ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Газоанализаторы серии TP-70D

Назначение средства измерений

Газоанализаторы серии ТР-70D (далее – газоанализаторы) предназначены для измерения концентрации токсичных газов в воздушных средах. Газоанализаторы применяются для контроля атмосферного воздуха и воздуха рабочей зоны.

Описание средства измерений

Принцип действия газоанализатора основан на применении электрохимических датчиков. Метод основан на измерении тока, вырабатываемого при взаимодействии электродов сенсора с целевым газом.

Газоанализатор является переносным, одноканальным прибором, состоит из одного блока, непрерывного действия. Отбор пробы — принудительный, осуществляется с помощью встроенного насоса. Газоанализатор выполнен в металлическом корпусе, в котором размещены: побудитель расхода, пиролизатор, электрохимический датчик, индикаторный блок и цифровой дисплей.

Показания газоанализатора выводятся на цифровой дисплей, показывающий содержание, анализируемого компонента в газовой пробе. Газоанализаторы имеют жидкокристаллический монохромный цифровой дисплей с подсветкой, обеспечивающей отображение:

- результатов измерений содержания определяемых компонентов;
- уровня заряда аккумуляторов;
- двух порогов аварийной сигнализации;
- меню пользователя;
- индикатор питания;
- индикатор неисправности.

Выходными сигналами газоанализаторов являются:

- показания цифрового дисплея;
- унифицированный аналоговый выходной сигнал от 4 до 20 мА.

Электрическое питание газоанализаторов осуществляется от внешнего источника питания напряжения переменного тока.

Внешний вид газоанализаторов приведен на рисунке 1. Опломбирование корпуса газоанализатора от несанкционированного доступа не предусмотрено.



Рисунок 1 – Внешний вид газоанализаторов TP-70D

Программное обеспечение

Газоанализаторы имеют встроенное, метрологически значимое программное обеспечение (ПО), предназначенное для обработки измерительной информации. Данное ПО устанавливается в газоанализаторы на заводе-изготовителе во время производственного цикла, что исключает возможность несанкционированных настроек и вмешательства, приводящих к искажению результатов измерений.

Встроенное ПО обеспечивает выполнение следующих основных функций:

- обработку измерительной информации;
- диагностику аппаратной части газоанализатора;
- проведение настройки газоанализатора;
- формирование цифрового выходного сигнала.

Идентификационные данные программного обеспечения приведены в таблице 1.

Таблица 1- Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	04911
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже ver.0
Цифровой идентификатор ПО	6785
Алгоритм расчета цифрового идентификатора ПО	-

Влияние встроенного программного обеспечения газоанализаторов учтено при нормировании метрологических характеристик.

Газоанализаторы имеют защиту встроенного программного обеспечения от преднамеренных или непреднамеренных изменений. Уровень защиты – «высокий» по Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и технические характеристики газоанализаторов приведены в таблицах 2-4.

Таблица 2 - Метрологические характеристики газоанализаторов

Таблица 2 - Метрологические ха	рактеристики газоанал	изаторов			
		Пределы	Предел		
	Диапазон	допускаемой	допускаемого		
Определяемый компонент	измерений	основной	времени		
	измерении	приведенной ¹⁾	установления		
		погрешности, %	показаний $T_{0,9Д}$, с		
Кислород О2	от 0 до 25 %	±20	60		
Метан СН ₄	от 0 до 2,0 %	±20	60		
Оксид углерода СО	от 0 до 75 млн ⁻¹	±20	60		
Гексафторбутадиен С ₄ F ₆	от 0 до 5 млн ⁻¹	±20	60		
Октафторциклопентен C_5F_8	от 0 до 15 млн ⁻¹	±20	60		
Водород Н2	от 0 до 2000 млн ⁻¹	±20	60		
Хлористый водород HCl	от 0 до 6 млн ⁻¹	±20	60		
Арсин AsH ₃	от 0 до 0,2 млн ⁻¹	±20	60		
Аммиак NH ₃	от 0 до 75 млн ⁻¹	±20	60		
Хлор Cl ₂	от 0 до 1,5 млн ⁻¹	±20	60		
Фосфин РН3	от 0 до 1 млн ⁻¹	±20	60		
Муравьиная кислота НСООН	от 0 до 15 млн ⁻¹	±20	60		
Уксусная кислота CH ₃ COOH	от 0 до 30 млн ⁻¹	±20	60		
Азотная кислота НОО3	от 0 до 20 млн ⁻¹	±20	60		
Оксид серы SO ₂	от 0 до 6 млн ⁻¹	±20	60		
Оксид азота NO2	от 0 до 5 млн ⁻¹	±20	60		
Озон О ₃	от 0 до 1 млн ⁻¹	±20	60		
Силан SiH ₄	от 0 до 15 млн ⁻¹	±20	60		
Φ тор F_2	от 0 до 3 млн ⁻¹	±20	60		
Сероводород Н2S	от 0 до 1 млн ⁻¹	±20	60		
Пропанол С ₃ Н ₇ ОН	от 0 до 2000 млн ⁻¹	±20	60		
Метанол CH ₃ OH	от 0 до 1000 млн ⁻¹	±20	60		
Синильная кислота НСМ	от 0 до 30 млн ⁻¹	±20	60		
Бром Вг2	от 0 до 1 млн ⁻¹	±20	60		
Ацетилен С ₂ Н ₂	от 0 до 2000 млн ⁻¹	±20	60		
Дифторметан CH ₂ F ₂	от 0 до 10000 млн ⁻¹	±20	60		
Тетрафторэтан $C_2H_2F_4$	от 0 до 5000 млн ⁻¹	±20	60		
Дифторэтан $C_2H_2F_2$	от 0 до 5000 млн ⁻¹	±20	60		
—————— ¹⁾ Приведенная погрешность нормирована к верхнему значению диапазона измерений					

Таблица 3 – Дополнительные метрологические характеристики

The state of the s		
Наименование характеристики		
Пределы допускаемой дополнительной погрешности измерений, в долях от		
допускаемой основной погрешности:		
- при изменении температуры окружающей среды в диапазонах: от 0 до +15 ° C		
включ. и св. $+25$ до $+40$ ° C, на каждые 10 ° C		
Пределы допускаемой вариации показаний, в долях от пределов допускаемой		
основной погрешности	0,5	

Таблица 4 – Основные технические характеристики газоанализаторов

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры (высота×ширина×длина), мм, не более	160×220×260
Масса, кг, не более	5,4
Токовый выходной сигнал, мА	от 4 до 20
Расход газовой пробы, дм ³ /мин., не более	0,5
Количество порогов срабатывания сигнализации	2
Условия эксплуатации:	
– температура окружающей среды, °С	от 0 до +40
– относительная влажность окружающего воздуха (без конденсации влаги),	
%	от 30 до 70
– атмосферное давление, кПа	от 84 до 120
Напряжение питания, В	от 100 до 240
Время прогрева, с, не более	25
Максимальная потребляемая мощность, Вт	150
Средняя наработка на отказ, ч	77964
Срок службы, лет	10

Знак утверждения типа

наносится типографским способом на титульный лист руководства по эксплуатации и на корпус газоанализатора.

Комплектность средства измерений

Комплектность средства измерений представлена в таблице 5.

Таблица 5 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Газоанализаторы серии TP-70D	-	1 шт.
Упаковка	-	1 шт.
Сменные трубки	-	1 шт.
Руководство по эксплуатации	-	1 экз.
Методика поверки	МП-082/02-2019	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу МП-082/02-2019 «Газоанализаторы серии ТР-70D. Методика поверки», утвержденному ООО «ПРОММАШ ТЕСТ» 26 февраля 2019 г.

Основные средства поверки:

- генераторы газовых смесей ГГС мод. ГГС-Р, ГГС-Т, ГГС-К, ГГС-03-03 (рег. № 62151-15);
- стандартные образцы поверочные газовые смеси (Γ CO- Π Γ C): Γ CO 10532-2014 (O_2 азот), Γ CO 10563-2015 (CH_4 азот), Γ CO 10704-2015 (CO воздух), Γ CO 10549-2014 (C_4F_6 воздух), Γ CO 10703-2015 (H_2 воздух), Γ CO 10546-2014 (AsH_3 азот, PH_3 азот, SiH_4 азот, F_2 азот), Γ CO 10547-2014 (NH_3 азот, N азот), N
- установки динамические Микрогаз-ФМ рабочие эталоны 1-го разряда (рег. № 68284-17) в комплекте с источниками микропотоков ИМ108-М-Е на HCl, ИМ09-М-А2 на Cl₂, ИМ ГП-129-О-А2 на CH₂O₂, ИМ-ГП-105-М-Б на CH₃COOH, ИМ05-М-А2 на SO₂, ИМ01-0-Г1 и ИМ01-0-Г2 на NO₂, ИМ159-М-А2 на Br₂ (рег. № 15075-09);
 - генераторы хлора ГРАНТ-ГХС (рег. № 40210-08);
 - генераторы озона ГС 7601 (рег. № 13298-92).

Допускается применения аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и (или) в паспорт.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в эксплуатационном документе.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования в газоанализаторам серии TP-70D

ГОСТ Р 52350.29.1-2010 Газоанализаторы и газоанализаторы горючих газов и паров электрические. Часть 1. Общие требования и методы испытаний

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

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от «14» декабря 2018 г. № 2664. Государственная поверочная схема для средств измерений содержания компонентов в газовых и газоконденсатных средах.

Техническая документация изготовителя Riken Keiki Co., Ltd, Япония

Изготовитель

Фирма Riken Keiki Co., Ltd., Япония

Адрес: 2-7-6 Azusawa Itabashi-Ku, Tokyo 174-8744 Japan

Тел.: 81-3-3966-1113 Факс: 81-3-3558-9110

Web-сайт: http://www.rikenkeiki.co.jp E-mail: intdept@rikenkeiki.co.jp

Заявитель

Представительство АО «Тайрику Трейдинг Ко., Лтд.» (Япония)

ИНН 9909005080

Адрес: 119049, г. Москва, ул. Коровий Вал, д. 7, стр. 1, пом. XII

Тел.: +7 (499) 237-18-82 Факс: +7 (495) 931-99-47 E-mail: info@tairiku.info

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОММАШ ТЕСТ»

(OOO «ПРОММАШ TECT»)

Адрес: 119530, г. Москва, Очаковское ш., д. 34, пом. VII, комн.6.

Тел.: +7 (495) 481-33-80 E-mail: <u>info@prommashtest.ru</u>

Аттестат аккредитации ООО «ПРОММАШ ТЕСТ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312126 от 12.04.2017 г.

Заместитель Руководителя Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. «____»____2019 г.