

Газоанализаторы Бинар-ХХ-ХХХ-Х

Методика поверки

МП 205-06-2018

Настоящая инструкция распространяется на газоанализаторы Бинар-XX-XXX-X производства АО "АРТГАЗ", г. Москва и устанавливает методику их первичной и периодической поверок.

Интервал между поверками:

- газоанализаторы с оптическим сенсором 2 года;
- газоанализаторы с термокаталитическим, электрохимическим, фотоионизационным, полупроводниковым сенсором -1 год.

1 ОПЕРАЦИИ ПОВЕРКИ

1.1 При проведении поверки выполняют операции, указанные в таблице 1. Таблица 1

№ п/п	Наименование операции	Номер пункта ме- тодики
1	Внешний осмотр	6.1
2	Опробование	6.2
3	Проверка идентификационных данных программного обеспечения	6.3
4	Проверка метрологических характеристик	6.4

1.2 Если при проведении той или иной операции поверки получен отрицательный результат, поверку прекращают.

2 СРЕДСТВА ПОВЕРКИ

2.1. При проведении поверки применяют средства, указанные в таблице 2. Таблица 2

1403	тица 2	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
№ п/п	Наименование и обозначение средств поверки	Метрологические характеристики
1	Государственные стандартные образцы - поверочные газовые смеси (ГСО-ПГС) в баллонах под давлением.	Перечень ГСО-ПГС и метрологические характеристики приведены в приложении А.
2	Генератор газовых смесей ГГС-Т (рег. № 62151-15)	Диапазон задания массовой концентрации целевого компонента в приготавливаемой газовой смеси от 0,02 до 100 мг/м ³ . Пределы допускаемой относительной погрешности генератора при работе с ИМ от 3 % до 7 %.
3	Источник микропотока ИМ89- М-2А 1 разряд (рег. № 15075- 09)	Диапазон производительности ИМ от 0,5 до 8 мкг/мин. Допускаемое относительное отклонение производительности от заданного значения не более \pm 15 %.
4	Генератор озона ГС-024-1 (Per. № 23505-08)	Диапазон задания массовой концентраций озона от 15 до 500 мкг/м^3 . Пределы допускаемой относительной погрешности задания концентрации озона $\pm 5\%$.
5	Барометр-анероид БАММ-1 (Per № 5738-76)	Диапазон измерений атмосферного давления от 80 до 106 кПа, пределы допускаемой абсолют-

№ п/п	Наименование и обозначение средств поверки	Метрологические характеристики
		ной погрешности ± 0,2 кПа.
6	Термометр ртутный лабораторный стеклянный ТЛ-4 (Per № 30361-61)	Цена деления шкалы не менее 0,1 °C, диапазон измерений от 0 до 55 °C, погрешность ± 0,1 °C.
7	Психрометр аспирационный М-34-М (Рег № 10069-11)	Диапазон относительной влажности от 10 до 100 % при температуре от 5 до 40 °C
8	Ротаметр типа РМ-А-0,063 (Per № 19325-12)	Верхняя граница диапазона измерений объемного расхода 0,063 м ³ /ч
9	Мультиметр 34401A (Per № 54848-13)	Диапазон измерений от 100мВ до 1В, пределы допускаемой погрешности измерений ± (0,004 % ИВ + 0,0007 % ВПИ); диапазон измерений от 1В до 10В, пределы допускаемой погрешности измерений ± (0,0035 % ИВ + 0,0005 % ВПИ)
10	Секундомер механический СОСпр (Рег № 11519-11)	Предел допускаемой погрешности ± 0,2 с
11	Источник питания постоянного тока Б5-48 (Per № 49785-12)	Диапазон напряжения 0-50 В, ток 0-2 А.
12	Вентиль точной регулировки ВТР-1 (или ВТР-1-М160)	Диапазон рабочего давления: 0-150 кгс/см ² , диаметр условного прохода 3 мм
13	Трубка медицинская поливинилхлоридная (ПВХ)	
14	Азот газообразный особой чистоты сорт 1-й по ГОСТ 9392-74.	
15	Поверочный нулевой газ (ПНГ) - воздух марка А и Б	

- 2.2 Допускается применение других средств измерений, обеспечивающих определение метрологических характеристик с требуемой точностью.
- 2.3 Все средства поверки должны иметь действующие свидетельства о поверке, а ГСО-ПГС в баллонах под давлением действующие паспорта.
- 2.4 Поверку выполняют для тех компонентов и в тех диапазонах, которые приведены в документации на конкретное средство измерений (спецификация).
- 2.5 При периодической поверке газоанализаторов Бинар-XX-XXX-X, предназначенных для измерений нескольких компонентов и имеющих несколько диапазонов (поддиапазонов) измерений, допускается, на основании письменного заявления владельца СИ, проводить поверку по тому числу компонентов и измерительных диапазонов (поддиапазонов), в которых газоанализатор эксплуатируется.

3 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

- 3.1 Помещение, в котором проводится поверка, должно быть оборудовано приточно-вытяжной вентиляцией.
- 3.2 Концентрации вредных компонентов в воздухе рабочей зоны должны соответствовать требованиям ГОСТ 12.1.005-88.
- 3.3 Должны выполняться требования техники безопасности для защиты персонала от поражения электрическим током согласно класса 1 по ГОСТ 12.2.007.0-75.
- 3.4 При работе с газовыми смесями в баллонах под давлением должны соблюдаться "Правила устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под дав-

лением" (ПБ 03-576-03), утвержденные постановлением № 91 Госгортехнадзора России от 11.06 2003 г.

4 УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ПОВЕРКИ

При проведении поверки соблюдают следующие условия:

– температура окружающей среды, °С	20 ± 5
- относительная влажность, %	до 80
– атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7
 расход газовой смеси, дм³/мин 	0.5 ± 0.1
– напряжение питания постоянного тока, В	24 ± 2

5 ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ

Перед проведением поверки выполняют следующие подготовительные работы:

- проверяют комплектность газоанализатора в соответствии с эксплуатационными документами;
- подготавливают газоанализатор к работе в соответствии с руководством по эксплуатации;
- проверяют пригодность газовых смесей в баллонах под давлением и паспорта на них;
- ПГС в баллонах выдерживают в помещении, в котором проводится поверка, в течение 24 ч:
- подготавливают к работе средства поверки в соответствии с требованиями эксплуатационных документов.

6 ПРОВЕДЕНИЕ ПОВЕРКИ

6.1 Внешний осмотр

При внешнем осмотре устанавливают:

- отсутствие внешних повреждений, влияющих на работоспособность газоанализаторов;
 - исправность устройств управления;
 - четкость надписей на лицевой панели.

Газоанализаторы считаются выдержавшими внешний осмотр, если выполнены перечисленные выше требования.

6.2 Опробование

При опробовании выполняют проверку общего функционирования газоанализаторов в соответствии с руководством по эксплуатации.

Результаты опробования считают положительными, если газоанализатор перешел в режим измерений, а также отсутствует информация о неисправности прибора, для моделей не имеющих цифрового индикатора, положительным результатом является значение тока на токовом выходе (4.0 ± 0.1) мА.

6.3 Проверка идентификационных данных программного обеспечения

Для проверки соответствия программного обеспечения (далее ПО) выполняют следующие операции:

- проводят визуализацию идентификационных данных ПО газоанализатора (номер версии встроенного ПО отображается на дисплее при включении газоанализатора в режиме обычного запуска или в окне сервисного программного обеспечения на персональном компьютере); - сравнивают полученные данные с идентификационными данными, установленными при проведении испытаний для целей утверждения типа и указанными в описании типа газоанализаторов.

Результат проверки соответствия программного обеспечения считают положительными, если номер версии, отображающейся на дисплее газоанализатора, не ниже указанного в описании типа.

6.4 Проверка метрологических характеристик

6.4.1 Проверка основной допускаемой погрешности измерений газоанализаторов

При определении основной погрешности газоанализаторов собирают схему, приведенную в приложении Б.

С помощью насадки, входящей в комплект поставки, подают на сенсор ПГС с расходом $(0,5\pm0,1)$ дм³/мин в следующей последовательности: №№ 1-2-3-2-1-3 при первичной поверке и №№ 1-2-3 при периодической. Время подачи ПГС не менее трех значений $T_{0.9}$. Номинальные значения содержания анализируемых компонентов ГСО-ПГС и допускаемые отклонения приведены в таблице 3.

Таблица 3 - . Номинальные значения содержания анализируемых компонентов ГСО-ПГС и допускаемые отклонения.

Номер ГСО-ПГС	Содержание анализируемого компонента, %
1	5 ± 5
2	50 ± 5
3	95 ± 5

Фиксируют установившиеся значения показаний газоанализатора по:

- цифровому дисплею газоанализатора (при наличии);
- измерительному прибору, подключенному к токовому выходу газоанализатора;
- цифровому выходу газоанализатора с помощью ПК с установленным ПО;
- показаниям HART коммуникатора/модема (при наличии HART выхода).

По значению выходного токового сигнала рассчитывают значение определяемого компонента по формуле:

$$C_i = k \cdot (I_i - 4), \tag{1}$$

где

 I_i - установившееся значение выходного токового сигнала, мА;

k

- коэффициент функции преобразования, k=D/16, где – D- диапазон измерения (объемная доля определяемого компонента, %, или массовая концентрация, мг/м³, или довзрывоопасная концентрация, % НКПР)

Значение основной абсолютной погрешности газоанализаторов, рассчитывают по формуле:

$$\Delta = C_i - C_a, \tag{2}$$

Значение относительной погрешности газоанализаторов, рассчитывают по формуле:

$$\delta_{omn} = \frac{C_i - C_o}{C_o} \cdot 100, \tag{3}$$

где C_i - показания газоанализатора (объемная доля определяемого компонента, %, или массовая концентрация, мг/м³, или довзрывоопасная концентрация, % НКПР);

 C_{δ} - действительное значение определяемого компонента (объемная доля определяемого компонента, %, или массовая концентрация, мг/м³, или довзрывоопасная концентрация, % НКПР).

Пересчет значений содержания определяемого компонента, выраженных в объемных долях, млн $^{-1}$, в массовую концентрацию, мг/м 3 , проводят по формуле

$$C_{\partial}^{(\text{AddCC})} = C_{\partial}^{(\text{ob}, \hat{\partial})} \cdot \frac{M \cdot P}{22,41 \cdot \left(1 + \frac{t}{273}\right) \cdot 760},\tag{4}$$

где $C_{\delta}^{(\infty,\delta)}$ - объемная доля определяемого компонента, млн $^{-1}$;

 $C_{\delta}^{\text{(масс)}}$ - массовая концентрация определяемого компонента, мг/м³;

P - атмосферное давление, мм рт.ст.;

M - молярная масса определяемого компонента, г/моль;

t - температура окружающей среды, °C.

Пересчет значений содержания определяемого компонента, выраженных в объемных долях, %, в % НКПР, проводят с учетом значений, указанных в ГОСТ 30852.19-2002 по формуле:

$$C_{\delta} = \frac{C_{\delta}^{\%(o\delta,\delta.)}}{C_{HK\Pi P}} \cdot 100, \qquad (5)$$

где $C_{\delta}^{\%(oб.\delta.)}$ - объемная доля определяемого компонента, указанная в паспорте, %;

 C $^{HK\Pi P}$ - объемная доля определяемого компонента, соответствующая нижнему концентрационному пределу распространения пламени (НКПР), % (в соответствии ГОСТ 30852.19-2002).

Результаты считают положительными, если пределы допускаемой основной погрешности не более значений, приведенных в описании типа.

6.4.2 Проверка времени установления показаний $T_{(0,0)}$

Допускается проводить проверку времени установления показаний одновременно с определением основной погрешности по п. 6.4.1 .

При определении времени установления показаний с помощью насадки, входящей в комплект поставки, подают на сенсор ПГС с расходом (0.5 ± 0.1) дм³/мин, соответствующую концу диапазона измерений и фиксируют значение.

Вычисляют значение, равное 0,9 установившихся показаний.

Подают на вход датчика ПГС № 1, дожидаются установления показаний.

Подают на вход датчика ПГС \mathbb{N}_2 3, соответствующую концу диапазона измерений, включают секундомер и фиксируют время достижения значения, равное 0,9 установившихся показаний.

Результаты определения времени установления показаний $T_{(0,9)}$ считают положительными, если время установления показаний не превышает значений, приведенных в описании типа.

7 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

- 7.1 Результаты поверки газоанализаторов заносят в протокол.
- 7.2. Положительные результаты поверки газоанализаторов оформляют выдачей свидетельства о поверке в соответствии с Порядком проведения поверки средств измерений, требования к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке (утв. приказом Министерства промышленности и торговли РФ от 2 июля 2015 г. № 1815) или делают отметку в паспорте с указанием даты поверки и подписью поверителя. Знак поверки наносится на свидетельство о поверке или в паспорт.
- 7.3. На газоанализаторы, не удовлетворяющие требованиям настоящей методики, выдают извещение о непригодности с указанием причин в соответствии с Порядком проведения поверки средств измерений, требования к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке (утв. приказом Министерства промышленности и торговли РФ от 2 июля 2015 г. № 1815).
 - 7.4. После ремонта газоанализаторы подвергают поверке.

Начальник отдела ФГУП «ВНИИМС»

C.I

Buofola

С.В. Вихрова

Инженер отдела ФГУП «ВНИИМС»

Д.А. Пчелин

Приложение А (обязательное)

Перечень поверочных газовых смесей, используемых при поверке

	Номинальное значен	ие определяемого комп	онента ПГС, преде-	Время уста-	Номер
Диапазон измерений	7,7			новления по-	ГСО-ПГС по реестру или ис-
	ΠΓC №1	ПГС №2	ПГС №3	казаний $T_{0,9}$	точник ПГС
Аммиак (NH ₃)					
от 0 до 100 млн ⁻¹	ПНГ-воздух	$(50 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	(95 ± 5) млн ⁻¹	120	ГСО № 10546-2014
св. 100 до 1000 млн ⁻¹	$(150 \pm 25) \mathrm{млн}^{-1}$	$(500 \pm 25) \mathrm{млн}^{-1}$	$(950 \pm 50) \mathrm{млн}^{-1}$	120	ГСО № 10546-2014
Ацетилен (С2Н2)					
от 0 до 50 млн	Азот	$(25 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	(45 ± 5) млн ⁻¹	60	ΓCO № 10540-2014
св. 50 до 200 млн ⁻¹	$(55 \pm 2,5)$ млн $^{-1}$	(100 ± 5) млн ⁻¹	$(190 \pm 10) \mathrm{млн}^{-1}$	60	ΓCO № 10540-2014
от 0 до 1,15 % об. д. (от 0 до 50 % НКПР)	Азот	$(0,55\pm0,05)$ % об. д.	$(1,1\pm0,05)$ % об. д.	40	ГСО № 10540-2014
Ацетон (С ₃ Н ₆ О)					
от 0 до 50 млн ⁻¹	Азот	$(25 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	(45 ± 5) млн ⁻¹	20	ГСО № 10385-2013
св. 50 до 200 млн ⁻¹	$(55 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	(100 ± 5) млн ⁻¹	$(190 \pm 10) \mathrm{млн}^{-1}$	20	ΓCO № 10385-2013
от 0 до 1,25 % об. д. (от 0 до 50 % НКПР)	Азот	$(0,6\pm0,05)$ % об. д.	$(1,2\pm0,05)$ % об. д.	20	ГСО № 10385-2013
Бензол (С ₆ Н ₆)	-!				
от 0 до 5 млн ⁻¹	ПНГ-воздух	$(2,5\pm0,1)$ млн $^{-1}$	$(4,5\pm0,5)$ млн $^{-1}$	20	ΓCO № 10528-2014
св. 5 до 20 млн	$(5,5\pm0,4)$ млн $^{-1}$	$(12,5\pm0,5)$ млн ⁻¹	(19 ± 1) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10528-2014
от 0 до 100 млн	ПНГ-воздух	$(50 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	(95 ± 5) млн $^{-1}$	20	ΓCO № 10528-2014
св. 100 до 200 млн ⁻¹	(105 ± 4) млн ⁻¹	(150 ± 5) млн ⁻¹	$(190 \pm 10) \mathrm{млн}^{-1}$	20	ΓCO № 10528-2014
от 0 до 0,6 % об. д. (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	(0,3 ± 0,05) % об. д.	(0,55 ± 0,05) % об. д.	20	ΓCO № 10528-2014
Бутан (С ₄ Н ₁₀)					
от 0 до 0,7 % об. д. (от 0 до 50 % НКПР)	Азот	$(0,35\pm0,02)$ % об. д.	(0,65 ± 0,05) % об. д.	20	ГСО № 10540-2014
св. 0,7 до 1,4 % об. д. св. 50 до 100 % НКПР	$(0.75 \pm 0.04) \mathrm{MЛH}^{-1}$	(1,05 ± 0,05) % об. д.	(1,35 ± 0,05) % об. д.	20	ГСО № 10540-2014

	Номинальное значен	ие определяемого комп	онента ПГС, преде-	Время установления по-	Номер ГСО-ПГС по реестру или ис-
Диапазон измерений	лы допускаемого отк	лонения от номинала			
	ПГС №1	ПГС №2	ПГС №3	казаний Т _{0,9}	точник ПГС
Водород (Н2)					
от 0 до 100 млн ⁻¹	ПНГ-воздух	$(50 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	(95 ± 5) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10540-2014
св. 100 до 1000 млн ⁻¹	(150 ± 25) млн $^{-1}$	$(500 \pm 25) \mathrm{млн}^{-1}$	(950 ± 50) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10540-2014
от 0 до 100 млн ⁻¹	ПНГ-воздух	$(50 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	(95 ± 5) млн $^{-1}$	20	ΓCO № 10540-2014
св. 100 до 2000 млн ⁻¹	(105 ± 4) млн ⁻¹	(1000 ± 50) млн ⁻¹	(1900 ± 100) млн $^{-1}$	20	ΓCO № 10540-2014
от 0 до 200 млн ^{- 1}	ПНГ-воздух	$(100 \pm 5) \mathrm{MЛH}^{-1}$	(190 ± 10) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10540-2014
св. 200 до 4000 млн ⁻¹	(250 ± 25) млн ⁻¹	(2000 ± 100) млн ⁻¹	(3800 ± 200) млн ⁻¹	20	ГСО № 10540-2014
от 0 до 2 % об. д. (от 0 до 50 % НКПР)	Азот	(1 ± 0,1) % об. д.	$(1,9\pm0,1)$ % об. д.	20	ΓCO № 10540-2014
св. 2 до 4 % об. д. св. 50 до 100 % НКПР	(2,1 ± 0,09) % об. д.	(3 ± 0,1) % об. д.	$(3,8\pm0,2)$ % об. д.	20	ΓCO № 10540-2014
Гексан (C ₆ H ₁₄)					
от 0 до 1 % об. д. (от 0 до 100 % НКПР)	Азот	(0,5 ± 0,05) об. д.	(0.95 ± 0.05) об. д.	20	ГСО № 10540-2014
Гептан (C ₇ H ₁₆)	0				
от 0 до 50 млн-1	Азот	$(25 \pm 2,5)$ млн $^{-1}$	(45 ± 5) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10540-2014
св. 50 до 200 млн ⁻¹	$(55 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	(100 ± 5) млн ⁻¹	(190 ± 10) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10540-2014
от 0 до 200 млн-1	Азот	(100 ± 5) млн ⁻¹	(190 ± 10) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10540-2014
св.200 до 2000 млн ⁻¹	$(250 \pm 25) \mathrm{MЛH}^{-1}$	$(1000 \pm 50) \text{ MJH}^{-1}$	(1900 ± 100) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10540-2014
от 0 до 0,55 % об. д. (от 0 до 50 % НКПР)	Азот	(0,25 ± 0,02) % об. д.	$(0,5\pm0,05)$ % об. д.	20	ГСО № 10540-2014
Горючие газы (ЕХ)*					
от 0 до 50 % НКПР	Азот	$(25 \pm 1,5)$ % НКПР	(48 ± 2) % НКПР	20	ΓCO № 10540-2014
св. 50 до 100 % НКПР	(55 ± 2) % ΗΚΠΡ	(75 ± 2) % HKПP	$(97 \pm 3) \% \text{ HK}\Pi\text{P}$	20	ГСО № 10540-2014
Диоксид азота (NO ₂)					
от 0 до 5 млн ⁻¹	ПНГ-воздух	$(2,5\pm0,1)$ млн ⁻¹	$(4,5\pm0,5)$ млн $^{-1}$	60	ГСО № 10546-2014
св. 5 до 20 млн	$(5,5\pm0,4)$ млн $^{-1}$	$(12,5\pm0,5)$ млн ⁻¹	(19 ± 1) млн ⁻¹	60	ΓCO № 10546-2014

	Номинальное значен	ие определяемого комп	онента ПГС, преде-	Время уста-	Номер
Диапазон измерений	лы допускаемого отк	лонения от номинала		новления по-	ГСО-ПГС по реестру или ис-
	ПГС №1	ПГС №2	ПГС №3	казаний Т _{0,9}	точник ПГС
от 0 до 10 млн ⁻¹	ПНГ-воздух	$(5 \pm 0,2)$ млн $^{-1}$	$(9,5 \pm 0,5)$ млн ⁻¹	60	ΓCO № 10546-2014
св. 10 до 50 млн ^{- т}	$(12,5\pm0,5)$ млн $^{-1}$	$(25 \pm 1,5)$ млн ⁻¹	(45 ± 5) млн ⁻¹	60	ΓCO № 10546-2014
от 0 до 20 млн	ПНГ-воздух	(10 ± 0.5) млн $^{-1}$	(19 ± 1) млн ⁻¹	60	ΓCO № 10546-2014
св. 20 до 100 млн	(25 ± 2) млн ⁻¹	$(60 \pm 4) \text{млн}^{-1}$	$(95 \pm 5) \mathrm{млн}^{-1}$	60	ΓCO № 10546-2014
от 0 до 100 млн ⁻¹	ПНГ-воздух	$(50 \pm 2,5)$ млн	$(95 \pm 5) \mathrm{MЛH}^{-1}$	60	ΓCO № 10546-2014
св.100 до 500 млн ⁻¹	(105 ± 4) млн ⁻¹	$(300 \pm 20) \mathrm{млн}^{-1}$	(475± 25) млн ⁻¹	60	ΓCO № 10546-2014
Диоксид серы (SO ₂)					
от 0 до 5 млн ^{- 1}	ПНГ-воздух	$(2,5\pm0,1)$ млн ⁻¹	$(4,5 \pm 0,5)$ млн ⁻¹	60	ΓCO № 10546-2014
св. 5 до 20 млн ⁻¹	$(5,5\pm0,4)$ млн $^{-1}$	$(12,5 \pm 0,5)$ млн ⁻¹	(19 ± 1) млн $^{-1}$	60	ΓCO № 10546-2014
от 0 до 50 млн ⁻¹	ПНГ-воздух	$(25 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	(45 ± 5) млн $^{-1}$	60	ΓCO № 10546-2014
св. 50 до 200 млн ⁻¹	$(55 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	$(100 \pm 5) \mathrm{млн}^{-1}$	$(190 \pm 10) \mathrm{млн}^{-1}$	60	ΓCO № 10546-2014
Диоксид углерода (СО2					
от 0 до 2 % об. д.	Азот	$(1 \pm 0,1)$ % об. д.	$(1,9\pm0,1)$ % об. д.	20	ΓCO № 10546-2014
св. 2 до 5 % об. д.	$(2,1\pm0,09)$ % об. д.	$(3,5\pm0,1)$ % об. д.	$(4,8 \pm 0,2)$ % об. д.	20	ΓCO № 10546-2014
Изобутан (i-C ₄ H ₁₀)				,	
от 0 до 100 млн ⁻¹	ПНГ-воздух	$(50 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	(95 ± 5) млн $^{-1}$	20	ΓCO № 10540-2014
св. 100 до 200 млн	$(105 \pm 4,5)$ млн ⁻¹	$(150 \pm 5) \mathrm{млн}^{-1}$	(195 ± 5) млн $^{-1}$	20	ΓCO № 10540-2014
от 0 до 0,65 % об. д. (от 0 до 50 % НКПР)	Азот	$(0,3\pm0,02)$ % об. д.	$(0,6\pm0,05)$ % об. д.	20	ΓCO № 10540-2014
Изобутилен (і-С4Н8)					
от 0 до 20 млн ⁻¹	ПНГ-воздух	(10 ± 0.5) млн ⁻¹	(19 ± 1) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10539-2014
от 0 до 50 млн ⁻¹	ПНГ-воздух	$(25 \pm 2,5)$ млн	(45 ± 5) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10539-2014
св. 50 до 200 млн ⁻¹	$(55 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	$(100 \pm 5) \mathrm{млн}^{-1}$	$(190 \pm 10) \mathrm{млн}^{-1}$	20	ΓCO № 10539-2014
от 0 до 100 млн ⁻¹	ПНГ-воздух	$(50 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	(95 ± 5) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10539-2014
св. 100 до 1000 млн ⁻¹	$(105 \pm 4) \mathrm{MЛH}^{-1}$	$(550 \pm 50) \mathrm{MЛH}^{-1}$	$(950 \pm 50) \mathrm{млн}^{-1}$	20	ΓCO № 10539-2014
от 0 до 200 млн	ПНГ-воздух	$(100 \pm 5) \mathrm{млн}^{-1}$	(190 ± 10) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10540-2014
св. 200 до 2000 млн ⁻¹	(250 ± 25) млн ⁻¹	(1000 ± 50) млн ⁻¹	(1900 ± 100) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10540-2014

Диапазон измерений	Номинальное значен лы допускаемого отк	ие определяемого комп лонения от номинала	Время установления по-	Номер ГСО-ПГС по реестру или ис-	
•	ПГС №1	ПГС №2	ПГС №3	казаний Т _{0,9}	точник ПГС
от 0 до 500 млн ⁻¹	ПНГ-воздух	(250 ± 25) млн ⁻¹	(475 ± 25) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10540-2014
св. 500 до 5000 млн ⁻¹	(550 ± 25) млн ⁻¹	(2250 ± 100) млн ⁻¹	$(4800 \pm 200) \mathrm{млн}^{-1}$	20	ΓCO № 10540-2014
от 0 до 1000 млн ⁻¹	ПНГ-воздух	$(500 \pm 50) \text{ MJH}^{-1}$	(950 ± 50) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10540-2014
св. 1000 до 10000 млн ⁻¹	(1200 ± 100) млн ⁻¹	(5500 ± 200) млн ⁻¹	$(9500 \pm 500) \mathrm{MЛH}^{-1}$	20	ΓCO № 10540-2014
от 0 до 0,9 % об. д. (от 0 до 50 % НКПР)	Азот	(0,45 ± 0,02) % об. д.	(0,85 ± 0,05) % об. д.	20	ГСО № 10540-2014
Кислород (О2)				-	
от 0 до 30% об. д.	Азот	$(15 \pm 0,5)$ % об. д.	(29 ± 1) % об. д.	40	ΓCO № 10546-2014
Ксилол (С ₆ Н ₄ (СН ₃) ₂)					
от 0 до 5 млн ⁻¹	ПНГ-воздух	$(2,5\pm0,1)$ млн ⁻¹	$(4,5 \pm 0,5)$ млн ⁻¹	20	ΓCO № 10540-2014
св. 5 до 20 млн ⁻¹	$(5,5 \pm 0,4)$ млн ⁻¹	$(12,5\pm0,5)$ млн $^{-1}$	(19 ± 1) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10540-2014
от 0 до 50 млн ⁻¹	ПНГ-воздух	$(25 \pm 2,5)$ млн $^{-1}$	(45 ± 5) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10540-2014
св. 50 до 200 млн	$(55 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	(100 ± 5) млн ⁻¹	(190 ± 10) млн $^{-1}$	20	ΓCO № 10540-2014
Метан (СН4)					
от 0 до 2,2 % об. д. (от 0 до 50 % НКПР)	Азот	(1,1 ± 0,1) % об. д.	$(2,1\pm0,1)$ % об. д.	20	ΓCO № 10540-2014
св. 2,2 до 4,4 % об. д. (св. 50 до 100 % НКПР)	(2,3 ± 0,09) % об. д.	(3,3 ± 0,1) % об. д.	(4,3 ± 0,1) % об. д.	20	ГСО № 10540-2014
Метанол (СН ₃ ОН)					
от 0 до 5 млн ⁻¹	ПНГ-воздух	$(2,5 \pm 0,1)$ млн ⁻¹	$(4,5\pm0,5)$ млн ⁻¹	20	ΓCO № 10534-2014
св. 5 до 20 млн ⁻¹	$(5,5 \pm 0,4)$ млн ⁻¹	$(12,5\pm0,5)$ млн ⁻¹	(19 ± 1) млн $^{-1}$	20	ΓCO № 10534-2014
от 0 до 50 млн	ПНГ-воздух	$(25 \pm 2,5)$ млн $^{-1}$	(45 ± 5) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10534-2014
св. 50 до 200 млн ⁻¹	$(55 \pm 2,5)$ млн $^{-1}$	(100 ± 5) млн ⁻¹	$(190 \pm 10) \mathrm{млн}^{-1}$	20	ΓCO № 10534-2014
от 0 до 2,75 % об. д. (от 0 до 50 % НКПР)	Азот	(1,3 ± 0,1) % об. д.	(2,6 ± 0,15) % об. д.	20	ГСО № 10534-2014
Метилмеркаптан (СН ₃ S	SH)				
от 0 до 5 млн ⁻¹	Азот	$(2,5\pm0,1)$ млн $^{-1}$	$(4,5\pm0,5)$ млн $^{-1}$	20	ΓCO № 10251-2013
св. 5 до 15 млн ⁻¹	$(5,5\pm0,4)$ млн $^{-1}$	$(10,5\pm0,5)$ млн ⁻¹	$(14,5\pm0,5)$ млн ⁻¹	20	ΓCO № 10251-2013

	Номинальное значени	не определяемого комп	онента ПГС, преде-	Время уста-	Номер
Диапазон измерений	лы допускаемого откл	понения от номинала		новления по-	ГСО-ПГС по реестру или ис-
	ПГС №1	ПГС №2	ΠΓC №3	казаний Т _{0,9}	точник ПГС
от 0 до 50 млн ⁻¹	Азот	$(25 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	(45 ± 5) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10251-2013
св. 50 до 200 млн	$(55 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	(125 ± 5) млн ⁻¹	(190 ± 10) млн $^{-1}$	20	ΓCO № 10251-2013
от 0 до 2,65 % об. д. (от 0 до 50 % НКПР)	Азот	(1,3 ± 0,1) % об. д.	(2,5 ± 0,15) % об. д.	20	ΓCO № 10251-2013
Озон (О3)					
от 0 до 0,1 млн ⁻¹	ПНГ-воздух	$(0.05 \pm 0.005) \mathrm{MЛH}^{-1}$	$(0,095 \pm 0,005)$ млн	60	Генератор озона ГС-024-1 (Рег. № 23505-08)
св. 0,1 до 1 млн ⁻¹	$(0.11 \pm 0.005) \mathrm{MЛH}^{-1}$	$(0,5 \pm 0,05)$ млн $^{-1}$	$(0.95 \pm 0.05) \mathrm{MлH}^{-1}$	60	Генератор озона ГС-024-1 (Рег. № 23505-08)
Оксид азота (NO)					
от 0 до 10 млн	Азот	(5 ± 0.2) млн ⁻¹	$(9,5\pm0,5)$ млн $^{-1}$	60	ΓCO № 10546-2014
св. 10 до 25 млн ⁻¹	(11 ± 0.5) млн $^{-1}$	$(17,5 \pm 0,5)$ млн ⁻¹	$(24,5 \pm 0,5)$ млн $^{-1}$	60	ΓCO № 10546-2014
от 0 до 50 млн ⁻¹	Азот	$(25 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	(45 ± 5) млн ⁻¹	60	ΓCO № 10546-2014
св. 50 до 250 млн ⁻¹	$(55 \pm 2,5)$ млн $^{-1}$	$(150 \pm 5) \mathrm{млн}^{-1}$	$(240 \pm 10) \mathrm{млн}^{-1}$	60	ΓCO № 10546-2014
Оксид углерода (СО)					
от 0 до 100 млн-1	ПНГ-воздух	$(50 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	(95 ± 5) млн $^{-1}$	60	ΓCO № 10546-2014
св. 100 до 1000 млн ⁻¹	(105 ± 4) млн ⁻¹	(550 ± 50) млн ⁻¹	(950 ± 50) млн ⁻¹	60	ΓCO № 10546-2014
от 0 до 100 млн	ПНГ-воздух	$(50 \pm 2,5)$ млн $^{-1}$	(95 ± 5) млн $^{-1}$	60	ΓCO № 10546-2014
св. 100 до 2000 млн ⁻¹	(150 ± 25) млн ⁻¹	(1000 ± 50) млн ⁻¹	(1900 ± 100) млн ⁻¹	60	ΓCO № 10546-2014
Пары нефтепродуктов					
от 0 до 1 % об. д. (от 0 до 100 % НКПР)	Азот	(0,5 ± 0,05) об. д.	(0.95 ± 0.05) об. д.	20	ГСО № 10540-2014
Пентан (С5Н12)					
от 0 до 0,7 % об. д. (от 0 до 50 % НКПР)	Азот	$(0,35\pm0,02)$ % об. д.	(0,65 ± 0,05) % об. д.	20	ΓCO № 10540-2014
св. 0,7 до 1,4% об. д. (св. 50 до 100 % НКПР)	(0,75 ± 0,02) % об. д.	(1,1 ± 0,05) % об. д.	(1,35 ± 0,05) % об. д.	20	ГСО № 10540-2014

	Номинальное значен	ие определяемого комп	онента ПГС, преде-	Время уста-	Номер
Диапазон измерений	4/	лонения от номинала		новления по-	ГСО-ПГС по реестру или ис-
	ПГС №1	ПГС №2	ПГС №3	казаний Т _{0,9}	точник ПГС
Пропан (С ₃ Н ₈)					
от 0 до 1% об. д. (от 0 до 50 % НКПР)	Азот	$(0,5\pm0,05)$ об. д.	$(0,95\pm0,05)$ об. д.	20	ΓCO № 10540-2014
св. 1 до 2 % об. д. (св. 50 до 100 % НКПР)	(1,1 ± 0,05) % об. д.	(1,5 ± 0,05) % об. д.	(1,95 ± 0,05) % об. д.	20	ΓCO № 10540-2014
Пропилен (С ₃ Н ₆)					
от 0 до 100 млн	ПНГ-воздух	$(50 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	(95 ± 5) млн $^{-1}$	20	ΓCO № 10540-2014
св. 100 до 200 млн ⁻¹	(105 ± 4) млн ⁻¹	(150 ± 5) млн ⁻¹	(195 ± 5) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10540-2014
от 0 до 1% об. д. (от 0 до 50 % НКПР)	Азот	(0,5 ± 0,05) об. д.	(0,95 ± 0,05) об. д.	20	ГСО № 10540-2014
св. 1 до 2 % об. д. (св. 50 до 100 % НКПР)	(1,1 ± 0,05) % об. д.	(1,5 ± 0,05) % об. д.	(1,95 ± 0,05) % об. д.	20	ГСО № 10540-2014
Сероводород (H ₂ S)	-1-				
от 0 до 10 млн	Азот	$(5 \pm 0,2)$ млн ⁻¹	$(9,5\pm0,5)$ млн $^{-1}$	60	ΓCO № 10546-2014
св. 10 до 30 млн ⁻¹	$(11 \pm 0,5)$ млн ⁻¹	(20 ± 0.5) млн ⁻¹	$(29,5\pm0,5)$ млн $^{-1}$	60	ΓCO № 10546-2014
от 0 до 100 млн ⁻¹	Азот	$(50 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	(95 ± 5) млн $^{-1}$	60	ΓCO № 10546-2014
св. 100 до 200 млн ⁻¹	$(105 \pm 4) \mathrm{MЛH}^{-1}$	(150 ± 5) млн $^{-1}$	$(195 \pm 5) \mathrm{MЛH}^{-1}$	60	ΓCO № 10546-2014
от 0 до 200 млн ⁻¹	Азот	(100 ± 5) млн $^{-1}$	$(190 \pm 10) \mathrm{млн}^{-1}$	60	ΓCO № 10546-2014
св. 200 до 2000 млн	(250 ± 25) млн ⁻¹	(1000 ± 50) млн ⁻¹	$(1900 \pm 100) \mathrm{млн}^{-1}$	60	ГСО № 10546-2014
Сероуглерод (CS ₂)					
от 0 до 3,1 млн ⁻¹	Азот	$(2 \pm 0,1)$ млн ⁻¹	$(3 \pm 0,1)$ млн ⁻¹	20	ГСО № 10537-2014
св. 3,1 до 15 млн	$(3,2\pm0,1)$ млн $^{-1}$	$(9 \pm 0,5)$ млн ⁻¹	$(14,5\pm0,5)$ млн $^{-1}$	20	ΓCO № 10537-2014
Синильная кислота (Н	CN)				
от 0 до 1 млн ⁻¹	Азот	$(0,5 \pm 0,05)$ млн ⁻¹	$(0.95 \pm 0.05) \mathrm{MJH}^{-1}$	100	ΓCO № 10546-2014
св. 1 до 30 млн ⁻¹	$(2 \pm 0,5)$ млн $^{-1}$	(15 ± 1) млн ⁻¹	(28 ± 2) млн ⁻¹	100	ΓCO № 10546-2014
Стирол (С ₈ Н ₈)					
от 0 до 5 млн ⁻¹	ПНГ-воздух	$(2,5 \pm 0,1)$ млн ⁻¹	$(4,5\pm0,5)$ млн ⁻¹	20	ΓCO № 10539-2014
св. 5 до 20 млн ⁻¹	$(5,5\pm0,4)$ млн $^{-1}$	$(12,5 \pm 0,5)$ млн $^{-1}$	(19 ± 1) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10539-2014

	Номинальное значен	ие определяемого комп	онента ПГС, преде-	Время уста-	Номер
Диапазон измерений	лы допускаемого отк	лонения от номинала		новления по-	ГСО-ПГС по реестру или ис-
	ПГС №1	ПГС №2	ПГС №3	казаний Т _{0,9}	точник ПГС
от 0 до 100 млн	ПНГ-воздух	$(50 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	(95 ± 5) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10539-2014
св. 100 до 200 млн ⁻¹	(105 ± 4) млн ⁻¹	(150 ± 5) млн ⁻¹	(195 ± 5) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10539-2014
от 0 до 0,55% об. д. (от 0 до 50 % НКПР)	Азот	$(0,25\pm0,05)$ об. д.	(0,5 ± 0,05) об. д.		ΓCO № 10770-2016
Толуол (С ₆ H ₅ CH ₃)					
от 0 до 10 млн ⁻¹	ПНГ-воздух	$(5 \pm 0,2)$ млн	$(9,5 \pm 0,5)$ млн ⁻¹	20	ΓCO № 10539-2014
св. 10 до 20 млн ⁻¹	(11 ± 0.5) млн ⁻¹	(15 ± 0.5) млн ⁻¹	$(19,5 \pm 0,5)$ млн $^{-1}$	20	ΓCO № 10539-2014
от 0 до 0,55% об. д. (от 0 до 50 % НКПР)	Азот	(0,25 ± 0,05) об. д.	$(0,5\pm0,05)$ об. д.		ΓCO № 10539-2014
Фенол (С6Н6О)			-		
от 0 до 0,25 млн ⁻¹	Азот	(0.12 ± 0.01) млн $^{-1}$	$(0,24\pm0,01)$ млн $^{-1}$	20	Генератор газовых смесей ГГС-Т (рег. № 62151-15) с ИМ89-М-2А (рег. № 15075-09)
св. 0,25 до 4 млн ⁻¹	$(0,27\pm0,1)$ млн $^{-1}$	$(2 \pm 0,2)$ млн $^{-1}$	$(3.8 \pm 0.2) \mathrm{MЛH}^{-1}$	20	Генератор газовых смесей ГГС-Т (рег. № 62151-15) с ИМ89-М-2А (рег. № 15075-09)
Формальдегид (Н2СО)					
от 0 до 1 млн ⁻¹	ПНГ-воздух	(0.5 ± 0.05) млн ⁻¹	(0.95 ± 0.05) млн $^{-1}$	30	ΓCO № 10546-2014
св. 1 до 10 млн	$(1,1\pm0,05)$ млн $^{-1}$	$(5,5\pm0,2)$ млн $^{-1}$	$(9,5 \pm 0,5)$ млн ⁻¹	30	ΓCO № 10546-2014
от 0 до 200 млн-1	ПНГ-воздух	(100 ± 5) млн ⁻¹	(190 ± 10) млн ⁻¹	60	ΓCO № 10546-2014
св. 200 до 1000 млн ⁻¹	(250 ± 25) млн ⁻¹	(600 ± 50) млн ⁻¹	$(950 \pm 50) \mathrm{MЛH}^{-1}$	60	ΓCO № 10546-2014
Фосген (COCl ₂)					
от 0 до 1 млн	ПНГ-воздух	(0.5 ± 0.05) млн ⁻¹	$(0.95 \pm 0.05) \mathrm{MJH}^{-1}$	120	ΓCO № 10546-2014
Фосфин (РН3)					
от 0 до 2 млн	ПНГ-воздух	$(1 \pm 0,1)$ млн $^{-1}$	$(1,9 \pm 0,1)$ млн $^{-1}$	60	ГСО № 10546-2014
св. 2 до 5 млн ⁻¹	$(1,1\pm0,05)$ млн $^{-1}$	$(3,5\pm0,2)$ млн ⁻¹	(4.8 ± 0.2) млн ⁻¹	60	ΓCO № 10546-2014
от 0 до 5 млн ⁻¹	ПНГ-воздух	$(2,5\pm0,1)$ млн ⁻¹	$(4,5 \pm 0,5)$ млн ⁻¹	60	ΓCO № 10546-2014
св. 5 до 20 млн ⁻¹	$(5,5\pm0,4)$ млн $^{-1}$	$(12,5\pm0,5)$ млн $^{-1}$	(19 ± 1) млн $^{-1}$	60	ΓCO № 10546-2014

Диапазон измерений	Номинальное значение определяемого компонента ПГС, преде-			Время установления по-	Номер ГСО-ПГС по реестру или ис-
	лы допускаемого отклонения от номинала				
	ПГС №1	ПГС №2	ПГС №3	казаний Т _{0,9}	точник ПГС
Фтороводород (HF)					
от 0 до 0,6 млн	Азот	(0.3 ± 0.02) млн ⁻¹	(0.55 ± 0.05) млн ⁻¹	90	ΓCO № 10546-2014
св. 0,6 до 10 млн ⁻¹	(0.7 ± 0.05) млн ⁻¹	$(5 \pm 0,2)$ млн ⁻¹	$(9,5 \pm 0,5)$ млн ⁻¹	90	ΓCO № 10546-2014
Хлор (Cl ₂)					
от 0 до 2 млн	Азот	$(1 \pm 0,1)$ млн ⁻¹	$(1,9\pm0,1)$ млн $^{-1}$	60	ΓCO № 10546-2014
св. 2 до 10 млн ⁻¹	$(2,2\pm0,1)$ млн ⁻¹	$(5,5\pm0,2)$ млн ⁻¹	$(9,5\pm0,5)$ млн $^{-1}$	60	ΓCO № 10546-2014
от 0 до 10 млн ⁻¹	ПНГ-воздух	$(5 \pm 0,2)$ млн ⁻¹	$(9,5\pm0,5)$ млн ⁻¹	60	ΓCO № 10546-2014
св. 10 до 50 млн ⁻¹	$(11 \pm 0,5)$ млн ⁻¹	(30 ± 2) млн ⁻¹	(48 ± 2) млн $^{-1}$	60	ΓCO № 10546-2014
Хлороводород (HCL)					
от 0 до 10 млн	Азот	$(5 \pm 0,2)$ млн ⁻¹	$(9,5\pm0,5)$ млн $^{-1}$	70	ΓCO № 10546-2014
св. 10 до 20 млн	(11 ± 0.5) млн ⁻¹	(15 ± 0.5) млн ⁻¹	$(19,5 \pm 0,5)$ млн $^{-1}$	70	ΓCO № 10546-2014
Циклогексан (C ₆ H ₁₂)					
от 0 до 50 млн ⁻¹	Азот	$(25 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	(45 ± 5) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10540-2014
св. 50 до 200 млн ⁻¹	$(55 \pm 2,5)$ млн $^{-1}$	(125 ± 5) млн ⁻¹	$(190 \pm 10) \mathrm{млн}^{-1}$	20	ΓCO № 10540-2014
от 0 до 0,6 % об. д.	Азот	(0,3 ± 0,05) % об. д.	(0.55 ± 0.05) % of.	20	ΓCO № 10540-2014
(от 0 до 50 % НКПР)	A301	(0,3 ± 0,03) 76 00. д.	Д.	20	1 CO Nº 10340-2014
Циклопентан (С5Н10)					
от 0 до 0,7 % об. д.	Азот	$(0,35\pm0,05)$ % об. д.	(0.65 ± 0.05) % of.	20	ΓCO № 10540-2014
(от 0 до 50 % НКПР)	A301	(0,33 ± 0,03) % 00. д.	Д.	20	1 CO 1/2 10340-2014
Этан (С2Н6)					
от 0 до 1,25 % об. д.	Азот	(0.6 ± 0.05) % об. д.	$(1,2\pm0,05)$ % об. д.	20	ΓCO № 10540-2014
(от 0 до 50 % НКПР)	A301	(0,0 ± 0,05) 70 00. д.		20	1 CO Ji 10340-2014
св. 1,25 до 2,5 % об. д.	$(1,3 \pm 0,04)$ % об. д.	(1.8 ± 0.05) % об. д.	$(2,45 \pm 0,05)$ % of.	20	ΓCO № 10540-2014
(св. 50 до 100 % НКПР)	(1,5 ± 0,04) 70 00. д.	(1,8 ± 0,03) 70 00. д.	Д.	20	1 CO J 10540-2014
Этанол (С2Н5ОН)					
от 0 до 300 млн ⁻¹	Азот	$(150 \pm 10) \mathrm{млн}^{-1}$	$(280 \pm 20) \mathrm{млн}^{-1}$	60	ΓCO № 10525-2014
от 0 до 1,55 % об. д.	Азот	(0,75 ± 0,05) % об. д.	$(1,5 \pm 0,05)$ % об. д.	20	ΓCO № 10525-2014
(от 0 до 50 % НКПР)	11301	(0,75 ± 0,05) 70 00. д.	(1,5 ± 0,05) /0 00. д.		1 00 312 10020 2011

Диапазон измерений	Номинальное значение определяемого компонента ПГС, пределы допускаемого отклонения от номинала			Время уста- новления по-	Номер ГСО-ПГС по реестру или ис-
	св. 1,55 до 3,1 % об. д.	$(1,6\pm0,04)$ % об. д.	(2,3 ± 0,05) % об. д.	(3 ± 0,1) % об. д.	20
(св. 50 до 100 % НКПР)	(1,0 0,0) / (0,0)	(2,2	(- 1,1,7,1,1,1,1,7,1		
Этилен (C ₂ H ₄)					
от 0 до 5 млн ⁻¹	Азот	$(2,5 \pm 0,1)$ млн ⁻¹	$(4,9\pm0,1)$ млн $^{-1}$	20	ΓCO № 10540-2014
св. 5 до 10 млн	$(5,2\pm0,1)$ млн $^{-1}$	$(7,5\pm0,2)$ млн $^{-1}$	(9.8 ± 0.2) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10540-2014
от 0 до 250 млн	Азот	$(125 \pm 10) \mathrm{MЛH}^{-1}$	(230 ± 20) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10540-2014
св. 250 до 1500 млн ⁻¹	(280 ± 20) млн ⁻¹	$(900 \pm 50) \mathrm{млн}^{-1}$	(1450 ± 50) млн ⁻¹	20	ΓCO № 10540-2014
от 0 до 2,3 % об. д. (от 0 до 100 % НКПР)	Азот	(1,2 ± 0,05) % об. д.	$(2,2\pm0,1)$ % об. д.	20	ГСО № 10540-2014
Этиленоксид (С2Н4О)					
от 0 до 10 млн	Азот	$(5 \pm 0,2)$ млн $^{-1}$	$(9,5\pm0,5)$ млн $^{-1}$	60	ΓCO № 10539-2014
от 0 до 50 млн ⁻¹	Азот	$(25 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	(45 ± 5) млн ⁻¹	60	ΓCO № 10539-2014
св. 50 до 100 млн ⁻¹	$(55 \pm 2,5)$ млн $^{-1}$	(75 ± 3) млн ⁻¹	$(96 \pm 4) \text{млн}^{-1}$	60	ΓCO № 10539-2014
от 0 до 1,3 % об. д. (от 0 до 50 % НКПР)	Азот	(0,65 ± 0,05) % об. д.	(1,25 ± 0,05) % об. д.	60	ГСО № 10539-2014
св. 1,3 до 2,6 % об. д. (св. 50 до 100 % НКПР)	(1,4 ± 0,05) % об. д.	(1,9 ± 0,05) % об. д.	(2,5 ± 0,1) % об. д.	60	ΓCO № 10540-2014
Этилмеркаптан (С2Н5S)	H)				
от 0 до 50 млн	Азот	$(25 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	(45 ± 5) млн ⁻¹	60	ΓCO № 10252-2013
св. 50 до 200 млн ⁻¹	$(55 \pm 2,5)$ млн ⁻¹	(125 ± 5) млн ⁻¹	(190 ± 10) млн $^{-1}$	60	ΓCO № 10252-2013
от 0 до 1,4 % об. д. (от 0 до 50 % НКПР)	Азот	(0.7 ± 0.05) % об. д.	(1,35 ± 0,05) % об. д.	60	ΓCO № 10252-2013
Хлордифторметан (СН	ClF ₂ , Хладон R22)				
от 0 до 0,001 об. д. %	ПНГ-воздух	(0,0005 ± 0,0001) об. д. %	(0,0009 ± 0,0001) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014
св. 0,001 до 0,01 об. д. %	(0,0012 ± 0,0001) об. д. %	(0,005 ± 0,0005) об. д. %	(0,0095 ± 0,0005) об. д. %	60	ГСО № 10548-2014
от 0 до 0,01 об. д. %	ПНГ-воздух	(0,005 ± 0,0005) об. д. %	(0,0095 ± 0,0005) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014

	Номинальное значение определяемого компонента ПГС, преде-			Время уста-	Номер
Диапазон измерений	лы допускаемого отклонения от номинала			новления по-	ГСО-ПГС по реестру или ис-
	ПГС №1	ПГС №2	ΠΓC №3	казаний Т _{0,9}	точник ПГС
св. 0,01 до 0,1 об. д. %	(0,013 ± 0,001) об. д. %	(0,05 ± 0,005) об. д. %	(0,095 ± 0,005) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014
от 0 до 0,01 об. д. %	ПНГ-воздух	(0,005 ± 0,0005) об. д. %	(0,0095 ± 0,0005) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014
0,01 до 0,2 об. д. %	(0,013 ± 0,001) об. д. %	(0,1 ± 0,01) об. д. %	(0,19 ± 0,01) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014
Пентафторэтан (C ₂ HF ₅	, Хладон R125)			_	
от 0 до 0,01 об. д. %	ПНГ-воздух	(0,005 ± 0,0005) об. д. %	(0,0095 ± 0,0005) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014
0,01 до 0,2 об. д. %	(0,013 ± 0,001) об. д. %	(0,1 ± 0,01) об. д. %	(0,19 ± 0,01) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014
1,1,1,2-тетрафторэтан (С ₂ H ₂ F ₄ , Хладон R134а)				
от 0 до 0,001 об. д. %	ПНГ-воздух	(0,0005 ± 0,0001) об. д. %	(0,0009 ± 0,0001) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014
св. 0,001 до 0,01 об. д. %	(0,0012 ± 0,0001) об. д. %	(0,005 ± 0,0005) об. д. %	(0,0095 ± 0,0005) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014
от 0 до 0,01 об. д. %	ПНГ-воздух	(0,005 ± 0,0005) об. д. %	(0,0095 ± 0,0005) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014
св. 0,01 до 0,1 об. д. %	(0,013 ± 0,001) об. д. %	(0,05 ± 0,005) об. д. %	(0,095 ± 0,005) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014
от 0 до 0,01 об. д. %	ПНГ-воздух	(0,005 ± 0,0005) об. д. %	(0,0095 ± 0,0005) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014
0,01 до 0,2 об. д. %	(0,013 ± 0,001) об. д. %	(0,1 ± 0,01) об. д. %	(0,19 ± 0,01) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014
1,1,1-трифторэтан (C ₂ H	I ₃ F ₃ , Хладон R143a)			•	
от 0 до 0,01 об. д. %	ПНГ-воздух	(0,005 ± 0,0005) об. д. %	(0,0095 ± 0,0005) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014
0,01 до 0,2 об. д. %	(0,013 ± 0,001) об. д. %	(0,1 ± 0,01) об. д. %	(0,19 ± 0,01) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014

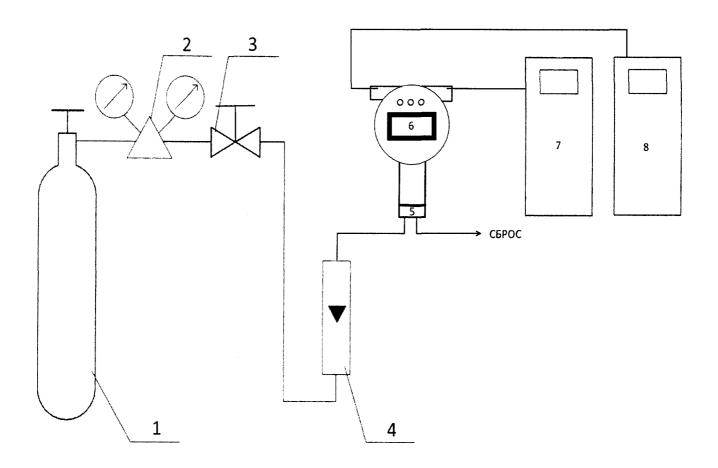
	Номинальное значение определяемого компонента ПГС, преде-			Время уста- новления по-	Номер ГСО-ПГС по реестру или ис-
Диапазон измерений	лы допускаемого отклонения от номинала				
	ПГС №1	ПГС №2	ПГС №3	казаний Т _{0,9}	точник ПГС
Хладон R404a (C ₂ HF ₅ +C	$C_2H_3F_3+C_2H_2F_4$				
от 0 до 0,01 об. д. %	ПНГ-воздух	(0,005 ± 0,0005) об. д. %	(0,0095 ± 0,0005) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014
0,01 до 0,2 об. д. %	(0,013 ± 0,001) об. д. %	(0,1 ± 0,01) об. д. %	(0,19 ± 0,01) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014
Хладон R407a (CH ₂ F ₂ +C	$C_2HF_5+C_2H_2F_4$				
от 0 до 0,01 об. д. %	ПНГ-воздух	(0,005 ± 0,0005) об. д. %	(0,0095 ± 0,0005) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014
св. 0,01 до 0,1 об. д. %	(0,013 ± 0,001) об. д. %	(0,05 ± 0,005) об. д. %	(0,095 ± 0,005) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014
Хладон R407c (CH ₂ F ₂ +C	$C_2HF_5+C_2H_2F_4$				
от 0 до 0,001 об. д. %	ПНГ-воздух	(0,0005 ± 0,0001) об. д. %	(0,0009 ± 0,0001) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014
св. 0,001 до 0,01 об. д. %	(0,0012 ± 0,0001) об. д. %	(0,005 ± 0,0005) об. д. %	(0,0095 ± 0,0005) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014
Хладон R410a (CH ₂ F ₂ +C	C ₂ HF ₅)				
от 0 до 0,001 об. д. %	ПНГ-воздух	(0,0005 ± 0,0001) об. д. %	(0,0009 ± 0,0001) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014
св. 0,001 до 0,01 об. д. %	(0,0012 ± 0,0001) об. д. %	(0,005 ± 0,0005) об. д. %	(0,0095 ± 0,0005) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014
от 0 до 0,01 об. д. %	ПНГ-воздух	(0,005 ± 0,0005) об. д. %	(0,0095 ± 0,0005) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014
св. 0,01 до 0,1 об. д. %	(0,013 ± 0,001) об. д. %	(0,05 ± 0,005) об. д. %	(0,095 ± 0,005) об. д. %	60	ΓCO № 10548-2014

	Номинальное значение определяемого компонента ПГС, преде-			Время уста-	Номер
Диапазон измерений	лы допускаемого отклонения от номинала			новления по-	ГСО-ПГС по реестру или ис-
	ΠΓС №1	ПГС №2	ПГС №3	казаний Т _{0,9}	точник ПГС

Примечания:

- 1. Значения НКПР для горючих газов и паров в соответствии с ГОСТ 30852.19-2002, для паров нефтепродуктов в соответствии с государственными стандартами на нефтепродукты конкретного вида.
- 2. * Поверочным компонентом является один из следующих определяемых компонентов: метан (C_4H_{10}), бутан (C_4H_{10}), гексан (C_6H_{14}), водород (H_2), ацетилен (C_2H_2), этилен (C_2H_4)
- 3. ** Топливо дизельное по ГОСТ 305-2013, уайт-спирит по ГОСТ 3134-78, топливо для реактивных двигателей по ГОСТ 10227-86, бензин автомобильный в соответствии с техническим регламентом «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту», бензин авиационный по ГОСТ 1012-2013, газовый конденсат, бензин неэтилированный по ГОСТ Р 51866-2002, керосин по ТУ 38.71-5810-90. Поверочным компонентом является гексан (С₆H₁₄)

Схема подачи ГС при проведении поверки



- 1. Баллон с ГСО-ПГС
- 2. Редуктор
- 3. Вентиль точной регулировки
- 4. Индикатор расхода (ротаметр)
- 5. Насадка калибровочная
- 6. Газоанализатор
- 7. Измерительный прибор (мультиметр, миллиамперметр)
- 8. Персональный компьютер с конвертером RS 485 USB