

Утверждаю
Начальник АНУ
АО «КазТрансОйл»
Джулдасов А.Д.
« 11 » 11 2021 г.

**Программа
производственного экологического контроля
на НПС имени Т. Касымова
Атырауского нефтепроводного управления
АО «КазТрансОйл»
на 2021- 2023гг.**

г. Атырау, 2021 г.

Майя Каримова

СОДЕРЖАНИЕ

Введение.....	
1.Общие сведения о предприятии.....	
2.Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга.....	
3.Информация по отходам производства и потребления.....	
4.Общие сведения об источниках выбросов.....	
4.1. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями.....	
4.2. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом.....	
4.3. Сведения о газовом мониторинге.....	
5.Сведения по сбросу сточных вод.....	
6.План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.....	
7.График мониторинга воздействия на водном объекте.....	
8.Мониторинг уровня загрязнения почвы.....	
9.Радиационный мониторинг.....	
10.Информация о состоянии природных ареалов и идентификации биологического разнообразия.....	
11.План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства.....	
12.Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля.....	
13.Действия в нештатных ситуациях.....	

Введение

В соответствии со статьей 182 Экологического кодекса Республики Казахстан операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Целями производственного экологического контроля являются:

1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;

2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;

3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;

4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;

5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;

7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;

8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

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 имени Т. Касымова	231000000	Атырауская область, Уральское шоссе, 5 км	970540000107	49500	Транспортировка нефти	Республика Казахстан, Атырауская обл,	II категория

						Уралсь кое шоссе 5км	
--	--	--	--	--	--	-------------------------------	--

Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности. В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Производственный мониторинг Атырауского нефтепроводного управления включает в себя:

1. Мониторинг атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны и мониторинг промышленных выбросов.
2. Мониторинг водных ресурсов – подземных, сточных, поверхностных вод.
3. Мониторинг почвенного покрова.
4. Радиационный мониторинг.

Методами проведения производственного мониторинга являются инструментальные и лабораторные методы. В рамках производственного экологического контроля проводятся:

- инструментальные замеры атмосферного воздуха на границах СЗЗ производственных объектов переносным газоанализатором (оценка уровня загрязнения воздуха по максимально-разовым концентрациям загрязняющих веществ);

- инструментальные замеры промышленных выбросов от стационарных источников переносным газоанализатором (анализ соответствия значений максимальных (г/с) и годовых выбросов (тонн) загрязняющих веществ в атмосферу нормативам НДВ на источниках выбросов);

- лабораторный анализ проб поверхностных, подземных и сточных вод (анализ соответствия концентраций загрязняющих веществ в воде значениям, не превышающим ПДК);

- определение качественного и количественного состава гамма-излучающих радионуклидов в отобранных пробах почвы и отходов гамма-спектрометрическим методом.

Качество инструментальных измерений подтверждается сертификатами о поверке приборов и аттестатом аккредитации лаборатории. Копии сертификатов о поверке приборов, используемых при проведении производственного экологического контроля, и аттестат аккредитации лаборатории прилагаются к ежеквартальным и годовым отчетам по результатам производственного экологического контроля.

Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	Опасные	накопление и восстановление/удаление
Тара из-под химреактивов	Опасные	накопление и восстановление/удаление
Тара из-под лакокрасочных материалов	Опасные	накопление и восстановление/удаление
Отработанные аккумуляторы	Опасные	накопление и восстановление/удаление
Промасленная ветошь	Опасные	накопление и восстановление/удаление
Отработанные фильтры	Опасные	накопление и восстановление/удаление
Отработанные масла	Опасные	накопление и восстановление/удаление
Нефтьшлам	Опасные	накопление и восстановление/удаление
Смесь отработанных углеводородов	Опасные	накопление и восстановление/удаление
Водные растворы, содержащие соли ртути, остатки отработанных кислот и щелочей	Опасные	накопление и восстановление/удаление
Отходы металлических баллонов	Неопасный	накопление и восстановление/удаление
Отходы строительных материалов	Неопасный	накопление и восстановление/удаление
Огарки сварочных электродов	Неопасный	накопление и восстановление/удаление
Огарки сварочных электродов	Неопасный	накопление и восстановление/удаление
Металлолом	Неопасный	накопление и восстановление/удаление
Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	Неопасный	накопление и восстановление/удаление
Отходы уплотнительных материалов	Неопасный	накопление и восстановление/удаление
Пищевые отходы	Неопасный	накопление и восстановление/удаление
Твердые бытовые отходы	Неопасный	накопление и восстановление/удаление

*Программа производственного экологического контроля на НПС имени Т. Касымова
Атырауского Нефтепроводного Управления АО «КазТрансОйл»*

Иловый осадок от канализационных очистных	Неопасный	накопление и восстановление/удаление
Отходы пластика	Неопасный	накопление и восстановление/удаление
Макулатура	Неопасный	накопление и восстановление/удаление
Списанное электрическое и электронное оборудование	Неопасный	накопление и восстановление/удаление
Отходы офисной мебели	Неопасный	накопление и восстановление/удаление
Стеклотара (стеклобой)	Неопасный	накопление и восстановление/удаление

Таблица 3.

Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	84
2	Организованных, из них:	52
	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:	52
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	7
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	

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

*Программа производственного экологического контроля на НПС имени Т. Касымова
Атырауского Нефтепроводного Управления АО «КазТрансОйл»*

<p>Печь подогрева Г9ПО2В</p>		<p>Дымова я труба</p>	<p>0001- 0006</p>		<p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)</p>	<p>Ежекварталь но (ППН в работе)</p>
<p>Резервуарный парк</p>		<p>Дыхате льный клапан</p>	<p>0026, 0028- 0041.</p>		<p>Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)</p>	<p>Ежекварталь но</p>
<p>Котельная</p>		<p>Дымова я труба</p>	<p>0052</p>		<p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p>	<p>два раза в год, отопительны й сезон</p>

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
-	-	-	-	-	-

Замеры выбросов при проведении периодических работ (зачистка резервуаров от донных отложений, работы ТО и ТР, ППР) проводятся расчетным путем, так как данные работы являются временными. Также контроль выбросов на всех остальных источниках проводится расчетным путем.

Хозяйственно-бытовые сточные воды проходят очистку и обеззараживание в очистных сооружениях и перекачиваются на поля испарения НПС имени Т. Касымова, где происходит испарение воды под воздействием природных факторов.

Таблица 6.

Сведения о газовом мониторинге

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

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

*Программа производственного экологического контроля на НПС имени Т. Касымова
Атырауского Нефтепроводного Управления АО «КазТрансОйл»*

1	2	3	4	5
КНС №1 хоз-бытовые стоки до очистки		Нефтепродукты	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Азот аммонийный		МВИ KZ.07.00.01693-2018
		Нитраты		МВИ KZ.07.00.01701-2018
		Нитриты		МВИ KZ.07.00.01702-2018
		Фосфаты		МВИ KZ.07.00.01712-2018
		Взвешенные вещества		СТ РК 2015-2010
		Фенольный индекс		ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ		СТ РК 1983-2010
		ХПК		ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		БПК5		СТ РК ИСО 5815-2-2010
		Хлориды		СТ РК ИСО 9297-2008
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Железо общ		ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
КНС №4 хоз-бытовые стоки до очистки		Нефтепродукты	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Азот аммонийный		МВИ KZ.07.00.01693-2018
		Нитраты		МВИ KZ.07.00.01701-2018
		Нитриты		МВИ KZ.07.00.01702-2018
		Фосфаты		МВИ KZ.07.00.01712-2018
		Взвешенные вещества		СТ РК 2015-2010
		Фенольный индекс		ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ		СТ РК 1983-2010
		ХПК		ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		БПК5		СТ РК ИСО 5815-2-2010
		Хлориды		СТ РК ИСО 9297-2008
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Железо общ		ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
КНС №2 на выходе в поля испарения (после очистки)		Нефтепродукты	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Азот аммонийный		МВИ KZ.07.00.01693-2018
		Нитраты		МВИ KZ.07.00.01701-2018
		Нитриты		МВИ KZ.07.00.01702-2018

*Программа производственного экологического контроля на НПС имени Т. Касымова
Атырауского Нефтепроводного Управления АО «КазТрансОйл»*

		Фосфаты		МВИ KZ.07.00.01712-2018
		Взвешенные вещества		СТ РК 2015-2010
		Фенольный индекс		ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ		СТ РК 1983-2010
		ХПК		ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		БПК5		СТ РК ИСО 5815-2-2010
		Хлориды		СТ РК ИСО 9297-2008
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Железо общ		ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003

К систематически контролируемым источникам относятся печи подогрева, котельные, резервуары хранения нефти и т.д. согласно плана-графика контроля в проектах НДВ. Остальные источники не представляется возможным контролировать, т.к. они неорганизованные или выбросы загрязняющих веществ происходят нерегулярно.

Обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга атмосферного воздуха, места отбора проб и периодичность контроля представлены в таблице 8.

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	3	4		7	8

Целью мониторинга атмосферного воздуха является контроль выбросов загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны для оценки риска здоровью населения и соответствия установленным санитарно-защитным зонам требованиям гигиенических нормативов.

Организация контроля, количество и сроки наблюдений соответствуют ГОСТу 17.2.3.01 – 86 «Охрана природы». Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов».

Перечень параметров, подлежащих контролю в рамках мониторинга атмосферного воздуха на границе СЗЗ приведен в таблице 8.1.

Таблица 8.1.

План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха на границе СЗЗ

№ п/п	Место отбора	Наименование контролируемых ингредиентов	Периодичность отбора
1	2	3	4
1	НПС имени Т. Касымова (с подветренной и наветренной стороны на границе СЗЗ) 4 точки	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	ежеквартально

Целью мониторинга подземных вод является получение информации о качественном составе подземных вод и воздействия на них объектов Атырауского НУ.

Отбор проб подземных вод для проведения химического анализа проводится из гидронаблюдательных скважин в соответствии с СТ РК ISO 5667-3-2017. Также проводится наблюдение за уровнем и температурой подземных вод. Перечень параметров, подлежащих контролю в рамках производственного мониторинга приведен в таблице 9.

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
1	Наблюдательные скважины в каре резервуарного	Уровень подземных вод	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 22475-1-2011
		Температура	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4

*Программа производственного экологического контроля на НПС имени Т. Касымова
Атырауского Нефтепроводного Управления АО «КазТрансОйл»*

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
	парка № А1, А2, 6, 7. Итого 4 точки	рН	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		Нефтепродукты	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Азот аммонийный	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01693-2018
		Нитриты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01702-2018
		Нитраты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01701-2018
		Фосфаты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01712-2018
		Взвешенные вещества	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 2015-2010
		Сухой остаток	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.3.1
		Фенолы	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		БПК	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 5815-2-2010
		ХПК	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		Жесткость общая	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.10
		Кальций	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Магний	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Гидрокарбонаты	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.7
Хлориды	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.9		
Сульфаты	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1015-2000		

*Программа производственного экологического контроля на НПС имени Т. Касымова
Атырауского Нефтепроводного Управления АО «КазТрансОйл»*

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Железо общее	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Медь	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Никель	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Свинец	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Цинк	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Кадмий	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
2	Наблюдательные скважины у полигона №3,4,5,12. Итого 4 точки	Уровень подземных вод	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 22475-1-2011
		Температура	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		рН	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		Нефтепродукты	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Азот аммонийный	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01693-2018
		Нитриты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01702-2018
		Нитраты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01701-2018
		Фосфаты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01712-2018
		Взвешенные вещества	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 2015-2010
		Сухой остаток	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.3.1
		Фенолы	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		БПК	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 5815-2-2010

*Программа производственного экологического контроля на НПС имени Т. Касымова
Атырауского Нефтепроводного Управления АО «КазТрансОйл»*

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		ХПК	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		Жесткость общая	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.10
		Кальций	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Магний	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Гидрокарбонаты	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.7
		Хлориды	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.9
		Сульфаты	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1015-2000
		Железо общее	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Медь	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Никель	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Свинец	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Цинк	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
Кадмий	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016		
3	Наблюдательные скважины расположенная на территории сливо-наливной эстакады №Н1, Н2. Итого 2 точки	Уровень грунтовых вод	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 22475-1-2011
		Температура	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		рН	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		Нефтепродукты	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Азот аммонийный	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01693-2018
		Нитриты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01702-2018

*Программа производственного экологического контроля на НПС имени Т. Касымова
Атырауского Нефтепроводного Управления АО «КазТрансОйл»*

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Нитраты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01701-2018
		Фосфаты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01712-2018
		Взвешенные вещества	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 2015-2010
		Сухой остаток	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.3.1
		Фенолы	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		БПК	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 5815-2-2010
		ХПК	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		Жесткость общая	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.10
		Кальций	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Магний	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Гидрокарбонаты	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.7
		Хлориды	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.9
		Сульфаты	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1015-2000
		Железо общее	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Медь	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Никель	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Свинец	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Цинк	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016

*Программа производственного экологического контроля на НПС имени Т. Касымова
Атырауского Нефтепроводного Управления АО «КазТрансОйл»*

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Кадмий	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
4	Наблюдательные скважины, расположенные на поля испарения №8,9,10,11. Итого 4 точки	Уровень грунтовых вод	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 22475-1-2011
		Температура	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		рН	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		Нефтепродукты	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Азот аммонийный	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01693-2018
		Нитриты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01702-2018
		Нитраты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01701-2018
		Фосфаты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01712-2018
		Взвешенные вещества	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 2015-2010
		Сухой остаток	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.3.1
		Фенолы	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		БПК	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 5815-2-2010
		ХПК	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		Жесткость общая	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.10
Кальций	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016		
Магний	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016		

*Программа производственного экологического контроля на НПС имени Т. Касымова
Атырауского Нефтепроводного Управления АО «КазТрансОйл»*

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно- допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Гидрокарбонаты	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.7
		Хлориды	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.9
		Сульфаты	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1015-2000
		Железо общее	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Медь	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Никель	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Свинец	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Цинк	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Кадмий	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
5	Фоновые скважины №1,2,3. Итого 3 точки	Уровень грунтовых вод	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 22475-1-2011
		Температура	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		рН	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		Нефтепродукты	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Азот аммонийный	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01693-2018
		Нитриты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01702-2018
		Нитраты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01701-2018
		Фосфаты	не нормируется	ежеквартально	МВИ KZ.07.00.01712-2018
		Взвешенные вещества	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 2015-2010
		Сухой остаток	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.3.1

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Фенолы	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		СПАВ	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		БПК	не нормируется	ежеквартально	СТ РК ИСО 5815-2-2010
		ХПК	не нормируется	ежеквартально	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		Жесткость общая	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.10
		Кальций	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Магний	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Гидрокарбонаты	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.7
		Хлориды	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85, п.9
		Сульфаты	не нормируется	ежеквартально	СТ РК 1015-2000
		Железо общее	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Медь	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Никель	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Свинец	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Цинк	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016
		Кадмий	не нормируется	ежеквартально	ГОСТ Р 57165-2016

Таблица 10.

Мониторинг уровня загрязнения почвы

*Программа производственного экологического контроля на НПС имени Т. Касымова
Атырауского Нефтепроводного Управления АО «КазТрансОйл»*

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	4	5	6
Территория НПС имени Т. Касымова	Свинец	32,0	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Кадмий	не нормируется		
	Ртуть	2,1		
	Цинк	не нормируется	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Медь	не нормируется	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Кобальт	не нормируется	2 раза в год	ГОСТ 27395-87
	Никель	не нормируется		
	Нефтепродукты	не нормируется	2 раза в год	МВИ № 03-03-2012
Полигон временного хранения нефтешлама V-5000м3	Свинец	32,0	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Кадмий	не нормируется		
	Ртуть	2,1		
	Цинк	не нормируется	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Медь	не нормируется	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Кобальт	не нормируется	2 раза в год	ГОСТ 27395-87
	Никель	не нормируется		
Поля испарения по периметру	Свинец	32,0	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Кадмий	не нормируется		
	Ртуть	2,1		
	Цинк	не нормируется	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Медь	не нормируется	2 раза в год	М № 03-07-2014
	Кобальт	не нормируется	2 раза в год	ГОСТ 27395-87
	Никель	не нормируется		

Целью мониторинга почвы является получение аналитической информации о состоянии почв для оценки влияния деятельности предприятия на их качество.

При выборе схемы размещения пунктов мониторинга загрязнения почв учитывается местоположение источников загрязнения, преобладающее направление ветров, направление поверхностного стока и существующие геохимические особенности территории.

Отбор почвенных проб проводится в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-83 «Общие требования к отбору проб» и ГОСТ 17.4.4.02-84 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа». Перечень параметров, подлежащих контролю в рамках мониторинга, приведен в таблице 10.

Радиационный мониторинг

Радиационный мониторинг – это система наблюдений за техногенным и природным радиоактивным загрязнением объектов окружающей среды и

территорий. Радиационный контроль заключается в измерении радиологического фона (гамма-излучения) территории и технологических источников. Задачей радиационного контроля является недопущение превышения установленных нормативных величин радиационной безопасности.

Обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе радиационного мониторинга, представлен в таблице.

План-график проведения радиационного мониторинга

№ п/п	Наименование объекта	Определяемые параметры	Периодичность отбора
НПС имени Т. Касымова			
1	Полигон временного хранения нефтешлама V-5000 м3 НПС имени Т. Касымова	Определение радиационного фона	Дозиметрический контроль каждой партии отходов (нефтешлама)
		Стронций Sr -90	
		Цезий Cs - 137	
		Радий Ra - 226	
		Торий Th - 232	
		Калий K - 40	
	Радон Rn - 222		
2	Место временного хранения металлолома	МЭД гамма - излучения	Выборочная проверка наличия поверхностного загрязнения металлолома альфа - и бета - активными радионуклидами
		Плотность потока альфа - частиц	
		Плотность потока бета - частиц	

Информация о состоянии природных ареалов и идентификации биологического разнообразия

По характеру почвенного покрова и растительности относится к полупустынной-степной и зону песков. Лесной массив занимает чуть более одного процента территории.

Преимущественным развитием пользуются полупустынные-степные и солончаковые почвы. Мощность почвенно-растительного слоя составляет 0,05 м-0,010 м. На участках с интенсивной инженерно-хозяйственной деятельностью человека почвенно-растительный слой в различной степени нарушен.

Животный мир области разнообразен. Из млекопитающих, кроме общераспространенных грызунов (суслик, заяц, песчанки, тушканчик и др.),

водятся хищные звери - корсак, волк, степная лисица, а также копытные - джейран, сайгак; пресмыкающиеся - змеи, несколько видов ящериц и др. амфибии - жабы, лягушки.

Особенно много в области птиц - гнездящихся и зимующих, пролетных и случайно залетающих.

План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства

Согласно статьи 189 Экологического кодекса РК оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

В ходе внутренних проверок контролируются:

- 1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- 2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- 3) выполнение условий экологического и иных разрешений;
- 4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- 5) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Внутренняя проверка организуется и проводится на основании годового плана-графика с целью проверки организации работы и состояния охраны окружающей среды на производственных объектах, деятельности руководителей производственных объектов и в части создания и обеспечения безопасных условий и организации работ по охране окружающей среды, выявления нарушений экологического законодательства, норм и правил по охране окружающей среды, принятия мер по устранению выявленных нарушений и исключению возможности их повторения.

Таблица 11. План-график внутренних проверок

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	НПС имени Т. Касымова	Ежеквартально

Выявленные при проверке нарушения должны, при наличии такой возможности, немедленно устраняться. Если выявленные нарушения могут привести к аварии, то соответствующие работы должны быть немедленно приостановлены до устранения данных нарушений.

По результатам проведенной проверки составляется перечень выявленных несоответствий и/или наблюдений с указанием ссылок на соответствующий правовой акт Республики Казахстан либо внутренний документ.

Проверенное подразделения после получения утвержденного Акта проверки формирует план корректирующих действий и мероприятий по улучшению по результатам проверки с соответствующими выводами и предложениями по устранению выявленных нарушений, направляет его на согласование, далее на утверждение.

Ответственные исполнители, указанные в утвержденном Плате, обеспечивают выполнение корректирующих действий и мероприятий по улучшению в установленные сроки и направляют отчеты об их выполнении.

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля

Ответственность за проведение производственного экологического контроля в соответствии с программой производственного экологического контроля, проведение систематического анализа результатов производственного экологического контроля, их соответствия заданным параметрам предусмотрена должностными инструкциями и возлагается на экологов управления.

Производственный мониторинг проводится на объектах управления ежеквартально. После проведения замеров, отборов проб работниками подрядной организации осуществляется обработка результатов измерений, составление отчета и передача его в управление для учета и представления в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

Согласно Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250, отчет по результатам производственного экологического контроля представляется в электронной форме ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. К отчетам производственного экологического контроля прилагаются акты или протокола отбора проб, протокола результатов испытаний производственного экологического мониторинга

В соответствии со статьей 325 Кодекса РК об административных правонарушениях нарушение требований проведения производственного экологического контроля влечет штраф на физических лиц в размере двадцати пяти, на должностных лиц, субъектов малого предпринимательства - в размере

шестидесяти, на субъектов среднего предпринимательства - в размере ста, на субъектов крупного предпринимательства - в размере двухсот месячных расчетных показателей.

Действия в нештатных ситуациях

В Атырауском нефтепроводном управлении разработан и утвержден согласованный с филиалом РГП на ПХВ «ПВАСС» План ликвидации аварий на ЛПДС, НПС, СПН, БПО, ЦТТИСТ, ЦС, ЦХЛ и линейной части магистральных трубопроводов Атырауского нефтепроводного управления. Планом предусмотрены для конкретной возможной аварийной ситуации и инцидента мероприятия по спасению людей, материальных ценностей, методы ликвидации аварии, ответственные лица за выполнение мероприятия и исполнители, задания для спасательных отделений, места нахождения средств для спасения людей и ликвидации пожара, действия бригад ДПФ и пожарной части.