

ПРОГРАММА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

для проекта на производство работ по объекту: «Поисковые работы на редкоземельные металлы на участке Келтемашатский»

Шымкент 2021 г.

ВВЕДЕНИЕ

Программа производственного экологического контроля разрабатывается в соответствии с п. 3 ст. 185 Экологического кодекса РК и «Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».

Основные понятия и определения, используемые в программе:

- оператор объекта - физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду;
- 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.

Операторы объектов I и II категорий осуществляют производственный экологический контроль в соответствии со ст. 182 Экологического кодекса РК.

Программа производственного экологического контроля утверждается руководителем предприятия.

Программа производственного экологического контроля содержит 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).

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.

Сброс сточных вод в окружающую среду оператором не осуществляется в связи с чем мониторинг воздействия на водные ресурсы не предусмотрен.

Также не предусмотрен мониторинг уровня загрязнения почвы так как в процессе производства не используются химические вещества, являющиеся источником загрязнения почв.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

1.1.1 Реквизиты

Республиканское государственное учреждение "Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан "Юж-казнедра"

Адрес: г. Алматы, Проспект Абая, 191. БИН 941140000427.

1.1.2 Вид намечаемой деятельности:

Бурение скважин, геофизические работы, гидрогеологические исследования, проходка канав.

1.1.3 Описание места осуществления деятельности

Территория проектируемых работ находится в западных отрогах хребта Таласский Алатау, административно относится к Байдибекскому району Туркестанской области. Наиболее крупный населенный пункт - поселок городского типа Састобе, небольшие поселки - Кельтемашат, Даулбаба и др. Населенные пункты связаны между собой асфальтированными, редко грунтовыми дорогами.

Топографической съёмкой масштаба 1:5000 будет покрыта вся площадь участка Кельтемашат – 13,32 км². Все проектные скважины и каналы первоначально инструментально выносятся на местность в системе координат WGS84. После завершения проходки горных выработок и бурения скважин производится замер их фактического местоположения. При закрытии выработок (скважины, каналы и т.д.) составляется база данных по топографической основе различных масштабов. Замеры на проектных выработках проводятся при их выноске на местность и по завершению проходки, с целью контроля на каждой точке выполняются 2 замера. Объемы выноса в натуру и координирования точек - 232 замера (точки). Подвоз к месту работы и возвращение предусматривается автомобильным транспортом.

В процессе выполнения маршрутов производится отбор проб и образцов (с естественных обнажений, из канав и по керну скважин): геохимические пробы по коренным (до 0,5 кг) – 100 пр., отбор образцов на шлифы – 100 обр., отбор образцов на аншлифы – 100 обр., отбор образцов для определения петрофизических свойств пород – 50 обр., отбор образцов на силикатный анализ – 60 обр.

Все маршруты однодневные, выполняются в пешем варианте специализированным геологическим отрядом, затраты времени всего составят 18 отр/см. Подвоз на маршрут и снятие с маршрута производится на автотранспорте ежедневно. Холостые ходы автотранспорта ежесменно составляют – 10 км, общий пробег автотранспорта – 180 км.

Конкретное расположение горных выработок и буровых площадок будет определяться по результатам геолого-поисковых маршрутов с учетом:

- удаления от жилой застройки на расстояние не менее 1000 м;

- удаления от водных объектов на расстояние не менее 500 м (водоохранные зоны);
- отсутствия особо охраняемых природных территорий, включая памятники природы;
- отсутствия на участке работ, подлежащих охране или исчезающих объектов флоры и фауны.

1.1.4 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Для основного, бесперебойного, гарантированного обеспечения потребителей переменного электрического тока в полевом лагере используется одна бензиновая электростанция (4 кВт) в полевом лагере (15 месяцев (2022-2023 гг. по 5 месяцев, 2024 – 5 месяцев). Время работы – 720 ч/год. Расход топлива (бензина) – 2 л/час, 1440 л/год. В атмосферу через трубу выбрасываются выхлопные газы двигателя электростанции ([ист. № 0001](#)).

Для бурения скважин будут использоваться три буровых станка типа СКБ-4 или СКБ-5, с буровым снарядом «Boart Longyear». Время работы одной установки 1440 часов в год (два сезона – 2022, 2023 гг., по два месяца). Максимальный расход дизельного топлива одной установкой 9,7 кг/час, годовой расход дизельного топлива одной установкой – 14,0 т/год. Выхлопные газы двигателя выбрасываются через выхлопные трубы ([ист. №№ 0002, 0003, 0004](#)).

Строительство буровых площадок и подъездных путей к ним будет осуществляться с помощью бульдозера (1 ед.). Объем перемещаемого грунта на одной площадке составит 100 м³ при максимальной глубине 1,0 м. Всего проектируется переместить 2575 м³ (6980 т) грунта за два года. Количество рабочих дней бульдозера – 30 дней в год (2022-2023 г.). Количество перерабатываемого материала – 60 т/час, 3490 т/год. Бульдозер является неорганизованным источником выбросов пыли и выхлопных газов двигателя ([ист. № 6001](#)).

При заправке техники дизельным топливом загрязняющие вещества выбрасываются в атмосферу неорганизованно ([ист. № 6002](#)). Количество отпущаемого нефтепродукта – 50 м³ (весенне-летний период). Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы) – 0,4 м³/час.

На складе ГСМ топливо хранится в герметичных 200 литровых бочках, склад ГСМ не является источником загрязнения атмосферы при хранении ГСМ.

Для проведения полного комплекса геофизических исследований буровых скважин применяется каротажная станция на базе автомобиля ЗИЛ-131 в количестве 1 ед. Время работы 60 дней в году, 10 часов в сутки. Работы будут проводиться в 2023 и 2024 гг. (2-й и в 3-й год исследования). В атмосферу неорганизованно выбрасываются отработавшие газы двигателя автомобиля ([ист. № 6003](#)).

Заправка техники с бензиновыми двигателями осуществляется на АЗС района.

Всего проектом предусмотрено источников выбросов:

- в 2022 г. – 1 организованный источник выбросов (бензиновая электростанция);
- в 2023 г. – 7 источников выбросов, в т. ч. 4 организованных, 3 – неорганизованных;
- в 2024 г. - 7 источников выбросов, в т. ч. 4 организованных, 3 – неорганизованных.

2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

В таблице 2.1 приведена информация по отходам производства и потребления. Контроль за обращением с отходами заключается в регулярных проверках:

- своевременной сушки и вывоза отходов удаления песка;
- соблюдения установленных проектом процедур накопления, временного хранения и периодичности вывоза ткани для вытирания, отходов сварки, коммунальных отходов.

Периодичность проверок устанавливается планом-графиком внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства (таблица 2.8).

Таблица 2.1 - Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Ткани для вытирания	15 02 03	Накопление Транспортировка Удаление
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	Накопление Транспортировка Удаление

3. МОНИТОРИНГ ВЫБРОСОВ В АТМОСФЕРУ

В таблице 3.1 приведены общие сведения об источниках выбросов оператора

Таблица 3.1 – Общие сведения об источниках выбросов на 2022 г

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	1
2	Организованных, из них:	0
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	1
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
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	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0

Таблица 3.2 – Общие сведения об источниках выбросов на 2023-2024 г

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	7
2	Организованных, из них:	0
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	3
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
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	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	4

Мониторинг выбросов загрязняющих веществ предусмотрен расчетным путем так как источники выбросов на предприятии представлены неорганизованными источниками, для которых проведение инструментальных замеров не представляется возможным. В таблице 3.2 приведены сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом. В таблице 3.3 представлен план-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов.

Мониторинг воздействия на атмосферный воздух предусмотрен в соответствии с план-графиком наблюдений за состоянием атмосферного воздуха (таблица 3.4) в контрольной точке, расположенной на границе жилой застройки севернее предприятия. Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ для контроля нормативов допустимых выбросов приведены в таблице 3.5.

Таблица 3.3 - 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
Участок разведки	Орг. ист.	0001	42°28'7.97"C 70° 2'48.94"B	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	
	Орг. ист.	0002	42°28'13.47"C 70° 2'49.07"B	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод (Сажа, Углерод черный) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) Формальдегид (Метаналь) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П)	
	Орг. ист.	0003	42°28'7.13"C 70° 2'45.58"B	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод (Сажа, Углерод черный) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) Формальдегид (Метаналь) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
	Орг. ист.	0004	42°28'10.36"C 70° 2'46.85"B	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод (Сажа, Углерод черный) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) Формальдегид (Метаналь) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П)	
	Неорг. ист.	6001	42°28'12.48"C 70° 2'43.43"B	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод (Сажа, Углерод черный) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) Керосин (654*) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
	Неорг. ист.	6002	42°28'16.17"C 70° 2'39.59"B	Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П)	
	Неорг. ист.	6003	42°28'11.06"C 70° 2'40.26"B	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод (Сажа, Углерод черный) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) Керосин	

Таблица 3.4 – План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на 2022 год

Туркестанская область, Поисковые работы на редкоземельные металлы на участке Келтемашатский

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0001	Участок разведки	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1/год	1/сут	0.0011275	6.38032991	Сторонняя организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1/год	1/сут	0.00018325	1.03698045	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид (Ангидрид)	1/год	1/сут	0.0002145	1.21381886	Сторонняя организация	0002
		сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1/год	1/сут	0.05515	312.08443	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1/год	1/сут	0.0067	37.9141556	Сторонняя организация	0002
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)						
	465/-452	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)				0.00015	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)				0.00728	Сторонняя организация	0002

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) на 2023-2024 год

Туркестанская область, Поисковые работы на редкоземельные металлы на участке Келтемашатский

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0001	Участок разведки	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1/год	1/сутк	0.0011275	6.38032991	Сторонняя организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1/год	1/сутк	0.00018325	1.03698045	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1/год	1/сутк	0.0002145	1.21381886	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1/год	1/сутк	0.05515	312.08443	Сторонняя организация	0002
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1/год	1/сутк	0.0067	37.9141556	Сторонняя организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1/год	1/сутк	0.0808	457.233398	Сторонняя организация	0002
0002	Участок разведки	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1/год	1/сутк	0.105	594.177065	Сторонняя организация	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1/год	1/сутк	0.01347	76.2244292	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1/год	1/сутк	0.02694	152.448858	Сторонняя организация	0002

	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1/год	1/сутк	0.0674	381.405087	Сторонняя организация	0002
	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1/год	1/сутк	0.003233	18.2949948	Сторонняя организация	0002
	Формальдегид (Метаналь) (609)	1/год	1/сутк	0.003233	18.2949948	Сторонняя организация	0002
	Алканы C12-19 /в пересчете на	1/год	1/сутк	0.03233	182.949948	Сторонняя организация	0002

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) на 2023-2024 год

Туркестанская область, Поисковые работы на редкоземельные металлы на участке Келтемашатский

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0003	Участок разведки	C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1/год	1/сутк	0.0808	457.233398	Сторонняя организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)						
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)						
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)						
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)						
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)						
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)						
		Формальдегид (Метаналь) (609)						
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)						

0004	Участок разведки	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1/год	1/сутк	0.0808	457.233398	Сторонняя организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1/год	1/сутк	0.105	594.177065	Сторонняя организация	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1/год	1/сутк	0.01347	76.2244292	Сторонняя организация	0002

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) на 2023-2024 год

Туркестанская область, Поисковые работы на редкоземельные металлы на участке Келтемашатский

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
6001	Участок разведки	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1/год	1/сутк	0.02694	152.448858	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1/год	1/сутк	0.0674	381.405087	Сторонняя организация	0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1/год	1/сутк	0.003233	18.2949948	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1/год	1/сутк	0.003233	18.2949948	Сторонняя организация	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1/год	1/сутк	0.03233	182.949948	Сторонняя организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1/год	1/сутк	0.01158			
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1/год	1/сутк	0.00188			
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1/год	1/сутк	0.00167			
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1/год	1/сутк	0.00126			
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1/год	1/сутк	0.01106			
		Керосин (654*)	1/год	1/сутк	0.002883			
		Пыль неорганическая,	1/год	1/сутк	0.092			

		содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль						
--	--	--	--	--	--	--	--	--

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) на 2023-2024 год

Туркестанская область, Поисковые работы на редкоземельные металлы на участке Келтемашатский

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
6002	Участок разведки	цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Сероводород (Дигидросульфид)	1/год	1/сутк	0.00000122		Сторонняя организация	0002
		(518) Алканы C12-19 /в пересчете на	1/год	1/сутк	0.000434		Сторонняя организация	0002
6003	Участок разведки	C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота	1/год	1/сутк	0.02266		Сторонняя организация	0002
		диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид)	1/год	1/сутк	0.00368		Сторонняя организация	0002
		(6) Углерод (Сажа, Углерод	1/год	1/сутк	0.001408		Сторонняя организация	0002
		черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид	1/год	1/сутк	0.00389		Сторонняя организация	0002
		сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись	1/год	1/сутк	0.3006		Сторонняя организация	0002
		углерода, Угарный газ) (584)						

1	410/-433	Керосин (654*)	1/год	1/сутк	0.0552		Сторонняя органи- зация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)				0.01662	Сторонняя органи- зация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	1/год	1/сутк		0.0156	Сторонняя органи- зация	0002

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) на 2023-2024 год

Туркестанская область, Поисковые работы на редкоземельные металлы на участке Келтемашатский

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		(6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1/год	1/сутк		0.00124	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1/год	1/сутк		0.00458	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1/год	1/сутк		0.06379	Сторонняя организация	0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1/год	1/сутк		0.00045	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1/год	1/сутк		0.00045	Сторонняя организация	0002
		Керосин (654*)	1/год	1/сутк		0.00868	Сторонняя организация	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1/год	1/сутк		0.00461	Сторонняя организация	0002
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок,	1/год	1/сутк		0.00726	Сторонняя организация	0002

		клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)						
--	--	---	--	--	--	--	--	--

Таблица 3.5 - План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контр. точки (по- ста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в пери- оды НМУ, раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика прове- дения контроля
1	2	3	4	5	6
1	Азота (IV) диоксид	1 раз в год	1 раз	Аккредитованная лабо- ратория	Инструменталь- ные замеры
2	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год	1 раз	Аккредитованная лабо- ратория	Инструменталь- ные замеры
3	Углерод (Сажа, Углерод черный)	1 раз в год	1 раз	Аккредитованная лабо- ратория	Инструменталь- ные замеры
4	Сера диоксид	1 раз в год	1 раз	Аккредитованная лабо- ратория	Инструменталь- ные замеры
5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в год	1 раз	Аккредитованная лабо- ратория	Инструменталь- ные замеры
6	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в год	1 раз	Аккредитованная лабо- ратория	Инструменталь- ные замеры
7	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз в год	1 раз	Аккредитованная лабо- ратория	Инструменталь- ные замеры
8	Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в год	1 раз	Аккредитованная лабо- ратория	Инструменталь- ные замеры
9	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на уг- лерод/ (60)	1 раз в год	1 раз	Аккредитованная лабо- ратория	Инструменталь- ные замеры
10	Керосин	1 раз в год	1 раз	Аккредитованная лабо- ратория	Инструменталь- ные замеры

№ контр. точки (по- ста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в пери- оды НМУ, раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика прове- дения контроля
1	2	3	4	5	6
11	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в год	1 раз	Аккредитованная лабо- ратория	Инструменталь- ные замеры
12	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в год	1 раз	Аккредитованная лабо- ратория	Инструменталь- ные замеры

Таблица 3.6 - Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ для контроля нормативов допустимых выбросов на 2023-2024 г

Контрольная точка			Наименование контролируемого вещества	Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра		
но- мер	координаты, м.			Направление ветра, град	Опасная скорость, м/с	Концентрация, мг/м³
	X	Y				
1	2	3	4	5	6	7
1	409	-420	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	324	12	0.01662
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	324	12	0.0156
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	324	12	0.00124
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	324	12	0.00458
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	324	12	0.06379
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	324	12	0.00045
			Формальдегид (Метаналь) (609)	324	12	0.00045
			Керосин (654*)	324	12	0.00868
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Угле-водороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	324	12	0.00461
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный	324	12	0.00726

			шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)			
--	--	--	---	--	--	--

4. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК

Оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства РК и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Внутренние проверки проводятся специалистами, в функции которого входят вопросы охраны окружающей среды и осуществление производственного экологического контроля, а также службами охраны окружающей среды, на которых возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля. Контроль осуществляется в соответствии с планом-графиком внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства РК.

Таблица 4.1 - План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия или предмет проверки	Периодичность проведения
1	2	3
1	Очистка сточных вод после классификатора	1 раз в месяц
2	Система управления отходами	1 раз в месяц
3	Соблюдение мероприятий по пылеподавлению	1 раз в месяц в сухой период года