

Утверждаю



ПРОГРАММА

ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

План разведки твердых полезных ископаемых на территории блоков: L-43-4-(10e-5b-1), L-43-4-(10e-5b-2), L-43-4-(10e-5b-3), L-43-4-(10v-5g-1), L-43-4-(10v-5g-2), L-43-4-(10v-5g-15), L-43-4-(10v-5g-16), L-43-4-(10v-5g-17), L-43-4-(10v-5g-18), L-43-4-(10v-5g-19), L-43-4-(10v-5g-20), L-43-4-(10v-5g-21), L-43-4-(10v-5g-22), L-43-4-(10v-5g-23), L-43-4-(10v-5g-24), L-43-4-(10v-5g-25), L-43-4-(10v-5v-4), L-43-4-(10v-5v-5), L-43-4-(10v-5v-8), L-43-4-(10v-5v-9), L-43-4-(10v-5v-10), L-43-4-(10v-5v-13), L-43-4-(10v-5v-14), L-43-4-(10v-5v-15), L-43-4-(10v-5v-18), L-43-4-(10v-5v-19), L-43-4-(10v-5v-20), L-43-4-(10v-5v-24), L-43-4-(10v-5v-25)
в Карагандинской области

г. Астана, 2026 г.

ПРОГРАММА

производственного экологического контроля

Объект

План разведки твердых полезных ископаемых на территории блоков: L-43-4-(10e-5b-1), L-43-4-(10e-5b-2), L-43-4-(10e-5b-3), L-43-4-(10v-5g-1), L-43-4-(10v-5g-2), L-43-4-(10v-5g-15), L-43-4-(10v-5g-16), L-43-4-(10v-5g-17), L-43-4-(10v-5g-18), L-43-4-(10v-5g-19), L-43-4-(10v-5g-20), L-43-4-(10v-5g-21), L-43-4-(10v-5g-22), L-43-4-(10v-5g-23), L-43-4-(10v-5g-24), L-43-4-(10v-5g-25), L-43-4-(10v-5v-4), L-43-4-(10v-5v-5), L-43-4-(10v-5v-8), L-43-4-(10v-5v-9), L-43-4-(10v-5v-10), L-43-4-(10v-5v-13), L-43-4-(10v-5v-14), L-43-4-(10v-5v-15), L-43-4-(10v-5v-18), L-43-4-(10v-5v-19), L-43-4-(10v-5v-20), L-43-4-(10v-5v-24), L-43-4-(10v-5v-25) в Карагандинской области

Категория объекта

II категория

Оператор объекта

ЧК «Jinze Vision Capital WQ Ltd.»

Срок проведения работ

2026-2030 годы

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Исполнитель, должность	Подпись	Ф. И. О.
Инженер-эколог		Тойенбекова Л.С.

Оглавление

ВВЕДЕНИЕ	5
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	7
1.1. Реквизиты	7
1.2. Местоположение объекта	7
2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ	8
2.1. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга	8
2.2. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах производственного мониторинга	11
2.3. Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частота осуществления измерений	11
3. УЧЕТ И ОТЧЕТНОСТЬ ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОМУ ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ КОНТРОЛЮ	12
3.1. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных	12
3.2. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля	12
4. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ	14
5. ИНФОРМАЦИЯ О ПЛАНАХ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ И/ИЛИ ПРОГРАММЕ ПОВЫШЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ	14
Таблица 1. Общие сведения о предприятии	15
Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления	16
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов	16
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	18
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	18
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге	22
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод	22
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	23
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте	23
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	23
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	23
ПРИЛОЖЕНИЯ	25
Приложение 1. Ситуационная карта-схема района проведения работ	26

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии с требованиями пункта 1 статьи 182 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее – ЭК РК) операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Целями производственного экологического контроля являются (п. 2 ст. 182 ЭК РК):

- 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.

Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышения экологической эффективности (п. 1 ст. 183 ЭК РК).

Согласно п. 2 ст. 183 ЭК РК экологическая оценка эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля осуществляется на основе измерений и (или) расчётов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объёма потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

Операторы объектов I и II категорий имеют право самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение (п. 1 ст. 184 ЭК РК).

При проведении производственного экологического контроля оператор объекта обязан (п. 2 ст. 184 ЭК РК):

- 1) соблюдать программу производственного экологического контроля;
- 2) реализовывать условия программы производственного экологического контроля и представлять отчёты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями к отчётности по результатам производственного экологического контроля;
- 3) в отношении объектов I категории – установить автоматизированную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду на основных стационарных источниках эмиссий в соответствии с утверждённым уполномоченным органом в области охраны окружающей среды порядком ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в окружающую среду и требованиями пункта 4 статьи 186 настоящего Кодекса; 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) систематически оценивать результаты производственного экологического контроля и принимать необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства Республики Казахстан;
- 6) представлять в установленном порядке отчёты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;

7) 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;

8) обеспечивать доступ общественности к программам производственного экологического контроля и отчётным данным по производственному экологическому контролю;

9) по требованию государственных экологических инспекторов представлять документацию, результаты анализов, исходные и иные материалы производственного экологического контроля, необходимые для осуществления государственного экологического контроля.

Разработка программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий осуществляется в соответствии с правилами, утверждёнными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды (п. 3 ст. 185 ЭК РК) – Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учёта, формирования и представления периодических отчётов по результатам производственного экологического контроля (приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250) (далее – Правила).

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

1.1. Реквизиты

Наименование: ЧК «Jinze Vision Capital WQ Ltd»

Адрес местонахождения: 010000 Казахстан, город Астана, район Есиль, ул. Сауран, д. 10В, кв. 76. БИН 250740900578

Руководитель: Вань Цянь

1.2. Местоположение объекта

Площадь блоков L-43-4-(10e-5b-1), L-43-4-(10e-5b-2), L-43-4-(10e-5b-3), L-43-4-(10v-5g-1), L-43-4-(10v-5g-2), L-43-4-(10v-5g-15), L-43-4-(10v-5g-16), L-43-4-(10v-5g-17), L-43-4-(10v-5g-18), L-43-4-(10v-5g-19), L-43-4-(10v-5g-20), L-43-4-(10v-5g-21), L-43-4-(10v-5g-22), L-43-4-(10v-5g-23), L-43-4-(10v-5g-24), L-43-4-(10v-5g-25), L-43-4-(10v-5v-4), L-43-4-(10v-5v-5), L-43-4-(10v-5v-8), L-43-4-(10v-5v-9), L-43-4-(10v-5v-10), L-43-4-(10v-5v-13), L-43-4-(10v-5v-14), L-43-4-(10v-5v-15), L-43-4-(10v-5v-18), L-43-4-(10v-5v-19), L-43-4-(10v-5v-20), L-43-4-(10v-5v-24), L-43-4-(10v-5v-25) расположена в Карагандинской области Шетский район в 8 км севернее поселка Акжал, в 10 км юго-западнее поселка Акчатау, в 135 км северо-западнее г. Балхаш и в 215 км юго-восточнее областного центра Караганда.

Геологоразведочные работы будут проводиться в пределах контура геологического отвода, ограниченного угловыми точками. Общая составляет 66,82 кв. Координаты угловых точек приведены в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1. Координаты угловых точек контура геологического отвода

долгота			широта		
Градусы	Минуты	Секунды	Градусы	Минуты	Секунды
73	55	00	47	49	00
73	55	00	47	50	00
73	53	00	47	50	00
73	53	00	47	51	00
73	52	00	47	51	00
73	52	00	47	54	00
73	53	00	47	54	00
73	53	00	47	55	00
73	57	00	47	55	00
73	57	00	47	54	00
73	55	00	47	54	00
73	55	00	47	52	00
73	59	00	47	52	00
73	59	00	47	53	00
74	00	00	47	53	00
74	00	00	47	50	00
73	58	00	47	50	00
73	58	00	47	49	00
Площадь 66,82 км ²					

2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ

В соответствии со ст. 186 ЭК РК 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. Содержание операционного мониторинга определяется оператором объекта.

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.

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.

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, несёт 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.

2.1. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга

Поисково-оценочные работы будут выполняться с привлечением специализированных подрядных организаций через организацию тендеров по соответствующим договорам и частично собственными силами. Буровые работы будут выполнять подрядные организации, имеющие соответствующую квалификацию для производства буровых работ. Геолого-маркшейдерское обслуживание работ будет осуществляться собственной геолого-маркшейдерской службой предприятия, проводившего эти работы.

Сроки проведения работ: начало работ 2026-2030 г.г.

Работы будут выполняться, как правило, в теплое время года вахтовым методом, в одну-две смены. Работы будут проводить за счет собственных средств.

Персонал, занятый на работах, предусмотренных планом разведки будут проживать во временном полевом лагере, имеющем всю необходимую бытовую и производственную инфраструктуру.

В связи с сезонным режимом работ строительство капитальных зданий и сооружений не проектируется.

Работы будут выполняться, как правило, в теплое время года вахтовым методом, в одну-две смены.

Работы будут проводить за счет собственных средств.

Персонал, занятый на работах, предусмотренных планом разведки будут проживать во временном полевом лагере, имеющем всю необходимую бытовую и производственную инфраструктуру. Выбор места для устройства лагеря производится по указанию начальника партии (отряда). Ближайший населенный пункт пос. Акжал.

В связи с сезонным режимом работ, строительство капитальных зданий и сооружений не проектируется.

Согласно плану разведки, работы будут осуществляться в 2026-2030г.г. Планом разведки планируются поисковые (1 этап) и поисково-оценочные (2 этап) работы.

Поставленные планом разведки задачи предусматривается решить следующим комплексом работ:

2026 г.

Геохимическая съемка - 35 км²;

Маршруты – 220 п. км;

Исследование проб - 2900 проб;

2027 г.

Профильные геохимические исследования – 5 п.км;

Электромагнитное зондирование - 10 км²;

Магниторазведка – 20 км²;

Горные работы- 3200 м³;

Анализ образцов – 300 образцов;

2029 г.

Топогеодезическая съемка – 2,25 км²;

Анализ геохимических проб – 30 анализ;

Анализ керновых проб – 50 анализ;

Контроль QA/QC 20% от керновых проб – 100 анализ;

Бурение разведочных скважин – 2500 п.м.;

Анализ геохимических проб – 30 анализ;

Анализ керновых проб – 500 анализ;

Контроль QA/QC 20% от керновых проб – 100 анализ;

Бурение гидрогеологических скважин – 200 п.м.;

Инженерно-геологические исследования (Физ. мех. Испытания) – 2 исп.;

Экологические исследования (Исследования проб на радиоактивность) – 4 исп.;

Эксперимент по переработке полезных ископаемых – 4 исп.

2030 г.

Геологический отчет – 1 ед.

По окончании проведения работ проектом предусматривается рекультивация нарушенных земель.

Основные источники загрязнения атмосферного воздуха при проведении разведочных работ:

2026 г.

0001 – Дизельгенератор (дизельные двигатели) полевого лагеря

0002 – Заправка ГСМ

6001 – Бульдозер, экскаватор

6002 – УРАЛ 4320 топливозаправщик, водовоз

6003 – Рекогносцировочные маршруты

6004 – Снятие, складирование ПРС

2027 г.

0001 – Дизельгенератор (дизельные двигатели) полевого лагеря

0002 – Дизельгенератор буровой установки

0003 – Заправка ГСМ

6001 – Бульдозер, экскаватор

6002 – УРАЛ 4320 топливозаправщик, водовоз

6003 – Горные работы

6004 – Проходка канав

6005 – Засыпка канав

2028 г.

0001 – Дизельгенератор (дизельные двигатели) полевого лагеря

0002 – Дизельгенератор буровой установки

0003 – Заправка ГСМ

6001 – Бульдозер, экскаватор

6002 – УРАЛ 4320 топливозаправщик, водовоз

2029 г.

0001 – Дизельгенератор (дизельные двигатели) полевого лагеря

0002 – Дизельгенератор буровой установки

0003 – Заправка ГСМ

6001 – Бульдозер, экскаватор

6002 – УРАЛ 4320 топливозаправщик, водовоз

6003 – Отстойники под буровые

6004 – Буровые площадки

6005 – Бурение скважины

Дизельгенератор полевого лагеря

Для электроснабжения вахтового лагеря устанавливается дизельгенератор. Заправка топливом производится топливозаправщиком. При работе дизельгенератора в атмосферный воздух выделяются оксид углерода, оксид азота, диоксид азота, серы диоксид, углеводороды предельные, акролеин, формальдегид.

Дизельгенератор буровой установки

Предназначен для работы буровой установки. Заправка топливом производится топливозаправщиком. При работе дизельгенератора в атмосферный воздух выделяются оксид углерода, оксид азота, диоксид азота, серы диоксид, углеводороды предельные, акролеин, формальдегид.

Топливозаправщик

Для заправки автотранспорта используется автозаправщик, который доставляет дизельное топливо на территорию. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу происходят при заправке транспорта. При этом в атмосферный воздух выделяются сероводород и углеводороды предельные.

Снятие и складирование почвенно-плодородного слоя (ПРС)

Растительный слой перед началом работ снимается и хранится на специальной площадке. При перегрузке плодородного слоя в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния.

Отстойники под буровые, буровые площадки

При устройстве отстойников и площадок под буровые в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния.

Проходка канав, засыпка канав

При проведении работ в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния.

Буровые работы

Буровые работы проводятся с целью отбора проб. Буровая установка оснащена пылеулавливающим оборудованием. При проведении работ в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния.

В таблице 2 отражена информация по отходам производства и потребления, содержащая сведения о коде отхода в соответствии с классификатором отходов и виду операции, которому подвергается отход.

На предприятии будет производиться мониторинг уровня загрязнения почв в зоне воздействия производства. Точками контроля будут являться 4 точки на границе СЗЗ (по румбам розы ветров). Отбор проб будет производиться для последующего лабораторного анализа. Отбор проб будет производиться методом конверта из одного слоя или горизонта почвы, с составлением объединенной пробы. В случае выявления видимого загрязнения почв

пробы будут отобраны на всю глубину загрязнения послойно, с учетом генетических разностей. Периодичность наблюдений: - 2 раза в год (2 и 3 кварталы, теплое время года). Контролируемые параметры: нефтепродукты.

2.2. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах производственного мониторинга.

Инструментальные замеры на источниках предусмотрены на организованных источниках. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальным методом, представлены в таблице 4.

При осуществлении контроля за соблюдением установленных нормативов НДВ на источниках выбросов с применением расчётного метода будут применяться методики расчёта согласно тем, что были использованы при разработке нормативов допустимых выбросов (согласно представленным в приложении к проекту нормативов эмиссий (нормативов допустимых выбросов) к Плану разведочных работ теоретическим расчётам выбросов загрязняющих веществ от источников объекта.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом, представлены в таблице 5.

2.3. Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частота осуществления измерений

С целью обеспечения достоверных данных для отчётности по результатам производственного экологического контроля периодичность осуществления производственного мониторинга и частота осуществления измерений приняты аналогично периодичности предоставления данной отчётности – минимум 1 раз в квартал.

3. УЧЕТ И ОТЧЕТНОСТЬ ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОМУ ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ КОНТРОЛЮ

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

Согласно требованиям ст. 187 ЭК РК оператор объекта ведёт внутренний учёт, формирует и представляет периодические отчёты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в Национальный банк данных об окружающей среде и природных ресурсах Республики Казахстан в соответствии с правилами, утверждаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Согласно Правилам, оператор объекта представляет периодические отчёты 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.

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

К периодическим отчётам производственного экологического контроля прилагаются акты или протокола отбора проб, протокола результатов испытаний производственного экологического мониторинга.

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

Ответственность за полноту и качество предоставляемой в уполномоченный орган и его территориальные подразделения информации несёт оператор объекта.

Под оператором объекта в ЭК РК понимается физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду.

Оператор объекта ведёт внутренний учёт, формирует и представляет периодические отчёты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в Национальный банк данных об окружающей среде и природных ресурсах Республики Казахстан в соответствии с правилами, утверждаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Экологическим законодательством закреплено право операторов объектов I и II категории самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение.

Производственный экологический контроль является составной частью производственного контроля осуществляемого на предприятии в соответствии с требованиями действующего законодательства в области промышленной безопасности, охраны труда, санитарно-эпидемиологическими требованиями. Распределение обязанностей по обеспечению и ведению ПЭК, контролю и отчётности по результатам ПЭК, а также все вопросы, связанные с ответственностью отдельных сотрудников за осуществлением контроля, за соблюдением природоохранного законодательства на предприятии решаются внутренними документами предприятия.

На предприятии ответственным лицом является эколог, в обязанности которого входит контроль за проведением производственного экологического контроля в подразделениях и на предприятии в целом, а также осуществлением регламентированной отчётности по производственному экологическому контролю.

В соответствии с требованиями ст. 188 ЭК РК 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.

План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства РК, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение

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

Контроль осуществляется в соответствии с планом-графиком внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан представленным в таблице 11.

4. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

На предприятии для каждой производственной площадки (локальные планы ликвидации аварийных ситуаций – ЛПЛА) в соответствии с требованиями Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов, утверждённых приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 343.

В имеющихся ЛПЛА отражена полная и исчерпывающая информация о действиях работников предприятия, подрядных организаций и посетителей при разных типах аварий и ЧС (в том числе и экологических), которые могут произойти на территории производственных объектов предприятия на месторождении.

5. ИНФОРМАЦИЯ О ПЛАНАХ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ И/ЛИ ПРОГРАММЕ ПОВЫШЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

В соответствии с п. 1 ст. 125 ЭК РК план мероприятий по охране окружающей среды является приложением к экологическому разрешению на воздействие и должен содержать перечень мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия на окружающую среду, необходимых для обеспечения соблюдения установленных нормативов эмиссий, лимитов накопления и захоронения отходов, лимитов размещения серы в открытом виде на серных картах (при проведении операций по разведке и (или) добыче углеводородов).

В соответствии со ст. 121 ЭК РК план мероприятий по охране окружающей среды является неотъемлемой частью экологического разрешения на воздействие и согласно пп.

7) п. 1 ст. 122 ЭК РК является самостоятельным документом, прилагаемым к заявлению на получение экологического разрешения на воздействие.

Согласно п. 3 ст. 125 ЭК РК оператор ежегодно представляет отчёт о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды в соответствующий орган, выдавший экологическое разрешение.

В связи с вышеизложенным, План природоохранных мероприятий в настоящей программе не приводится по причине исключения дублирования информации. В программе ПЭК отражается только информация о наличии самостоятельного документа, разработанного предприятием в соответствии с правилами выдачи экологических разрешений (приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 319), и являющегося неотъемлемой частью заявления на получение экологического разрешения на воздействие, а также неотъемлемой частью самого экологического разрешения на воздействие для объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Программа производственного экологического контроля объектов I и II категории (План разведки на золото в пределах Когадырского рудного поля в Карагандинской области)

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположения по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (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
План разведки твердых полезных ископаемых на территории 6 блоков: L-43-4-(10e-5b-1), L-43-4-(10e-5b-2), L-43-4-(10e-5b-3), L-43-4-(10v-5g-1), L-43-4-(10v-5g-2), L-43-4-(10v-5g-15), L-43-4-(10v-5g-16), L-43-4-(10v-5g-17), L-43-4-(10v-5g-18), L-43-4-(10v-5g-19), L-43-4-(10v-5g-20), L-43-4-(10v-5g-21), L-43-4-(10v-5g-22), L-43-4-(10v-5g-23), L-43-4-(10v-5g-24), L-43-4-(10v-5g-25), L-43-4-(10v-5v-4), L-43-4-(10v-5v-5), L-43-4-(10v-5v-8), L-43-4-(10v-5v-9), L-43-4-(10v-5v-10), L-43-4-(10v-5v-13), L-43-4-(10v-5v-14), L-43-4-(10v-5v-15),	356435100	В административном отношении участок расположен в Карагандинской области.	250740900578	71122 – Деятельность по проведению геологической разведки и изысканий (без научных исследований и разработок)	Разведочные работы	010000 Казахстан, город Астана, район Есиль, ул. Сауран, д. 10В, кв.76	Сроки проведения работ: 2026-2030 г. г. Данные работы включают проходку горных выработок – канав и траншей. Канавы проходятся для определения геологических границ рудных тел (минерализованных зон).

L-43-4-(10v-5v-18), L-43-4-(10v-5v-19), L-43-4-(10v-5v-20), L-43-4-(10v-5v-24), L-43-4-(10v-5v-25) в Карагандинской области							
---	--	--	--	--	--	--	--

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
Твердые бытовые отходы	20 03 01	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Пищевые отходы	20 03 08	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Буровой шлам	01 05 99	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Отработанный БР	01 05 99	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№п/п	Наименование показателей	
2026 год		
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	6
2	Организованных, из них	2

2029 год		
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	8
2	Организованных, из них	3
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями	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	3
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	3
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	3
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	
2026 год									
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельный двигатель	0001	73° 55' 00''	47° 49' 00''	0301	Азота (IV) диоксид	0,001666667	0,3	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельный двигатель	0001	73° 55' 00''	47° 50' 00''	0304	Азот (II) оксид	0,002166667	0,39	д/топливо

Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельный двигатель	0001	73° 53' 00''	47° 50' 00''	0330	Сера диоксид	0,000555556	0,1	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельный двигатель	0001	73° 53' 00''	47° 51' 00''	0337	Углерод оксид	0,001388889	0,25	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельный двигатель	0001	73° 52' 00''	47° 51' 00''	1301	Проп-2-ен-1-аль	6,666667E-05	0,012	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельный двигатель	0001	73° 52' 00''	47° 54' 00''	1325	Формальдегид	6,66667E-05	0,012	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельный двигатель	0001	73° 53' 00''	47° 54' 00''	2754	Углеводороды предельные C12-19	0,000666667	0,12	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Заправка ГСМ	0002	73° 53' 00''	47° 55' 00''	0333	Сероводород	0,00003175	0,0000007	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Заправка ГСМ	0002	73° 57' 00''	47° 55' 00''	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0113	0,00027	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Рекогносцировочные маршруты	6003	73° 59' 00''	47° 52' 00''	2908	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0,112	0,024	Объем грунта
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Снятие, складирование ПРС	6004	73° 59' 00''	47° 53' 00''	2908	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0,112	0,36	Объем грунта
2027 год									
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельный двигатель	0001	73° 55' 00''	47° 49' 00''	0301	Азота диоксид	0,001666667	0,3	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельный двигатель	0001	73° 55' 00''	47° 50' 00''	0304	Азота оксид	0,002166667	0,39	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельный двигатель	0001	73° 53' 00''	47° 50' 00''	0337	Оксид углерода	0,001388889	0,25	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельный двигатель	0001	73° 53' 00''	47° 51' 00''	0330	Сернистый ангидрид	0,000555556	0,1	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельный двигатель	0001	73° 52' 00''	47° 51' 00''	2754	Углеводороды	0,000666667	0,12	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельный двигатель	0001	73° 52' 00''	47° 54' 00''	1301	Акролеин	6,666667E-05	0,012	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельный двигатель	0001	73° 53' 00''	47° 54' 00''	1325	Формальдегид	6,66667E-05	0,012	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	73° 53' 00''	47° 55' 00''	0301	Азота диоксид	0,016666667	0,6	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	73° 57' 00''	47° 55' 00''	0304	Азота оксид	0,021666667	0,78	д/топливо

Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	73° 57' 00''	47° 54' 00''	0337	Оксид углерода	0,013888889	0,5	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	73° 55' 00''	47° 54' 00''	0330	Сернистый ангидрид	0,005555556	0,2	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	73° 55' 00''	47° 52' 00''	2754	Углеводороды	0,006666667	0,24	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	73° 59' 00''	47° 52' 00''	1301	Акролеин	6,666667E-04	0,024	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	73° 59' 00''	47° 53' 00''	1325	Формальдегид	0,000666667	0,024	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Заправка ГСМ	0003	73° 00' 00''	47° 53' 00''	0333	Сероводород	0,00003175	0,0000014	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Заправка ГСМ	0003	73° 00' 00''	47° 50' 00''	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0113000	0,00052	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Горные работы	6003	73° 58' 00''	47° 50' 00''	2908	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0,112	0,348	Объем грунта
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Проходка канав	6004	73° 58' 00''	47° 49' 00''	2908	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0,112	0,326	Объем грунта
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Засыпка канав	6005	73° 00' 00''	47° 53' 00''	2909	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0,112	0,348	Объем грунта
2028 год									
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели электроснабжения	0001	73° 55' 00''	47° 49' 00''	0301	Азота диоксид	0,018333333	0,9	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели электроснабжения	0001	73° 55' 00''	47° 50' 00''	0304	Азота оксид	0,023833333	1,17	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели электроснабжения	0001	73° 53' 00''	47° 50' 00''	0337	Оксид углерода	0,015277778	0,75	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели электроснабжения	0001	73° 53' 00''	47° 51' 00''	0330	Сернистый ангидрид	0,006111111	0,3	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели электроснабжения	0001	73° 52' 00''	47° 51' 00''	2754	Углеводороды	0,007333333	0,36	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели электроснабжения	0001	73° 52' 00''	47° 54' 00''	1301	Акролеин	7,333333E-04	0,036	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели электроснабжения	0001	73° 53' 00''	47° 54' 00''	1325	Формальдегид	0,000733333	0,036	д/топливо

Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	73° 53' 00''	47° 55' 00''	0301	Азота диоксид	0,016666667	0,6	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	73° 57' 00''	47° 55' 00''	0304	Азота оксид	0,021666667	0,78	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	73° 57' 00''	47° 54' 00''	0337	Оксид углерода	0,013888889	0,5	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	73° 55' 00''	47° 54' 00''	0330	Сернистый ангидрид	0,005555556	0,2	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	73° 55' 00''	47° 52' 00''	2754	Углеводороды	0,006666667	0,24	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	73° 59' 00''	47° 52' 00''	1301	Акролеин	6,666667E-04	0,024	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	73° 59' 00''	47° 53' 00''	1325	Формальдегид	0,000666667	0,024	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Заправка ГСМ	0003	73° 00' 00''	47° 53' 00''	0333	Сероводород	0,00003175	0,0000038	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Заправка ГСМ	0003	73° 00' 00''	47° 50' 00''	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0113000	0,00136	д/топливо
2029 год									
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельный двигатель	0001	73° 55' 00''	47° 49' 00''	0301	Азота диоксид	0,001666667	0,3	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельный двигатель	0001	73° 55' 00''	47° 50' 00''	0304	Азота оксид	0,002166667	0,39	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельный двигатель	0001	73° 53' 00''	47° 50' 00''	0337	Оксид углерода	0,001388889	0,25	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельный двигатель	0001	73° 53' 00''	47° 51' 00''	0330	Сернистый ангидрид	0,000555556	0,1	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельный двигатель	0001	73° 52' 00''	47° 51' 00''	2754	Углеводороды	0,000666667	0,12	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельный двигатель	0001	73° 52' 00''	47° 54' 00''	1301	Акролеин	6,666667E-05	0,012	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельный двигатель	0001	73° 53' 00''	47° 54' 00''	1325	Формальдегид	6,66667E-05	0,012	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	73° 53' 00''	47° 55' 00''	0301	Азота диоксид	0,016666667	0,6	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	73° 57' 00''	47° 55' 00''	0304	Азота оксид	0,021666667	0,78	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	73° 57' 00''	47° 54' 00''	0337	Оксид углерода	0,013888889	0,5	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	73° 55' 00''	47° 54' 00''	0330	Сернистый ангидрид	0,005555556	0,2	д/топливо

Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	73° 55' 00''	47° 52' 00''	2754	Углеводороды	0,006666667	0,24	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	73° 59' 00''	47° 52' 00''	1301	Акролеин	6,666667E-04	0,024	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	73° 59' 00''	47° 53' 00''	1325	Формальдегид	0,000666667	0,024	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Заправка ГСМ	0003	73° 00' 00''	47° 53' 00''	0333	Сероводород	0,00003175	0,0000014	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Заправка ГСМ	0003	73° 00' 00''	47° 50' 00''	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0113000	0,00052	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Отстойники под буровые	6003	73° 58' 00''	47° 50' 00''	2908	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0,028	0,00174	Объем грунта
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Буровые площадки	6004	73° 58' 00''	47° 49' 00''	2908	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0,112	0,0087	Объем грунта
Площадка геологоразведочных работ в Карагандинской области	Бурение скважин	6005	73° 00' 00''	47° 53' 00''	2908	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0,1875	0,70875	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
Полигоны отсутствуют	-	-	-	-	-

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерений
---	-------------------------------------	-----------------------------------	-----------------------	-------------------------------

1	2	3	4	5
Сброс сточных вод не проводится				

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ, раз в сутки	Кем осуществляется контроль*	Методика проведения работ
1	2	3	4	5	6
Граница СЗЗ	Окислы азота	1 раз в квартал	1	Сторонняя аккредитованная лаборатория по договору	Действующая в РК
	Диоксид серы				
	Углерода оксид				
	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				

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	План разведки твердых полезных ископаемых на территории блоков: L-43-4-(10e-5b-1), L-43-4-(10e-5b-2), L-43-4-(10e-5b-3), L-43-4-(10v-5g-1), L-43-4-(10v-5g-2), L-43-4-(10v-5g-15), L-43-4-(10v-5g-16), L-43-	1 раз в квартал

4-(10v-5g-17), L-43-4-(10v-5g-18), L-43-4-(10v-5g-19), L-43-4-(10v-5g-20), L-43-4-(10v-5g-21), L-43-4-(10v-5g-22), L-43-4-(10v-5g-23), L-43-4-(10v-5g-24), L-43-4-(10v-5g-25), L-43-4-(10v-5v-4), L-43-4-(10v-5v-5), L-43-4-(10v-5v-8), L-43-4-(10v-5v-9), L-43-4-(10v-5v-10), L-43-4-(10v-5v-13), L-43-4-(10v-5v-14), L-43-4-(10v-5v-15), L-43-4-(10v-5v-18), L-43-4-(10v-5v-19), L-43-4-(10v-5v-20), L-43-4-(10v-5v-24), L-43-4-(10v-5v-25) в Карагандинской области.	
---	--

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 по 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.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Ситуационная карта-схема района проведения работ

