

КОМИТЕТ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ,
МЕТРОЛОГИИ И СЕРТИФИКАЦИИ
ПРИ СОВЕТЕ МИНИСТРОВ
РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ



COMMITTEE FOR STANDARDIZATION,
METROLOGY AND CERTIFICATION
UNDER COUNCIL OF MINISTERS
OF THE REPUBLIC OF BELARUS

СЕРТИФИКАТ

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

PATTERN APPROVAL CERTIFICATE
OF MEASURING INSTRUMENT



НОМЕР СЕРТИФИКАТА:
CERTIFICATE NUMBER:

3043

ДЕЙСТВИТЕЛЕН ДО:
VALID TILL:

01 ноября 2007 г.

Настоящий сертификат удостоверяет, что на основании решения НТК по метрологии (протокол № 10-2004 от 21 октября 2004 г.) утвержден тип

счетчики газа турбинные ЛГ-К-Ех (СГ),

**ОАО Ивано-Франковский завод "Промприбор", г. Ивано-Франковск,
Украина (UA),**

который зарегистрирован в Государственном реестре средств измерений под номером **РБ 03 07 0975 04** и допущен к применению в Республике Беларусь с 30 сентября 1999 года.

Описание типа средства измерений приведено в приложении и является неотъемлемой частью настоящего сертификата.

Председатель Комитета

В.Н. Корешков
21 октября 2004 г.

АННУЛИРОВАН



Продлен до

" " 20__ г.

Председатель Комитета

В.Н. Корешков
" " 20__ г.

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ
ИЗМЕРИТЕЛЬНОЙ ТЕХНИКИ ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕЕСТРА

СОГЛАСОВАНО

Директор Ивано-Франковс-
кого ГЦСМС

И. Петришин

" 30 " 2002 г.

Подлежит публикации
в открытой печати

Счетчики газа турбинные
*)
ИГ-К-Ех (СГ)

Внесены в Государственный
реестр средств измерительной техники,
допущенных к применению в Украине
Регистрационный № _____
Взамен № У 666-99

Выпускаются по ТУ У 3.48-05782912-023-2002

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Счетчики газа турбинные ИГ-К-Ех (СГ) *) (далее по тексту – счетчики)
предназначены для измерения объема природного газа по ГОСТ 5542-87 и
паров сжиженного углеводородного газа по ГОСТ 20448-90 и их учёта в том
числе коммерческого.

Область применения: коммунальные и промышленные предприятия.

О П И С А Н И Е

Счётчики состоят из двух основных узлов: измерителя и отсчётного
устройства, связанных между собой магнитной муфтой.

Измеритель вмонтирован в корпусе счётчика, который выполнен в виде
трубы с двумя присоединительными (входным и выходным) фланцами. Со сто-

*)

Обозначение в скобках – это обозначение счётчиков по требованию
потребителя при поставке их на экспорт.

роны входного фланца в корпусе счётчика установлен выпрямитель потока. Отсчётное устройство закреплено на корпусе счётчика с внешней стороны.

Измеритель состоит из турбинного колеса и зубчатой передачи.

Поток газа, протекающий через счётчики, вращает турбинное колесо. Вращательное движение турбинного колеса через зубчатую передачу и магнитную муфту передаётся к отсчётному устройству.

Отсчётное устройство обеспечивает индикацию измеряемого газа в кубических метрах и долях кубического метра при давлении и температуре газа, протекающего через счётчики, т.е. в рабочих условиях.

Счётчики оборудованы преобразователями импульсов, формирующими высокочастотные и низкочастотные сигналы.

Счётчики предназначены для работы с электронными корректорами и могут устанавливаться во взрывоопасных зонах. Искрозащита электрических цепей обеспечивается барьерами искрозащиты.

Счётчики выпускаются следующих типоразмеров:

- | | |
|---------------------|---------------------------------------|
| - G100; G160; G250 | - ЛГ-К-80-Ех (СГ-80); ^{*)} |
| - G160; G250; G400 | - ЛГ-К-100-Ех (СГ-100); ^{*)} |
| - G400; G650; G1000 | - ЛГ-К-150-Ех (СГ-150); ^{*)} |
| - G1000; G1600 | - ЛГ-К-200-Ех (СГ-200). ^{*)} |

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Основные технические характеристики счётчиков приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Основные технические характеристики

Типоразмер счётчика	Номинальный диаметр, DN, для испол- нения		Расход в рабочих условиях, м³/ч				Максималь- ное рабо- чее избы- точное давление, МПа
			Q _{max}	Q _{min} , с соотношением расходов			
				1: 10	1: 20	1: 30	
G100	B	80	160	16	8		0,63; 1,0; 1,6; 2,5; 4,0; 6,3; 8,0; 10,0
G160	B		250	25	13		
G250	A		400		20	13	
G160	C	100	250	25	13		
G250	B		400	40	20	13	
G400	A		650		32	20	
G400	B	150	650	65	32		
G650	B		1000	100	50	32	
G1000	A		1600		80	50	
G1000	B	200	1600	160	80	50	
G1600	A		2500	250	130	80	

Пределы основной относительной погрешности счётчиков при объёмных расходах составляют:

- $\pm 2,0$ % в диапазоне расходов $Q_{\min} < Q < Q_t$;

- $\pm 1,0$ % в диапазоне расходов $Q_t < Q < Q_{\max}$,

где Q_t - переходной расход, значение которого не более:

- $0,2 Q_{\max}$ для счётчиков с соотношением расходов 1: 10 и 1: 20;

- $0,15 Q_{\max}$ для счётчиков с соотношением расходов 1: 30.

Порог чувствительности счётчиков не превышает $0,02 Q_{\max}$.

Количество декад отсчётного устройства, m^3 , для типоразмеров

счётчиков составляет:

- G100; G160; G250; G400; G650 - 9999999,98;

- G1000; G1600 - 99999999,8.

Объём газа за один импульс выходного низкочастотного сигнала,

$m^3/имп$, для типоразмеров счётчиков:

- G100; G160; G250; G400; G650 - 1;

- G1000; G1600 - 10.

Счётчики функционируют в диапазоне температур окружающего воздуха

и измеряемой среды от минус 30 до 50 °C.

Габаритные размеры счётчиков, мм, не более:

- ЛГ-К-80-Ех (СГ-80)^{*)} - 240 х 341 х 366;

- ЛГ-К-100-Ех (СГ-100)^{*)} - 300 х 368 х 394;

- ЛГ-К-150-Ех (СГ-150)^{*)} - 450 х 438 х 463;

- ЛГ-К-200-Ех (СГ-200)^{*)} - 600 х 510 х 534.

Масса счётчиков, кг, не более:

- ЛГ-К-80-Ех (СГ-80)^{*)} - 45;

- ЛГ-К-100-Ех (СГ-100)^{*)} - 49;

- ЛГ-К-150-Ех (СГ-150)^{*)} - 106;

- ЛГ-К-200-Ех (СГ-200)^{*)} - 194.

Средний срок службы счётчиков не менее 20 лет.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Счётчики газа турбинные ЛГ-К-Ех (СГ)^{*)} соответствуют требованиям
ТУ у 3.48-05782912-023-2002.

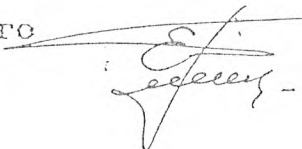
Изготовитель: ОАО Ивано-Франковский завод "Промприбор",

76000, г. Ивано-Франковськ,

ул. Ак. Сахарова, 23.

факс (03422) 3-22-05

Генеральный директор
ОАО "Ивано-Франковского
завода "Промприбор"



И. Дикий