

УТВЕРЖДАЮ:

**Директор
ТОО «Invest Oil Trade»
Сатмагамбетова Н.М.
2026г.**

(подпись)



**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ДЛЯ ТОО «INVEST OIL TRADE НА 2026-2035 ГГ.**

г. Актобе, 2026 год

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
ТОО «Invest Oil Trade»	153235100	50.042382С.Ш; 57.335460В.Д.,	180340030225	46417	прием, хранение и отпуск нефтепродуктов.	РК,г. г.Актобе, мкр.12, д. 21Г, н.п. 1а, 2 этаж, кабинет 2Г-9	2 категория

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
Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла	13 02 06*	передается сторонним организациям
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	передается сторонним организациям

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего (на 2026-2035г.)
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	20
2	Организованных, из них:	4
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	4
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	4
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	4
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	16

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
Производственная база ТОО «Invest Oil Trade»		ДЭС	0001	50.042382С.Ш; 57.335460В.Д.,	Азота диоксид Азота оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	Ежеквартально
		Отопительный котел «Proterm-50»	0002	50.042382С.Ш; 57.335460В.Д.,	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	Ежеквартально
		Отопительный котел «Proterm-40»	0003	50.042382С.Ш; 57.335460В.Д.,	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	Ежеквартально
		Отопительный котел «Proterm-40»	0004	50.042382С.Ш; 57.335460В.Д.,	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	Ежеквартально

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
Производственная база ТОО «Invest Oil Trade»	Ж/д эстакада	6001	50.042382С.Ш; 57.335460В.Д.,;	Сероводород Алканы C1-C5 Алканы C6-C10 Пентилены Бензол Диметилбензол Метилбензол Этилбензол Алканы C12-C19	Нефтепродукт
	Автоэстакада	6002	50.042382С.Ш; 57.335460В.Д.,	Сероводород Алканы C1-C5 Алканы C6-C10 Пентилены Бензол Диметилбензол Метилбензол Этилбензол Алканы C12-C19	Нефтепродукт
	Насосная	6003	50.042382С.Ш; 57.335460В.Д.,	Сероводород Алканы C1-C5 Алканы C6-C10 Пентилены Бензол Диметилбензол Метилбензол Этилбензол Алканы C12-C19	Нефтепродукт
	Резервуар РВС под бензин V-1000 м3	6004-6006	50.042382С.Ш; 57.335460В.Д.,	Алканы C1-C5 Алканы C6-C10 Пентилены Бензол Диметилбензол	Нефтепродукт

				Метилбензол Этилбензол	
	Резервуар РВС под дизтопливо V-1000 м3	6007-6008	50.042382С.Ш; 57.335460В.Д.,	Сероводород Алканы C12-19	Нефтепродукт
	Резервуар РВС под печное топливо V-1000 м3	6009	50.042382С.Ш; 57.335460В.Д.,	Алканы C12-19	Нефтепродукт
	Резервуар РВС под дизтопливо V-2000 м3	6010	50.042382С.Ш; 57.335460В.Д.,	Сероводород Алканы C12-19	Нефтепродукт
	Резервуар РВС под дизтопливо, печное топливо V-70 м3	6011-6012	50.042382С.Ш; 57.335460В.Д.,	Сероводород Алканы C12-19	Нефтепродукт
	Резервуар РВС под бензин V-70 м3	6013	50.042382С.Ш; 57.335460В.Д.,	Алканы C1-C5 Алканы C6-C10 Пентилены Бензол Диметилбензол Метилбензол Этилбензол	Нефтепродукт
	Емкость под отработанное масло для ДЭС	6014	50.042382С.Ш; 57.335460В.Д.,	Масло минеральное	Нефтепродукт
	Слив с ж/д эстакады в автоцистерны	6015	50.042382С.Ш; 57.335460В.Д.,	Алканы C1-C5 Алканы C6-C10 Диметилбензол Сольвент	Нефтепродукт
	ЭРА и фланцевые соединения	6016	50.042382С.Ш; 57.335460В.Д.,	Алканы C1-C5 Алканы C6-C10 Алканы C12-19	Нефтепродукт

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
Не имеется полигон ТБО и др. т.п., в связи с чем проведение мониторинга не требуется					

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
Мониторинг сточных вод не проводится				

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
1- Точка граница СЗЗ наветренная сторона	Азота диоксид Азота оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Сероводород Алканы C12-19	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Сторонней организацией	инструментальный метод (СТ РК 2.302-2014, МВИ 4215-006-56591409-2009, СТ РК 1957-2010, МВИ 4215-007-565914009-2009, ГАНК)
2 - Точка граница СЗЗ подветренная сторона	Азота диоксид Азота оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Сероводород Алканы C12-19	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Сторонней организацией	инструментальный метод (СТ РК 2.302-2014, МВИ 4215-006-56591409-2009, СТ РК 1957-2010, МВИ 4215-007-565914009-2009, ГАНК)

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
Мониторинг воздействия на водном объекте не проводится					

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
Производственная база ТОО «Invest Oil Trade»	Нефтепродукты	Не нормируются	Один раз в год (3 квартал)	Флюориметрический

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	ТОО «Invest Oil Trade»	Ежеквартально
2	Вспомогательное хозяйство (в случае наличия)	Ежеквартально

Таблица 12

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, микрозивиртчас (мкр/час)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
На границе СЗЗ (по 4 сторонам)	гамма-излучения	33	Один раз в год (2 квартал)	Прямой метод, инструментальный