

“УТВЕРЖДАЮ”

**Начальник Карагандинского
нефтепроводного управления**

АО «КазТрансОйл»

Қамшыбек А.Қ.

2021 г.



ПРОЕКТ
программы производственного экологического контроля
АВП «Трудовое» Карагандинского нефтепроводного управления
АО «КазТрансОйл»
на 2022-2026 годы

Исп. Инженер-эколог КарНУ

Боранбаев Д.Т.



1.	Введение	3
2.	Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения окружающей среды	4
3.	Общие сведения о предприятии	6
4.	Информация по отходам производства и потребления	7
5.	Общие сведения об источниках выбросов	9
6.	Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	10
7.	Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	11
8.	Сведения по сбросу сточных вод	13
9.	План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	14
10.	Мониторинг уровня загрязнения почв и информация о биоразнообразии по всей контрактной территории с целью предотвращения риска их уничтожения и невозможности воспроизводства	16
11.	План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	17

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии со ст. 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 02 января 2021 г., №400-VI гл. 13 Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Назначение и цели производственного экологического контроля:

- 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.

Основными задачами производственного экологического контроля это:

- Сведение к минимуму уровня загрязнения окружающей среды за счет повышения надежности технологического оборудования, обеспечения его безопасной и безаварийной работы, оптимизации технологического процесса;
- уменьшение удельных нормативов эмиссий выбросов, сбросов и размещение отходов производства и потребления при увеличении объемов перекачки нефти за счет внедрения новых прогрессивных технологий, оборудования, материалов и повышения уровня автоматизации управления технологическими процессами;
- снижение техногенной нагрузки на окружающую среду от вновь вводимых объектов посредством улучшения качества подготовки предпроектной и проектной документации и обязательного проведения экологической экспертизы;
- уменьшение риска возникновения аварийных ситуаций с экологическими последствиями на основе внутритрубной диагностики магистральных трубопроводов и своевременного обследования резервуарного парка;
- проведение экологического мониторинга на производственных объектах управления;
- совершенствование эффективной системы экологического менеджмента;
- подготовка и обучение высококвалифицированных специалистов;
- укомплектование подразделений, работающих в сфере экологической безопасности, новыми эффективными средствами и высокотехнологичным природоохранным

оборудованием, достаточным для ликвидации чрезвычайной ситуации, связанной с разливом нефти;

- своевременное предоставление информации, предусмотренной государственной статистической отчетностью, системой государственного экологического контроля в контролирующие органы ООС.
- **Ожидаемые результаты** проведения производственного экологического контроля:
- возможность реализации принципа процессного подхода в менеджменте, рекомендуемый международным стандартом ИСО 14001:2015;
- снижение рисков негативного воздействия на окружающую среду, здоровье персонала и населения, проживающего вблизи прохождения нефтепровода;
- экологическое просвещение и образование, повышение осведомленности в вопросах ООС;
- стабилизация и снижение удельных объемов эмиссий загрязняющих веществ выбросов, сбросов и размещение отходов производства;
- совершенствование системы производственного экологического мониторинга;
- улучшение системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями Международного стандарта ИСО 14001:2015.

В процессе экологического производственного контроля проводится анализ и оценка явных и скрытых нарушений естественного состояния компонентов природной среды, факторов, приводящих к ее деградации или ухудшению условий проживания населения и экологических рисков в целом. Изучаются экологические свойства ландшафтов, условия обитания и производственная деятельность человека, устойчивость природной среды ландшафтов к техногенному воздействию.

Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения окружающей среды

расположен в Осакаровском районе Карагандинской области, в 1,5 км юго-восточнее от станции расположен пос. Первомайский и в 4,5 км пос. Мирный. В 1,5 км юго-восточнее станции проходит автодорога Павлодар – Караганда, в 4,1 км в этом же направлении протекает искусственный канал Иртыш-Караганда.

В период инвентаризации на промплощадке АВП выявлено 32 стационарных источников выделения, которые одновременно являются и источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Из них 30 организованных источников, 2 источника - неорганизованных. Стационарными источниками АВП «Трудовое» в атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества 27 наименований 1-4 класса опасности:

Общий валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников загрязнения на существующее положение определен в количестве **7,41485 т/год**. Согласно выданного решения от 12.08.2021 г., Департаментом экологии по Карагандинской области, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду объекту присвоена II категория.

Основным источником загрязнения атмосферы на АВП является **котельная**, предназначенная для отопления производственных и административных помещений.

Водохозяйственная деятельность ограничена забором воды из подземных водоносных горизонтов, ее использованием и сбросом образовавшихся сточных вод на поля фильтрации площадью 800м² расположенные в 1,5 км в юго-восточном направлении от станции. Водозабор осуществляется с двух артезианских скважин №87э, 87б (№87а - на консервации) с лимитом водопотребления 14,685 тыс. м³/год. Подземные воды извлекаются погружным насосом ЭЦВ-8. Вода со скважин при необходимости поступает в емкость и распределяется по объекту. Учет водопотребления ведется приборами типа СТВ-80. Артезианские скважины пробурены Карагандинской гидрогеологической экспедицией в 1984 г., 2002 г., Глубина скважин 70 м. Скважины оборудованы сетчатыми фильтрами. Вода с артезианских скважин используется для хозяйственно-питьевых и технических нужд. Объем сброса сточных вод составляет 11,28 тыс. м³/год. Сброс сточных вод нормируется по 10 ингредиентам: БПК, взвешенные вещества, хлориды, сульфаты, азот аммонийный, нитриты, нитраты, железо общее, СПАВ и нефтепродукты.

Для наблюдения за влиянием производственной деятельности объекта на подземные воды в районе полей фильтрации в 2004 г. пробурены 3 наблюдательные скважины.

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
1	АО "КазТрансОйл" Карагандинская область АВП «Трудовое»	355655100 Карагандинская обл. Осакаровский район, 1,5 км от пос. Первомайское долгота 73°17' 24,985'' Е широта 50° 24', 30'' N	970540000107	49500	Ремонт нефтепровода согласно ППР	Республика Казахстан, 010000, г. Нур-Султан, район «Есиль» , проспект Кабанба	2 категория 59 ремонтов/ год

						й батыра, дом 19	
--	--	--	--	--	--	------------------------	--

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
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	Передача по договору в специализированную организацию
Отработанные фильтры	16 01 07*	Передача по договору в специализированную организацию
Отработанные масла	13 02 08*	Передача по договору в специализированную организацию

Отработанные аккумуляторы	20 01 33*	Передача по договору в специализированную организацию
Тара из-под лакокрасочных материалов	15 01 10*	Передача по договору в специализированную организацию
Промасленная ветошь	15 02 02*	Передача по договору в специализированную организацию
Нефтешлам	05 01 03*	Передача по договору в специализированную организацию
Зола (сажа)	10 01 14*	Передача по договору в специализированную организацию
Песок загрязненный нефтепродуктами	17 05 03*	Передача по договору в специализированную организацию
Металлолом	17 04 07	Передача по договору в специализированную организацию
Твердые бытовые отходы	20 03 01	Передача по договору в специализированную организацию
Смет с твердых покрытий	20 03 03	Передача по договору в специализированную организацию
Пищевые отходы	20 01 08	Передача по договору в специализированную организацию
Макулатура	20 01 01	Передача по договору в специализированную организацию
Отходы пластика	20 01 39	Передача по договору в специализированную организацию
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Передача по договору в специализированную организацию

Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	15 02 03	Передача по договору в специализированную организацию
Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	19 08 16	Передача по договору в специализированную организацию
Отходы строительных материалов	17 09 04	Передача по договору в специализированную организацию
Отработанные шины	16 01 03	Передача по договору в специализированную организацию
Лом отработанных абразивных кругов	12 01 99	Передача по договору в специализированную организацию

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	32
2	Организованных, из них:	30
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0

2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	5
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	5
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	30
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	5
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	5

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

АВП «Трудовое»		Котельная	0001	Карагандинская обл. Осакаровский район, 2км от с.Мирное долгота 50 ⁰ 24' 8 широта 73 ⁰⁰ ' 16,27	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) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	1 раз в год

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

АВП «Трудовое» Карагандинского НУ	Площадка фильтров	6001	Карагандинская обл. Осакаровский район, 2км от с.Мирное долгота 50° 24' 8 широта 73°0' 16,27	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Электроэнергия
	КППОУ	6002		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	Электроэнергия

Метилбензол (349)

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
-	-	-	-	-	-

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
Сточная вода -до очистки, -после очистки, - на полях фильтрации	Карагандинская обл. Осакаровский район, 2км от с. Мирное долгота 500 24/ 8 широта 7300/ 16,27	Сокращенный химический анализ с определением pH, сухой остаток (общая минерализация), нефтепродукты, БПК _{полн} , азот аммонийный, азот нитратный, азот нитритный. Полный санитарно-химический анализ: температура,	1 раз в квартал 1 раз в год	Лабораторным методом

		окраска, запах, прозрачность, величина pH, сухой остаток, взвешенные вещества, перманганатная окисляемость, химическая потребность в кислороде (ХПК), биохимическая потребность в кислороде (БПК), азот (общий, аммонийный, нитритный, нитратный), фосфаты, хлориды, сульфаты, железо, тяжелые металлы и другие токсичные элементы, АПАВ, нефтепродукты.		
--	--	--	--	--

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
-----------------------------------	----------------------------	---------------------------	---	-----------------------------------	------------------------------------

			условий (НМУ), раз в сутки		
1	2	3	4	5	6
Котельная	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	1 раз/год	-	Подрядной организацией согласно договора	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.
Магистральная насосная	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/, масло минеральное нефтяное	Один раз в год (в случае включения в работу)	-		

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
	Пруд испаритель	Взвешенные вещества	20,0	1 раз в квартал	Лабораторным методом
		Сульфаты	455		
		Хлориды	274		
		Азот аммонийный	2,6		
		Нитриты (по NO2)	3,0		
		Нитраты (по NO3)	8,5		
		Железо общее	0,42		
		Нефтепродукты	0,72		
		СПАВ	0,66		
		БПКполн	6,0		

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
Почва на границе СЗЗ	нефтепродукты	н/н	2 раза в год	Лабораторным методом

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	АВП «Трудовое»	Согласно план графика ПДК