

“УТВЕРЖДАЮ”

**Начальник Карагандинского
нефтепроводного управления**

АО «КазТрансОйл»

Сабугалиев М. М.

“29” сентября 2024 г.



**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ**
для объекта АПВ «Трудовое» Карагандинское
нефтепроводное управление
АО «КазТрансОйл»
на 2025-2029 годы

**г. Караганды
2024 год**

ИСПОЛНИТЕЛИ:

**Начальник отдела промышленной
безопасности, охраны труда
и окружающей среды КарНУ
АО «КазТрансОйл»**



Н.М. Нэби

**Инженер – эколог отдела
промышленной безопасности,
охраны труда и окружающей среды
КарНУ АО «КазТрансОйл»**



Д.Р. Мукашев

Содержание

	ВВЕДЕНИЕ	4
1.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	6
2.	ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	7
3.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ	9
4.	СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ	10
5.	СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ	11
6.	СВЕДЕНИЯ О ГАЗОВОМ МОНИТОРИНГЕ	13
7.	СВЕДЕНИЯ ПО СБОРУ СТОЧНЫХ ВОД	14
8.	МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В ЗОНАХ ВОЗДЕЙСТВИЯ	15
9.	ГРАФИК МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ	16
10.	МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ В ЗОНЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВА	17
11.	ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРOK И ПРОЦЕДУРУ УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА	18
12.	ПРИЛОЖЕНИЕ	23

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.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Аварийно-восстановительный пункт (АПВ) «Трудовое» является подразделением Карагандинского нефтепроводного управления (КарНУ) АО «КазТрансОйл».

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производствен ного объекта	Месторасположе ние по коду КАТО (Классификатор административн о- территориальны х объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентифика ционный номер (далее – БИН)
1	2	3	4
АО "КазТрансОйл" Карагандинска я область 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

продолжение таблицы 1

Вид деятельност и по общему классификат ору видов экономическ ой деятельност и (далее – ОКЭД)	Краткая характеристика производственно го объекта	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприят ия
5	6	7	8
49500	Прием и транспортировка нефти	Республика Казахстан, 010000, г. Астана, проспект Тұран 20, нежилое помещение 12	2 категория 10 000 000 тонн

Аварийно-восстановительный пункт (АПВ) «Трудовое» является подразделением Карагандинского нефтепроводного управления (КарНУ) АВП «Трудовое» введена в эксплуатации 1985 г.

АВП «Трудовое» - являются аварийно-восстановительные ремонтные работы на линейной части нефтепровода «Павлодар – Шымкент», содержание в постоянной готовности к аварийно-восстановительным работам технических средств, осуществление контроля за состоянием трассы путем регулярного патрулирования.

Объект расположен в Осакаровском районе Карагандинской области, в 3 км северо-восточнее от промплощадки расположен пос. Мирное. В 150 м восточнее станции проходит автодорога Кызылорда-Павлодар, в 2,5 км в этом же направлении протекает искусственный канал Иртыш-Караганда.

Общая площадь станции составляет 14,22 га (Приложение 1). Станция расположена на земельных участках, находящихся в собственности АО «КазТрансОйл». Целевое назначение участка – обслуживание объекта (нефтеперекачивающая станция).

Ситуационный план расположения станции представлен на рисунке 1.1. Станция осуществляет следующие технологические операции:

- прием и запуск очистного устройства;
- обслуживание линейной части нефтепровода.

В состав АВП входят:

- котельная с топливными емкостями для нефти;
- АЗС;
- гаражи для спецтехники;
- станочное оборудование;
- сварочный пост;
- площадка камеры приема-пуска очистного устройства;
- дизель-генераторы с емкостями для дизтоплива.

2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

В процессе осуществления производственных и технологических процессов НПС «Степное» образуются 21 вида отходов:

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
1	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	Передаются на обезвреживание (демеркуризацию) сторонней специализированной организации, согласно договору
2	Отработанные фильтры	16 01 07*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
3	Отработанные масла	13 02 08*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
4	Отработанные аккумуляторы	20 01 33*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
5	Тара из-под лакокрасочных материалов	08 01 11*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
6	Промасленная ветошь	15 02 02*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
7	Нефтешлам	05 01 03*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
8	Зола (сажа)	10 01 14*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
9	Песок, загрязненный нефтепродуктами	17 05 03*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
10	Металлолом	17 06 04*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
11	Твердые бытовые отходы	17 02 03*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
12	Смет с твердых покрытий	16 01 14*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
13	Пищевые отходы	17 04 07	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
14	Макулатура	20 03 99	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.

15	Отходы пластика	20 03 03	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
16	Огарки сварочных электродов	20 01 08	Передаются специализированной организации, осуществляющей операции по восстановлению или удалению, либо использование на собственные нужды по заявлению работников (корм скоту).
17	Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	20 01 01	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
18	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	20 01 39	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
19	Отходы строительных материалов	12 01 13	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
20	Отработанные шины	15 02 03	Передаются специализированной организации, осуществляющей операции по восстановлению или удалению, либо вторичное использование по заявлению работников.
21	Лом отработанных абразивных кругов	19 08 16	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.

3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ

Источники выбросов и их расположение представлены в приложении на рис. 1.2.2

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	2	3
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	24
2	Организованных, из них:	21
	<i>Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:</i>	-
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-

2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	21
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	3

4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ

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 500 24/ 8 широта 7300/ 16,27	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	1 раз в полугодие

					углерода, Угарный газ) (584) Мазутная зола теплоэлектрост анций /в пересчете на ванадий/ (326)	
--	--	--	--	--	---	--

5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источники выбросов		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющего вещества согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Карагандинское нефтепроходное управление АО «КазТрансОйл» АВП «Трудовое»	Сварочный пост, гараж	0018, 0019, 0021	Карагандинская обл. Осакаровский район, 2км от с.Мирное долгота 50° 24' 8" широта 73° 00' 16,27"	Железо (II, III) оксиды	Электроэнергия
	Сварочный пост, гараж	0018, 0019, 0021		Марганец и его соединения	Электроды
	Котельная, Гараж, Передвижные ДЭС	0001, 0019, 0021, 6004		Азота (IV) диоксид	ГСМ, Электроды
	Сварочный пост, Гараж,	0018, 0019		Азот (II) оксид	ГСМ, Электроды
	Котельная, Гараж, ДЭС	0001, 0019, 6004		Углерод (Сажа, Углерод черный)	ГСМ
	Котельная, Гараж, ДЭС, Дизель-генераторы	0001, 0019, 6004, 0023, 0024, 0025		Сера диоксид	ГСМ
	Емкости для дизтоплива, Дренажная емкость 16 м ³	0026, 0027, 0036		Сероводород	ГСМ, нефть
	Котельная, Гараж, ДЭС	0001, 0019, 6004		Углерод оксид	ГСМ, Электроды
	Гараж, Гараж. Ремонтный бокс	0019, 0020		Фтористые газообразные соединения	Электроды

Гараж, Гараж. Ремонтный бокс	0019, 0020	Фториды неорганические плохо растворимые	Электроды
Топливные емкости, АЗС, КППОУ	0002, 0003, 0014-0017, 0032, 0035, 6001,	Смесь углеводородов в предельных C1-C5	ГСМ, нефть
Топливные емкости, АЗС, КППОУ	0002, 0003, 0014-0017, 0032, 0035, 6001,	Смесь углеводородов в предельных C6-C10	ГСМ, нефть
АЗС	0014-0017, 0032, 0035	Пентилены	ГСМ
Топливные емкости, Дренажная емкость 16 м3	0002, 0003, 0036	Диметилбензол	ГСМ, нефть
Топливные емкости, АЗС, КППОУ	0002, 0003, 0014-0017, 0032, 0035, 6001	Метилбензол	ГСМ, нефть
АЗС	0014-0017, 0032, 0035	Этилбензол	ГСМ
Окрасочные работы. Растворитель	6006	Бутан-1-ол	Эмаль, Растворитель
Окрасочные работы. Растворитель	6006	Этанол	Эмаль, Растворитель
Окрасочные работы. Растворитель	6006	2-Этоксэтанол	Эмаль, Растворитель
Окрасочные работы. Растворитель	6006	Бутилацетат	Эмаль, Растворитель
Окрасочные работы. Растворитель	6006	Проп-2-ен-1-аль	Эмаль, Растворитель
Передвижные ДЭС	6004	Формальдегид	ГСМ
Окрасочные работы Растворитель	6006	Пропан-2-он (Ацетон)	Эмаль, Растворитель
АЗС, Гараж, Гараж. Ремонтный бокс	0014-0017, 0032, 0035, 0019, 0020	Бензин	ГСМ
Гараж	0019, 0021	Керосин	ГСМ
Насосная канализации (КНС) Насосная канализации (КНС). ЗРА	0029	Масло минеральное нефтяное	Масло

	Насосная канализации (КНС). ФС				
	Покрасочные работы. Огрунтовка	6102		Уайт-спирит	Эмаль, Растворитель
	Битумные работы	6102		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С))	ГСМ, нефть
	Гараж	0019, 0021		Взвешенные частицы	Шлифовальные круги
	КППОУ, Сварочный пост	6001, 0018, 0019		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Электроды, строительные материалы
	Пылевыведение от транспортных работ	6103		Пыль абразивная	

6. СВЕДЕНИЯ О ГАЗОВОМ МОНИТОРИНГЕ

Карагандинское нефтепроводное управление АО «КазТрансОйл» не имеет на балансе полигона твердых бытовых отходов, газовый мониторинг не проводится.

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
-	-	-	-	-	-

7. СВЕДЕНИЯ ПО СБРОСУ СТОЧНЫХ ВОД

7.1 Водоснабжение

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.

7.2 Водоотведение

Сточные отводятся для утилизации на поля фильтрации, расположенные на расстоянии 0,7 км на северо-запад от АВП.

Поля фильтрации АВП представлены 2 картами, имеющими правильную прямоугольную форму. Размер первой карты 40 м х 60 м, второй - 40м х 60 м. Глубина карт полей составляет 4,5 м.

По периметру ограничены земляными валами, ширина обваловки по верхнему краю 3 м, по нижнему - 7 м, склоны задернованы с углом заложения в 45°. Общая площадь карт полей фильтрации - 4800м².

Диаметр подводящего канализационного трубопровода составляет 300 мм.

В целом поля фильтрации представляют собой емкость, обладающую определенной фильтрующей способностью и значительным испарением в теплое время года при высоком температурном фоне, характерном для этого региона. В весеннее время в связи с паводковыми водами возможно некоторое повышение уровня; переполнение карт исключается.

Срок эксплуатации полей фильтрации - 29 лет.

В 2009 году проведена реконструкция полей фильтрации.

Вокруг полей организованы 3 гидронаблюдательные скважины. Согласно программе ПЭК осуществляется ежеквартальный мониторинг содержания загрязняющих веществ в подземных водах гидронаблюдательных скважин.

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты место сбора 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	Азот аммонийный	1 раз в квартал	Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63
		Нитриты (по NO ₂)		
		Нитраты (по NO ₃)		
		Сульфаты		
		Хлориды		
		Взвешенные вещества		
		Фосфаты		
		Нефтепродукты		
		СПАВ		
		Фенол		
		БПК _{полн}		
		ХПК		

8. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В ЗОНАХ ВОЗДЕЙСТВИЯ

Мониторинг воздействия для предприятия проводится, поскольку данное предприятие попадает под одно из определений, представленных в ст. 154 . Экологического Кодекса РК, то есть производственная деятельность предприятия затрагивает чувствительные экосистемы и состояние здоровья человека.

Согласно п.23 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250, отчет о выполнении программы производственного экологического контроля предоставляются ежеквартально до первого числа второго месяца за отчётным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контроль ной точки	Контролиру емое вещество	Периодичн ость контроля	Периодичност ь контроля в период неблагоприят ных метеорологич еских условий	Кем осуществля ется контроль	Методика проведения контроля

			(НМУ), раз в сутки		
1	2	3	4	5	6
Граница СЗЗ т.1 подветрен ная сторона	Азота (IV) диоксид	ежеквартал ьно	-	Подрядной организацие й, согласно заключенно го договора	Инструментал ьным методом, согласно Перечню методик, действующем у на момент проведения мероприятий по контролю.
	Оксид азота				
	Серы диоксид				
	Сероводород				
	Углерода оксид				
	Углеводород ы				
	Зола мазутная				
	Пыль неорганичес кая (SiO ₂ < 20%)				
Граница СЗЗ т.2 наветренн ая сторона	Азота (IV) диоксид				
	Оксид азота				
	Серы диоксид				
	Сероводород				
	Углерода оксид				
	Углеводород ы				
	Зола мазутная				
	Пыль неорганичес кая (SiO ₂ < 20%)				

9. ГРАФИК МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ

Мониторинг на АВП «Трудовое» проводится каждый квартал в
следующих точках:

- гидронаблюдательные скважины по периметру полей фильтрации;
- артезианские скважины;
- сброс на поля фильтрации.

Мониторинг состояния водных ресурсов подразделяется на:

- Наблюдения за качеством поверхностных вод водотоков и водоемов.
- Наблюдения за качеством подземных вод района расположения

промышленного объекта.

Для выявления влияния нефтепровода на поверхностные воды проводится химический анализ проб, отобранных в районах возможных загрязнений.

Мониторинг подземных вод. Получение информации о качественном составе подземных вод и воздействия на них промышленного объекта, для выявления влияния на подземные воды проводится хим.анализ проб в наблюдательных скважинах:

Таблица 9.1 График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, мг/дм ³	Периодичность	метод
1	2	3	4	5	6
1.	АВП «Трудовое» (на выходе на поля фильтрации)	Азот аммонийный	2,42	1 раз в квартал	Лабораторный метод
		Нитриты (по NO ₂)	0,2		
		Нитраты (по NO ₃)	6,3		
		Сульфаты	256,1		
		Хлориды	149,1		
		Взвешенные вещества	26		
		Фосфаты	3,5		
		Нефтепродукты	0,3		
		СПАВ	0,45		
		Фенол	0,001		
		БПКполн	5,44		
		ХПК	30		

10. МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ В ЗОНЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВДСТВА

Контроль за состоянием почвы включает:

- своевременное выявление изменений состояния земель, оценку, прогноз и выработку рекомендаций по предупреждению и устранению последствий негативных процессов (Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 23 декабря 2014 года № 159 Об утверждении Правил ведения мониторинга земель и пользования его данными в Республике Казахстан);

- информационное обеспечение данными для ведения государственного земельного кадастра (Постановление правительства Республики Казахстан от 23 декабря 2014 года № 160, п. 35), землеустройства, контроля за

использованием и охраной земель и иных функций государственного управления земельными ресурсами.

Мониторинг уровня загрязнения почвы

Определение загрязнения почв в пределах СЗЗ предприятия по существующей схеме маршрутных постов (точек отбора) в приложении:

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

№	Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, мг/кг	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	Граница СЗЗ (2 точки) Глубина 0-5 см, 5-20 см.	нефтепродукты	Отсутствует	1 раза в год (3 квартал)	ГОСТ 17.4.4.02-2017, СТ РК 2.378-2015 «ГСИ РК. Методика выполнения измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости» Введен приказом № 253-од от 30.11.2015 г. Дата введения с 01.01.2017 г.

11. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУРУ УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	АВП «Трудовое»	План – график внутренних проверок

В соответствии со статьей 189 Экологического Кодекса, 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. Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

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.

Работник (работники), осуществляющий (осуществляющие) внутреннюю проверку, обязан (обязаны):

- 1) рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- 2) обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- 3) составить отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения.

В случае обнаружения нарушений экологических требований в обязательном порядке составляется акт, на основании которого составляется план корректирующих действий по устранению несоответствий, устанавливаются сроки устранения несоответствий и назначаются ответственные лица. Контроль за исполнением выявленных несоответствий возлагается на начальника отдела ПБОТОС Карагандинского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл».

При обнаружении сверхнормативных выбросов, сбросов, образовании отходов, а также при угрозе возникновения аварии либо чрезвычайной экологической ситуации ответственные структурных подразделений обязаны немедленно путем телефонной, факсимильной связи или электронной почты информировать начальника отдела ПБОТОС и руководство управления. Далее в установленном законодательством порядке при подтверждении факта сверхнормативного образования и/или угрозы загрязнения ОС руководство сообщает в компетентные органы ООС.

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности

Организационную ответственность за проведение производственного экологического контроля несет начальник отдела ПБОТОС Карагандинского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл». Функциональную ответственность несут должностные лица, отвечающие за производственные объекты, где проводится производственный экологический контроль.

Методы и частота ведения учета, анализа и обобщения данных

Карагандинское нефтепроводное управление АО «КазТрансОйл» ведет постоянный внутренний учет, формирует и представляет ежегодные отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

В Карагандинском нефтепроводном управлении АО «КазТрансОйл»:

1. назначен ответственный за организацию, проведение производственного экологического контроля и за взаимодействие с контролирующими органами, а также на всех производственных объектах назначены приказом ответственные за организацию, проведение производственного экологического контроля и за взаимодействие с контролирующими органами на местах;

2. нормативно-технические документы по охране окружающей среды по всем видам деятельности разрабатываются, утверждаются и согласовываются с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды при введении новых типовых правил и норм, новых технологических процессов, установок, машин и аппаратуры;

Организационная структура отчетности

Внутренняя отчетность.

Ежеквартально ведущий, инженер - эколог, берет первичные данные в структурных подразделениях для составления отчетности, в которых отражается информация по объемам производства, расходу материалов и др., информация обобщается и анализируется для последующей сдачи налоговой, статистической отчетности и осуществления платежей за природопользование.

Статистическая отчетность.

1. Отчет 2 ТП-воздух сдается 1 раз в год - годовой (до 10 апреля);
2. Отчет о инвентаризации отходов сдается 1 раза в год - годовой (до 1 марта);
3. Отчет 4-ОС сдается 1 раз в год: годовой (до 15 апреля).

Статистическая отчетность сдается в электронной форме уполномоченному государственному органу статистики по установленной государственной электронной программе.

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

При проведении любых измерений должны использоваться приборы, аттестованные органами государственной метрологической службой, для чего необходимо осуществление регулярных поверок всех измерительных приборов.

Протокол действий в нештатных ситуациях

Предприятие имеет перечень мероприятий технологического и организационно-технического характера, обеспечивающего исключение таких ситуаций. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации на предприятии предпринимаются все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

К данным ситуациям при производственной деятельности предприятия можно отнести ситуации, влекущие за собой аварийные эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду.

В этом случае на предприятии предусмотрен «План ликвидации аварий», в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

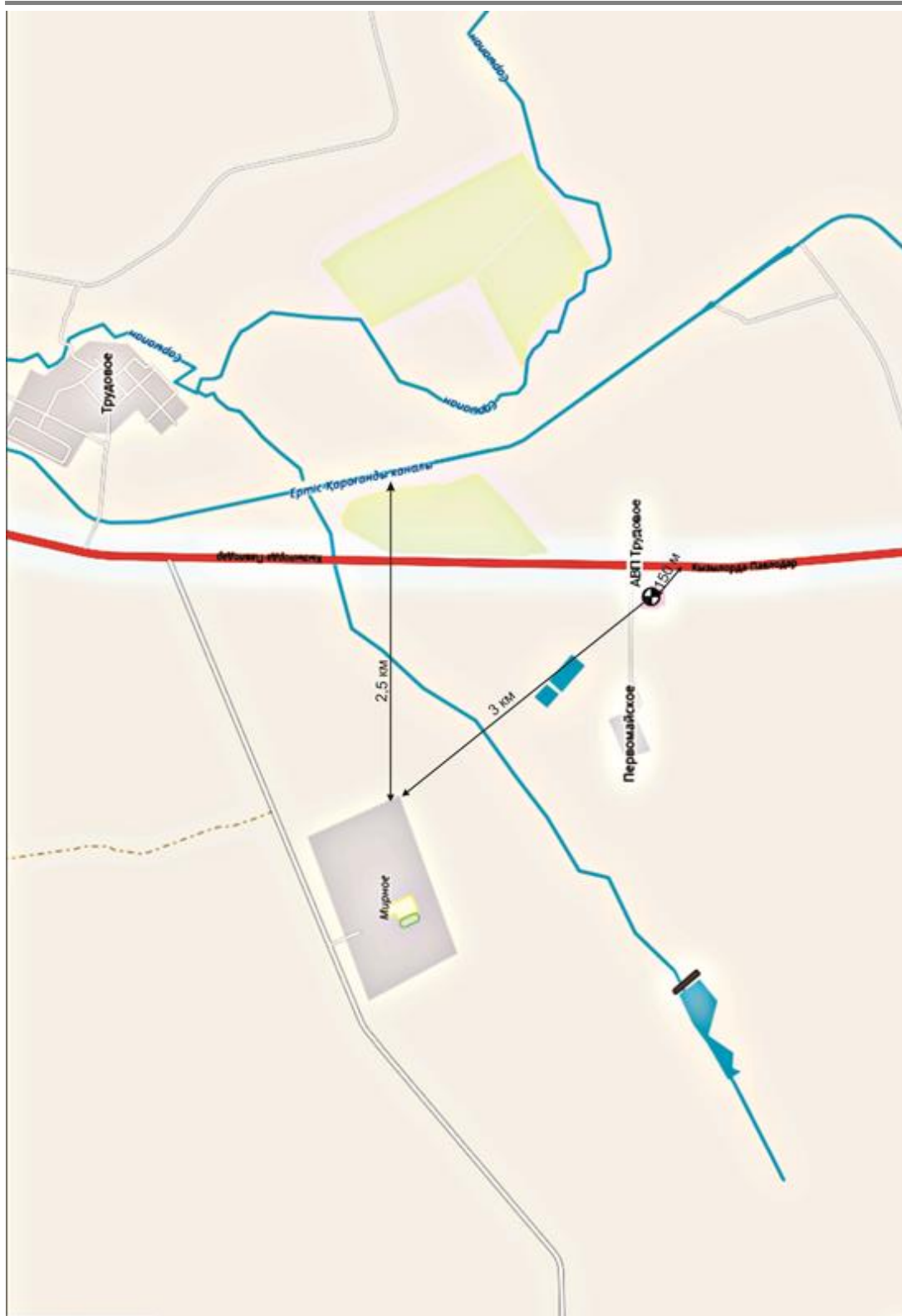
По окончании аварийно-восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования площади, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории. С этой целью в процессе ликвидации аварии наблюдения за состоянием воздушного бассейна должны проводиться не менее чем раз в сутки. В том же режиме (один раз в сутки) проводится отбор проб почв и воды, попавших в зону влияния аварии. Отбор проб атмосферного воздуха, почв, грунтов и вод производится по общепринятым методикам.

Размещение дополнительных точек и системы опробования будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварии по результатам обследования территории и источников аварийных эмиссий.

В случае фиксирования аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах уполномоченный орган по охране окружающей среды по Павлодарской области, принять меры по ликвидации последствий аварий, определить размер ущерба, причиненного компонентам окружающей среды (атмосферному воздуху, почвам, подземным и поверхностным водам), осуществить соответствующие платежи в фонд охраны природы. После устранения аварийной ситуации на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

План детализации должен быть разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования.

Обобщение материалов в случае возникновения аварийной ситуации производится по тем же формам отчетности, которые используются при нормальной эксплуатации.



Приложение

Рис. 1.1. Ситуационная карта-схема расположения АВП «Трудовое»



Экспликация:

- 1.Блок подготовки топлива ППН
- 2.Печи подогрева нефти ППП-2/18,5
- 3.Дренажная емкость ППН ЕП-50
- 4.Площадка дренажных емкостей ППН
- 5.Блок-бокс ДЭС (
- 6.Котельная "МЕРТ"
- 7.АЗС
- 8.Гараж
- 9.Жилой комплекс ОК-12
- 10.Жилой комплекс ОК-16
- 11.Жилой комплекс ОК-25
- 12.Блок-бокс маслосистемы
- 13.Пожарные пункты
- 14.Магистральная насосная
- 15.Блок-бокс приточной вентиляции
- 16.Камеры прием/пуска очистного устройства
- 17.Резервуарный парк для сбора утечек и дренирования нефти
- 18.Блок-бокс пенотушения
- 19.Площадка фильтров-грязеуловителей
- 20.Насосная пенотушения
- 21.Блок-бокс операторной
- 22.Станция очистки сточных вод
- 23.Резервуары противопожарного запаса воды
- 24.КПП
- 25.Стояночный бокс
- 26.Склад ТМЦ АВП
- 27.Укрытие для ремонта автомашин (РММ)
- 28.Склад хранения пропана
- 29.Склад хранения кислорода
- 30.Емкости для котельной
31. Фильтры-грязеуловители



