



ТОО «КОРПОРАЦИЯ КАЗАХМЫС»

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс»

«Q.I. Satbaev atyndagy Jezqazgan Tau-Ken

ondirisi»

«Q.I. Satbaev

atyndagy Jezqazgan

Tau-ken ondirisi»

Баймуханов Б.А.

20 сентябрь 2026 г.

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

для месторождения Карашошак Жиландинской группы
месторождений Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» - «Q.I.
Satbaev atyndagy Jezqazgan Tau-Ken ondirisi» на 2027 год

Период действия: 2027 год
с 01.01.2027 г. по 31.12.2027 г.

Директор Жиландинского рудника
Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс»
«Q.I. Satbaev atyndagy Jezqazgan
Tau-Ken ondirisi»



Жаналинов Д.К.

г. Жезказган
2026 г.

ИСПОЛНИТЕЛИ:

Начальник отдела охраны окружающей среды Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» - «Q.I.Satpaev atyndagy Jezqazgan Tau-ken ondirisi»



Иманкулова А.А.

Ведущий инженер отдела охраны окружающей среды Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» - «Q.I.Satpaev atyndagy Jezqazgan Tau-ken ondirisi»



Жакаева М.С.

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	8
2.4.1	Воздействие на атмосферный воздух	8
2.4.2	Мониторинг воздействия на поверхностные воды	9
2.4.3	Мониторинг воздействия на подземные воды	9
2.4.4	Мониторинг воздействия на почву	10
2.4.5	Радиационный мониторинг	10
3	ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУР УСТРАЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА	10
4	МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЕТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ	11
5	МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ	11
6	ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ	12
7	ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РАБОТНИКОВ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	12
8	ИНЫЕ СВЕДЕНИЯ, ОТРАЖАЮЩИЕ ВОПРОСЫ ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ.	13
	СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	14
	Приложение №1	15

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 ПЭК разработана для месторождения Карашошак Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» - филиала «Q.I. Satbaev atyndagy Jezqazgan Tau-Ken ondirisi» на 2027 год.

При разработке программы были использованы следующие материалы:

1. Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (НДВ) месторождения Карашошак Жиландинской группы месторождений филиала «Q.I. Satbaev atyndagy Jezqazgan Tau-Ken ondirisi» на 2027 год;

2. Проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, поступающих с шахтными водами (шх. «Карашошак») Жиландинской группы месторождений филиала «Q.I. Satbaev atyndagy Jezqazgan Tau-Ken ondirisi» в отработанное пространство карьера на 2027 год;

3. Программа управления отходами для объектов 1 категории месторождение «Карашошак» Жиландинской группы месторождений филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» - «Q.I. Satbaev atyndagy Jezqazgan Tau-ken ondirisi» на 2027 год.

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 Карашошак, которое входит в состав Жиландинской группы месторождений, находится на территории Улытауского района область Ұлытау. Ближайшими населенными пунктами являются: пос. Сатпаев (Северный), расположенный на расстоянии около 5 км на юго-запад от месторождения Карашошак. Ближайшим городом является г. Сатпаев, расположенный южнее месторождения Карашошак, с расстоянием до него около 29 км.

Для обеспечения административно-хозяйственной связи промплощадок шахты с предприятиями корпорации в г. Жезказган и г. Сатпаев рядом с месторождением проходит существующая асфальтобетонная дорога г. Сатпаев – пос. Малшибай, имеются существующие автодороги к ранее отработанным карьерам «Карашошак 1, 2, 3», «Карашошак-Северный» и к их отвалам.

Отработка запасов шахты «Карашошак» ведется в нисходящем порядке в соответствии с календарным планом добычи руды и металлов.

Приняты следующие основные параметры карьера:

- длина карьера по поверхности – 630 м;
- ширина карьера по поверхности – 415 м;
- площадь карьера на поверхности – 229,3 тыс. м²;
- глубина карьера – 130 м.

При отработке карьера предусматривается применение высокопроизводительного бурового и погрузочно-транспортного оборудования, имеющегося на месторождений Карашошак.

Для бурения технологических скважин и скважин предварительного щелеобразования используются станки марки DML.

Для погрузки горной массы в карьере используются экскаваторы марки ЭКГ-5, ЭКГ-8И, Cat 980H, Cat 988H.

Транспортирование вскрышных пород до отвалов вскрышных пород и руды на рудную перегрузку производится карьерными автосамосвалами марки Cat-777D грузоподъемностью 91 т.

Календарный план ведения горных работ месторождения Карашошак составлен, исходя из очередности ведения горных работ, а именно:

I этап – отработка запасов в проектном контуре карьера «Северный Карашошак»;

II этап – отработка запасов шахты Карашошак подземным способом.

II этап отработан до 2022 года.

При составлении календарного плана учитывались:

- организация работ и намечаемые темпы проходки вскрывающих выработок согласно календарному графику выполнения горно-капитальных работ;

- годовая производительность подземного рудника в объеме 700 тыс. тонн руды;

- подготовка и отработка месторождения четырьмя рудными горизонтами с разделением на выемочные блоки.

Начало добычи предусматривалось в 2020 году.

Для ввода в эксплуатацию шахты в первую очередь предусматриваются:

- проведение транспортного уклона 1 до горизонта 300м;
- проведение доставочных штреков горизонта 300м между транспортными уклонами 1,2;
- проведение вентиляционного восстающего с горизонта 300м на поверхность.

Отработка запасов шахты «Карашошак» ведется в нисходящем порядке в соответствии с календарным планом добычи руды и металлов.

На основании пп. 5,8,10 п. 11, Раздела 3 Приложения 1 к Санитарным правилам санитарно-защитная зона принимается не менее 1000 м для *«производства по добыче полиметаллических (свинцовых, ртутных, мышьяковых, бериллиевых, марганцевых) руд.....открытой разработкой»*; *«производства по добыче железных руд и горных пород открытой разработкой»*; *«производства по добыче металлоидов открытым способом»*, относятся к I классу опасности – СЗЗ не менее 1000 м.

По степени воздействия на окружающую среду Карашошак согласно решению уполномоченного органа ООС по определению категорий объект, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 06 сентября 2021 года, **определена I категория объекта.**

Проектная годовая производительность месторождения Карашошак по руде принимается 700,0 тыс. т/год Общие сведения о предприятии представлены в таблице 1 – *Приложение*

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 период эксплуатации месторождения Карашошак образуются следующие виды отходов:

1. Аккумуляторы отработанные автомобильные;
2. Отработанное моторное масло;
3. Отработанное трансмиссионное масло;
4. Отработанное гидравлическое масло;
5. Отработанные теплоносители (антифризы и т.д.);
6. Отработанные масляные фильтры;
7. Отработанные топливные фильтры;
8. Ветошь промасленная;

9. Светильники шахтные головные отработанные;
10. Самоспасатели шахтные отработанные;
11. Мешкотара полипропиленовая;
12. Тара металлическая из-под ГСМ;
13. Тара из-под лакокрасочных материалов (ЛКМ);
14. Нефтешлам при зачистке резервуаров (АЗС РЕСХ);
15. Шины автомобильные отработанные;
16. Отработанные воздушные фильтры;
17. Огарки сварочных электродов;
18. Лом черных металлов;
19. Лом цветных металлов;
20. Отработанные тормозные колодки;
21. Лампы энергосберегающие, не содержащие ртути;
22. Использованная спецодежда и обувь;
23. Отходы средств индивидуальной защиты (СИЗ);
24. Твердые бытовые отходы (ТБО);
25. Вмещающая порода.

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

2.2. Общие сведения об источниках выбросов

Общее количество источников, загрязняющих атмосферу, на месторождении Карашошак, учтенных данным проектом, на 2027 год составляет: 27 источников загрязнения (1 организованный источник, 26 неорганизованных источников).

На месторождении отсутствуют источники выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями.

Расчетный метод с использованием методик по расчету выбросов, утвержденных уполномоченным органом в области охраны окружающей среды РК.

Общие сведения об источниках выбросов представлены в таблице 3,5 – *Приложение I*.

2.3 Сведения по сбросу сточных вод

Откачка шахтной воды на поверхность осуществляется насосной станцией главного водоотлива, расположенной на гор. +100 м. Шахтный водоотлив организован следующим образом: при осушении горных выработок вода самотеком поступает в водосборники насосной станции главного водоотлива, расположенной на гор. +100,0м. По мере накопления и отстаивания шахтной воды в водосборниках, производится их принудительная откачка с применением насосного оборудования типа ЦНС

300-240, производительностью 300 м³/час и напором 240 м, в количестве 2 шт., установленных на водосборнике доставочно-транспортного штрека 1 – 1 шт., в резерве – 1 шт., и в количестве 1 шт., установленной на илоотстойнике доставочно-транспортного штрека 1. Для удаления перелива в насосной станции предусмотрен консольный насос К8/18, который откачивает воду из приямка в водосборник. Выдача воды на поверхность производится через скважину по трубопроводу, всего предусмотрено 2 става труб водоотлива, один из которых является резервным. Работа насосной главного водоотлива полностью автоматизирована и имеет резервное ручное управление, как на поверхности, так и непосредственно в камере.

Шахтные водосборники являются первичными отстойниками, где происходят процессы очистки путем отстаивания воды под действием гравитационных сил (механическая очистка). Механически очищенная вода частично используется для производственных нужд на месторождении. *Использование шахтной воды может производиться на любом этапе, как в шахте, так и на промплощадке, в зависимости от нужд предприятия.*

Сброс невостробованного объема, после отстаивания воды производится в отработанное пространство карьера «Северный Карашошак».

На нужды полива автодорог и орошения отвалов месторождения Карашошак предусматривается использование очищенных хозяйственно-бытовых сточных вод после очистных сооружений АБК Восточная Сары-Оба.

На 2027 год отвод шахтных вод месторождения Карашошак в отработанное пространство карьера «Северный Карашошак» предусматривается одним водовыпуском.

Учитывая ожидаемый годовой водоприток месторождения Карашошак и объем их использования на производственные нужды подземных выработок, общий годовой объем сбрасываемых шахтных вод в отработанное пространство карьера по водовыпуску составит 1811700 м³. Часовой расход сбрасываемых шахтных вод принимается 248,178 м³/час. Нормативы сбросов загрязняющих веществ по водовыпуску №2 сброс шахтных вод месторождения Карашошак в отработанное пространство карьера «Северный Карашошак» – 1108606,84 г/час, 8092,832557 т/год.

Перечень нормируемых веществ, соответствует «Перечню загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию», утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.06.2021 года №212, и состоит из 17 веществ: хлориды, сульфаты, взвешенные вещества, нитраты, нитриты, азот аммонийный, медь, свинец, железо, цинк, БПК_{полн.}, нефтепродукты, бериллий, бор, кадмий, марганец и барий.

Расчетные условия для определения величины допустимого сброса в соответствии с п. 74 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021 года № 63 приняты по максимальным

значениям фактических данных (по загрязняющим веществам фоновое состояние карьерных и (или) шахтных вод) за предыдущие три года. 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 санитарно 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 Карашошак 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;
- радиационный мониторинг.

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.

Контроль на организованных источниках проводится расчетно-балансовым методом, основанном на определении массовых выбросов ЗВ по данным о составе исходного сырья и топлива, материально-сырьевых потоках, технологическом режиме и т.п.

Неорганизованные источники контролю не подлежат, в виду отсутствия практической возможности проведения инструментальных измерений выбросов на источнике и определения того или иного вклада в общее загрязнение атмосферы. Самым оптимальным и целесообразным считается проведения мониторинга воздействия на границе санитарно-защитной зоны.

Контроль за соблюдением установленных нормативов допустимых выбросов на границе санитарно-защитной зоны (размер СЗЗ – не менее 1000 м.) месторождения Карашошак будет осуществляться на 4 точках, силами специализированной аккредитованной организацией.

План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха приведен в таблице 8 - *Приложение I*.

2.4.2 Мониторинг воздействия на поверхностные воды

Мониторинг поверхностных вод не предусмотрен проектными решениями в части охраны окружающей среды.

2.4.3 Мониторинг воздействия на подземные воды

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

Контроль состояния подземных вод ведется посредством сети наблюдательных скважин с определением уровнённого режима и химического состава подземных вод. Перечень контролируемых показателей, периодичность наблюдений и расположение наблюдательных скважин установлены Программой мониторинга подземных вод.

В соответствии с пунктом 16 Правил разработки и согласования проекта забора подземных вод и программы мониторинга подземных вод, утвержденных приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 30.06.2025 г. № 158-НК, программа мониторинга подземных вод предусматривает наблюдения за расходом, динамическими и статическими уровнями, а также химическим составом подземных вод и согласовывается с территориальными подразделениями уполномоченного органа по изучению недр.

Результаты мониторинга подземных вод также учитываются при осуществлении производственного экологического контроля и включаются в отчетность ПЭК предприятия в области охраны окружающей среды.

2.4.4 Мониторинг воздействия на почву

Мониторинг воздействия на почву - оценка фактического состояния загрязнения почвы в конкретных точках наблюдения на местности.

Мониторинг почв осуществляется с целью сохранения их ресурсного потенциала, обеспечения экологической безопасности условий проживания и ведения производственной деятельности. Производственный экологический комплекс за состоянием почвенного покрова включает в себя:

- оценка санитарной обстановки на территории;

-разработка рекомендации по улучшению состояния почв и предотвращению загрязняющего воздействия объектов на природные компоненты комплекса.

Мониторинг состояния компонентов почв на отведенной и прилегающей территории проводится согласно утвержденной программе производственного экологического контроля.

Мониторинг почв осуществляется на границе санитарно-защитной зоны 1 раз в год. Отбор почвенных проб необходимо производить в конце лета – начале осени, то есть в период наибольшего накопления водорастворимых солей и загрязняющих веществ. Контролируемые вещества: алюминий, барий, бериллий, бор, ванадий, висмут, железо, кадмий, кобальт, марганец, медь, молибден, мышьяк, никель, олово, свинец, ртуть, селен, серебро, стронций, сурьма, титан, хром, цинк, фосфор.

Мониторинг уровня загрязнения почвы представлен в таблице 10 – *Приложение I*.

2.4.5 Радиационный мониторинг

Для оценки существующего радиационного фона территории промышленной площадки и на границе санитарно защитной зоне предусмотрено измерение мощности дозы гамма излучений (4 точек из них 2 на промплощадке, 2 на границе СЗЗ).

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 среды ТОО «Корпорация Казахмыс».

План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства на месторождении Карашошак 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 на месторождении Карашошак 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.

6. Протокол действий в нештатных ситуациях

В планируемой деятельности особое внимание будет уделено мероприятиям по обеспечению безопасного ведения работ и технической надежности всех операций производственного цикла.

В целом, для предотвращения или предупреждения аварийных ситуаций при производстве планируемых работ рекомендуется следующий перечень мероприятий:

- обязательное соблюдение всех нормативных правил при строительстве;
- периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности, постоянное напоминание всему рабочему персоналу о необходимости соблюдения правил безопасности;
- все операции по заправке, хранению, транспортировке ГСМ должны проходить под контролем ответственных лиц и строго придерживаться правил техники безопасности;
- своевременное устранение утечек топлива;
- использование контейнеров для сбора отработанных масел.

При выполнении работ будут выполняться требования законодательства Республики Казахстан и международные правила в области промышленной безопасности по предотвращению аварий и ликвидации их последствий.

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.

8. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Для проведения операционного мониторинга на предприятии ведется учет объемов добычи руды и пустой породы, количества часов работы оборудования, расход материалов, техническое состояние оборудования, а также контроль за

соблюдением плана горных работ по ведению в условиях отработки месторождения Карашошак. Основными данными для осуществления операционного мониторинга в части горных работ, являются производственные показатели отработки месторождения, определенные на основании календарного плана ведения горных работ, и данным по производительности технологического оборудования, параметров БВР и др.

В таблице 1. «Общие сведения о предприятии» приведены данные по объемам добычных работ, их видам, и их отнесение по объектам, как источникам загрязнения атмосферного воздуха. Контроль за ПДК ЗВ на границе СЗЗ осуществляется инструментальным методом, контроль за эмиссиями предусматривается расчетным методом, который основывается на определении массовых выбросов ЗВ по данным о составе исходного сырья и топлива, материально-сырьевых потоках, технологическом режиме производственных процессов. Контроль выбросов следует проводить по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, а при использовании расчетных методов контролируются основные параметры, входящие в расчетные формулы.

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 Карашошак Филиал ТОО "Корпорация Казахмыс" - «Q.I. Satbaev atyndagy Jezqazgan Tau-Ken ondirisi»
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

№п/п	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
1	Месторождение Карашошак филиала ТОО "Корпорация Казахмыс" – «Q.I. Satbaev atyndagy Jezqazgan Tau-Ken ondirisi»	352310000	48.105664, 67.3453481	050140000656	24440	Добыча руд подземным способом	ТОО "Корпорация Казахмыс" Юридический адрес: РК, область Улытау, 200006 г. Жезказган, пл. Қаныш Сәтбаев, здание 1 БИН 050140000656 ИИККЗ7782101398121445 60 АО "BankRBK" БИК KINCKZKA Филиал ТОО "Корпорация Казахмыс" - «Q.I. Satbaev atyndagy Jezqazgan Tau-Ken ondirisi» месторождение Карашошак. Республика Казахстан, 200006, область Улытау, город Жезказган, пл. Қаныш Сәтбаев, здание 1. БИН: 060641009902	I – категория, шахта - 700 тыс. тонн

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

№п/п	Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
1	Аккумуляторы отработанные автомобильные	160601*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
2	Отработанное моторное масло	130208*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
3	Отработанное трансмиссионное масло	130208*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
4	Отработанное гидравлическое масло	130113*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
5	Отработанные теплоносители (антифризы и т.д.)	160114*	Передаются сторонней организации по договору
6	Фильтры промасленные отработанные	160107*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
7	Фильтры топливные отработанные	160121*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
8	Промасленная ветошь	150202*	Передаются сторонней организации по договору
9	Светильники шахтные головные отработанные	160213*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
10	Тара из-под лакокрасочных материалов (ЛКМ)	150110*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
11	Тара металлическая из-под ГСМ	150110*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
12	Нефтьшлам при зачистке резервуаров (АЗС РЕСХ)	160709*	Передаются сторонней организации по договору
13	Шины автомобильные отработанные	160103	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
14	Фильтры воздушные отработанные	160122	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
15	Отработанные лампы, не содержащие ртути	200136	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
16	Мешкотара полипропиленовая	150110*	Передаются сторонней организации по договору
17	Отгарки сварочных электродов	120113	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
18	Лом черных металлов	160117	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
19	Лом цветных металлов	160118	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
20	Отработанные тормозные колодки	160112	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
21	Самоспасатели шахтные отработанные	160213*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
22	Использованная спецодежда и обувь	150203	Передаются сторонней организации по договору
23	Отходы средств индивидуальной защиты (СИЗ)	150203	Передаются сторонней организации по договору
24	Твердые бытовые отходы (ТБО):		Передаются сторонней организации по договору
-	отходы бумаги и картона	200101	Передаются сторонней организации по договору
-	отходы пластмассы, пластика и т.п.	200139	Передаются сторонней организации по договору
-	пищевые отходы	200108	Передаются сторонней организации по договору
-	стеклобой (стеклотара)	200102	Передаются сторонней организации по договору
-	металлы	200140	Передаются сторонней организации по договору
-	древесина	200138	Передаются сторонней организации по договору
-	резина	200199	Передаются сторонней организации по договору
-	прочие (тряпье)	200111	Передаются сторонней организации по договору
25	Вмещающая порода	10101	Размещение в отвалах

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего единиц.	27
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:	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
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	26

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	8
			инструментальный мониторинг не предусматривается программой ПЭК				

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

№	Наименование площадки	Источник выброса	номер	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала наименование номер (название)
1	2	3	4	5	6	7

1	Ствол Вентиляционный восстающий 1	Буровые работы по руде, по породе, Взрывные работы по руде, по породе, Погрузка руды, породы в самосвалы, Шахта ГКР Буровые работы ГКР, Шахта ГКР Проходческие работы КПВ-4А, ГКР, Шахта ГКР Взрывные работы ГКР, Обустройство подземных объектов (сварочные работы, покрасочные работы)	0006	48.105664, 67.3453481	Взвешенные частицы PM10	часы работы
					Взвешенные частицы PM2.5	
					Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	взрывчатое вещество
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Углерод оксид	электроды
					Железо (II, III) оксиды	
					Марганец и его соединения	
					Фтористые газообразные соединения	эмаль, лак, грунтовка
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	
					Уайт-спирит	
					Метилбензол	
					Бутан-1-ол	
					Этанол	
					2-Этокситанол	
					Бутилацетат	
					Пропан-2-он	
2	Существующий породный отвал №4 карьера Северный Карашошак	Породный отвал №4	6003	48.105664, 67.3453481	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	площадь отвала
3	Существующий породный отвал карьера Карашошак 1	Породный отвал	6004	48.105664, 67.3453481	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	площадь отвала
4	Существующий породный отвал карьера Карашошак 2	Породный отвал	6005	48.105664, 67.3453481	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	площадь отвала
5	Существующий породный отвал карьера Карашошак 2	Породный отвал	6006	48.105664, 67.3453481	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	площадь отвала
6	Существующий породный отвал карьера Карашошак 2	Породный отвал	6007	48.105664, 67.3453481	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	площадь отвала
7	Существующий породный отвал карьера Карашошак 3	Породный отвал	6008	48.105664, 67.3453481	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	площадь отвала
8	Портал 1	Транспортировка породы по portalу 1	6027	48.105664,	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	время работы
9	Портал 2	Транспортировка руды, породы по portalу 2	6028	48.105664,	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	время работы
10	Портал 3	Транспортировка породы по portalу 3	6029	48.105664,	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	время работы
11	Портал 4	Транспортировка руды, породы по portalу 4	6030	48.105664, 67.3453481	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	время работы
12	Внутрикарьерная перегрузочная площадка руды портала 1, на дне карьера Карашошак 1	Разгрузка руды с автосамосвалов на внутрикарьерную перегрузочную площадку руды портала 1, на дне карьера Карашошак 1 Погрузка руды на карьерные автосамосвалы для дальнейшей доставки до существующих перегрузочных площадок железной дороги Формирование и хранение	6049	48.105664, 67.3453481	Пыль неорганическая: 70-20% SiO3	время работы
13	Перегрузочная площадка руды портала 2 на дне карьера Карашошак 2	Разгрузка руды на перегрузочную площадку руды портала 2, Погрузка руды в самосвалы для доставки на ж/д перегрузку, Транспортировка руды на ж/д перегрузку	6031	48.105664, 67.3453481	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	время работы
14	Внутрикарьерная перегрузочная площадка руды портала 3, на дне карьера Карашошак 3	Перегрузочная площадка руды портала 3 на дне карьера Карашошак 3. Разгрузка руды Перегрузочная площадка руды портала 3 на дне карьера Карашошак 3. Погрузка руды Перегрузочная площадка руды портала 3 на дне карьера Карашошак 3. Формирование и хранение руды	6050	48.105664, 67.3453481	Взвешенные частицы PM10	время работы

15	Перегрузочная площадка руды портала 4 на дне карьера Северный Карашошак	Разгрузка руды на перегрузочную площадку руды портала 4, Погрузка руды в самосвалы для доставки на ж/д перегрузку, Транспортировка руды на ж/д перегрузку	6032	48.105664, 67.3453481	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	время работы
16	Внутрикарьерный породный отвал № 1 на портале 1 (карьер Карашошак 1)	Разгрузка породы с автосамосвалов внутренний породный отвал № 1 портала 1, на дне карьера Карашошак 1 Погрузка породы на карьерные автосамосвалы для дальнейшей доставки до внешнего породного отвала № 1 Формирование и хранение	6047	48.105664, 67.3453481	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	время работы
17	Перегрузочная площадка породы портала 2 на дне карьера Карашошак 2	Разгрузка породы на перегрузочную площадку породы портала 2, Погрузка породы в самосвалы для доставки на ж/д перегрузку, Транспортировка породы на породный отвал №2	6033	48.105664, 67.3453481	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	время работы
18	Внутрикарьерный породный отвал № 3 на портале 3 (карьер Карашошак 3)	Разгрузка породы с автосамосвалов на внутренний породный отвал № 3 портала 3, на дне карьера Карашошак 3 Погрузка породы на карьерные автосамосвалы для дальнейшей доставки до внешнего породного отвала № 3 Формирование и хранение	6048	48.105664, 67.3453481	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	время работы
19	Перегрузочная площадка породы портала 4 на дне карьера Северный Карашошак	Разгрузка породы на перегрузочную площадку породы портала 4, Погрузка породы в самосвалы для доставки на ж/д перегрузку, Транспортировка породы на породный отвал № 5	6034	48.105664, 67.3453481	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	время работы
20	Породный отвал №1 портала 1	Разгрузка породы на отвал, Пыление от формирования и хранения породы в отвале	6035	48.105664, 67.3453481	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	время работы, площадь отвала, порода
21	Породный отвал №2 портала 2	Разгрузка породы на отвал, Пыление от формирования и хранения породы в отвале	6036	48.105664, 67.3453481	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	время работы, площадь отвала, порода
22	Породный отвал №3 портала 3	Разгрузка породы на отвал, Пыление от формирования и хранения породы в отвале	6037	48.105664, 67.3453481	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	время работы, площадь отвала, порода
23	Породный отвал №5 портала 4	Разгрузка породы на отвал, Пыление от формирования и хранения породы в отвале	6038	48.105664, 67.3453481	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	время работы, площадь отвала, порода
24	Отвал окисленных руд	Хранение породы в отвале	6039	48.105664, 67.3453481	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	время работы, площадь отвала, порода
25	Рудный склад-Перегрузочная площадка в ж/д транспорт (Северный	Разгрузка руды на склад, Погрузка руды в ж/д вагоны, формирование и статическое хранения руды	6044	48.105664, 67.3453481	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	время работы, площадь отвала, порода
26	Рудный склад-Перегрузочная площадка в ж.д. транспорт (юго-	Разгрузка руды на склад, Погрузка руды в ж/д вагоны, Формирование и статическое хранения руды	6045	48.105664, 67.3453481	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	время работы, площадь отвала, порода
27	АЗС	Резервуары для дизельного топлива, Топливораздаточные колонки для д.т. ТРК, Прием топлива	6046	48.105664, 67.3453481	Сероводород (Дигидросульфид)	дизельное топливо, время работы
				48.105664, 67.3453481	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-26511)	

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	7
Газовый мониторинг не предусмотрен, так как на балансе предприятий 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

1	№2 - сброс шахтных вод месторождения Карашошак в отработанное пространство карьера	48°11'27.43" с.ш. и 67°36'07.23" в.д.	Хлориды (Cl)	1 раз в квартал	В соответствии с методиками, утвержденными в РК
			Сульфаты (SO ₄)		
			Взвешенные вещества		
			Нитраты (NO ₃)		
			Нитриты (NO ₂)		
			Азот аммонийный		
			Медь (Cu)		
			Свинец (Pb)		
			Железо (Fe)		
			Цинк (Zn)		
			БПК _{5,20°C}		
			Нефтепродукты		
			Бериллий		
			Бор		
			Кадмий		
			Марганец		
			Барий		

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	т.1	пыль неорганическая 20-70%, диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, диоксид серы	1 раз/квартал	район расположения месторождения Карашошак не входит в «Перечень городов Казахстана, в которых прогнозируются НМУ	ПГЛ ТОО "Корпорация Казахмыс"	Инструментальный метод по методикам включенных в реестр действующих НПА РК
2	т.2	пыль неорганическая 20-70%, диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, диоксид серы	1 раз/квартал			
3	т.3	пыль неорганическая 20-70%, диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, диоксид серы	1 раз/квартал			
4	т.4	пыль неорганическая 20-70%, диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, диоксид серы	1 раз/квартал			

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 водные объекты не предусмотрен, так как на предприятии 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
1	На границе СЗЗ предприятия почва 4 пробы	Алюминий	-	1 раз/год	Инструментальный метод по методикам включенных в реестр действующих НПА РК
		Барий	-		
		Бериллий	-		
		Бор	-		
		Ванадий	-		
		Висмут	-		
		Железо	-		
		Кадмий	-		
		Кобальт	5		
		Марганец	-		
		Медь	-		
		Молибден	-		
		Мышьяк	2		
		Никель	-		
		Олово	-		
		Ртуть	2,1		
		Свинец	32		
		Серебро	-		
		Стронций	-		
		Сурьма	-		
		Титан	-		
		Хром	6		
		Цинк	-		
		Фосфор	-		

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	объекты месторождения Карашошак	1 раз в квартал