

**Программа  
производственного экологического контроля для месторождения «Акжар» и ПСП  
Кенкияк АФ компании «Алтиес Петролеум Б. В.» 2025-2027гг.**

**Дирктор  
ТОО «Line Plus»**



**Есқайыров С. Ғ.**

## Содержание

Таблица 1. Общие сведения о предприятии .....	3
Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления .....	4
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов .....	5
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями.....	6
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом.....	8
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге .....	11
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод.....	12
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.....	13
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте .....	14
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы .....	17
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства .....	18
Таблица 12.....	19

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
Месторождение «Акжар» и ПСП Кенкияк	153637100	48.134с.ш. 56.586 в.д.	010241001329	06.10.0	разработки и добыча нефти на месторождении	Компания «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.»Актюбинский филиал Юридический и фактический адрес: РК, 030008, г. Актобе, ул. Бокенбай батыра, 2 БЦ «Dastan», 8-10 этажи тел.: 8 (7132) 741-000	I категория 2000 тонн в сутки добыча нефти

**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
Металлолом	160117	передается сторонним организациям
Огарки сварочных электродов	170407	передается сторонним организациям
Отработанные шины	160103	передается сторонним организациям
Строительные отходы	170904	передается сторонним организациям
Коммунальные отходы	200301	передается сторонним организациям
Пищевые отходы	200108	передается сторонним организациям
Отходы оргтехники	200136	передается сторонним организациям
Резинотехнические изделия	191204	передается сторонним организациям
Лампы люминесцентные, ртутьсодержащие	200121	передается сторонним организациям
Нефтьшламы	050103	передается сторонним организациям
Отработанные аккумуляторы	160601	передается сторонним организациям
Отработанные масла	130206	передается сторонним организациям
Отработанные фильтры (масляные, топливные фильтры, воздушные)	150202	передается сторонним организациям
Ветошь промасленная	150202	передается сторонним организациям
Тара из под масел и нефти	160708	передается сторонним организациям
Отработанная натриевая соль (буровая химия)	060314	передается сторонним организациям

**Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов**

№	Наименованиепоказателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	691
2	Организованных, изних:	490
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замераами	17
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	473
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замераами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	201

**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
Месторождение «Акжар»  ПСП Кенкияк	Добыча нефти 248440 тонн	Печь подогрева	0049	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Метан Диоксид серы Сероводород	1 раз/кварт
	Добыча нефти 248440 тонн	Печь подогрева	0050	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Метан Диоксид серы Сероводород	1 раз/кварт
	Добыча нефти 248440 тонн	Печь подогрева	0051	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Метан Диоксид серы Сероводород	1 раз/кварт
	Добыча нефти 248440 тонн	Печь подогрева	0052	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Метан Диоксид серы Сероводород	1 раз/кварт
	Добыча нефти 248440 тонн	Печь подогрева	0053	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Метан Диоксид серы	1 раз/кварт

					Сероводород	
	Добыча нефти 248440 тонн	Печь подогрева	0152	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Метан Диоксид серы Сероводород	1 раз/кварт
	Добыча нефти 248440 тонн	Печь подогрева	0289	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Метан Диоксид серы Сероводород	1 раз/кварт
	Добыча нефти 248440 тонн	Печь подогрева	0156	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Метан Диоксид серы Сероводород	1 раз/кварт
	Добыча нефти 248440 тонн	Печь подогрева	0157	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Метан Диоксид серы Сероводород	1 раз/кварт
	Добыча нефти 248440 тонн	Печь подогрева	0158	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Метан Диоксид серы Сероводород	1 раз/кварт
	Добыча нефти 248440 тонн	Котел Виктория	0587	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Диоксид серы	1 раз/кварт
	Добыча нефти 248440 тонн	Передвижной парогенератор	0626-0631	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид	1 раз/кварт

					Диоксид серы	
	Добыча нефти 248440 тонн	Установка Фактор 500/2	0632	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Диоксид серы Сервоород Метан	1 раз/кварт

**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
м/е Акжар	Буровой станок/станок КРС/	0159	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19	ДТ
	Буровой станок/станок КРС/	0173	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19	ДТ
	Буровой станок/станок КРС/	0174	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19	ДТ
	Цементировочный агрегат бурового станка	0180	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19	ДТ
	Цементировочный	0615	48.134 с.ш.	Азот диоксид, азот оксид, углерод, сера	ДТ

	агрегат бурового станка		56.586 в.д.	диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19	
	Цементировочный агрегат бурового станка	0616	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19	ДТ
	Цементировочный агрегат бурового станка	0617	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19	ДТ
	Цементировочный агрегат бурового станка	0618	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19	ДТ
	Промысловая паровая передвижная установка 1600/10	0619	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, мазутная зола	ДТ
	Промысловая паровая передвижная установка 1600/10	0620	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, мазутная зола	ДТ
	Промысловая паровая передвижная установка 1600/10	0621	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, мазутная зола	ДТ
	Буровой станок/станок КРС/	0622	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19	ДТ
	Буровой станок/станок КРС/	0623	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен,	ДТ

				формальдегид, алканы C12-19	
	Буровой станок/станок КРС/	0624	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы C12-19	ДТ
	Буровой станок/станок КРС/	0625	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы C12-19	ДТ

**Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге**

Наименование полигона	Координаты полигона	Номер 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
Водовыпуск 1	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	Взвешенные вещества	1 раз/квартал	Лабораторные испытания
Водовыпуск 1	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	нефтепродукты	1 раз/квартал	Лабораторные испытания
Водовыпуск 1	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	азот аммонийный	1 раз/квартал	Лабораторные испытания
Водовыпуск 1	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	нитрит	1 раз/квартал	Лабораторные испытания
Водовыпуск 1	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	нитрат	1 раз/квартал	Лабораторные испытания
Водовыпуск 1	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	БПК5	1 раз/квартал	Лабораторные испытания
Водовыпуск 1	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	ХПК	1 раз/квартал	Лабораторные испытания
Водовыпуск 1	48.134 с.ш. 56.586 в.д.	АПАВ	1 раз/квартал	Лабораторные испытания

**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
Территория предприятия	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод оксид (594) Смесь углеводородов C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Сероводород Алканы C12-19 Сера диоксид	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)
СЗЗ граница (навстренная, подветренная сторона)	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод оксид (594) Смесь углеводородов C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Сероводород Алканы C12-19 Сера диоксид	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)

**Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте**

№	Контрольныйиствор	Наименованиеконтролируемыхпоказателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Методанализа
1	2	3	4	5	6
1	Наблюдательная скважина №1н-10н, скв.95а	рН	-	1 раз/год	Лабораторные испытания
2	Наблюдательная скважина №1н-10н, скв.95а	Нефтепродукты	-	1 раз/год	Лабораторные испытания
3	Наблюдательная скважина №1н-10н, скв.95а	ХПК	-	1 раз/год	Лабораторные испытания
4	Наблюдательная скважина №1н-10н, скв.95а	Фенолы	-	1 раз/год	Лабораторные испытания
5	Наблюдательная скважина №1н-10н, скв.95а	Азот аммонийный	-	1 раз/год	Лабораторные испытания
6	Наблюдательная скважина №1н-10н, скв.95а	Нитриты	-	1 раз/год	Лабораторные испытания
7	Наблюдательная скважина №1н-10н, скв.95а	Нитраты	-	1 раз/год	Лабораторные испытания
8	Наблюдательная скважина №1н-10н, скв.95а	Кальций	-	1 раз/год	Лабораторные испытания
9	Наблюдательная скважина №1н-10н, скв.95а	Магний	-	1 раз/год	Лабораторные испытания

10	Наблюдательная скважина №1н-10н, скв.95а	Натрий+калий	-	1 раз/год	Лабораторные испытания
11	Наблюдательная скважина №1н-10н, скв.95а	Гидрокарбонаты	-	1 раз/год	Лабораторные испытания
12	Наблюдательная скважина №1н-10н, скв.95а	Хлориды	-	1 раз/год	Лабораторные испытания
13	Наблюдательная скважина №1н-10н, скв.95а	Сульфаты	-	1 раз/год	Лабораторные испытания
14	Наблюдательная скважина №1н-10н, скв.95а	Железо	-	1 раз/год	Лабораторные испытания
15	Наблюдательная скважина №1н-10н, скв.95а	Сухой остаток	-	1 раз/год	Лабораторные испытания
16	Наблюдательная скважина №1н-10н, скв.95а	СПАВ	-	1 раз/год	Лабораторные испытания
17	Наблюдательная скважина №1н-10н, скв.95а	Радионуклиды	-	1 раз/год	Лабораторные испытания
18	Наблюдательная скважина №1н-10н, скв.95а	Медь	-	1 раз/год	Лабораторные испытания
19	Наблюдательная скважина №1н-10н, скв.95а	Цинк	-	1 раз/год	Лабораторные испытания
20	Наблюдательная скважина №1н-10н, скв.95а	Кадмий	-	1 раз/год	Лабораторные испытания

21	Наблюдательная скважина №1н-10н, скв.95а	Свинец	-	1 раз/год	Лабораторные испытания
----	--	--------	---	-----------	------------------------

**Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы**

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Методанализа
1	2	3	4	5
Территория промышленной площадки	РН	Не нормируются	1 раз в квартал	Потенциометрический
	Гумус	Не нормируются	1 раз в квартал	Фотометрический, Весовой
	Хлориды	Не нормируются	1 раз в квартал	Титриметрический
	Азот нитратный	Не нормируются	1 раз в квартал	Фотометрический
	Сульфаты	Не нормируются	1 раз в квартал	Фотометрический, Весовой
	Свинец	32,0 (водорастворимая форма)	1 раз в квартал	Инверсионный вольтамперметрический
	Цинк	Не нормируются	1 раз в квартал	Инверсионный вольтамперметрический
	Медь	Не нормируются	1 раз в квартал	Фотометрический, Инверсионный вольтамперметрический
	Нефтепродукты	Не нормируются	1 раз в квартал	Флюориметрический

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Скважинные хозяйства	Постоянно
2	Организованные источники (Режим работы: эксплуатационный режим; холостой ход; вид топлива; расход топлива; время работы)	Ежеквартально

Таблица 12

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, микрoвиртчас (мкр/час)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
1 граница СЗЗ 1 румб	гамма-излучения	33	1 раз в квартал	Прямой метод, инструментальный
2 граница СЗЗ 2 румб	гамма-излучения	33	1 раз в квартал	Прямой метод, инструментальный
3 граница СЗЗ 3 румб	гамма-излучения	33	1 раз в квартал	Прямой метод, инструментальный
4 граница СЗЗ 4 румб	гамма-излучения	33	1 раз в квартал	Прямой метод, инструментальный
Производственная площадка	гамма-излучения	33	1 раз в квартал	Прямой метод, инструментальный