

Счетчики газа ультразвуковые FLOWSIC600-XT

Назначение средства измерений

Счетчики газа ультразвуковые FLOWSIC600-XT (далее - счетчики) предназначены для измерений и вычислений объема и объемного расхода газа при рабочих и стандартных условиях, массового расхода различных неагрессивных и агрессивных газов, в том числе природного и нефтяного газов.

Описание средства измерений

Принцип действия счетчиков основан на методе измерения разности между временем прохождения ультразвуковых импульсов по потоку и против потока газа. Измеренная разность времени, пропорциональная скорости потока, преобразуется в значение объемного расхода.

Конструктивно стандартная модификация счетчика состоит из:

- корпуса счетчика, с установленными в нем ультразвуковыми приемопередатчиками. В зависимости от модели, в счетчике может быть установлено до восьми пар ультразвуковых приемопередатчиков, которые передают сигнал без его отражения от внутренней стенки корпуса счетчика. Пары приемопередатчиков располагаются в одной плоскости параллельно друг другу или в двух пересекающихся плоскостях.

- блока обработки информации (SPU), который закреплен с наружной стороны корпуса. В состав блока обработки информации входит процессорная плата, отвечающая за возбуждение и обработку сигналов, поступающих от приёмопередатчиков, интерфейсный блок, отвечающий за входные/выходные сигналы и жидкокристаллический дисплей с клавиатурой. Дисплей оснащен оптическим последовательным интерфейсом.

Корпус блока обработки информации разделен на отсеки, что позволяет вынести процессорную плату в отдельный от интерфейсного блока отсек. Интерфейсный блок может быть размещен во взрывонепроницаемом отсеке (взрывозащита вида Exd) или клеммном отсеке с искробезопасным исполнением (взрывозащита вида Exia). Дополнительно, при размещении интерфейсного блока во взрывонепроницаемом отсеке, терминалы, для удобства подключения, могут быть выведены в клеммный отсек (взрывозащита вида Exde).

Счетчик сконструирован для двунаправленного измерения потока и имеет настраиваемый параметр «Отсечка нулевого потока», который по умолчанию составляет $0,25Q_{min}$. Он может быть смонтирован как на горизонтальных, так и на вертикальных трубопроводах.

Модификации счетчика:

FLOWSIC600-XT - стандартный счетчик с 4-мя парами ультразвуковых приемопередатчиков и одним блоком обработки информации.



Рисунок 1 - Внешний вид счетчика FLOWSIC600-XT 4-лучевой

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06

Ижевск (3412)26-03-58
Иркутск (395)279-98-46
Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Киргизия (996)312-96-26-47

Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Казахстан (772)734-952-31

Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Таджикистан (992)427-82-92-69

Сургут (3462)77-98-35
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

Модификация FLOWSIC600-XT Quatro - в один стандартный корпус встроено два идентичных, независимых счетчика, каждый из которых оснащен четырьмя парами приемопередатчиков и блоком обработки информации. Данная система позволяет осуществлять полное дублирование результатов измерений одним прибором.



Рисунок 2 - Внешний вид счетчика FLOWSIC600-XT Quatro

Модификация FLOWSIC600-XT 2plex - в один стандартный корпус встроено два независимых счетчика, один из которых оснащен четырьмя парами приемопередатчиков и блоком обработки информации - измерительный счетчик, другой - одной парой приемопередатчиков и блоком обработки информации - контрольный счетчик. Данная система позволяет осуществлять контроль состояния измеряемой среды для дополнительного контроля показаний измерительного счетчика (Контроль Метрологических Характеристик (далее - КМХ)).



Рисунок 3 - Внешний вид счетчика FLOWSIC600-XT 2plex

Модификация FLOWSIC600-XT Forte - счетчик с восьмью парами ультразвуковых преобразователей, расположенных в двух плоскостях, и одним электронным блоком. Данная система позволяет снизить требования к длине входного участка измерительного трубопровода.



Рисунок 4 - Внешний вид счетчика FLOWSIC600-XT Forte

В счетчике реализована технология «PowerIn Technology™» - в блоке обработки информации расположена резервная батарея, которая позволяет продолжать измерение при отсутствии внешнего питания. Время работы от резервной батареи составляет от 6 до 90 дней в зависимости от конфигурации счетчика. Метрологически значимые параметры и значения объемов хранятся в нестираемой памяти.

Счетчик присоединяется к трубопроводу с помощью фланцев, выполненных по стандартам ANSI, DIN, ГОСТ или специального исполнения (в зависимости от заказа). Требования к входным/выходным участкам измерительного трубопровода в зависимости от модификации счетчика представлены в Таблице 1.

Таблица 1 - Требования к входным/выходным участкам измерительного трубопровода в зависимости от модификации счетчика

Модификация счетчика	Требования к входным/выходным участкам
4-х лучевой, 2plex, Quatro	Входной участок 10DN* или 3DN+5DN при применении формирователя потока. Выходной участок 3DN
Forte	Входной участок 5DN** или 2DN+3DN при применении формирователя потока. Выходной участок 3DN

Примечание :

* - При отсутствии на расстоянии менее 25DN перед счетчиком газа местных сопротивлений, создающих закрутку и/или существенную асимметрию распределения скоростей потока (последовательно размещенные в разных плоскостях два колена и более, регуляторы давления, запорная арматура неполнопроходного типа, совмещенные местные сопротивления неопределенного типа). В противном случае необходимо учитывать входной участок длиной не менее 15 DN.

** - При отсутствии на расстоянии менее 25DN перед счетчиком газа местных сопротивлений, создающих закрутку и/или существенную асимметрию распределения скоростей потока (последовательно размещенные в разных плоскостях два колена и более, регуляторы давления, запорная арматура неполнопроходного типа, совмещенные местные сопротивления неопределенного типа). В противном случае необходимо учитывать входной участок длиной не менее 8 DN.

Дополнительно счетчик может быть оборудован встроенным датчиком давления и температуры, расположенным в корпусе прибора и используемый для автоматической коррекции изменения геометрии корпуса прибора и чисел Рейнольдса. При отсутствии данного датчика значения давления и температуры могут вноситься в прибор условно-постоянными величинами или через подключенные внешние датчики давления и температуры.

Блок обработки информации может быть оснащен встроенным вычислителем расхода. Модификация счетчика со встроенным вычислителем расхода дополнительно обеспечивает вычисление объемного расхода и объема газа при стандартных условиях, массового расхода. Вычисление теплофизических свойств газовых смесей различного состава, осуществляется по специальным методикам, утвержденным и аттестованным в установленном порядке. Стандартно реализованы следующие методики вычисления теплофизических свойств газов:

- для природного газа, согласно ГОСТ 30319.2-2015 «Газ природный. Методы расчета физических свойств. Вычисление физических свойств на основе данных о плотности при стандартных условиях и содержании азота и диоксида углерода»;
- для сухих и влажных многокомпонентных газовых смесей переменных составов, характерных для нефтяного газа, в газовой фазе и во флюидной области согласно методике ГСССД МР 113-03 «Определение плотности, фактора сжимаемости, показателя адиабаты и коэффициента динамической вязкости влажного нефтяного газа в диапазоне температур 263...500 К при давлениях до 15 МПа».

Счетчик также обеспечивает:

- формирование и хранение энергонезависимых архивов событий, измеренных и вычисленных значений (состав и глубина архивов гибко настраиваемые);
- сигнализацию отказов и превышения установленных пределов измерений подключенных внешних датчиков;
- передачу информации по имеющимся интерфейсам связи, в том числе с выводом на принтер;
- периодическое введение и регистрацию значений условно-постоянных величин;
- защиту от несанкционированного доступа к параметризации и архивам.

Все изменения конфигурируемых параметров или архивов автоматически протоколируются.

Дополнительно со счетчиком поставляется конфигурационное программное обеспечение FLOWgate, предназначенное для конфигурирования, параметризации и диагностики счетчика. Оно содержит процедурные модули, предназначенные для проведения проверки технического состояния счетчика и его поверки.

Набор программ FLOWgate защищен многоуровневой системой защиты, которая предоставляет доступ только уполномоченным пользователям и одновременно определяет, какие из данных может вводить или изменять пользователь. При изменении конфигурации счетчика, настройки системы защиты, в том числе уровней доступа пользователей, задают вход по паролю через пользовательские интерфейсы.

Конфигурационное программное обеспечение обладает функцией i-diagnostic™, с помощью которой можно автоматически оценивать состояние системы и выдавать рекомендации по предотвращению негативных ситуаций и их последствий.

В счетчике предусмотрена автоматическая самодиагностика и проверка нулевых и контрольных значений измеряемых величин. Предусмотрена возможность осуществлять замену пары преобразователей и блоков электроники без дополнительной поверки.

В счетчике реализована возможность компенсации сбоя луча на основании постоянно обновляемых значений параметров по каждому из лучей и отношений между ними. Компенсация сбоя луча возможна при выходе из строя одного луча 4-х лучевой системы или двух лучей 8-ми лучевой системы (если они расположены в разных измерительных плоскостях). При этом активируется предупреждение пользователя. При выходе из строя 2-х или более лучей, расположенных в одной плоскости счетчик переходит в состояние ошибки.

Каждая «измерительная плоскость» (состоящая из 4-х измерительных лучей) дополнительно производит измерение по диагностическому центральному лучу (cross beam indication) Рисунок 5). Дополнительно полученные данные измерений используются для автоматического КМХ и для работы интеллектуального помощника.

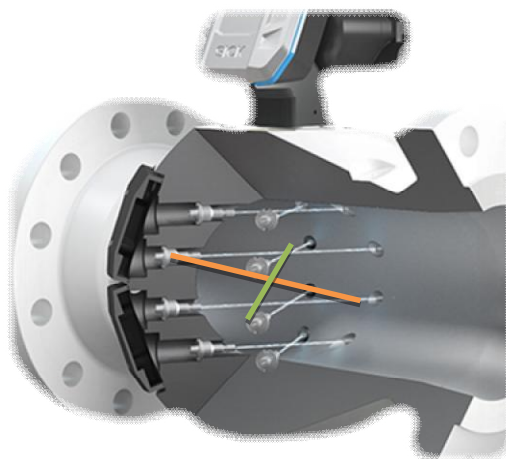


Рисунок 5 - Диагностические центральные лучи (crossbeam) FLOWSIC600-XT Forte

Программное обеспечение

Таблица 2 - Идентификационные данные программного обеспечения

Таблица 2 – Идентификационные данные программного обеспечения			
Идентификационные данные (признаки)	Значение		
Идентификационное наименование ПО	FLOWSIC600-XT (Firmware)		
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.02.00	1.04.00	1.04.01
Цифровой идентификатор ПО*	0xD28F	0x150B	0xDA12
Алгоритм вычисления контрольной суммы исполняемого кода	CRC-16		
Примечания			
* Цифровой идентификатор (контрольная сумма) зависит от версии ПО и особенности конкретной модификации счетчика. Возможно отслеживание целостности ПО по значениям контрольной суммы, представленным заводом изготовителем для конкретного счетчика.			

Уровень защиты ПО в соответствии с Р 50.2.077-2014 - высокий.

Информация о версии программного обеспечения и контрольной сумме доступна через дисплей или конфигурационное программное обеспечение FLOWgate. Защита программного обеспечения от преднамеренных или непреднамеренных вмешательств осуществляется при помощи переключателя защиты параметров от записи, многоуровневой системой защиты и пломбированием счетчика при необходимости. Возможные места пломб в целях предотвращения доступа к узлам регулировки, представлены на рисунках 6-8.

Необходимо осуществлять пломбирование только того отсека блока обработки информации, который используется в соответствии с выбранной конфигурацией счетчика.

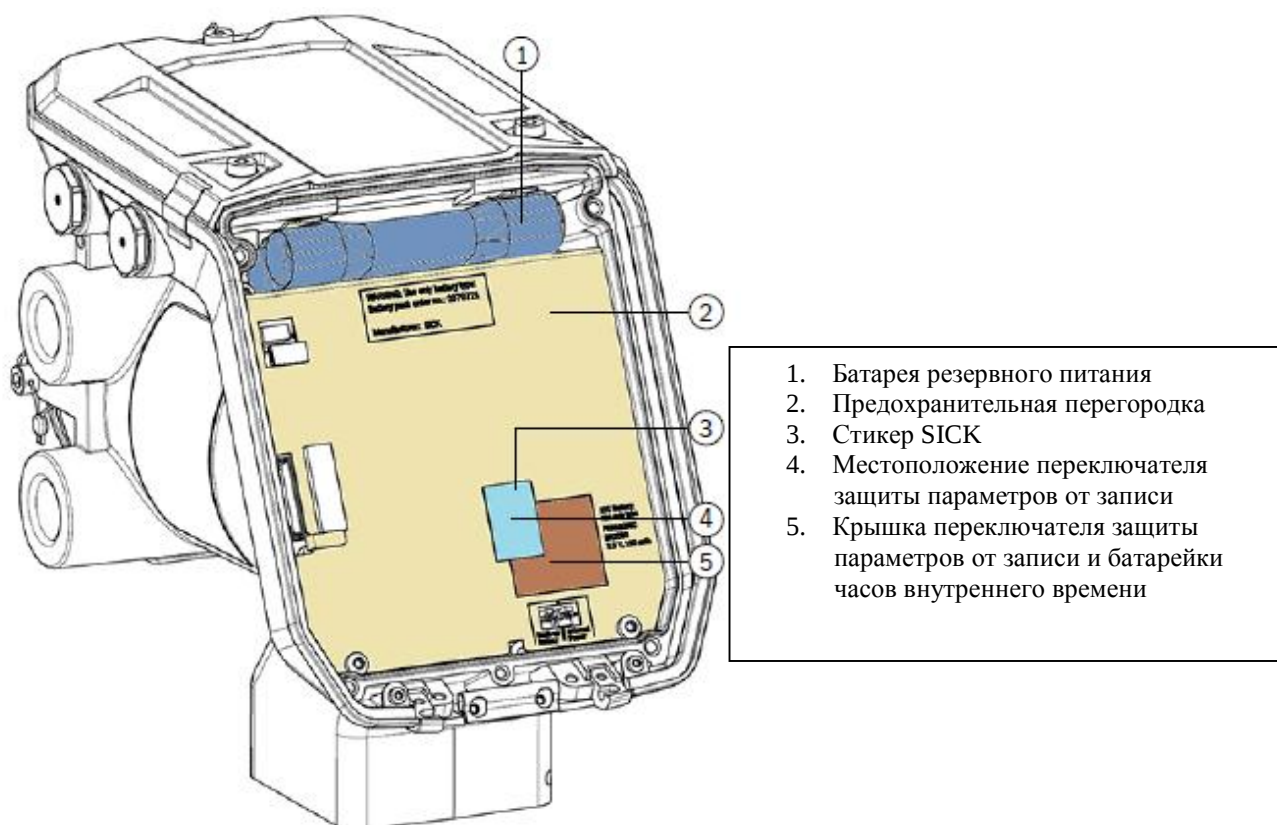


Рисунок 6 - Переключатель защиты параметров от записи

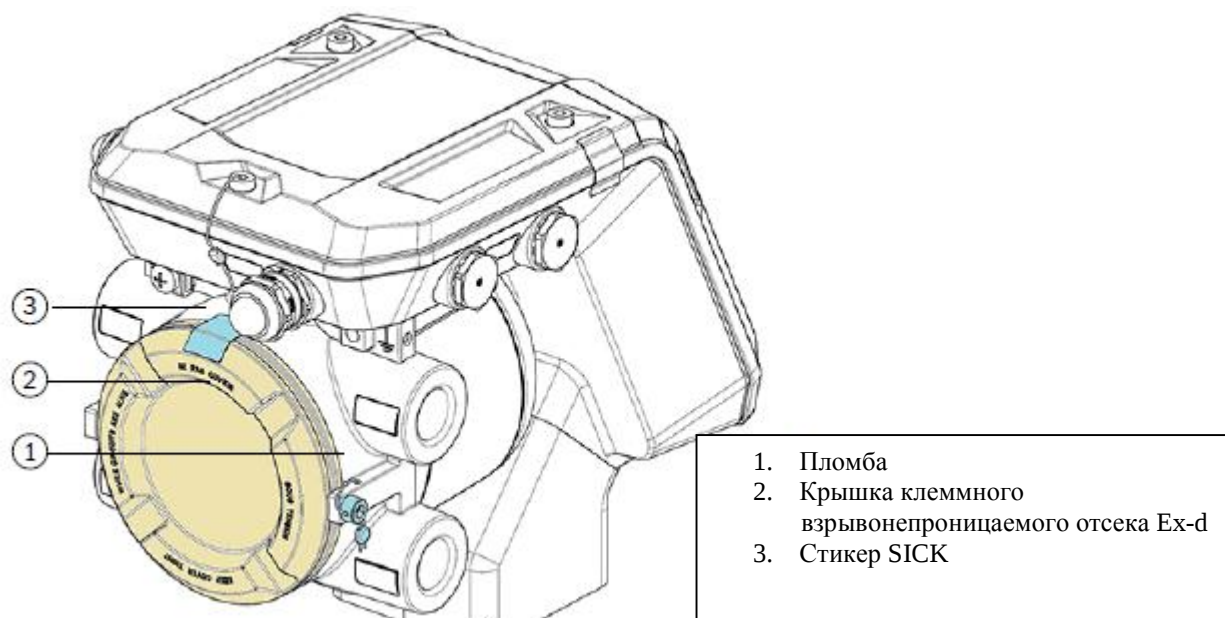


Рисунок 7 - Опломбирование взрывонепроницаемой оболочки Ex-d

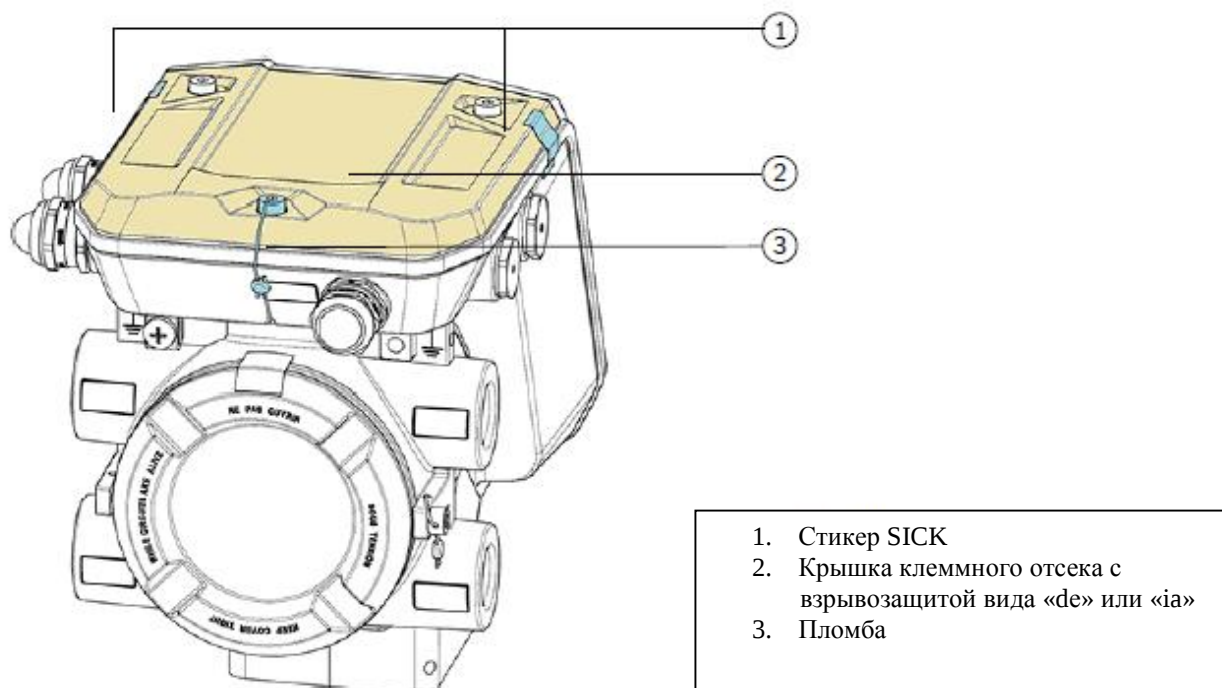


Рисунок 8 - Опломбирование клеммного отсека с взрывозащитой вида Exde или Exia

Опломбирование крышек приемопередатчиков при необходимости производится двумя стикерами фирмы-изготовителя, которые необходимо наклеивать на отверстия крепежных винтов.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 3 - Метрологические характеристики счетчиков

Модификация счетчика (количество лучей)	Допустимое рабочее давление эксплуатации, МПа ¹⁾	Метод проведения поверки	Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объемного расхода и объема газа при рабочих условиях, %	
			от Q_t до Q_{max}	от Q_{min} до Q_t
4 луча и 8 лучей	Не ограничено	При имитационной поверке счетчиков для типоразмеров DN200 и более (в том числе и для первичной поверки)	±0,5	±0,7
	Не ограничено	При имитационной поверке счетчиков для типоразмеров DN150 и менее	±0,7	±1,0
	Не ограничено	При поверке счетчиков на поверочной установке с пределами основной относительной погрешности ±0,3 % (на воздухе); при имитационной периодической поверке, при условии первичной поверки проливным методом	±0,5	±0,7

Модификация счетчика (количество лучей)	Допустимое рабочее давление эксплуатации, МПа ¹⁾	Метод проведения поверки	Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объемного расхода и объема газа при рабочих условиях , %																															
			от Q _t до Q _{max}	от Q _{min} до Q _t																														
4 луча и 8 лучей	Не выше 1,2	При поверке на поверочной установке с СКО не более 0,05 % при 11 измерениях, НСП не более 0,1 % на атм. давлении (на воздухе)	±0,3	±0,5																														
	от 0,1 до 24	При поверке на поверочной установке с пределами основной относительной погрешности ±0,23 % (на природном газе) ²⁾	±0,3	±0,5																														
1 луч (дублирующая система модификации и 2plex)	Не ограниченно	При имитационной поверке	±2,0	±3,0																														
		При поверке на поверочной установке (на воздухе или природном газе)	±1,0	±1,5																														
Повторяемость, %		0,05																																
Пределы допускаемой относительной погрешности счетчика при вычислении массового расхода, объемного расхода и объема газа, приведенных к стандартным условиям, ³⁾ %		±0,01																																
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения времени, %		±0,01																																
Примечания:																																		
1- Не может превышать расчётное давление счетчика, соответствующее классу фланцевого соединения																																		
2- Диапазоны допустимого рабочего давления эксплуатации счетчика с сохранением заявленных метрологических характеристик в зависимости от P _{fix} (давление газа при проливном методе поверки).																																		
<table><tr><th>Минимальное эксплуатационное давление, МПа</th><th>Максимальное эксплуатационное давление, МПа</th><th>p_{fix}, МПа</th></tr><tr><td>0,1</td><td>1,2</td><td>0,5</td></tr><tr><td>0,5</td><td>3</td><td>1</td></tr><tr><td>0,75</td><td>4,5</td><td>1,5</td></tr><tr><td>1</td><td>6</td><td>2</td></tr><tr><td>1,25</td><td>7,5</td><td>2,5</td></tr><tr><td>0,99</td><td>12</td><td>3</td></tr><tr><td>1,32</td><td>16</td><td>4</td></tr><tr><td>1,65</td><td>20</td><td>5</td></tr><tr><td>1,98</td><td>24</td><td>6</td></tr></table>					Минимальное эксплуатационное давление, МПа	Максимальное эксплуатационное давление, МПа	p _{fix} , МПа	0,1	1,2	0,5	0,5	3	1	0,75	4,5	1,5	1	6	2	1,25	7,5	2,5	0,99	12	3	1,32	16	4	1,65	20	5	1,98	24	6
Минимальное эксплуатационное давление, МПа	Максимальное эксплуатационное давление, МПа	p _{fix} , МПа																																
0,1	1,2	0,5																																
0,5	3	1																																
0,75	4,5	1,5																																
1	6	2																																
1,25	7,5	2,5																																
0,99	12	3																																
1,32	16	4																																
1,65	20	5																																
1,98	24	6																																

Рекомендуется выбирать давление p_{fix} наиболее приближенное к среднему рабочему давлению эксплуатации. 3- Указанная погрешность вычислений не содержит погрешности определения температуры, давления и цифро-аналоговых преобразований. Погрешность вычисления массового расхода объемного расхода и объема газа, приведенных к стандартным условиям, определяются в соответствии с действующими нормативными документами на системы измерений на базе ультразвуковых преобразователей расхода

Таблица 4 - Технические характеристики счетчиков

Измеряемые параметры	Объемный расход при рабочих условиях, объемный расход при стандартных условиях, объем при рабочих условиях, объем при стандартных условиях, скорость газа, скорость звука, массовый расход
Диапазон измерений расхода газа, м ³ /ч	от 5 до 120000 (представлен в таблице 5)
Номинальный диаметр трубопровода, мм	от 80 до 1400
Диапазон температур измеряемого газа, °C	от -46 до +180 от -194 до +280 (по запросу)
Диапазон давлений измеряемого газа, МПа	от атмосферного до 45
Диапазон значений скоростей потока измеряемого газа, м/с	от 0 до 61
Диапазон температур окружающей среды, °C	от -40 до +70 от -60 до +70 (по запросу)
Максимальная относительная влажность окружающей среды, %	95
Степень защиты от проникновения пыли, влаги и твердых тел по ГОСТ 14254-96	IP66/67
Напряжение питания постоянного тока, В	от 10,8 до 28,8
	от 6 до 16 (при использовании искробезопасного источника питания)
	10,8 (PowerIntechnology с резервной батареей 2 400 мАж, опционально)
Потребляемая мощность, Вт	от 0,45 до 2,45
Атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7
Габаритные размеры (в зависимости от типоразмера и типа марки стали корпуса) длина, мм высота, мм ширина (диаметр фланца), мм	от 240 до 2800 от 454 до 2015 от 190 до 1855
Масса, кг	от 75 до 12100
Средний срок службы, лет, не менее	20
Параметры взрывозащиты, соответствуют стандартам:	ATEX, IECEx TR TC 012/2011
Применяемые виды взрывозащиты	Взрывонепроницаемая оболочка - "d" Повышенная взрывозащита (клеммная коробка) - "e" Искробезопасная электрическая цепь - "ia" Оптическое излучение - "op is"

Измеряемые параметры	Объемный расход при рабочих условиях, объемный расход при стандартных условиях, объем при рабочих условиях, объем при стандартных условиях, скорость газа, скорость звука, массовый расход
Архивы	Стандартный Архив данных (6 000 записей) 2 Настраиваемых пользователем архива(по 6000 записей каждый)
Журналы	Журнал событий (1000 записей) Журнал параметров (250 записей) Журнал метрологически значимых параметров (50 записей)
Входные/Выходные сигналы	
Аналоговый выход	1 выход 4-20 мА, 250 Ом, Активный/Пассивный, оптически изолированный
Цифровые выходы	4 выхода Пассивные, электрически изолированные, типа открытый коллектор или NAMUR; Настраиваемые, максимальная частота 10кГц
Последовательные интерфейсы	Оптический инфракрасный интерфейс на дисплее
	RS485, 3 выхода, протокол MODBUS ASCII (или RTU)
	RS232 (RTS/CTS)
	HART-Master для подключения внешних датчиков давления и температуры
	Ethernet TCP, протокол MODBUS TCP
	Encoder

Таблица 5 - Диапазоны измерений расхода газа (от $Q_{\min}$ до $Q_{\max}$), пограничное значение расхода (Q_t), значение максимальной ($V_{\max}$) и пограничной скорости газа (V_t) в зависимости от типоразмера счетчика

Типоразмер счетчика	Расход газа в рабочих условиях, м ³ /ч			Скорость газа, м/с	
	$Q_{\min}$	Q_t	$Q_{\max}$	V_t	$V_{\max}$
DN80	5	40	1,000	2,5	61
DN100	8	65	1,600	2,6	63
DN150	16	100	3,000	1,7	52
DN200	20	160	4,500	1,6	44
DN250	25	240	7,000	1,5	44
DN300	35	310	8,000	1,5	39
DN350	45	420	10,000	1,5	36
DN400	60	550	14,000	1,5	38
DN450	100	700	17,000	1,5	37
DN500	130	850	20,000	1,5	35
DN550	150	1,000	24,000	1,5	35
DN600	180	1,200	32,000	1,5	39
DN650	240	1,400	35,000	1,5	36
DN700	280	1,700	40,000	1,5	36

Типоразмер счетчика	Расход газа в рабочих условиях, м ³ /ч			Скорость газа, м/с	
	Q _{min}	Q _t	Q _{max}	V _t	V _{max}
DN750	320	1,900	45,000	1,5	35
DN800	360	2,200	50,000	1,5	34
DN850	400	2,500	55,000	1,5	33
DN900	450	2,800	66,000	1,5	36
DN950	500	3,100	70,000	1,5	34
DN1000	550	3,400	80,000	1,5	35
DN1050	600	3,800	85,000	1,5	34
DN1100	650	4,100	90,000	1,5	32
DN1150	700	4,500	95,000	1,5	34
DN1200	750	4,800	100,000	1,5	30
DN1300	900	5,600	110,000	1,5	28
DN1400	1,000	6,500	120,000	1,5	27

Знак утверждения типа

наносят на титульный лист руководства по эксплуатации методом компьютерной графики в верхнем левом углу, на боковую панель счетчика в центре методом наклейки.

Комплектность средства измерений

Таблица 6 - Комплектность средства измерений.

Счетчик газа ультразвуковой FLOWSIC600-XT	1 шт.
Руководство по эксплуатации	1 шт.
Методика поверки	1 шт.
Программное обеспечение FLOWgate	1 шт.
Комплект заводской документации	1 шт.
Дополнительно в комплект могут входить:	
- комплект запасных частей - устройство для замены приемопередатчиков под давлением - ответные фланцы, прокладки, крепеж - прямые участки трубопровода, формирователь потока - кабель для передачи сигнала, барьеры искробезопасности - инфракрасный преобразователь - блок питания - датчики давления и температуры и т.д.	

Поверка

осуществляется по документу МП 0513-13-2016 «Инструкция. ГСИ. Счетчики газа ультразвуковые FLOWSIC600-XT. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИР» 30 сентября 2016 г.

Основные средства поверки:

- установка поверочная расходоизмерительная, диапазон задаваемого объемного расхода должен соответствовать рабочему диапазону поверяемого счетчика, с пределом основной относительной погрешности $\pm 0,23$ %

- установка поверочная расходоизмерительная со средним квадратическим отклонением результатов измерений не более 0,05 % при 11 независимых измерениях, и неисключенной систематической погрешности не превышающей 0,1 %, диапазон задаваемого объемного расхода должен соответствовать рабочему диапазону поверяемого счетчика;

- установка поверочная расходоизмерительная, диапазон задаваемого объемного расхода должен соответствовать рабочему диапазону поверяемого счетчика, с пределом основной относительной погрешности $\pm 0,3\%$;

- секундомер электронный с таймерным выходом СТЦ-2м, диапазон измерения и отработки интервалов времени от 0,01 до 9999,99 с, пределы погрешности измерения интервалов Т времени $\pm(15 \cdot 10^{-6}T + 0,01)$ (регистрационный номер 65349-16);

- частотомер электронно-счетный ЧЗ-63, диапазон измеряемых частот от 0,1 Гц до 200 МГц, по ДЛИ 2.721.007-02 ТО (регистрационный номер 9084-90);

- термометр сопротивления типа ТСП, пределы измерений от минус 20 °С до 70 °С, предел допускаемой погрешности $\pm 0,1\%$ (регистрационный номер 41891-09);

- манометр деформационный образцовый с условной шкалой МО с верхним пределом измерений 25 МПа, класс точности 0,25 (регистрационный номер 43816-10);

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение и контроль метрологических характеристик поверяемых СИ, с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке счетчика.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в ГОСТ 8.611-2013 «ГСИ. Расход и количество газа. Методика (метод) измерений с помощью ультразвуковых преобразователей расхода», в эксплуатационном документе.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к счетчикам газа ультразвуковым FLOWSIC600-XT

ГОСТ Р 8.618-2006 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объемного и массового расходов газа

Техническая документация фирмы «SICK AG», Германия

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06

Ижевск (3412)26-03-58
Иркутск (395)279-98-46
Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Киргизия (996)312-96-26-47

Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Казахстан (772)734-952-31

Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Таджикистан (992)427-82-92-69

Сургут (3462)77-98-35
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

<https://sick.nt-rt.ru/> || skm@nt-rt.ru