



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 «ИСАТАЙ» АО «КАСПИЙСКИЙ ТРУБОПРОВОДНЫЙ
КОНСОРЦИУМ-К» (АО «КТК-К»)
НА 2022г.

Атырау, 2021 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА	3
Таблица 1. Общие сведения о предприятии	6
Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления	6
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов	8
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	8
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	9
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге	16
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод	16
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	17
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте	19
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	19
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	20

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. В систему поступает нефть, в основном, с месторождений Западного Казахстана, а также сырье российских производителей.

«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

Нефтеперекачивающая станция (НПС) «Исатай» расположена в районе 292 км нефтепровода КТК, административно входит в состав Исатайского района Атырауской области Республики Казахстан. Областной центр - город Атырау, находится на расстоянии 85 км от площадки НПС «Исатай». Районный центр – село Аккистау, находится на расстоянии 11 км от НПС «Исатай». Город Атырау с селом Аккистау связывает автомобильная дорога А27 III категории Астрахань-Атырау с асфальтированным покрытием и железная дорога Атырау–Астрахань.

Нефтеперекачивающая станция НПС «Исатай» АО «КТК-К» является промежуточной перекачивающей станцией без технологических резервуаров. Она построена в 2017 году в рамках реализации Проекта расширения КТК, введена в эксплуатацию в октябре 2017г.

Схема НПС «Исатай» приведена на рис.1.

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

Атырауская область, Исатайский район.

Общее число источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на НПС «Исатай» составляет 58, в том числе: организованных 18, неорганизованных площадных 40.

Загрязнение атмосферного воздуха происходит ингредиентами 26-ти наименований, образующих 6 групп веществ, обладающих эффектом суммации вредного воздействия.

Источниками выбросов углеводородов на НПС «Исатай» являются технологические узлы. Основными источниками выбросов оксидов азота, оксида углерода, сернистого ангидрида, являются три дизельные электростанции, которые обеспечивают работу НПС в аварийных случаях. Одна из них обеспечивает работу самой НПС, вторая обеспечивает электроэнергией вахтовый поселок, третья - трансформаторную подстанцию.

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

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

На НПС «Исатай» 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 «Исатай», мониторинг атмосферного воздуха, грунтовых вод, контроль качества сточных вод и эффективности работы очистных установок, мониторинг состояния почвы.

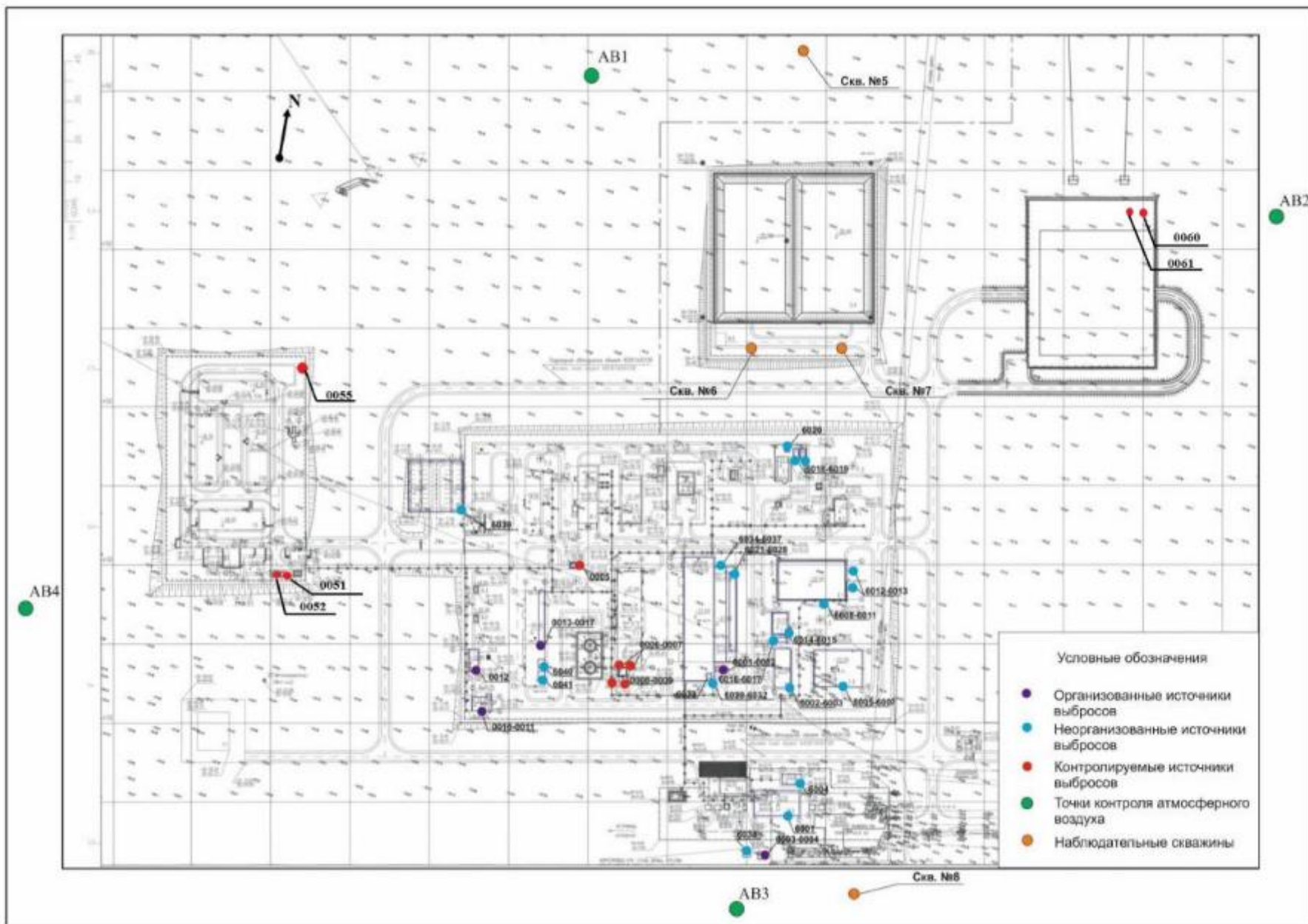


Рис.1. Схема площадки НПС «Исатай» АО «КТК-К»

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 «Исатай» АО «КТК-К»	234200000	N46 ⁰ 11'00'' E53 ⁰ 26'00''	970340000427	49.50.0	Транспортировка (перекачка) нефти по магистральному нефтепроводу АО «КТК-К»		II категория. Транспортировка нефти по магистральному нефтепроводу: 53,68 млн. м ³ 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 Аккумуляирование 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 Аккумуляирование 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)	N200303//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)	N200502//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.
Нефтесодержащие 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:	58
2	Организованных, из них:	18
	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:	18
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	4
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	14
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	40

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 «Исатай»	630Вт/час	Аварийный дизельный генератор НПС ДЭС-630	0005	N47°10'07// E50°47'39//	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	1 раз в квартал
					Углерод (Сажа)	1 раз в квартал
					Ангидрид сернистый	1 раз в квартал

					Окись углерода	1 раз в квартал
НПС «Исатай»	76кВт/час	Аварийный дизельный генератор НПС ДЭС-76	0006	N47 ⁰ 10/05// E50 ⁰ 47/42//	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	1 раз в квартал
					Углерод (Сажа)	1 раз в квартал
					Ангидрид сернистый	1 раз в квартал
					Окись углерода	1 раз в квартал
НПС «Исатай»	76кВт/час	Аварийный дизельный генератор НПС ДЭС-76	0007	N47 ⁰ 10/05// E50 ⁰ 47/42//	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	1 раз в квартал
					Углерод (Сажа)	1 раз в квартал
					Ангидрид сернистый	1 раз в квартал
					Окись углерода	1 раз в квартал
НПС «Исатай»	Емкость резервуара 0,624 м3	Емкость хранения дизтоплива №1	0008	N47 ⁰ 10/04// E50 ⁰ 47/38//	Суммарные углеводороды	1 раз в квартал
					Сероводород	1 раз в квартал
НПС «Исатай»	Емкость резервуара 0,624 м3	Емкость хранения дизтоплива №2	0009	N47 ⁰ 10/03// E50 ⁰ 47/39//	Суммарные углеводороды	1 раз в квартал
					Сероводород	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 «Исатай»	Емкость для масла 5м3	0001	N47 ⁰ 10/06// E50 ⁰ 47/45//	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное
НПС «Исатай»	Емкость для масла 5м3	0002	N47 ⁰ 10/06// E50 ⁰ 47/45//	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное
НПС «Исатай»	Емкость для антифрикционной присадки, емк. 23м3	0003	N47 ⁰ 10/02// E50 ⁰ 47/47//	Бутиловый спирт	Антифрикционная присадка
НПС «Исатай»	Емкость для антифрикционной присадки, емк. 23м3	0004	N47 ⁰ 10/02// E50 ⁰ 47/47//	Бутиловый спирт	Антифрикционная присадка
НПС «Исатай»	Аварийный дизельный генератор НПС	0005	N47 ⁰ 10/07// E50 ⁰ 47/39//	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азота оксид	

				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Окись углерода	
				3,4-Бензпирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Исатай»	Дизель-генератор системы пожаротушения №1	0006	N47 ⁰ 10/05// E50 ⁰ 47/42//	Азота оксид	Дизельное топливо
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Окись углерода	
				3,4-Бензпирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Исатай»	Дизель-генератор системы пожаротушения №2	0007	N47 ⁰ 10/05// E50 ⁰ 47/42//	Азота оксид	Дизельное топливо
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Окись углерода	
				3,4-Бензпирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Исатай»	Емкость для хранения дизтоплива №1	0008	N47 ⁰ 10/04// E50 ⁰ 47/38//	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Исатай»	Емкость для хранения дизтоплива №2	0009	N47 ⁰ 10/03// E50 ⁰ 47/39//	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Исатай»	АЗС.Резервуар для хранения бензина	0010	N47 ⁰ 10/03// E50 ⁰ 47/37//	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Этилбензол	

НПС «Исатай»	АЗС.Резервуар дизельного топлива	0011	N47 ⁰ 10/04// E50 ⁰ 47/38//	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды пре- дельные C12-C19	
НПС «Исатай»	АЗС. Топливный бак автомашин	0012	N47 ⁰ 10/04// E50 ⁰ 47/38//	Сероводород	Дизельное топливо, бензин
				Смесь углеводоро-дов предельных C1-C5	
				Смесь углеводоро-дов предельных C6-C10	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Этилбензол	
				Углеводороды пре- дельные C12-C19	
				Сероводород	
НПС «Исатай»	Вентиляционная труба ремонтной мастерской. Станки металлические	0013- 0017	N47 ⁰ 10/06// E50 ⁰ 47/38//	Пыль абразивная	Обработка металлических изделий и деталей
				Взвешенные вещества	
				Эмульсол	
НПС «Исатай»	Емкость трансформаторного масла, 5м3	0018	N47 ⁰ 10/06// E50 ⁰ 47/40//	Масло минеральное нефтяное	Трансформаторное масло
НПС «Исатай»	Площадка узла регулирования давления. ЗРА и фланцевые соединения	6001	N47 ⁰ 10/06// E50 ⁰ 47/46//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Исатай»	Площадка узла регулирования давления. ЗРА и фланцевые соединения	6002	N47 ⁰ 10/07// E50 ⁰ 47/45//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	

				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Исатай»	Площадка задвижек	6003	N47010/04// E50047/48//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Исатай»	ЗРА и фланцевые соединения	6004	N47010/07// E50047/48//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Исатай»	Площадка фильтра магистрального трубопровода	6005	N47010/07// E50047/48//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Исатай»	Площадка фильтров магистральных трубопроводов. ЗРА и фланцевые соединения	6006	N47010/07// E50047/48//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Исатай»	Блок ССВД	6007	N47010/08// E50047/47//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Исатай»	Площадка блока ССВД, ЗРФ и ФС	6008	N47010/08// E50047/47//	Углеводороды C1-C5	Нефть

				Углеводороды С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Исатай»	Площадка дренажных емкостей	6009	N47010/08// E50047/47//	Углеводороды С1-С5	Нефть
				Углеводороды С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Исатай»	Площадка дренажных емкостей ССВД, ЗРА и ФС	6010	N47010/08// E50047/47//	Углеводороды С1-С5	Нефть
				Углеводороды С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Исатай»	Погружной насос №1 для ССВД	6011	N47010/09// E50047/48//	Углеводороды С1-С5	Нефть
				Углеводороды С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Исатай»	Погружной насос №2 для ССВД	6012	N47010/08// E50047/48//	Углеводороды С1-С5	Нефть
				Углеводороды С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Исатай»	Площадка дренажных емкостей	6013	N47010/07// E50047/46//	Углеводороды С1-С5	Нефть
				Углеводороды С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Исатай»	Обвязка площадки дренажных	6014	N47010/07// E50047/46//	Углеводороды С1-С5	Нефть

	емкостей				
				Углеводороды С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Исатай»	Погружной насос дренажной емкости	6015	N47010/07// E50047/46//	Углеводороды С1-С5	Нефть
				Углеводороды С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Исатай»	Погружной насос дренажной емкости	6016	N47010/07// E50047/46//	Углеводороды С1-С5	Нефть
				Углеводороды С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Исатай»	Отстойная (сепараторная) емкость №1	6017	N47010/09// E50047/46//	Углеводороды С1-С5	Нефть
				Углеводороды С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Исатай»	Отстойная (сепараторная) емкость №2	6018	N47010/09// E50047/46//	Углеводороды С1-С5	Нефть
				Углеводороды С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Исатай»	Дренажная емкость нефти отделенной от воды ЗРА и фланцевые соединения	6019	N47010/10// E50047/44//	Углеводороды С1-С5	Нефть
				Углеводороды С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	

				Сероводород	
НПС «Исатай»	Площадка магистральных насосов (коллекторы с фильтрами) ЗРА и фланцевые соединения	6020-6027	N47010/08//E50047/44//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Исатай»	Магистральные насосы (ЗРА и фланцевые соединения)	6028-6031	N47010/08//E50047/44//	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Сероводород	
НПС «Исатай»	Насос для масла (неплотности)	6032	N47010/09//E50047/43//	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное
НПС «Исатай»	Масляные охладители	6033-6036	N47010/08//E50047/44//	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное
НПС «Исатай»	Насос антифрикционной присадки	6037	N47010/08//E50047/44//	Бутиловый спирт	Антифрикционная присадка
НПС «Исатай»	Стоянка для автомашин	6038	N47010/07//E50047/35//	Оксид углерода	Бензин, дизельное топливо
				Углеводороды C12-C19	
				Диоксид азота	
				Углерод (сажа)	
				Ангидрид сернистый	
НПС «Исатай»	Пост электросварки	6039	N47010/04//E50047/40//	Оксид углерода	Электроды, Металлические изделия и детали
				Диоксид азота	
				Фтористые газообразные соединения	
				Железо оксид	
				Марганец и его соед.	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	

				Фториды неорганические плохо растворимые	
НПС «Исатай»	Пост газорезки	6040	N47010/04// E50047/40//	Оксид углерода	Металлические изделия и детали
				Диоксид азота	
				Оксид железа	
				Марганец и его соед.	

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-5	N47 ⁰ 10'10'' E50 ⁰ 47'43''	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	СТ РК 2015-2010
		pH	1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
		Сухой остаток	1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
		Хлориды	1 раз в квартал	СТ РК ИСО 9297-2008
		Сульфаты	1 раз в квартал	СТ РК 1015-2000
		Фосфаты ((PO ₄) ³⁻)	1 раз в квартал	СТ РК 2016-2010
		Нитраты (NO ₃)	1 раз в квартал	СТ РК ИСО 7890-3-2006
		Нитриты (NO ₂)	1 раз в квартал	СТ РК 1963-2010
		Аммоний солевой	1 раз в квартал	РД 52.24.486-2009
		Железо общее	1 раз в квартал	СТ РК ИСО 6332-2006
		Медь	1 раз в квартал	СТ РК 2318-2013
		Фенол	1 раз в квартал	СТ РК 2359-2015
		ХПК	1 раз в квартал	ГОСТ 31859-2012
		БПКп	1 раз в квартал	СТ РК ИСО 5815-1-2010
		СПАВ (АПАВ)	1 раз в квартал	СТ РК 1983-2010
		Нефтепродукты	1 раз в квартал	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	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Метод прямого измерения газоанализатором МВИ-4215-006-56591409-2009
	Азота оксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Серы диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Сероводород	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Окись углерода	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Метод прямого измерения газоанализатором МВИ-4215-006-56591409-2009
	Взвешенные вещества)	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды C1-C5	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды C6-C10	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Бензол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Ксилол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Толуол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Смесь природных меркаптанов (СПМ)	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
Восточная граница НПС	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Азота оксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Серы диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Сероводород	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-

	Оксись углерода	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Взвешенные вещества)	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Углеводороды C1-C5	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Углеводороды C6-C10	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Бензол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Ксилол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Толуол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Смесь природных меркаптанов (СПМ)	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
Южная граница НПС	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Азота оксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Серы диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Сероводород	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Метод прямого измерения газоанализатором МВИ-4215-006-56591409-2009
	Оксись углерода	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Взвешенные вещества)	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Углеводороды C1-C5	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Углеводороды C6-C10	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Бензол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Ксилол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Толуол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Смесь природных меркаптанов (СПМ)	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
Западная граница НПС	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Азота оксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Серы диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-

	Сероводород	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Окись углерода	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Взвешенные вещества)	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Углеводороды C1-C5	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Углеводороды C6-C10	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Бензол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Ксилол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Толуол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-
	Смесь природных меркаптанов (СПМ)	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-/-

Таблица 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
-	-	-	-	-	-
В районе расположения НПС «Исатай» водные объекты 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
ПЧ591 Площадка магистральных насосов НПС «Исатай»	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
ПЧ592 Площадка расположения емкостей для хранения топлива	нефтепродукты	1000,0	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов

				флуориметрически м методом на анализаторе жид- кости Флюорат-02 / Рег. № KZ.07.00. 01668 -2017
ПЧ593 Территория АБК на НПС «Исатай»	нефтепродукты	1000,0	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрически м 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 «Исатай»	2 раза в год
2	Постоянно-действующая комиссия Региона	НПС «Исатай»	1 раз в год
3	Постоянно-действующая комиссия Московского офиса	НПС «Исатай»	1 раз в год
4	Внутренний аудит по СУ ОТ, ПБ и ООС	НПС «Исатай»	1 раз в год