



Согласовано

Зам. директора ГЦИ СИ
"ВНИИМ им. Д.И. Менделеева"

Александров В.С.

"25 07 2002 г.

Газоанализаторы портативные MSTox-8600/9001	Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № <u>15337-02</u> Взамен № 15337-96
--	---

Выпускаются по технической документации фирмы MST IT GmbH (Германия).

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Портативные газоанализаторы MSTox-8600/9001 предназначены для автоматического непрерывного измерения объемной доли одного из следующих компонентов: кислорода (O_2), фосфина (PH_3), арсина (AsH_3), хлористого водорода (HCl), амиака (NH_3), гидразина (N_2H_4), цианистого водорода (HCN), оксида углерода (CO), сероводорода (H_2S), диоксида азота (NO_2), оксида азота (NO), гептила ($C_2H_8N_2$), фтористого водорода (HF) и озона (O_3) в воздухе рабочей зоны промышленных предприятий и сигнализации о превышении установленных порогов срабатывания хлора (Cl_2) и остальных перечисленных выше компонентов.

Область применения: контроль загазованности воздуха рабочей зоны в соответствии с ГОСТ 12.1.005-88 и при аварийных ситуациях..

ОПИСАНИЕ

Портативные газоанализаторы MSTox-8600/9001 представляют собой автоматические приборы непрерывного действия индивидуального пользования.

Газоанализаторы MSTox-8600/9001 выполнены в виде единого блока и снабжены наушниками, позволяющими услышать сигнал тревоги на фоне внешнего шума, аккумулятором с зарядным устройством. На корпусе газоанализаторов имеется прищепка для крепления прибора на кармане одежды.

В основе работы газоанализаторов MSTox-8600/9001 лежит электрохимический метод. Чувствительным элементом каждого газоанализатора является электрохимический сенсор.

Газоанализаторы имеют цифровой индикатор на жидкких кристаллах, обеспечивающий считывание измерительного значения объемной доли определяемого компонента в ppm и для кислорода в % (об.). Газоанализаторы позволяют устанавливать два порога срабатывания сигнализации, при превышении которых срабатывает световая и звуковая сигнализация.

На задней стенке газоанализаторов расположены элементы настройки приборов: потенциометры для корректировки нулевых показаний и чувствительности; потенциометры для установки первого и второго порогов срабатывания сигнализации; кнопки для контроля установленных пороговых значений срабатывания сигнализации и работоспособности встроенной батареи, обеспечивающей работу прибора в течение шести месяцев.

Основные технические характеристики.

1. Диапазоны измерений и пределы допускаемой основной погрешности портативных газоанализаторов MSTox-8600/900 приведены в таблице 1.

Таблица 1

Определяемый компонент	Рекомендуемые пороги сигнализации	Диапазон Измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	
			приведенной, %	относительной, %
O_2	Alarm 1 18 % (об.)	0 – 5 % (об.)	± 5	-
	Alarm 2 23 % (об.)	св. 5 – 25 % (об.)	-	± 5
O_3	Alarm 1 0,05 ppm	0 – 0,05 ppm	± 20	-
	Alarm 2 0,10 ppm	св. 0,05 – 1,00 ppm	-	± 20
AsH_3	Alarm 1 0,03 ppm	0 – 0,04 ppm	± 20	-
	Alarm 2 0,15 ppm	св. 0,04 – 0,50 ppm	-	± 20
PH_3	Alarm 1 0,03 ppm	0 – 0,07 ppm	± 20	-
	Alarm 1 0,07 ppm	св. 0,07 – 1,00 ppm	-	± 20
	Alarm 2 0,15 ppm			
HCl	Alarm 1 3 ppm	0 – 4 ppm	± 20	-
	Alarm 2 6 ppm	св. 4 – 30 ppm	-	± 20
HF	Alarm 1 0,3 ppm	0 – 0,6 ppm	± 25	-
	Alarm 1 0,6 ppm	св. 0,6 – 10,0 ppm	-	± 25
	Alarm 2 1,2 ppm			
NH_3	Alarm 1 10 ppm	0 – 15 ppm	± 15	-
	Alarm 1 25 ppm	св. 15 – 100 ppm	-	± 15
	Alarm 2 50 ppm			
H_2S	Alarm 1 3 ppm	0 – 10 ppm	± 15	-
	Alarm 1 7 ppm	св. 10 – 50 ppm	-	± 15
	Alarm 2 15 ppm			
NO_2	Alarm 1 0,5 ppm	0 – 1,0 ppm	± 20	-
	Alarm 1 1,0 ppm	св. 1,0 – 50,0 ppm	-	± 20
	Alarm 2 2,0 ppm			
NO	Alarm 1 3 ppm	0 – 5 ppm	± 15	-
	Alarm 2 6 ppm	св. 5 – 100 ppm	-	± 15
HCN	Alarm 1 0,3 ppm	0 – 1,0 ppm	± 20	-
	Alarm 1 0,8 ppm	св. 1,0 – 30,0 ppm	-	± 20
	Alarm 2 1,5 ppm			
CO	Alarm 1 10 ppm	0 – 20 ppm	± 15	-
	Alarm 1 20 ppm	св. 20 – 300 ppm	-	± 15
	Alarm 2 40 ppm			
N_2H_4	Alarm 1 0,04 ppm	0 – 0,08 ppm	± 25	-
	Alarm 1 0,08 ppm	св. 0,08 – 1,00 ppm	-	± 25
	Alarm 2 0,16 ppm			
$C_2H_8N_2$ *)	Alarm 1 0,04 ppm	0 – 0,08 ppm	± 25	-
	Alarm 1 0,08 ppm	св. 0,08 – 1,00 ppm	-	± 25
	Alarm 2 0,16 ppm			

Продолжение таблицы 1

Определяемый компонент	Рекомендуемые пороги сигнализации	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	
			приведенной, %	относительной, %
Cl ₂ **)	Alarm 1 0,15 ppm Alarm 1 0,30 ppm Alarm 2 0,60 ppm			± 50 ± 25 ± 25

*) для измерения объемной доли гептила (C₂H₈N₂) используются газоанализаторы с сенсором на гидразин (N₂H₄) после проведения градуировки прибора по гептилу в ГЦИ СИ "ВНИИМ им. Д.И. Менделеева".

**) для хлора указаны пределы допускаемой относительной погрешности срабатывания сигнализации для нижнего порога на уровне 0,5 или 1 ПДК и для верхнего порога на уровне 2 ПДК.

Пороги срабатывания сигнализации устанавливаются в соответствии с ГОСТ 12.1.005-88 – первый порог (Alarm 1) соответствует 0,5 или 1 ПДК, второй порог (Alarm 2) – 2 – 3 ПДК для воздуха рабочей зоны.

2. Время установления показаний, T_{0,9}, не превышает:

- для диоксида азота и оксида азота – 10 с;
- для хлористого водорода - 30 с (60 с фильтром);
- для кислорода, оксида углерода и сероводорода - 30 с;
- для гидразина и гептила– 40 с;
- для фосфина, арсина и цианистого водорода - 60 с;
- для аммиака – 120 с;
- для озона и фтористого водорода – 200 с.

Время срабатывания сигнализации при превышении нижнего порога срабатывания для хлора 60 с.

3. Предел допускаемой вариации показаний, b_d, не превышает 0,5 предела допускаемой основной погрешности.

4. Предел допускаемого изменения выходного сигнала при непрерывной работе в течение 24 ч не более 0,5 предела допускаемой основной погрешности.

5. Дополнительная погрешность от влияния изменения температуры окружающей среды в диапазоне рабочих температур на каждые 10 °С волях от предела допускаемой основной погрешности не превышает 0,5.

6. Пределы допускаемой дополнительной погрешности от влияния изменения относительной влажности окружающей среды от 20 до 90 % волях от предела допускаемой основной погрешности не превышает 0,5.

7. Суммарная дополнительная погрешность для каждого определяемого компонента от влияния неизмеряемых компонентов не превышает 1,5 γ₀. Перечень и допускаемое содержание неизмеряемых компонентов приведено в таблице 2.

Таблица 2

Определяемый компонент	Допускаемое значение объемной доли неизмеряемого компонента в воздухе рабочей зоны, ppm											Суммарная дополнительная погрешность	
	H ₂	PH ₃	AsH ₃	HCl	NH ₃	HCN	Cl ₂	CO	H ₂ S *)	SO ₂	NO ₂	NO	
N ₂ H ₄	2000			7	100	10	1,5	1000					1,2
PH ₃	1000		***)	10	100	0,25	5	300	10	2			1,4
AsH ₃	1000	***)		10	100	***)	5	300	10	2			0,3
O ₃	1000		***)	0,1	100	***)	***)	300	***)	2	***)		1,0
HCl	1000		0,13	-		7	2,5	300	14	2			1,1
HF	1000			1,0	100		0,1	50	20	***)			1,2
NH ₃	100			10	-		5	200	20	2		100	1,2
H ₂ S	2 % (об.)			10	100	2	5	1000	10	20	10	100	1,3
NO ₂	1000			5	30		***)	1000		50			0,3
NO	1000						5,0	1000		50	100		0
HCN				10**)		-	0,5	300	15	50	0,5	100	1,2
CO	15				65	10	5	-	11	***)	5		1,29
Cl ₂	1000		***)	15	0,5	5		200	0,1	1			1,3

*) при наличии в анализируемой среде H₂S сенсор должен иметь фильтр;

**) при длительном воздействии неизмеряемого компонента происходит разрушение сенсора;

***) неизмеряемый компонент должен отсутствовать.

8. Срок службы электрохимических сенсоров и условия эксплуатации приведены в таблице 3.

Таблица 3

Определяемый компонент	Условия эксплуатации		Срок службы сенсоров, не менее
	Диапазон рабочих температур, °C	Диапазон относительной влажности, %	
O ₂	- 20 ... + 40	20 ... 95	2 лет
N ₂ H ₄	- 10 ... + 40	10 ... 95	2 лет
PH ₃	- 20 ... + 40	20 ... 95	2 лет
AsH ₃	- 20 ... + 40	20 ... 95	2 лет
O ₃	- 20 ... + 40	20 ... 95	2 лет
HCl	- 20 ... + 40	20 ... 90	2 лет
HF	- 20 ... + 40	5 ... 80	2 лет
NH ₃	- 20 ... + 40	10 ... 95	2 лет
H ₂ S	- 40 ... + 40	10 ... 90 40 ... 60 при T от 0 до + 4 °C	2 лет
NO ₂	- 20 ... + 40	5 ... 95	2 лет
HCN	- 20 ... + 40	30 ... 90	2 лет
CO	- 20 ... + 40	20 ... 90 при T < 20 °C 30 ... 85 при T > 20 °C	2 лет
Cl ₂	- 20 ... + 40	20 ... 95	2 лет

9. Масса портативных газоанализаторов не более 92 г.

10. Габаритные размеры портативного газоанализатора не более: толщина 21 мм, ширина 47 мм, высота 93 мм.

11. Питание портативных газоанализаторов осуществляется от встроенной батареи, срок службы батареи полгода. При работе газоанализатора от аккумулятора время работы без подзарядки 1 месяц.

12. Срок службы портативных газоанализаторов не менее 8 лет, срок службы сенсоров указан в таблице 3. При хранении сенсоров при температуре в диапазоне от 0 до 40°C срок службы сенсоров увеличивается примерно в 2 раза.

13. Условия эксплуатации газоанализаторов:

- диапазон температур окружающей среды и диапазон относительной влажности указаны в таблице 3;

- диапазон атмосферного давления от 96 до 104 кПа.

Содержание неизмеряемых компонентов для каждого измерительного канала не должно превышать значений, указанных в таблице 2.

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак наносят на специальную табличку на лицевой панели портативного газоанализатора MSTox-8600/9001 методом наклейки и на титульный лист Руководства по эксплуатации портативных газоанализаторов MSTox-8600/9001.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность поставки портативных газоанализаторов MSTox-8600/9001 приведена в таблице 4.

Таблица 4

Наименование	Обозначение	Количество
Газоанализатор портативный	MSTox-8600/9001	1 шт.
Наушники		1 компл.
Зарядное устройство		1 шт.
Аккумулятор		1 шт.
Адаптер для подачи калибровочных газовых смесей		1 шт.
Брызгозащитный колпачок		1 шт.
Удлинитель сенсора		1 шт.
Комплект ЗИП		
Руководство по эксплуатации	P-2420/101-02	1 экз.
Рекомендация по применению портативных газоанализаторов MSTox-8600/9001 в зоне возможных утечек хлора		1 экз.
Методика поверки – Приложение А к Руководству по эксплуатации		1 экз

ПОВЕРКА

Проверка осуществляется в соответствии с документом «Газоанализаторы портативные MSTox-8600/9001. Фирма MST IT GmbH, Германия». Методика поверки», разработанным и утвержденным ГЦИ СИ «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 25 июля 2002 г., и являющимся Приложением А к Руководству по эксплуатации газоанализаторов портативных MSTox-8600/9001.

Основные средства поверки:

- генератор газовых смесей ГГС-03-03 по ШДЕК. 418313.001 ТУ в комплекте с ГСО-ПГС O₂/N₂, NH₃/N₂, H₂S/N₂, NO₂/N₂, NO/N₂, CO/N₂ в баллонах под давлением по ТУ 6-16-2956-92;
- генератор газовых смесей хлора в воздухе ГХ-120 по ТУ 4215-008-33184512-97;
- установка УВТ-Ф, № 60-А-89, для получения ПГС на основе фосфина;
- установка УВТ-Ар, № 59-А-89, для получения ПГС на основе арсина;
- газоаналитического комплекса "МОГАИ-6" для получения ПГС на основе цианистого водорода;
- генератор термодиффузионный ТДГ-01 по ШДЕК. 418319.001 ТУ в комплекте с источником микропотока ИМ-HCl, регистрационный № 06.04.043 по ТУ ИБЯЛ. 418319.013;
- установка динамическая ГДУ-3Л, г.Я. 6433.00.00.000. для получения ПГС на основе гидразина и гептила;
- генератор озона типа ГС 7601 по ТУ 25-7407.040-90;
- генератор ГВФ-2 по ТУ 1057.00.00-98 для получения ПГС на основе фтористого водорода в воздухе.

Межповерочный интервал - 1 год.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

1. ГОСТ 13320-81 "Газоанализаторы промышленные автоматические. Общие технические требования".
2. ГОСТ 12.1.005-88 "Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны".
3. ГОСТ 12997-84 «Изделия ГСП. Общие технические условия» (раздел 3 п.2.16 п.2.8.).
4. ГОСТ Р 51318.22-99 (СИСПР 22-97) «Совместимость технических средств электромагнитная Радиопомехи индустриальные от оборудования информационных технологий. Нормы и методы испытаний».
5. ГОСТ 12.2.007.0-75 ССБТ. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности.
6. Техническая документация фирмы-изготовителя на системы газоанализаторы портативные MSTox-8600/9001.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Газоанализаторы портативные MSTox-8600/9001 соответствуют требованиям ГОСТ 13320, ГОСТ 12.1.005, ГОСТ 12997, ГОСТ 12.2.007.0, ГОСТ Р 51318.22 и технической документации фирмы-изготовителя.

Газоанализаторы портативные MSTox-8600/9001 имеют сертификат безопасности РОСС
DE.ME48.B01168, выданный органом по сертификации приборостроительной продукции
«ВНИИМ им. Д.И. Менделеева». 26.06.2002 г.

Изготовитель - фирма MST IT GmbH, Plinganserstr. 16, D-81369 München, Germany.

Руководитель лаборатории
Государственных эталонов в
области аналитических измерений
ГЦИ СИ «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»

Научный сотрудник
ГЦИ СИ «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»

Исполнительный директор фирмы
MST IT GmbH



Л.А. Конопелько



Н.О. Пивоварова

Я. Рабкин

