ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ МЕТРОЛОГИЧЕСКОЙ СЛУЖБЫ» (ФГБУ «ВНИИМС»)

СОГЛАСОВАНО

Заместитель директора по производственной метрологии ФГБУ «ВНИИМС»

А.Е. Коломин
24"

2023 г.

Государственная система обеспечения единства измерений

М.п.

Газоанализаторы кислорода АСТЕК

Методика поверки

MΠ 205-33-2023

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Настоящая методика распространяется на газоанализаторы кислорода АСТЕК (далее по тексту – газоанализаторы) и устанавливает методику их первичной и периодической поверки.

Методика обеспечивает прослеживаемость СИ к Государственному первичному эталону единиц молярной доли, массовой доли и массовой концентрации компонентов в газовых и газоконденсатных средах ГЭТ 154-2019 в соответствии с Государственной поверочной схемой (ГПС) для средств измерений содержания компонентов в газовых и газоконденсатных средах, утвержденной Приказом Росстандарта от 31 декабря 2020 г. № 2315, методом прямых измерений поверяемым СИ величины, воспроизводимой с помощью Государственных стандартных образцов состава газовых смесей (ГСО) или рабочих эталонов, соответствующих указанной ГПС.

В результате поверки должны быть подтверждены метрологические требования, приведенные в таблице 1.

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Модель газоанализатора	Диапазон измерений объемной доли кислорода	Пределы допускаемой основной приведенной погрешности измерений %1)	Время установления выходного сигнала Т ₍₉₀₎ , с, не более
	от 0 до 1,00 %	±2	10
ACTEK 1001	от 0 до 2,50 %	±2	10
ACTEK 1011	от 0 до 5,0 % ±2		10
ACTEK 1021	от 0 до 10,0 %	от 0 до 10,0 % ±2	
	от 0 до 25,0 %	±1	10
	от 0 до 10 млн ⁻¹	±10	90
	от 0 до 25 млн ⁻¹	±6	90
4 CONTRA 1000	от 0 до 50 млн ⁻¹	±4	90
ACTEK 1002	от 0 до 100 млн ⁻¹	±4	90
ACTEK 1012 ACTEK 1022	от 0 до 200 млн ⁻¹	±4	90
ACIEK 1022	от 0 до 250 млн ⁻¹	0 млн ⁻¹ ±4	
	от 0 до 500 млн ⁻¹	±4	60
	от 0 до 1000 млн ⁻¹	±4	60
	от 0 до 10000 млн ⁻¹	±4	60
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	от 0 до 1,00 %	±2	10
	от 0 до 2,50 %	±2	10
	от 0 до 5,0 %	±2	10
ACTEK 1003	от 0 до 10,0 %	±2	10
ACTEK 1013	от 0 до 25,0 %	±1	10
ACTEK 1023	от 0 до 50,0 %	±1	10
,	от 50,0 до 100 %	±1	10
	от 95 до 100 %	±10	10
	от 0 до 100 %	±1	10
	от 0 до 2,5 %	±2	10
A CTPIC DICOII	от 0 до 5,0 %	±2	10
АСТЕК ЭКОН	от 0 до 10,0 %	±2	10
	от 0 до 25,0 %	±1	10

2 ПЕРЕЧЕНЬ ОПЕРАЦИЙ ПОВЕРКИ

2.1 При проведении поверки выполняют операции, указанные в таблице 2.

Таблица 2

	Номер	Обязательность проведения операции		
Наименование операции	пункта	первичной	периодической	
	методики	поверке	поверке	
Контроль условий поверки	3	да	да	
Внешний осмотр	7	да	да	
Подготовка к поверке и опробование средства измерений	8	да	да	
Проверка программного обеспечения средства измерений	9	да	да	
Определение метрологических характеристик	10			
Определение основной приведенной погрешности измерений	10.1	да	да	
Определение времени установления выходного сигнала T ₍₉₀₎	10.2	да	нет	
Подтверждение соответствия метрологическим требованиям	11	да	да	
Оформление результатов поверки	12	да	да	

2.2 Если при проведении какой-либо операции поверки получают отрицательный результат, дальнейшую поверку прекращают.

3 ТРЕБОВАНИЯ К УСЛОВИЯМ ПРОВЕДЕНИЯ ПОВЕРКИ

3.1 При проведении поверки соблюдают следующие условия:

- температура окружающего воздуха, °С

 20 ± 5

- относительная влажность, %

от 30 до 80

- атмосферное давление, кПа

 $98,7 \pm 3,3$

4 ТРЕБОВАНИЯ К СПЕЦИАЛИСТАМ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМ ПОВЕРКУ

- 4.1 К проведению операций поверки допускаются сотрудники юридического лица или индивидуальные предприниматели, аккредитованные в соответствии с Федеральным Законом РФ от 28.12.2013 г. № 412-ФЗ на проведение поверки средств измерений.
- 4.2 Специалист, осуществляющий поверку, должен изучить настоящую методику поверки, ознакомиться с эксплуатационной документацией (далее ЭД) на поверяемое средство измерений.
- 4.3 К операциям, выполняемым непосредственно с газоанализатором по месту эксплуатации (включение, управление газоанализатором, подключение и переключение коммуникаций, подключение баллонов с ПГС и прочее) допускаются сервис-инженеры или операторы, обслуживающие СИ и имеющие допуск к выполнению работ, под непосредственным контролем поверителя.

5 МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К СРЕДСТВАМ ПОВЕРКИ

5.1 При проведении поверки применяют следующие средства поверки, указанные в таблице 3.

Таблица 3

	гаолица 3		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			
	Номер пункта методики поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки			
	3, 8-10	Средства измерений температуры в диапазоне от плюс 15 °C до плюс 25 °C, пределы допускаемой абсолютной погрешности ±0,5 °C; диапазон измерений относительной влажности от 30 % до 80 %, пределы допускаемой абсолютной погрешности ±5 %; диапазон измерений атмосферного давления от 95 до 106 кПа, пределы допускаемой абсолютной погрешности ±1 кПа.	Прибор для измерений климатических параметров Метео-10 (рег. № 40335-09)			
		Средства измерений интервала времени в диапазоне от 0 до 90 с, пределы допускаемой абсолютной погрешности ± 1 с.	Секундомер механический СОСпр мод. СОСпр-2б-2-010 (рег. № 11519-11)			
	10	Средства измерений объемного расхода газов в диапазоне от 0.0126 до 0.25 м ³ /ч, пределы допускаемой погрешности, приведенной к верхнему пределу диапазона измерений объёмного расхода ± 4 %.	Ротаметр с местными показаниями РМ, мод. РМ-А (рег. № 79740-20)			
	ГСО состава кислорода (O ₂) в азоте 0-2 разряда по ГПС, утвержденной приказом Росстандарта от 31 декабря 2020 г. № 2315 (Приложение 1)	ΓCO 10530-2014 ΓCO 10531-2014 ΓCO 10532-2014				
		Азот газообразный, объёмная доля азота не менее 99,999 %, 1 сорт	Азот особой чистоты ГОСТ 9293-74			
		Трубка поливинилхлоридная типа ТВ-40, 6×1,2 по ГОСТ 19034-82; Редуктор ДКП ГОСТ 5.1381-72, вентиль тонкой регулировки АПИ 4.463.008 или натекатель H-12				

Примечание - Допускается использовать при поверке другие утвержденные и поверенные средства измерений, стандартные образцы с действующими паспортами, удовлетворяющие метрологическим требованиям, указанным в таблице, и обеспечивающие определение метрологических характеристик поверяемого СИ с требуемой точностью.

6 ТРЕБОВАНИЯ (УСЛОВИЯ) ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ ПРОВЕДЕНИЯ ПОВЕРКИ

- 6.1 Поверку выполняют по месту эксплуатации СИ или в специализированной лаборатории, при условии обеспечения обезвреживания использованных газовых смесей химическими методами или их безопасного сброса в технологический поток.
- 6.2 При выполнении работ в помещении должно присутствовать не менее двух человек, включая поверителя.
- 6.3 Помещение для проведения работ должно быть оборудовано приточно-вытяжной вентиляцией и средствами сигнализации о превышении содержания компонентов (Кислород O₂) в воздухе рабочей зоны.
 - 6.4 При проведении поверки выполняют следующие правила безопасности:
- правила техники безопасности при работе с химическими реактивами по ГОСТ 12.1.007-76 и ГОСТ 12.4.021-75;
- «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденные Приказом Минтруда от 15.12.2020 г. № 903н;
 - правила пожарной безопасности, ГОСТ 12.1.004-91;

- «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденные приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536.
- требования безопасности, приведенные в документации на поверяемое средство измерений, в документации на средства поверки, а также требования безопасности на промышленном объекте, где проводится поверка.
 - 6.5 Работы необходимо проводить с применением средств защиты органов дыхания.

7 ВНЕШНИЙ ОСМОТР СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

7.1 Внешний осмотр

При проведении внешнего осмотра проверяют:

- отсутствие механических повреждений и дефектов, влияющих на работоспособность газоанализатора;
 - исправность органов управления;
 - четкость всех надписей;
 - наличие эксплуатационной документации;
- соответствие фактической маркировки газоанализатора маркировке, указанной в описании типа.
- 7.2 Результаты операции поверки считают положительными, если газоанализатор соответствует всем требованиям, перечисленным в п. 7.1.

8 ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ И ОПРОБОВАНИЕ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

8.1 Перед проведением поверки выполняют следующие работы

Проверяют срок годности ГСО по их паспортам.

Выдерживают баллоны с ГСО при температуре поверки в течение 24 ч.

Подготавливают поверяемый газоанализатор к работе в соответствии с Руководством по эксплуатации. При необходимости настройку, регулировку и градуировку выполняют до начала проведения поверки.

Источник ПГС подсоединяют к штуцеру входа калибровочного газа поверяемого газоанализатора через газовый редуктор. Устанавливают с помощью вентиля редуктора (вентиля тонкой регулировки или натекателя) расход ПГС от 0,5 до 1,0 дм³/мин, контролируя по ротаметру.

8.2 Опробование

Опробование проводят путем подачи питания на газоанализатор согласно РЭ.

При опробовании проверяют:

- выход на режим измерения;
- корректность индикации.
- 8.3 Результаты операции поверки считают положительными, если все действия завершены успешно, сообщения об ошибках отсутствуют.

9 ПРОВЕРКА ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

9.1 Проверяют соответствие версии установленного программного обеспечения (далее – ПО) сведениям, приведенным в описании типа (Таблица 4). При включении прибора на дисплее выводится информация о версии ПО. Модель газоанализатора указана на табличке (шильде) и в паспорте на газоанализатор.

Таблица 4 – Идентификационные данные программного обеспечения

	Значение				
Идентификационные данные (признаки)	ACTEK 100X ¹⁾	ACTEK 101X	ACTEK 102X	АСТЕК ЭКОН	
Идентификационное наименование ПО	astek100X	astek101X	astek102X	astekecon	
Номер версии (идентификационный номер ПО), не ниже	astek100X.1.0	astek101X.1.0	astek102X.1.0	astekecon.1.0	
1) «X» – модель газоанализатор	oa		<u> </u>		

9.2 Результаты операции поверки считают положительными, если идентификационные данные ПО соответствует приведенным в таблице 4.

10 ОПРЕДЕЛЕНИЕ МЕТРОЛОГИЧЕСКИХ ХАРАКТЕРИСТИК СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

10.1 Определение основной приведенной погрешности измерений

Основную приведенную погрешность измерений газоанализатора определяют путем сравнения показаний СИ с действительными значениями содержания определяемых компонентов в ПГС (по паспорту ГСО). Диапазон измерений объёмной доли кислорода указан в паспорте на газоанализатор.

При первичной поверке на вход газоанализатора подают ПГС, соответствующие диапазону измерений, в последовательности: № 1 - № 2 - № 3 - № 2 - № 3 .

При периодической поверке на вход газоанализатора подают ПГС, соответствующие диапазону измерений, в последовательности: № 1 - № 2 - № 3.

Метрологические характеристики ПГС приведены в Приложении 1. Результаты измерений записывают после установления показаний.

10.2 Определение времени установления выходного сигнала $T_{(90)}$

Подать на вход газоанализатора ПГС №3. Зафиксировать установившееся показание (C₃) и вычислить величину 90 % от установившегося значения по формуле (2)

$$C_{on} = 0.9 \cdot C_3 \tag{2}$$

Прекратить подачу на газоанализатор ПГС №3.

Подать на вход газоанализатора ПГС №1. После стабилизации показаний прекратить подачу на вход газоанализатора ПГС №1.

Подать на вход газоанализатора ПГС №3 и одновременно запустить секундомер. Зафиксировать время $T_{(90)}$ достижения показания вычисленной величины (C_{90}). Прекратить подачу на вход газоанализатора ПГС №3.

Примечание — Допускается определение времени установления выходного сигнала $T_{(90)}$ совместить с пунктом 10.1.

11 ПОДТВЕРЖДЕНИЕ СООТВЕТСТВИЯ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ МЕТРОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ

11.1 Значения основной приведенной погрешности измерений рассчитывают по формуле (1) для каждой ПГС:

$$\gamma_0 = \frac{C_i - C_{\mathcal{A}}}{C_s - C_{\mathcal{A}}} \cdot 100 \tag{1}$$

 C_i – показание газоанализатора, объемная доля, %, млн⁻¹; где

 C_{π} – действительное значение объемной доли компонента ПГС по паспорту, %, млн⁻¹;

 $C_{\scriptscriptstyle 6}$ — верхняя граница диапазона измерений, объемная доля, %, млн $^{\text{-}1}$;

 $C_{\scriptscriptstyle H}$ – нижняя граница диапазона измерений, объемная доля, %, млн $^{\text{-}1}.$

- 11.2 Результаты определения метрологических характеристик считают положительными, если значения основной приведенной погрешности измерений и время установления выходного сигнала $T_{(90)}$ не превышают значений, указанных в таблице 1 поверяемой модели газоанализатора при первичной поверке.
- 11.3 Результаты определения метрологических характеристик считают положительными, если значения основной приведенной погрешности измерений не превышают значений, указанных в таблице 1 поверяемой модели газоанализатора при периодической поверке.

12 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

- 12.1 Результаты поверки заносят в протокол произвольной формы и делают отметку в паспорте.
- 12.2 Положительные результаты поверки вносят в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений (по заявлению владельца СИ или лица, предоставившего СИ на поверку, выдают свидетельство о поверке) в соответствии с приказом Минпромторга России от 31.07.2020 г. № 2510.
- 12.3 Отрицательные результаты поверки с указанием причин непригодности вносят в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений (по заявлению владельца СИ или лица, предоставившего СИ на поверку, выдают извещение о непригодности) в соответствии с приказом Минпромторга России от 31.07.2020 г. № 2510.

Начальник отдела 205 ФГБУ «ВНИИМС»

Инженер 2 категории ФГБУ «ВНИИМС»

Buchoba С.В. Вихрова

А.Д. Карпов

Таблица 1 – Перечень ПГС, используемых при поверке

Определяемый компонент	Диапазон измерений, об.	Значение объемной доли целевого компонента в ПГС, %			Пределы абсолютной	
	доля, %	ПГС № 1 ¹⁾	ПГС № 2	ПГС № 3	погрешности, об. доля, %	
	от 0 до 1,00	0	$0,50 \pm 0,05$	$0,95 \pm 0,05$	±0,007	
	от 0 до 2,50	0	$1,250 \pm 0,125$	$2,375 \pm 0,125$	±0,017	
	от 0 до 5,0	0	$2,50 \pm 0,25$	$4,75 \pm 0,25$	±0,03	
	от 0 до 10,0	0	$5,0 \pm 0,5$	$9,5 \pm 0,5$	±0,07	
O_2	от 0 до 25,0	0	$12,50 \pm 1,25$	$23,75 \pm 1,25$	±0,08	
	от 0 до 50,0	0	$25,0 \pm 2,5$	$47,5 \pm 2,5$	±0,17	
	от 50,0 до 100	$52,5 \pm 2,5$	$75,0 \pm 2,5$	$97,5\pm 2,5$	±0,17	
	от 95 до 100	$95,5 \pm 0,50$	$97,5 \pm 0,50$	$99,5 \pm 0,5$	±0,17	
	от 0 до 100	0	$50,0 \pm 5,0$	$95,0 \pm 5,0$	±0,3	

¹⁾В качестве нулевого газа ПГС № 1 рекомендовано использовать азот высокой чистоты в баллоне под давлением.

Таблица 2 – Перечень ПГС, используемых при поверке

Определяемый компонент	Диапазон измерений, об.	1	Значение объемной доли целевого компонента в ПГС, млн ⁻¹		
	доля, млн ⁻¹	ПГС № 1 ¹⁾	ПГС № 2	ПГС № 3	погрешности, об. доля, млн ⁻¹
	от 0 до 10	0	$5,0 \pm 0,5$	$9,5 \pm 0,5$	±0,5
	от 0 до 25	0	$12,5 \pm 1,0$	$24,0 \pm 1,0$	±0,75
	от 0 до 50	0	$25,0 \pm 2,5$	$47,5 \pm 2,5$	±1
	от 0 до 100	0	50 ± 5	95 ± 5	±2
O_2	от 0 до 200	0	100 ± 10	190 ± 10	±4
	от 0 до 250	0	$125,0 \pm 12,5$	$237,5 \pm 12,5$	±4
	от 0 до 500	0	250 ± 25	475 ± 25	±10
	от 0 до 1000	0	500 ± 50	950 ± 50	±20
	от 0 до 10000	0	5000 ± 100	9900 ± 100	±200

¹⁾В качестве нулевого газа ПГС № 1 рекомендовано использовать азот высокой чистоты в баллоне под давлением.