

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ СОЮЗА ССР

СЧЕТЧИКИ ГАЗА СКОРОСТНЫЕ

ОБЩИЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ И МЕТОДЫ ИСПЫТАНИЙ

ΓΟCT 28724-90 (CT C3B 5641-89)

Издание официальное

E



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ СССР ПО УПРАВЛЕНИЮ КАЧЕСТВОМ ПРОДУКЦИИ И СТАНДАРТАМ Москва

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ СОЮЗА ССР

СЧЕТЧИКИ ГАЗА СКОРОСТНЫЕ

Общие технические требования и методы испытаний

ГОСТ 28724—90

Velocity gas meters. General technical requirements and test methods

(CT C3B 5641-89)

OKIT 42 1322

Дата введения 01.01.92

Настоящий стандарт устанавливает технические требования и методы испытаний к скоростным турбинным счетчикам газа (далее — счетчики) общепромышленного применения, предназначенным для измерения объема неагрессивных газов.

Стандарт устанавливает технические требования и методы испытаний к счетчикам, изготовляемым для нужд народного хозяй-

ства и экспорта.

Все требования настоящего стандарта являются обязательными.

1. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

1.1. Классификация и исполнения

1.1.1. Конструктивно счетчики подразделяют на:

счетчики (аксиальные) с длинным струенаправляющим элементом;

счетчики (аксиальные) с коротким струенаправляющим элементом;

радиальные.

Примечание. Соотношение длины и номинального внутреннего диаметра счетчика должно быть не менее 2:1— для счетчиков с длинным струеваправляющим элементом и 2:1 и менее— для счетчиков с коротким струеваправляющим элементом.

1.1.2. В зависимости от давления измеряемого газа счетчики подразделяют на:

счетчики низкого давления (с избыточным давлением до 0.005 МПа):

Издание официальное

Перепечатка воспрещена



счетчики среднего давления (с избыточным давлением от 0.005 до 0.6 МПа);

счетчики высокого давления (с избыточным давлением свыше

0,6 MΠa).

- 1.1.3. По защищенности от воздействия окружающей среды счетчики могут иметь исполнения: обыкновенное по ГОСТ 12997; защищенное от проникновения пыли, посторонних тел и воды по ГОСТ 14254; защищенное от агрессивной среды; взрывозащищенное по ГОСТ 22782.0.
- 1.1.4. По стойкости к механическим воздействиям счетчики подразделяют на исполнения: виброустойчивое и вибропрочное по ГОСТ 12997.
- 1.1.5. Отдельные составные части счетчиков могут иметь разные исполнения из указанных в пп. 1.1.3 и 1.1.4.

1.2. Основные параметры

1.2.1. Диаметры условных проходов должны выбираться из ряда: 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250, 300, 350, 400, 500, 600 мм.

1.2.2. Наибольшее избыточное рабочее давление газа в трубопроводе выбирают из ряда по ГОСТ 26349 и устанавливают в технических условиях на счетчики конкретного типа.

1.2.3. Основные параметры турбинных счетчиков газа должны

соответствовать приведенным в табл. 1.

Таблица 1

Диаметр условного	Наименьший расход,		Наибольший	Обозначение
	Q _{min} , м ⁵ /ч		расход	счетчика
прохода $D_{\mathbf{y}}$, мм	при	при	Q _{max} ,	по СТ СЭВ
	0,05 $Q_{ m max}^*$	0,1 Q _{max}	M³/t	5641—89
50 65 80 100 150 200 250 300 400 500	3,2 5 — 20 — 80 130 200 320 500	6,5 10 20 40 80 160 250 400 650 1000 1600	65 1:00 200 400 800 1600 2500 4000 6500 10000	G 40 G 65 G 259 G 1000 G 1600 G 2500 G 4000 G 6500

^{*} По согласованию с потребителем.

Примечание. Значения расхода установлены для воздуха плотностью $1.2~{\rm kr/m^3}.$

^{1.2.4.} Габаритные и присоединительные размеры устанавливают в технических условиях на счетчики конкретного типа.

1.3. Метрологические характеристики

1.3.1. Пределы допускаемой относительной погрешности счетчиков должны выбираться из значений, приведенных в табл. 2.

Таблица 2

_	Пределы допускаемой относительной погрешности, %, в диапазонах расхода		
Вид счетчика	$Q_{\min} \leqslant Q < 0.2 Q_{\max}$	0,2 Q _{max} <q<q<sub>max</q<q<sub>	
Радиальный	±2,0	±1,0	
Аксиальный с длинным струенаправляющим эле- ментом	±2.0 ±2,5; ±3,0	±1,0 ±1,5; ±2,5	
Аксиальный с коротким струенаправляющим элемен- том	±3.0	±2,0; ±1,5	

 Π р и м е ч а н и е. По согласованию с потребителем допускается устанавливать другие значения пределов допускаемой относительной погрешности.

- 1.3.2. Порог чувствительности должен устанавливаться в технических условиях на счетчики конкретного типа.
- 1.4. По устойчивости и прочности к воздействию температуры и влажности окружающего воздуха счетчики должны соответствовать группе исполнения В4 по ГОСТ 12997. Допускаются другие исполнения по ГОСТ 12997.
- 1.5. По устойчивости и прочности к воздействию синусоидальных вибраций счетчики должны соответствовать группе исполнения L_3 по ГОСТ 12997.
- 1.6. Потеря давления должна устанавливаться в технических условиях на счетчики конкретного типа.
- 1.7. Требования к счетчикам в транспортной таре по ГОСТ 12997. Конкретный вид механической нагрузки устанавливается в технических условиях на счетчики конкретного типа.
- 1.8. Счетчики должны быть изготовлены из материалов, устойчивых к коррозии, химическим воздействиям измеряемого газа и его конденсатов, и мало изменяющихся вследствие старения, или должны иметь соответствующую защиту поверхностей.
- 1.9. Для счетчиков следует устанавливать номенклатуру показателей надежности по ГОСТ 27—883:

среднюю наработку на отказ; средний срок службы.

Средняя наработка на отказ счетчиков — 40000—100000 ч (75000—150000) * ч.

Средний срок службы счетчиков — 6—12 лет.

1.10. Требования к дополнительной погрешности, вызванной отклонением параметров питания и воздействием внешних влияющих факторов, к массе, к мощности, к отсчетному устройству и методы испытаний к ним должны быть приведены в технических условиях на счетчики конкретного типа.

1.11. Счетчики, предназначенные для экспорта, должны соответствовать требованиям ГОСТ 17532 и требованиям договора с

внешнеэкономической организацией.

1.12. Требования безопасности

- 1.12.1. Счетчики должны быть прочными и герметичными при наибольшем избыточном рабочем давлении.
- 1.12.2. Безопасность конструкции счетчиков газа, имеющих электрическое питание,— по ГОСТ 13033.

Электрическое сопротивление и электрическая прочность изоляции — по ГОСТ 21657.

- 1.12.3. Безопасность монтажа и эксплуатации по техническим условиям на счетчики комкретного типа.
- 1.13. Требования к маркировке, упаковке, транспортированию **и хр**анению .
- 1.13.1. Требования к маркировке, упаковке и транспортированию по ГОСТ 12997 и техническим условиям на счетчики конкретного типа. Направление потока измеряемой среды должно быть обозначено стрелкой (без возможности ее удаления) на входном патрубке или корпусе счетчика.

1.14. Показатели, устанавливаемые в технических условиях на

счетчики конкретного типа, выбираются из приложения 1.

1.15. Перечень организационно-методических и общетехнических стандартов, необходимых при разработке технических условий на счетчики конкретного типа, устанавливается в приложении 2.

2. МЕТОДЫ ИСПЫТАНИЙ

- 2.1. Правила приемки
- 2.1.1. Для проверки соответствия счетчиков требованиям настоящего стандарта должны проводиться государственные приемочные и контрольные, приемосдаточные, периодические и типовые испытания и контрольные испытания на надежность.
 - 2.1.2. Порядок проведения государственных приемочных и кон-

трольных испытаний — по ГОСТ 8.001.

^{*} C 01.01.95

2.1.3. При приемосдаточных испытаниях каждый счетчик проверяется на соответствие требованиям, установленным в технических условиях на счетчики конкретного типа.

Перед приемосдаточными испытаниями каждый счетчик должен проходить технологическую приработку.

Счетчики, не выдержавшие приемосдаточные испытания, после устранения неисправностей вторично подвергают испытаниям по пунктам несоответствия и пунктам, по которым испытания не проводились.

2.1.4. Периодическим испытаниям следует подвергать не реже раза в год не менее трех счетчиков-представителей по типоразмерному ряду диаметров условного прохода, прошедших приемосдаточные испытания. Объем, последовательность периодических испытаний должны быть установлены в технических условиях на счетчики конкретного типа.

При несоответствии счетчиков хотя бы одному из указанных требований проводят повторные испытания удвоенного числа счетчиков.

При повторных испытаниях допускается проводить проверку в сокращенном объеме, но обязательно по пунктам несоответствия. Результаты повторных испытаний являются окончательными.

- 2.1.5. Типовые испытания по ГОСТ 12997.
- 2.1.6. Порядок проведения контрольных испытаний на надежность по ГОСТ 27883.

Критерии отказов счетчика должны устанавливаться в технических условиях на счетчики конкретного типа.

Счетчики, отобранные для проведения контрольных испытаний на безотказность, другим видам испытаний, входящих в объем периодических, не подвергают.

2.2. Условия проведения испытаний

Рабочее положение счетчика в соответствии с техническими условиями на счетчики конкретного типа;

длина прямого участка трубопровода (равного со счетчиком диаметра) до счетчика должна быть не менее десяти и после него не менее пяти условных проходов;

измеряемая среда— воздух или другой газ по техническим условиям на счетчики конкретного типа;

температура измеряемого газа и окружающего воздуха ($20\pm\pm5$) °C;

относительная влажность окружающего воздуха от 30 до 80%; изменение температуры измеряемого газа в течение поверки не должно превышать 1°С;

отсутствие внешних магнитных полей, кроме земного, вибрации, тряски и ударов, влияющих на работу счетчика;

отклонение напряжения питания от номинального значения не более $\pm 2\,\%$ при частоте питания переменного тока (50 ± 1) Гң, для счетчиков, имеющих электрическое питание;

время выдержки счетчика (отдельных его блоков) перед началом испытаний при включенном питании — по техническим ус-

ловиям на счетчики конкретного типа;

перед проверкой счетчик газа должен выдерживаться в поме-

щении, в котором проводится проверка, не менее 3 ч.

2.3. Дополнительные погрешности должны определяться при условиях, изложенных в п. 2.2, для всех влияющих величин, кроме определяемой.

2.4. Проверку на соответствие пп. 1.1.3; 1.2.1; 1.2.2; 1.2.4; 1.4; 1.5; 1.9; 1.12 следует проводить внешним осмотром, соответствующими измерениями и сличением с технической документацией, утвержденной в установленном порядке.

2.5. Определение относительной погрешности

2.5.1. Определение относительной погрешности счетчиков сле-

дует проводить при условиях, изложенных в п. 2.2.

2.5.2. Определение относительной погрешности счетчиков следует проводить при расходах, установленных в технических условиях на счетчики конкретного типа.

Точность установления расхода — по техническим условиям на

счетчики конкретного типа.

При государственных приемочных и контрольных испытаниях и периодических испытаниях относительную погрешность следует определять дополнительно на одном из расходов в диапазоне (0.9-1) Q_{max} .

На каждом из указанных значений расхода производить неменее трех измерений по проверяемому счетчику и образцовому

средству измерения.

Относительную погрешность (δ_i) счетчика в процентах определяют по формуле

$$\delta_i = \frac{V_c - \boldsymbol{V}_{o6p}}{\boldsymbol{V}_{o6p}} \cdot 100,$$

где $V_{\rm c}$ — объем газа по поверяемому счетчику, м³ (равный $V_{\rm c}$ = KN, где N — число импульсов, зарегистрированное счетчиком; К — коэффициент преобразования счетчика, значение которого указывается на шкале отсчетного механизма или в паспорте конкретного счетчика);

 $V_{\rm obp}$ — объем газа (воздуха) по образцовому средству, м 3 .

Относительная погрешность счетчика должна находиться в пределах, приведенных в п. 1.3.1.

2.6. Испытание на прочность и герметичность устанавливается в технических условиях на счетчики конкретного типа.

2.7. Испытание счетчиков на воздействие твердых тел (пыли) и воды — по ГОСТ 14254 и ГОСТ 12997.

2.8. Испытание счетчиков, защищенных от агрессивной среды, — по техническим условиям на счетчики конкретного типа.

2.9. Испытание счетчиков на устойчивость и прочность к воздействию температуры и влажности окружающей среды — по ГОСТ 12997.

2.10. Испытание счетчиков на воздействие синусоидальной виб-

рации — по ГОСТ 12997.

2.11. Проверка потери давления устанавливается в техничес-

ких условиях на счетчики конкретного типа.

2.12. Испытание счетчиков в транспортной таре — по ГОСТ 12997.

По согласованию изготовителя с потребителем допускается время выдержки в камере при испытании на воздействие повы-

шенной влажности — 6 ч.

Счетчики считаются выдержавшими испытание, если послеокончания испытаний их внешний вид и характеристики соответствуют требованиям технических условий на счетчики конкретноготипа.

2.13. Испытания на надежность проводят по методике, установленной в технических условиях на счетчики конкретного типав соответствии с планами контрольных испытаний по ГОСТ 27.410.

2.14. Испытательное оборудование, стенды и устройства, применяемые при испытаниях, должны иметь паспорт и быть аттестованы в соответствии с ГОСТ 24555.

2.15. Допускается применять другие методы проведения испытаний по пп. 2.1—2.14, обеспечивающие выполнение технических требований настоящего стандарта.

ПЕРЕЧЕНЬ

показателей, устанавливаемых в технических условиях на счетчики конкретного типа

Таблица 3

Номер показателя	Наименование показателя
	1. Показатели назначения
1.1 1.2 1.3 1.4 1.5 1.6	Пределы допускаемой относительной погрешности, % Наименьший расход, м³/ч Номинальный расход, м³/ч Наибольший расход, м³/ч Порог чувствительности, м³/ч Диаметр условного прохода, мм Исполнения по устойчивости к окружающей среде
1.8 1.9 1.10	Исполнения по устойчивости к механическим воздействиям Параметры измеряемой среды Дополнительные погрешности от воздействия внешних влияющих факторов
1.11	Дополнительные погрешности, вызванные отклонением параметров питания (для счетчиков газа с электрическим питанием)
1.12 1.13 1.14 1.15 1.16	Потеря давления, МПа Габаритные, установочные и присоединительные размеры, мм Материалы деталей, соприкасающихся с измеряемой средой Наименьшая цена деления, м ³ Емкость счетного механизма, м ³
	2. Показатели надежности
2.1 2.2	Средняя наработка на отказ, ч Средний срок службы, лет
	3. Показатели экономичного использования материалов, энергии
3.1 3.2	Масса изделия, кг Потребляемая мощность, В · А
	4. Показатели транспортабельности
4.1 4.2	Устойчивость к механическим воздействиям в упаковке при транспортировании Устойчивость к воздействию температуры и влажности в упаковке при транспортировании

Продолжение табл. 3

Номер показателя	Наименование показателя
	5. Показатели безопасности
5.1 5.2	Прочность и герметичность, кПа, МПа Электрическая прочность изоляции (для счетчиков газа с
5.3 5.4	электрическим питанием) Электрическое сопротивление изоляции (для счетчиков газа с электрическим питанием), МОм
3.4	Безопасность монтажа и эксплуатации 6. Показатели экологии
6.1 5	Материалы, соприкасающиеся с измеряемой средой
	7. Гарантин
7.1 7.2	Гарантийный срок эксплуатации, мес. Гарантийный срок хранения, мес.
	8. Прочие показатели
8.1 8.2 8.3 8.4	Маркировка Упаковка Условия хранения Условия транспортирования

ПЕРЕЧЕНЬ

организационно-методических и общетехнических стандартов, используемых при разработке технических условий на конкретные типы счетчиков

I'OCT 8.001-80	ГСИ. Организация и порядок проведения госу-
FOCT 8.383-80	дарственных испытаний средств измерения. ГСИ. Государственные испытания средств изме-
FOCT 9.032—74	рения. Основные положения. FC3KC. Покрытия лакокрасочные. Классифика-
FOCT 12.1.011—78	ция и обозначения. ССБТ. Смеси взрывоопасные. Классификация и
ΓΟCT 12.2.007.0—75	методы испытаний. ССБТ. Изделия электрические. Общие требова-
ГОСТ 12.2.020—76	ния безопасности. ССБТ. Электрооборудование взрывозащищенное, Термины и определения. Классификация. Мар-
FOCT 12.2.021—76	кировка. ССБТ. Электрооборудование взрывозащищенное. Порядок согласования технической документа-
FOCT 15.001—88	гии, проведение испытаний. Система разработки и постановки продукции на производство. Продукция производственно-тех-
ΓΟCT 27.410—87	нического назначения. Надежность в технике. Методы контроля пока- зателей надежности и планы контрольных ис-
ГОСТ 166—80	пытаний на надежность. Штангенциркули. Типы. Основные параметры. Технические требования.
ГОСТ 427—75	Линейки измерительные металлические. Основные параметры и размеры. Технические требо-
ΓΟCT 515—77	вания. Бумага упаковочная битумированная и дегтевая. Технические условия.
FOCT 2991—85	Ящики дощатые неразборные для грузов массой до 500 кг. Общие технические условия.
ΓΟCT 3956—76 ΓΟCT 5365—83	Силикатель технический. Технические условия. Приборы измерительные. Циферблаты и шкалы. Общие технические требования.
ΓΟCT 6521—72	Манометры и вакуумметры деформационные образцовые с условными шкалами. Общие технические условия.
FOCT 8711—78	Амперметры и вольтметры. Технические требования.
ΓCCT 9142-84*	Ящики из гофрированного картона. Общие тех- нические условия.
ΓΟCT 9245—79	Потенциометры постоянного тока измерительные.
ГОСТ 9569—79 ГОСТ 10354—82	ные. Бумага парафинированная. Текнические условия. Пленка полиэтиленовая. Технические условия.

С 01.01.92 вводится в действие ГОСТ 9142-90.

FOCT 12969—67	Таблички для машин и приборов. Технические
	требования.
ГОСТ 12971—67	Таблички прямоугольные для машин и прибо- ров. Размеры.
ΓΟCT 12997—84	ров. Размеры. Изделия ГСП. Общие технические условия ма-
	шин и приборов.
TOCT 13033-84	ГСП. Приборы и средства автоматизации электрические аналоговые. Общие технические усло-
	вия.
FOCT 14192-77	Маркировка грузов.
ΓOCT 14254—80	Изделия электрические. Оболочки. Степени защиты. Методы испытаний выдачи заключений и
· •	свидетельств.
FOCT 15150—69	Машины, приборы и другие технические изде-
	лия. Исполнения для различных климатических
	районов. Категории, условия эксплуатации, кранение и транспортирование в части воздействия
$(\mathbf{x}_{i}, \mathbf{x}_{i}, x$	климатических факторов внешней среды.
TOCT 15528-86	Средства измерений расхода, объема или мас-
	сы протекающих жидкости и газа. Термины и
****************	определения. Изделия ГСП, предназначенные для районов с
FOCT 17532—84	тропическим климатом. Общие технические тре-
	бования. Правила приемки. Методы испытаний.
FOCT 21657—83	Электрическая изоляция изделий ГСП. Техни-
FOCT poper on	ческие требования. Методы испытаний. Средства измерений электрических и магнитных
ГОСТ 22261—82	величин. Общие технические условия.
FOCT 22782.0—81	Электрооборудование взрывозащищенное. Об-
	щие технические требования и методы испыта-
ΓΟCT 22782.6—81	ний. Электрооборудование взрывозащищенное с ви-
1001 22/02.001	дом взрывозащиты «взрывонепроницаемая обо-
	лочка». Технические требования и методы испы-
TOOT MADE OF	таний.
TOCT 24297—87	Входной контроль продукции. Основные положения.
FOCT 24555-81	СГИП. Порядок аттестации испытательного обо-
	рудования. Основные положения.
FOCT 26349—84	Соединения трубопроводов и арматура. Давления номинальные, условные. Ряды.
TOCT 26828-86	Изделия машиностроения и приборостроемия.
	Маркировка.
TOCT 27883—88	Средства измерения и управления технологиче-
	скими процессами. Надежность. Общие требования и методы испытаний.
	нил и методы испытания,

информационные данные

1. РАЗРАБОТАН И ВНЕСЕН Межотраслевым государственным объединением по разработке и производству приборов промышленного контроля и регулирования технологических процессов

РАЗРАБОТЧИКИ

- А. М. Маляренко; И. Н. Иванов; И. Р. Янбухтин, канд. техн. наук; З. И. Косиковская; М. П. Поспелова; В. А. Федоров
- 2. УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 01.11.90 № 2785
- 3. Срок первой проверки 1996 г., периодичность проверки 5 лет
- 4. Стандарт соответствует СТ СЭВ 5641-89
- 5. ВЗАМЕН ГОСТ 4.158-85 (в части счетчиков скоростных)
- 6. ССЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

Обозначение НТД, на который дана ссылка	Номер пункта, подпункта, приложения	
FOCT 8.001—80	2.1.2; приложение 2	
ГОСТ 8.383—80	Приложение 2	
FOCT 9.032—74	Приложение 2	
FOCT 12.1.01178	Приложение 2	
ΓOCT 12.2.007.0—75	Приложение 2	
OCT 12.2.008—75	13.2	
FOCT 12.2.020—76	Приложение 2	
FOCT 12.2.021—76	Приложение 2	
COCT 15.001—88	Приложение 2	
TOCT 27.410—87	2.13; приложение 2	
TOCT 16689	Приложение 2	
OCT 427—75	Приложение 2	
COCT 515—77	Приложение 2	
COCT 2991—85	Приложение 2	
COCT 3956—76	Приложение 2	
COCT 5365—83	Приложение 2	
OCT 6521—72	Приложение 2	
OCT 8711—78	Приложение 2	
TOCT 9142-84	Приложение 2	
OCT 9245—79	Приложение 2	
OCT 9569—79	Приложение 2	
COCT 10354—82	Приложение 2	

Продолжение

Обозначение НТД, на который	Номер пункта, подпункта,
дана ссылка	приложения
ГОСТ 12969—67	Приложение 2
ГОСТ 12971—67	Приложение 2
FOCT 12997—84	1.1.3; 1.1.4; 1.5; 1.7; 1.13.1; 2.7; 2.9; 2.10; 2.12 Приложение 2
FOCT 13033—84	1.12.2; приложение 2
FOCT 14192—77	Приложение 2
FOCT 14254—80	1.1.3; 2.7; приложение 2
FOCT 15150—69	1.12.2; приложение 2
FOCT 15528—86	Приложение 2
FOCT 17532—84	1.11; приложение 2
FOCT 21657—83	1.12.2; приложение 2
FOCT 22261—82	Приложение 2
FOCT 22782.0—81	1.1.3; приложение 2
ΓΟCT 22782.6—81 ΓΟCT 24297—87	Приложение 2 Приложение 2 2.14
ГОСТ 24555—81	2.14
ГОСТ 26349—84	1.2.2; приложение 2
ГОСТ 26828—86	Приложение 2
ГОСТ 27883—88	1.9; 2.1.5; приложение 2

Редактор И. В. Виноградская Технический редактор В. Н. Прусакова Корректор В. М. Смирнова

Сдано в набор 30.11.90 Подп. в печ. 27 11.90 1,0 усл. печ. л. 1,0 усл. кр.-отт. 0,85 уч.-изд. л. Тир. 8000