	-	
	Барий	-	
	Бериллий	-	
	Бор	-	
	Ванадий	-	
	Висмут	-	
Почва (4П)	Железо	-	1 раз в год
	Кальций	-	
	Кобальт	5	
	Марганец	-	
	Медь	3	
	Молибден	-	
	Мышьяк	-	
	Никель	4	
	Олово	-	
	Ртуть	-	
	Свинец	32	
	Селен	-	
	Серебро	-	
	Стронций	-	
	Сурьма	-	
	Титан	-	
	Хром	6	
	Цинк	-	
	Алюминий	-	
Почва (5П)	Барий	-	1 раз в год
	Бериллий	-	
	Бор	-	
	Ванадий	-	
	Висмут	-	
	Железо	-	
	Кальций	-	
	Кобальт	5	
	Марганец	-	
	Медь	3	
	Молибден	-	
	Мышьяк	-	
	Никель	4	
	Олово	-	
	Ртуть	-	
	Свинец	32	
	Селен	-	
	Серебро	-	
	Стронций	-	
	Сурьма	-	
	Титан	-	
	Хром	6	
	Цинк	-	

Полуспектральный (ПСА) или атомно-эмиссионный анализ проб отходов, сырья и почв.

Анализ водных вытяжек на растворимые формы ассоциации загрязняющих веществ

Почва (6П)	Алюминий	-	1 раз в год
	Барий	-	
	Бериллий	-	
	Бор	-	
	Ванадий	-	
	Висмут	-	
	Железо	-	
	Кадмий	-	
	Кобальт	5	
	Марганец	-	
	Медь	3	
	Молибден	-	
	Мышьяк	-	
	Никель	4	
	Олово	-	
	Ртуть	-	
	Свинец	32	
	Селен	-	
	Серебро	-	
	Стронций	-	
	Сульфат	-	
	Титан	-	
	Хром	6	
	Цинк	-	
	Алюминий	-	
Почва (7П)	Барий	-	1 раз в год
	Бериллий	-	
	Бор	-	
	Ванадий	-	
	Висмут	-	
	Железо	-	
	Кадмий	-	
	Кобальт	5	
	Марганец	-	
	Медь	3	
	Молибден	-	
	Мышьяк	-	
	Никель	4	
	Олово	-	
	Ртуть	-	
	Свинец	32	
	Селен	-	
	Серебро	-	
	Стронций	-	
	Сульфат	-	
	Титан	-	
	Хром	6	
	Цинк	-	
	Алюминий	-	
	Барий	-	
	Бериллий	-	
	Бор	-	
	Ванадий	-	
	Висмут	-	
	Железо	-	
	Кадмий	-	
	Кобальт	5	
	Марганец	-	
	Медь	3	
	Молибден	-	
	Мышьяк	-	

Почва (811)	Мышьяк	-	1 раз в год
	Никель	4	
	Олово	-	
	Ртуть	-	
	Свинец	32	
	Селен	-	
	Серебро	-	
	Стронций	-	
	Сурьма	-	
	Титан	-	
	Хром	6	
	Цинк	-	
	Алюминий	-	
	Барий	-	
	Бериллий	-	
	Бор	-	
	Ванадий	-	
	Висмут	-	
	Железо	-	
	Кадмий	-	
Почва (96) вмещающая породы	Кобальт	5	1 раз в год
	Марганец	-	
	Медь	3	
	Молибден	-	
	Мышьяк	-	
	Никель	4	
	Олово	-	
	Ртуть	-	
	Свинец	32	
	Селен	-	
	Серебро	-	
	Стронций	-	
	Сурьма	-	
	Титан	-	
	Хром	6	
	Цинк	-	

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Промышленная площадка рудника Нурказган	Один раз в квартал