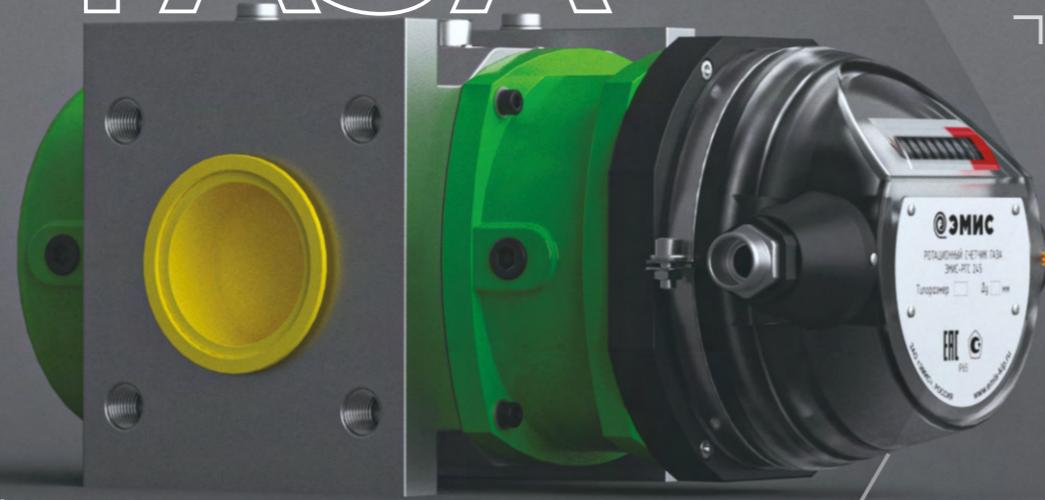


» РОТАЦИОННЫЙ  
СЧЁТЧИК

ГАЗА



**ЭМИС-РГС 245**

[emis-kip.ru](http://emis-kip.ru)

## ОБЛАСТИ ПРИМЕНЕНИЯ

Ротационные счетчики газа ЭМИС-РГС 245 предназначен для измерения природного газа, попутного нефтяного газа, воздуха, азота, бутана, этилена и других газовых сред.

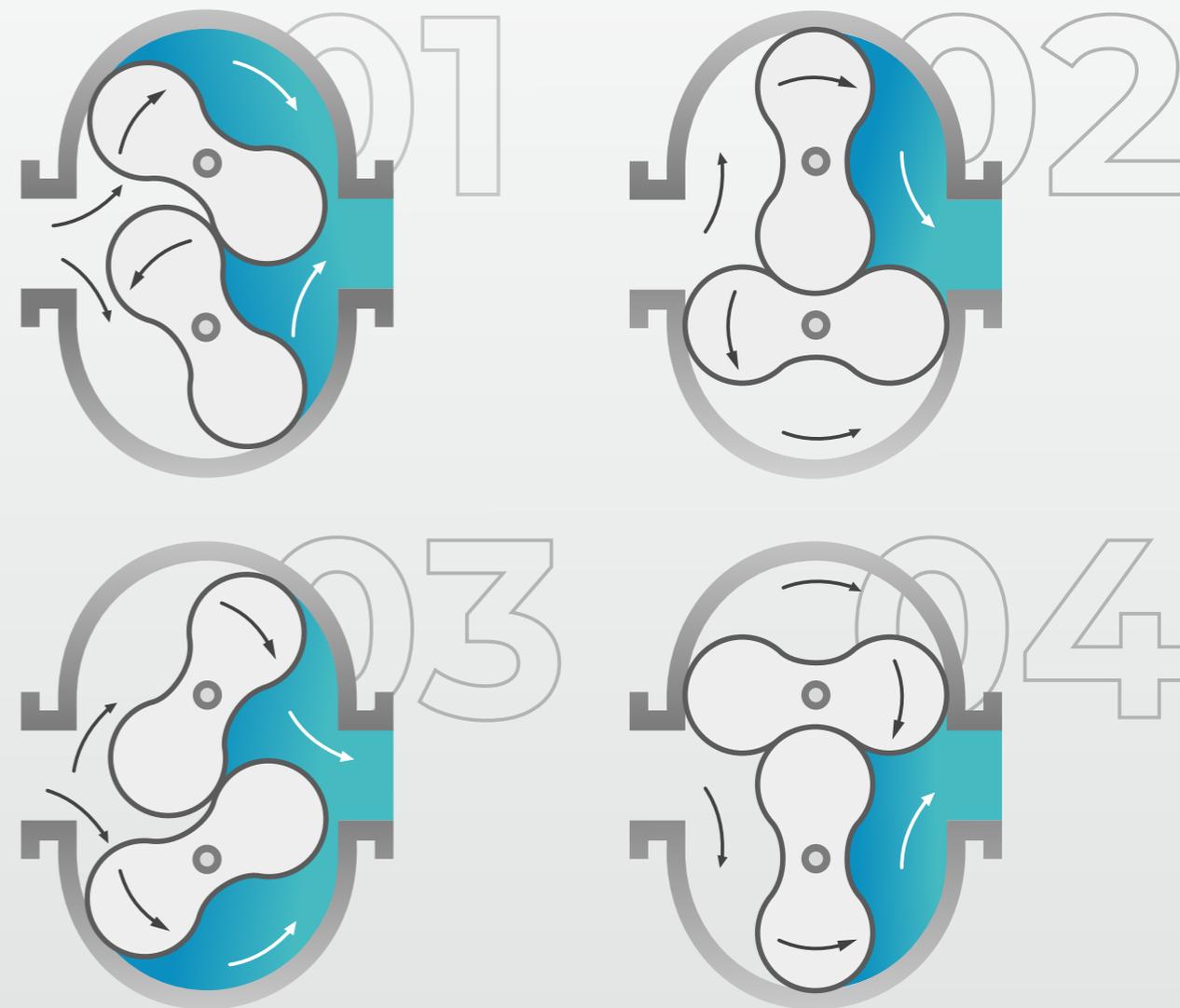
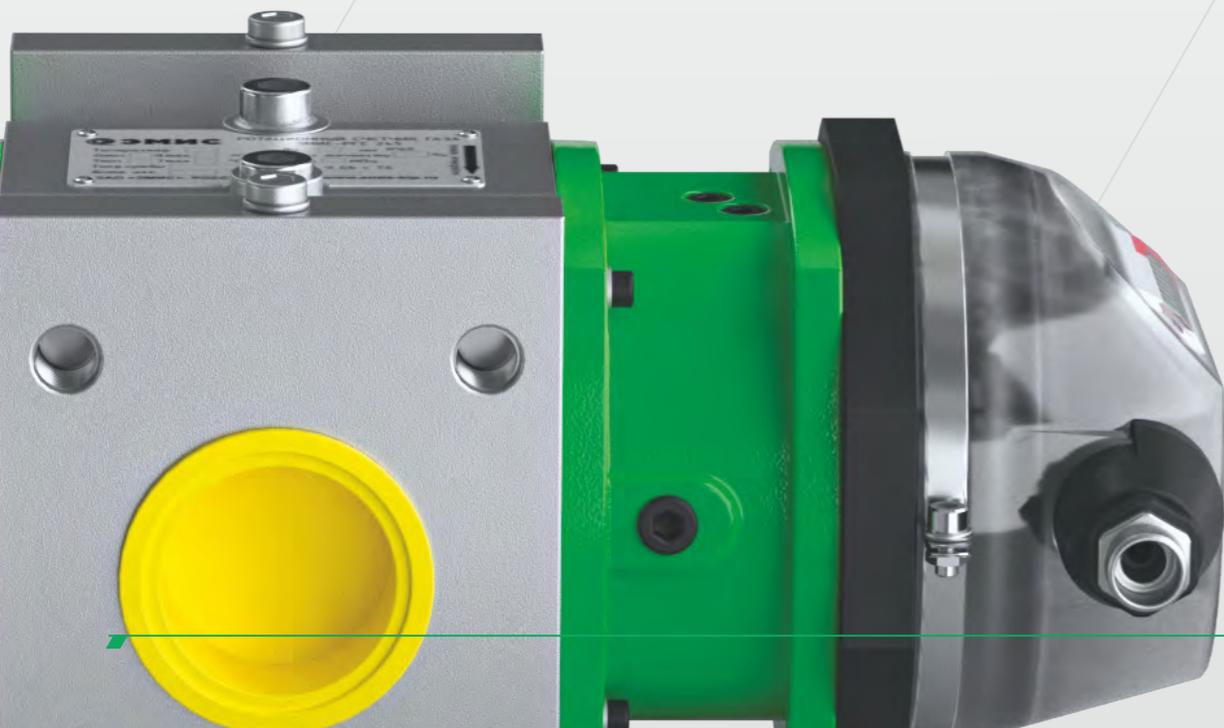
Отрасли промышленности: газовая (ГРПШ, ПУРГ и пр.); нефтегазовая; химическая; нефтеперерабатывающая.



## ПРИНЦИП РАБОТЫ

Счетчик работает по принципу вытеснения определенного объема газа вращающимися роторами. Роторы счетчика, имеющие форму «восьмерки», за счет разницы давлений на входе и выходе синхронно вращаются в противоположных направлениях, отсекают определенный объем газа и вытесняют его в направлении движения газа в трубе.

Объем вытесненного газа определяется объемом измерительной камеры счетчика, образованной внутренней поверхностью корпуса и поверхностями двух роторов.

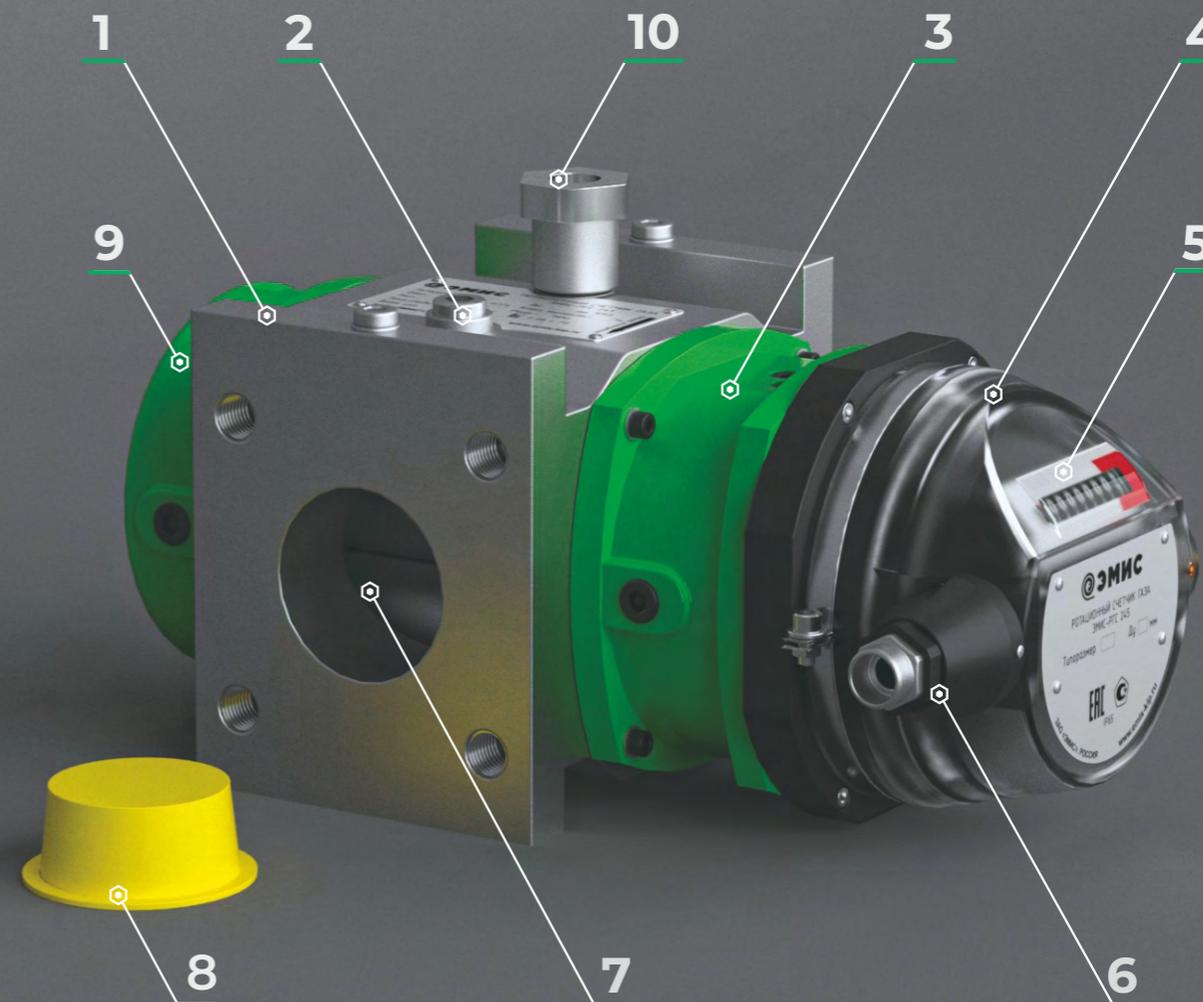


# УСТРОЙСТВО СЧЕТЧИКА

- 1 Корпус \*
- 2 Штутцер для монтажа датчика давления (по доп. заказу) \*\*
- 3 Крышка редуктора
- 4 Корпус счетного механизма
- 5 Роликовый сумматор
- 6 Низкочастотный датчик импульсов (по доп. заказу)
- 7 Роторы счетчика
- 8 Фланцевая крышка
- 9 Крышка синхронизатора
- 10 Гильза для монтажа датчика температуры (по доп. заказу) \*\*

\* Все счётчики ЭМИС-РГС , кроме G10, имеют отверстия для монтажа ДПД

\*\* Резьба для подключения датчика давления, датчика температуры и датчика перепада давления K1/4 (1/4" NPT)



# ХАРАКТЕРИСТИКИ



**ЭМИС**

измеряемая среда	газ и газовые смеси
типоразмер	G10...G1000
диаметр условного прохода, мм	25...200
класс точности	0,6; 1,0
давление измеряемой среды, МПа	до 1,6
температура измеряемой среды, °C	-30...+80
температура окружающей среды, °C	-40...+60
выходные сигналы	Импульсный (геркон)
взрывозащита	II Gb с IIC T6 X, 1Ex ia IIC T6 Gb X
пылевлагозащита	IP 65
интервал между поверками, лет	6

## ДИАПАЗОНЫ РАСХОДОВ

Типо-размер	Диаметр условного прохода Ду, мм	Динамический диапазон	Q <sub>min</sub> , м <sup>3</sup> /ч	Q <sub>max</sub> , м <sup>3</sup> /ч	Падение давления при Q <sub>max</sub> не более, кПа
G10	25	1:40	0,4	16	0,05
G16	50	1:50	0,5	25	0,07
G25	50	1:80	0,5	40	0,13
G40	50	1:130	0,5	65	0,13
G65	50	1:200	0,5	100	0,16
G100	80	1:250	0,8	160	0,19
G160-80	80	1:160	1,6	250	0,32
G160-100	100	1:160	1,6	250	0,32
G250	100	1:200	2,0	400	0,55
G400-100	100	1:200	3,2	650	0,65
G400-150	150	1:100	6,5	650	0,35
G650	150	1:100	10,0	1000	0,49
G1000	200	1:100	16	1600	0,55

Типоразмер	Диаметр условного прохода Ду, мм	Переходное значение расхода, Q <sub>t</sub>
G10	25	0,15 · Q <sub>max</sub>
G16	50	0,10 · Q <sub>max</sub>
G25-G1000	50-200	0,05 · Q <sub>max</sub>

Во всем диапазоне расходов счетчик не требует наличия прямых участков до и после места установки, а также установки дополнительных устройств, выравнивающих профиль потока (струевыпрямителей и пр.).

## НАПРАВЛЕНИЕ ПОТОКА

Положение счетчика при монтаже на горизонтальном участке трубопровода



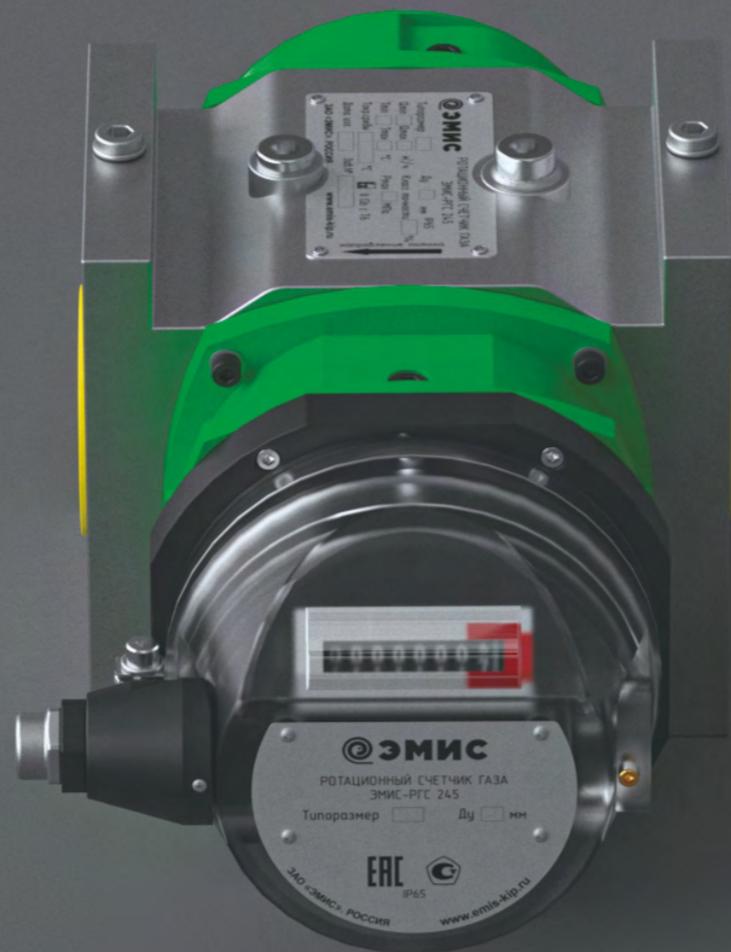
ВОЗМОЖНО НАПРАВЛЕНИЕ ПОТОКА СЛЕВА-НАПРАВО И СПРАВА-НАЛЕВО

Положение счетчика при монтаже на вертикальном участке трубопровода



ВОЗМОЖНО НАПРАВЛЕНИЕ ПОТОКА СВЕРХУ ВНИЗ И СНИЗУ ВВЕРХ

## ОСОБЕННОСТИ И ПРЕИМУЩЕСТВА



**ЭМИС**

- » Широкий модельный ряд G10-G1000
- » МПИ 6 лет
- » Высокая точность измерений объема газа (исполнение с погрешностью  $\pm 0,6\%$  по спец.заказу)
- » Совместим по габаритным размерам и сопоставим по расходам с аналогами
- » Возможность монтажа датчиков температуры, датчиков давления и перепада давления в корпус счетчика для совместной работы с электронным корректором объема газа
- » Отсутствие требований к прямым участкам до и после места установки счетчика
- » Установка на горизонтальном и вертикальном участках трубопровода
- » Возможность изменения направления потока

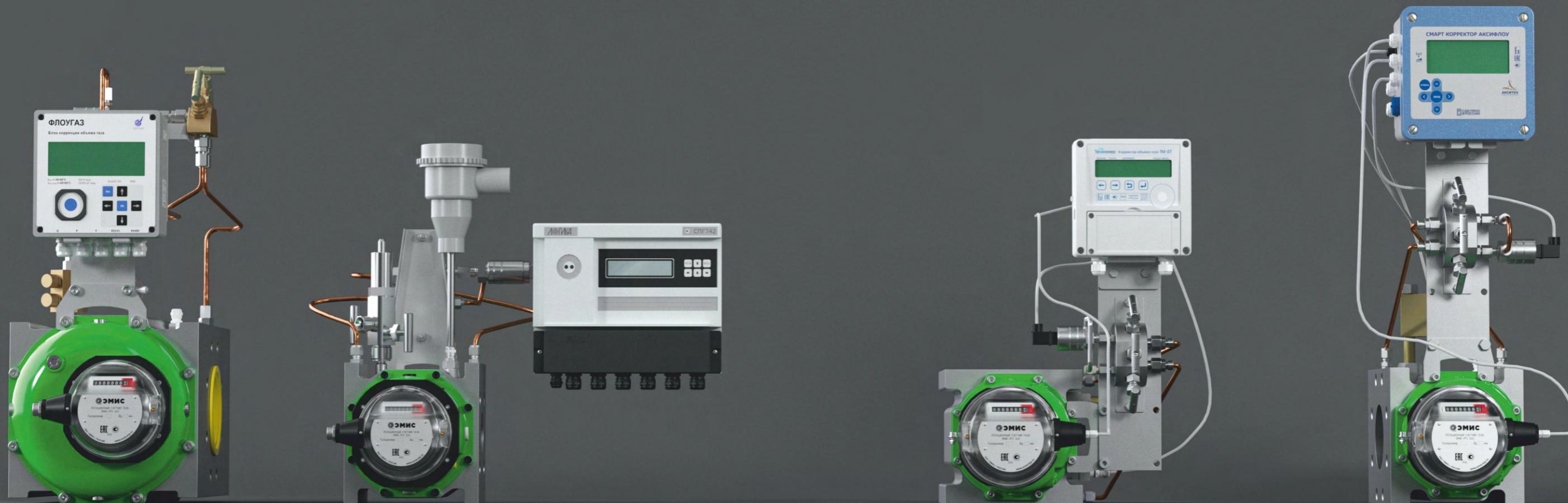
## СЕРТИФИКАЦИЯ

- » Свидетельство об утверждении типа средств измерений Госреестр № 58089-14
- » Сертификат соответствия ТР ТС 012/2011 О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах
- » Декларация соответствия ТР ТС 032/2013 О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением
- » Декларация соответствия ТР ТС 020/2011 Электромагнитная совместимость технических средств
- » Сертификат соответствия ГОСТ 14254-2015 Степени защиты, обеспечиваемые оболочками (код IP) IP 65



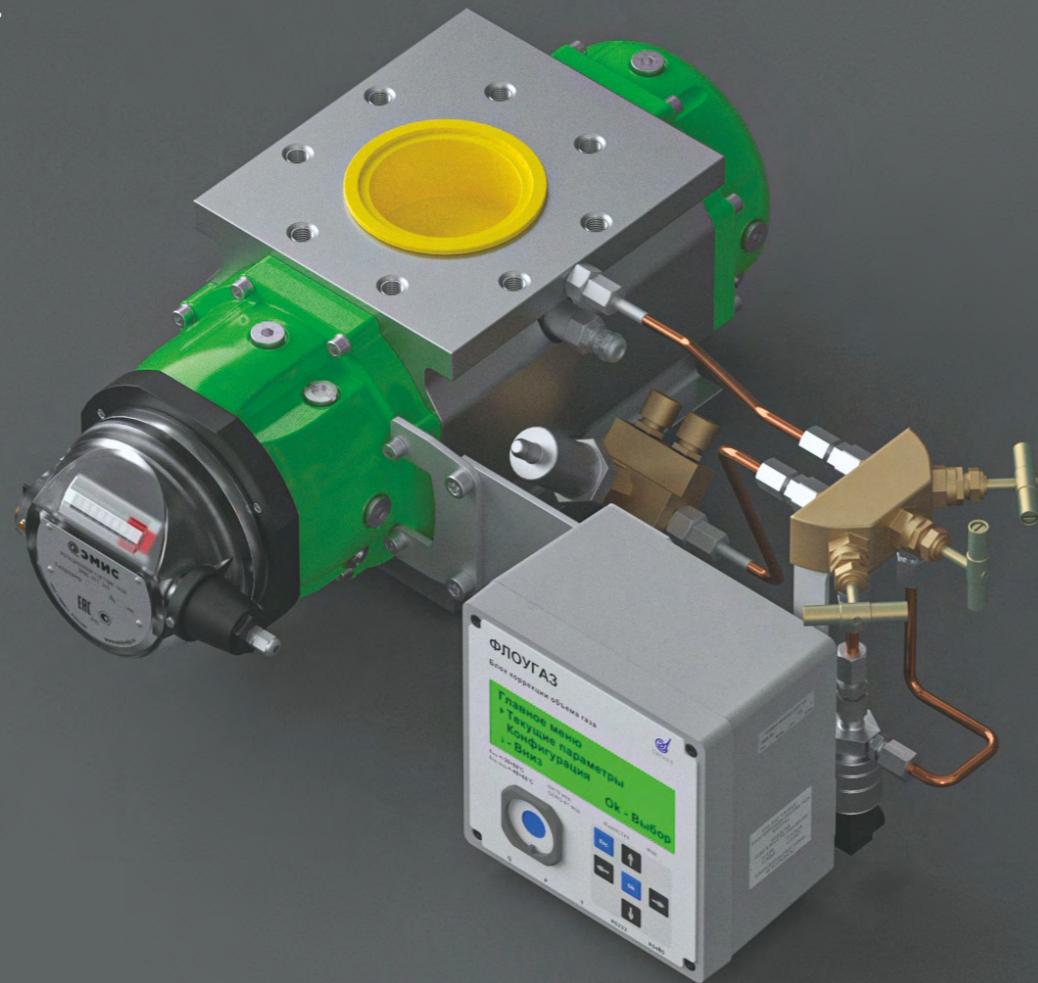
# УЗЛЫ УЧЕТА ГАЗА ЭМИС-Эско 2230

Измерение объема и объемного расхода газа и газовых смесей, с приведением к стандартным условиям.



## ЭМИС-Эско 2230

» С блоком коррекции газа «Флоугаз».



» Блок коррекции газа «ФЛОУГАЗ» в наличии на складе!

## НАЗНАЧЕНИЕ

Измерение объема и объемного расхода газа, приведенного к стандартным условиям.

Техническое решение на базе блока коррекции газа: «ФЛОУГАЗ» Госреестр № 47254-11.

### В комплекте:

- » датчик абсолютного давления
- » датчик перепада давления
- » датчик температуры
- » импульсные линии, фитинги и клапанные блоки

*\* Поставляется одним изделием. Не требует сборки по месту монтажа.*

- » Единый паспорт на комплекс учета
- » Сертификат об утверждении типа средств измерений № 60577-15

# ЭМИС-Эско 2230

С блоком коррекции газа «Флоугаз».



## ХАРАКТЕРИСТИКИ

измеряемая среда	природный газ, простые газы
давление измеряемой среды, МПа	до 1,6
диапазон расходов, м <sup>3</sup> /ч	0,4...1600
температура измеряемой среды, °С	-30...+70
температура окружающей среды, °С	-40...+60
погрешность в основном (полном) диапазоне, %	1,2 (2,1); 0,8 (1,6)
выходные сигналы	RS-232, RS-485, оптический порт
взрывозащита	Ex ib (искробез. внешние цепи)
пылевлагозащита	IP 66
интервал между поверками, лет	5
автономное питание	да
датчики	ДД абсолютного, ДТ НСХ ДД разности, ДТ окр.ср (по запросу)

## ЭМИС-Эско 2230



- » Блок коррекции газа «ЛОГИКА» в наличии на складе!

## НАЗНАЧЕНИЕ

Коммерческий и технологический учет газа.  
Измерение объема и объемного расхода газа и газовых смесей, приведенного к стандартным условиям.

### Техническое решение на базе корректора газа:

- » СПГ 742, СПГ 740, СПГ 761, СПГ 762, СПГ 763 «ЛОГИКА»
- » ТЭКОН - 19 ООО «КРЕЙТ»
- » ИМ 2300 ООО «НПП «Интромаг»
- » УВП 280 ООО «СКБ «Промавтоматика»

*\* Комплектуется датчиком абсолютного давления, датчиком перепада давления и датчиком температуры, а так же сопутствующим оборудованием.*

- » Единый паспорт на комплекс учета
- » Сертификат об утверждении типа средств измерений № 48574-11

# ХАРАКТЕРИСТИКИ ВЫЧИСЛИТЕЛЕЙ

Вычислитель	СПГ 740, 742, 761, 762, 763 АО НПФ «ЛОГИКА»	ТЭКОН-19 ООО «КРЕЙТ»	ИМ 2300 ООО «НПП «Интромаг»	УВП 280 ООО «СКБ «Промавтоматика»
Измеряемая среда	Природный газ, смеси газов по ГСССД МР118	Природный газ, Нефтяной газ;  Воздух; Азот, аммиак, аргон, ацетилен, диоксид углерода;  Смесь газов	Природный газ, нефтяной газ;	Природный газ; Нефтяной газ; Воздух;  Азот, аммиак, аргон, ацетилен,  Диоксид углерода; Смесь газов
Выходные каналы	RS 232, RS 485, оптический порт (через доп.адаптер)	CAN, RS232 (требуется доп. интерфейсные адаптеры)	RS232, RS485 до 2-х шт,  токовый 4...20 мА (до 2 шт),	RS232, RS485,  Ethernet (до 2- шт с переходником), USB
Температура окр.ср.	-25/+55	-10/+50	-40/+40	-20/+50
IP	54	20	20	54
Напряжение питания	встроенная батарея 3,6 В  или внешний ист. пит 12 В	24 В постоянного тока	220 В, 50 Гц переменного тока  до 4-х шт сухих контактов	220 В, 50 Гц переменного тока /  24 В постоянного тока
Входные каналы	RS 232, RS 485, оптический порт (через доп.адаптер)	CAN, RS232 (требуется дополнительные интерфейсные адаптеры)	RS232, RS485 до 2-х шт,  токовый 4...20 мА (до 2 шт),  до 4-х шт сухих контактов	RS232, RS485,  Ethernet (до 2- шт с переходником),  USB

# ЭМИС-Эско 2230

С блоком коррекции газа «Техномер».



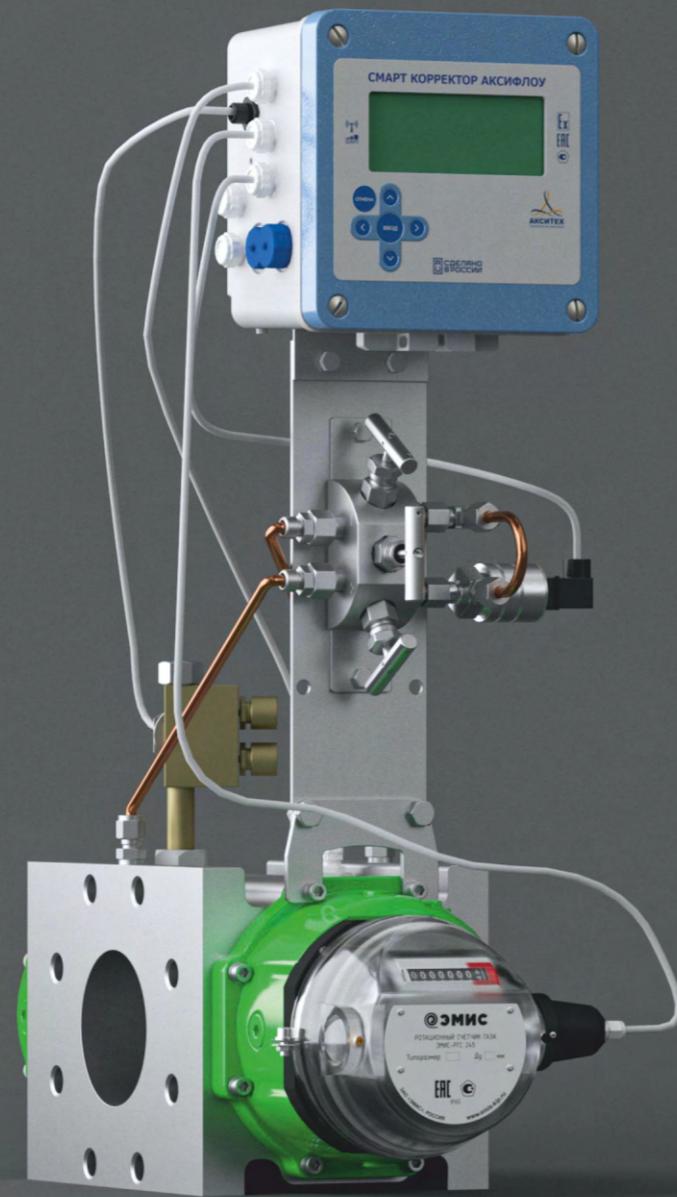
**ЭМИС**

## ХАРАКТЕРИСТИКИ

измеряемая среда	природный газ
давление измеряемой среды, МПа	от 0,08 до 7,5
диапазон расходов, м <sup>3</sup> /ч	0,4...1600
температура измеряемой среды, °С	-30...+60
температура окружающей среды, °С	-40...+60
погрешность в основном (полном) диапазоне, %	1,1 (2,1); 0,7 (1,6)
выходные сигналы	RS-485, оптический порт
взрывозащита	1 Ex ib IIB T4 Gb
пылевлагозащита	IP 65
интервал между поверками, лет	5
автономное питание	да
датчики	ДД абсолютного, ДТ НСХ ДД разности, ДТ окр.ср (по запросу)

## ЭМИС-Эско 2230

С блоком коррекции газа «Аксифлоу».



**ЭМИС**

## ХАРАКТЕРИСТИКИ

измеряемая среда	природный газ
давление измеряемой среды, МПа	от 0,08 до 7,5
диапазон расходов, м <sup>3</sup> /ч	0,4...1600
температура измеряемой среды, °С	-30...+60
температура окружающей среды, °С	-40...+60
погрешность в основном (полном) диапазоне, %	1,2 (2,1); 0,8 (1,6)
выходные сигналы	RS-232, RS-485, USB, оптический порт
взрывозащита	1Ex ib IIB T4 Gb X
пылевлагозащита	IP 65
интервал между поверками, лет	5
автономное питание	да
датчики	ДД абсолютного, ДТ НСХ ДД разности, ДТ окр.ср (по запросу)

## ВНЕШНИЕ МОДУЛИ ТЕЛЕМЕТРИИ

Вычислитель	БПЭК-02/ЦК	БПЭК-04/ЦК-Ex	БПЭК-05/ЦК	МТ «Флоугаз»
Подключаемые корректоры	Флоугаз, СПГ 742, СПГ 761, СПГ 762, СПГ 763	Флоугаз, СПГ 742	Флоугаз, СПГ 742, СПГ 761, СПГ 762, СПГ 763	Флоугаз, СПГ 742, СПГ 761, СПГ 762, СПГ 763
Питание	подключается к сети 220В (автономное питание до 10 дней);	питание автономное	подключается к сети 220В	питание автономное
Установка корректора	Взрывоопасная зона	Взрывоопасная зона	Взрывобезопасная зона	Взрывоопасная зона
Установка БПЭК	Взрывобезопасная зона	Ex- Взрывоопасная зона	Взрывобезопасная зона	Взрывоопасная зона
Подключение к корректору	RS232, RS422, RS485	RS232, RS422, RS485	RS232, RS422, RS485	RS232, RS485
Протокол передачи данных	GSM/GPRS, SMS	GSM/GPRS, SMS	GSM/GPRS, SMS	CSD, GPRS, 3G, Bluetooth, NFC.
Сервер	Газсеть	Газсеть	Газсеть	АСКУГ «NET» (ПО с свободным доступе)

» СРОК ОТГРУЗКИ  
**4 ДНЯ**

**СКЛАДСКАЯ  
ПРОГРАММА**

**ЭМИС**

КОНТАКТЫ

454112, Челябинск,  
Комсомольский проспект, д. 29

456518, Челябинская область, д. Казанцево,  
ул. Производственная, 7/1

+7 (351) 729-99-12 / 8 (800) 301-66-88  
sales@emis-kip.ru

ОТДЕЛ СЕРВИСА И ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОДДЕРЖКИ

+7 (351) 729-99-12 (доб. 741 / 744 / 763)  
support@emis-kip.ru



emis-kip.ru