Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЬСТЕР Газэлектроника»

Почтовый адрес:

607224,

Нижегородская обл., Г. Арзамас, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 8 A, тел.: (83147) 2-10-70, 2-10-71.

факс: (83147) 3-54-41.

e-mail: info@gaselectro.nnov.ru http://www.gaselectro.ru



Комплект прямых участков (КПУ)

Назначение

Комплект прямых участков **КПУ** предназначен для комплектования узла учета газа с целью обеспечения учета объема газа, приведенного к стандартным условиям, в системе газоснабжения жилых, промышленных и сельскохозяйственных объектов согласно ПР 50.2.019-2006 «Методика выполнения измерений при помощи турбинных, ротационных и вихревых счетчиков».

КПУ обеспечивает формирования ламинарного потока газа, необходимого для нормальной работы турбинных счетчиков газа, и содержит места отбора давления, измерения температуры. Внутренняя полость КПУ, места отбора давления и измерения температуры выполнены согласно требований ПР 50.2.019-2006 и технической документации на счетчики газа. Места отбора давления и измерения температуры могут быть использованы для подключения контрольно-измерительных приборов, таких как датчики (преобразователи) давления, манометры, приборы для измерения перепада давления, термометры, преобразователи температуры и пр.

Состав изделия

В комплект поставки входят:

- участки трубопроводов до и после счетчика (присоединительные поверхности, длины участков, места отбора давления и температуры выполняются согласно опросного листа).
- акт измерений внутреннего диаметра трубопровода согласно приложения А к ПР 50.2.019-2006, заверенный представителем ФГУ «ЦСМ»
 - этикетка (паспорт)
 - сертификаты соответствия на материалы и комплектующие (по заказу).

Участки трубопроводов изготавливаются в строгом соответствии с ПБ-12-529-2003, при изготовлении применяется аттестованная по требованиям НАКС сварочная технология. Сварные стыки согласно СниП 42-01-2002 проходят неразрушающий контроль в полном объеме. Наружные поверхности имеют покрытие, выполненное методом порошковой окраски.

Технические характеристики

Протекающая среда – неоднородный по химическому составу природный газ по ГОСТ 5542, пропан, воздух, азот, инертные газы, а также другие неагрессивные очищенные и осушенные газы;

Диапазон температур окружающей и протекающей среды от минус 40 °C до плюс 70 °C.

Относительная влажность воздуха до 95%.

Рабочее давление не более: 1,6 МПа (16 кгс/см²). Диаметр условного прохода (Ду): от 50 до 150. Длина прямого участка L, не менее: 2 Ду.

Виды исполнения и примеры обозначения

Условное обозначение комплекта прямых участков (КПУ) включает следующие знаки:

1		2		3		4	5	6	7	8	9
КПУ	_	XXX	/	Χ	-	Χ	Χ	Χ	Χ	Χ	Χ

1 – наименование изделия

2 – диаметр условного прохода. Выбирается из ряда: 50, 80, 100, 150

3 – обозначение счетчика газа:

Р - ротационный счетчик газа RVG;

Т1- турбинный счетчик газа СГ;

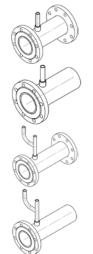
Т2- турбинный счетчик газа TRZ;

Примечание: по согласованию возможно изготовление прямых участков для других типов счетчиков

Графы 4-6: обозначение прямого участка до счетчика

 – обозначение длины прямого участка . указывается числом, кратным величине диаметра условного прохода. Например, для участка длиной 5Ду указывается цифра «5».

5 – обозначение типа участка до счетчика:



Исполнение 1

(присоединение фланцевое с обеих сторон, одно место отбора давления)

Исполнение 2

(присоединение фланцевое с одной стороны, одно место отбора давления)

Исполнение 3

(присоединение фланцевое с обеих сторон, два места отбора давления)

Исполнение 4

(присоединение фланцевое с одной стороны, два места отбора давления)

6 — резерв. По умолчанию обозначается «0».

Примечания к поз. 4, 5, 6:

- 1) фланцы исп.1 Ру16 по ГОСТ 12815, места подсоединения отбора давления с наружной резьбой G1/2;
- 2) в случае, если прямой участок **до** счетчика не заказывается, в графах 4, 5, 6 ставится знак «Х».

Графы 7-9: обозначение прямого участка после счетчика

 7 – обозначение длины прямого участка . указывается числом, кратным величине диаметра условного прохода.

8 – обозначение типа участка после счетчика:

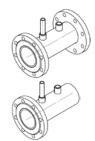


Исполнение **1**

(присоединение фланцевое с обеих сторон, место отбора давления, без места измерения температуры)

Исполнение 2

(присоединение фланцевое с одной стороны, место отбора давления, без места измерения температуры)



Исполнение 3

(присоединение фланцевое с обеих сторон, место отбора давления, с местом для измерения температуры)

Исполнение 4

(присоединение фланцевое с одной стороны, место отбора давления, с местом для измерения температуры)

- 9 исполнение гильзы отбора температуры :
 - 0 место измерения температуры отсутствует.
 - 1 приварная бобышка с резьбой М20х1,5 высотой 60 мм под гильзу датчика температуры.
 - 2-9 исполнение согласно заказа.

Примечания к поз.7, 8, 9:

- 1) фланцы исп.1 Ру16 по ГОСТ 12815, места подсоединения отбора давления с наружной резьбой G1/2;
- 2) в случае, если прямой участок после счетчика не заказывается, в графах 7, 8, 9 ставится знак «Х».

Примеры обозначений при заказе прямых участков

Пример записи при заказе прямых участков для счетчика RVG G160 Ду80, с длинами прямых участков 2Ду до счетчика с фланцевыми соединениями с обеих сторон, два места отбора давления; прямой участок 3 Ду после счетчика, с фланцевыми соединениями с обеих сторон, с бобышкой M20x1,5 внутр, под гильзу датчика температуры:

Комплект прямых участков КПУ-80/Р-230.331

Пример записи при заказе прямых участков для счетчика TRZ G250 Ду100, с длиной прямого участка 2Ду до счетчика с фланцевыми соединениями с обеих сторон, одно место отбора давления; после счетчика – отказ от заказа прямого участка:

Комплект прямых участков КПУ-100/T2-210.XXX

Пример записи при заказе прямых участков для счетчика СГ16МТ-800 Ду150, с длиной прямого участка 5Ду до счетчика с фланцевыми соединениями с одной стороны, одно место отбора давления; прямой участок 3Ду после счетчика с фланцевыми соединениями с обеих сторон, без отбора температуры:

Комплект прямых участков КПУ-150/Т1-520.310

Габаритные и присоединительные размеры

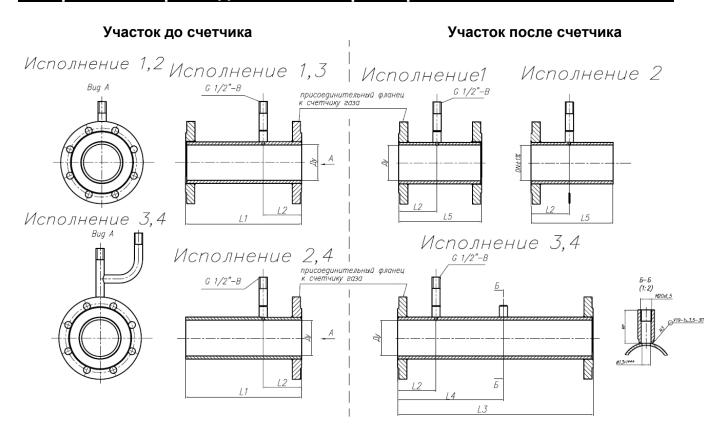


Таблица 1- Габаритные и присоединительные размеры прямых участков для счетчиков газа RVG и TRZ

					- p p - p	,			
№ п/п	Ду сч-ка	Условная длина до сч-ка исп. 1-4, Ду	L1,мм	L2,мм	Условная длина после сч-ка исп.3,4, Ду	L3,мм	L4,мм	Условная длина после сч-ка исп.1,2, Ду	L 5,мм
1	50	3Ду	200	100	5Ду	300	200	ЗДу	200
2	80	2Ду	200	100	3Ду	300	200	2Ду	200
3	100	2Ду	250	100	3Ду	350	220	2Ду	250
4	150	2Ду	350	150	3Ду	500	350	2Ду	300

Таблица 2 - Габаритные и присоединительные размеры прямых участков для счетчиков газа СГ

Таблица 2 Табаритые и привоединительные размеры примых участков для счетчиков таба от									
		Условная			Условная			Условная	
Nº	Ду	длина до	1 1 2 2 2 2	L2,мм	длина после	L3,мм	1.4.444	длина после	L5,мм
п/п	сч-ка	сч-ка исп.	L1,мм	LZ,MIN	сч-ка исп.3,4,	L3,MM	L4,мм	сч-ка исп.1,2,	L3,MM
		1-4, Ду			Ду			Ду	
	_								
1	50	5Ду	300	100	5Ду	300	200	3Ду	200
					_			-	
2	80	5Ду	450	100	5Ду	300	200	3Ду	250
		,			,			,	
3	100	5Ду	550	100	3Ду	350	220	3Ду	350
	100	о ду	000	. 0	~ Д)	000		<u>~</u> ду	000
4	150	50v	800	150	3 🗆 🗸	500	350	3 ∏.v	500
4	130	5Ду	000	130	ЗДу	300	330	ЗДу	300

Примечание: Фланцы исполнения 1 Ру16 по ГОСТ 12815