

Утверждаю
Директор Филиала
АО «Алюминий Казахстана»
КБРУ



_____ Нұрмаған М.Р.
«_____» _____ 2026 г

**Программа производственного экологического
контроля для участка №20 (рудное тело 1)
Таунсорского бокситового месторождения**

г. Алматы, 2026 г.

Программа производственного экологического контроля объектов I и II категории

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее-ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность
1	2	3	4	5	6	7	8
Филиал АО «Алюминий Казахстана» КБРУ	551010000	РК, Костанайская область 1.51°25'16,31" С.Ш 62° 37'34,41" В.Д.; 2.51°25'16,31" С.Ш 62°36'0" В.Д.; 3.51°26'35,3" С.Ш 62°36'0" В.Д. 4.51°26'35,3" С.Ш 62°37'33,79" В.Д.	040341005787	24420	Добычные работы на участке №20 (рудное тело 1) Таунсорского бокситового месторождения	РК, Костанайская область, город Лисаковск, поселок Октябрьский, улица Уральская, дом 42А, почтовый индекс 111203, тел: 8 (71433) 6-44-31	1 категория, мощность по добыче 529 тыс.т руды

В соответствии со ст. 129 Экологического кодекса у предприятия имеется обязательное экологическое страхование – Страховой полис № 280625CY133071L.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
Коммунальные отходы	200301	1,05	Складываются в специальные, герметично закрытые контейнеры, по мере накопления вывозятся в соответствии с договором специализированной организацией
Промасленная	160708*	0,13	Складываются в специальные, герметично закрытые

ветошь			контейнеры, по мере накопления вывозятся в соответствии с договором специализированной организацией
--------	--	--	---

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	9
2	Организованных, из них:	1
	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	1
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	1
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	1
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	8

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
Отсутствуют						

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			
1	2	3	4	5	6
Участок добычи	Снятие ППС	6001	1.51°25'16,31" С.Ш 62° 37'34,41" В.Д.; 2.51°25'16,31"С.Ш 62°36'0" В.Д.; 3.51°26'35,3"С.Ш 62°36'0" В.Д. 4.51°26'35,3" С.Ш 62°37'33,79" В.Д.	Пыль неорганическая SiO ₂ ниже 20 %	дизельное топливо
Участок добычи	Транспортировка ППС	6002		Пыль неорганическая SiO ₂ ниже 20 %	дизельное топливо
Участок добычи	Разгрузка ППС	6003		Пыль неорганическая SiO ₂ ниже 20 %	дизельное топливо
Участок добычи	Планировка ППС бульдозером	6004		Пыль неорганическая SiO ₂ ниже 20 %	дизельное топливо
Участок добычи	Сдув с поверхности склада ППС	6005		Пыль неорганическая SiO ₂ ниже 20 %	дизельное топливо
Участок добычи	Буровые работы	6006		Пыль неорганическая SiO ₂ ниже 20 %	дизельное топливо
Участок добычи	Работа бульдозера при устройстве дорог	6007		Пыль неорганическая SiO ₂ ниже 20 %	дизельное топливо
Участок добычи	Топливозаправщик	6008		Пыль неорганическая SiO ₂ ниже 20 %	дизельное топливо
Участок добычи	генератор буровой установки	0001		Диоксид азота Оксид азота Сажа Диоксид серы Оксид углерода Бензапирен Формальдегид Углеводороды C12-C19	дизельное топливо

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
отсутствует	-	-	-	-	-

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
отсутствует	-	-	-	-

Сбросы сточных вод в поверхностные воды и подземные воды отсутствуют.

Промывочные воды, образующиеся при деглинизации скважин, продувке и свабировании рабочей части фильтра, будут отводиться по временному рукаву в герметичные мобильные емкости либо автоцистерны, исключающие фильтрацию в грунт и контакт с поверхностью, и будут вывозиться специализированной организацией на договорной основе в место приема/очистки сточных вод.

Воды пробных и опытных откачек рассматриваются как подземные воды, извлекаемые для целей гидрогеологического изучения и лабораторного контроля. Проектом не предусматривается их сброс на рельеф местности, в поверхностные или подземные водные объекты. Откачиваемая вода подлежит организованному сбору с применением временного водоотвода и водосборных емкостей; излив на местность, образование размывов и заболачивание площадей не допускаются.

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Граница СЗЗ	Сернистый ангидрид, диоксид азота, оксид углерода, пыль.	1 раз в квартал (4 раза в год)	-	Ведомственной или аккредитованной лабораторией	Лабораторно-инструментальные исследования ЗВ на границе СЗЗ в контрольных точках

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
1	Наблюдательная скважина 1Н	Хлориды	-	1 раз в квартал (4 раза в год)	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	-		СТ РК 1015–2000
		Нитриты	-		KZ.07.00.01226-2015
		Нитраты	-		KZ.07.00.01701-2018
		Азот аммонийный	-		СТ РК ИСО 5664-2006
		Нефтепродукты	-		ГОСТ 31953-2012
		Кальций	-		ГОСТ 31870 -2012
		Калий	-		ГОСТ 31870 -2012
		Натрий	-		ГОСТ 31870 -2012
		Свинец	-		ГОСТ 31870 -2012
2	Наблюдательная скважина 2Н	Хлориды	-	1 раз в квартал (4 раза в год)	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	-		СТ РК 1015–2000
		Нитриты	-		KZ.07.00.01226-2015
		Нитраты	-		KZ.07.00.01701-2018
		Азот аммонийный	-		СТ РК ИСО 5664-2006
		Нефтепродукты	-		ГОСТ 31953-2012
		Кальций	-		ГОСТ 31870 -2012
		Калий	-		ГОСТ 31870 -2012
		Натрий	-		ГОСТ 31870 -2012
		Свинец	-		ГОСТ 31870 -2012
3	Наблюдательная скважина	Хлориды	-	1 раз в квартал (4 раза в	ГОСТ 26449.1-85

	3Н	Сульфаты	-	год)	СТ РК 1015–2000
		Нитриты	-		KZ.07.00.01226-2015
		Нитраты	-		KZ.07.00.01701-2018
		Азот аммонийный	-		СТ РК ИСО 5664-2006
		Нефтепродукты	-		ГОСТ 31953-2012
		Кальций	-		ГОСТ 31870 -2012
		Калий	-		ГОСТ 31870 -2012
		Натрий	-		ГОСТ 31870 -2012
		Свинец	-		ГОСТ 31870 -2012
4	Наблюдательная скважина 4Н	Хлориды	-	1 раз в квартал (4 раза в год)	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	-		СТ РК 1015–2000
		Нитриты	-		KZ.07.00.01226-2015
		Нитраты	-		KZ.07.00.01701-2018
		Азот аммонийный	-		СТ РК ИСО 5664-2006
		Нефтепродукты	-		ГОСТ 31953-2012
		Кальций	-		ГОСТ 31870 -2012
		Калий	-		ГОСТ 31870 -2012
		Натрий	-		ГОСТ 31870 -2012
5	Точка отбора поверхностных вод 1Ф (река Жолшара)	Хлориды	-	1 раз в квартал (4 раза в год)	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	-		СТ РК 1015–2000
		Нитриты	-		KZ.07.00.01226-2015
		Нитраты	-		KZ.07.00.01701-2018
		Азот аммонийный	-		СТ РК ИСО 5664-2006
		Нефтепродукты	-		ГОСТ 31953-2012
		Кальций	-		ГОСТ 31870 -2012
		Калий	-		ГОСТ 31870 -2012
		Натрий	-		ГОСТ 31870 -2012

		Свинец	-		ГОСТ 31870 -2012
6	Точка отбора поверхностных вод 2К (река Жолшара)	Хлориды	-	1 раз в квартал (4 раза в год)	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	-		СТ РК 1015–2000
		Нитриты	-		KZ.07.00.01226-2015
		Нитраты	-		KZ.07.00.01701-2018
		Азот аммонийный	-		СТ РК ИСО 5664-2006
		Нефтепродукты	-		ГОСТ 31953-2012
		Кальций	-		ГОСТ 31870 -2012
		Калий	-		ГОСТ 31870 -2012
		Натрий	-		ГОСТ 31870 -2012
		Свинец	-		ГОСТ 31870 -2012
7	Точка отбора поверхностных вод 3Ф (озеро Батпакколь)	Хлориды	-	1 раз в квартал (4 раза в год)	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	-		СТ РК 1015–2000
		Нитриты	-		KZ.07.00.01226-2015
		Нитраты	-		KZ.07.00.01701-2018
		Азот аммонийный	-		СТ РК ИСО 5664-2006
		Нефтепродукты	-		ГОСТ 31953-2012
		Кальций	-		ГОСТ 31870 -2012
		Калий	-		ГОСТ 31870 -2012
		Натрий	-		ГОСТ 31870 -2012
		Свинец	-		ГОСТ 31870 -2012
8	Точка отбора поверхностных вод 4 (озеро Батпакколь)	Хлориды	-	1 раз в квартал (4 раза в год)	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	-		СТ РК 1015–2000
		Нитриты	-		KZ.07.00.01226-2015
		Нитраты	-		KZ.07.00.01701-2018
		Азот аммонийный	-		СТ РК ИСО 5664-2006
		Нефтепродукты	-		ГОСТ 31953-2012
		Кальций	-		ГОСТ 31870 -2012

		Калий	-		ГОСТ 31870 -2012
		Натрий	-		ГОСТ 31870 -2012
		Свинец	-		ГОСТ 31870 -2012

Сбросы сточных вод в поверхностные воды и подземные воды отсутствуют.

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
Граница СЗЗ точка отбора 1	Ртуть	2,1	1 раз в год	СТ РК 2344 –2013
	Мышьяк	2,0		СТ РК 2.377 -2015
	Марганец	н/н		ГОСТ 26486 -85
	Свинец	32,0		СТ РК ИСО 11047 -2008
	Медь	н/н		СТ РК ИСО 11047 -2008
	Нефтепродукты	н/н		РД 52.18.647 –2013
Граница СЗЗ точка отбора 2	Ртуть	2,1	1 раз в год	СТ РК 2344 –2013
	Мышьяк	2,0		СТ РК 2.377 -2015
	Марганец	н/н		ГОСТ 26486 -85
	Свинец	32,0		СТ РК ИСО 11047 -2008
	Медь	н/н		СТ РК ИСО 11047 -2008
	Нефтепродукты	н/н		РД 52.18.647 –2013
Граница СЗЗ точка отбора 3	Ртуть	2,1	1 раз в год	СТ РК 2344 –2013
	Мышьяк	2,0		СТ РК 2.377 -2015
	Марганец	н/н		ГОСТ 26486 -85
	Свинец	32,0		СТ РК ИСО 11047 -2008
	Медь	н/н		СТ РК ИСО 11047 -2008
	Нефтепродукты	н/н		РД 52.18.647 –2013

Граница СЗЗ точка отбора 4	Ртуть	2,1	1 раз в год	СТ РК 2344 –2013
	Мышьяк	2,0		СТ РК 2.377 -2015
	Марганец	н/н		ГОСТ 26486 -85
	Свинец	32,0		СТ РК ИСО 11047 -2008
	Медь	н/н		СТ РК ИСО 11047 -2008
	Нефтепродукты	н/н		РД 52.18.647 –2013

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Отдел Охраны окружающей среды	1 раз в месяц