# ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

# СЕРТИФИКАТ

об утверждении типа средств измерений № **69131-17** 

Срок действия утверждения типа до 31 октября 2027 г.

НАИМЕНОВАНИЕ И ОБОЗНАЧЕНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ Газоанализаторы стационарные со сменными сенсорами взрывозащищенные ССС-903 (модификации ССС-903 ССС-903М)

#### **ИЗГОТОВИТЕЛЬ**

Акционерное общество "Электронстандарт-прибор" (АО "Электронстандарт-прибор"), г. Санкт-Петербург

ПРАВООБЛАДАТЕЛЬ

КОД ИДЕНТИФИКАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ МП 242-2150-2022

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 1 год

Срок действия утвержденного типа средств измерений продлен приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 18 августа 2022 г. N 2045.

Заместитель Руководителя

Подлинник электронного документа, подписанного общений и хранится в системе электронного документооборого федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 029D109B000BAE27A64C995DDB060203A3 Кому выдан: Лазаренко Евгений Русланович Действителен: с 27.12.2021 до 27.12.2022

## **УТВЕРЖДЕНО**

приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от «23» марта 2022 г. № 749

Лист № 1 Всего листов 11

Регистрационный № 69131-17

# ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Газоанализаторы стационарные со сменными сенсорами взрывозащищенные ССС-903 (модификации ССС-903, ССС-903М)

# Назначение средства измерений

Газоанализаторы стационарные со сменными сенсорами взрывозащищенные ССС-903 (модификации ССС-903, ССС-903М) предназначены для непрерывного автоматического измерения объемной доли кислорода, диоксида углерода, объемной доли или массовой концентрации вредных газов, а также объемной доли горючих газов в воздухе рабочей зоны.

# Описание средства измерений

Газоанализаторы стационарные со сменными сенсорами взрывозащищенные ССС-903 (модификации ССС-903, ССС-903М) (далее - газоанализаторы) являются стационарными одноканальными приборами непрерывного действия.

Принцип действия газоанализаторов определяется типом установленного преобразователя газового:

- ПГТ-903, ПГТ-903У термокаталитический;
- ПГО-903, ПГО-903У, ПГО-903А оптический;
- ПГЭ-903, ПГЭ-903А, ПГЭ-903У электрохимический;
- ПГФ-903У фотоионизационный.

Способ отбора пробы – диффузионный.

Конструктивно газоанализаторы выполнены одноблочными и состоят из устройства порогового УПЭС (УПЭС-903 или УПЭС-903М) и одного сменного преобразователя газового (термокаталитического ПГТ, электрохимического ПГЭ, оптического ПГО или фотоионизационного ПГФ). Устройство пороговое УПЭС выпускается с органами управления и индикации или без них.

Преобразователи газовые ПГТ, ПГО, ПГЭ, ПГФ имеют встроенную флэш-память, в которой хранятся градуировочные коэффициенты и прочие настроечные параметры, которые при подключении к устройству пороговому УПЭС автоматически считываются микропроцессором. Преобразователи газовые выпускаются в корпусах из алюминиевых сплавов исполнений 903 и 903А или из нержавеющей стали исполнений 903У.

Выходными сигналами газоанализаторов являются:

- показания светодиодного цифрового дисплея (при наличии);
- унифицированный аналоговый выходной сигнал 4-20 мА в диапазоне показаний;
- цифровой, интерфейс RS 485 с протоколом Modbus RTU;
- цифровой, протокол HART (используется низкоуровневая модуляция, наложенная на аналоговый сигнал 4-20 мА. Модуляция цифрового сигнала осуществляется по стандарту BELL-202, скорость связи 1200 бод);

- замыкание и размыкание контактов реле ("сухой контакт"), срабатывающие при превышении 2-х ("предварительный" и "аварийный" для ССС-903) или 3-х ("низкий", "высокий", "аварийный" для ССС-903М) программно конфигурируемых уровней;
- размыкание и замыкание контактов реле «исправность» при неисправности первичного преобразователя.

Протокол HART также используется для подключения коммуникатора и выполнения необходимых сервисных операций в полевых условиях (считывание результатов измерений, установка нулевых показаний и градуировка, задание порогов срабатывания).

Дисплей газоанализатора (при наличии) отображает следующие данные:

- результат измерений содержания определяемого компонента, химическую формулу или наименование, обозначение единицы измерений;
  - установленные значения порогов срабатывания сигнализации;
- значение содержания определяемого компонента, соответствующие верхней границе диапазона измерений;
- графическую диаграмму регистрации результатов измерений в течение фиксированного интервала времени (только для ССС-903M).

Заводской номер наносится на табличку, расположенную на корпусе УПЭС.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид газоанализаторов приведен на рисунке 1. Схема пломбирования газоанализаторов от несанкционированного доступа приведена на рисунке 2.



а) Газоанализатор стационарный со сменными сенсорами взрывозащищенный ССС-903М (исполнение с УПЭС-903М из нержавеющей стали)



б) Газоанализатор стационарный со сменными сенсорами взрывозащищенный ССС-903М (исполнение с УПЭС-903М из алюминиевых сплавов), общий вид



в) Газоанализатор стационарный со сменными сенсорами взрывозащищенный ССС-903 (исполнение с УПЭС-903 из алюминиевых сплавов), общий вид



г) Газоанализатор стационарный со сменными сенсорами взрывозащищенный ССС-903 (исполнение с УПЭС-903 из алюминиевых сплавов, без дисплея), общий вид

Рисунок 1 - Газоанализатор стационарный со сменными сенсорами взрывозащищенный ССС-903 (исполнение с УПЭС-903 из алюминиевых сплавов), общий вид



Рисунок 2 - Схема пломбировки газоанализаторов от несанкционированного доступа

# Программное обеспечение

Газоанализаторы имеют встроенное программное обеспечение (ПО).

Встроенное ПО разработано изготовителем специально для решения задач измерения содержания определяемых компонентов в смеси с воздухом или азотом и обеспечивает выполнение следующих основных функций:

- обработку и передачу измерительной информации от преобразователей газовых;
- краткосрочное хранение (до 3 мин) измеренных данных для отображения на дисплее в форме диаграммы (только для ССС-903М);
  - отображение результатов измерений на светодиодном дисплее (при его наличии);
  - формирование выходного аналогового и цифрового сигналов;
- диагностику аппаратной части газоанализатора и целостности фиксированной части встроенного ПО.

Программное обеспечение идентифицируется при включении газоанализаторов путем вывода на дисплей номера версии, а также по запросу через цифровой интерфейс RS-485 или HART.

Газоанализаторы обеспечивают возможность работы с автономным  $\Pi O$  "903mCalibr" (ССС-903M) и «SS903A» (ССС-903) для персонального компьютера под управлением ОС семейства Windows<sup>®</sup>.

Таблица 1 - Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (при- знаки)	Значение			
Идентификационное наименование ПО	sss903a_v21p07.hex (для ССС-903)	UPES903M_6015_OLED.h ex (для ССС-903M)		
Номер версии (идентификационный номер) ПО	21.12	6015		
Цифровой идентификатор ПО	6f0f302281cf0669290d401049 41a2e5, алгоритм MD5	795674105c110329048dc9d 87768306, алгоритм MD5		

Примечание - номер версии ПО должен быть не ниже указанного в таблице. Значения контрольных сумм, указанные в таблице, относятся только к файлам встроенного ПО указанных версий.

Влияние встроенного программного обеспечения учтено при нормировании метрологических характеристик газоанализаторов.

Газоанализаторы имеют защиту встроенного ПО и измерительной информации от непреднамеренных и преднамеренных изменений. Уровень защиты встроенного ПО — «средний» по Р 50.2.077—2014.

#### Метрологические и технические характеристики

Основные метрологические характеристики газоанализаторов приведены в таблицах 2 и 3.

Таблица 2 - Диапазоны измерений и пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов молификации ССС-903

торов модификаци	и ССС-903				
Тип	Определяе- мый компо- нент (изме-	жания опреде	ерений содер- еляемого ком- ента	Пределы допус ной погре	
преобразователя	рительный канал)	объемной доли	массовой концентра- ции, мг/м <sup>3</sup>	абсолютной	относитель- ной
ПГТ-903-метан ПГО-903-метан	CH <sub>4</sub>	От 0 до 2,2 %	-	±0,22 % об.д.	-
ПГО-903А-метан	CH <sub>4</sub>	От 0 до 2,2 % включ.	-	±0,11 % об.д.	-
		Св. 2,2 до 4,4 %	-	-	±5 %
ПГТ-903-пропан ПГО-903-пропан	C <sub>3</sub> H <sub>8</sub>	От 0 до 0,85 %	-	±0,085 % об.д.	-
ПГО-903А-пропан	C <sub>3</sub> H <sub>8</sub>	От 0 до 0,85 % включ.	-	±0,05 % об.д.	-
		Св. 0,85 до 1,7 %	-	-	±5 %
ПГТ-903-гексан ПГО-903-гексан	C <sub>6</sub> H <sub>14</sub>	От 0 до 0,5 %	-	±0,05 % об.д.	-
ПГО-903А-гексан	C <sub>6</sub> H <sub>14</sub>	От 0 до 0,5 % включ.	-	±0,03 % об.д.	-
		Св. 0,5 до 1,0 %	-	-	±5 %
ПГО-903- диоксид углерода	CO <sub>2</sub>	От 0 до 2 %	-	±(0,03+0,05C <sub>X</sub> ) % об.д.	-
ПГО-903- диоксид углерода		От 0 до 5 %	-	±(0,03+0,05С <sub>X</sub> ) % об.д.	-
ПГЭ-903А- водород	H <sub>2</sub>	От 0 до 2 %	-	±(0,2+0,04C <sub>X</sub> ) %	-
ПГЭ-903А- кислород	O <sub>2</sub>	От 0 до 30 %	-	±(0,2+0,04C <sub>X</sub> )	-
ПГЭ-903- оксид углерода	СО	От 0 до 17 млн <sup>-1</sup> включ.	От 0 до 20 включ.	±5 Mr/m <sup>3</sup>	-
		Св. 17 до 103 млн <sup>-1</sup>	Св. 20 до 120	-	±25 %
ПГЭ-903- сероводород-45	H <sub>2</sub> S	От 0 до 7 млн <sup>-1</sup> включ.	От 0 до 10 включ.	±2,5 мг/м³	-
		Св. 7 до 32 млн <sup>-1</sup>	Св. 10 до 45	-	±25 %
ПГЭ-903- диоксид азота	NO <sub>2</sub>	От 0 до 1 млн <sup>-1</sup> включ.	От 0 до 2 включ.	±0,5 MΓ/M <sup>3</sup>	-
}		Св. 1 до 10,5 млн <sup>-1</sup>	Св. 2 до 20	-	±25 %

Тип	Определяе-	Диапазон измерений содер- жания определяемого ком- понента		Пределы допускаемой основ- ной погрешности	
преобразователя	нент (изме- рительный канал)	объемной доли	массовой концентра- ции, мг/м <sup>3</sup>	абсолютной	относитель- ной
ПГЭ-903- диоксид серы	SO <sub>2</sub>	От 0 до 3,8 млн <sup>-1</sup> включ.	От 0 до 10 включ.	±2,5 мг/м <sup>3</sup>	-
		Св. 3,8 до 18,8 млн <sup>-1</sup>	Св. 10 до 50	-	±25 %
ПГЭ-903- аммиак-0-70	NH <sub>3</sub>	От 0 до 28 млн <sup>-1</sup> включ.	От 0 до 20 включ.	±5 мг/м3	-
		Св. 28 до 99 млн <sup>-1</sup>	Св. 20 до 70	-	±25 %
ПГЭ-903- аммиак-0-500		Св. 99 до 707 млн <sup>-1</sup>	Св. 70 до 500	-	±25 %
ПГЭ-903-хлор	Cl <sub>2</sub>	От 0 до 0,33 млн <sup>-1</sup> включ.	От 0 до 1 включ.	±0,25 мг/м <sup>3</sup>	-
		Св. 0,33 до 5 млн <sup>-1</sup>	Св. 1 до 15	-	±25 %

## Примечания:

- 1) Сх значение содержания определяемого компонента на входе газоанализатора.
- 2) Допускается заказывать поставку дополнительных преобразователей после первичной поставки газоанализаторов потребителю. При этом имеющиеся у потребителя УПЭС-903 и свидетельство о приемке должны быть возвращены изготовителю для оформления свидетельства о приемке нового комплекта газоанализатора.
- 3) Диапазон показаний для преобразователей ПГО-903, ПГО-903А и ПГТ-903 в единицах измерений объемной доли определяемого компонента, %, соответствует диапазону показаний довзрывоопасной концентрации определяемого компонента от 0 до 100 % НКПР.
- 4) Газоанализаторы с преобразователями, предназначенными для контроля вредных веществ в воздухе рабочей зоны, соответствуют с Постановлению Правительства Российской Федерации от 16 ноября 2020 года N 1847 «Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений», в нормальных условиях измерений.

Таблица 3 - Диапазоны измерений и пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов модификации ССС-903M

Тип	Определяемый компонент	Диапазон измерений содер- жания определяемого ком- понента		Пределы допускаемой основной погрешности	
преобразователя	(измеритель- ный канал)	объемной доли	массовой кон- центрации, мг/м <sup>3</sup>	абсолютной	относи- тельной
ПГТ-903У-метан	CH <sub>4</sub>	От 0 до 2,2 %	-	±0,22 % об.д.	-
ПГО-903У-метан					
ПГТ-903У-пропан	C <sub>3</sub> H <sub>8</sub>	От 0 до 0,85	-	±0,085 %	-
ПГО-90У3-пропан		%		об.д.	
ПГТ-903У-гексан	C <sub>6</sub> H <sub>14</sub>	От 0 до 0,5 %	-	±0,05 % об.д.	-
ПГО-903У-гексан					
ПГТ-903У-	C <sub>2</sub> H <sub>2</sub>	От 0 до 1,15	-	±0,115 %	-

Тип	Определяемый компонент	жания опреде	ерений содер- сляемого ком- ента	Пределы до	
преобразователя	(измеритель- ный канал)	объемной доли	массовой кон- центрации, мг/м <sup>3</sup>	абсолютной	относи- тельной
ацетилен ПГО-903У- ацетилен		%		об.д.	
ПГО-903У- диоксид углерода	CO <sub>2</sub>	От 0 до 2 %	-	±(0,03+0,05C х) % об.д.	-
ПГО-903У- диоксид углерода		От 0 до 5 %	-	±(0,03+0,05С х) % об.д.	-
ПГФ-903У- изобутилен-0-20	i-C <sub>4</sub> H <sub>8</sub>	От 0 до 19,3 млн <sup>-1</sup>	От 0 до 45	±12 мг/м <sup>3</sup>	-
ПГФ-903У- изобутилен-0-200		От 0 до 43 млн <sup>-1</sup> включ.	От 0 до 100 включ.	±25 мг/м <sup>3</sup>	-
ПГ <del>А</del> 002V	-	Св. 43 до 172 млн <sup>-1</sup>	Св. 100 до 400	- 125 / 3	±25 %
ПГФ-903У изобутилен- 0-2000	:	От 0 до 43 млн <sup>-1</sup> включ.	От 0 до 100 включ.	±25 мг/м <sup>3</sup>	
0-2000		Св. 43 до 2000 млн <sup>-1</sup>	Св. 100 до 4660	•	±25 %
ПГФ-903У-этилен	C <sub>2</sub> H <sub>4</sub>	От 0 до 86 млн <sup>-1</sup> включ.	От 0 до 100 включ.	±25 мг/м <sup>3</sup>	-
		Св. 86 до 171 млн <sup>-1</sup>	Св. 100 до 200	-	±25 %
ПГФ-903У-бензол	C <sub>6</sub> H <sub>6</sub>	От 0 до 1,5 млн <sup>-1</sup> включ.	От 0 до 5 включ.	±1,25 мг/м <sup>3</sup>	-
		Св. 1,5 до 9,3 млн <sup>-1</sup>	Св. 5 до 30	-	±25 %
ПГФ-903У- метилмеркаптан	CH₃SH	От 0 до 0,4 млн <sup>-1</sup> включ.	От 0 до 0,8 включ.	±0,2 мг/м <sup>3</sup>	-
		Св. 0,4 до 4,0 млн <sup>-1</sup>	Св. 0,8 до 8,0	-	±25 %
ПГФ-903У- этилмеркаптан	C <sub>2</sub> H <sub>5</sub> SH	От 0 до 0,4 млн <sup>-1</sup> включ. Св. 0,4 до 3,9	От 0 до 1,0 включ. Св. 1,0 до 10,0	±0,25 мг/м <sup>3</sup>	±25 %
TES 003V porona	U.	млн <sup>-1</sup>	СБ. 1,0 до 10,0	<u> </u>	
ПГЭ-903У-водород	H <sub>2</sub>	От 0 до 2 %	-	±(0,2+ 0,04C <sub>X</sub> ) %	-
ПГЭ-903У- кислород	O <sub>2</sub>	От 0 до 30 %	-	±(0,2+ 0,04C <sub>X</sub> ) %	-

Определяем Тип компонент		жания опреде	ерений содер- еляемого ком- ента	Пределы до основной по	
преобразователя	(измеритель- ный канал)	объемной доли	массовой кон- центрации, мг/м <sup>3</sup>	абсолютной	относи- тельной
ПГЭ-903-	CO	От 0 до 17	От 0 до 20	±5 мг/м <sup>3</sup>	-
оксид углерода		млн <sup>-1</sup> включ.	включ.		
		Св. 17 до 103 млн <sup>-1</sup>	Св. 20 до 120	_	±25 %
ПГЭ-903У-	H <sub>2</sub> S	От 0 до 2,1	От 0 до 3,0	$\pm 0,75 \text{ M}\text{F/M}^3$	-
сероводород-10		млн <sup>-1</sup> включ.	включ.		
		Св. 2,1 до 7 млн <sup>-1</sup>	Св. 3,0 до 10	-	±25 %
ПГЭ-903У- сероводород-85		От 0 до 7 млн <sup>-1</sup> включ.	От 0 до 10 включ.	±2,5 мг/м <sup>3</sup>	đ
		Св. 7 до 61 млн <sup>-1</sup>	Св. 10 до 85	-	±25 %
ПГЭ-903У- диоксид азота	NO <sub>2</sub>	От 0 до 1 млн <sup>-1</sup> включ.	От 0 до 2 включ.	±0,5 мг/м <sup>3</sup>	-
дпоконд азота		Св. 1 до 10,5 млн <sup>-1</sup>	Св. 2 до 20	-	±25 %
ПГЭ-903У- диоксид серы	SO <sub>2</sub>	От 0 до 3,8 млн <sup>-1</sup> включ.	От 0 до 10 включ.	±2,5 мг/м <sup>3</sup>	-
guenoug cepsi		Св. 3,8 до 18,8 млн <sup>-1</sup>	Св. 10 до 50	-	±25 %
ПГЭ-903У- аммиак-0-70	NH <sub>3</sub>	От 0 до 28 млн <sup>-1</sup> включ.	От 0 до 20 включ.	±5 мг/м3	-
		Св. 28 до 99 млн <sup>-1</sup>	Св. 20 до 70	-	±25 %
ПГЭ-903- аммиак-0-500		Св. 99 до 707 млн <sup>-1</sup>	Св. 70 до 500	-	±25 %
ПГЭ-903-хлор	Cl <sub>2</sub>	От 0 до 0,33 млн <sup>-1</sup> включ.	От 0 до 1 включ.	±0,25 мг/м <sup>3</sup>	-
		Св. 0,33 до 5	Св. 1 до 15	-	±25 %
ПГЭ-903У- хлорид водорода	HCI	От 0 до 3,3 млн <sup>-1</sup> включ.	От 0 до 5 включ.	±0,75 мг/м <sup>3</sup>	-
лорпд водорода		Св. 3,3 до 30 млн <sup>-1</sup>	Св. 5 до 45	-	±25 %

Определяемый Тип компонент		жания опреде	Диапазон измерений содер- жания определяемого ком- понента		Пределы допускаемой основной погрешности	
преобразователя	(измеритель- ный канал)	объемной доли	массовой кон- центрации, мг/м <sup>3</sup>	абсолютной	относи- тельной	
ПГЭ-903У- фторид водорода	HF	От 0 до 0,6 млн <sup>-1</sup> включ.	От 0 до 0,5 включ.	$\pm 0,12$ мг/м <sup>3</sup>	-	
		Св. 0,6 до 4 млн <sup>-1</sup>	Св. 0,5 до 4	-	±25 %	

# Примечания:

- 1) Сх значение содержания определяемого компонента на входе газоанализатора.
- 2) Допускается заказывать поставку дополнительных преобразователей после первичной поставки газоанализаторов потребителю. При этом имеющиеся у потребителя УПЭС-903 и свидетельство о приемке должны быть возвращены изготовителю для оформления свидетельства о приемке нового комплекта газоанализатора ССС-903М.
- 3) Газоанализаторы с преобразователями, предназначенными для контроля вредных веществ в воздухе рабочей зоны, соответствуют с Постановлению Правительства Российской Федерации от 16 ноября 2020 года N 1847 «Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений», в нормальных условиях измерений.

Таблица 4 – Прочие метрологические характеристики газоанализаторов

таолица 4 — прочие метрологические характеристики газоанализаторов	
Наименование характеристики	Значение
Предел допускаемой вариации показаний газоанализатора, в долях от пределов до-	0,5
пускаемой основной погрешности	
Пределы допускаемой дополнительной погрешности газоанализаторов от измене-	±0,2
ния температуры окружающей среды в диапазоне рабочих температур, на каждые	
10°C равны, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	
Пределы допускаемого изменения показаний газоанализатора за 24 ч непрерывной	±0,5
работы, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	
Предел допускаемого времени установления показаний по уровню 0,9 (Т0,9Д), с, не	
более:	
- для преобразователей ПГТ	30
- для преобразователей ПГЭ, ПГО, ПГФ	60

Таблица 5 – Основные технические характеристики газоанализаторов

Характеристика	Значение
Время прогрева газоанализаторов, мин, не более	10
Диапазон напряжение питания постоянного тока, В	от 18 до 32
Потребляемая электрическая мощность, В.А, не более	4,5
Средний срок службы, лет	10
Средняя наработка до отказа, ч	35 000
Газоанализаторы выполнены во взрывозащищенном исполнении в	
соответствии с требованиями технического регламента Таможен-	
ного союза ТР ТС 012/2011. Маркировка взрывозащиты:	
CCC-903	1Ex d ib IIC T6 Gb
CCC-903M	1Ex d ib [ib] IIC T6 Gb
Степень защиты оболочек по ГОСТ 14254-2015	IP66

Характеристика				Значение	
Условия эксплуа	атации:				
- диапазон те	мпературы окружаю	ощей среды, °С:			
- для СС	CC-903			от -60 до +60 от -25 до +55	
- для СС	CC-903M			от -25 до +55	
- диапазон	относительной	влажности	окружающей		
среды при темпе	ературе +35 °C, %		до 95 без конденсации		
- диапазон атмо	сферного давления,	от 84 до 117,3			
Примечание – * без учета срока службы преобразователей газовых.					

Таблица 6 - Габаритные размеры и масса газоанализаторов

Условное обозначение	бозначение Габаритные размеры, мм, не более				
составной части газоанализаторов	длина	ширина(без кабельных вводов)	высота	диаметр	Масса, кг
УПЭС-903	180	125	150	-	3,0
УПЭС-903М	186	167	100	-	6,7
ПГТ-903	-	-	65	38	0,1
ПГЭ-903		-	55	38	0,1
ПГЭ-903А	-	-	45	38	0,1
ПГО-903, ПГО-903А	-	-	51	46	0,1
ПГТ-903У, ПГЭ-903У, ПГО-903У, ПГФ-903У	-	-	143	50	0,65

### Знак утверждения типа

наносится типографским способом на титульный лист руководства по эксплуатации и на табличку, расположенную на корпусе газоанализатора.

#### Комплектность средства измерений

Таблица 7 - Комплектность газоанализатора

Наименование	Обозначение	Кол-во	Примечание
Пороговое устройство УПЭС-903, УПЭС-903М		1 шт.	По заявке заказчика
Преобразователи ПГТ-903, ПГО-903, ПГО-903А, ПГЭ-903, ПГЭ-903А, ПГТ-903У, ПГО-903У, ПГФ-903У		1 компл.	По заявке заказчика
Руководство по эксплуатации	ЖСКФ.413425.003 РЭ ЖСКФ.413425.003МРЭ	1 экз.	В соответствии с модификацией га- зоанализатора
Комплект принадлежностей		1 компл.	

# Сведения о методиках (методах) измерений

методики измерений приведены в разделе 6 документа ЖСКФ.413425.003 РЭ и разделе 8 документа ЖСКФ.413425.003 М РЭ.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к газоанализаторам стационарным со сменными сенсорами взрывозащищенным ССС-903 (модификации ССС-903, ССС-903М)

Государственная поверочная схема для средств измерений содержания компонентов в газовых и газоконденсатных средах, утвержденная Приказом Росстандарта от 31 декабря 2020 года N 2315

Постановление Правительства Российской Федерации от 16 ноября 2020 года N 1847 «Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений», в нормальных условиях измерений, при условии загазованности среды источником, выделяющим только один определяемый компонент

ГОСТ Р 52350.29.1-2010 Взрывоопасные среды. Часть 29-1. Газоанализаторы. Общие технические требования и методы испытаний газоанализаторов горючих газов.

ГОСТ 13320-81 Газоанализаторы промышленные автоматические. Общие технические условия.

ГОСТ Р 52931-2008 Приборы контроля и регулирования технологических процессов. Общие технические условия.

ГОСТ 12.1.005-88 Система стандартов безопасности труда. Общие санитарногигиенические требования к воздуху рабочей зоны.

ЖСКФ.413425.003 ТУ Газоанализаторы стационарные со сменными сенсорами взрывозащищенные ССС-903. Технические условия

#### Изготовитель

Акционерное общество «Электронстандарт-прибор» (АО «Электронстандарт-прибор»),

г. Санкт-Петербург ИНН 7816145170

Адрес: 192286, Санкт-Петербург, пр. Славы, д.35, корп.2.

#### Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научноисследовательский институт метрологии им. Д.И. Менделеева»

Адрес:190005, г. Санкт-Петербург, Московский пр., 19

Телефон: (812) 251-76-01, факс: (812) 713-01-14

Web сайт: www.vniim.ru E-mail: info@vniim.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.311541

Заместитель

Руководителя Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Федеральное агентство по техническому регулированию и регулированию ОСЕГТИФИКАТЕ ЭП

98000BAE27A64C995DDB060203A9

Е.Р.Лазаренко

«26» августа 2022 г.