



Утверждаю:  
Директор  
ОО «Aktobe Energy Gaz»  
Рахатова Ж.И.  
2026г.

**Программа экологического контроля к  
«Строительство газопоршневой электрической станции мощностью  
10 МВт. 2 стадия»**

г.Актобе, 2026г.

**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
ГПЭС	151010000	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	220740030140	ОКЭД 35119 Производство электроэнергии и прочими электростанциями	ГПЭС (газопоршневая электростанция) - это установка для выработки электрической и тепловой энергии с использованием газопоршневого двигателя. В качестве топлива применяется природный, попутный или биогаз.	г. Астана, р-н Алматы, проспект Рақымжан Қошқарбаев, дом 2, кв. 1316	II Категория Мощность предприятия принята на 2026-2035 гг. – 10 МВт.

**Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления**

<i>На период строительства, срок строительства 2026г.</i>			
<b>Вид отхода</b>	<b>Код отхода в соответствии с классификатором отходов</b>	<b>Лимит накопления отходов, тонн/год</b>	<b>Вид операции, которому подвергается отход</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
ТБО	20 03 01	0,180821925	Передается сторонним организациям
Огарки сварочных электродов	12 01 13	0,001648626696	Передается сторонним организациям
Строительные отходы	10 12 01	3	Передается сторонним организациям
Промасленная ветошь	15 02 02*	0,1905	Передается сторонним организациям
Тара из-под краски	08 01 11*	Тара из-под краски	Передается сторонним организациям
<i>На период эксплуатации объекта на 2026-2034гг.</i>			
<b>Вид отхода</b>	<b>Код отхода в соответствии с классификатором отходов</b>	<b>Лимит накопления отходов, тонн/год</b>	<b>Вид операции, которому подвергается отход</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
ТБО	20 03 01	14,95	Передается сторонним организациям
Отработанные резинотехнические изделия	19 12 04	0,75	Передается сторонним организациям
Пластиковая тара	15 01 02	0,3	Передается сторонним организациям
Тара из-под лакокрасочных материалов	08 01 11*	0,25	Передается сторонним организациям
Масла моторные отработанные	13 02 06*	30,0	Передается сторонним организациям

Отработанные фильтры (масляные, топливные фильтры, воздушные)	15 02 02*	1,0	Передается сторонним организациям
Ветошь промасленная	15 02 02*	2,0	Передается сторонним организациям
Металлическая тара из-под масел	16 07 08*	1,5	Передается сторонним организациям
Смазочно-охлаждающая жидкость	12 01 09*	1,5	Передается сторонним организациям
Промасленный сорбент ньюсорб (песок)	15 02 02*	2,5	Передается сторонним организациям

*Примечание: На период строительства 2026 года, будет осуществляться экологический мониторинг в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан. Эксплуатация объекта начинается с 2026г. - 2035г.*

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

<i>На период строительства, срок строительства 2026г.</i>		
№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	7
2	Организованных, из них:	1
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	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:	1
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	1
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	6
<i>На период эксплуатации объекта на 2026-2034гг.</i>		
№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	6
2	Организованных, из них:	6
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0

1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	5
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	1
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	6
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	5
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	1
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0

*Примечание: На период строительства 2026 года, будет осуществляться экологический мониторинг в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан. Эксплуатация объекта начинается с 2026г. - 2035г.*

**Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями**

Наименование	Проектная	Источники выброса	местоположение	Наименование	Периодичность
--------------	-----------	-------------------	----------------	--------------	---------------

площадки	мощность производства	наименование	номер	(географические координаты)	загрязняющих веществ согласно проекта	инструментальных замеров
1	2	3	4	5	6	7
ГПЭС	10 МВт	ГПЭС АСГ 2000	0001	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	ежеквартально
					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)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
ГПЭС	10 МВт	ГПЭС АСГ 2000	0002	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	ежеквартально
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа,	

					<p>Углерод черный) (583)</p> <p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p> <p>Формальдегид (Метаналь) (609)</p> <p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)</p>	
ГПЭС	10 МВт	ГПЭС АСГ 2000	0003	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	<p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</p> <p>Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</p> <p>Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)</p> <p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p>	ежеквартально

					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
ГПЭС	10 МВт	ГПЭС АСГ 2000	0004	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	ежеквартально
					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)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	

ГПЭС	10 МВт	ГПЭС АСГ 2000	0005	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	ежеквартально
					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)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	

**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			
<i>На период строительства, срок строительства 2026г.</i>					
Строительство ГПЭС	ДЭС	0001	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
Строительство ГПЭС	ДЭС	0001	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Дизельное топливо
Строительство ГПЭС	ДЭС	0001	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	Дизельное топливо
Строительство ГПЭС	ДЭС	0001	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	Дизельное топливо
Строительство ГПЭС	ДЭС	0001	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Дизельное топливо
Строительство ГПЭС	ДЭС	0001	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	Дизельное топливо
Строительство ГПЭС	ДЭС	0001	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Формальдегид (Метаналь) (609)	Дизельное топливо
Строительство ГПЭС	ДЭС	0001	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
Строительство ГПЭС	Работа бульдозером	6001	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	Глина
Строительство ГПЭС	Пересыпка инертных материалов	6002	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного	Инертные материалы

				производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	
Строительство ГПЭС	Транспортировка	6003	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	Инертные материалы
Строительство ГПЭС	Сварочные работы	6004	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	АНО-4, УОНИ-13/45, АНО-6, МР-3, АНО-4, МР-3
Строительство ГПЭС	Сварочные работы	6004	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	АНО-4, УОНИ-13/45, АНО-6, МР-3, АНО-4, МР-3
Строительство ГПЭС	Сварочные работы	6004	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	АНО-4, УОНИ-13/45, АНО-6, МР-3, АНО-4, МР-3
Строительство ГПЭС	Сварочные работы	6004	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	АНО-4, УОНИ-13/45, АНО-6, МР-3, АНО-4, МР-3
Строительство ГПЭС	Сварочные работы	6004	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	АНО-4, УОНИ-13/45, АНО-6, МР-3, АНО-4, МР-3
Строительство ГПЭС	Сварочные работы	6004	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	АНО-4, УОНИ-13/45, АНО-6, МР-3, АНО-4, МР-3
Строительство ГПЭС	Сварочные работы	6004	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые	АНО-4, УОНИ-13/45, АНО-6, МР-3, АНО-4, МР-3

				/в пересчете на фтор/) (615)	
Строительство ГПЭС	Сварочные работы	6004	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	АНО-4, УОНИ-13/45, АНО-6, МР-3, АНО-4, МР-3
Строительство ГПЭС	Газовая сварка	6005	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)	Пропан-бутановая смесь
Строительство ГПЭС	Газовая сварка	6005	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Пропан-бутановая смесь
Строительство ГПЭС	Газовая сварка	6005	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Пропан-бутановая смесь
Строительство ГПЭС	Покрасочные работы	6006	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	Эмаль ПФ-115, Лак БТ-577, Растворитель Р-4, Растворитель Уайт-спирит, Грунтовка ГФ-021
Строительство ГПЭС	Покрасочные работы	6006	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Метилбензол (349)	Эмаль ПФ-115, Лак БТ-577, Растворитель Р-4, Растворитель Уайт-спирит, Грунтовка ГФ-021
Строительство ГПЭС	Покрасочные работы	6006	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	Эмаль ПФ-115, Лак БТ-577, Растворитель Р-4, Растворитель Уайт-спирит, Грунтовка ГФ-021
Строительство ГПЭС	Покрасочные работы	6006	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	Эмаль ПФ-115, Лак БТ-577, Растворитель Р-4, Растворитель Уайт-спирит, Грунтовка ГФ-021

Строительство ГПЭС	Покрасочные работы	6006	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Уайт-спирит (1294*)	Эмаль ПФ-115, Лак БТ-577, Растворитель Р-4, Растворитель Уайт-спирит, Грунтовка ГФ-021
<i>На период эксплуатации объекта на 2026-2035гг.</i>					
Наименовани е площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Эксплуатация ГПЭС	ГПЭС АСГ 2000	0001	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	Природный газ
Эксплуатация ГПЭС	ГПЭС АСГ 2000	0002	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	Природный газ
Эксплуатация ГПЭС	ГПЭС АСГ 2000	0003	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	Природный газ
Эксплуатация ГПЭС	ГПЭС АСГ 2000	0004	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	Природный газ
Эксплуатация ГПЭС	ГПЭС АСГ 2000	0005	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	Природный газ
Эксплуатация ГПЭС	ДЭС	0006	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
Эксплуатация ГПЭС	ДЭС	0006	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Дизельное топливо
Эксплуатация ГПЭС	ДЭС	0006	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	Дизельное топливо
Эксплуатация ГПЭС	ДЭС	0006	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	Дизельное топливо
Эксплуатация ГПЭС	ДЭС	0006	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Дизельное топливо
Эксплуатация	ДЭС	0006	50°11'31.96" с.ш.,	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	Дизельное топливо

ГПЭС			57°13'55.21" в.д.		
Эксплуатация ГПЭС	ДЭС	0006	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Формальдегид (Метаналь) (609)	Дизельное топливо
Эксплуатация ГПЭС	ДЭС	0006	50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо

*Примечание: На период строительства 2026 года, будет осуществляться экологический мониторинг в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан. Эксплуатация объекта начинается с 2026г. - 2035г.*

*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
-					

*Примечание:* Полигоны ТБО отсутствуют. В газовом мониторинге нет необходимости

**Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод**

<b>Наименование источников воздействия</b>	<b>Координаты места сброса</b>	<b>Наименование</b>	<b>Периодичность</b>	<b>Методика выполнения</b>
<b>(контрольные точки)</b>	<b>сточных вод</b>	<b>загрязняющих веществ</b>	<b>замеров</b>	<b>измерения</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>
-				

*Примечание: Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается.*

**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
Пром.площадка (наветренная 100 м 50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д., подветренная сторона 100 м 50°11'31.96" с.ш., 57°13'55.21" в.д.)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	1 раза в сутки	Сторонней организацией	Инструментальный

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

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

*Не предусматривается в связи с отсутствием источников*

**Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы**

<b>Точка отбора проб</b>	<b>Наименование контролируемого вещества</b>	<b>Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)</b>	<b>Периодичность</b>	<b>Метод анализа</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>
-				

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Эксплуатация ГПЭС	1 раз в квартал

**Таблица 12 Радиационный контроль**

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, микрозиверт час (мкр/час)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

*Не предусматривается в связи с отсутствием источников*

## **1. 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.

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

По окончании аварийно-восстановительных работ должен производиться мониторинг состояния окружающей среды, который заключается 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 одного раза в сутки. В том же режиме (один раз в сутки) проводится отбор проб почв и воды с участков, попавших в зону влияния аварии (при наличии). Отбор проб атмосферного воздуха, почв (грунтов) и вод производится по общепринятым методикам.

Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов или иных жидкостей обладающих токсичными свойствами.

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

В случае фиксации аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах департамент экологии по Актюбинской области, принять меры по ликвидации последствий аварий, определить размер ущерба, причиненного компонентам окружающей среды (атмосферному воздуху, почвам, подземным и поверхностным водам, растительному и животному миру). После устранения аварийной ситуации на предприятии должна быть проведена корректировка плана мероприятий по предупреждению подобных ситуаций.

После ликвидации аварийной ситуации вышеуказанные виды наблюдений переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении цикла реабилитации территории, в том числе в течение года после её завершения.

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 производственной деятельности предприятия.

## **2. ОРГАНИЗАЦИОННУЮ И ФУНКЦИОНАЛЬНУЮ СТРУКТУРУ ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РАБОТНИКОВ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ;**

Внутренняя отчетность.

Ежемесячно начальникам участков и ответственным работникам, исполняющему функции инженера-эколога и в бухгалтерию должны предоставляться отчеты, в которых отражается информация по объемам производства, расходу материалов и др., которая обобщается и анализируется для последующей сдачи налоговой и статистической отчетности и осуществления экологических платежей.

Организационная и функциональная структура внутренней проверки ответственности разработана для выполнения следующих задач и целей:

1. Минимизировать негативное влияние производства на окружающую среду;
2. Обеспечить работу производства в соответствии с технологическими параметрами и в режимах, обеспечивающих функционирование оборудования с минимальными объемами эмиссий в окружающую среду;
3. Обеспечение выполнения требований природоохранного законодательства;
4. Своевременное устранение нарушений и выполнение плана природоохранных мероприятий.

Согласно приказу по охране окружающей среды действует внутренняя ответственность руководителя каждого структурного подразделения за состоянием окружающей среды, выполнением требований природоохранного законодательства, выполнением плана мероприятий по охране окружающей среды, своевременным устранением, выявленных в ходе внутренних проверок, нарушений норм, правил и требований по охране окружающей среды.

Организационную ответственность за проведение производственного экологического контроля несет инженер-эколог. Функциональную ответственность несут должностные лица, отвечающие за работу цехов и участков, где проводится производственный экологический контроль.

Ответственным лицом по природоохранной деятельности является инженер-эколог.

Таблица 5.5.8.1

## Структура внутренней ответственности

Должность	Функциональная ответственность	Действия
Директор	Отвечает за состояние окружающей среды в регионе деятельности Компании и выполнение плана природоохранных мероприятий	Издает приказы, распоряжения по вопросам охраны окружающей среды и соблюдения технологических режимов
Инженер – эколог	Осуществляет контроль за состоянием охраны окружающей среды, выполнением плана природоохранных мероприятий; проведение внутренних проверок, учет выявленных нарушений и их устранение; обеспечивает своевременное представление отчетов о состоянии окружающей среды и выполнение плана природоохранных мероприятий.	Предоставляет информацию директору о состоянии охраны окружающей среды и вносит предложения по улучшению работы по охране окружающей среды
Инженер по ТБ	Осуществляет внутренние проверки, проверяет следование мероприятиям, выполнения условий разрешения, следование инструкциям.	Предоставляет информацию директору о результатах проверок

### **3. ИНЫЕ СВЕДЕНИЯ, ОТРАЖАЮЩИЕ ВОПРОСЫ ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ (ИНФОРМАЦИЯ О ПЛАНАХ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ И/ИЛИ ПРОГРАММЕ ПОВЫШЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ).**

В связи с тем, что нормативные показатели качества и количества соблюдаются на предприятии программой ПЭК не разрабатываются: план мероприятия на каждый источник загрязнения и программа повышения экологической эффективности.

При осуществлении всех требований указанных в программе ПЭК (периодичность замеров, соблюдения технологического процесса, своевременный контроль производства и т.д.) ожидается соблюдение всех нормативных показателей.