ТОО «КОРПОРАЦИЯ КАЗАХМЫС»

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

_____ К. М. Шалмагамбетов

«_____» _____ 2024 г.

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

для месторождения «Хаджиконган»
Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» ПО «Карагандацветмет»

Период действия: 2024-2028 гг.
с 01.01.2024 г. по 31.12.2028 г.

Директор
рудника «Хаджиконган» Ғ.Төлеубайұлы

г. Караганда
2024 г.

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) отделапроизводственного 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 6
2.4 Мониторинг воздействия на окружающую среду 7
2.4.1 Воздействие на атмосферный воздух 7
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.

Программа ПЭК разработан 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 2024-2028 годы.

При разработке программы были использованы следующие материалы:

1. План горных работ отработки месторождения Хаджиконган открытым способом (РООС);
2. Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) месторождения Хаджиконган на период 2024-2028 гг.;
3. Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ карьерных вод месторождения Хаджиконган на период 2024-2028 годы;
4. Программа управления отходами для объектов I категории. Месторождение Хаджиконган филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Карагандацветмет» на период 2024-2028 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 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-Жирауского 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.**

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:

1. Промасленная ветошь;
2. Аккумуляторы отработанные (энергоснабжение и сигнализация);
3. Аккумуляторы отработанные автомобильные;
4. Отработанное моторное масло;
5. Отработанное трансмиссионное масло;
6. Отработанное гидравлическое масло;
7. Отработанные теплоносители (антифриз и т.д);
8. Фильтры масляные отработанные;
9. Фильтры топливные отработанные;
10. Пыль абразивно-металлическая;
11. Тара металлическая из-под ГСМ;
12. Мешкотара полипропиленовая;
13. Шины автомобильные отработанные;
14. Лом черных металлов;
15. Лом цветных металлов;

16. Лом абразивных изделий;
17. Огарки сварочных электродов;
18. Отработанные тормозные колодки;
19. Фильтры воздушные отработанные;
20. Отходы резинотехнических изделий;
21. Отработанные лампы, не содержащие ртуть;
22. Использованная спецодежда и обувь;
23. Отходы средств индивидуальной защиты (СИЗ);
24. Твердые бытовые отходы;
25. Вскрышная порода.

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 эксплуатации месторождения «Хаджиконган» (2024-2028 гг.) общее количество источников, загрязняющих атмосферу составляет:

На 2024 год - 20 источников загрязнения (19 источника неорганизованные и 1 организованный).

На 2025 год - 21 источника загрязнения (20 источника неорганизованные и 1 организованный).

На 2026 год - 16 источников загрязнения (15 источников неорганизованные и 1 организованный).

На 2027 год - 14 источников загрязнения (13 источников неорганизованные и 1 организованный).

На 2028 год - 14 источников загрязнения (13 источников неорганизованные и 1 организованный).

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

2.3 Сведения по сбросу сточных вод

Отведение хозяйственно-бытовых сточных вод от объектов месторождения «Хаджиконган» будет производится в выгребы (70 м^3 и 8 м^3) и далее вывозится сторонней специализированной организацией по договору.

Карьерные сточные воды при отработке запасов месторождения «Хаджиконган» формируются за счет естественного водопритока, то есть это карьерные воды.

На месторождении «Хаджиконган» предусмотрена участковая насосная станция с водосборником. Прогнозируемый водоприток месторождения Хаджиконган составляет 78,1 м^3/час. С учётом расчетной производительности и высоты подъёма предусмотрен насосный агрегат ЦНС 105-294 (1 в работе, 1 в резерве). Вода с участковой насосной станции под

напором отводится в водосборник, где проходит механическую очистку (осаждение механических примесей и взвешенных частиц) и осветление, далее используется на технологические нужды месторождения (буровзрывные работы) и пылеподавление отвалов и автодорог, а невостребованный объем механически очищенных карьерных вод по трубопроводу диаметром 159×8 мм отводится в 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 [illegible]

предусмотрено измерение мощности дозы гамма излучений, с определением координат точек по GPS (7 точек из них 3 на промплощадке, 4 на границе СЗЗ). В случае отсутствия существенных изменении гамма излучении 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 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

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.

На месторождении Хаджиконган все источники 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 Казахмыс" - 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	Реквизиты	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; 49º50´49,97´´с.ш., 73º59´44,69´´в.д.	050140000656	24440	Добыча медной руды открытым способом	ТОО "Корпорация Казахмыс" Юридический адрес: РК, Ұлытау область, 100600, г. Жезказган, площадь Қаныш Сәтбаев, здание 1 БИН 050140000656 ИИКKZ778210139812144560 АО "BankRBK" БИК KINCKZKA Филиал ПО ТОО "Корпорация Казахмыс" ПО"КЦМ" месторождение Хаджиконган. Карагандинская область, 100000, город Караганда, пр.Строителей, 35А, БИН: 060441000268	I -кат. 2024-2027гг.-920 тыс.т; 2028г.-640 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
Период эксплуатации месторождения Хаджиконган		
Промасленная ветошь	15 02 02*	Передаются сторонней организации по договору
Аккумуляторы отработанные (энергоснабжение и сигнализация)	16 06 01*	Передаются сторонней организации по договору
Аккумуляторы отработанные автомобильные	16 06 01*	РЕСХ ТОО "Корпорация Казахмыс"
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"
Отработанные теплоносители (антифризы и др.)	16 01 14*	Передаются сторонней организации по договору
Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	Передаются сторонней организации по договору
Отработанные топливные фильтры	16 01 21*	Передаются сторонней организации по договору
Пыль абразивно-металлическая	12 01 20*	Передаются сторонней организации по договору
Тара металлическая из-под ГСМ	15 01 10*	РЕСХ ТОО "Корпорация Казахмыс"
Мешкотара полипропиленовая	15 01 10*	Передаются сторонней организации по договору
Шины автомобильные отработанные	16 01 03	РЕСХ ТОО "Корпорация Казахмыс"
Лом черных металлов	16 01 17	РЕСХ ТОО "Корпорация Казахмыс"
Лом цветных металлов	16 01 18	РЕСХ ТОО "Корпорация Казахмыс"
Лом абразивных изделий	12 01 21	Передаются сторонней организации по договору
Огарки сварочных электродов	12 01 13	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
Отходы резинотехнических изделий	07 02 99	Передаются сторонней организации по договору
Отработанные лампы, не содержащие ртуть	20 01 36	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:		Передаются сторонней организации по договору
отходы бумаги и картона	20 01 01	Передаются сторонней организации по договору
отходы пластмассы, пластика и т.п.	20 01 39	Передаются сторонней организации по договору
пищевые отходы (в составе ТБО)	20 01 08	Передаются сторонней организации по договору
стеклобой (стеклотара)	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 (тряпье)	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
	Период эксплуатации месторождения Хаджиконган (2024 г.)	
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	20
2	**Организованных, из них:**	1
	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:	1
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	1
4	**Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом**	19
	Период эксплуатации месторождения Хаджиконган (2025 г.)	
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	21
2	**Организованных, из них:**	1
	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:	1
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	1
4	**Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом**	20
	Период эксплуатации месторождения Хаджиконган (2026 г.)	
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	16
2	**Организованных, из них:**	1
	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:	1
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	1
4	**Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом**	15

Период эксплуатации месторождения Хаджиконган (2027-2028 гг.)		
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	14
2	**Организованных, из них:**	1
	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:	1
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	1
4	**Количество неорганизованных 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			
	1	2	3	4	5	6	7
мониторинг инструментальных измерении не предусмотрен							

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
Период эксплуатации					
Здание Пит-Стоп	помещение для масел	0001	49,504997; 73,594469	Масло минеральное	масло
Карьер	Карьер	6008	49,504997; 73,594469	Азота (IV) диоксид	Взрывчатые вещества
				Азот (II) оксид	
				Углерод оксид	
				Пыль неорганическая (70-20% SiO2)	
Отвал ПРС (карьер) (2024-2025гг)	хранение ПРС	6001	49,504997; 73,594469	Пыль неорганическая (70-20% SiO2)	ПРС
Отвал ПРС (породный отвал) (2024-2025гг)	хранение ПРС	6002	49,504997; 73,594469	Пыль неорганическая (70-20% SiO2)	ПРС
Отвал ПРС (породный отвал) (2024-2025гг)	хранение ПРС	6003	49,504997; 73,594469	Пыль неорганическая (70-20% SiO2)	ПРС
Отвал ПРС (породный отвал) (2024-2025гг)	хранение ПРС	6004	49,504997; 73,594469	Пыль неорганическая (70-20% SiO2)	ПРС
Отвал ПРС (отвал окисленных забалансовых руд) (2024-2025гг)	хранение ПРС	6005	49,504997; 73,594469	Пыль неорганическая (70-20% SiO2)	ПРС
Породный отвал	хранение вскрышной породы	6009	49,504997; 73,594469	Пыль неорганическая (70-20% SiO2)	Вскрышная порода
Отвал окисленных забалансовых руд	хранение руды	6010	49,504997; 73,594469	Пыль неорганическая (70-20% SiO2)	Руда
Отвал окисленных балансовых руд	хранение руды	6011	49,504997; 73,594469	Пыль неорганическая (70-20% SiO2)	Руда

Отвал ПРС (рудовозная дорога) (2024г)	хранение ПРС	6018	49,504997; 73,594469	Пыль неорганическая (70-20% SiO2)	ПРС
Перегрузочная площадка Ст. Ащису (2024-2026гг.)	хранение руды	6021	49,504997; 73,594469	Пыль неорганическая (70-20% SiO2)	Руда
Здание Пит-Стоп	Вертикально-сверлильный станок	6022	49,504997; 73,594469	Взвешенные частицы	Вертикально-сверлильный станок
				Пыль абразивная	Вертикально-сверлильный станок
Здание Пит-Стоп	сварочные работы	6023	49,504997; 73,594469	Железо (II, III) оксиды	сварочные электроды
				Марганец и его соединения	
				Хром	
				Фториды неорганические плохо растворимые-	
				Фтористые газообразные соединения	
Здание Пит-Стоп	пост технического обслуживания со стояночной зоной	6024	49,504997; 73,594469	Сера диоксид	дизельное топливо
				Углерод оксид	
Склад ГСМ	склад ГСМ	6026	49,504997; 73,594469	Сероводород	дизельное топливо
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Пентилены	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
				Этилбензол	
				Алканы С12-С19	
Пожарное депо на две автомашины	Точильно-шлифовальный станок	6025	49,504997; 73,594469	Взвешенные частицы	Точильно-шлифовальный станок
				Пыль абразивная	
Перегрузочная площадка с временным складом руды	погрузка, хранение руды	6027	49,504997; 73,594469	Пыль неорганическая (70-20% SiO2)	площадь склада
Временный склад сульфидных руд	погрузка, хранение руды	6028	49,504997; 73,594469	Пыль неорганическая (70-20% SiO2)	руда
Транспортировка руды от площадки карьера до ст. Ащису	транспортировка руды	6029	49,504997; 73,594469	Пыль неорганическая (70-20% SiO2)	руда
Отвал ПРС №9 (СПО) (2025-2026гг)	хранение ПРС	6030	49,504997; 73,594469	Пыль неорганическая (70-20% SiO2)	ПРС
Отвал ПРС №10 (СПО) (2025-2026гг)	хранение ПРС	6031	49,504997; 73,594469	Пыль неорганическая (70-20% SiO2)	ПРС

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 балансеместорождении "Хаджиконган" 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
Выпуск № 1 Карьерная вода (2024-2028гг.)	49°50´49,97´´с.ш., 73°59´44,69´´в.д.	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	РД 52.24.468-2005/KZ.07.00.01182-2015
		БПК полн.		СТ РК ИСО 5815-1-2010
		Железо		ПНД Ф 14.1:2.253-09/KZ.07.00.01959-2019
		Хлориды		РД 52.24.407-2006/KZ.07.00.01179-2015
		Сульфаты		РД 52.24.401-2006/KZ.07.00.01177-2015
		Нитраты		ГОСТ 33045-2014
		Нитриты		ГОСТ 33045-2014
		Нефтепродукты		ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000KZ.07.00.03652-2018
		Азот аммонийный		ГОСТ 33045-2014
		Алюминий		ПНД Ф 14.1:2.253-09/KZ.07.00.01959-2019
		Барий		ПНД Ф 14.1:2.253-09/KZ.07.00.01959-2019
		Бериллий		ПНД Ф 14.1:2.253-09/KZ.07.00.01959-2019
		Бор		РД 52.24.389-2011/KZ.07.00.03367-2016
		Кадмий		ГОСТ 31886-2012
		Марганец		ПНД Ф 14.1:2.253-09/KZ.07.00.01959-2019
		Медь		ГОСТ 31886-2012
		Свинец		ПНД Ф 14.1:2.253-09/KZ.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 Хаджиконган 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				
	оксид углерода				
3 А – Граница СЗЗ (49.854111; 73.966666)	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/KZ.07.00.01713-2018
	Барий	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Бериллий	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Бор	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Ванадий	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Висмут	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Железо	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Кадмий	-		МУ 08-47/203/KZ.07.00.01345-2016
	Кобальт	5		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Марганец			М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Медь	3		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Молибден	-		МУ 08-47/203/KZ.07.00.01345-2016
	Мышьяк	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Никель	4		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Олово	-		МУ 08-47/203/KZ.07.00.01345-2016
	Ртуть	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Свинец	32		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Селен	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Серебро	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Стронций	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Сурьма	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Титан	-		МУ 08-47/203/KZ.07.00.01345-2016
	Хром	6		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Цинк	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Алюминий	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Барий	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Бериллий	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Бор	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Ванадий	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Висмут	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Железо	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Кадмий	-		МУ 08-47/203/KZ.07.00.01345-2016
	Кобальт	5		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018

2П (49.847916; 73.963333)	Марганец		1 раз в год	М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Медь	3		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Молибден	-		МУ 08-47/203/KZ.07.00.01345-2016
	Мышьяк	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Никель	4		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Олово	-		МУ 08-47/203/KZ.07.00.01345-2016
	Ртуть	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Свинец	32		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Селен	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Серебро	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Стронций	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Сурьма	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Титан	-		МУ 08-47/203/KZ.07.00.01345-2016
	Хром	6		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Цинк	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
3П (49.857861; 73.978888)	Алюминий	-	1 раз в год	М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Барий	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Бериллий	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Бор	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Ванадий	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Висмут	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Железо	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Кадмий	-		МУ 08-47/203/KZ.07.00.01345-2016
	Кобальт	5		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Марганец			М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Медь	3		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Молибден	-		МУ 08-47/203/KZ.07.00.01345-2016
	Мышьяк	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Никель	4		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Олово	-		МУ 08-47/203/KZ.07.00.01345-2016
	Ртуть	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Свинец	32		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Селен	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Серебро	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Стронций	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Сурьма	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Титан	-		МУ 08-47/203/KZ.07.00.01345-2016
	Хром	6		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Цинк	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
4П (49.838388; 73.978250)	Алюминий	-	1 раз в год	М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Барий	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Бериллий	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Бор	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Ванадий	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Висмут	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Железо	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Кадмий	-		МУ 08-47/203/KZ.07.00.01345-2016
	Кобальт	5		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Марганец			М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Медь	3		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Молибден	-		МУ 08-47/203/KZ.07.00.01345-2016
	Мышьяк	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Никель	4		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Олово	-		МУ 08-47/203/KZ.07.00.01345-2016
	Ртуть	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Свинец	32		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Селен	-		М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018

	Серебро	-	М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Стронций	-	М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Сурьма	-	М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Титан	-	МУ 08-47/203/KZ.07.00.01345-2016
	Хром	6	М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018
	Цинк	-	М-МВИ-80-2008/KZ.07.00.01713-2018

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Промышленная площадка месторождения "Хаджиконган"	Один раз в квартал