

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерительная расхода и количества топливного газа на Тобольской промышленной площадке ООО «Тобольск-Полимер»

Назначение средства измерений

Система измерительная расхода и количества топливного газа на Тобольской промышленной площадке ООО «Тобольск-Полимер» (далее – СИКТГ) предназначена для автоматизированного измерения массового расхода (массы) топливного газа и последующего расчета объемного расхода (объема) топливного газа, приведенного к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63.

Описание средства измерений

Принцип действия СИКТГ заключается в непрерывном измерении, преобразовании и обработке при помощи комплекса измерительно-вычислительного и управляющего STARDOM (модули NFAP135 и NFAI143) (Госреестр № 27611-09) входных аналоговых и импульсных сигналов, поступающих по измерительным каналам от счетчика-расходомера массового кориолисового ROTAMASS модификации RCCS36/RCCF31 (Госреестр № 27054-09) (далее – счетчик-расходомер), преобразователя давления измерительного Cerabar S PMP75 (Госреестр № 41560-09), термопреобразователя сопротивления платинового TR61 (Госреестр № 49519-12) с преобразователем измерительным iTEMP TMT182 (Госреестр № 39840-08). В аттестованной аналитической лаборатории определяют температуру точки росы углеводородов и влаги согласно ГОСТ Р 53762-2009, ГОСТ Р 53763-2009, компонентный состав согласно ГОСТ 31371.7-2008 и по измеренному компонентному составу вычисляют плотность топливного газа в стандартных условиях согласно ГОСТ 31369-2008. Комплекс измерительно-вычислительный STARDOM (далее – STARDOM) производит вычисление объемного расхода (объема) топливного газа, приведенного к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63.

Взрывозащищенность (искробезопасность) электрических цепей СИКТГ при эксплуатации достигается путем применения преобразователей измерительных тока и напряжения с гальванической развязкой (барьеры искрозащиты) KFD2-STC4-Ex1.20 (Госреестр №22153-08).

СИКТГ представляет собой единичный экземпляр системы измерительной, спроектированной для конкретного объекта из компонентов серийного отечественного и импортного изготовления. Монтаж и наладка СИКТГ осуществлены непосредственно на объекте эксплуатации в соответствии с проектной документацией СИКТГ и эксплуатационными документами ее компонентов.

В состав СИКТГ входят:

- рабочая измерительная линия;
- шкаф обогреваемый, в котором размещены средства измерений;
- система сбора и обработки информации (далее – СОИ).

СИКТГ выполняет следующие функции:

- измерение массового расхода (массы), давления, температуры топливного газа;
- вычисление объемного расхода (объема) топливного газа, приведенного к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63;
- регистрацию, индикацию, хранение и передачу на верхний уровень результатов измерений;
- формирование, отображение и печать текущих отчетов;
- формирование журнала событий.

Программное обеспечение

Программное обеспечение (далее – ПО) СИКТГ обеспечивает реализацию функций СИКТГ. В STARDOM установлено прикладное, модульное ПО: «Комплекс программно-технических средств вычислений расхода жидкостей и газов на базе комплекса измерительно-вычислительного и управляющего STARDOM» (далее – КПТС «STARDOM-Flow»), которое имеет сертификат соответствия №06.0001.0970, выданный органом по сертификации АНО «Межрегиональный испытательный центр» в Системе добровольной сертификации программного обеспечения средств измерений и информационно-измерительных систем и аппаратно-программных комплексов.

Защита ПО СИКТГ от непреднамеренных и преднамеренных изменений и обеспечение его соответствия утвержденному типу осуществляется путем идентификации, защиты от несанкционированного доступа.

Идентификационные данные ПО СИКТГ приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование ПО	Идентификационное наименование ПО	Номер версии ПО	Цифровой идентификатор ПО (контрольная сумма)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО
КПТС «STARDOM - Flow»	Модуль расчета расхода при применении массовых преобразователей расхода	V2.5	0xE8FC	CRC-16

ПО СИКТГ защищено от несанкционированного доступа путем введения логина и пароля, ведения доступного только для чтения журнала событий.

Защита ПО СИКТГ от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «С» по МИ 3286-2010.

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и технические характеристики СИКТГ представлены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Значение
Рабочая среда	Топливный газ
Диаметр условного прохода измерительного трубопровода в месте установки счетчика-расходомера, мм	50
Диапазоны измерений входных параметров топливного газа: – избыточного давления, МПа – температуры, °С – массового расхода, кг/ч	От 0,1 до 0,9 От минус 25 до плюс 30 От 140 до 180
Объемный расход топливного газа, приведенный к стандартным условиям, м ³ /ч	От 202,5 до 260,3
Пределы относительной погрешности измерений объемного расхода (объема) топливного газа, приведенного к стандартным условиям, %	±1,5
Условия эксплуатации средств измерений: – температура окружающей среды в месте установки средств измерений и СОИ, °С – относительная влажность, % – атмосферное давление, кПа	От плюс 15 до плюс 35 От 30 до 80 От 84 до 106,7

Наименование	Значение
Параметры электропитания: – напряжение, В а) силовое оборудование б) технические средства СООИ – частота, Гц	380 (+10 %, -15 %) 220 (+10 %, -15 %) 50±1
Потребляемая мощность, В·А, не более	350
Габаритные размеры, мм, не более	3400×1100×1500
Масса, кг, не более	1200
Средний срок службы, лет, не менее	10

Средства измерений, входящие в состав СИКТГ, обеспечивают взрывозащиту по ГОСТ Р 51330.10 «искробезопасная электрическая цепь» уровня «ib».

Знак утверждения типа

наносится на маркировочную табличку СИКТГ методом шелкографии и на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность СИКТГ представлена в таблице 3.

Таблица 3

Наименование	Количество
Система измерительная расхода и количества топливного газа на Тобольской промышленной площадке ООО «Тобольск-Полимер», заводской номер 1538-12. В комплект поставки входят: комплекс измерительно-вычислительный и управляющий STARDOM, первичные и промежуточные измерительные преобразователи, кабельные линии связи, сетевое оборудование.	1 экз.
Система измерительная расхода и количества топливного газа на Тобольской промышленной площадке ООО «Тобольск-Полимер». Паспорт	1 экз.
МП 35-30151-2013. Государственная система обеспечения единства измерений. Система измерительная расхода и количества топливного газа на Тобольской промышленной площадке ООО «Тобольск-Полимер». Методика поверки	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу МП 35-30151-2013 «Государственная система обеспечения единства измерений. Система измерительная расхода и количества топливного газа на Тобольской промышленной площадке ООО «Тобольск-Полимер». Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ООО «Метрологический центр СТП» 12 августа 2013 г.

Перечень основных средств поверки (эталонов):

– средства измерений в соответствии с нормативной документацией по поверке средств измерений, входящих в состав СИКТГ;

– калибратор многофункциональный MC5-R:

– диапазон воспроизведения силы постоянного тока от 0 до 25 мА, пределы допускаемой основной погрешности воспроизведения $\pm(0,02 \text{ \% показания} + 1 \text{ мкА})$;

– диапазон воспроизведения последовательности импульсов 0...99999999 имп. (амплитуда сигнала от 0 до 10 В, погрешность $\pm(0,2 \text{ В} + 5 \text{ \% от установленного значения})$).

Сведения о методиках (методах) измерений

«Инструкция. Государственная система обеспечения единства измерений. Расход и объем газообразных продуктов. Методика измерений модульной системой измерений количества топливного газа (СИКТГ) ООО «Тобольск-Полимер», аттестованная ГЦИ СИ ООО «СТП», свидетельство об аттестации методики (метода) измерений № 43-30-01.00270-2013.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к системе измерительной расхода и количества топливного газа на Тобольской промышленной площадке ООО «Тобольск-Полимер»

1. ГОСТ 2939-63 Газы. Условия для определения объема
2. ГОСТ 6651-2009 ГСИ. Термопреобразователи сопротивления из платины, меди и никеля. Общие технические требования и методы испытаний
3. ГОСТ 31369-2008 Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава
4. ГОСТ 31371.7–2008 Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов
5. ГОСТ Р 8.596-2002 ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения
6. ГОСТ Р 51330.10-99 Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 11. Искробезопасная электрическая цепь «i»
7. ГОСТ Р 53762–2009 Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам
8. ГОСТ Р 53763–2009 Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

– при осуществлении торговли и товарообменных операций.

Изготовитель

ЗАО НИЦ «ИНКОМСИСТЕМ»
420029, г. Казань, ул. Пионерская, 17
тел.(843) 212-50-10, факс 212-50-20
e-mail: mail@incomsystem.ru
[http:// www.incomsystem.ru](http://www.incomsystem.ru)

Испытательный центр

ГЦИ СИ ООО «Метрологический центр СТП»
420017, г. Казань, ул. Петербургская, д. 50, корп. 5
тел. (843) 214-20-98, факс (843) 227-40-10
e-mail: office@ooostp.ru, <http://www.ooostp.ru>

Аттестат аккредитации ГЦИ СИ ООО «Метрологический центр СТП» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30151-11 от 01.10.2011 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

Ф.В. Булыгин

М.п.

«_____» _____ 2013 г.