



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

**FR.C.31.001.A № 45454**

**Срок действия до 20 февраля 2017 г.**

**НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ**  
**Газоанализаторы углеводородов Fidamat 6**

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ**  
**Фирма "Siemens AG", подразделение "Siemens S.A.S.", Франция**

**РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 31762-12**

**ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ**  
**МП-242-1251-2011**

**ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 1 год**

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от **20 февраля 2012 г. № 97**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства

Е.Р.Петросян

"....." ..... 2012 г.

Серия СИ

№ 003535

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Газоанализаторы углеводородов Fidamat 6

#### Назначение средства измерений

Газоанализаторы углеводородов Fidamat 6 предназначены для измерения суммарного содержания углеводородов в воздухе, азоте или инертных газах.

#### Описание средства измерений

Газоанализаторы углеводородов Fidamat 6 (далее – газоанализаторы) представляют собой стационарные приборы непрерывного действия.

Принцип действия газоанализаторов – пламенно-ионизационный, заключающийся в измерении ионизационного тока, возникающего между электродами детектора (пламенно-ионизационный детектор, ПИД) при попадании в водородное пламя углеводородов. Сила ионизационного тока пропорциональна суммарному содержанию углеводородов в анализируемой смеси.

Отбор пробы осуществляется от встроенного побудителя расхода (при его наличии) или принудительно от внешнего источника.

Газоанализаторы, настройка которых проводилась с использованием поверочных газовых смесей состава углеводородный газ – воздух, не могут быть использованы для определения содержания углеводородов в азоте и инертных газах (справедливо и обратное).

Газоанализатор выполнен одноблочным в стандартном корпусе (19" x 4НУ), для установки в 19-ти дюймовую стойку.

Газоанализатор в базовой конфигурации имеет шесть релейных выходов (программно конфигурируемых: неисправность, пороги срабатывания сигнализации, управление внешними релейными выходами), два конфигурируемых аналоговых выхода (выбор из 0-20 мА, 2-20 мА, 4-20 мА), цифровой выход RS-485. По дополнительному заказу газоанализатор может комплектоваться конвертерами RS-232, TCP/IP-Ethernet. В состав газоанализатора по дополнительному заказу может входить каталитический фильтр на метан (для измерения суммы углеводородов за вычетом метана).

Результат измерений отображается на жидкокристаллическом дисплее (массовая концентрация углеводородов в  $\text{мг/м}^3$  или объемная доля углеводородов в пересчете на метан  $\text{CH}_4$  (C1), пропан  $\text{C}_3\text{H}_8$  (C3) или гексан  $\text{C}_6\text{H}_{14}$  (C6) в  $\text{млн}^{-1}$ ).

Степень защиты по ГОСТ 14254-96 – IP20.

Внешний вид газоанализатора приведен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Внешний вид газоанализатора углеводородов Fidamat 6

## Программное обеспечение

Газоанализаторы имеют встроенное программное обеспечение, разработанное изготовителем специально для решения задач измерения суммарного содержания углеводородов в воздухе, азоте или инертных газах и обеспечивает:

- обработку и передачу измерительной информации от первичного измерительного преобразователя;
- отображение результатов измерений на жидкокристаллическом дисплее;
- формирование выходных аналогового и цифрового сигналов.
- диагностику аппаратной части газоанализатора.

Программное обеспечение газоанализатора идентифицируется путем вывода версии программного обеспечения на дисплей газоанализатора по запросу пользователя через меню программы.

Идентификационные данные программного обеспечения приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование программного обеспечения	Идентификационное наименование программного обеспечения	Номер версии программного обеспечения	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм вычисления программного обеспечения
F6 E	F6E251AD.hex	1.3.3	0x5AA0	CRC-16

Влияние встроенного программного обеспечения учтено при нормировании метрологических характеристик газоанализатора. Уровень защиты встроенного программного обеспечения газоанализаторов от преднамеренных или непреднамеренных изменений - "С" по МИ 3286-2010.

## Метрологические и технические характеристики

1) Диапазоны измерений и пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов приведены в таблице 2.

Таблица 2

Диапазон измерений объемной доли суммы углеводородов, млн <sup>-1</sup>	Пределы допускаемой основной погрешности	
	абсолютной	относительной
От 0 до 10	2 млн <sup>-1</sup>	-
От 0 до 10	2 млн <sup>-1</sup>	-
Свыше 10 до 100	-	20 %
От 0 до 10	2 млн <sup>-1</sup>	-
Свыше 10 до 100	-	20 %
От 0 до 10	2 млн <sup>-1</sup>	-
Свыше 10 до 1000	-	20 %
От 0 до 10	2 млн <sup>-1</sup>	-
Свыше 10 до 5000	-	20 %
От 0 до 10	2 млн <sup>-1</sup>	-
Свыше 10 до 10000	-	20 %
Примечание - поверочным компонентом для всех диапазонов измерений является пропан (C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> ).		

2) Пределы допускаемой вариации показаний, в долях от пределов допускаемой основной погрешности 0,5

3) Предел допускаемого времени установления показаний T<sub>0,9д</sub> с, 10

4) Пределы допускаемой дополнительной погрешности от влияния изменения температуры окружающей и анализируемой сред в рабочих условиях эксплуатации на каждые 10°C от температуры определения основной погрешности, в долях от пределов допускаемой основной погрешности 0,5

5) Пределы допускаемой дополнительной погрешности от влияния изменения давления анализируемой среды в рабочих условиях эксплуатации на каждые 5 кПа от давления при определении основной погрешности, в долях от пределов допускаемой основной погрешности 0,5

6) Время прогрева, ч, не более 3

7) Электропитание осуществляется от сети переменного тока в диапазоне напряжении от 100 до 120 В или от 200 до 240 В.

8) Потребляемая электрическая мощность, В·А, не более

- в режиме прогрева 350

- в установившемся режиме 150

9) Габаритные размеры, мм, не более

- высота 177

- ширина 483

- длина 440

10) Масса, кг, не более 23

11) Средняя наработка на отказ, ч 25 000

12) Средний срок службы газоанализаторов, лет 10

*Условия эксплуатации:*

- диапазон температуры окружающей среды, °С от 5 до 45

- диапазон температуры анализируемой среды, °С от 0 до 200

- относительная влажность окружающей и анализируемой среды, % до 90

- диапазон атмосферного давления, кПа от 84 до 106,7

- диапазон расхода анализируемой среды, дм<sup>3</sup>/мин от 0,3 до 1,0

**Знак утверждения типа**

Знак утверждения типа наносится типографским способом на титульный лист руководства по эксплуатации и на табличку на лицевой панели газоанализатора.

**Комплектность средства измерений**

Комплект поставки газоанализатора приведен в таблице 3.

Таблица 3

Наименование	Кол.
Газоанализатор углеводородов Fidamat 6	1 шт.
Руководство по эксплуатации	1 экз.
Методика поверки МП-242-1251-2011	
Комплект принадлежностей	1 компл.

**Поверка**

осуществляется по документу МП 242-1251-2011 «Газоанализаторы углеводородов Fidamat 6. Методика поверки», разработанному и утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМ им. Д.И.Менделеева» 22 ноября 2011 г.

Основные средства поверки:

- поверочный нулевой газ (ПНГ) – воздух марки Б по ТУ 6-21-5-82 в баллонах под давлением;

- стандартные образцы газовых смесей состава пропан - воздух (номера по реестру ГСО-ПГС №№ 9218-2008, 3969-87, 3970-87), по ТУ 6-16-2956-92 (с изм. №№ 1..7) в баллонах под давлением;

- генератор ГГС-03-03 по ШДЕК.418319.001 ТУ по ИБЯЛ.418319.013.

**Сведения о методиках (методах) измерений**

Методика измерений приведена в документе «Газоанализаторы углеводородов Fidamat 6. Руководство по эксплуатации - А5Е00221703-01», 2004 г.

**Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к газоанализаторам углеводородов FIdamat 6**

1 ГОСТ 13320-81 Газоанализаторы промышленные автоматические. Общие технические условия.

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

3 ГОСТ 8.578-2008 ГСИ Государственная поверочная схема для средств измерений содержания компонентов в газовых средах.

4 Техническая документация фирмы "Siemens AG".

**Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений**

при выполнении работ по обеспечению безопасных условий и охраны труда.

**Изготовитель**

Фирма "Siemens AG", подразделение "Siemens S.A.S.", Франция  
Адрес: 1 Chemin de la Sandlach, F-67506, Haguenau, Cedex, France  
Phone +49 (721) 595-7017, Fax: +49 (721) 595-6859.

**Заявитель**

ООО «Сименс»  
Адрес: 115184, Россия, Москва, ул. Большая Татарская 9  
Тел.: +7(495) 737-2486, Факс: +7(495) 737-2399

**Испытательный центр**

ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМ им. Д.И.Менделеева», Санкт-Петербург  
Адрес: 190005, г. Санкт-Петербург, Московский пр., 19, тел.: (812) 251-76-01,  
факс: (812) 713-01-14 e-mail: [info@vniim.ru](mailto:info@vniim.ru), <http://www.vniim.ru>, регистрационный номер 30001-10.

**Заместитель**

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

Е.Р. Петросян

М.П.

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2012 г.