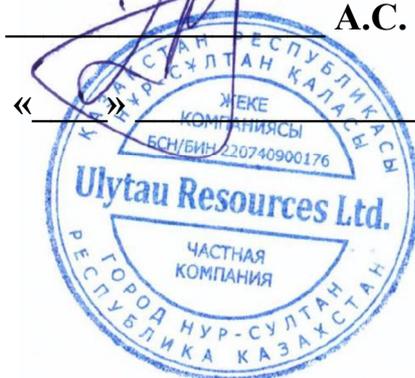


Республика Казахстан
ЧК Ulytau Resources

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ЧК Ulytau Resources
А.С. Баялинов



« 2024 г.

**ПРОГРАММА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
К ПЛАНУ РАЗВЕДКИ
НА РУДНОМ ПОЛЕ «ДЖУСАНДАЛИНСКОЕ» НА 2023-
2028ГГ. К ЛИЦЕНЗИИ № 1860-EL ОТ 06 ОКТЯБРЯ 2022 Г.
НА РАЗВЕДКУ ТВЁРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ НА
ПЛОЩАДИ БЛОКОВ L-43-125-(10B-5Г-
2,3,4,6,7,8,9,10,11,12,13,14)**

Разработчик
ИП «Экопроект 2017»



Г.М. Конысбекова

Караганда, 2024 г.

Содержание

Содержание	1
ВВЕДЕНИЕ	2
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	8
2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	10
3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ	10
4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ	11
5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ	12
6. СВЕДЕНИЯ О ГАЗОВОМ МОНИТОРИНГЕ	13
7. СВЕДЕНИЯ ПО СБРОСУ СТОЧНЫХ ВОД	13
8. ПЛАН-ГРАФИК НАБЛЮДЕНИЙ ЗА СОСТОЯНИЕМ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА	13
9. ГРАФИК МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНОМ ОБЪЕКТЕ	13
10. МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВЫ	13
11. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУР УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА	14
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	15

ВВЕДЕНИЕ

Программа экологического контроля (ПЭК) выполнена для ЧК «Ulytau Resources» к проекту «План разведки на рудном поле «Джусандалинское» на 2024-2028гг. к Лицензии № 1860-EL от 06 октября 2022 г. на разведку твёрдых полезных ископаемых на площади блоков L-43-125-(10в-5г-2,3,4,6,7,8,9,10,11,12,13,14) в Жамбылской области.

В соответствии со статьей 182 Экологического кодекса Республики Казахстан:

1. Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

2. 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.

Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения.

Программа производственного экологического контроля – 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.

Геологоразведочные работы предусматривается осуществлять на основании Лицензии на разведку твердых полезных ископаемых **№ 1860-EL от 06 октября 2022 год.**

В геологическом отношении месторождение приурочено к эндоконтактовой части одноименного гранитного массива, в 1км от его контакта с вмещающими эффузивно-осадочными образованиями среднего-верхнего-верхнего девона.

Предлагаемая к изучению Лицензионная территория общей площадью 29,43 км² находится в пределах Ботабурумского рудного поля. Целевым назначением основного Плана разведки являлось коммерческое обнаружение первичных руд.

Предусматривается разведка ТПИ в пределах рудных зон.

Основные оценочные параметры: морфология и внутреннее строение рудных зон, мощность рудных тел, содержание золота, технологические характеристики руд, гидрогеологические и горно-геологические условия разработки, запасы руды и золота.

Возможность выбора других мест для проведения геологоразведочных работ в пределах блоков L-43-125-(10в-5г-2,3,4,6,7,8,9,10,11,12,13,14), уранового месторождения является безальтернативным вариантом.

Местонахождение: месторождение расположено в южном Прибалхашье в пределах листа L-43-125-(10в-5г-2,3,4,6,7,8,9,10,11,12,13,14). Территориально относится с Мойынкумскому району Жамбылской области и находится в 15 км к юго-западу от поселка Аксуек, основанного на базе уран-молибденового месторождения Ботабурум.

Географические координаты блоков №точек:

№№ угловых точек	Координаты угловых точек	
	Северная широта	Восточная долгота
1	44°35'00"	74°26'00"
2	44°34'59"	74°28'59"
3	44°34'00"	74°28'59"
4	44°33'59"	74°29'58"
5	44°33'00"	74°29'58"
6	44°33'00"	74°28'59"
7	44°32'00"	74°28'59"
8	44°32'00"	74°25'01"
9	44°33'59"	74°25'01"
10	44°34'00"	74°26'00"

Площадь Лицензионной территории составляет 12 блоков и равна 29,43 км² (Рис. 1.1).

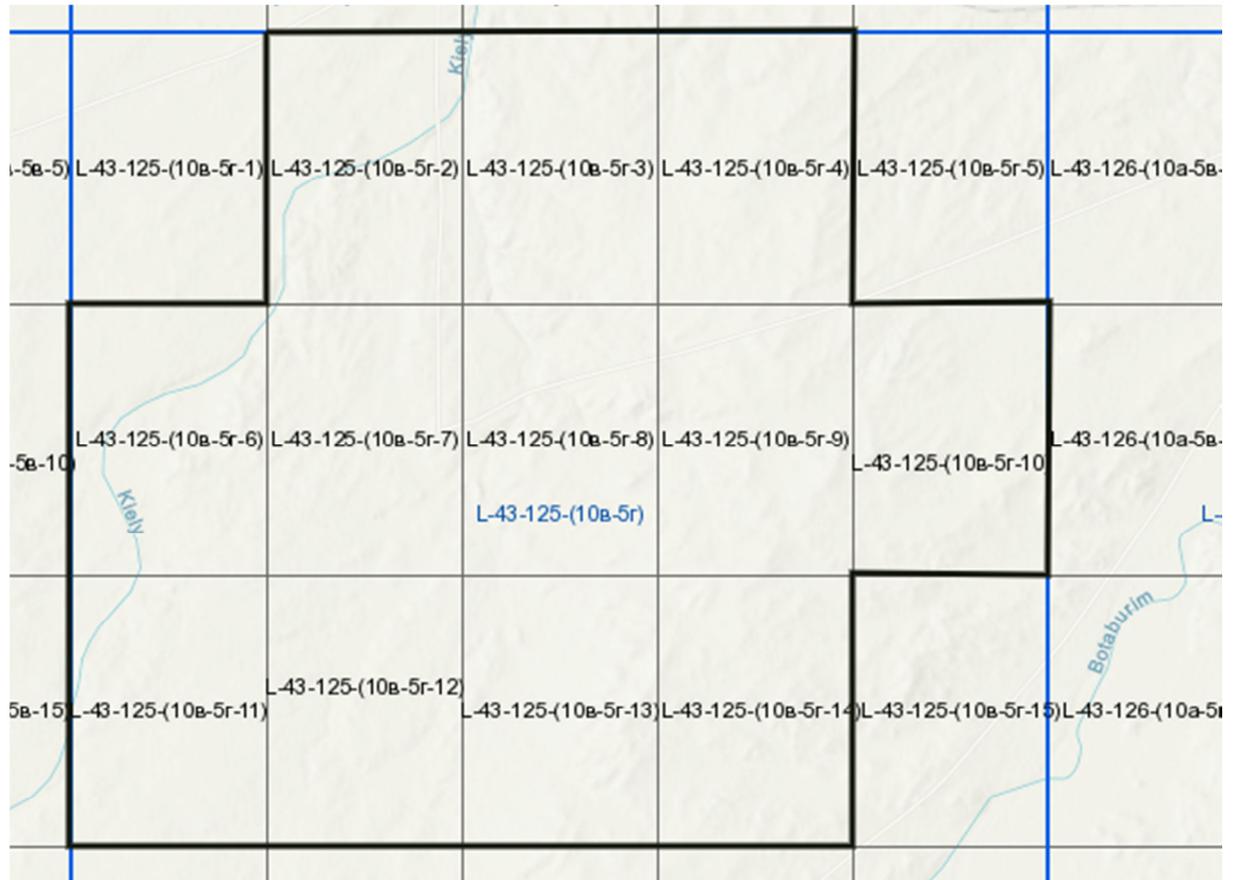


Рис. 1.1 Номера блоков

Санитарно-профилактических учреждений, зон отдыха, медицинских учреждений в районе проведения геологоразведочных работ нет.

Ситуационные карты - схемы районов размещения ведения работ на блоках приведены на рисунке 1.



Рисунок 1. Обзорная карта района работ

Геологоразведочные работы планируется провести в течение 5 лет 2024-2028 гг. Полевой сезон предусмотрен с 2024 по 2028 гг (продолжительность сезона – 210 дней). Камеральные работы и составление отчета в 2028 г.

Численность персонала, работающего на предприятии - 23 человек

При проведении разведки твердых полезных ископаемых на участке Лицензии №1860-EL от 06 октября 2022 г., на территории Жамбылской области будет функционировать 3 источника выбросов загрязняющих веществ (3 неорганизованных источников). В атмосферный воздух будут выбрасываться 7 наименований загрязняющих веществ.

Выбросы на этапе проведения работ по разведке:

2024 год: 0,965 т/год из них: азота диоксид (2 класс опасности) – 0,055 т/год, углерод (сажа, углерод черный) (3 класс опасности) – 0,0853 т/год, сера диоксид (3 класс опасности) – 0,11 т/год, сероводород (2 класс опасности) – 0,0000005 т/год, углерод оксид (4 класс опасности) – 0,55 т/год, углеводороды предельные C12-C19 (4 класс опасности) – 0,165176 т/год, бенз/а/пирен (1 класс опасности) – 0,0000018 т/год.

2025 год: 4,017 т/год из них: азота диоксид (2 класс опасности) – 0,2289 т/год, углерод (сажа, углерод черный) (3 класс опасности) – 0,3548 т/год, сера диоксид (3 класс опасности) – 0,4578 т/год, сероводород (2 класс опасности) – 0,000002 т/год, углерод оксид (4 класс опасности) – 2,289 т/год, углеводороды

предельные С12-С19 (4 класс опасности) – 0,687442 т/год, бенз/а/пирен (1 класс опасности) – 0,0000073 т/год.

2027-2028 год: 3,615 т/год из них: азота диоксид (2 класс опасности) – 0,206 т/год, углерод (сажа, углерод черный) (3 класс опасности) – 0,3193 т/год, сера диоксид (3 класс опасности) – 0,412 т/год, сероводород (2 класс опасности) – 0,000002 т/год, углерод оксид (4 класс опасности) – 2,06 т/год, углеводороды предельные С12-С19 (4 класс опасности) – 0,618668 т/год, бенз/а/пирен (1 класс опасности) – 0,0000066 т/год.

Для удовлетворения хозяйственно-бытовых и технологических нужд предусмотрено использование привозной воды. Для питьевых нужд предусмотрено использование бутилированной воды питьевого качества. Для технологических нужд будет использоваться техническая вода, приобретаемая по договору в ближайшем населенном пункте. Предприятием предусматривается перед началом проведения работ согласовать источники водоснабжения с местным исполнительным органом.

На территории намечаемых разведочных работ участка Моинкумского района Жамбылской области, отсутствуют водные объекты. Ближайший водный объект оз.Алаколь расположено на расстоянии более 22 км. Работы будут проходить за пределами водоохраных зон и полос.

Нормы водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды на период проведения геологоразведочных работ на территории лицензии составят на

На технические нужды (оборотная) в 2024-2028-й гг – 20 л на 1 пог.метр (всего 40500 п/м) – 810 м.куб за весь период; пожаротушение – 50 м.куб/год.

Питьевая вода – 80,25 куб.м/год (321 м.куб за весь период).

Орошение пылящих поверхностей предусмотрено в теплый период 1-2 раза/сут. Гидрозабойка скважин – в период буровых работ.

В процессе осуществления намечаемой деятельности образуются следующие виды отходов: 1) ТБО в объеме 0,6 т/год образуются в процессе жизнедеятельности персонала. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Контроль над состоянием контейнеров и своевременным вывозом отходов ведется экологом предприятия либо ответственным лицом предприятия.

Ремонт бурового и специального оборудования, автотранспорта будет выполняться на производственной базе Исполнителя работ. Соответственно при проведении геологоразведочных работ не будут образовываться отходы от оборудования и автотранспорта, ветоши промасленной. При заправке топливом будут применяться защитные поддоны, что исключит образование замазученных

грунтов. При геологоразведочных работах не предусматривается проведение сварочных работ и резки металлов.

Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Согласно п. 7.12 Раздела 2 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан, разведка твердых полезных ископаемых относится к объектам II категории.

Разработчик Программы ПЭК: ИП Экопроект 2017 (лицензия № 02414Р от 14.04.2017 г., выданная Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан)

Реквизиты заказчика:

ЧК «Ulytau Resources», РК, 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район

"Есиль", улица Сығанақ, дом № 17Г

ИИН/БИН БИН 220740900176

Телефон: +7 (705) 555-13-35

email: bayalinovayan@gmail.com

Генеральный директор: Баялинов А.С.

Реквизиты исполнителя:

ИП «Экопроект 2017»

Юр. адрес Исполнителя: Республика Казахстан, г. Караганда, ул. Аубакирова, 79,

ИИН 741016400109

тел. 8-776-526-3131.

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

1	2	3	4	5	6	7	8
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
<p>1</p> <p><u>Плану разведки на рудном поле «Джусандалинское» на 2024-2028гг. к Лицензии № 1860-ЕЛ от 06 октября 2022 г. на разведку твёрдых полезных ископаемых на площади блоков L-43-125-(10в-5г-2,3,4,6,7,8,9,10,11,12,13,14) в Жамбылской области РК</u></p>	<p>2</p> <p>315633000</p>	<p>3</p> <p>Лицензия на разведку твердых полезных ископаемых №1860-ЕЛ от 06 октября 2022 года на блоках L-43-125-(10в-5г-2,3,4,6,7,8,9,10,11,12,13,14) в Жамбылской области РК получена в 2022 году сроком на 6 лет. Планируемый срок разведки 6 лет – с 2023 г. по 2028 г. Полевые работы с 2024по 2028 гг. Географические координаты площади работ участка: 1) 44°35'00 с.ш., 74°26'00 в.д.; 2) 44°34'59 с.ш., 74°28'59 в.д.; 3) 44°34'00 с.ш., 74°28'59 в.д.; 4) 44°33'59 с.ш., 74°29'58 в.д.; 5) 44°33'00 с.ш., 74°29'58 в.д.; 6) 44°33'00 с.ш., 74°28'59 в.д.;</p>	<p>4</p> <p>220740900176</p>	<p>5</p> <p>07299 (Добыча и обогащение прочих металлических руд, не включенных в другие группировки)</p>	<p>6</p> <p>Разведка ТПИ. Предусматривается буровые работы, отбор проб.</p>	<p>7</p> <p>ЧК «Ulytau Resources», РК, 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", улица Сыганак, дом № 17Г БИН 220740900176 Телефон: +7 (705) 555-13-35 email: bayalynovayan@gmail.com</p>	<p>8</p> <p>Намечаемая деятельность: по плану разведки на рудном поле «Джусандалинское» на 2023-2028 гг. к Лицензии № 1860-ЕЛ от 06 октября 2022 г. на разведку твёрдых полезных ископаемых на площади блоков L-43-125-(10в-5г-2,3,4,6,7,8,9,10,11,12,13,14)</p>

					7) 44°32'00 с.ш., 74°28'59 в.д.; 8) 44°32'00 с.ш., 74°25'01 в.д.; 9) 44°33'59 с.ш., 74°25'01 в.д.; 10) 44°34'00 с.ш., 74°26'00 в.д.				Генеральный директор: Баялинов А.С.	11,12,13,14) в Мойынкунском районе Жамбылской области относится к объекту II категории согласно пункта 7.12. раздела 2 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
ТБО	200301	Временно хранятся в металлических контейнерах емкостью 1 м ³ (срок хранения ТБО в контейнерах при температуре 0 ⁰ С и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток). Вывоз на полигон ТБО, согласно договору.

3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	3
2	Организованных, из них:	
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	3

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 мониторинг атмосферного воздуха инструментальными замерами не производится.						

5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Разведка твердых полезных ископаемых на участке лицензии №1860-EL от 06 октября 2022 года на блоках L-43-125-(10в-5г-2,3,4,6,7,8,9,10,11,12,13,14) в Жамбылской области	Буровые работы	6001	44°35'00 с.ш., 74°26'00 в.д.	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Количество скважин –20000 п.м.
	ДВС – буровой установки	6002	44°35'00 с.ш., 74°26'00 в.д.	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо, время работы – 2670 часов.
				Углерод	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
	Бензогенератор	6003	44°35'00 с.ш., 74°26'00 в.д.	Углеводороды предельные C12-19	
				Азота (IV) диоксид	
				Азот (II) оксид	
	Бензогенератор	6003	44°35'00 с.ш., 74°26'00 в.д.	Сера диоксид	Расход бензина – 3150 ч.
Углерод оксид					
Бензин нефтяной					

6. СВЕДЕНИЯ О ГАЗОВОМ МОНИТОРИНГЕ

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
Газовый мониторинг не производится, так как на балансе предприятия полигона не имеется.					

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
При проведении работ сброс сточных вод не производится.				

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
Наблюдение за состоянием атмосферного воздуха не предусмотрен.					

9. ГРАФИК МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНОМ ОБЪЕКТЕ

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Мониторинг воздействия поверхностных вод во время разведочных работ не предусматривается.					

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
Мониторинг воздействия почв во время разработки месторождения не предусматривается				

11. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУР УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1.	Промплощадка: проведения операций по разведке твердых полезных ископаемых на рудном поле «Джусандалинское» на 2023-2028гг. к Лицензии № 1860-EL от 06 октября 2022 г. на разведку твёрдых полезных ископаемых на площади блоков L-43-125-(10в-5г-2,3,4,6,7,8,9,10,11,12,13,14)	1 раз в месяц

В соответствии со статьей 189 Экологического Кодекса РК 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 контролируется:

- 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.

На предприятии постоянно производится контроль соблюдения производственных инструкций и правил в части соблюдения законодательства по охране окружающей среды.

В случае обнаружения нарушений экологических требований в обязательном порядке составляется акт, на основании которого издается приказ об устранении нарушений, устанавливаются сроки устранения нарушений и назначаются ответственные лица.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК;
2. Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утв. Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 14 июля 2021 года №250;
3. Классификатор отходов, утв. Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года №314.

Приложение 1.