

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СЕРТИФИКАТ

об утверждении типа средств измерений
№ 77044-19

Срок действия утверждения типа до **23 декабря 2029 г.**

НАИМЕНОВАНИЕ И ОБОЗНАЧЕНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
Газоанализаторы ИГС-98

ИЗГОТОВИТЕЛЬ
**Московский филиал акционерного общества «Научно-производственное объединение
«Поиск» имени В.И. Рдултовского»
(АО «НПО «Поиск» имени В.И. Рдултовского»), г. Москва**

ПРАВООБЛАДАТЕЛЬ
-

КОД ИДЕНТИФИКАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА
ОС

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ
МП-073/11-2018 с изменением №1

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ **1 год**

Изменения в сведения об утвержденном типе средств измерений внесены приказом
Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии
от **21 апреля 2026 г. N 779.**

Заместитель Руководителя

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Федерального агентства по техническому
регулированию и метрологии

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 316B076EA979CDFD7618B7011C5621C3
Кому выдан: Лазаренко Евгений Русланович
Действителен: с 13.01.2026 до 08.04.2027

Е.Р.Лазаренко

«10» августа 2026 г.

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «21» апреля 2026 г. № 779

Регистрационный № 77044-19

Лист № 1
Всего листов 13

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Газоанализаторы ИГС-98

Назначение средства измерений

Газоанализаторы ИГС-98 (далее – газоанализаторы) предназначены для непрерывных автоматических измерений концентраций горючих газов (H_2 , CH_4 , C_3H_8 , C_4H_{10} , C_6H_{14} , $i-C_4H_{10}$, паров: C_2H_5OH , CH_3OH , бензина, дизельного топлива, керосина, нефтепродуктов и углеводородов C_2-C_{10}), токсичных газов (NH_3 , NO_2 , NO , CO , SO_2 , H_2S , HCl , Cl_2 , H_2CO , паров C_2H_5OH , паров CH_3OH), а также кислорода (O_2) и углерода диоксида (CO_2), гелия (He) в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны и в технологических газовых средах, содержащих измеряемые компоненты, а также для оповещения (в виде звукового и/или светового сигналов / при наличии) при выходе концентрации контролируемых веществ за границы установленных для них пороговых значений.

Описание средства измерений

Газоанализаторы представляют собой автоматические одноканальные или многоканальные сигнализирующие приборы.

Принцип действия газоанализаторов ИГС-98 основан на преобразовании концентрации контролируемого вещества газочувствительным сенсором в электрический сигнал, его дальнейшей обработкой для индикации измеренных значений и передачи их во внешние системы автоматики.

Принцип действия схемы контроля концентраций кислорода и токсичных газов основан на амперометрическом методе измерения, при котором электрохимический сенсор преобразует значение концентрации соответствующего газа в электрический сигнал, ток или напряжение, которого зависит от концентрации. Схема обеспечивает требуемый режим работы сенсора.

Принцип действия схемы контроля концентраций горючих газов основан на изменении сопротивления термокаталитического или полупроводникового сенсора в зависимости от концентрации газа в атмосфере. Схема отслеживает изменение сопротивления чувствительного элемента сенсора и преобразует его в напряжение, пропорциональное концентрации газа.

Принцип действия схемы с оптическим датчиком основан на изменении прозрачности оптической ячейки в инфракрасном диапазоне и преобразование в нормированное напряжение, пропорциональное концентрации газа.

Принцип действия термокондуктометрических сенсоров основан на измерении теплопроводности анализируемой газовой смеси, которая зависит от концентрации в ней определяемого компонента.

Газоанализаторы выпускаются в 9 конструктивных модификациях, которые отличаются конструкцией и метрологическими характеристиками.

Газоанализаторы, в зависимости от конструктивной модификации, имеют выходы:

- аналоговый телеметрический выход по напряжению для настройки прибора;
- токовый аналоговый выход от 4 до 20 мА;
- цифровой выход;
- реле для включения внешних систем автоматики.

В газоанализаторе используются газочувствительные сенсоры следующих типов:

- по каналам измерений H_2 , NH_3 , NO_2 , NO , CO , SO_2 , H_2S , HCl , Cl_2 , H_2CO , паров C_2H_5OH и CH_3OH , а также кислорода (O_2) - электрохимические и фотоколориметрические;

- по каналам измерений C_4H_{10} , C_6H_{14} , $i-C_4H_{10}$, CO_2 , CH_4 , C_3H_8 , паров: бензина, дизельного топлива, керосина, нефтепродуктов и углеводородов C_2-C_{10} - оптические;

- по каналам измерений CO_2 , H_2 , He , CH_4 , C_3H_8 , C_4H_{10} , C_6H_{14} , $i-C_4H_{10}$ паров: C_2H_5OH , CH_3OH , бензина, дизельного топлива, керосина, нефтепродуктов и углеводородов C_2-C_{10} - термокаталитические, полупроводниковые, термокондуктометрические, фотоионизационные;

- по каналу O_2 - электрохимические, термоманнитные.

Газоанализаторы ИГС-98 выполнены во взрывобезопасном исполнении по ГОСТ 31610.0-2014, ГОСТ 31610.11-2014, ГОСТ ИЕС 60079-1-2013

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и (или) в паспорт газоанализаторов. Газоанализаторы имеют заводские номера, обеспечивающие идентификацию каждого прибора, номер наносится на маркировочную табличку или на поверхность корпуса методом лазерной гравировки в виде цифрового обозначения. Опломбирование от несанкционированного доступа не предусмотрено.

Общий вид газоанализаторов приведен на рисунках 1 – 18.

Буквенное обозначение конструктивной модификации и их описание представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Обозначение конструктивной модификации

Буквенное обозначение конструктивной модификации	Описание
«В» исп.001	Индивидуальные приборы с автономным питанием (один канал измерения).
«Бином-2В» исп.004	Индивидуальные приборы с автономным питанием (два канала измерения).
«Бином-М» исп.006	Индивидуальные приборы с автономным питанием (до пяти каналов измерения).
«СВ» исп.011 «СВ» исп.023	Стационарные приборы с цифровой индикацией, сигнализацией, с дискретными выходами, с цифровым и (или) аналоговым выходным сигналом, с внешним питанием (один канал измерения).
«Д» исп.005/009/ 010/014/021/024/025	Стационарные приборы с цифровым и (или) аналоговым выходным сигналом, с внешним питанием (один канал измерения).
«Комета-М» исп.005 «Комета-М» исп.007 «Комета-М» исп.008	Переносные многоканальные газоанализаторы с цифровой индикацией, сигнализацией, автономным питанием и с принудительным забором (до шести каналов измерения).
«Мак-СКВ» исп.009	Стационарный прибор на оксид углерода (CO) с цифровой индикацией, реле и с внешним питанием.
«Мак-С-2М» исп.026	Стационарные приборы с цифровым выходным сигналом, с внешним питанием (два канала измерения).
«Комета-МС» исп.014	Стационарные многоканальные газоанализаторы с цифровой индикацией, сигнализацией и с принудительным забором (до шести каналов измерения).

Модификации газоанализаторов ИГС-98 «В», «СВ» и «Д» учитывающее измеряемый компонент, представлены в таблице 2.

Таблица 2 – Модификации газоанализаторов по измеряемым газам

Измеряемый газ	Модификации газоанализаторов		
	Индивидуальные модификации «В» исп.001	Стационарные модификации «СВ» исп.011/023	Стационарные модификации «Д» исп.005/009/010/014/021/024/025
Азота диоксид (NO_2)	Агат-В	Агат-СВ	Агат-Д
Азота оксид (NO)	Айва-В	Айва-СВ	Айва-Д
Аммиак (NH_3)	Астра-В	Астра-СВ	Астра-Д
Бутан (C_4H_{10})	Бук-В	Бук-СВ	Бук-Д
Водород (H_2)	Верба-В	Верба-СВ	Верба-Д
Водород хлористый (HCl)	Хвощ-В	Хвощ-СВ	Хвощ-Д
Гексан (C_6H_{14})	Герань-В	Герань-СВ	Герань-Д
Гелий (He)	Гелиос-В	Гелиос-СВ	Гелиос-Д
Изобутан ($i\text{-C}_4\text{H}_{10}$)	Ирис-В	Ирис-СВ	Ирис-Д
Кислород (O_2)	Клевер-В	Клевер-СВ	Клевер-Д
Метан (CH_4)	Марш-В	Марш-СВ	Марш-Д
Метанол (CH_3OH)	Мальва-В	Мальва-СВ	Мальва-Д
Пары бензина	Бессера-В	Бессера-СВ	Бессера-Д
Пары дизельного топлива	Дриада-В	Дриада-СВ	Дриада-Д
Пары керосина	Кедр-В	Кедр-СВ	Кедр-Д
Пары нефтепродуктов	Немезия-В	Немезия-СВ	Немезия-Д
Пропан (C_3H_8)	Пион-В	Пион-СВ	Пион-Д
Сероводород (H_2S)	Сирень-В	Сирень-СВ	Сирень-Д
Серы диоксид (SO_2)	Сапфир-В	Сапфир-СВ	Сапфир-Д
Углеводороды CH ($\text{C}_2\text{-C}_{10}$)	Бином-В	Бином-СВ	Бином-Д
Углерода диоксид (CO_2)	Дукат-В	Дукат-СВ	Дукат-Д
Углерода оксид (CO)	Мак-В	Мак-СВ	Мак-Д
Формальдегид (H_2CO)	Флора-В	Флора-СВ	Флора-Д
Хлор (Cl_2)	Хмель-В	Хмель-СВ	Хмель-Д
Этанол ($\text{C}_2\text{H}_5\text{OH}$)	Бриз-В	Бриз-СВ	Бриз-Д



Рисунок 1 – Общий вид газоанализаторов ИГС-98 Модификации «Бином-В» исп.001



Рисунок 2 – Общий вид газоанализаторов ИГС-98 Модификации «Мальва-СВ» исп.011



Рисунок 3 – Общий вид газоанализаторов ИГС-98 Модификации «Астра-СВ» исп.023



Рисунок 4 – Общий вид газоанализаторов ИГС-98 Модификации «Мак-Д» исп.021



Рисунок 5 – Общий вид газоанализаторов ИГС-98 Модификации «Марш-Д» исп.025



Рисунок 6 – Общий вид газоанализаторов ИГС-98 Модификации «Пион-Д» исп.005



Рисунок 7 – Общий вид газоанализаторов ИГС-98 Модификации «Верба-Д» исп.014



Рисунок 8 – Общий вид газоанализаторов ИГС-98 Модификации «Комета-М» исп.005



Рисунок 9 – Общий вид газоанализаторов ИГС-98 Модификации «Мак-СКВ» исп.009



Рисунок 10 – Общий вид газоанализаторов ИГС-98 Модификации «Комета-МС» исп.014



Рисунок 11 – Общий вид газоанализаторов ИГС-98 Модификации «Бином-2В» исп.004



Рисунок 12 – Общий вид газоанализаторов ИГС-98 Модификации «Бином-М» исп.006



Рисунок 13 – Общий вид газоанализаторов ИГС-98 Модификации «Хмель-Д» исп.024



Рисунок 14 – Общий вид газоанализаторов ИГС-98 Модификации «Марш-Д» исп.009



Рисунок 15 – Общий вид газоанализаторов ИГС-98 Модификации «Хвощ-Д» исп.010



Рисунок 16 – Общий вид газоанализаторов ИГС-98 Модификации «Мак-С-2М» исп.026



Рисунок 17 – Общий вид газоанализаторов ИГС-98 Модификации «Комета-М» исп.007



Рисунок 18 – Общий вид газоанализаторов ИГС-98 Модификации «Комета-М» исп.008

Программное обеспечение

Газоанализаторы имеют следующие виды программного обеспечения (ПО):

– встроенное;

Встроенное ПО газоанализаторов разработано изготовителем специально для решения задач измерения содержания определяемых компонентов в воздухе рабочей зоны.

Газоанализаторы модификаций «Д» исполнения 014 являются аналоговыми устройствами и не содержат микропроцессоров со встроенным программным обеспечением. Выполнение функций обеспечивается аналоговыми компонентами.

Номера версий ПО для газоанализаторов модификаций «Мак-СКВ» исполнения 009 и модификации «Д» исполнения 005 указаны на наклейке, на плате прибора.

Встроенное ПО для газоанализаторов модификаций из таблицы 3 идентифицируется посредством отображения номера версии на дисплее газоанализаторов через меню или посредством подключения к ПК. Идентификационные данные ПО приведены в таблице 3.

Газоанализаторы имеют защиту встроенного ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений, соответствующую уровню – «высокий» по Р 50.2.077–2014, реализованную путем установки системы защиты микроконтроллера от чтения и записи.

Влияние встроенного ПО учтено при нормировании метрологических характеристик газоанализаторов.

Таблица 3 – Идентификационные данные программного обеспечения

[illegible]

Метрологические и технические характеристики

Основные метрологические характеристики газоанализаторов приведены в таблице 4.

Таблица 4 – Основные метрологические характеристики газоанализаторов

Определяемый компонент	Диапазон измерений	Участок диапазона измерений	Пределы допускаемой основной погрешности, %		Время установления показаний $T_{0,9}$, с, не более
			Приведенной ¹⁾	Относительной	
Азота диоксид NO_2	от 0,01 до 10 мг/м ³	от 0,01 до 1 мг/м ³	±25	–	60
		от 1 до 10 мг/м ³	–	±25	
	от 0,1 до 32 мг/м ³	от 0,1 до 2 мг/м ³	±15	–	50
		от 2 до 32 мг/м ³	–	±15	
	от 1 до 320 мг/м ³	от 1 до 10 мг/м ³	±15	–	40
		от 10 до 320 мг/м ³	–	±15	
Азота оксид NO	от 0,01 до 5 мг/м ³	от 0,01 до 1 мг/м ³	±25	–	45
		от 1 до 5 мг/м ³	–	±25	
	от 0,1 до 32 мг/м ³	от 0,1 до 5 мг/м ³	±15	–	45
		от 5 до 32 мг/м ³	–	±15	
	от 1 до 4000 мг/м ³	от 1 до 50 мг/м ³	±15	–	75
		от 50 до 4000 мг/м ³	–	±15	
Аммиак NH_3	от 0,01 до 10 мг/м ³	от 0,01 до 1 мг/м ³	±25	–	40
		от 1 до 10 мг/м ³	–	±25	
	от 0,1 до 200 мг/м ³	от 0,1 до 10 мг/м ³	±15	–	40
		от 10 до 200 мг/м ³	–	±15	
	от 1 до 1600 мг/м ³	от 1 до 100 мг/м ³	±15	–	60
		от 100 до 1600 мг/м ³	–	±15	
Бутан (C_4H_{10})	от 50 до 4000 мг/м ³	от 50 до 300 мг/м ³	±25	–	60
		от 300 до 4000 мг/м ³	–	±25	
	от 0,01 до 1,4 %	от 0,01 до 0,2 %	±15	–	45
		от 0,2 до 1,4 %	–	±15	
Водород H_2	от 0,01 до 4 %	от 0,01 до 0,4 %	±15	–	60
		от 0,4 до 4 %	–	±15	
Водород хлористый HCl	от 0,1 до 32 мг/м ³	от 0,1 до 5 мг/м ³	±15	–	60
		от 5 до 32 мг/м ³	–	±15	
	от 1 до 320 мг/м ³	от 1 до 15 мг/м ³	±15	–	60
		от 15 до 320 мг/м ³	–	±15	
Гексан (C_6H_{14})	от 50 до 4000 мг/м ³	от 50 до 300 мг/м ³	±25	–	60
		от 300 до 4000 мг/м ³	–	±25	
	от 0,01 до 1,0 %	от 0,01 до 0,2 %	±15	–	45
		от 0,2 до 1,0 %	–	±15	
Гелий He	от 1 до 100 %	от 1 до 10 %	±25	–	20
		от 10 до 100 %	–	±25	
Изобутан ($i\text{-C}_4\text{H}_{10}$)	от 50 до 4000 мг/м ³	от 50 до 300 мг/м ³	±25	–	60
		от 300 до 4000 мг/м ³	–	±25	
	от 0,01 до 1,3 %	от 0,01 до 0,2 %	±15	–	45
		от 0,2 до 1,3 %	–	±15	

Продолжение таблицы 4

Определяемый компонент	Диапазон измерений	Участок диапазона измерений	Пределы допускаемой основной погрешности, %		Время установления показаний $T_{0,9}$, с, не более
			Приведенной ¹⁾	Относительной	
Кислород O_2	от 0,01 до 1,6 %	от 0,01 до 1 %	± 15	—	35
		от 1 до 1,6 %	—	± 15	
	от 0,1 до 32 %	от 0,1 до 20 %	$\pm 2,5$	—	15
		от 20 до 32 %	—	$\pm 2,5$	
	от 1 до 100 %	от 1 до 30 %	± 5	—	45
		от 30 до 100 %	—	± 5	
Метан CH_4	от 0,001 до 1 %	от 0,001 до 0,2 %	± 15	—	30
		от 0,2 до 1 %	—	± 15	
	от 0,01 до 3,2 %	от 0,01 до 0,5 %	± 15	—	30
		от 0,5 до 3,2 %	—	± 15	
	от 0,01 до 5 %	от 0,01 до 0,5 %	± 10	—	45
		от 0,5 до 5 %	—	± 10	
	от 1 до 100 %	от 1 до 5 %	± 10	—	45
		от 5 до 100 %	—	± 10	
Метанол CH_3OH	от 0,1 до 32 мг/м ³	от 0,1 до 5 мг/м ³	± 25	—	180
		от 5 до 32 мг/м ³	—	± 25	
	от 0,01 до 8 г/м ³	от 0,01 до 1 г/м ³	± 15	—	45
		от 1 до 8 г/м ³	—	± 15	
	от 0,01 до 3,0 %	от 0,01 до 0,4 %	± 15	—	45
		от 0,4 до 3,0 %	—	± 15	
Пары бензина ²⁾	от 50 до 2000 мг/м ³	от 50 до 100 мг/м ³	± 25	—	60
		от 100 до 2000 мг/м ³	—	± 25	
	от 0,01 до 1,4 %	от 0,01 до 0,2 %	± 15	—	45
		от 0,2 до 1,4 %	—	± 15	
Пары дизельного топлива ²⁾	от 50 до 4000 мг/м ³	от 50 до 300 мг/м ³	± 25	—	60
		от 300 до 4000 мг/м ³	—	± 25	
	от 0,01 до 0,6 %	от 0,01 до 0,2 %	± 15	—	45
		от 0,2 до 0,6 %	—	± 15	
Пары керосина ²⁾	от 50 до 4000 мг/м ³	от 50 до 300 мг/м ³	± 25	—	60
		от 300 до 4000 мг/м ³	—	± 25	
	от 0,01 до 0,7 %	от 0,01 до 0,2 %	± 15	—	45
		от 0,2 до 0,7 %	—	± 15	
Пары нефтепродуктов ²⁾	от 50 до 4000 мг/м ³	от 50 до 300 мг/м ³	± 25	—	60
		от 300 до 4000 мг/м ³	—	± 25	
	от 0,01 до 1,4 %	от 0,01 до 0,2 %	± 15	—	45
		от 0,2 до 1,4 %	—	± 15	
Пропан C_3H_8	от 0,01 до 2 %	от 0,01 до 0,2 %	± 15	—	45
		от 0,2 до 2 %	—	± 15	
	от 0,1 до 100 %	от 0,1 до 2 %	± 15	—	45
		от 2 до 100 %	—	± 15	

Продолжение таблицы 4

Определяемый компонент	Диапазон измерений	Участок диапазона измерений	Пределы допускаемой основной погрешности, %		Время установления показаний Т _{0,9} , с, не более
			Приведенной ¹⁾	Относительной	
Сероводород H ₂ S	от 0,001 до 1 мг/м ³	от 0,001 до 0,5 мг/м ³	±25	—	60
		от 0,5 до 1 мг/м ³	—	±25	
	от 0,01 до 4 мг/м ³	от 0,01 до 1 мг/м ³	±25	—	60
		от 1 до 4 мг/м ³	—	±25	
	от 0,1 до 32 мг/м ³	от 0,1 до 3 мг/м ³	±15	—	60
		от 3 до 32 мг/м ³	—	±15	
	от 1 до 200 мг/м ³	от 1 до 20 мг/м ³	±15	—	60
		от 20 до 200 мг/м ³	—	±15	
Серы диоксид SO ₂	от 0,01 до 4 мг/м ³	от 0,01 до 1 мг/м ³	±25	—	60
		от 1 до 4 мг/м ³	—	±25	
	от 0,1 до 32 мг/м ³	от 0,1 до 10 мг/м ³	±15	—	60
		от 10 до 32 мг/м ³	—	±15	
	от 1 до 320 мг/м ³	от 1 до 20 мг/м ³	±15	—	60
		от 20 до 320 мг/м ³	—	±15	
Углеводороды (C ₂ -C ₁₀) ²⁾	от 50 до 3200 мг/м ³	от 50 до 900 мг/м ³	±25	—	60
		от 900 до 3200 мг/м ³	—	±25	
	от 0,01 до 2 %	от 0,01 до 0,2 %	15	—	45
		от 0,2 до 2 %	—	±15	
Углерода диоксид CO ₂	от 0,01 до 2 г/м ³	от 0,01 до 0,2 г/м ³	±25	—	45
		от 0,2 до 2 г/м ³	—	±25	
	от 0,01 до 5 %	от 0,01 до 0,5 %	±15	—	45
		от 0,5 до 5 %	—	±15	
	от 0,1 до 100 %	от 0,1 до 5 %	±15	—	45
		от 5 до 100 %	—	±15	
Углерода оксид CO	от 0,01 до 32 мг/м ³	от 0,01 до 10 мг/м ³	±15	—	60
		от 10 до 32 мг/м ³	—	±15	
	от 0,1 до 320 мг/м ³	от 0,1 до 20 мг/м ³	±15	—	60
		от 20 до 320 мг/м ³	—	±15	
	от 0,001 до 3,2 г/м ³	от 0,001 до 0,2 г/м ³	±15	—	60
		от 0,2 до 3,2 г/м ³	—	±15	
Формальдегид H ₂ CO	от 0,1 до 10 мг/м ³	от 0,1 до 0,5 мг/м ³	±25	—	180
		от 0,5 до 10 мг/м ³	—	±25	
Хлор Cl ₂	от 0,01 до 4 мг/м ³	от 0,01 до 0,4 мг/м ³	±25	—	90
		от 0,4 до 4 мг/м ³	—	±25	
	от 0,1 до 32 мг/м ³	от 0,1 до 1 мг/м ³	±15	—	120
		от 1 до 32 мг/м ³	—	±15	
Этанол C ₂ H ₅ OH	от 0,1 до 32 мг/м ³	от 0,1 до 5 мг/м ³	±25	—	180
		от 5 до 32 мг/м ³	—	±25	
	от 0,01 до 8 г/м ³	от 0,01 до 1 г/м ³	±15	—	45
		от 1 до 8 г/м ³	—	±15	
	от 0,01 до 1,6 %	от 0,01 до 0,2 %	±15	—	45
		от 0,2 до 1,6 %	—	±15	

¹⁾ Приведенная погрешность нормирована к верхнему значению поддиапазона измерений

²⁾ Поверочный компонент - пропан

Дополнительные метрологические характеристики газоанализаторов приведены в таблице 5.

Таблица 5 – Дополнительные метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Пределы допускаемой дополнительной погрешности при изменении температуры окружающей среды в диапазонах от –60 до +15°С включительно и от +25 до +50°С включительно, на каждые 10°С, в долях от предела допускаемой основной погрешности, для газоанализаторов:	
- с электрохимическими, термомагнитными, оптическими и фотоколориметрическими сенсорами	±0,5
- с термокаталитическими, фотоионизационными, полупроводниковыми и термокондуктометрическими сенсорами	±0,3
Пределы допускаемой дополнительной погрешности от влияния изменения влажности окружающей и анализируемой сред в условиях эксплуатации на каждые 10 % от влажности при определении основной погрешности, в долях от пределов допускаемой основной погрешности, для газоанализаторов:	
- с электрохимическими и термомагнитными сенсорами	±0,5
- с термокаталитическими, фотоионизационными, полупроводниковыми и термокондуктометрическими сенсорами	±0,2
- с оптическими и фотоколориметрическими сенсорами	±0,1
Пределы допускаемой вариации выходного сигнала, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	±0,5

Основные технические характеристики газоанализаторов приведены в таблице 6.

Таблица 6 – Основные технические характеристики газоанализаторов

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры ¹⁾ , мм, не более: – высота×ширина×длина – диаметр×длина	222×205×136 42×92
Токовый выходной сигнал ²⁾ , мА	от 4 до 20
Количество порогов срабатывания сигнализации ²⁾	2
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды ¹⁾ , °С – относительная влажность окружающего воздуха (без конденсации влаги), % – атмосферное давление, кПа	от -60 до +50 от 5 до 95 от 84 до 120
Напряжение питания ¹⁾ : – для переносных и индивидуальных приборов, В – для стационарных приборов, от устройства контроля или внешнего источника постоянного напряжения, В	от 3,3 до 4,2 от 8 до 36
Максимальная потребляемая мощность ¹⁾ , Вт	2,5
Степень защиты оболочки ¹⁾ – для переносных и индивидуальных приборов, – для стационарных приборов	IP54 IP65
Средняя наработка на отказ, ч	15 000
Срок службы, лет	10
¹⁾ Значение характеристики меняется в зависимости от модификации газоанализаторов, конкретные значения приведены в эксплуатационной документации;	
²⁾ Наличие характеристики приведено в эксплуатационной документации.	

Знак утверждения типа

наносится на шильдик (наклейку) на поверхности корпуса газоанализатора и на титульный лист руководства по эксплуатации типографским методом.

Комплектность средства измерений

Комплектность газоанализаторов приведена в таблице 7.

Таблица 7 – Комплектность газоанализаторов

Наименование	Обозначение	Количество
Газоанализатор ИГС-98	-	1 шт.
Руководство по эксплуатации	-	1 экз.
Паспорт	-	1 экз.
Поверочная насадка-адаптер	-	1 шт.
Упаковка	-	1 шт.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в эксплуатационном документе, раздел «Описание».

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к газоанализаторам

ГОСТ IEC 60079-29-1-2013 Взрывоопасные среды. Часть 29-1. Газоанализаторы. Требования к эксплуатационным характеристикам газоанализаторов горючих газов

ГОСТ 13320-81 Газоанализаторы промышленные автоматические. Общие технические условия

ГОСТ Р 52931-2008 Приборы контроля и регулирования технологических процессов. Общие технические условия.

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 31.12.2020 г. № 2315 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений содержания компонентов в газовых и газоконденсатных средах»

Постановление Правительства Российской Федерации № 1847 от 16 ноября 2020 «Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений»

ТУ 26.51.53-002-07518800-2018 «Газоанализаторы ИГС-98. Технические условия»

Изготовитель

Московский филиал акционерного общества «Научно-производственное объединение «Поиск» имени В.И. Рдултовского»

(АО «НПО «Поиск» имени В.И. Рдултовского»)

ИНН 4703142849

Адрес: 127299, г. Москва, ул. Клары Цеткин, д.18, к2, помещ. 10В

Телефон: +7 (495) 640-14-71

E-mail: info@msc.npo-poisk.ru

Web сайт: hups://msc.npo-poisk.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОММАШ ТЕСТ»

(ООО «ПРОММАШ ТЕСТ»)

Адрес: 119530, г. Москва, Очаковское ш., д. 34, помещ. VII, ком.6

Телефон: +7 (495) 481-33-80

E-mail: info@prommashtest.ru

Регистрационный номер RA.RU.312126 в Реестре аккредитованных лиц в области обеспечения единства измерений Росаккредитации

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Федерального агентства по техническому
регулированию и метрологии

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 316B076EA979CDFD7618B7011C5621C3
Кому выдан: Лазаренко Евгений Русланович
Действителен: с 13.01.2026 до 08.04.2027

Е.Р.Лазаренко

М.п

«10» августа 2026 г.