



А к ц и о н е р н о е О б щ е с т в о
Каспийский Трубопроводный Консорциум-К

УТВЕРЖДАЮ
Региональный менеджер
АО «КТК-К»



Маженов М.М.

« 27 »

09

2021г.

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ (ПЭК)
НПС «АТЫРАУ» АО «КАСПИЙСКИЙ ТРУБОПРОВОДНЫЙ
КОНСОРЦИУМ-К» (АО «КТК-К»)
НА 2022-2024г.г.

Атырау, 2021 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА	3
Таблица 1. Общие сведения о предприятии	7
Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления	7
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов	9
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	9
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	11
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге	29
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод	29
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	29
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте	32
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	32
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	34

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

“Каспийский Трубопроводный Консорциум” («КТК») - крупнейший международный нефтетранспортный проект с участием России, Казахстана, а также ведущих мировых добывающих компаний, созданный для строительства и эксплуатации магистрального трубопровода протяженностью более 1511 км. Форма собственности – Акционерное общество.

«Каспийский Трубопроводный Консорциум-К («КТК-К») входит в состав АО «КТК». Форма собственности – Акционерное общество. БИН 970340000427

Основной вид деятельности АО «КТК-К»– эксплуатация магистрального нефтепровода «КТК» для транспортировки сырой нефти от месторождения Тенгиз до границы с Россией, с зоной обслуживания магистрального нефтепровода от НПС «Тенгиз» (0 км нефтепровода КТК) до границы с Россией (452 км нефтепровода КТК), протяженностью 466 км. Дальнейшую транспортировку нефти до морского терминала в г.Новороссийск осуществляет АО КТК-Р (Россия).

Юридический адрес АО «КТК-К»:

АО “Каспийский Трубопроводный Консорциум-К”, БИН 970340000427

Форма собственности: Акционерное общество

Вид деятельности: транспортировка нефти по магистральному нефтепроводу.

БИН 970340000427

Республика Казахстан, 060700, Атырауская область, Махамбетский район, сельский округ Бейбарыс, село Аккайын, улица 1, здание 24., НПС «Атырау».

Тел.: +7(7122) 76-15-00, 76-15-99, 76-15-95, факс: +7(7122) 76-15-91

Адрес офиса АО «КТК-К»:

АО “Каспийский Трубопроводный Консорциум-К”

060097, Республика Казахстан, Атырауская область, г.Атырау,

Проспект Абилкайыр Хана, 92В, БЦ «Гранд Азия».

Тел.: +7(7122) 76-15-00, 76-15-99, 76-15-95, факс: +7(7122) 76-15-91

Специалист по административным вопросам КТК-К +7 (7122) 76-16-82

Инженер по ООС +7 (7122) 76-16-74, моб. +7 771 121 38 55

В состав нефтепроводной системы АО «КТК-К» входят:

- НПС «Тенгиз»;
- НПС «Атырау»;
- НПС «Исатай»;

- НПС «Курмангазы»;
- Нефтепровод «КТК» от 0 км до 452 км, протяженностью 466 км

НПС «Атырау» введена в эксплуатацию в 2002 году и предназначена для последовательной прокачки нефти по нефтепроводу Тенгиз-Новороссийск, а также приема нефти от сторонних поставщиков и подкачки ее в магистральный нефтепровод. НПС «Атырау» расположена на 217 км нефтепровода «Тенгиз-Новороссийск», в 6,5 км от города Атырау. Ситуационная карта расположения НПС «Атырау» представлена на рисунке 1.

Фактический адрес расположения НПС «Атырау» АО «КТК-К»:

Республика Казахстан, 060700, Атырауская область, Махамбетский район, сельский округ Бейбарыс, село Аккайын, улица 1, здание 24., НПС «Атырау».

Тел.: +7(7122) 76-15-00, 76-15-99, 76-15-95, факс: +7(7122) 76-15-91

Общее число источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на НПС «Атырау» и линейной части трубопровода (200-452 км), составляет 100 ед., в том числе:

- √ на НПС «Атырау» 87 источников выбросов, в том числе организованных 53, неорганизованных площадных 34;
- √ на линейной части трубопровода всего 13 неорганизованных площадных источника.

Число загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах НПС «Атырау» и линейной части трубопровода (200-452 км) составляет 36 наименований, которые образуют 10 групп суммаций.

Основными источниками выбросов на НПС «Атырау» являются 4 резервуара для нефти емкостью 20 тыс.м³ каждый, 6 газотурбинных установок (ГТУ).

Источники загрязнения природных водных объектов сточными водами НПС «Атырау» отсутствуют. Сточные воды НПС «Атырау» сбрасываются после очистки на очистных установках в собственный пруд-испаритель.

Все образующиеся на НПС «Атырау» отходы передаются на обезвреживание и утилизацию специализированным предприятиям на договорной основе.

На НПС «Атырау» проводится производственный экологический контроль (ПЭК). Согласно Программе ПЭК, выполняются замеры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников выбросов НПС, проводится мониторинг состояния площадки и санитарно-защитной зоны НПС «Атырау», мониторинг атмосферного воздуха, грунтовых вод, контроль качества сточных вод и эффективности работы очистных установок. мониторинг воды в реке Урал и реке Черная, мониторинг состояния почвы.



Рис.1. Ситуационная карта расположения НПС «Атырау» АО «КТК-К»

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее - ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
НПС «Атырау» АО «КТК-К»	231010000	47° 10' 39"N 51° 51' 56"E	970340000427	49.50.0	Транспортировка (перекачка) нефти по магистральному нефтепроводу АО «КТК-К»		II категория. Транспортировка нефти по магистральному нефтепроводу: 53,68 млн. м³ нефти в год

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
ТБО (Зеленый список)	-	Передача специализированному предприятию для размещения на полигоне ТБО
Нефтешламы (Янтарный список)	N500100//Q11//W(P1)//C81//H4.1//D5+R13//A162//AE030	D5 Сброс на специально оборудованные свалки (сброс в отдельные отсеки с изолирующей прокладкой и поверхностным покрытием, гарантирующими их изоляцию друг от друга и окружающей среды и т.д.); R13 Аккумулирование материала для последующего удаления с помощью любой операции, значащейся в разделе Д.2.
Тара загрязненная, стеклотара от химреагентов	N160302//Q05//W(S)//C85//H8//D15+R13//A162//GH010+GE010	D15 Хранение в ожидании любой из операций, указанных в разделе Д.1.; R13 Аккумулирование материала для последующего удаления с помощью любой операции, значащейся в разделе Д.2.
Остатки кислот (Янтарный список)	N160303//007//W(L1)//C46//H12//R14//A162//AD 060	D5. Размещение (помещение) в специально приспособленных земляных сооружениях (на

		полигонах), например размещение в отдельных отсеках, закрытых сверху и изолированных один от другого и от окружающей среды; R9, повторная перегонка (рафинирование) использованных нефтепродуктов или другие способы повторного использования ранее использованных нефтепродуктов.
Охлаждающая жидкость (Янтарный список)	N160399//Q06//W(L1)//C72//H 6.1//R14//A162//AC080	D9, очистка, регенерация и повторное использование в системах охлаждения автомобилей.
Картриджи (Янтарный список)	N200303//Q16//W(S)I//C85//H12//DI;D16//A880//AD090	D16 прочие; R4.
Отработанная бытовая и оргтехника (Зеленый список)	N 200303//Q16//W(S)1//C85//H12//D15; R5//A880//GC020	D15 Хранение в ожидании любой из операций, указанных в разделе Д.1, R5 Рециркуляция/утилизация других неорганических материалов.
Отработанные аккумуляторы (УПС) (Янтарный)	N 200502//Q6//W(S)//C27//H12//R4//A162//AA180	R4, рециклирование (утилизация) металлов.
Нефтезагрязненные стоки (Янтарный список)	N050899//Q16//L(L1)//C81//H3//R13+D5//A162//AD060	R13 Аккумулирование материала для последующего удаления с помощью любой операции, значащейся в разделе Д.2.; D5 Сброс на специально оборудованные свалки (сброс в отдельные отсеки с изолирующей прокладкой и поверхностным покрытием, гарантирующими их изоляцию друг от друга и окружающей среды и т.д.
Строительные отходы (Зеленый список)	N171003//Q16//W(S13)//C00//H12//D1+E2//A162//GG170	D1 Захоронение в земле или сброс на землю (на свалку и т.д.). E2 Операции, ведущие или которые могут привести к утилизации отходов (регенерация, рециркуляция, рекуперация, прямое повторное или альтернативное применение)
Ветошь (Зеленый список)	N150101//Q05//W(S)//C81//H4.2//A162//D10//GJ132	D10 – сжигание на суше.
Отработанные ртутные лампы (Янтарный список)	N200318//Q06//W(S)//C26//H12//D1 +R5//A162//AA100	D1: Складирование на поверхности Земли; R 5: рециркуляция (утилизация) неорганических соединений (материалов).
Отработанные масла (Янтарный список)	N130106//Q12//W(L1)//C81//H3//D15+R14//A162//AC030	D15- сохранение в ожидании какой-либо из операций, перечисленной в этом дополнении; R 3- регенерация органических веществ (рециклирование), которые не используются как растворители.
Нефтедержащие отходы (отработанные фильтры) (Янтарный список)	N150101//Q05//W(S)//C81//H4.2// A162//D10//AD060	D10 – сжигание на суше.
Металлолом (Зеленый список)	N200309//Q8+Q10//W(S10+II+13)//C00//H13//R4;D13//A162//GA 090	D13;R4, смешивание, перемешивание перед использованием какой-либо из операций, перечисленной в этом дополнении рециклирование металлов и их соединений.

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	100
2	Организованных, из них:	53
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	53
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	12
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	41
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	47

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
НПС «Атырау»	3700кВт/час	ГТУ "Тайфун" 22TG-C001A (ТН-А) магистральной насосной.	0005	N47° 10'38'' E51° 51'56''	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	1 раз в квартал
					Сажа	1 раз в квартал
					Ангидрид сернистый	1 раз в квартал
					Окись углерода	1 раз в квартал
НПС «Атырау»	3700кВт/час	ГТУ "Тай фун" 22TG-C001B (ТН-В)	0006	N47° 10'37'' E51° 51'56''	Азота диоксид	1 раз в квартал

		магистральной насосной				
					Азота оксид	1 раз в квартал
					Сажа	1 раз в квартал
					Ангидрид сернистый	1 раз в квартал
					Окись углерода	1 раз в квартал
НПС «Атырау»	3700кВт/час	ГТУ "Тайфун" 22TG-D001A (ТГ-А) электросети НПС.	0007	N47° 10'37// E51° 51'52//	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	1 раз в квартал
					Сажа	1 раз в квартал
					Ангидрид сернистый	1 раз в квартал
					Окись углерода	1 раз в квартал
НПС «Атырау»	3700кВт/час	ГТУ "Тайфун" - 22TG-D001B (ТГ-В) электросети НПС.	0008	N47° 10'36// E51° 51'52//	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	1 раз в квартал
					Сажа	1 раз в квартал
					Ангидрид сернистый	1 раз в квартал
					Окись углерода	1 раз в квартал
НПС «Атырау»	500 т/год	Резервуар для хранения дизельного топлива	0011	N47° 10'35// E51° 51'56//	Сероводород	1 раз в квартал
					Углеводороды предельные C12-19	1 раз в квартал
НПС «Атырау»	500 т/год	Резервуар для хранения дизельного топлива	0012	N47° 10'35// E51° 51'55//	Сероводород	1 раз в квартал
					Углеводороды предельные C12-19	1 раз в квартал
НПС «Атырау»		Ремонтно-механическая мастерская	0013	N47° 10'42// E51° 51'51//	Взвешенные вещества	1 раз в квартал
НПС «Атырау»	1000 т/год	Резервуар для хранения дизельного топлива	0026	N47° 10'34// E51° 51'53//	Сероводород	1 раз в квартал
					Углеводороды предельные C12-19	1 раз в квартал
НПС «Атырау»	40000м3/год	Автоматизированная газораспределительная станция. Котел для подогрева газа	0032	N47° 10'33// E51° 52'02//	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	1 раз в квартал
					Ангидрид сернистый	1 раз в квартал

					Окись углерода	1 раз в квартал
НПС «Атырау»	3700кВт/час	ГТУ 22TG-C001C (ТН-С) магистральной насосной	0043	N47° 10'36// E51° 51'56//	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	1 раз в квартал
					Сажа	1 раз в квартал
					Ангидрид сернистый	1 раз в квартал
					Окись углерода	1 раз в квартал
НПС «Атырау»	3700кВт/час	ГТУ 22TG-C001D (ТН-D) магистральной насосной	0047	N47° 10'35// E51° 51'56//	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	1 раз в квартал
					Сажа	1 раз в квартал
					Ангидрид сернистый	1 раз в квартал
					Окись углерода	1 раз в квартал
НПС «Атырау»	1500 т/год	Резервуар для хранения дизельного топлива	0053	N47° 10'33// E51° 51'53//	Сероводород	1 раз в квартал
					Углеводороды предельные C12-19	1 раз в квартал

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
НПС «Атырау»	Аварийная дизельная установка №1д	0009	N47° 10'36// E51° 51'54//	Диоксид азота	Дизельное топливо
				Оксид азота	
				Сажа	
				Сернистый ангидрид	
				Оксид углерода	
				Бенз(а)пирен	
				Формальдигид	
				Углеводороды C12-C19	
НПС «Атырау»	Аварийная дизельная установка №2д	0010	N47° 10'38// E51° 51'54//	Диоксид азота	Дизельное топливо
				Оксид азота	
				Сажа	

				Сернистый ангидрид	
				Оксид углерода	
				Бенз(а)пирен	
				Формальдигид	
				Углеводороды C12-C19	
НПС «Атырау»	Масляный бак системы смазки ГТУ "Тайфун" 22TG-C001A (ТН-А) магистральной насосной.	0014	N47 ⁰ 10'/38// E51 ⁰ 51'/56//	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное нефтяное
НПС «Атырау»	Дренажная емкость для сбора остатков дизельного топлива из топливной системы ГТУ "Тайфун" 22TG-C001A (ТН-А) магистральной насосной.	0015	N47 ⁰ 10'/38// E51 ⁰ 51'/56//	Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо
НПС «Атырау»	Газовая свеча для удаления остатков газа из топливной системы ГТУ "Тайфун" 22TG-C001A (ТН-А) магистральной насосной.	0016	N47 ⁰ 10'/38// E51 ⁰ 51'/56//	Углеводороды предельные C1-C5	газ
НПС «Атырау»	Масляный бак системы смазки ГТУ "Тайфун" 22TG-C001B (ТН-В) магистральной насосной	0017	N47 ⁰ 10'/37// E51 ⁰ 51'/56//	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное нефтяное
НПС «Атырау»	Дренажная емкость для сбора остатков дизельного топлива из топливной системы ГТУ "Тайфун" 22TG-C001B (ТН-В) магистральной насосной	0018	N47 ⁰ 10'/37// E51 ⁰ 51'/56//	Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо
НПС «Атырау»	Газовая свеча для удаления остатков газа из топливной системы ГТУ	0019	N47 ⁰ 10'/37// E51 ⁰ 51'/56//	Углеводороды предельные C1-C5	газ

	"Тайфун" 22TG-C001B (ТН-В) магистральной насосной				
НПС «Атырау»	Масляный бак системы смазки ГТУ "Тайфун" 22TG-D001A (ТГ-А) электросети НПС.	0020	N47 ⁰ 10 ³ /37// E51 ⁰ 51 ⁵ /52//	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное нефтяное
НПС «Атырау»	Дренажная емкость для сбора остатков дизельного топлива из топливной системы ГТУ "Тайфун" 22TG-D001A (ТГ-А) электросети НПС.	0021	N47 ⁰ 10 ³ /37// E51 ⁰ 51 ⁵ /52//	Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо
НПС «Атырау»	Газовая свеча для удаления остатков газа из топливной системы ГТУ "Тайфун" 22TG-D001A (ТГ-А) электросети НПС.	0022	N47 ⁰ 10 ³ /37// E51 ⁰ 51 ⁵ /52//	Углеводороды предельные C1-C5	газ
НПС «Атырау»	Масляный бак системы смазки ГТУ "Тайфун" - 22TG-D001B (ТГ-В) электросети НПС.	0023	N47 ⁰ 10 ³ /36// E51 ⁰ 51 ⁵ /52//	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное нефтяное
НПС «Атырау»	Дренажная емкость для сбора остатков дизельного топлива из топливной системы ГТУ "Тайфун" - 22TG-D001B (ТГ-В) электросети НПС.	0024	N47 ⁰ 10 ³ /36// E51 ⁰ 51 ⁵ /52//	Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо
НПС «Атырау»	Газовая свеча для удаления остатков газа из топливной системы ГТУ "Тайфун" - 22TG-D001B (ТГ-В) электросети НПС.	0025	N47 ⁰ 10 ³ /36// E51 ⁰ 51 ⁵ /52//	Углеводороды предельные C1-C5	газ
НПС «Атырау»	Аварийная дизельная установка	0027	N47 ⁰ 10 ³ /39// E51 ⁰ 51 ⁵ /52//	Диоксид азота	Дизельное топливо
				Оксид азота	
				Сажа	
				Сернистый ангидрид	
				Оксид углерода	

				Бенз(а)пирен	
				Формальдигид	
				Углеводороды C12-C19	
НПС «Атырау»	Аварийная дизельная установка	0028	N47° 10'39'' E51° 51'52''	Диоксид азота	Дизельное топливо
				Оксид азота	
				Сажа	
				Сернистый ангидрид	
				Оксид углерода	
				Бенз(а)пирен	
				Формальдигид	
				Углеводороды C12-C19	
НПС «Атырау»	Резервуар №1рп для хранения дизельного топлива	0029	N47° 10'38'' E51° 51'52''	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Атырау»	Резервуар №2рп для хранения дизельного топлива	0030	N47° 10'38'' E51° 51'52''	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Атырау»	Емкость уловленной нефти	0033	N47° 10'35'' E51° 51'52''	Сероводород	Нефть
				Углеводороды предельные C1-C5	
				Углеводороды предельные C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Резервуар статического отстоя производственно-дождевых сточных вод	0034	N47° 10'35'' E51° 51'53''	Сероводород	Сточные воды
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Атырау»	КНС-1 производственно-дождевых сточных вод	0035	N47° 10'34'' E51° 51'55''	Сероводород	Производственно-дождевые сточные воды

				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Атырау»	КНС-2 отстаивных сточных	0036	N47° 10'35// E51° 51'52//	Сероводород	Производственно-дождевые сточные воды
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Атырау»	КНС-3 очищенных сточных вод	0037	N47° 10'36// E51° 51'51//	Сероводород	Очищенные сточные воды
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Атырау»	КНС-4 хозбытовых сточных вод	0038	N47° 10'38// E51° 51'53//	Сероводород	Хозяйственно-бытовые сточные воды
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Атырау»	Флотационная установка	0039	N47° 10'36// E51° 51'51//	Сероводород	Производственно-дождевые сточные воды
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Атырау»	Установка очистки хозбытовых сточных вод	0040	N47° 10'36// E51° 51'53//	Сероводород	Хозяйственно-бытовые сточные воды
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Атырау»	Вытяжная труба системы вентиляции химической лаборатории	0042	N47° 10'36// E51° 51'59//	Углеводороды предельные C ₁ -C ₅	Химреагенты
				Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Одорант СПМ	
				Сероводород	
				Нефрас	
НПС «Атырау»	Масляный бак системы смазки ГТУ 22TG-C001C (ТН-С) магистральной насосной	0044	N47° 10'36// E51° 51'56//	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное нефтяное

НПС «Атырау»	Дренажная емкость для сбора остатков дизельного топлива из топливной системы ГТУ 22TG- C001C (ТН-С) магистральной насосной	0045	N47 ⁰ 10'36// E51 ⁰ 51'56//	Углеводороды предельные C12- C19	Дизельное топливо
НПС «Атырау»	Газовая свеча для удаления остатков газа из топливной системы ГТУ 22TG- C001C (ТН-С) магистральной насосной	0046	N47 ⁰ 10'36// E51 ⁰ 51'56//	Углеводороды предельные C1-C5	газ
НПС «Атырау»	Масляный бак системы смазки ГТУ 22TG-C001D (ТН-D) магистральной насосной	0048	N47 ⁰ 10'35// E51 ⁰ 51'56//	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное нефтяное
НПС «Атырау»	Дренажная емкость для сбора остатков дизельного топлива из топливной системы ГТУ 22TG- C001D (ТН-D) магистральной насосной	0049	N47 ⁰ 10'35// E51 ⁰ 51'56//	Углеводороды предельные C12- C19	Дизельное топливо
НПС «Атырау»	Газовая свеча для удаления остатков газа из топливной системы ГТУ 22TG- C001D (ТН-D) магистральной насосной	0050	N47 ⁰ 10'35// E51 ⁰ 51'56//	Углеводороды предельные C1-C5	газ
НПС «Атырау»	Сварочный пост	0054	N47 ⁰ 10'42// E51 ⁰ 51'51//	Железа оксид	Электроды
				Марганец и его соединения	
				Азота диоксид	
				Окись углерода	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганич. плохо растворимые	

				Пыль неорганич. 70-20% диоксида кремния	
НПС «Атырау»	Пожарные автомобили	0055	N47° 10'42// E51° 51'51//	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Оксид углерода	
				Керосин	
НПС «Атырау»	Автопогрузчик	0056	N47° 10'42// E51° 51'51//	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Оксид углерода	
				Керосин	
НПС «Атырау»	Отопительный котел	0057	N47° 10'10// E51° 51'48//	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	
				Ангидрид сернистый	
				Оксид углерода	
				Бенз/а/пирен	
НПС «Атырау»	Установка предварительной очистки хозяйственных сточных вод	0058	N47° 10'26// E51° 51'49//	Сероводород	Сточные воды
				Углеводороды предельные C12- 19	
НПС «Атырау»	Вытяжная труба системы вентиляции склада химических реагентов	0201	N47° 10'34// E51° 51'55//	Углеводороды предельные C ₁ -C ₅	Химреагенты
				Углеводороды предельные C ₆ - C ₁₀	
				Углеводороды C12-C19	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Одорант СПМ	
				Сероводород	

				Бензин	
				Гексан	
				Ацетон	
				Кислота серная	
				Кислота азотная	
				Кислота соляная	
				Нефрас	
				Натрия гидроокись	
				Азотнокислая ртуть	
				Этиловый спирт	
				Семикарбазит	
НПС «Атырау»	Вытяжная труба системы вентиляции химической лаборатории	0202	N47° 10'33// E51° 51'55//	Углеводороды предельные C ₁ -C ₅	Химреагенты
				Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀	
				Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Одорант СПМ	
				Сероводород	
				Бензин	
				Гексан	
				Ацетон	
				Кислота серная	
				Кислота азотная	
				Кислота соляная	
				Нефрас	
				Натрия гидроокись	
				Азотнокислая ртуть	
				Этиловый спирт	
				Семикарбазит	
НПС «Атырау»	Дыхательный клапан	0203	N47° 10'34// E51° 51'55//	Углеводороды предельные C ₁ -C ₅	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀	
				Бензол	

				Толуол	
				Ксилолы	
				Одорант СПМ	
				Сероводород	
				Бензин	
				Гексан	
				Ацетон	
				Спирт этиловый	
				Серная кислота	
НПС «Атырау»	Манифольд задвижек резервуарного парка	6001	N47 ⁰ 10'/40'' E51 ⁰ 51'/59''	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1 – C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Площадка магистральных насосов	6002	N47 ⁰ 10'/36'' E51 ⁰ 51'/56''	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1 – C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Площадка подпорных насосов	6003	N47 ⁰ 10'/39'' E51 ⁰ 52'/00''	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1 – C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Дренажная емкость магистральных насосов	6004	N47 ⁰ 10'/38'' E51 ⁰ 51'/56''	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1 – C5	
				Углеводороды C6 – C10	

				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Дренажная емкость подпорных насосов	6005	N47° 10'39// E51° 51'58//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1 – C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Узлы учета нефти	6006	N47° 10'37// E51° 51'59//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1 – C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Дренажная емкость узлов учета нефти	6007	N47° 10'38// E51° 51'57//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1 – C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Фильтры подводящих трубопроводов	6008	N47° 10'38// E51° 52'01//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1 – C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Дренажная емкость фильтров	6009	N47° 10'37// E51° 52'00//	Сероводород	Нефть

				Углеводороды C1 – C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Фильтры магистральных трубопроводов	6010	N47 ⁰ 10'/35'' E51 ⁰ 51'/59''	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1 – C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Система смазки насосных агрегатов.	6012	N47 ⁰ 10'/38'' E51 ⁰ 51'/58''	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное нефтяное
НПС «Атырау»	Автостоянка на территории НПС	6013		Азота диоксид	Бензин, дизельное топливо
				Азота оксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Окись углерода	
				Бензин (нефтяной, малосернистый)	
				Керосин	
НПС «Атырау»	Площадка газосепаратора.	6014	N47 ⁰ 10'/35'' E51 ⁰ 51'/57''	Углеводороды C1 – C5	Газ
НПС «Атырау»	Площадка технологических задвижек	6015	N47 ⁰ 10'/38'' E51 ⁰ 52'/00''	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1- C5	
				Углеводороды C6- C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Площадка предохранительных клапанов	6016	N47 ⁰ 10'/38'' E51 ⁰ 52'/02''	Сероводород	Нефть

				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
	Насосная дизтоплива	6017	N47° 10'35'' E51° 51'55''	Углеводороды C12-C19	Дизельное топливо
				Сероводород	
НПС «Атырау»	Площадка заправки противотурбулентной присадки (АФП)	6018	N47° 10'33'' E51° 52'04''	Бутиловый спирт	Противотурбулентная присадки (АФП)
НПС «Атырау»	Камеры приема и запуска скребков на 204 км.	6019	N47° 10'34'' E51° 52'04''	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Камеры приема и запуска скребков на 390 км.	6020	N46°54'345'' E049°43'19''	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Автостоянка на территории НПС	6022		Азота диоксид	Бензин, дизельное топливо
				Азота оксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Окись углерода	
				Бензин (нефтяной, малосернистый)	
				Керосин	

НПС «Атырау»	Площадка расходных резервуаров	6023	N47° 10'41'' E51° 51'57''	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Площадка расходных резервуаров	6024	N47° 10'45'' E51° 51'56''	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Манифольд задвижек резервуарного парка	6025	N47° 10'43'' E51° 51'57''	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Одорант СПМ	
				Сероводород	
НПС «Атырау»	Узел регулирования расхода на выходе с подпорной насосной	6026	N47° 10'43'' E51° 52'02''	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Площадка подпорных насосов для перекачки нефти	6027	N47° 10'44'' E51° 52'02''	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	

				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Площадка предохранительных клапанов	6028	N47° 10'48// E51° 51'57//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1- C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Площадка ССВД	6029	N47° 10'34// E51° 52'00//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1- C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Насосная дизтоплива	6030	N47° 10'34// E51° 51'54//	Углеводороды C12-C19	Дизельное топливо
				Сероводород	
НПС «Атырау»	Узел коммерческого учета нефти	6032	N47° 10'48// E51° 52'00//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1- C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Дренажная емкость узла учета нефти	6033	N47° 10'48// E51° 51'58//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1- C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	

НПС «Атырау»	Площадка дренажной емкости	6034	N47° 10'33// E51° 51'54//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Площадка предохранительных клапанов	6035	N47° 10'48// E51° 52'01//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Площадка предохранительных клапанов	6036	N47° 10'39// E51° 51'58//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Площадка фильтров грязеуловителей	6037	N47° 10'37// E51° 52'01//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Площадка дренажной емкости подпорной насосной	6038	N47° 10'45// E51° 52'02//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1-C5	

				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
НПС «Атырау»	Автостоянка на территории НПС	6040	N47° 10'39// E51° 51'47//	Азота диоксид	Бензин, дизельное топливо
				Азота оксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Окись углерода	
				Бензин (нефтяной, малосернистый)	
				Керосин	
Линейная часть нефтепровода КТК	Линейный узел на 225 км нефтепровода КТК	6041	N47° 11'46// E51° 55'13//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
Линейная часть нефтепровода КТК	Линейный узел на 242 км нефтепровода КТК	6042	N47° 15'00// E051°25'15//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
Линейная часть нефтепровода КТК	Линейный узел на 258 км нефтепровода КТК	6043	N47° 10'45// E51° 49'56//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	

				Толуол	
				Одорант СПМ	
Линейная часть нефтепровода КТК	Линейный узел на 278 км нефтепровода КТК	6044	N47° 13'23// E51° 37',37//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
Линейная часть нефтепровода КТК	Линейный узел на 292 км нефтепровода КТК	6045	N47° 51'12// E51° 12'29//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
Линейная часть нефтепровода КТК	Линейный узел на 318 км нефтепровода КТК	6046	N47° 12'02// E51° 57',50//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
Линейная часть нефтепровода КТК	Линейный узел на 344 км нефтепровода КТК	6047	N47° 01'27// E51° 31',00//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	

Линейная часть нефтепровода КТК	Линейный узел на 363 км нефтепровода КТК	6048	N46° 53'32// E50° 14',56//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
Линейная часть нефтепровода КТК	Линейный узел на 404 км нефтепровода КТК	6049	N46° 48'04// E50° 02'51//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
Линейная часть нефтепровода КТК	Линейный узел на 425 км нефтепровода КТК	6050	N46° 43'46// E49° 43'21//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	
Линейная часть нефтепровода КТК	Линейный узел на 444 км нефтепровода КТК	6051	N46° 42'17// E49° 29'17//	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6 – C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Одорант СПМ	

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
АО «КТК-К» не имеет в собственности полигона твердых бытовых отходов, поэтому газовый мониторинг не проводится					

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
КНС-3	N47°10'36" E51°51'51"	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	СТ РК 2015-2010
		рН		ГОСТ 26449.1-85
		Сухой остаток		ГОСТ 26449.1-85
		Хлориды		СТ РК ИСО 9297-2008
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Фосфаты ((PO ₄) ³⁻)		СТ РК 2016-2010
		Нитраты (NO ₃)		СТ РК ИСО 7890-3-2006
		Нитриты (NO ₂)		СТ РК 1963-2010
		Аммоний солевой		РД 52.24.486-2009
		Железо общее		СТ РК ИСО 6332-2006
		Медь		СТ РК 2318-2013
		Фенол		СТ РК 2359-2015
		ХПК		ГОСТ 31859-2012
		БПКп		СТ РК ИСО 5815-1-2010
		СПАВ (АПАВ)		СТ РК 1983-2010
		Нефтепродукты		СТ РК 2328-2013

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
Северная граница НПС	Диоксид азота	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованной лабораторией	Метод прямого измерения газоанализатором МВИ-4215-

					006-56591409-2009
	Оксид азота				-//-
	Диоксид серы				-//-
	Оксид углерода				-//-
	Сероводород				-//-
	Пыль (взвешенные вещества)				-//-
	Углеводороды суммарные				-//-
	Углеводороды C1-C5				-//-
	Углеводороды C6-C10				-//-
	Бензол				-//-
	Толуол				-//-
	Ксилол				-//-
	Одорант СПМ				-//-
Восточная граница НПС	Диоксид азота	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованной лабораторией	Метод прямого измерения газоанализатором МВИ-4215-006-56591409-2009
	Оксид азота				-//-
	Диоксид серы				-//-
	Оксид углерода				-//-
	Сероводород				-//-
	Пыль (взвешенные вещества)				-//-
	Углеводороды суммарные				-//-
	Углеводороды C1-C5				-//-
	Углеводороды C6-C10				-//-
	Бензол				-//-
	Толуол				-//-
	Ксилол				-//-
	Одорант СПМ				-//-
Южная граница НПС	Диоксид азота	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованной лабораторией	Метод прямого измерения газоанализатором МВИ-4215-006-56591409-2009
	Оксид азота				-//-
	Диоксид серы				-//-
	Оксид углерода				-//-
	Сероводород				-//-

	Пыль (взвешенные вещества)				-//-
	Углеводороды суммарные				-//-
	Углеводороды C1-C5				-//-
	Углеводороды C6-C10				-//-
	Бензол				-//-
	Толуол				-//-
	Ксилол				-//-
	Одорант СПМ				-//-
Западная граница НПС	Диоксид азота	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованной лабораторией	Метод прямого измерения газоанализатором МВИ-4215-006-56591409-2009
	Оксид азота				-//-
	Диоксид серы				-//-
	Оксид углерода				-//-
	Сероводород				-//-
	Пыль (взвешенные вещества)				-//-
	Углеводороды суммарные				-//-
	Углеводороды C1-C5				-//-
	Углеводороды C6-C10				-//-
	Бензол				-//-
	Толуол				-//-
	Ксилол				-//-
	Одорант СПМ				-//-

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.	Район подводного перехода нефтепровода КТК через реку Урал.	Нефтепродукты	0,1	1 раз в квартал	СТ РК 2328-2013
		Минерализация (сухой остаток)	1000,0	1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
2.	Район подводного перехода нефтепровода КТК через речку Черная.	Нефтепродукты	0,1	1 раз в год	СТ РК 2328-2013
		Минерализация (сухой остаток)	1000,0	1 раз в год	ГОСТ 26449.1-85

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
ПЧ550 Площадка расходного резервуара ТК-В001D на НПС «Атырау»	нефтепродукты	1000,0	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 / Рег. № KZ.07.00. 01668 -2017
ПЧ551 Площадка расходного резервуара ТК-В001A на НПС «Атырау»	нефтепродукты	1000,0	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 / Рег. № KZ.07.00. 01668 -2017
ПЧ552 Площадка расходного	нефтепродукты	1000,0	1 раз в год	Методика измерений массовой доли

резервуара ТК-В001В на НПС «Атырау»				нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жид- кости Флюорат-02 / Рег. № KZ.07.00. 01668 -2017
ПЧ553 Площадка расходного резервуара ТК-В001С на НПС «Атырау»	нефтепродукты	1000,0	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жид- кости Флюорат-02 / Рег. № KZ.07.00. 01668 -2017
ПЧ554 Площадка линейной задвижки на 209 км	Нефтепродукты		1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жид- кости Флюорат-02 / Рег. № KZ.07.00. 01668 -2017
ПЧ555 Площадка УППС на 204 км	Нефтепродукты		1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жид- кости Флюорат-02 / Рег. № KZ.07.00. 01668 -2017
ПЧ 556 УППС-390	Нефтепродукты		1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жид- кости Флюорат-02 / Рег. № KZ.07.00. 01668 -2017

ПЧ 557 Площадка линейной задвижки на 242 км	Нефтепродукты		1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жид- кости Флюорат-02 / Рег. № KZ.07.00. 01668 -2017
---	---------------	--	-------------	--

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

№	Вид проверки	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3	4
1	Целевая проверка	НПС «Атырау»	2 раза в год
2	Постоянно-действующая комиссия Региона	НПС «Атырау»	1 раз в год
3	Постоянно-действующая комиссия Московского офиса	НПС «Атырау»	1 раз в год
4	Внутренний аудит по СУ ОТ, ПБ и ООС	НПС «Атырау»	1 раз в год