

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	5
2.1 Информация по отходам производства и потребления	5
2.2 Общие сведения об источниках выбросов	6
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	9
3 ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУР УСТРАЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА	9
4 МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЕТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ	10
5 МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ	10
6 ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ	11
7 ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РАБОТНИКОВ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	11
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	13

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.

Программа ПЭК разработана в соответствии с:

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

– 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»

Настоящая программа производственного экологического контроля разработана для месторождения «Хаджиконган» Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Карагандацветмет» на 2023-2026 годы.

При разработке программы были использованы следующие материалы:

1. Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) месторождения Хаджиконган на 2023-2026 гг.;
2. Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ карьерных вод месторождения Хаджиконган на 2023-2026 годы;
3. Раздел «Охраны окружающей среды (РООС) к рабочему проекту «Строительство железнодорожного тупика с перегрузочной площадкой на станции «Ащису»;
4. Программа управления отходами для объектов I категории. Объект: месторождение Хаджиконган филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Карагандацветмет».

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 О ПРЕДПРИЯТИИ

Меднорудное месторождение Хаджиконган расположено на территории Бухар-Жырауского района Карагандинской области. Ближайший населённый пункт – с. Шешенкара (бывшее Пролетарское) располагается в северо-восточном направлении от месторождения, на расстоянии около 12,5 км от него. Районный центр Бухар-Жырауского района п. Ботакара (бывший Ульяновский) располагается северо-западнее месторождения, на расстоянии около 27 км. Областной центр г. Караганда расположен западнее месторождения, на расстоянии около 55 км (по прямой). В районе расположения месторождения Хаджиконган, санатории, зоны отдыха, детские и лечебные учреждения отсутствуют.

На руднике осуществляется добыча медных руд открытым способом.

По степени воздействия на окружающую среду месторождения Хаджиконган, согласно решению уполномоченного органа ООС по определению категорий объект, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 23 августа 2021 года, **определена I категория объекта.**

Таблица 1 - Сравнительная таблица годового объема месторождения Хаджиконган.

Наименование проектной документации	Годы отработки			
	2023	2024	2025	2026
Общий годовой объем	920 000 т/год	920 000 т/год	920 000 т/год	839 100 т/год
Сульфидная руда	920 000 т/год	920 000 т/год	920 000 т/год	839 100 т/год
Порода (вскрыш)	4 643 800 м ³ /год	4 173 800 м ³ /год	3 473 800 м ³ /год	2 058 400 м ³ /год

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 месторождения Хаджиконган филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Карагандацветмет» образуются следующие виды отходов:

В период проведения строительных работ (2023 - 2024 г.):

1. ТБО,
2. Огарки сварочных электродов,
3. Тара из-под лакокрасочных материалов,
4. Строительные отходы,
5. Промасленная ветошь,

6. Металлолом,
7. Обрезки кабеля.

В период эксплуатации месторождения «Хаджиконган» (2023-2026 гг.):

1. Промасленная ветошь,
2. Отработанные аккумуляторы,
3. Лампы ртутьсодержащие отработанные,
4. Отработанные масляные фильтры,
5. Отработанные топливные фильтры,
6. Отработанное моторное масло,
7. Отработанное трансмиссионное масло,
8. Отработанное гидравлическое масло,
9. Отработанные теплоносители (антифриз и т.д),
10. Лампы энергосберегающие, не содержащие ртуть,
11. Отработанные шины,
12. Лом черных металлов,
13. Лом цветных металлов,
14. Отработанные тормозные колодки (без асбеста),
15. Отработанные воздушные фильтры,
16. Тара металлическая из-под масел,
17. Использованная спецодежда и обувь,
18. Отходы средств индивидуальной защиты (СИЗ),
19. Мешкотара из-под взрывчатых веществ,
20. Твердые бытовые отходы,
21. Вскрышные породы.

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

2.2 Общие сведения об источниках выбросов

На месторождении Хаджиконган ТОО «Корпорация «Казахмыс»:

В период проведения строительных работ железнодорожного тупика на станции Ащису (2023-2024 гг.) принято 6 организованных и 11 неорганизованных источников выбросов вредных веществ в атмосферу.

В период эксплуатации месторождения «Хаджиконган» (2023-2026 гг.) общее количество источников, загрязняющих атмосферу составляет:

На 2023 год - 17 шт. (все источники неорганизованные).

На 2024 год - 17 шт. (все источники неорганизованные).

На 2025 год - 13 шт. (все источники неорганизованные).

На 2026 год - 13 шт. (все источники неорганизованные).

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

2.3 Сведения по сбросу сточных вод

Хозбытовые сточные воды образуемые в результате жизнедеятельности персонала отводятся в септики. По мере накопления хозяйственные сточные воды откачиваются и специализированным автотранспортом вывозятся на очистные сооружения на основании ежегодно заключаемых договоров.

Карьерная вода под остаточным напором насосов (карьерного водоотлива) отводится в пруд-испаритель, по мере необходимости заполняются отстойники (1рабочий, 1резервный), где происходит осаждение механических примесей и взвешенных частиц. Далее отстоявшаяся карьерная вода подается на технические нужды месторождения (буровзрывные работы) и пылеподавление отвалов и автодорог, а неостребованный объем механически очищенных карьерных вод по трубопроводу диаметром 159×8 мм отводится в запроектированный пруд-испаритель.

Сведения по сбросу сточных вод представлены в таблице 7 – Приложение I.

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.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 месторождению Хаджиконган 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 Воздействие на атмосферный воздух

Целью мониторинга состояния атмосферного воздуха 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 Поверхностные и подземные воды

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

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

2.4.3 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 проектов нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (НДВ) и нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ карьерных вод месторождения Хаджиконган на 2023-

2026 годы и программы управления отходами для объектов I категории (месторождение Хаджиконган) мониторинг растительности и животного мира не требуется.

2.4.6 Радиационный мониторинг

Для оценки современного состояния радиационной обстановки в районе работ предоставлены данные на основании проекта «Отчет по состоянию компонентов окружающей среды в районе расположения площадки будущего освоения меднорудного месторождения Хаджиконган», выполненного ТОО «Казэкопроект» в 2020 году показали, что не было выявлено аномалий и значения колебались от 0,09 до 0,15 мкЗв/ч., что является ниже среднеобластного показателя.

В целом физическое воздействие проектируемого объекта на здоровье населения и персонала оценивается как допустимое. Ввиду отсутствия существенных изменений гамма излучении радиационный мониторинг не требуется.

Необходимость проведения дополнительного объема 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 месторождения Хаджиконган 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 и расчетных методов проведения производственного мониторинга

Качество инструментальных измерений должно быть подтверждено аттестатом аккредитации лабораторий, производящих измерения. Лаборатории, которые осуществляют инструментальные замеры, отбор проб, химические анализы должны осуществлять свою деятельность в соответствии с действующим законодательством и другими нормативными документами, утвержденными или признанными для применения в Республике Казахстан в установленном порядке.

Лаборатории должны быть обеспечены нормативной документацией регламентирующей требования к объектам контроля, методикам выполнения измерений в соответствии с заявленной областью деятельности. Также лаборатории должны располагать достаточным количеством штатных сотрудников, имеющих соответственное образование, квалификацию, опыт и навыки для проведения испытаний в заявленной области деятельности.

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

Из всех имеющихся источников на месторождении Хаджиконган отсутствуют организованные источники. Все источники являются неорганизованными и подлежат ежеквартальному контролю только расчетно-балансовым методом.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом представлен таблице 5 – *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 месторождении Хаджиконган 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ
Программы производственного экологического контроля
месторождения "Хаджиконган" Филиала ТОО "Корпорация Казахстан" - ПО "Карагандацветмет"
согласно формам приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250

Программа производственного экологического контроля объектов I и II категории

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее -БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Ресурсы	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Месторождение "Хаджиконган" Филиала ТОО "Корпорация Казахмыс" - ПО "Карагандацветмет"	351013100	Карагандинская область, Бухар- Жырауский район; 49°50'49,97" с.ш., 73°59'44,69" в.д.	050140000656	24440	Добыча медной руды открытым способом	ТОО "Корпорация Казахстан" Юридический адрес: РК, Улытау область, 100600, г. Жезказган, площадь Қаныш Сегбаев, здание I БИН 050140000656 ИИККЗ778210139812144560 АО "BankRBK" БИК KJNCXZKA Филиал ПО ТОО "Корпорация Казахстан" ПО"КЦМ" месторождение Хаджиконган, Карагандинская область, 100000, город Караганда, пр.Строителей, 35А, БИН: 060441000268	I -кат. 2023-2025гг.-920 тыс.т; 2026г.-839,1 тыс.т

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
Строительство железнодорожного тупика с перегрузочной площадкой на станции Ащису		
Тара из-под лакокрасочных материалов	15 01 10*	Передаются сторонней организации по договору
Промасленная ветошь	15 02 02*	Передаются сторонней организации по договору
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Передаются сторонней организации по договору
Обрезки кабеля	17 04 11	Передаются сторонней организации по договору
Строительные отходы	17 09 04	Передаются сторонней организации по договору
Металлолом	17 04 05	Передаются сторонней организации по договору
Твердые бытовые отходы:		
отходы бумаги и картона	20 01 01	Передаются сторонней организации по договору
отходы пластика, пластика и т.п.	20 01 39	Передаются сторонней организации по договору
тифоновые отходы (в составе ТИХ)	20 01 08	Передаются сторонней организации по договору
отходы стекла	20 01 02	Передаются сторонней организации по договору
металлы	20 01 40	Передаются сторонней организации по договору
древесина	20 01 38	Передаются сторонней организации по договору
резина (каучук)	20 01 99	Передаются сторонней организации по договору
прочие (прочие)	20 01 11	Передаются сторонней организации по договору
Период эксплуатации месторождения Хаджиконган		
Промасленная ветошь	15 02 02*	Передаются сторонней организации по договору
Обработанные аккумуляторы	16 06 01*	Передаются сторонней организации по договору
Обработанные ртутьсодержащие лампы	20 01 21*	Передаются сторонней организации по договору
Обработанные масляные фильтры	16 01 07*	Передаются сторонней организации по договору
Обработанные топливные фильтры	16 01 21*	Передаются сторонней организации по договору

Отработанное моторное масло	13 02 08*	Передаются сторонней организации по договору
Отработанное трансмиссионное масло	13 02 08*	Передаются сторонней организации по договору
Отработанное гидравлическое масло	13 01 13*	Передаются сторонней организации по договору
Отработанные теплоносители (антифризы и др.)	16 01 14*	Передаются сторонней организации по договору
Лампы энергосберегающие, не содержащие ртути	20 01 36	Передаются сторонней организации по договору
Отработанные шины	16 01 03	Передаются сторонней организации по договору
Лом черных металлов	16 01 17	Передаются сторонней организации по договору
Лом цветных металлов	16 01 18	Передаются сторонней организации по договору
Отработанные тормозные колодки	16 01 12	Передаются сторонней организации по договору
Отработанные воздушные фильтры	16 01 22	Передаются сторонней организации по договору
Тара металлическая из-под масел	15 01 10*	Передаются сторонней организации по договору
Мешкотара из-под взрывчатых веществ	15 01 10*	Передаются сторонней организации по договору
Использованная спецодежда и обувь	15 02 03	Передаются сторонней организации по договору
Отходы средств индивидуальной защиты (СИЗ)	15 02 03	Передаются сторонней организации по договору
Твердые бытовые отходы:		
отходы бумаги и картона	20 01 01	Передаются сторонней организации по договору
отходы пластмассы, полистики и п.п.	20 01 39	Передаются сторонней организации по договору
пищевые отходы (в составе ТКО)	20 01 08	Передаются сторонней организации по договору
отходы стекла	20 01 02	Передаются сторонней организации по договору
металлы	20 01 40	Передаются сторонней организации по договору
орудия	20 01 38	Передаются сторонней организации по договору
резины (каучук)	20 01 99	Передаются сторонней организации по договору
прочие (прочие)	20 01 11	Передаются сторонней организации по договору
Вскрышные породы	01 01 01	Породный отвал

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№		Наименование показателей		Всего
		Строительство железнодорожного пункта с перетрующей площадкой на станции Аппису		
1		Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:		17
2		Организованных, из них:		6
		Организованных, обслуживаемых с автоматизированной системой мониторинга		0
1)		Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами		0
2)		Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом		0
3)		Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом		0
		Организованных, не обслуживаемых с автоматизированной системой мониторинга		6
4)		Количество источников с автоматизированной системой мониторинга		0
5)		Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами		0
6)		Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом		0
4		Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом		6
		Период эксплуатации месторождения Халжиконган (2023-2024 гг.)		11
1		Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:		17
2		Организованных, из них:		0
		Организованных, обслуживаемых с автоматизированной системой мониторинга		0
1)		Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами		0
2)		Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом		0
3)		Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом		0
		Организованных, не обслуживаемых с автоматизированной системой мониторинга		0
4)		Количество источников с автоматизированной системой мониторинга		0
5)		Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами		0
6)		Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом		0
4		Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом		17

	Период эксплуатации месторождения Хаджиконган (2025-2026 гг.)	
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	13
2	Организованных, из них:	0
	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:	0
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
4	Количество неоорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	13

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			
мониторинг инструментальных измерении не предусмотрен							
1		2	3	4	5	6	7

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	3			
1	Строительство железнодорожного туннеля с перегрузочной площадкой на станции «Алису»					
Строительная площадка	Компрессор	0001	49°50'49,97" с.ш., 73°59'44,69" в.д.	Азот (IV) диоксид		
				Азот (II) оксид		
				Углерод (Сажа)		
				Сера диоксид		
				Углерод оксид		
				Бенз/а/пирен		
				Формальдегид		
Строительная площадка	Котлы битумные	0002	49°50'49,97" с.ш., 73°59'44,69" в.д.	Алканы C12-C19		
				Азот (IV) диоксид		
				Азот (II) оксид		
				Углерод (Сажа)		
				Сера диоксид		
				Углерод оксид		
				Азот (IV) диоксид		
Строительная площадка	ДЭС	0003	49°50'49,97" с.ш., 73°59'44,69" в.д.	Азот (II) оксид		
				Углерод (Сажа)		
				Сера диоксид		
				Углерод оксид		
				Бенз/а/пирен		
				Формальдегид		
				Алканы C12-C19		
Диз. топливо						

Строительная площадка	Компрессоры	0004	49°50'49,97" с.ш., 73°59'44,69" в.д.	Азот (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод (Сажа)
				Сера диоксида
				Углерод оксид
				Бенз/а/пирен
				Формальдегид
				Алканы C12-C19
				Азот (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
Строительная площадка	Котлы для разогрева термопластика	0005	49°50'49,97" с.ш., 73°59'44,69" в.д.	Углерод (Сажа)
				Сера диоксид
				Углерод оксид
				Азот (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
				Углерод (Сажа)
				Сера диоксид
				Углерод оксид
				Азот (IV) диоксид
				Азот (II) оксид
Строительная площадка	Сварочный агрегат	0006	49°50'49,97" с.ш., 73°59'44,69" в.д.	Углерод оксид
				Взвешенные частицы
				Взвешенные частицы
				Пыль абразивная
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
Строительная площадка	Станок светильный	6001	49°50'49,97" с.ш., 73°59'44,69" в.д.	Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
Строительная площадка	Станок для резки	6002	49°50'49,97" с.ш., 73°59'44,69" в.д.	Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
Строительная площадка	Сварочные работы	6010	49°50'49,97" с.ш., 73°59'44,69" в.д.	Железо (II, III) оксиды
				Марганец и его соединения
				Азот (IV) диоксид
				Фтористые газообразные соединения
				Диметилбензол
				Метилбензол
				Хлорбензол
				Этанол
				Гидроксиметанол
				2-Этоксиметанол
Строительная площадка	Лакокрасочные работы	6011	49°50'49,97" с.ш., 73°59'44,69" в.д.	Бутилацетат
				Пропан-2-он
				Уайт-Спирит
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)
Перегрузочная площадка	Разгрузка руды на перегрузочную работу	6021	49°50'49,97" с.ш., 73°59'44,69" в.д.	металл
				металл
				щебень
				щебень
				ПГС
				песок
				глина
				земля
				электроды
				лаки, краски
руда				

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
Выпуск № 1 Карьерная вода (2023-2026гг.) 49°50'49,97" с.ш., 73°59'44,69" в.д.		Взвешенные вещества	1 раз в квартал	РД 52.24.468-2005/КЗ.07.00.01182-2015
		БПК полн.		СТ РК ИСО 5815-1-2010
		Железо		ПНД Ф 14.1.2.253-09/КЗ.07.00.01959-2019
		Хлориды		РД 52.24.407-2006/КЗ.07.00.01179-2015
		Сульфаты		РД 52.24.401-2006/КЗ.07.00.01177-2015
		Нитраты		ГОСТ 33045-2014
		Нитриты		ГОСТ 33045-2014
		Нефтепродукты		ПНД Ф 14.1.2.4.168-2000/КЗ.07.00.03652-2018
		Азот аммонийный		ГОСТ 33045-2014
		Алюминий		ПНД Ф 14.1.2.253-09/КЗ.07.00.01959-2019
		Барий		ПНД Ф 14.1.2.253-09/КЗ.07.00.01959-2019
		Бериллий		ПНД Ф 14.1.2.253-09/КЗ.07.00.01959-2019
		Бор		РД 52.24.389-2011/КЗ.07.00.03367-2016
		Кадмий		ГОСТ 31886-2012
		Марганец		ПНД Ф 14.1.2.253-09/КЗ.07.00.01959-2019
		Мель		ГОСТ 31886-2012
		Свинец		ПНД Ф 14.1.2.253-09/КЗ.07.00.01959-2019
		Цинк		ГОСТ 31886-2012

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 СЗЗ, фоновая точка (49.847583; 73.994805)	пыль неорганическая	1 раз в квартал	контроль в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) не предусмотрен, так как район расположения месторождения Халдиковстан не входит в «Перечень городов Казахстана, в которых прогнозируются НМУ	Аккредитованной лабораторией	СТ РК 2.302-2021
	диоксид серы				
	диоксид азота				
	оксид углерода				
2 А – Граница СЗЗ (49.847916; 73.963333)	пыль неорганическая				
	диоксид серы				
	диоксид азота				
3 А – Граница СЗЗ (49.854111; 73.966666)	оксид углерода				
	пыль неорганическая				
	диоксид серы				
	диоксид азота				
	оксид углерода				

4 А – Граница СЗЗ (49.842888, 73.964944)	пыль неорганическая		
	диоксид серы		
	диоксид азота		
	оксид углерода		

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
Мониторинг воздействия на водный объект не предусмотрен, так как отсутствуют сбросы промышленных вод в водные объекты					

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
1П (49.847583; 73.994805)	Алюминий	-	1 раз в год	М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Барий	-		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Бериллий	-		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Бор	-		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Ванадий	-		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Висмут	-		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Железо	-		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Кадмий	-		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Кобальт	-		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Марганец	5		МУ 08-47/203/КЗ.07.00.01345-2016
	Медь	3		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Молибден	-		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Мышьяк	-		МУ 08-47/203/КЗ.07.00.01345-2016
	Никель	4		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Олово	-		МУ 08-47/203/КЗ.07.00.01345-2016
	Руть	-		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Свинец	32		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Селен	-		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Серебро	-		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Стронций	-		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Сурьма	-		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Титан	-		МУ 08-47/203/КЗ.07.00.01345-2016
	Хром	6		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Цинк	-		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Алюминий	-		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Барий	-		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Бериллий	-		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Бор	-		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Ванадий	-		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Висмут	-		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Железо	-		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018
	Кадмий	-		МУ 08-47/203/КЗ.07.00.01345-2016
	Кобальт	5		М-МВИ-80-2008/КЗ.07.00.01713-2018

	Селеню	-	M-MBH-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Стронций	-	M-MBH-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Сульфид	-	M-MBH-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Титан	-	MU 08-47/203/KZ.07.00.01345-2016
	Хром	6	M-MBH-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Цинк	-	M-MBH-80-2008/KZ.07.00.01713-2018

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
I	2	3
I	Промышленная площадка месторождения "Хаджиконган"	Один раз в квартал