

СОГЛАСОВАНО

Зам. директора ГЦИ СИ «ВНИИМ
им. Д.И. Менделеева»

В.С. Александров



2002г.

| | |
|--|--|
| Комплексы измерительные «СуперФлоу-21В» | Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер <i>23400 - 02</i> Взамен № |
|--|--|

Выпускаются по техническим условиям ТУ 4318-028-47422151-01

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Комплексы измерительные «СуперФлоу-21В» предназначены для:

- измерений давления, температуры природного газа в измерительном трубопроводе и определения физических свойств газа при рабочих условиях (плотности, динамической вязкости, показателя адиабаты) с учётом введённых свойств природного газа при стандартных условиях (плотности, состава газа) в соответствии с ГОСТ 30319-96 «Газ природный. Методы расчёта физических свойств»;
- измерений перепада давлений на стандартных сужающих устройствах, давления, температуры природного газа в измерительном трубопроводе и определения объёмного расхода, объёма природного газа, приведённого к стандартным условиям, методом переменного перепада давления в соответствии с ГОСТ 8.563-97 «Измерение расхода и количества жидкостей и газов методом переменного перепада давления»;
- приведения к стандартным условиям (коррекции) объёма природного газа, измеренного преобразователями объёма, объёмного расхода, в соответствии с ПР50.2.019-96 «Количество природного газа. Методика выполнения измерений при помощи турбинных и ротационных счётчиков»;
- измерений давления, температуры воды/водяного пара в измерительном трубопроводе и определения физических свойств воды/водяного пара (плотности, энталпии, динамической вязкости, показателя адиабаты) в соответствии с ГСССД 98-86 и ГСССД 6-78;
- измерений перепада давлений на стандартных сужающих устройствах, давления, температуры воды/водяного пара в измерительном трубопроводе и определения массового расхода, массы, количества теплоты (тепловой энергии) воды/водяного пара методом переменного перепада давления;
- преобразования значений объёма воды/водяного пара, измеренного преобразователями объёма, объёмного расхода, в значения массы и вычисления количества теплоты (тепловой энергии) воды/водяного пара;
- измерений расхода, объёма, массы жидкости или газа усредняющими (интегрирующими) трубками типа Annubar.

Область применения:

- коммерческие узлы учёта природного газа в газовой промышленности;
- технологические узлы учёта природного газа;
- узлы учёта воды/водяного пара и тепловой энергии.

ОПИСАНИЕ

Измерительный комплекс состоит из:

- преобразователей (датчиков) избыточного и/или абсолютного давлений с цифроаналоговым выходом;
- преобразователей (датчиков) разности давлений с цифроаналоговым выходом;
- термопреобразователей сопротивления;
- микропроцессорных преобразователей сопротивления;
- микропроцессорного вычислителя;
- блока искрозащиты;
- блока питания;
- программного обеспечения для ПК.

Преобразователи производят непрерывное преобразование давления, температуры среды, протекающей в измерительном трубопроводе, и перепада давления, возникающего на стандартном сужающем устройстве, например, диафрагме в значения цифрового кодового сигнала.

Вычислитель осуществляет преобразование цифровых сигналов с преобразователей физических величин и производит необходимые расчёты для получения значений расхода, массы или объёма измеряемой среды. Вычислитель архивирует основные измеренные и вычисленные параметры и отображает их значения на жидкокристаллическом индикаторе.

Блок питания преобразует сетевое напряжение 220В переменного тока в постоянное напряжение 12÷24В, необходимое для питания вычислителя и преобразователей. В случае пропадания сетевого напряжения блок питания обеспечивает бесперебойное питание всего комплекса от одного до семи дней.

Программное обеспечение состоит из двух программ - FCConfig и FCTerminal. Программное обеспечение, установленное на персональном компьютере, позволяет производить конфигурацию, калибровку измерительного комплекса, получать оперативную информацию о текущих параметрах, формировать и распечатывать отчёты по количеству измеряемой среды за заданный интервал времени.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Таблица

| | |
|---|------------------------------|
| Число одновременно обслуживаемых измерительных трубопроводов ¹⁾ | 1 - 4 |
| Верхние пределы измерений преобразователей давления ¹⁾ , МПа | 0,2 - 25 |
| Верхние пределы измерений преобразователей разности давлений ¹⁾ , кПа | 6 - 250 |
| Диапазоны измерений термопреобразователей сопротивления ¹⁾ , °C | от - 4 ÷ 60 до - 50 ÷ 500 |
| Основной рабочий диапазон измерений давления, % в.п.п. ²⁾ | 10 - 100 |
| Основной рабочий диапазон измерений разности давлений, % в.п.п. ²⁾ | 10 - 100 |
| Дополнительный рабочий диапазон измерений разности давлений, % в.п.п. ²⁾ | 1 - 10 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности вычислительного блока комплекса «СуперФлю-21В», % | ±0,01 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности измерения времени, % | ±0,01 |
| Пределы основной допускаемой относительной погрешности при | |

| | |
|---|----------------------------|
| определении объёма природного газа, приведённого к стандартным условиям, массы воды/ пара методом переменного перепада давления ^{3, 5, 6, 9} , % : | |
| - в основном диапазоне измерений разности давлений | $\pm 0,3$ |
| - в дополнительном диапазоне измерений разности давлений ⁷⁾ | $\pm 0,3 - \pm 3$ |
| Пределы основной допускаемой относительной погрешности при определении объёма природного газа, приведённого к стандартным условиям, массы водяного пара при помощи преобразователей объёма, объёмного расхода ^{4, 5, 6, 9} , % | $\pm 0,3$ |
| Пределы основной допускаемой относительной погрешности при определении массы воды при помощи преобразователей объёма, объёмного расхода ^{4, 5, 6} , % | $\pm 0,1$ |
| Дополнительная погрешность при изменении температуры от нормальной на каждые 10°C , при определении объёма природного газа, массы воды/водяного пара ⁸⁾ , %, | $0,15 - 1,5$ |
| Пределы допускаемой приведённой погрешности преобразователей давления, % | $\pm 0,1$ |
| Пределы допускаемой приведённой погрешности преобразователей разности давлений, % | $\pm 0,1$ |
| Тип термопреобразователей сопротивления | ТСП100, ТСМ100 Кл. А |
| Пределы допускаемой абсолютной погрешности при преобразовании значения входного сопротивления термопреобразователя в значение температуры, $^{\circ}\text{C}$ | $\pm 0,05$ |
| Пределы допускаемой абсолютной погрешности при определении энталпии воды/пара ⁶⁾ , кДж/кг: | |
| - в диапазоне температур от 0 до 200°C | ± 2 |
| - в диапазоне температур от 200 до 500°C | ± 5 |
| Пределы допускаемой абсолютной погрешности при подсчёте входных импульсов в диапазоне частот 0...5000 Гц, имп. на 10^6 имп. | ± 1 |
| Напряжение питания, В | 180 - 250 |
| Потребляемая мощность ¹⁾ , ВА | 1 - 3 |
| Масса вычислителя, кг | 3 |
| Габаритные размеры (высота, ширина, глубина) вычислителя, мм | 90; 180; 160 |
| Средний срок службы, лет | 10 |

Условия эксплуатации:

Диапазон температур окружающего воздуха, $^{\circ}\text{C}$ от минус 30 до 50
 Диапазон атмосферного давления, кПа от 84 до 106,7
 Относительная влажность воздуха, % до 95

Примечание:

- 1) определяется конфигурацией комплекса в соответствии с технической документацией;
- 2) % в.п.п – проценты от верхнего предела измерений преобразователя;
- 3) без учёта методической погрешности определения расхода методом переменного перепада давления;
- 4) без учёта погрешности турбинного счётчика;
- 5) без учёта погрешности введённых свойств газа при стандартных условиях (плотность, компонентный состав);
- 6) без учёта методической погрешности определения физических свойств среды при рабочих условиях;

- 7) определяется по формуле: $\frac{3}{\% B.P.P}$
- 8) определяется по формуле: $\frac{1}{2}\sigma_{m/v}$, где $\sigma_{m/v}$ – предел основной относительной погрешности при измерении массы/объёма жидкости или газа
- 9) при комплектной поставке преобразователей давления, разности давлений и температуры.

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносят на титульные листы руководства по эксплуатации и паспорта комплекса измерительного “СуперФлоу-21В” методом печати и на боковую поверхность корпуса вычислителя методом голограммической наклейки.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

| | |
|---|----------|
| 1. Комплекс измерительный “СуперФлоу-21В” | 1 шт. * |
| 2. Руководство по эксплуатации СТИГ2.838.010.РЭ | 1 экз. |
| 3. Методика поверки СТИГ2.838.010.Д2 | 1 экз. |
| 4. Паспорт СТИГ2.838.010.ПС | 1 экз. |
| 5. Программное обеспечение | 1 компл |
| 6. Соединительные кабели | 1 компл. |

*Комплект поставки комплекса «СуперФлоу-21В» определяется в соответствии с опросным листом.

ПОВЕРКА

Проверка комплексов измерительных “СуперФлоу-21В” осуществляется в соответствии с документом «Комплексы измерительные “СуперФлоу-21В”. Методика поверки. СТИГ2.838.010.Д2» утвержденным ГЦИ СИ «ВНИИМ им. Д.И.Менделеева» 25.01.2002 г.

Основные средства измерений, применяемые при поверке:

- Манометр грузопоршневой МП-2,5, МП-6, МП-60, МП-600 кл. 0,02;
- Задатчик давления «Воздух-1600», «Воздух-1,6», кл. 0,02;
- Магазин сопротивлений MCP-63, диапазон измерений 0 - 111111,10 0м, кл.0,02;
- Калибратор модель МСХ, “Unomat”;
- Термометр ртутный стеклянный лабораторный по ГОСТ 28498-90, цена деления 0,1 °C;
- Барометр РТВ220 кл. А (± 20 Па).

Межповерочный интервал:

- В комплектации комплекса измерительного при работе по методу переменного перепада давлений – 1 год;
- В комплектации измерительного комплекса для приведения к стандартным условиям (коррекции) объёма природного газа, измеренного преобразователями объёма, объёмного расхода – 3 года.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

Комплексы измерительные «СуперФлоу-21В». Технические условия ТУ 4318-028-7422151-01.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Комплексы измерительные «СуперФлю-21В» соответствуют требованиям технических условий ТУ 4318-028-47422151-01.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

ЗАО «СовТИГаз»

Адрес: 113405, Россия, Москва, ул. Газопровод 4-Д,

Тел: (095) 381-25-10

Факс: (095) 389-23-44

Генеральный директор ЗАО “СовТИГаз”

В.Н.Зенкин

Руководитель лаборатории эталонов скорости,
расхода воздушного и водного потоков,
тепловой мощности и тепловой энергии
ГЦИ СИ «ВНИИМ им.Д.И.Менделеева»

В.И.Мищустин

