



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 «ТЕНГИЗ» АО «КАСПИЙСКИЙ ТРУБОПРОВОДНЫЙ
КОНСОРЦИУМ-К» (АО «КТК-К»)
НА 2022-2024 г.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	21
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод	22
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	22
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте	25
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	25
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	27

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

НПС «Тенгиз» расположена на «0» км магистрального нефтепровода «КТК» и является структурным подразделением АО «КТК-К» и представляет собой комплекс сооружений, установок и оборудования, предназначенных для обеспечения приема, учета нефти от поставщиков и подачи ее в магистральный нефтепровод «Тенгиз – Новороссийск». НПС «Тенгиз» введена в эксплуатацию в 1989 году и реконструирована в 2001 и 2015 годах. Ситуационная карта-схема НПС «Тенгиз» представлена на рис. 1, схема площадки НПС «Тенгиз» представлена на рис.2.

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

Атырауская область, Жылыойский район, поселок Каратон-1, КП «0» нефтепроводной системы АО «КТК-К», в 1 км севернее площадки Тенгизского газоперерабатывающего завода (ГПЗ).

Общее число стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение на НПС «Тенгиз» и на линейной части трубопровода (0-200/217 км) АО «КТК-К» 55, в том числе:

- √ на НПС «Тенгиз» 43 источника выбросов, в том числе организованных 23, неорганизованных площадных 20;
- √ на линейной части трубопровода всего 12 неорганизованных площадных источника.

Загрязнение атмосферного воздуха на существующее положение происходит ингредиентами 36-и наименований, образующих 10 групп веществ, обладающих эффектом суммации вредного воздействия.

Основными источниками выбросов углеводородов на НПС «Тенгиз» являются резервуары для нефти емкостью 20 тыс.м³.

Источники загрязнения природных водных объектов сточными водами НПС «Тенгиз» отсутствуют. Сточные воды НПС «Тенгиз» сбрасываются в канализационную сеть на очистные сооружения ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО).

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

На НПС «Тенгиз» 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 «Тенгиз», мониторинг атмосферного воздуха, грунтовых вод, почвы.

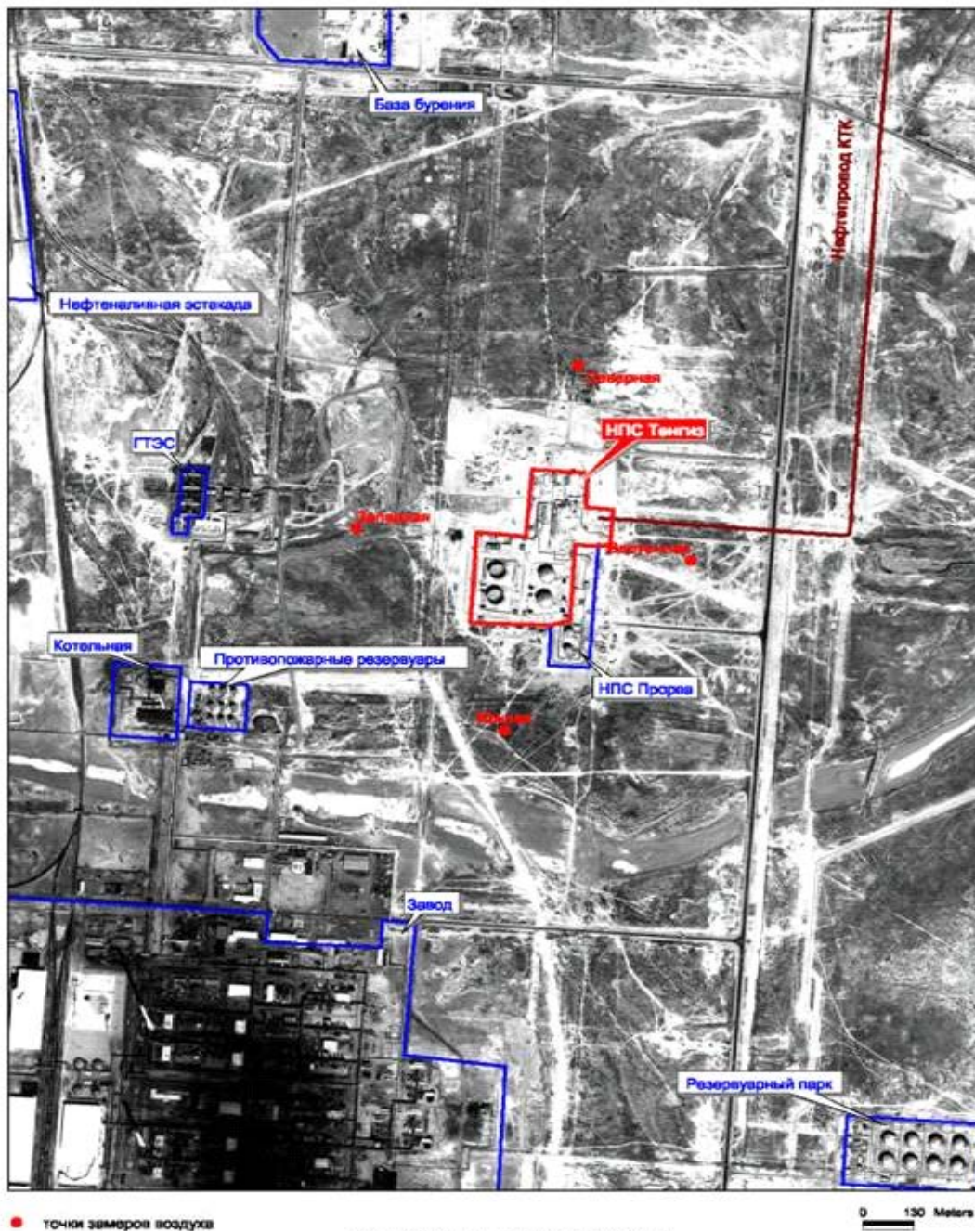


Рис.1. Ситуационная карта-схема НПС «Тенгиз» АО «КТК-К»

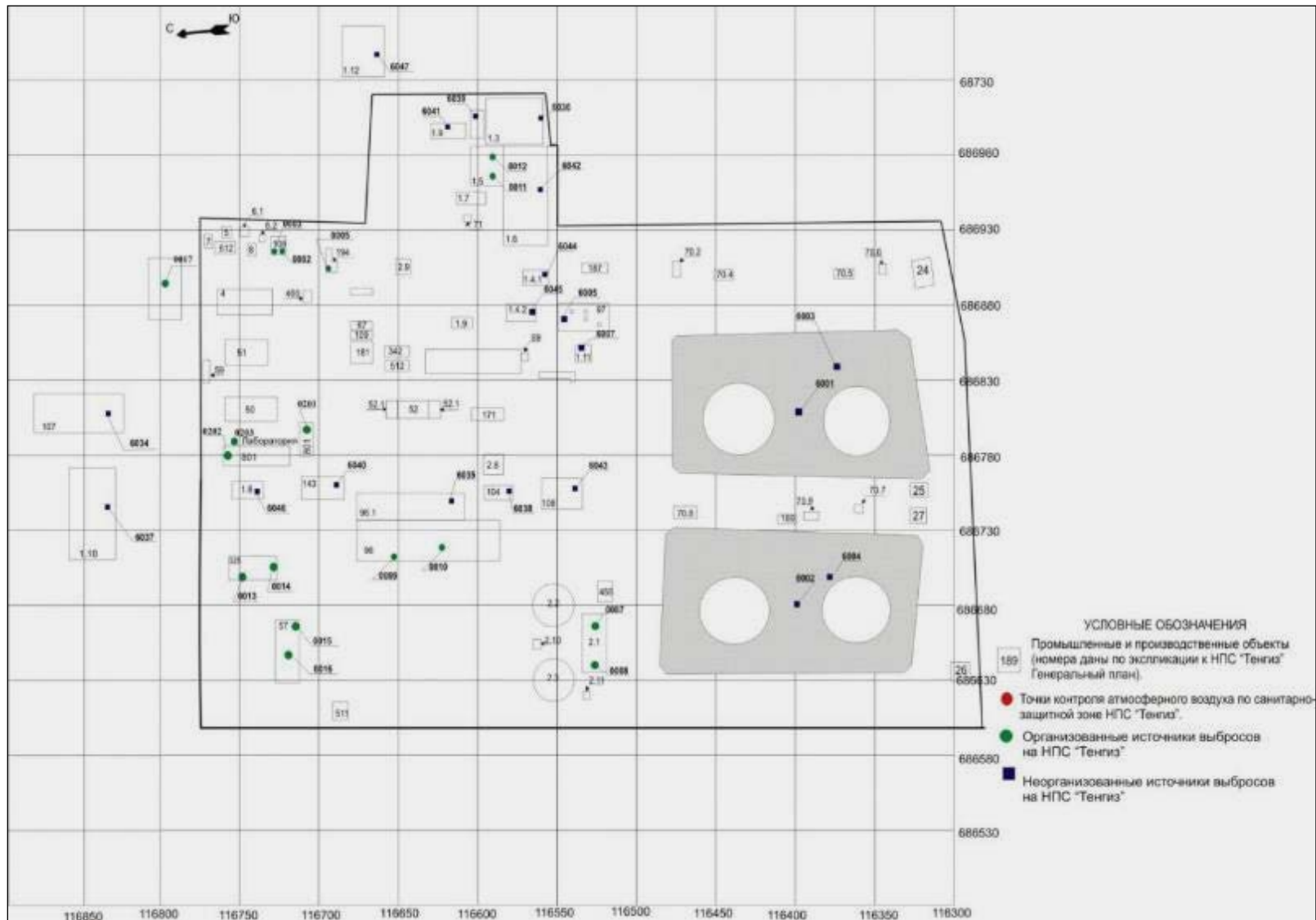


Рис. 2. Схема площадки НПС «Тенгиз»

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 «Тенгиз» АО «КТК-К»	233600000	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 в объеме 30,4 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 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.
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:	55
2	Организованных, из них:	23
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	
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:	23
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	6
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	17
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	20

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 «Тенгиз»	Хранение дизельного топлива 12,24 т/год	Резервуар дизельного топлива №1	0002	N47° 10'42'' E51° 25'18''	Сероводород	1 раз в квартал
					Углеводороды C12-C19	1 раз в квартал
НПС «Тенгиз»	Хранение дизельного топлива 12,24 т/год	Резервуар дизельного топлива №2	0003	N47° 10'42'' E51° 25'18''	Сероводород	1 раз в квартал
					Углеводороды C12-C19	1 раз в квартал

НПС «Тенгиз»	30,4 млн. м ³ нефти в год	Магистральная насосная станция Вентиляционная труба	0009	N46 ⁰ 10'41// E53 ⁰ 25'10//	Сероводород	1 раз в квартал
					Углеводороды C12-C19	1 раз в квартал
НПС «Тенгиз»	30,4 млн. м ³ нефти в год	Магистральная насосная станция. Дефлектор	0010	N46 ⁰ 10'39// E53 ⁰ 25'10//	Сероводород	1 раз в квартал
					Углеводороды C12-C19	1 раз в квартал
НПС «Тенгиз»	Сварочные и ремонтные работы	Блок-бокс мастерской	0013 0014	N46 ⁰ 10'40// E53 ⁰ 25'10//	Взвешенные вещества	1 раз в квартал
					пыль абразивная (неорганическая, SiO ₂ 20-70%)	1 раз в квартал
НПС «Тенгиз»	6 автомашин	Гараж	0015	N46 ⁰ 10'42// E53 ⁰ 25'08//	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азота оксид	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 «Тенгиз»	Дизельгенератор №1	0005	N46° 10'41'' E53° 25'17''	Диоксид азота	Дизельное топливо
				Оксид азота	
				Сажа	
				Сернистый ангидрид	
				Оксид углерода	
				Бенз(а)пирен	
				Формальдегид	
Углеводороды C12-C19					
НПС «Тенгиз»	Дизельгенератор №1 насоса противопожарного назначения	0007	N46° 10'37'' E53° 25'08''	Диоксид азота	Дизельное топливо
				Оксид азота	
				Сажа	
				Сернистый ангидрид	
				Оксид углерода	
				Бенз(а)пирен	
				Формальдегид	
Углеводороды C12-C19					
НПС «Тенгиз»	Дизельгенератор №2 насоса противопожарного назначения	0008	N46° 10'37'' E53° 25'07''	Диоксид азота	Дизельное топливо
				Оксид азота	
				Сажа	
				Сернистый ангидрид	
				Оксид углерода	
				Бенз(а)пирен	
НПС «Тенгиз»	ЗРА блок-бокса контроля качества нефти ТШО	0011	N46° 10'37'' E53° 25'19''	C1-C5	нефть
				C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	

НПС «Тенгиз»	Дефлектор блок-бокса контроля качества нефти ТШО	0012	N46 ⁰ 10/37// E53 ⁰ 25/20//	C1-C5	
				C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
НПС «Тенгиз»	Бокс для автотранспорта. Дефлектор.	0016	N46 ⁰ 10/36// E53 ⁰ 25/21//	Азота диоксид	Бензин, дизельное топливо
				Азота оксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Окись углерода	
				Бензин (нефтяной, малосернистый)	
				Керосин	
НПС «Тенгиз»	Бокс для пожарного автотранспорта Выхлопная труба.	0017	N46 ⁰ 10/36// E53 ⁰ 25/21//	Азота диоксид	Бензин, дизельное топливо
				Азота оксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Окись углерода	
				Керосин	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Вытяжная труба системы вентиляции склада химических реагентов	0201	N46 ⁰ 10/42// E53 ⁰ 25/12//	Углеводороды C ₁ -C ₅	Химреагенты
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
				Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
				Бензин	
				Гексан	
				Ацетон	
				Кислота серная	

				Кислота азотная	
				Кислота соляная	
				Нефрас	
				Натрия гидроокись	
				Азотнокислая ртуть	
				Этиловый спирт	
				Семикарбазид	
НПС «Тенгиз»	Вытяжная труба системы вентиляции склада химических реагентов	0202	N46 ⁰ 10/43// E53 ⁰ 25/12//	Углеводороды C ₁ -C ₅	Химреагенты
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
				Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
				Бензин	
				Гексан	
				Ацетон	
				Кислота серная	
				Кислота азотная	
				Кислота соляная	
				Нефрас	
				Натрия гидроокись	
				Азотнокислая ртуть	
				Этиловый спирт	
				Семикарбазид	
НПС «Тенгиз»	Дыхательный клапан	0203	N46 ⁰ 10/43// E53 ⁰ 25/13//	Углеводороды предельные C ₁ -C ₅	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилолы	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
				Бензин	
				Гексан	

				Ацетон	
				Спирт этиловый	
				Серная кислота	
НПС «Тенгиз»	Аварийный дизель-ЗВЕЗДА	0020	N46 ⁰ 10/42// E53 ⁰ 25/08//	Диоксид азота	Дизельное топливо
				Оксид азота	
				Сажа	
				Сернистый ангидрид	
				Оксид углерода	
				Бенз(а)пирен	
				Формальдигид	
				Углеводороды C12-C19	
НПС «Тенгиз»	Топливная емкость ДЭГ Звезда	0021	N46 ⁰ 10/43// E53 ⁰ 25/09//	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды C12-C19	
НПС «Тенгиз»	Емкость уловленной нефти	0022	N46 ⁰ 10/43// E53 ⁰ 25/10//	C1-C5	нефть
				C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Одорант СПМ	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Резервуар статотстоя (источник на перспективу)	0023	N46 ⁰ 10/43// E53 ⁰ 25/015//	Сероводород	Сточные воды
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Тенгиз»	КНС-1 (источник на перспективу)	0024	N46 ⁰ 10/43// E53 ⁰ 25/22//	Сероводород	Сточные воды
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Тенгиз»	КНС-2 (источник на перспективу)	0025	N46 ⁰ 10/44// E53 ⁰ 25/18//	Сероводород	Сточные воды
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Тенгиз»	Площадка расходных резервуаров	6001	N46 ⁰ 10/33// E53 ⁰ 25/13//	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	

				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Площадка расходных резервуаров	6002	N46 ⁰ 10'33// E53 ⁰ 25'07//	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Площадка ЗРА обвязки резервуаров с плавающей крышей	6003	N46 ⁰ 10'32// E53 ⁰ 25'15//	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Площадка ЗРА обвязки резервуаров с плавающей крышей	6004	N46 ⁰ 10'32// E53 ⁰ 25'09//	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Подпорная насосная для перекачки нефти	6005	N46 ⁰ 10'37// E53 ⁰ 25'15//	Углеводороды C1-C5	газ
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Площадка блока – сборника утечек нефти и дренажа	6007	N46 ⁰ 10'36// E53 ⁰ 25'14//	Углеводороды C1-C5	газ
				Углеводороды C6-C10	

				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Линейные узел. КП-130 ЗРА и фланцевые соединения	6029	N47° 04'37'' E052°54'38''	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Линейные узел. КП-160 ЗРА и фланцевые соединения	6030	N47° 06'45'' E052°31'42''	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Линейные узел. КП-192 ЗРА и фланцевые соединения	6031	N47° 12'49'' E052°06'39''	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Линейные узел. КП-196 ЗРА и фланцевые соединения	6032	N47° 12'27'' E051°057'31''	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	

				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Линейные узел. КП-206 ЗРА и фланцевые соединения	6033	N47° 10'37'' E052°52'04''	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Автостоянка у ворот	6034	N46° 10'19'' E53° 25'16''	Азота диоксид	Бензин, дизельное топливо
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Окись углерода	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Бензин (нефтяной)	
	Площадка задвижек магистральной насосной	6035	N46° 10'39'' E53° 25'11''	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Площадка фильтров магистральных трубопроводов	6036	N46° 10'37'' E53° 25'20''	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	

				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Площадка пуска очистных устройств	6037	N46 ⁰ 10'46'' E53 ⁰ 25'13''	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Маслохозяйственный блок для обслуживания магистральной насосной	6038	N46 ⁰ 10'38'' E53 ⁰ 25'11''	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное
НПС «Тенгиз»	Узел регулирования давления на входе в НПС «Тенгиз»	6039	N46 ⁰ 10'38'' E53 ⁰ 25'20''	C1-C5	нефть
				C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Узел регулирования давления (РД) на выходе с МН	6040	N46 ⁰ 10'41'' E53 ⁰ 25'11''	C1-C5	нефть
				C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Площадка дренажной емкости для нефти ТШО	6041	N46 ⁰ 10'38'' E53 ⁰ 25'20''	C1-C5	нефть
				C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	

НПС «Тенгиз»	Площадка узла учета нефти ТШО	6042	N46 ⁰ 10'37'' E53 ⁰ 25'19''	C1-C5	нефть
				C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Площадка дренажа магистральной насосной	6043	N46 ⁰ 10'37'' E53 ⁰ 25'10''	C1-C5	нефть
				C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Площадка задвижек	6044	N46 ⁰ 10'37'' E53 ⁰ 25'16''	C1-C5	нефть
				C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Площадка задвижек	6045	N46 ⁰ 10'37'' E53 ⁰ 25'15''	C1-C5	нефть
				C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Площадка блока контроля качества нефти на выходе с НПС	6046	N46 ⁰ 10'43'' E53 ⁰ 25'11''	C1-C5	нефть
				C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	

				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Площадка заправки антифрикционной присадки	6047	N46° 10'40'' E53° 25'23''	Бутиловый спирт	Антифрикционная присадка (АФП)
Линейная часть нефтепровода КТК	Линейные узел. КП-1 ЗРА и фланцевые соединения	6048	N46°49'18'' E053°22'94''	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Линейные узел. КП-27 ЗРА и фланцевые соединения	6049	N46°50'03'' E053°22'115''	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Линейный узел. КП-54 ЗРА и фланцевые соединения	6050	N46°50'12'' E053°22'124''	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Линейный узел. КП-82 ЗРА и фланцевые соединения	6051	N46°50'18'' E053°22'126''	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	

				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Линейный узел. КП-85 ЗРА и фланцевые соединения	6052	N46°51'06'' E053°21'09''	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Линейный узел. КП-110 ЗРА и фланцевые соединения	6053	N46°59'46'' E053°06'36''	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Линейный узел. КП-209 ЗРА и фланцевые соединения	6054	N47°12'42'' E051°55'12''	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	

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
-	-	-	-	-
Источники сбросов в водные объекты и воздействия на водные объекты отсутствуют				

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	Аккредитованная лаборатория	Метод прямого измерения газоанализатором МВИ-4215-006-56591409-2009
	Оксид азота	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Диоксид серы	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Оксид углерода	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Сероводород	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Пыль (взвешенные вещества)	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды суммарные	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды С1-С5	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды С6-С10	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Бензол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Толуол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Ксилол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Одорант СПМ	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-

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

	Углеводороды суммарные	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	-//-
	Толуол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Ксилол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Одорант СПМ	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
Западная граница НПС	Диоксид азота	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Метод прямого измерения газоанализатором МВИ-4215-006-56591409-2009
	Оксид азота	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Диоксид серы	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Оксид углерода	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Сероводород	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Пыль (взвешенные вещества)	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды суммарные	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	-//-
	Толуол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Ксилол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Одорант 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 «Тенгиз» 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
ПЧ 521.Площадка резервуара хранения нефти ТК-В001А на НПС "Тенгиз"	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
ПЧ 522.Площадка резервуара хранения нефти ТК-В001В на НПС "Тенгиз"	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
ПЧ 523.Площадка резервуара хранения нефти ТК-В002А на НПС "Тенгиз"	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
ПЧ 524.Площадка резервуара хранения нефти ТК-В002В на НПС "Тенгиз"	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
ПЧ 525.Площадка УПС установки пуска скребка) на НПС «Тенгиз»"	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
ПЧ 526.Площадка линейной	Нефтепродукты		1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов

задвижки на 1,1км				флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 / Рег. № KZ.07.00. 01668 -2017
ПЧ 527.Площадка линейной задвижки на 55 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 528.Площадка линейной задвижки на 83км, на рельефе около р.Эмба	Нефтепродукты		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
ПЧ 529.Площадка линейной задвижки на 110км	Нефтепродукты		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
ПЧ 530.Площадка линейной задвижки на 130км	Нефтепродукты		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
ПЧ 531.Площадка линейной задвижки на 160км	Нефтепродукты		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
ПЧ 532.Площадка линейной задвижки на 192км	Нефтепродукты		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
ПЧ 533.Площадка линейной задвижки на 197км	Нефтепродукты		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

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 «Тенгиз»	2 раза в год
2	Постоянно-действующая комиссия Региона	НПС «Тенгиз»	1 раз в год
3	Постоянно-действующая комиссия Московского офиса	НПС «Тенгиз»	1 раз в год
4	Внутренний аудит по СУ ОТ, ПБ и ООС	НПС «Тенгиз»	1 раз в год