

УТВЕРЖДАЮ:
Директор ТОО «РЛС ПОЛИМЕТАЛЛ»

_____ **Карманов К.Ж.**
« ____ » _____ **2022 г.**

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

**К ПЛАНУ РАЗВЕДКИ ТВЁРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ
ИСКОПАЕМЫХ НА ПЛОЩАДИ ПО
ЛИЦЕНЗИИ №1348-EL ОТ 25 ИЮНЯ 2021 ГОДА
В АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
(УЧАСТОК МАЙКОЛЬ).**

ВВЕДЕНИЕ

Настоящая программа по проведению производственного экологического контроля разработана для оператора объекта – Плану разведки твёрдых полезных ископаемых на площади по лицензии №1348-EL от 25 июня 2021 года в Акмолинской области (участок Майколь) ТОО «РЛС ПОЛИМЕТАЛЛ». Объект относится к операторам объектов II категории.

Программа производственного экологического контроля */далее по тексту ППЭК/* – руководящий документ для проведения производственного экологического контроля и производственного мониторинга окружающей среды, который представляет собой комплекс организационно-технических мероприятий по определению фактического состояния окружающей среды в результате деятельности предприятия.

Операторы объектов I и II категорий осуществляют производственный экологический контроль в соответствии со статьей 182 Экологического Кодекса, от 1.07.2021 г. */далее по тексту ЭК РК/*.

Производственный экологический контроль осуществляется согласно требованиям настоящих правил и программы производственного экологического контроля, разработанный операторами объектов I и II категорий.

Программа производственного экологического контроля выполнена в соответствии с

- Экологическим кодексом Республики Казахстан, статьи 185.

-Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденными Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 */далее по тексту /Правила ППЭК/*.

Целями производственного экологического контроля являются:

1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;

2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;

3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;

4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;

5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;

7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;

8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ОСНОВАНИЕ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОГРАММЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ.....	4
2.	ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА.....	4
3.	ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ.....	6
3.1.	Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений.....	7
3.2.	Сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга.....	7
3.3.	Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных.....	9
3.4.	Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений.....	10
4.	Протокол действий в нештатных ситуациях.....	10
5.	Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля.....	11
	Таблица 1. Общие сведения о предприятии.....	12
	Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления.....	13
	Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов.....	13
	Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями.....	14
	Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом.....	14
	Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге.....	18
	Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод.....	18
	Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.....	18
	Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте.....	19
	Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы.....	19
	Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства.....	19
	ГРАФИК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ПЕРИОДИЧЕСКИХ ОТЧЕТОВ.....	21

1. ОСНОВАНИЕ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОГРАММЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Согласно п. 1 ст. 182 Экологического Кодекса РК Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Согласно п. 1 ст. 183 Экологического Кодекса РК Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения.

При изменении технологического процесса и соответственно пересмотре нормативов эмиссий в окружающую среду данная Программа должна быть переработана с учетом новых нормативов.

2. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Юридический адрес: ТОО «РЛС ПОЛИМЕТАЛЛ», Республика Казахстан, Казахстан, г. Нур-Султан, пр. Қабанбай Батыр, 17.

Основной вид деятельности предприятия – /71122/ Деятельность по проведению геологической разведки и изысканий (без научных исследований и разработок).

Пространственные границы объекта недропользования – 34 (тридцать четыре) блока М-43-16-(10а-5б-16,17,18,19,20,21,22,23,24,25), М-43-16-(10а-5в-4,5,7,8,9,10,12,13,14), М-43-16-(10а-5г-1,2,3,5,6,10), М-43-16-(10б-5а-11,12,16,17,21,22), М-43-16-(10б-5в-1,2,6). Административно площадь работ располагается в пределах Ерементausкого района Акмолинской области в 150 км от г.Нур-Султан.

Описываемая территория находится на восточном обрамлении Ерементау-Ниязского антиклинория.

Планом предусматривается бурение разведочных скважин колонковым методом с применением снарядов «Boart Longyear» и RC (с обратной циркуляцией) методом установкой WDH-500A, либо её аналогами.

Таблица 1.1

Сводная таблица видов, примерных объёмов, методов, сроков и порядка проведения работ по годам

№ п/п	Основные виды работ	Ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего
	Полевые работы								
1	Геологические маршруты	п.км.	70	0	0	0	0	0	70
2	Литогеохимическая съёмка	пробы	950	950	0	0	0	0	1900
	Геофизические работы								
3	Электроразведка	км ²	25	0	0	0	0	0	25
4	Проходка траншей	м³	90	90	0	0	0	0	180
5	Документация горных выработок	м.	90	90	0	0	0	0	180
	Бурение								
6	Колонковое диаметром HQ	п.м.	0	272	272	272	272	272	1360
7	Колонковое диаметром NQ	п.м.	0	680	680	680	680	680	3400
8	RC - бурение	п.м.	1134	1134	1133	1133	1133	1133	6800
9	Документация скважин	м.	1134	2086	2085	2085	2085	2085	11560
10	ГИС	м.	0	680	680	680	680	680	3400
	Опробование и обработка проб								
11	Штуфные пробы	проба	100	0	0	0	0	0	100
12	Геохимические пробы	проба	950	950	0	0	0	0	1900
13	Шламовые пробы	проба	454	454	453	453	453	453	2720
14	Керновые пробы	проба	0	809	809	809	809	809	4046
	Лабораторные работы								
15	Исследования XRF-анализатором	проба	1 504	2 213	1 262	1 262	1 262	1 262	8766
16	ICP (32 элемента/6 элементов)	проба	554	1 263	1 262	1 262	1 262	1 262	6866
17	Пробирный анализ	проба	55	126	126	126	126	126	687
18	Хим.анализ воды	проба	0	0	0	1	1	1	3

3. ОРГАНИЗАЦИЯ 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;
- 4) создать службу производственного экологического контроля либо назначить работника, ответственного за организацию и проведение производственного экологического контроля и взаимодействие с органами государственного экологического контроля;
- 5) следовать процедурным требованиям и обеспечивать качество получаемых данных;
- 6) систематически оценивать результаты производственного экологического контроля и принимать необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства Республики Казахстан;
- 7) представлять в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;
- 8) в течение трех рабочих дней сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан, выявленных в ходе осуществления производственного экологического контроля;
- 9) обеспечивать доступ общественности к программам производственного экологического контроля и отчетным данным по производственному экологическому контролю;
- 10) по требованию государственных экологических инспекторов представлять документацию, результаты анализов, исходные и иные материалы производственного экологического контроля, необходимые для осуществления государственного экологического контроля.

Программа производственного экологического должна содержать следующую информацию:

- 1) обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;
- 2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;
- 3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;

- 4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений;
- 5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
- 6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
- 7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;
- 8) протокол действий в нештатных ситуациях;
- 9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля
- 10) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля (информация о планах природоохранных мероприятий и/или программе повышения экологической эффективности).

3.1. Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений

Периодичность контроля при мониторинге эмиссий, мониторинге состояния окружающей среды в зоне воздействия на атмосферный воздух 1 раз в квартал, согласно плана проверок проведения производственного контроля и план график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выброса. Проведение экологического мониторинга – 1 раз в квартал.

3.2. Сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью. В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются:

- Операционный мониторинг;
- Мониторинг эмиссий в окружающую среду;
- Мониторинг воздействия.

Виды и организация проведения производственного мониторинга

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности.

В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для

подтверждения того, что показатели деятельности объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства.

В процессе осуществления операционного мониторинга предполагается ведение учета материально-сырьевых потоков предприятия с целью сравнения фактических данных природопользования с установленными в проекте показателями (учет количества расхода перерабатываемых и используемых материалов и учет времени работы технологического оборудования).

На предприятии ведется учет списанных материалов и учет времени работы оборудования балансовым методом.

Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.

Проведение мониторинга воздействия включается в программу производственного экологического контроля в тех случаях, когда это необходимо для отслеживания соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и нормативов качества окружающей среды либо определено в комплексном экологическом разрешении.

Источниками выбрасывается в атмосферу 20 ингредиентов, нормированию подлежит 18. Общая масса выбросов с учетом автотранспорта составит – 3,415193 г/с, 6,880871 т/год. Нормированию подлежит – 2,723064 г/с, 5,950933 т/год. Контроль за соблюдением нормативов на источниках предусматривается согласно существующих методик расчетным методом 1 раз в квартал при расчете сумм платежей за эмиссии в окружающую среду. Ответственность за проведение контроля лежит на предприятии. Выбросы не должны превышать установленного значения ПДВ.

Результаты мониторинга эмиссий используются для оценки соблюдения нормативов эмиссий, расчета платежей за эмиссии в окружающую среду. Контроль за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ включает определение массы выбросов загрязняющих веществ в единицу времени и сравнение этих показателей с установленными нормативными показателями.

Мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух осуществляется с периодичностью – 1 раз в квартал бухгалтером предприятия по существующим методикам расчетным методом.

Мониторинг эмиссий в водные объекты не проводится, в связи с тем, что сброса сточных вод на рельеф местности нет, ПДС не разрабатывается.

На предприятии ведется постоянный учет образования и обращения с отходами. Мониторинг образования отходов производства и потребления ведется расчетным методом (ТБО) и путем учета по факту образования. На предприятии ежегодно проводится инвентаризация отходов производства и составляется отчет по опасным отходам.

Мониторинг воздействия является обязательным в следующих случаях:

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

Мониторинг воздействия может осуществляться оператором объекта индивидуально, а также совместно с операторами других объектов по согласованию с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Проведение геологоразведочных работ носит локальный кратковременный характер (расположение площадки периодически меняется), в связи с чем мониторинг воздействия не предусмотрен. В период эксплуатации объекта необходимо проводить постоянное визуальное обследование территории на предмет разлива нефтепродуктов и нарушений экологического законодательства.

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия осуществляются лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Лицо, осуществляющее производственный мониторинг, несет ответственность в соответствии с Кодексом Республики Казахстан об административных правонарушениях за предоставление недостоверной информации по результатам производственного мониторинга.

Данные производственного мониторинга используются для оценки состояния окружающей среды в рамках ведения Единой государственной системы мониторинга окружающей среды и природных ресурсов.

3.3. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

Перечень отслеживаемых параметров определен на основании имеющихся пункта 3.2 настоящей программы.

Операционный мониторинг осуществляется посредством учёта материально- сырьевых ресурсов.

Мониторинг эмиссий в атмосферный воздух проводится расчетными методами с периодичностью 1 раз в квартал.

Мониторинг эмиссий не предусматривается.

Мониторинг отходов производства предусматривает постоянный учет образующихся отходов.

Мониторинг уровня загрязнения земель не предусматривается.

Радиационный мониторинг не требуется.

Мониторинг воздействия не предусматривается.

Отбор проб и инструментальные исследования проводит аккредитованная лаборатория, привлекаемая на подрядной основе.

При проведении мониторинга оператор объекта обязан:

-следовать процедурным требованиям и обеспечивать достоверность получаемых данных;

-систематически оценивать результаты и принимать необходимые меры по устранению выявленных нарушений законодательства в области охраны окружающей среды;

-вести внутренний отчет, формировать и представлять отчеты по результатам в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды ежеквартально до 1 числа месяца следующего за отчетным кварталом.;

-оперативно сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах несоблюдения экологических нормативов;

-соблюдать технику безопасности;

-обеспечивать доступ государственных инспекторов по охране окружающей среде к исходным данным для подтверждения достоверности осуществляемого ПМ;

-самостоятельно определять организационную и функциональную структуру внутренней ответственности персонала за проведение ПМ.

3.4. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

Определение концентрации загрязняющих веществ будет осуществляться по утвержденным методикам на оборудовании, внесенном в Гос реестр РК.

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений будут достигаться следующим образом:

-методики выполнения измерений будут аттестованы;

-средства измерений будут иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в реестр РК;

-оборудование будет иметь свидетельство о поверке;

-персонал лаборатории будет иметь соответствующие квалификации;

- в лаборатории будет проводиться внутренний контроль токсичности измерений.

4. Протокол действий в нештатных ситуациях

При обнаружении превышения эмиссии загрязняющих веществ и возникновении нештатной ситуации, предприятие обязано безотлагательно сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушений экологического законодательства РК и принять меры по снижению эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду, вплоть до остановки технологических процессов, предприятия, и передать информацию о принятых мерах в уполномоченный орган по охране окружающей среды.

Экологическая оценка воздействия эмиссии загрязняющих веществ при нештатных ситуациях осуществляется на основе измерений или на основе расчетов уровня эмиссии в Окружающую Среду вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов в составление протоколов.

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

Лицо, ответственное за проведение производственного экологического контроля, обязано обеспечить ведение на объекте или отдельных участках работ журналов производственного экологического контроля, в которые работники должны записывать обнаруженные факты нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан с указанием сроков их устранения.

Лица, ответственные за проведение производственного экологического контроля, обнаружившие факт нарушения экологических требований, в результате которого возникает угроза жизни и (или) здоровью людей или риск причинения экологического ущерба, обязаны незамедлительно принять все зависящие от них меры по устранению или локализации возникшей ситуации и сообщить об этом руководству оператора объекта.

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.

В ходе внутренних проверок контролируются:

- 1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- 2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- 3) выполнение условий экологического и иных разрешений;
- 4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- 5) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Работник (работники), осуществляющий (осуществляющие) внутреннюю проверку, обязан (обязаны):

- 1) рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- 2) обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- 3) составить письменный отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения.

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																																																																	
ТОО «РЛС ПОЛИМЕТАЛЛ»	114600000	Административно площадь работ располагается в пределах Ерементауского района Акмолинской области в 150 км от г.Нур-Султан. Описываемая территория находится на восточном обрамлении Ерементау-Ниязского антиклинория. Через северную часть территории проходит железнодорожная магистраль Нур-Султан-Павлодар, связывающая район с ближайшим городом Ерементау, расположенным в 25км к западу. От города Караганды район удален на 270км.		71122	проведение геологоразведочные работы	Акмолинчкая область	II категория 2085 п.м.																																																																	
		<table><tr><th rowspan="2">№№ п/п</th><th colspan="2">Координаты</th></tr><tr><th>Северная широта</th><th>Восточная долгота</th></tr><tr><td>1</td><td>51⁰ 38' 00"</td><td>73⁰ 40' 00"</td></tr><tr><td>2</td><td>51⁰ 38' 00"</td><td>73⁰ 42' 00"</td></tr><tr><td>3</td><td>51⁰ 34' 00"</td><td>73⁰ 42' 00"</td></tr><tr><td>4</td><td>51⁰ 34' 00"</td><td>73⁰ 41' 00"</td></tr><tr><td>5</td><td>51⁰ 33' 00"</td><td>73⁰ 41' 00"</td></tr><tr><td>6</td><td>51⁰ 33' 00"</td><td>73⁰ 39' 00"</td></tr><tr><td>7</td><td>51⁰ 35' 00"</td><td>73⁰ 39' 00"</td></tr><tr><td>8</td><td>51⁰ 35' 00"</td><td>73⁰ 38' 00"</td></tr><tr><td>9</td><td>51⁰ 34' 00"</td><td>73⁰ 38' 00"</td></tr><tr><td>10</td><td>51⁰ 34' 00"</td><td>73⁰ 36' 00"</td></tr><tr><td>11</td><td>51⁰ 33' 00"</td><td>73⁰ 36' 00"</td></tr><tr><td>12</td><td>51⁰ 33' 00"</td><td>73⁰ 34' 00"</td></tr><tr><td>13</td><td>51⁰ 32' 00"</td><td>73⁰ 34' 00"</td></tr><tr><td>14</td><td>51⁰ 32' 00"</td><td>73⁰ 31' 00"</td></tr><tr><td>15</td><td>51⁰ 34' 00"</td><td>73⁰ 31' 00"</td></tr><tr><td>16</td><td>51⁰ 34' 00"</td><td>73⁰ 33' 00"</td></tr><tr><td>17</td><td>51⁰ 35' 00"</td><td>73⁰ 33' 00"</td></tr><tr><td>18</td><td>51⁰ 35' 00"</td><td>73⁰ 35' 00"</td></tr><tr><td>19</td><td>51⁰ 37' 00"</td><td>73⁰ 35' 00"</td></tr><tr><td>20</td><td>51⁰ 37' 00"</td><td>73⁰ 40' 00"</td></tr></table>						№№ п/п	Координаты		Северная широта	Восточная долгота	1	51 ⁰ 38' 00"	73 ⁰ 40' 00"	2	51 ⁰ 38' 00"	73 ⁰ 42' 00"	3	51 ⁰ 34' 00"	73 ⁰ 42' 00"	4	51 ⁰ 34' 00"	73 ⁰ 41' 00"	5	51 ⁰ 33' 00"	73 ⁰ 41' 00"	6	51 ⁰ 33' 00"	73 ⁰ 39' 00"	7	51 ⁰ 35' 00"	73 ⁰ 39' 00"	8	51 ⁰ 35' 00"	73 ⁰ 38' 00"	9	51 ⁰ 34' 00"	73 ⁰ 38' 00"	10	51 ⁰ 34' 00"	73 ⁰ 36' 00"	11	51 ⁰ 33' 00"	73 ⁰ 36' 00"	12	51 ⁰ 33' 00"	73 ⁰ 34' 00"	13	51 ⁰ 32' 00"	73 ⁰ 34' 00"	14	51 ⁰ 32' 00"	73 ⁰ 31' 00"	15	51 ⁰ 34' 00"	73 ⁰ 31' 00"	16	51 ⁰ 34' 00"	73 ⁰ 33' 00"	17	51 ⁰ 35' 00"	73 ⁰ 33' 00"	18	51 ⁰ 35' 00"	73 ⁰ 35' 00"	19	51 ⁰ 37' 00"	73 ⁰ 35' 00"	20	51 ⁰ 37' 00"	73 ⁰ 40' 00"
		№№ п/п							Координаты																																																															
								Северная широта	Восточная долгота																																																															
		1						51 ⁰ 38' 00"	73 ⁰ 40' 00"																																																															
		2						51 ⁰ 38' 00"	73 ⁰ 42' 00"																																																															
		3						51 ⁰ 34' 00"	73 ⁰ 42' 00"																																																															
		4						51 ⁰ 34' 00"	73 ⁰ 41' 00"																																																															
		5						51 ⁰ 33' 00"	73 ⁰ 41' 00"																																																															
		6						51 ⁰ 33' 00"	73 ⁰ 39' 00"																																																															
		7						51 ⁰ 35' 00"	73 ⁰ 39' 00"																																																															
		8						51 ⁰ 35' 00"	73 ⁰ 38' 00"																																																															
		9						51 ⁰ 34' 00"	73 ⁰ 38' 00"																																																															
		10						51 ⁰ 34' 00"	73 ⁰ 36' 00"																																																															
		11						51 ⁰ 33' 00"	73 ⁰ 36' 00"																																																															
		12						51 ⁰ 33' 00"	73 ⁰ 34' 00"																																																															
		13						51 ⁰ 32' 00"	73 ⁰ 34' 00"																																																															
		14						51 ⁰ 32' 00"	73 ⁰ 31' 00"																																																															
		15						51 ⁰ 34' 00"	73 ⁰ 31' 00"																																																															
		16						51 ⁰ 34' 00"	73 ⁰ 33' 00"																																																															
		17						51 ⁰ 35' 00"	73 ⁰ 33' 00"																																																															
		18						51 ⁰ 35' 00"	73 ⁰ 35' 00"																																																															
		19						51 ⁰ 37' 00"	73 ⁰ 35' 00"																																																															
20	51 ⁰ 37' 00"	73 ⁰ 40' 00"																																																																						

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
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	передаются по договору со специализированной организацией

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.из них:	9
2	Организованных, из них:	4
	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:	4
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	4
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	5

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
На предприятии не предусмотрен мониторинг источников инструментальными измерениями						

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		Код в-ва	Наименование загрязняющих веществ	г/с	т/год	
1	2	3	4	5				6
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча дизельного генератора буровой	0001	51° 44' 00'' 73° 67' 00''	0301	Азота (IV) диоксид	0.04443	0.47988	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча дизельного генератора буровой	0001	51° 44' 00'' 73° 67' 00''	0304	Азот (II) оксид	0.05776	0.62384	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча дизельного генератора буровой	0001	51° 44' 00'' 73° 67' 00''	0328	Углерод	0.00741	0.07998	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча дизельного генератора буровой	0001	51° 44' 00'' 73° 67' 00''	0330	Сера диоксид	0.01481	0.15996	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча дизельного генератора буровой	0001	51° 44' 00'' 73° 67' 00''	0337	Углерод оксид	0.03703	0.3999	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча дизельного генератора буровой	0001	51° 44' 00'' 73° 67' 00''	1301	Проп-2-ен-1-аль	0.00178	0.0192	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча дизельного генератора буровой	0001	51° 44' 00'' 73° 67' 00''	1325	Формальдегид	0.00178	0.0192	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча дизельного генератора буровой	0001	51° 49' 00'' 73° 67' 00''	2754	Углеводороды предельные C12-19	0.01777	0.19195	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча дизельного генератора буровой	0002	51° 49' 00'' 73° 77' 00''	0301	Азота (IV) диоксид	0.04443	0.92778	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в	Свеча дизельного	0002	51° 49' 00'' 73° 77' 00''	0304	Азот (II) оксид	0.05776	1.20611	д/топливо

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ				Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			Код в-ва	Наименование загрязняющих веществ	г/с	т/год	
1	2	3	4		5				6
Акмолинской области	генератора буровой								
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча дизельного генератора буровой	0002	51° 49' 00''	73° 77' 00''	0328	Углерод	0.00741	0.15463	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча дизельного генератора буровой	0002	51° 49' 00''	73° 77' 00''	0330	Сера диоксид	0.01481	0.30926	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча дизельного генератора буровой	0002	51° 49' 00''	73° 77' 00''	0337	Углерод оксид	0.03703	0.77315	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча дизельного генератора буровой	0002	51° 49' 00''	73° 77' 00''	1301	Проп-2-ен-1-аль	0.00178	0.03711	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча дизельного генератора буровой	0002	51° 49' 00''	73° 77' 00''	1325	Формальдегид	0.00178	0.03711	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча дизельного генератора буровой	0002	51° 49' 00''	73° 77' 00''	2754	Углеводороды предельные C12-19	0.01777	0.37111	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча бензинового генератора лагеря	0003	51 ° 56/00//	73° 87' 00''	0301	Азота (IV) диоксид	0.01294	0.40811	бензин
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча бензинового генератора лагеря	0003	51 ° 56/00//	73° 87' 00''	0304	Азот (II) оксид	0.01682	0.53054	бензин
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча бензинового генератора лагеря	0003	51 ° 56/00//	73° 87' 00''	0330	Сера диоксид	0.00431	0.13604	бензин
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча бензинового генератора лагеря	0003	51 ° 56/00//	73° 87' 00''	0337	Углерод оксид	0.01078	0.34009	бензин
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча бензинового генератора лагеря	0003	51° 67' 00''	73° 87' 00''	1301	Проп-2-ен-1-аль	0.00052	0.01632	бензин
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча бензинового генератора лагеря	0003	51° 67' 00'	73° 87' 00''	1325	Формальдегид	0.00052	0.01632	бензин
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча бензинового генератора лагеря	0003	51° 67' 00'	73° 87' 00''	2754	Углеводороды предельные C12-19	0.00518	0.16324	бензин
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча бензинового генератора лагеря	0004	51° 67' 00'	73° 90' 00''	0301	Азота (IV) диоксид	0.01294	0.40811	бензин
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча бензинового генератора лагеря	0004	51° 67' 00'	73° 90' 00''	0304	Азот (II) оксид	0.01682	0.53054	бензин
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча бензинового генератора лагеря	0004	51° 67' 00'	73° 90' 00''	0330	Сера диоксид	0.00431	0.13604	бензин
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча бензинового генератора лагеря	0004	51° 67' 00'	73° 90' 00''	0337	Углерод оксид	0.01078	0.34009	бензин

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ				Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			Код в-ва	Наименование загрязняющих веществ	г/с	т/год	
1	2	3	4		5				6
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча бензинового генератора лагеря	0004	51° 67' 00''	73° 90 00''	1301	Проп-2-ен-1-аль	0.00052	0.01632	бензин
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча бензинового генератора лагеря	0004	51° 67' 00''	73° 90 00''	1325	Формальдегид	0.00052	0.01632	бензин
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Свеча бензинового генератора лагеря	0004	51° 67' 00''	73° 90 00''	2754	Углеводороды предельные C12-19	0.00518	0.16324	бензин
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Буровые работы, обустройство буровых площадок, отстойников, рекультивация, заправка дизельного и бензинового генератора	6001	51° 67' 00''	73° 94 00''	0333	Сероводород	0.000006	0.0000017	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Буровые работы, обустройство буровых площадок, отстойников, рекультивация, заправка дизельного и бензинового генератора	6001	51° 67' 00''	73° 94 00''	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.145208	0.002037	бензин
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Буровые работы, обустройство буровых площадок, отстойников, рекультивация, заправка дизельного и бензинового генератора	6001	51° 67' 00''	73° 94 00''	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0.053667	0.000753	бензин
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Буровые работы, обустройство буровых площадок, отстойников, рекультивация, заправка дизельного и бензинового генератора	6001	51° 67' 00''	73° 94 00''	0501	Пентилены	0.005365	0.000075	бензин
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Буровые работы, обустройство буровых площадок, отстойников, рекультивация, заправка дизельного и бензинового генератора	6001	51° 67' 00''	73° 94 00''	0602	Бензол	0.004935	0.000069	бензин
Площадка геологоразведочных работ в	Буровые работы,	6001	51° 67' 00''	73° 94 00''	0616	Диметилбензол	0.000622	0.000009	бензин

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ				Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			Код в-ва	Наименование загрязняющих веществ	г/с	т/год	
1	2	3	4		5				6
Акмолинской области	обустройство буровых площадок, отстойников, рекультивация, заправка дизельного и бензинового генератора								
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Буровые работы, обустройство буровых площадок, отстойников, рекультивация, заправка дизельного и бензинового генератора	6001	51° 67' 00''	73° 94 00''	0621	Метилбензол	0.004656	0.000065	бензин
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Буровые работы, обустройство буровых площадок, отстойников, рекультивация, заправка дизельного и бензинового генератора	6001	51° 67' 00''	73° 94 00''	1119	2-Этоксигэтанол	0.000129	0.000002	бензин
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Буровые работы, обустройство буровых площадок, отстойников, рекультивация, заправка дизельного и бензинового генератора	6001	51° 67' 00''	73° 94 00''	2754	Углеводороды предельные C12-19	0.001826	0.000608	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Буровые работы, обустройство буровых площадок, отстойников, рекультивация, заправка дизельного и бензинового генератора	6001	51° 67' 00''	73° 94 00''	2908	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0.9556	0.4736	Время работы
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Строительство и ремонт подъездных путей, рекультивация	6002	51° 77' 00''	73° 97 00''	2908	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0.6472	1.048	Объем грунта
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Прохождение канав, траншей, рекультивация	6003	51° 77' 00''	73° 97 00''	2908	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0.512	0.072	Объем грунта

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ				Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер		Код в-ва	Наименование загрязняющих веществ	г/с	т/год	
1	2	3	4	5				6
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Отвал ППС	6004	51° 77' 00'' 73° 97' 00''	2908	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0.00007	0.00162	Объем грунта
Площадка геологоразведочных работ в Акмолинской области	Пересыпка глины	6005	51° 77' 00'' 73° 97' 00''	2909	Пыль неорганическая менее 20% двуокиси кремния	0.056	0.035	Объем грунта

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
На предприятии отсутствуют накопители отходов, в связи с чем сведения не предоставляются.					

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
Сбросы сточных вод на предприятии отсутствуют.				

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
Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха проводятся 1 раз в квартал, расчетным методом					

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
Сбросы сточных вод на предприятии отсутствуют, в связи с чем мониторинг воздействия на водном объекте не предусмотрен					

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
На предприятии отсутствуют накопители отходов, в связи с чем мониторинг уровня загрязнения почвы не предусмотрен.				

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	геологоразведочные работы на площади по лицензии №1348-EL от 25 июня 2021 годав Акмолинской области (участок Майколь) ТОО «РЛС ПОЛИМЕТАЛЛ» (участок Майколь)	1 раз в квартал

Основной целью внутренних проверок является соблюдение экологического законодательства РК, составление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения.

Внутренняя проверка осуществляется работником, в трудовые обязанности которого входят функции по вопросам охраны окружающей среды.

Организация внутренних проверок оператором включает меры регулярной внутренней проверке соблюдения экологического законодательства РК и сопоставлению результата производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения. В ходе внутренних проверок контролируется:

1. Выполнение мероприятий по Охране Окружающей Среды, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
2. Следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к Охране Окружающей Среды;
3. Выполнения условий экологического разрешения;
4. Правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля и иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

ГРАФИК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ПЕРИОДИЧЕСКИХ ОТЧЕТОВ

№	Наименование отчета	Адресат	Срок предоставления
1	Отчеты согласно условиям природопользования, согласно приложения 2 к Разрешению на эмиссии в окружающую среду	в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды	В течение 10 календарных дней после окончания отчетного квартала
2.	Отчет по производственному экологическому контролю по средствам электронного портала	в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды	Ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом
3.	Расчет платежей и Декларация по плате за эмиссии в окружающую среду 870.00 и 870.001	Налоговый комитет по месту нахождения объекта	Ежеквартально до 15 числа второго месяца, следующего за отчетным.
4.	Отчет по инвентаризации опасных отходов (в электронном виде)	В уполномоченный орган в области охраны окружающей среды	Ежегодно в срок до 1 марта следующего за отчетным годом
5	Статистический отчет по охране атмосферного воздуха по форме 2ТПвоздух	В уполномоченный орган в области статистики	Ежегодно до 10 апреля следующего за отчетным годом
6	Статистический отчет о текущих затратах на охрану окружающей среды, экологических платежах и плате за природные ресурсы по форме 4-ОС	В уполномоченный орган в области статистики	1 раз в год до 15 апреля следующего за отчетным годом