

«УТВЕРЖДАЮ»  
Директор  
ЖПФ АО «QazaqGaz Aймақ»  
Kopбосынов Б.Б.  
2026 г.



**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО  
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
ДЛЯ ОБЪЕКТОВ ЖАМБЫЛСКОГО  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ФИЛИАЛА  
АО «QAZAQGAZ AЙМАQ»,  
на 2026–2035гг.**

**Разработчик проекта:**

Директор ТОО «ТАЛРЫС»  
Ихсанов Аскар Талгатович

  
подпись

г.Тараз 2026 г.

Приложение 1  
к Правилам разработки  
программы производственного  
экологического контроля  
объектов I и II категорий,  
ведения внутреннего учета,  
формирования и представления  
периодических отчетов  
по результатам производственного  
экологического контроля  
Форма

**Таблица 1. Общие сведения о предприятии**

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентифика ционный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификато ру видов экономическо й деятельности (далее - ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ЖПФ АО "QAZAQGAZ АЙМАQ"	г. Тараз — 311000000; Байзакский район — 313600000; Жамбылский район — 314000000; Жуалынский район — 314200000; Кордайский район — 314800000; район Турара Рыскулова — 315000000; Меркенский район — 315400000; Сарысуский район — 316000000; Таласский район — 316200000; Шуский район — 316600000.	Тараз — 42.898° с.ш., 71.398° в.д.; Сарыкемер — 43.000° с.ш., 71.500° в.д.; Аса — 43.037° с.ш., 71.141° в.д.; Бауыржан Момышулы — 42.618° с.ш., 70.759° в.д.; Кордай — 43.037° с.ш., 74.711° в.д.; Кулан — 42.910° с.ш., 72.706° в.д.; Мерке — 42.863° с.ш., 73.174° в.д.; Жанатас — 43.567° с.ш., 69.750° в.д.; Каратау — 43.167° с.ш., 70.467° в.д.; Шу — 43.598° с.ш., 73.761° в.д.	07024100 4881	49500 — «Деятельност ь трубопроводн ого транспорта».	Жамбылский производственный филиал АО «QazaqGaz Aймаq» осуществляет транспортировку, редуцирование и распределение природного газа по газораспределительным сетям высокого, среднего и низкого давления с последующей подачей газа коммунально-бытовым, жилым и иным потребителям. Производственный процесс включает прием природного газа в распределительную сеть, транспортировку по подземным и надземным газопроводам, снижение и регулирование давления на ГРП, ШРП и ПГБ, эксплуатацию отключающих устройств, запорно- регулирующей арматуры, предохранительно-сбросных клапанов, а также техническое обслуживание внутридомового газового оборудования.	Акционерное общество "QAZAQGAZ АЙМАQ" г.Астана, Элихан Бөкейхан, 12 БИН 020440001144 БИК HSBKZZKX ИИК KZ276010131000045535 АО "Народный Банк Казахстана" Тел.: +7 (717) 255-8960 Директор Жамбылского производственного филиала АО "QazaqGaz Aймаq" Копбосынов Бахтияр Бейсембаевич	2 категория Годовой объем транспортировки природного газа по газораспределител ьным сетям Жамбылского производственного филиала АО «QazaqGaz Aймаq» составляет 841,46 млн м³. Технические потери природного газа в процессе транспортировки и распределения составляют 33,89 млн м³ в год.

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

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
Промасленная ветошь, абсорбенты, фильтровальные материалы и ткани для вытирания, загрязненные опасными веществами	15 02 02*	1,293	Передача сторонним организациям
Использованная тара лакокрасочных материалов	08 01 11*	0,2	
Отходы карбида кальция	12 01 14*	0,2	
Отработанные моторные, трансмиссионные и смазочные масла	13 02 05*	14,193	
Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	0,655	
Свинцовые аккумуляторы	16 06 01*	0,373	
Отработанные антифризы, содержащие опасные вещества	16 01 14*	0,236	
Отработанные тормозные жидкости	16 01 13*	0,023	
Огарки сварочных электродов	12 01 13	0,2	
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	138,75	
Отходы оргтехники	16 02 14	0,24	
Отходы пластмассы	16 01 19	0,1	
Отработанные воздушные и топливные фильтры	16 01 22	0,278	
Отработанные шины	16 01 03	1,484	

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

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.из них:	388
2	Организованных, из них:	254
	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:	254
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	33
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	221
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	134

**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
ГХ г. Тараз	<p>Годовой объем транспортировки природного газа по газораспределительным сетям Жамбылского производственного филиала АО «QazaqGaz Aımaq» составляет 841,46 млн м<sup>3</sup>. Технические потери природного газа в процессе транспортировки и распределения составляют 33,89 млн м<sup>3</sup> в год.</p>	Котел - Бойлер Буран	0001	42.898° с.ш., 71.398° в.д	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
		Котел Rinnai	0002		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
		Котел УГОП-16	0003		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
		Котел УГОП-16	0004		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
		Котел УГОП-16	0005		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
		Котел УГОП-16	0006		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально			

			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
	Котел УГОП-16	0007	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
	Котел УГОП-16	0008	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
	Котел УГОП-16	0009	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
	Котел УГОП-16	0010	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
	Котел УГОП-16	0011	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
	Котел АОГВ-80	0012	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
	Котел Юнилюкс	0013	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально

ГХ Т.Рыскулова	Котел УГОП-16	0101	43.000° с.ш., 71.500°	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
	Котел УГОП-16	0102		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
ГХ Жамбылского района	Котел Юнилюкс	0201	43.037° с.ш., 71.141°	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
	Котел Юнилюкс	0202		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
ГХ Меркенское	Котел АОГВ-80	0301	42.863° с.ш., 73.174°	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
	Котел АОГВ-80	0302		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
	Котел Юнилюкс	0303		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально		
ГХ Таласское	Котел Юнилюкс	0401	42.618° с.ш., 70.759°	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально

				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
	Котел Юнилюкс	0402		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
	Горелка2-рож	0403		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
	Г/П КМ 341-323	0404		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально	
	Г/Колонка SF	0405		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
ГХ Кордайское	Котел Юнилюкс	0501	43.037° с.ш., 74.711° в.д	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
	Котел 2-рожк. горелка	0502		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально	
ГХ Жуалинского района	Котел УГОП-16	0601	42.910° с.ш., 72.706° в.д	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально

ГХ Байзакского				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
	Котел Юнилюкс	0701	43.567° с.ш., 69.750° в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
	Котел Юнилюкс	0702		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
	Котел Кебер	0703		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально
ГХ Шуйского Района	Котел Теплоросс	0801		43.598° с.ш., 73.761° в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		Ежеквартально
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		Ежеквартально
	Котел АОГВ-80	0812		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Ежеквартально
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	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
ГХ г. Тараз	Сброс газа ПСК Проверка срабатывания ПСК	0014-0033	42.898° с.ш., 71.398° в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	РПР ГРП. ШРП	0034-0053		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	ДЭС	0054		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Расход сырья
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Расход сырья
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	Расход сырья
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	Расход сырья
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Расход сырья
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	Расход сырья
				Формальдегид (Метаналь) (609)	Расход сырья
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Расход сырья
	ЗРА и ФС	6001-6020		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	Ремонтно-профилактические работы на газопроводах	6021		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы

				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	Покрасочные работы	6022		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	Расход сырья
				Уайт-спирит (1294*)	Расход сырья
	Сварочные работы	6023		Железо сульфат (в пересчете на железо) (275)	Расход сырья
				Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	Расход сырья
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	Расход сырья
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Расход сырья
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Расход сырья
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	Расход сырья
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	Расход сырья
				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)	Расход сырья
ГХ Т.Рыскулова	Сброс газа (ПСК) Проверка срабатывания ПСК	0103-0124	43.000° с.ш., 71.500°	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	РПР ГРП. ШРП	0125-0146		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	ЗРА и ФС	6101-6122		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	РПР на газопроводе	6123		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
			Метан (727*)	Время работы	

				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	Покрасочные работы	6124		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	Расход сырья
				Уайт-спирит (1294*)	Расход сырья
	Сварочные работы	6125		Железо сульфат (в пересчете на железо) (275)	Расход сырья
				Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	Расход сырья
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	Расход сырья
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Расход сырья
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Расход сырья
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	Расход сырья
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	Расход сырья
				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)	Расход сырья
ГХ Жамбылского района	Сброс газа (ПСК) Проверка срабатывания ПСК	0203-0210	43.037° с.ш., 71.141°	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	Ремонтно-профилактические работы на ГРП. ШРП	0211-0218		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	ЗРА и ФС	6201-6208		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	РПР на Газопроводе	6209		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
			Метан (727*)	Время работы	

				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	Покрасочные работы	6211		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	Расход сырья
				Уайт-спирит (1294*)	Расход сырья
	Сварочные работы	6212		Железо сульфат (в пересчете на железо) (275)	Расход сырья
				Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	Расход сырья
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	Расход сырья
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Расход сырья
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Расход сырья
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	Расход сырья
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	Расход сырья
				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)	Расход сырья
ГХ Меркенское	Сброс газа (ПСК) Проверка срабатывания ПСК	0304-0331	42.863° с.ш., 73.174°	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	РПР ГРП. ШРП	0332-0359		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	ЗРА и ФС	6301-6328		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	РПР на газопроводе	6329		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
			Метан (727*)	Время работы	

				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	Покрасочные работы	6330		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	Расход сырья
				Уайт-спирит (1294*)	Расход сырья
	Сварочные работы	6331		Железо сульфат (в пересчете на железо) (275)	Расход сырья
				Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	Расход сырья
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	Расход сырья
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Расход сырья
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Расход сырья
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	Расход сырья
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	Расход сырья
				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)	Расход сырья
ГХ Таласское	Сброс газа ПСК Проверка срабатывания ПСК	0406-0411	42.618° с.ш., 70.759°	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	РПР ГРП. ШРП	0412-0417		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	ЗРА и ФС	6401-6406		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	РПР на газопроводе	6407		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
			Метан (727*)	Время работы	

				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	Покрасочные работы	6408		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	Расход сырья
				Уайт-спирит (1294*)	Расход сырья
	Сварочные работы	6409		Железо сульфат (в пересчете на железо) (275)	Расход сырья
				Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	Расход сырья
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	Расход сырья
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Расход сырья
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Расход сырья
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	Расход сырья
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	Расход сырья
				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)	Расход сырья
ГХ Кордайское	Сброс газа ПСК Проверка срабатывания ПСК	0503-0515	43.037° с.ш., 74.711° в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	РПР ГРП.ШРП	0516-0528		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	ЗРА и ФС	6501-6513		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	РПР на газопроводе	6514		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
			Метан (727*)	Время работы	

				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	Покрасочные работы	6515		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	Расход сырья
				Уайт-спирит (1294*)	Расход сырья
	Сварочные работы	6516		Железо сульфат (в пересчете на железо) (275)	Расход сырья
				Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	Расход сырья
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	Расход сырья
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Расход сырья
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Расход сырья
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	Расход сырья
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	Расход сырья
				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)	Расход сырья
ГХ Жуалинского района	Сброс газа ПСК Проверка срабатывания ПСК	0602-0603	42.910° с.ш., 72.706° в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	Ремонтно-профилактические работы на ГРП. ШРП	0604-0605		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	ЗРА и ФС	6601-6602		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	РПР на газопроводе	6603		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
			Метан (727*)	Время работы	

				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	Покрасочные работы	6604		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	Расход сырья
				Уайт-спирит (1294*)	Расход сырья
	Сварочные работы	6605		Железо сульфат (в пересчете на железо) (275)	Расход сырья
				Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	Расход сырья
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	Расход сырья
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Расход сырья
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Расход сырья
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	Расход сырья
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	Расход сырья
				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)	Расход сырья
ГХ Байзакского	Сброс газа ПСК Проверка срабатывания ПСК	0704	43.567° с.ш., 69.750° в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	РПР ГРП. ШРП	0705		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	ЗРА и ФС	6701		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	РПР на газопроводе	6702		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
			Метан (727*)	Время работы	

				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	Покрасочные работы	6703		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	Расход сырья
				Уайт-спирит (1294*)	Расход сырья
	Сварочные работы	6704		Железо сульфат (в пересчете на железо) (275)	Расход сырья
				Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	Расход сырья
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	Расход сырья
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Расход сырья
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Расход сырья
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	Расход сырья
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	Расход сырья
				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)	Расход сырья
ГХ Шуйского Района	Сброс газа Проверка срабатывания ПСК	0802-0806	43.598° с.ш., 73.761° в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	РПР ГРП. ШРП	0807-0811		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	ЗРА и ФС	6801-6805		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	РПР на газопроводе	6806		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
		Метан (727*)	Время работы		

				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	Покрасочные работы	6807		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	Расход сырья
				Уайт-спирит (1294*)	Расход сырья
	Сварочные работы	6808		Железо сульфат (в пересчете на железо) (275)	Расход сырья
				Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	Расход сырья
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	Расход сырья
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Расход сырья
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Расход сырья
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	Расход сырья
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	Расход сырья
				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)	Расход сырья
ГХ Сарыуского района	Сброс газа ПСК	0901-0902	43.167° с.ш., 70.467° в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	Проверка срабатывания ПСК	0903		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	Проверка срабатывания ПСК	0904		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
				Метан (727*)	Время работы
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	Ремонтно-профилактические работы на ГРП. ШРП	0905-0906		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
		Метан (727*)	Время работы		

			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	ЗРА и ФС	6901-6902	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
			Метан (727*)	Время работы
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы
	РПР на газопроводе	6903	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Время работы
			Метан (727*)	Время работы
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Время работы

**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
-	-	-	-	-

**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	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля

			в сутки		
1	2	3	4	5	6
_*	_*	_*	_*	_*	_*

*\_\*Проведение регулярных наблюдений за качеством атмосферного воздуха на рассматриваемом объекте не требуется, поскольку объект представляет собой протяженную линейную систему газопроводов, расположенную на значительной территории области. Контроль воздействия на атмосферный воздух осуществляется расчетным методом на основании данных инвентаризации источников выбросов, расчетов нормативов эмиссий, учета залповых выбросов и ведения производственного экологического контроля в установленном порядке*

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

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

**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
_*	_*	_*	_*	_*

*Необходимость проведения отбора проб почвы на рассматриваемом объекте отсутствует, поскольку основные выбросы связаны с кратковременными залповыми выбросами природного газа, который при выбросе быстро рассеивается и улетучивается в атмосферном воздухе, не образуя стойкого загрязнения почвенного покрова. Газообразные загрязняющие вещества не накапливаются в почве в значимых количествах и не приводят к ее устойчивому загрязнению. Кроме того, остальные источники представлены бытовыми газовыми котлами с минимальным уровнем воздействия на окружающую среду. В связи с этим проведение регулярного отбора проб почвы на данном объекте является нецелесообразным.*

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения	Краткое описание работ
1	2	3	4
1.	СПК,ОТиОС	Еженедельно	Обследование объектов на промплощадке. Экологом определяется предполагаемое количество объектов, подлежащих контролю. Для определения объектов используется нормативная документация предприятия.
2.	СПК,ОТиОС	Ежеквартально	План природных мероприятий. При обследовании объектов проверяется выполнение ППМ.
3.	СПК,ОТиОС	Ежеквартально	Программа экологического контроля. Проверка проведения инструментальных замеров и мероприятий, предусмотренных программой.
4.	СПК,ОТиОС	Ежеквартально	Природоохранное законодательство. Выявление фактов нарушения природоохранного законодательство. Проверка выполнения предписаний контролирующих органов.
5.	СПК,ОТиОС	Ежеквартально	Выполнение особых условий природопользования. Проверяется выполнение особых условий и рекомендаций, содержащихся в выданном разрешении на эмиссии в окружающую среду.
6.	СПК,ОТиОС	Ежеквартально	Отчет по внутренней проверке. Составление отчета по проводимым внутренним проверкам и предоставление его руководству с перечнем намечаемых мер по устранению недостатков, выявленных в ходе проверки.

**Таблица 12. Радиационный контроль**

Точки контроля	Контролируемые параметры	Периодичность контроля
1	2	3
-	-	-

## Порядок проведения производственного экологического контроля

Настоящая Программа производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды распространяется на все структурные подразделения.

Руководитель предприятия несет ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды.

Ответственным за организацию, проведение производственного экологического контроля и предоставление отчетности по результатам производственного экологического контроля назначен инженер-эколог предприятия. Основными обязанностями эколога при организации и проведении производственного экологического контроля являются:

- подготовка, ведение и оформление отчетной документации по результатам ПЭК;
- предоставление оперативной и достоверной информации руководству предприятия для принятия управленческих решений в области охраны окружающей среды;
- контроль за состоянием окружающей среды при возникновении и ликвидации чрезвычайных ситуаций экологического характера;
- контроль наличия и сроков действия нормативной и разрешительной документации;
- составление оперативной отчетности по природоохранной деятельности;
- расчет платежей за загрязнение окружающей среды и контроль их осуществления;
- контроль выполнения плана природоохранных мероприятий;
- контроль выполнения требований контролирующих органов.

## План-график внутренних проверок

Основной целью внутренних проверок является соблюдение экологического законодательства РК, сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения.

Внутренние проверки организуются с целью своевременного принятия мер по исправлению, выявленных в ходе проверки несоответствий. На предприятии внутренние проверки осуществляются путем ежеквартального выезда постоянно действующей комиссии (ПДК) с обозначением ответственных лиц.

В ходе внутренних проверок контролируется:

- 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.

№	Документы и намечаемые работы	Краткое описание работ	Периодичность	Ответственное лицо
1.	Обследование объектов на промплощадке	Экологом определяется предполагаемое количество объектов, подлежащих контролю. Для определения объектов	Еженедельно	СПК,ОТиОС

		используется нормативная документация предприятия		
2.	План природных мероприятий	При обследовании объектов проверяется выполнение ППМ	Ежеквартально	СПК,ОТиОС
3.	Программа экологического контроля	Проверка проведения инструментальных замеров и мероприятий, предусмотренных программой	Ежеквартально	СПК,ОТиОС
4.	Природоохранное законодательство	Выявление фактов нарушения природоохранного законодательства. Проверка выполнения предписаний контролирурующих органов	Ежеквартально	СПК,ОТиОС
5.	Выполнение особых условий природопользования	Проверяется выполнение особых условий и рекомендаций, содержащихся в выданном разрешении на эмиссии в окружающую среду	Ежеквартально	СПК,ОТиОС
6.	Отчет по внутренней проверке	Составление отчета по проводимым внутренним проверкам и предоставление его руководству с перечнем намечаемых мер по устранению недостатков, выявленных в ходе проверки	Ежеквартально	СПК,ОТиОС

### Контроль технологического процесса (операционный мониторинг)

Основной целью операционного мониторинга является соблюдение условий технологического регламента предприятия для снижения уровня негативного воздействия его деятельности на окружающую среду.

Контроль за параметрами технологического процесса осуществляется в рамках производственного процесса в соответствии с должностными инструкциями.

#### Операционный мониторинг

	Технологический процесс	Периодичность	Ответственный
	Общее руководство	Постоянно	Директор
	Контроль технического состояния технологического оборудования	Постоянно	Начальник ПТО, Производственно-технический отдел
	Контроль работы служб по добыче и переработке газа на объектах	Постоянно	Начальник ПТО, Производственно-технический отдел
	Контроль соблюдения правил ТБ на предприятии	Постоянно	СПК,ОТиОС
	Соблюдение условий технологического регламента производства	Постоянно	Начальник ПТО, Производственно-технический отдел
	Контроль движения отходов предприятия	Постоянно	СПК,ОТиОС

## **Внутренние проверки**

В соответствии с Экологическим кодексом РК предприятием осуществляются внутренние проверки соблюдения экологического законодательства РК и сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

В ходе производственного контроля проводятся проверки:

*- по охране атмосферного воздуха:*

- соблюдение экологических требований в области охраны атмосферного воздуха;
- наличие графиков инструментального, инструментально-лабораторного либо расчетного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов ЗВ;
- соответствие результатов по фактическим выбросам ЗВ в атмосферу установленным нормативам;
- выполнение мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижению нормативов ПДВ;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- контроль за соблюдением условий, установленных в заключении госэкспертизы;
- правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета выбросов в ходе производственных работ.

*- По охране земельных ресурсов и утилизации отходов*

- соблюдение экологических требований в области охраны земельных ресурсов;
- защита земель от загрязнения и засорения отходами производства и потребления;
- контроль за выполнением условий, установленных в нормативных актах, разрешении на загрязнение ОС, проектах управления отходами, технических проектах и заключениях госэкспертизы.
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета объемов образования и размещения отходов.

Ведомственная система функционирует на основании законодательства Республики Казахстан в области охраны здоровья, безопасности труда, защиты окружающей среды и является составной частью комплексной системы управления производством.

Сфера действия системы распространяется на весь персонал подразделений и объектов предприятий всех форм собственности, входящих в состав предприятия, а также при выполнении работ подрядчиками.

Главной целью Ведомственной системы является конкретное и документированное изложение методологии охраны труда, техники безопасности, охраны окружающей среды, пониманием и обязательное соблюдение руководящим инженерно-техническим и рабочим персоналом должностных функций, обязанностей, прав и ответственности по исполнению действующих в Республике Казахстан Законов, правил и стандартов по охране труда, технической и экологической безопасности.

Система предусматривает поддержание и совершенствование надежных, функциональных и эффективных методов, применяемых в практической деятельности предприятия, а также необходимую степень саморегуляции, когда управляющие сами должны оценивать конкретные факторы риска, связанные с их филиалом (предприятием), и разрабатывать меры по снижению риска исходя из параметров филиала (предприятия) и стремиться снизить уровень риска ниже приемлемых пределов.

## *Структура*

Ведомственная система включает нормативно-технические документы, регламентирующие управление охраной труда и окружающей природной среды на объекте, в том числе:

- Положение об организации работ по ОТ и ТБ, ООС, включающее:
- Модель основных управленческих действий и функций (менеджмент) руководящего и инженерно-технического персонала.
- Методику планирования и управления ОТ и ТБ, ООС
- Структуру организации ОТ и ТБ, ООС
- Оценка и прогноз опасной ситуации (риска)
- Положение о ведомственном контроле и анализе ОТ и ТБ, ООС
- Формы и критерии морального и материального воздействия на персонал за состоянием ОТ и ТБ, ООС
- Методика разработки должностных инструкции по обеспечению ОТ и ТБ, ООС
- Положение о порядке обучения персонала безопасным методам работы.

Руководство является гарантом осуществления политики и достижения стратегических целей, проблем, требующих срочного решения.

Общую координацию осуществляет специально назначенное приказом должностное лицо (главный технический руководитель, заместитель главного инженера, начальник отдела), возглавляющее службу (отдел) чрезвычайных ситуации, охраны труда и техники безопасности, охраны окружающей среды.

В структуре предприятия на оперативном уровне управление ОТ и ТБ, ООС осуществляют: начальник (директор), его заместители и находящиеся в их подчинении руководители функциональных и производственных подразделений (отделов, служб, цехов, участков и т.п.).

Общую координацию осуществляет специально назначенное приказом должностное лицо (главный технический руководитель, заместитель главного инженера, начальник отдела, возглавляющее службу чрезвычайных ситуации, охраны труда и техники безопасности, охраны окружающей среды).

В задачи руководства филиала входит анализ решений с целью определения стратегии вероятности возникновения дополнительных проблем и риска.

На каждого заместителя руководителя филиала (предприятия), главных специалистов, начальников отделов, служб, производственных подразделений (цеха, участка, бригады и др) возложена персональная задача проведения должной оценки рисков, связанных с любыми мероприятиями и производственными процессами, осуществляемыми в его подразделении, выделением необходимых ресурсов и времени, по этим параметрам работа оценивается руководителем филиала ежемесячно и ежеквартально руководителем филиала (предприятия), а также за полугодие и год.

В производственных подразделениях оперативное управление ЧС, ОТ и ТБ, ООС осуществляют руководители этих подразделений, их заместители, мастера, прорабы, бригадиры, которые персонально отвечают за обязательную оценку рисков, выделение ресурсов и времени, по этим параметрам работа оценивается с периодичностью установленной руководителем, филиала (предприятия) в зависимости ОТ и вида выполняемых работ ежемесячно, ежесуточно, еженедельно. Положение Ведомственной системы обязательны для исполнения служебных обязанностей руководителями, инженерно-техническими работниками, производственным, рабочим и служащим персоналом и привлекаемых подрядных организации.

## Протокол действия в нештатных ситуациях

Предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций.

Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ предприятием будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

В этом случае предприятием составляется План ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

В процессе ликвидации аварии мониторинговые наблюдения должны проводиться с момента начала аварии, и продолжаться их до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов. Продолжительность и место проведения мониторинговых исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийной ситуации.

Мониторинговые наблюдения во время аварии будут включать в себя наблюдения за состоянием атмосферного воздуха, почвенного покрова. Наблюдения за состоянием компонентов окружающей среды должны проводиться один раз в сутки. Отбор проб компонентов окружающей среды производится по общепринятым методикам. Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов.

Детальный план мониторинга будет разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии, в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования и будет согласовываться в оперативном порядке координатором работ по ликвидации аварийной ситуации. После устранения аварии на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

После ликвидации последствий аварий мониторинг состояния окружающей среды проводится для определения уровня воздействия на окружающую среду, а также степени и продолжительности восстановления окружающей среды. По окончании аварийно-восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования территории, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории. Размещение дополнительных точек и системы опробования будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварий по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов.

После ликвидации аварии 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.

## **Порядок функционирования информационной системы**

В рамках Положения по организации производственного контроля в области охраны окружающей среды определены методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных.

Информация, получаемая при осуществлении производственного экологического контроля, условно подразделяется на:

- текущую или оперативную;
- отчетную, включая обобщенные данные, рекомендации и прогноз.

Порядок представления данных для отчетных форм определен внутренней процедурой, в которой предусмотрено:

- подготовка данных экологической службой.
- обобщение данных и заполнение необходимых форм отделом охраны окружающей среды;
- подготовка необходимых пояснительных записок отделом охраны окружающей среды;
- представление отчетных форм в контролирующие органы охраны окружающей среды;

Отчетность должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок.

Годовой информационно-аналитический отчет по Производственному экологическому контролю включает информацию о проведенных мониторинговых наблюдениях и результатах проверок, выполненных согласно утвержденной «Программы производственного экологического контроля».

Информационно-аналитические отчеты ПЭК, представляются контролирующим органам ежеквартально и по окончании отчетного года.