

# SEVC-D (CORUS)

## КОРРЕКТОР ОБЪЕМА ГАЗА

### ПАСПОРТ



Свидетельство Ростестандарта № 35221/1 от 22.12.2009 г.

Зарегистрирован в Государственном Реестре под № 13840-09

Разрешение Ростехнадзора № PPC 00-28130 от 05.02.2008 г.

Сертификат соответствия № РОСС DE.ГБ04.В00872 от 17.12.2007 г.

Тип корректоров объема газа SEVC-D, выпускаемых предприятием-изготовителем «Itron France» (предыдущее регистрационное наименование - «Actaris SAS») (г. Шасно, Франция), утвержден решением Россстандарта с выдачей Свидетельства об утверждении типа средств измерений № 35221/1 от 22.12.2009 г. и зарегистрирован в Государственном реестре средств измерений под № 13840-09. На основании положительных результатов государственных испытаний тип корректоров объема газа SEVC-D допущен к применению в Российской Федерации с межповерочным интервалом 5 лет.

## 1. Общие сведения об изделии

1.1. Корректоры объема газа SEVC-D (CORUS) (модель и программная конфигурация CORUS) (далее – корректоры) предназначены для измерений в рабочих условиях объема природного газа, прошедшего через счетчик, и автоматического преобразования этого объема к стандартным условиям (температура 293,15 К (20 °C) и давление 1,01325 бар (0,101325 МПа) по значениям давления и температуры, измеренным корректором, и рассчитанному коэффициенту сжимаемости природного газа. Область применения - узлы учета природного газа различных предприятий.

1.2. Корректор состоит из блока корректора, термопреобразователя сопротивления (далее по тексту - термопреобразователь) и датчика абсолютного давления (далее по тексту - датчик давления).

Блок корректора выполнен для настенного монтажа в поликарбонатном корпусе. Крышка корпуса соединена с основанием корректора при помощи шарнирного соединения, облегчающего свободный доступ ко всем основным элементам прибора.

Термопреобразователь преобразует температуру газа в пропорциональный электрический сигнал.

Датчик давления преобразует абсолютное давление газа в пропорциональный электрический сигнал.

В составе корректора имеются три платы:

- плата жидкокристаллического (ЖКИ) дисплея;
- процессорная плата, на которой установлены ключевые компоненты прибора (микроконтроллер и его периферийные устройства: модули оперативной и флэш-памяти, и пр.);
- плата блока ввода/вывода, на которой расположены все разъемы, микросхемы для сбора данных давления и температуры, обработки низкочастотных (НЧ) импульсов, аварийных импульсов нарушения защиты, цифровых входных и выходных импульсов, пассивный порт RS-232 и встроенная литисвая батарея.

По специальному заказу корректор комплектуется следующими дополнительными устройствами:

- дополнительной встроенной платой интерфейса RS-485 с 2 пассивными независимыми portами;
- вторым датчиком давления Р2, подключаемым к дополнительной встроенной плате корректора и предназначенным для неметрологического мониторинга работы регулятора давления (диапазон измерений в соответствии с заказом).

Примечание: специализированное программное обеспечение управляет следующими двумя компонентами корректора:

- микроконтроллер на процессорной плате;
- специальная микросхема на плате ввода/вывода, отвечающая за сбор импульсов, измерение давления и температуры.

1.3. Корректор вычисляет объем газа, измеренный счетчиками газа, путем умножения количества импульсов, поступивших от счетчиков, на номинальную цену импульсов, а затем вычисляет объем газа, приведенный к стандартным условиям  $V_c$ , по формуле:

$$V_c = V \frac{PT_c Z_c}{P_c TZ} = VC$$

где:  
V - объем газа, измеренный счетчиком газа, м<sup>3</sup>;  
 $V_c$  - объем газа, приведенный к стандартным условиям, нм<sup>3</sup>;  
T - абсолютная температура газа, измеренная корректором, К;  
 $T_c$  - абсолютная температура газа при стандартных условиях (293,15 К (20 °C));  
P - абсолютное давление газа, измеренное корректором, бар;  
 $P_c$  - абсолютное давление газа при стандартных условиях (1,01325 бар);  
Z - коэффициент сжимаемости газа при рабочих условиях (Р, Т);  
 $Z_c$  - коэффициент сжимаемости газа при стандартных условиях ( $P_c$ ,  $T_c$ );  
C - коэффициент коррекции.

- 1.4.** Корректор обеспечивает:
- регистрацию НЧ импульсов объема, измеренного счетчиком газа;
  - измерение температуры и абсолютного давления газа, протекающего по трубопроводу;
  - вычисление коэффициента сжимаемости газа;
  - вычисление коэффициента коррекции и величины объема газа при стандартных условиях;
  - вычисление объемного расхода газа при рабочих и стандартных условиях;
  - индикация измеренных и вычисленных физических величин на жидкокристаллическом дисплее;
  - обработка аварийных сигналов тревоги и их ретрансляция на центральные системы управления;
  - управление базой архивных данных большого объема;
  - локальный и дистанционный обмен данными по каналам связи;
  - изменение состояния «Вкл./Выкл.» входных и выходных импульсов.
- 1.5.** Пользовательский интерфейс корректора представлен ЖКИ дисплеем и пятиклавишной консолью, с помощью клавиш которой можно переходить в оконные меню.
- На дисплее выводится следующая информация:
- объем газа в рабочих условиях,  $\text{м}^3$ ;
  - объем газа в стандартных условиях,  $\text{нм}^3$ ;
  - расход газа в рабочих условиях,  $\text{м}^3/\text{ч}$ ;
  - расход газа, приведенный к стандартным условиям,  $\text{нм}^3/\text{ч}$ ;
  - абсолютное давление газа, бар;
  - давление газа, измеренное вторым датчиком давления Р2, бар (в варианте комплектации вторым датчиком давления Р2);
  - температура газа,  $^{\circ}\text{C}$ ;
  - коэффициент сжимаемости;
  - коэффициент коррекции;
  - коды текущих и предыдущих (хранящихся в памяти) аварийных сигналов тревоги;
  - текущие дата и время;
  - метод расчета коэффициента сжимаемости;
  - остаточный срок службы батареи;
  - цена импульса от счетчика газа;
  - компонентный состав газа;
  - база данных зарегистрированных параметров и событий.
- Семь служебных символов на дисплее свидетельствуют:
- о поступлении импульса со счетчика газа;
  - о наличии аварийного сигнала тревоги (текущего или предыдущего);
  - о наличии активного аварийного сигнала тревоги по давлению;
  - о наличии активного аварийного сигнала тревоги по температуре;
  - о наличии процесса обмена данными с корректором;
  - о питании корректора от внешнего источника питания;
  - о разряде батареи (появляется за 182 дня до полного разряда батареи).
- 1.6.** Для экономии ресурса батареи ЖКИ дисплей автоматически отключается, если его клавиатурой не пользуются в течение 2 мин.
- 1.7.** Полное описание, порядок размещения, монтажа, программирования и правила эксплуатации корректора приведены в «Руководстве по эксплуатации».

## 2. Основные технические характеристики

- 2.1.** Параметры входных сигналов от преобразователя низкочастотных (НЧ) импульсов счетчиков газа типа «сухой контакт» (герконового датчика):
- частота - не более 2 Гц;
  - цена импульса ( $0,001; 0,01; 0,1; 1; 10; 100$ )  $\text{м}^3/\text{имп.}$ .
- 2.2.** Тип применяемых термопреобразователей: РТ 1000 (1000 Ом при  $273,15 \text{ К}$  ( $0 ^{\circ}\text{C}$ ) кл. А по ГОСТ Р 8.625-2006) фирмы «Itron France» (Франция). Термопреобразователь выполнен в чехле из нержавеющей стали со степенью защиты IP67 по ГОСТ 14254-96 (EN 60529), обжатом на кабеле диаметром 6 мм, четыре проводника кабеля экранированы, длина кабеля - 2,5 м.

**2.3.** Для измерения давления корректор снабжается внешним пьезорезистивным датчиком абсолютного давления фирмы «Keller AG» (Швейцария) с диапазоном измерений, превышающим 1:11. Относительная погрешность измерений не более  $\pm 0,15\%$ . Датчики выпускаются в 6 модификациях для работы в следующих диапазонах абсолютного давления:

- модель A110158: от 0,9 до 10 бар, длина соединительного кабеля 0,8 м (поставляется по специальному заказу);
- модель A110159: от 0,9 до 10 бар, длина соединительного кабеля 2,5 м;
- модель A201985: от 3 до 30 бар, длина соединительного кабеля 0,8 м (поставляется по специальному заказу);
- модель A201986: от 3 до 30 бар, длина соединительного кабеля 2,5 м;
- модель A110160: от 7,2 до 80 бар, длина соединительного кабеля 0,8 м (поставляется по специальному заказу);
- модель A110161: от 7,2 до 80 бар, длина соединительного кабеля 2,5 м.

В варианте комплектации вторым датчиком давления P2, предназначенным для неметрологического мониторинга работы регулятора давления, корректор снабжается дополнительной встроенной платой, подключаемой к внутреннему слоту расширения. В качестве второго датчика давления P2 используются датчики абсолютного давления вышеуказанных модификаций или датчики избыточного давления фирмы «Keller AG» (Швейцария) следующих модификаций:

- модель A104384: от 0 до 0,1 бар, длина соединительного кабеля 5 м;
- модель A104386: от 0 до 1,5 бар, длина соединительного кабеля 5 м;
- модель A104388: от 0 до 6 бар, длина соединительного кабеля 5 м;
- модель A104389: от 0 до 20 бар, длина соединительного кабеля 5 м.

Корпус датчика изготавливается из нержавеющей стали и имеет степень защиты IP66 по ГОСТ 14254-96 (EN 60529). Он выдерживает без повреждений в течение 30 мин. воздействие абсолютного давления, превышающее на 25 % верхний предел измерений датчика. Наружная резьба присоединительного штуцера датчика - G 1/4".

Датчики давления калибруются на заводе-изготовителе с использованием 12 настроек коэффициентов, которые программируются в корректор при выпуске из производства, и обеспечивают точность измерений давления во всем рабочем диапазоне давлений и температур.

**2.4.** Рабочие условия эксплуатации:

- температура окружающего воздуха от -25 °C до +55 °C;
- температура измеряемого газа от -40 °C до +70 °C;
- относительная влажность окружающего воздуха до 85 % при температуре +35 °C.

**2.5.** Пределы допускаемой относительной погрешности корректора при вычислении коэффициента коррекции (объема газа, приведенного к стандартным условиям):

- при температуре окружающего воздуха (20 $\pm$ 5) °C                           $\pm 0,2 \%$ ;
- при температуре окружающего воздуха от -25 °C до +55 °C             $\pm 0,5 \%$ .

**2.6.** Коэффициент сжимаемости газа вычисляется по одному из методов в соответствии с ГОСТ 30319.2-96 (требуемый метод указывается при заказе корректора и программируется на заводе-изготовителе):

- AGA8 (GM2) - метод расчета по неполному компонентному составу (Gross method 2);
- AGA8 (DM) - метод расчета по полному компонентному составу (21 компонент) (Detailed method);
- AGA NX19, AGA NX19 mod;
- S-GERG88;
- по 16 Z-коэффициентам.

Перечень данных, вводимых в корректор в зависимости от выбранного метода расчета коэффициента сжимаемости, представлен в таблице I.

Таблица 1

Параметры	AGA8 (GM2)	AGA8 (DM)	AGA NX19, AGA NX19 mod	S-GERG88
Отн. плотность газа по воздуху при н.у.	✓		✓	✓
Стандартное давление Prd (1,01325 бар)	✓			
Стандартная температура Trd (293,15 K)	✓			
Удельная объемная теплота сгорания высш. (Но)				✓
Мол.% диоксида углерода (CO <sub>2</sub> )	✓	✓	✓	✓
Мол.% азота (N <sub>2</sub> )	✓	✓	✓	
Мол.% водорода (H <sub>2</sub> )		✓		✓
Мол.% метана (CH <sub>4</sub> )		✓		
Мол.% этиана (C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> )		✓		
Мол.% пропана (C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> )		✓		
Мол.% воды (H <sub>2</sub> O)		✓		
Мол.% сероводорода (H <sub>2</sub> S)		✓		
Мол.% моноксида углерода (CO)		✓		
Мол.% кислорода (O <sub>2</sub> )		✓		
Мол.% <i>n</i> -бутана ( <i>n</i> -C <sub>4</sub> H <sub>10</sub> )		✓		
Мол.% <i>n</i> -бутана ( <i>n</i> -C <sub>4</sub> H <sub>10</sub> )		✓		
Мол.% <i>n</i> -пентана ( <i>n</i> -C <sub>5</sub> H <sub>12</sub> )		✓		
Мол.% <i>n</i> -пентана ( <i>n</i> -C <sub>5</sub> H <sub>12</sub> )		✓		
Мол.% <i>n</i> -гексана ( <i>n</i> -C <sub>6</sub> H <sub>14</sub> )		✓		
Мол.% <i>n</i> -гептана ( <i>n</i> -C <sub>7</sub> H <sub>16</sub> )		✓		
Мол.% <i>n</i> -октана ( <i>n</i> -C <sub>8</sub> H <sub>18</sub> )		✓		
Мол.% <i>n</i> -нонана ( <i>n</i> -C <sub>9</sub> H <sub>20</sub> )		✓		
Мол.% <i>n</i> -декана ( <i>n</i> -C <sub>10</sub> H <sub>22</sub> )		✓		
Мол.% гелия (He)		✓		
Мол.% аргона (Ar)		✓		

В зависимости от выбранного метода расчета компонентный состав газа (ГОСТ 30319.0-96) должен находиться в пределах, указанных в таблицах 2 и 3:

Таблица 2

AGA8 (GM2):	AGA NX19, AGA NX19 mod:	S-GERG88:
0 < мол.% CO <sub>2</sub> < 30	0 < мол.% CO <sub>2</sub> < 30	0 < мол.% CO <sub>2</sub> < 30
0 < мол.% N <sub>2</sub> < 50	0 < мол.% N <sub>2</sub> < 50	0 < мол.% N <sub>2</sub> < 10
0,55 < Отн. плотн. < 0,9	0,55 < Отн. плотн. < 0,9	0,55 < Отн. плотн. < 0,9 5,27 < Но (кВт·ч/м <sup>3</sup> ) < 13,33

Таблица 3

AGA8 (DM) - метод расчета по полному компонентному составу:					
70 < мол.% CH <sub>4</sub> < 100	0 < мол.% C <sub>3</sub> H <sub>12</sub> < 0,5	0 < мол.% CO <sub>2</sub> < 20			
0 < мол.% C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> < 10	0 < мол.% C <sub>6</sub> < 0,1	0 < мол.% N <sub>2</sub> < 20			
0 < мол.% C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> < 3,5	0 < мол.% C <sub>7</sub> < 0,05	0 < мол.% H <sub>2</sub> < 10			
0 < мол.% C <sub>4</sub> H <sub>10</sub> < 1,5	0 < мол.% C <sub>8+</sub> < 0,05	0 < мол.% CO < 3			

## 2.7. Устройство корректора обеспечивает возможность одновременной информационной связи:

- по оптоэлектронному интерфейсу со скоростью обмена от 1200 до 9600 бод;
- по последовательному интерфейсу RS-232 (1 пассивный порт) с реализацией протоколов Modbus RTU и I-FLAG:
  - скорость обмена от 300 до 19200 бод;
  - максимальная длина кабеля связи до искробезопасного барьера (блока искробезопасной защиты), установленного во взрывобезопасной зоне – 50 м.
- по последовательному интерфейсу RS-485 (2 пассивных независимых порта) с реализацией протоколов Modbus RTU и I-FLAG (в варианте комплектации дополнительной платой интерфейса RS-485);

- скорость обмена от 300 до 38400 бод;
- максимальная длина кабеля связи до искробезопасного барьера (блока искробезопасной защиты), установленного во взрывобезопасной зоне – до 200 м;
- максимальное количество корректоров, подключаемых в многоточечном соединении по интерфейсу RS-485 – 4 шт.

**2.8.** По электромагнитной защищенностю корректор соответствует требованиям европейских стандартов EN 50081-1, EN 50082-1, маркировка по электромагнитной защищенностю «CE». Максимальная допустимая напряженность магнитного поля – 10 В/м.

**2.9.** Степень защиты корпуса корректора – IP65 по ГОСТ 14254-96 (EN 60529).

**2.10.** Составные части корректора выполнены во взрывозащищенном исполнении (подтверждено Сертификатом соответствия № РОСС DE.ГБ04.В00872 от 17.12.2007 г.), соответствуют требованиям европейских стандартов EN 50014, EN 50020 (подтверждено сертификатом соответствия LCIE 03 ATEX 6165 X от 30.07.2003 г.) и могут устанавливаться во взрывоопасных зонах. Уровень и вид взрывозащиты – IExiaIICT4.

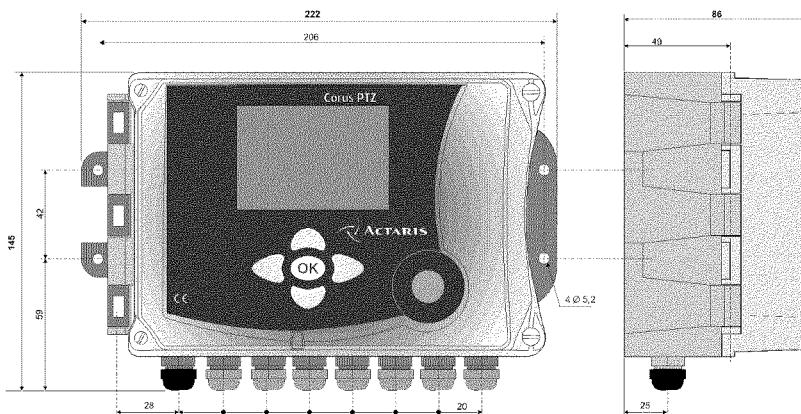
**2.11.** Питание корректора осуществляется от встроенного источника питания номинальным напряжением 3,6 В (литиевая батарея, имеющая встроенное токоограничивающее сопротивление, одного из следующих типов: LS33600 («Safte»), SL2780 («Sonnenschein Lithium») или TD5930 («Tadiran»), обеспечивающего нормальную работу корректора в типовых условиях эксплуатации в течение 5 лет, или от внешнего источника питания, снабженного встроенным искробезопасным барьером, имеющим свидетельство о взрывозащищенности, со следующими техническими характеристиками:

- выход: 6-10 В пост. тока, 100 мА макс.;
- диапазон температур окружающей среды: от -10 °C до +60 °C;
- расстояние до корректора: макс. 10 м.

В качестве внешнего источника рекомендуется использовать блоки питания следующих моделей:

- блок искробезопасной защиты ISB 95 производства «Itron France» (Франция) совместно со стабилизированным внешним источником питания, не требующим наличия свидетельства о взрывозащищенности и имеющим следующие технические характеристики:
  - вход: 220 В перемен. тока, 50 Гц;
  - выход: 9-24 В пост. тока, 8 Вт мин.
 (например: TRACO POWER TCL 024-112, монтируемый на DIN-рейку);
- GEORGIN BXNE340000: вход 220 В перемен. тока, 50 Гц;
- GEORGIN BXNE340002: вход 24 В пост. тока.

**2.12.** Габаритные и присоединительные размеры корректора приведены на рис. 1.



**Рис. 1. Габаритные размеры корректора**

**2.13.** Масса электронного блока корректора составляет 1,5 кг, масса датчиков – не более 0,5 кг.

**2.14.** Полный средний срок службы корректора составляет не менее 15 лет.

### **3. Комплектность**

**3.1.** В комплект поставки корректора входят (обязательная комплектация):

- блок корректора SEVC-D (CORUS) с подключенным НЧ кабелем - 1 шт.;
- термопреобразователь сопротивления РТ 1000 - 1 шт.;
- датчик абсолютного давления - 1 шт. (диапазон измерений в соответствии с заказом);
- паспорт и руководство по эксплуатации - 1 экз.

**3.2.** По специальному заказу корректор комплектуется следующими дополнительными устройствами:

- дополнительной встроенной платой интерфейса RS-485 с 2 пассивными независимыми портами;
- вторым датчиком давления Р2, подключаемым к дополнительной встроенной плате корректора и предназначенному для мониторинга работы регулятора давления (диапазон измерений в соответствии с заказом);
- встроенным PSTN модемом;
- погружной гильзой для установки термопреобразователя;
- монтажным комплектом для подсоединения датчика давления к счетчику газа;
- оптической головкой;
- блоком взрывобезопасной защиты ISB 95, предназначенным для непосредственного спятия информации через интерфейс RS-232 или RS-485 на персональный компьютер, осуществления высшего электропитания подключаемого корректора и ограничения тока входных цепей, идущих к корректору, до значения, предотвращающего возможность взрыва, и устанавливаемым во взрывобезопасной зоне;
- модемом для удаленного доступа к корректору при помощи телефонной сети, устанавливаемым во взрывобезопасной зоне;
- GSM-модемом для удаленного доступа к корректору при помощи сотовой сети стандарта GSM, устанавливаемым во взрывобезопасной зоне;
- частотно-аналоговым преобразователем Pepperl&Fuchs модели KFU8-UFC-EX1D, позволяющим преобразовывать выходной частотный сигнал корректора (данные о давлении, температуре газа и о приведенном расходе) в аналоговый сигнал (4...20) mA и устанавливаемым во взрывобезопасной зоне.

### **4. Правила эксплуатации**

#### **ВНИМАНИЕ!**

- 1. Гарантийные обязательства предприятия-изготовителя не сохраняются, если корректор вышел из строя вследствие несоблюдения требований, указанных в настоящем Паспорте и «Руководстве по эксплуатации».**
- 2. Монтаж, ввод в эксплуатацию, ремонт и поверка корректора должны осуществляться только организациями, имеющими официальное право на проведение данных работ.**

**4.1.** Монтаж и эксплуатацию корректоров следует проводить в соответствии с требованиями «Руководства по эксплуатации».

**4.2.** Специальные условия безопасного применения корректора приведены в «Руководстве по эксплуатации».

### **5. Техническое обслуживание**

Корректоры не требуют специального технического обслуживания, за исключением (см. требования «Руководства по эксплуатации»):

- периодической поверки;
- содержания в чистоте наружных поверхностей корректора;
- контроля отсутствия аварийных сигналов тревоги;
- контроля остаточного срока службы и замены встроенной литиевой батареи.

## **6. Пломбирование**

После ввода в эксплуатацию корректор должен быть опломбирован. Конструкция корректора предусматривает возможность установки метрологической службой газоснабжающей/обслуживающей организацией пломб на две защитные пластины, блокирующие доступ к процессорной плате и блоку метрологических компонентов платы ввода/вывода, а также на головки верхнего и нижнего правых винтов крышки корпуса корректора (см. «Руководство по эксплуатации»).

## **7. Гарантии изготовителя**

- 7.1. Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие корректора заявленным техническим характеристикам при соблюдении потребителем условий транспортирования, хранения, монтажа и эксплуатации, установленных в настоящем Паспорте и «Руководстве по эксплуатации».
- 7.2. Гарантийный срок эксплуатации составляет 12 месяцев со дня ввода корректора в эксплуатацию, но не более 18 месяцев со дня продажи, указанного в настоящем Паспорте.
- 7.3. В течение указанного гарантийного срока ремонт или замена корректора, потерявшего работоспособность, осуществляется только после проведения технической экспертизы, подтверждающей производственный дефект, при условии соблюдения потребителем условий транспортирования, хранения, монтажа и эксплуатации, установленных в настоящем Паспорте и «Руководстве по эксплуатации». Изготовитель вправе самостоятельно принять решение о ремонте корректора или его узлов или замене корректора полностью.
- 7.4. Настоящая гарантия не распространяется на возмещение потребителю расходов по транспортированию корректора, имеющего производственный дефект, либо каких-либо иных расходов или упущеной выгоды.
- 7.5. Адрес представительства предприятия-изготовителя:  
ООО «Алтарис»  
109004, Москва, ул. Воронцовская, 17  
Тел.: +7 (495) 935 76 26; Факс: +7 (495) 935 76 40

## **8. Условия хранения и транспортирования**

- 8.1. Корректоры должны храниться в упаковке предприятия-изготовителя согласно условий хранения 3 по ГОСТ 15150-69. Воздух в помещении, в котором хранятся корректоры, не должен содержать коррозионно-активных агентов.
- 8.2. Условия транспортирования корректоров должны соответствовать условиям 5 по ГОСТ 15150-69.

## **9. Сведения о поверках**

- 9.1. Первичная поверка корректора производится на заводе-изготовителе на основании Протокола о признании результатов первичной поверки от 15.02.2010 г., заключенного между Росстандартом и фирмой «Itron Luxembourg SARL» (Люксембург).
- 9.2. Периодические поверки корректоров производятся по методике «ГСИ. Корректоры объема газа SEVC-D. Методика поверки», разработанной и утвержденной ВИИИМС в апреле 2004 г.  
**Межповерочный интервал – 5 лет.**
- 9.3. Сведения о результатах поверки наносятся на каждое средство измерений и заносятся в таблицу 4 или в свидетельство о поверке.  
При первичной поверке на заводе-изготовителе на маркировочный шильдик корректора методом печати и в таблицу 4 наносится оттиск поверительного клейма следующего рисунка, установленного Росстандартом:



- 10 - две последние цифры года поверки средств измерений;  
AY - условный шифр фирмы, присвоенный «Itron France» (г. Шасно, Франция);  
IV - номер квартала года, в котором проводилась поверка.

Таблица 4

Дата поверки	Результат поверки	Поверяющая организация		
		Наименование	Фамилия и подпись поверителя	Оттиск поверительного клейма

**10. Сведения о продаже**

Заводской номер корректора SEVC-D (CORUS) \_\_\_\_\_

Метод расчета коэффициента сжимаемости:

AGA8 (GM2)

AGA8 (DM)  
поли. комп. составAGA NX19  
mod

S-GERG88

Датчик абсолютного давления:

0,9 / 10 бар

3 / 30 бар

7,2 / 80 бар

Датчик давления P2:

- диапазон измерений абсолютного давления:

0,9 / 10 бар

3 / 30 бар

7,2 / 80 бар

- диапазон измерений избыточного давления:

0 / 0,1 бар

0 / 1,5 бар

0 / 6 бар

0 / 20 бар

Источник питания:

Батарея

Внешнее

Наименование организации, осуществившей продажу:

Дата продажи \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. М.И.

## 11. Свидетельство о вводе в эксплуатацию

Заполняется организацией, осуществляющей ввод корректора в эксплуатацию.

Без заполнения данной формы гарантии предприятия-изготовителя не сохраняются.

Наименование организации, осуществляющей ввод корректора в эксплуатацию:

Дата ввода в эксплуатацию \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

Подпись ответственного лица \_\_\_\_\_ М.П.

Настроочные параметры, на которые запрограммирован корректор при вводе в эксплуатацию, заносятся в таблицу 5 или оформляются актом программирования корректора.

## 12. Сведения о рекламациях

При обнаружении производственного дефекта корректора в период гарантийного срока эксплуатации потребитель должен представить в организацию, осуществлявшую продажу, следующие документы:

1. Настоящий Паспорт с отметками о продаже и вводе в эксплуатацию
2. Копии документов, подтверждающих покупку корректора
3. Рекламационный акт следующего содержания:

### Рекламационный акт

1. Наименование модели корректора, его диапазон измерений давления и заводской номер
2. Дата обнаружения производственного дефекта
3. Краткое описание обнаруженного производственного дефекта
4. Причины возникновения дефекта, обстоятельства, при которых он возник, соблюдение условий транспортирования, хранения, монтажа и эксплуатации
5. Наименование организации, осуществлявшей освидетельствование корректора, фамилии и подписи ответственных специалистов

Дата

Печать

Таблица 5

Наименование параметра	Размерность	Значение				
Индекс нескорректированного объема на момент пуска узла учета, $V_c$	$m^3$					,
Индекс скорректированного объема на момент пуска узла учета, $V$	$nm^3$					,
Максимальный измеряемый расход газа при рабочих условиях, $Q_{max}$	$m^3/h$					
Максимальный суточный расход	$m^3/day$					
Весовой коэффициент НЧ импульса от счетчика газа	$m^3/nmp$					
Метод расчета коэффициента сжимаемости	-					
Отн. плотность газа по воздуху	-					
Базовая температура газа при нормальных условиях	$^{\circ}K$	<b>293,15</b>				
Базовое давление газа при нормальных условиях	бар	<b>1,01325</b>				
Удельная объемная теплота сгорания высш. (Но) S-GERG88	мол.%					
Содержание диоксида углерода ( $CO_2$ )	мол.%					
Содержание азота ( $N_2$ )	мол.%					
Содержание водорода ( $H_2$ )	мол.%					
Содержание метана ( $CH_4$ ) AGA8 (полн. комп. состав)	мол.%					
Содержание этана ( $C_2H_6$ ) AGA8 (полн. комп. состав)	мол.%					
Содержание пропана ( $C_3H_8$ ) AGA8 (полн. комп. состав)	мол.%					
Содержание воды ( $H_2O$ ) AGA8 (полн. комп. состав)	мол.%					
Содержание сероводорода ( $H_2S$ ) AGA8 (полн. комп. состав)	мол.%					
Содержание моноксида углерода ( $CO$ ) AGA8 (полн. комп. состав)	мол.%					
Содержание кислорода ( $O_2$ ) AGA8 (полн. комп. состав)	мол.%					
Содержание <i>n</i> -бутана ( $n-C_4H_{10}$ ) AGA8 (полн. комп. состав)	мол.%					
Содержание <i>n</i> -бутана ( $n-C_4H_{10}$ ) AGA8 (полн. комп. состав)	мол.%					
Содержание <i>n</i> -пентана ( $n-C_5H_{12}$ ) AGA8 (полн. комп. состав)	мол.%					
Содержание <i>n</i> -пентана ( $n-C_5H_{12}$ ) AGA8 (полн. комп. состав)	мол.%					
Содержание <i>n</i> -гексана ( $n-C_6H_{14}$ ) AGA8 (полн. комп. состав)	мол.%					
Содержание <i>n</i> -гептана ( $n-C_7H_{16}$ ) AGA8 (полн. комп. состав)	мол.%					
Содержание <i>n</i> -октана ( $n-C_8H_{18}$ ) AGA8 (полн. комп. состав)	мол.%					
Содержание <i>n</i> -ионана ( $n-C_9H_{20}$ ) AGA8 (полн. комп. состав)	мол.%					
Содержание <i>n</i> -декана ( $n-C_{10}H_{22}$ ) AGA8 (полн. комп. состав)	мол.%					
Содержание гелия ( $He$ ) AGA8 (полн. комп. состав)	мол.%					
Содержание аргона ( $Ar$ ) AGA8 (полн. комп. состав)	мол.%					
Час начала газовых суток	ч					
Интервал записи журнала за интервальный период	мин					
Время (часовой пояс)	-					

Подпись ответственного лица \_\_\_\_\_

М.П.