

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель
ГЦИ СИ ФГУП "ВНИИМ им. Д.И. Менделеева"



Н.И. Ханов

"28" июня 2011 г.

Государственная система обеспечения единства измерений

Газоанализаторы Ultramat / Охумат 6, Охумат 61
МЕТОДИКА ПОВЕРКИ
МП-242-1182-2011

СОГЛАСОВАНО
Руководитель научно-исследовательского отдела
государственных эталонов
в области физико-химических измерений
ГЦИ СИ ФГУП "ВНИИМ им. Д.И. Менделеева"
Л.А. Конопелько
2011 г.

Разработал
Руководитель сектора
Т.Б. Соколов

Санкт-Петербург
2011 г.

Настоящая методика поверки распространяется на газоанализаторы Ultramat / Oxumat 6, Oxumat 61 (в дальнейшем – газоанализаторы), выпускаемые фирмой "Siemens AG", подразделение "Siemens S.A.S." (Франция), и устанавливает методику их первичной поверки (при ввозе на территорию Российской Федерации и после ремонта) и периодической поверки в процессе эксплуатации.

Межповерочный интервал – один год.

1 Операции поверки

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

Таблица 1 – Операции поверки

Наименование операции	Номер пункта методики поверки	Проведение операции при	
		первой поверке	периодической поверке
1 Внешний осмотр	6.1	да	да
2 Опробование	6.2		
3 Подтверждение соответствия программного обеспечения	6.3	да	да
4 Определение метрологических характеристик	6.4		
- определение основной погрешности	6.4.1	да	да
- определение вариации показаний	6.4.2	да	нет

- 1.2 Если при проведении той или иной операции поверки получен отрицательный результат, дальнейшая поверка прекращается.

2 Средства поверки

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

Таблица 2 – Средства поверки

Номер пункта методики поверки	Наименование эталонного средства измерений или вспомогательного средства поверки, номер документа, регламентирующего технические требования к средству, метрологические и технические характеристики
6	Термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4, ТУ 25-2021.003-88, ГОСТ 28498-90, диапазон измерений (0-55) °С, цена деления 0,1 °С, погрешность ± 0,2 °С
6	Барометр-анероид контрольный М-67 ТУ 2504-1797-75, диапазон измерений давления от 610 до 790 мм рт.ст., погрешность ±0,8 мм рт.ст.
6	Психрометр аспирационный М-34-М, ТУ 52.07-(ГРПИ.405 132.001)-92, диапазон относительной влажности от 10 до 100 % при температуре от 5 до 40°С
6	Секундомер СОСпр, ТУ 25-1894.003-90, погрешность ± 0,2 с
6.4	Поверочный нулевой газ (ПИНГ) – воздух марки А, Б по ТУ 6-21-5-82 в баллонах под давлением
6.4	Азот особой чистоты сорт 1, 2 по ГОСТ 9293-74 в баллонах под давлением
6.4	Государственные стандартные образцы - поверочные газовые смеси (ГСО-ПГС) в баллонах под давлением, выпускаемые по ТУ 6-16-2956-92 с изм. № 1...7 (Приложение А)
6.4	Рабочий эталон 1-го разряда – генератор газовых смесей ГГС по ШДЕК.418813.900 ТУ в комплекте с ГСО-ПГС в баллонах под давлением по ТУ 6-16-2956-92 с изм. № 1...7

Номер пункта методики поверки	Наименование эталонного средства измерений или вспомогательного средства поверки, номер документа, регламентирующего технические требования к средству, метрологические и технические характеристики
6.4	Ротаметр РМ-А-0,16Г УЗ, ГОСТ 13045-81, верхняя граница диапазона измерений объемного расхода 0,16 м ³ /ч, кл. точности 4
6.4	Ротаметр РМ-А-0,063Г УЗ, ГОСТ 13045-81, верхняя граница диапазона измерений объемного расхода 0,063 м ³ /ч, кл. точности 4
6.4	Вентиль точной регулировки ВТР-1 (или ВТР-1-М160), диапазон рабочего давления (0-150) кгс/см ² , диаметр условного прохода 3 мм
6.4	Вентиль трассовый точной регулировки ВТР-4, диапазон рабочего давления (0-6) кгс/см ² , диаметр условного прохода 3 мм
6.4	Трубка медицинская поливинилхлоридная (ПВХ) по ТУ 6-01-2-120-73, 6×1,5 мм
6.4	Трубка фторопластовая по ТУ 6-05-2059-87, диаметр условного прохода 5 мм, толщина стенки 1 мм
6.4	Трубка поливинилхлоридная (ПВХ) 6×1,5 мм по ТУ 64-2-286-79
6.4	Тройник (фторопластовый, стеклянный или из нержавеющей стали)
2.2	Допускается применение других средств, не приведенных в таблице, но обеспечивающих определение метрологических характеристик газоанализаторов с требуемой точностью.
2.3	Все средства поверки должны иметь действующие свидетельства о поверке, поверочные газовые смеси в баллонах под давлением – действующие паспорта.

3 Требования безопасности

При проведении поверки соблюдаются следующие требования безопасности:

- 3.1 Помещение, в котором проводят поверку, 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 При работе с чистыми газами и газовыми смесями в баллонах под давлением соблюдают "Правила устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением", утвержденные Госгортехнадзором,

4 Условия поверки

При проведении поверки соблюдаются следующие условия:

- температура окружающей среды, °С 20 ± 5
- относительная влажность окружающей среды, % от 30 до 80
- атмосферное давление, кПа от 90,6 до 104,8
- отклонение напряжения питания от名义ального значения, %, не более ± 5
- способ подачи, расход и время подачи ПГС выбирают в соответствии с требованиями руководства по эксплуатации газоанализаторов.

5 Подготовка к поверке

- 5.1 Перед проведением поверки выполняют следующие подготовительные работы:
 - 1) проверяют комплектность газоанализатора в соответствии с НТД на него (при первичной поверке);
 - 2) подготавливают газоанализатор к работе в соответствии с требованиями Руководства по эксплуатации;
 - 3) проверяют наличие паспортов и сроки годности ГСО-ПГС в баллонах под давлением;
 - 4) баллоны с ПГС выдерживают в помещении, в котором проводят поверку, в течение 24 ч, поверяемые газоанализаторы в течение 3 ч;

5) подготавливают к работе средства поверки в соответствии с требованиями их эксплуатационной документации.

6 Проведение поверки

6.1 Внешний осмотр

При внешнем осмотре устанавливают соответствие газоанализаторов следующим требованиям:

- отсутствие внешних повреждений, влияющих на работоспособность;
- исправность органов управления;
- маркировка должна соответствовать требованиям РЭ;
- четкость надписей на лицевой панели.

Газоанализаторы считают выдержавшими внешний осмотр, если они соответствуют указанным выше требованиям.

6.2 Опробование

6.2.1 При опробовании проводят проверку общего функционирования газоанализатора в следующем порядке:

- 1) включают электрическое питание газоанализатора;
- 2) выдерживают газоанализатор во включенном состоянии в течение времени прогрева;
- 3) фиксируют показания дисплея газоанализатора.

Результат опробования считают положительным, если по окончанию времени прогрева отсутствует сигнализация об отказах и на дисплей газоанализатора выводится измерительная информация.

6.3 Подтверждение соответствия программного обеспечения

Подтверждение соответствия программного обеспечения проводится визуально при включении газоанализатора: в процессе автотестирования на дисплее должен отображаться номер версии программного обеспечения.

Результат проверки соответствия программного обеспечения считают положительным, если номер версии, отображающийся при включении газоанализатора, соответствует указанному в Описании типа (приложение к Свидетельству от утверждении типа) для газоанализатора соответствующего исполнения.

6.4 Определение метрологических характеристик газоанализатора

6.4.1 Определение основной погрешности газоанализатора

Определение основной погрешности газоанализатора проводят в следующем порядке:

1) на вход газоанализатора подают ПГС (приложение А, соответственно определяемому компоненту и диапазону измерений) в последовательности:

- №№ 1 – 2 – 3 – 2 – 1 – 3 – при первичной поверке;
- №№ 1 – 2 – 3 – при периодической.

2) фиксируют установившиеся показания дисплея газоанализатора по поверяемому измерительному каналу;

3) значение основной приведенной погрешности газоанализатора γ_0 , %, в каждой точке поверки рассчитывают по формуле:

$$\gamma_0 = \frac{C_i - C_o}{C_B - C_H} \cdot 100, \quad (1)$$

где C_i – измеренное значение объемной доли определяемого компонента при подаче i-й ПГС, % (млн^{-1});

- C_d - действительное значение объемной доли определяемого компонента, указанное в паспорте i-ой ПГС, % (млн⁻¹);
- C_B, C_H - верхняя и нижняя границы поверяемого диапазона измерений, объемная доля определяемого компонента, % (млн⁻¹).

Результат определения основной приведенной погрешности газоанализатора считают положительными, если значение основной погрешности газоанализатора во всех точках поверки не превышает пределов допускаемой основной приведенной погрешности, указанных в Приложении Б.

6.4.2 Определение вариации показаний газоанализатора

Определение вариации выходного сигнала газоанализатора допускается проводить одновременно с определением основной погрешности по п. 6.4.1.

Значение вариации показаний v , в долях от пределов допускаемой основной погрешности, рассчитывают по формуле:

$$v = \frac{C^b - C^m}{(C_B - C_H) \cdot \gamma_d} \cdot 100, \quad (2)$$

где C^b, C^m - результаты измерений объемной доли определяемого компонента при подаче ПГС № 2 при подходе со стороны больших и меньших значений соответственно, % (млн⁻¹);

γ_d - пределы допускаемой основной приведенной погрешности газоанализатора, %.

Результат определения вариации показаний газоанализатора считают положительным, если значение вариации не превышает 0,5 в долях от пределов допускаемой основной приведенной погрешности.

7 Оформление результатов поверки

- 7.1 При проведении поверки газоанализаторов составляют протокол результатов поверки произвольной формы.
- 7.2 Газоанализаторы, удовлетворяющие требованиям настоящей методики, признают годными к эксплуатации.
- 7.3 Положительные результаты поверки оформляют свидетельством о поверке установленной формы согласно ПР 50.2.006-94.
- 7.4 При отрицательных результатах поверки эксплуатацию газоанализаторов запрещают и выдают извещение о непригодности установленной формы согласно ПР 50.2.006-94 с указанием причин непригодности.

Приложение А.1 (обратите внимание)

Технические характеристики ПГС, используемых для поверхки газоанализаторов Ultramat / Oxymat 6, Oxymat 61

Состав ПГС (поверочный компонент)	Диапазон измерений	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ПГС, пределы допускаемого отклонения				Пределы допускаемой основной погрешности	Номер по реестру ГСО или источник получения ПГС
		ПГС № 1	ПГС № 2	ПГС № 3			
Оксид углерода (CO) $(0 - 5) \text{ млн}^{-1}$	ПНГ-воздух	$(2,2 \pm 0,4) \text{ млн}^{-1}$			$\pm 13\% \text{ отн.}$	9754-2011	Марка А по ТУ 6-21-5-82
			$(4,3 \pm 1) \text{ млн}^{-1}$		$\pm (-1,2X+18,0)\% \text{ отн.}$	9755-2011	
$(0 - 10) \text{ млн}^{-1}$	ПНГ-воздух	$(5 \pm 1) \text{ млн}^{-1}$	$(8,6 \pm 1) \text{ млн}^{-1}$		$\pm (-1,2X+18,0)\% \text{ отн.}$	9755-2011	Марка А по ТУ 6-21-5-82
$(0 - 20) \text{ млн}^{-1}$	ПНГ-воздух	$(13 \pm 4) \text{ млн}^{-1}$	$(18,3 \pm 1,7) \text{ млн}^{-1}$		$\pm 5\% \text{ отн.}$	3799-87	
					$\pm (-0,15X+6,95)\% \text{ отн.}$	9756-2011	
$(0 - 50) \text{ млн}^{-1}$	ПНГ-воздух	$(2,5 \pm 1,7) \text{ млн}^{-1}$			$\pm (-0,15X+6,95)\% \text{ отн.}$	9756-2011	Марка А по ТУ 6-21-5-82
			$(45 \pm 5) \text{ млн}^{-1}$		$\pm 2\% \text{ отн.}$	9757-2011	
$(0 - 100) \text{ млн}^{-1}$	ПНГ-воздух	$(50 \pm 4) \text{ млн}^{-1}$			$\pm 2\% \text{ отн.}$	3802-87	Марка А по ТУ 6-21-5-82
$(0 - 200) \text{ млн}^{-1}$	азот		$95 \text{ млн}^{-1} \pm 5\%$		$\pm (-0,007X+1,48)\% \text{ отн.}$	9761-2011	
$(0 - 500) \text{ млн}^{-1}$	азот	$(100 \pm 10) \text{ млн}^{-1}$	$(190 \pm 10) \text{ млн}^{-1}$		$\pm 2\% \text{ отн.}$	9744-2011	О.ч. сопр 1 по ГОСТ 9293-74
							О.ч. сопр 1 по ГОСТ 9293-74
		$(250 \pm 25) \text{ млн}^{-1}$	$(475 \pm 25) \text{ млн}^{-1}$		$\pm 2\% \text{ отн.}$	3808-87	

Состав ПГС (поверочный компонент)	Диапазон измерений	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ПГС, пределы допускаемого отклонения			Пределы допускаемой основной погрешности	Номер по реестру ГСО или источник получения ПГС
		ПГС № 1	ПГС № 2	ПГС № 3		
	(0 - 1000) млн ⁻¹	азот	(500±50) млн ⁻¹	(950±50) млн ⁻¹	± 20 млн ⁻¹	3810-87
	(0 - 2000) млн ⁻¹	азот	(1000±100) млн ⁻¹	(1900±100) млн ⁻¹	± 2 % отн.	О.ч. сорт 1 по ГОСТ 9293-74
	(0 - 5000) млн ⁻¹	азот	(2500±250) млн ⁻¹	(4750±250) млн ⁻¹	± 100 млн ⁻¹	9745-2011
	(0 - 1) %	азот	(0,50±0,05) %	(0,90±0,05) %	± (-1,5X+2,2) % отн.	О.ч. сорт 1 по ГОСТ 9293-74
	(0 - 2) %	азот	(1,0±0,1) %	(1,8±0,1) %	± (-0,4X+1,5) % отн.	О.ч. сорт 2 по ГОСТ 9293-74
	(0 - 3) %	азот	(1,5±0,25) %	(2,75±0,25) %	± 0,8 % отн.	3827-87
	(0 - 5) %	азот	(2,5±0,25) %	(4,75±0,25) %	± 0,8 % отн.	О.ч. сорт 2 по ГОСТ 9293-74
	(0 - 10) %	азот	(5,0±0,5) %	(9,5±0,5) %	± 0,8 % отн.	3827-87
	(0 - 30) %	азот	(15±1,5) %	(28,5±1,5) %	± (-0,02X+1,20) % отн.	О.ч. сорт 2 по ГОСТ 9293-74
						3835-87

Состав ПГС (поверочный компонент)	Диапазон измерений	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ПГС, пределы допускаемого отклонения			Пределы допускаемой основной погрешности	Номер по реестру ГСО или источник получения ПГС
		ПГС № 1	ПГС № 2	ПГС № 3		
	азот				$\pm (-0,02X+1,20) \%$ отн.	О.ч. сорт 2 по ГОСТ 9293-74 3835-87
(0 - 50) %		(25±1,5) %			$\pm (-0,06X+3,92) \%$ отн.	3839-87
	азот				$\pm (-0,007X+1,48) \%$ отн.	О.ч. сорт 2 по ГОСТ 9293-74 4423-88
(0 - 100) %		50 % $\pm 5 \%$ отн.	95 % $\pm 5 \%$ отн.	$\pm (-0,007X+1,48) \%$ отн.		
Диоксид серы (SO ₂)	ПНГ-воздух				Марка А по ТУ 6-21-5-82	
(0 - 50) МН ⁻¹		25 МН ⁻¹ $\pm 15 \%$ отн.	45 МН ⁻¹ $\pm 15 \%$ отн.	$\pm 2 \text{ МН}^{-1}$	9138-2008	
(0 - 100) МН ⁻¹	ПНГ-воздух	50 МН ⁻¹ $\pm 15 \%$ отн.	95 МН ⁻¹ $\pm 15 \%$ отн.	$\pm 2 \text{ МН}^{-1}$	9138-2008	
	ПНГ-воздух				Марка А по ТУ 6-21-5-82	
(0 - 200) МН ⁻¹		(100±10) МН ⁻¹	180 МН ⁻¹ $\pm 20 \%$ отн.	$\pm 4 \text{ МН}^{-1}$	4276-88	
	ПНГ-воздух				9810-2011	
(0 - 500) МН ⁻¹		(240±22) МН ⁻¹		$\pm (-0,013X+7,6) \%$ отн.	Марка А по ТУ 6-21-5-82 9788-2011	
			(525±40) МН ⁻¹	$\pm 3 \%$ отн.	9763-2011	

Состав ПГС (поперечный компонент)	Диапазон измерений	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ПГС, пределы допускаемого отклонения			Пределы допускаемой основной погрешности	Номер по реестру ГСО или источник получения ПГС
		ПГС № 1	ПГС № 2	ПГС № 3		
(0 - 1000) млн ⁻¹	ПНГ-воздух	(525±40) млн ⁻¹	(920±100)		± 3 % отн.	9763-2011
	азот				± 3 % отн.	4036-87
(0 - 2000) млн ⁻¹	азот	1100 млн ⁻¹ ± 10 % отн.			± 3 % отн.	О.ч. сорт 1 по ГОСТ 9293-74
					± 2,5 % отн.	4037-87
(0 - 5000) млн ⁻¹	азот	1880 млн ⁻¹ ± 10 % отн.	(1900±90) млн ⁻¹		± 2,5 % отн.	9777-2011
					± 2,5 % отн.	О.ч. сорт 1 по ГОСТ 9293-74
(0 - 1) %	азот	(0,50±0,06) %	(0,94±0,06) %	± (-1,8X+4,6) % отн.		9775-2011
					± (-1,8X+4,6) % отн.	О.ч. сорт 2 по ГОСТ 9293-74
(0 - 2) %	азот	(1,00±0,06) %		± (-1,8X+4,6) % отн.		9774-2011
					± 3 % отн.	9773-2011
(0 - 5) %	азот	2,5 % ± 10 % отн.	4,5 % ± 10 % отн.	± 2 % отн.		О.ч. сорт 2 по ГОСТ 9293-74
						9199-2008
(0 - 10) %	азот	5,0 % ± 10 % отн.	9,0 % ± 10 % отн.	± 2 % отн.		О.ч. сорт 2 по ГОСТ 9293-74
						9199-2008

Состав ПГС (поверочный компонент)	Диапазон измерений	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ПГС, прецеды допускаемого отклонения		Пределы допускаемой основной погрешности	Номер по реестру ГСО или источник получения ПГС
		ПГС № 1	ПГС № 2		
Оксид азота (NO)	(0 - 20) %	азот	(10±1) %	(18±2) %	± 2 % отн. О.ч. сорт 2 по ГОСТ 9293-74 9200-2008
	(0 - 50) %	азот	(18 ± 2) %	(45 ± 5) %	± 2 % отн. ± 3 % отн. ГОСТ 9293-74 2918-79
	(0 - 100) %	азот	(50 ± 5) %	99,9 %	± 3 % отн. ГОСТ 9293-74 2918-79
Оксид азота (NO)	(0 - 100) МЛН ⁻¹	азот	50 МЛН ⁻¹ ± 20 %	90 МЛН ⁻¹ ± 20 %	± 4 % отн. О.ч. сорт 1 по ГОСТ 9293-74 9189-2008
	(0 - 200) МЛН ⁻¹	азот	100 МЛН ⁻¹ ± 20 %	180 МЛН ⁻¹ ± 20 %	± 4 % отн. 9189-2008
	(0 - 500) МЛН ⁻¹	азот	250 МЛН ⁻¹ ± 20 %	400 МЛН ⁻¹ ± 20 %	± 4 % отн. О.ч. сорт 1 по ГОСТ 9293-74 9189-2008
	(0 - 1000) МЛН ⁻¹	азот	500 МЛН ⁻¹ ± 20 %	800 МЛН ⁻¹ ± 20 %	± 4 % отн. О.ч. сорт 1 по ГОСТ 9293-74 9189-2008

Состав ПГС (поверочный компонент)	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ПГС, пределы допускаемого отклонения	Пределы допускаемой основной погрешности			Номер по реестру ГСО или источник получения ПГС
		ПГС № 1	ПГС № 2	ПГС № 3	
(0 - 2000) млн ⁻¹	азот	1000 млн ⁻¹ ± 20 % отн.	1800 млн ⁻¹ ± 20 % отн.	± 4 % отн.	9189-2008
(0 - 5000) млн ⁻¹	азот	2500 млн ⁻¹ ± 20 % отн.	4000 млн ⁻¹ ± 20 % отн.	± 4 % отн.	9189-2008
(0 - 1) %	азот	0,50 % ± 10 % отн.	0,90 % ± 10 % отн.	± 2 % отн.	О.ч. сорт 2 по ГОСТ 9293-74
(0 - 2) %	азот	1,0 % ± 10 % отн.	1,8 % ± 10 % отн.	± 2 % отн.	9190-2008
(0 - 5) %	азот	2,5 % ± 10 % отн.	4,5 % ± 10 % отн.	± 2 % отн.	О.ч. сорт 2 по ГОСТ 9293-74
(0 - 10) %	азот	5,0 % ± 10 % отн.	9,0 % ± 10 % отн.	± 2 % отн.	9190-2008
(0 - 20) %	азот	9,9 % ± 10 % отн.	(18±2) %	± 2 % отн.	ПГС с № по МВИ 04-87ы
(0 - 50) %	азот	(25±3) %	(45±5) %	± 2 % отн.	О.ч. сорт 2 по ГОСТ 9293-74 ПГС с № по МВИ 04-87

Состав ПГС (поверочный компонент)	Диапазон измерений	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ПГС, пределы допускаемого отклонения		Преодолеваемые пределы допускаемой погрешности	Номер по реестру ГСО или источник получения ПГС
ПГС № 1	ПГС № 2	ПГС № 3			
	азот			± 2 % отн.	О.ч. сорт 2 по ГОСТ 9293-74
		(50±5) %			ПГС с НО по МВИ 04-87
			99,9 %		МВИ 04-87
Закись азота (N ₂ O)	азот			О.ч. сорт 1 по ГОСТ 9293-74	
(0 - 50) МН ⁻¹		25 МН ⁻¹ ± 10 %	45 МН ⁻¹ ± 10 %	± 10 % отн.	ПГС с ГСО 9548-2010
	азот				О.ч. сорт 1 по ГОСТ 9293-74
(0 - 100) МН ⁻¹		50 МН ⁻¹ ± 10 %	90 МН ⁻¹ ± 10 %	± 10 % отн.	ПГС с ГСО 9548-2010
	азот				О.ч. сорт 1 по ГОСТ 9293-74
(0 - 200) МН ⁻¹		100 МН ⁻¹ ± 10 %	180 МН ⁻¹ ± 10 %	± 10 % отн.	ПГС с ГСО 9548-2010
	азот				О.ч. сорт 1 по ГОСТ 9293-74
(0 - 500) МН ⁻¹		250 МН ⁻¹ ± 10 %	450 МН ⁻¹ ± 10 %	± 10 % отн.	ПГС с ГСО 9548-2010
	азот				О.ч. сорт 1 по ГОСТ 9293-74
(0 - 1000) МН ⁻¹		500 МН ⁻¹ ± 10 %	900 МН ⁻¹ ± 10 %	± 10 % отн.	ПГС с ГСО 9548-2010
	азот				О.ч. сорт 1 по ГОСТ 9293-74
(0 - 2000) МН ⁻¹		1000 МН ⁻¹ ± 15 %	1800 МН ⁻¹ ± 15 %	± 8 % отн.	9548-2010

Состав ПГС (проверочный компонент)	Диапазон измерений	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ПГС, пределы допускаемого отклонения		Pределы допускаемой основной погрешности	Номер по реестру ТСО или источник получения ПГС
		ПГС № 1	ПГС № 2	ПГС № 3	
	(0 - 5000) млн ⁻¹	азот	2500 млн ⁻¹ ± 15 % отн.	4500 млн ⁻¹ ± 15 % отн.	± 8 % отн. О.ч. сопр 1 по ГОСТ 9548-2010
(0 - 1) %		азот	0,50 % ± 15 % отн.	0,90 % ± 15 % отн.	± 5 % отн. О.ч. сопр 1 по ГОСТ 9293-74
(0 - 2) %		азот	1,0 % ± 15 % отн.	1,90 % ± 15 % отн.	± 5 % отн. 9207-2008
(0 - 5) %		азот	2,5 % ± 15 % отн.	4,5 % ± 15 % отн. ± 5 % отн.	9207-2008 О.ч. сопр 1 по ГОСТ 9293-74
(0 - 10) %		азот	5,0 % ± 15 % отн.	9,5 % ± 15 % отн. ± 5 % отн.	9207-2008 О.ч. сопр 1 по ГОСТ 9293-74
(0 - 20) %		азот	9,5 % ± 15 % отн.	20 % ± 10 % отн. ± 3 % отн.	9207-2008 9305-87 О.ч. сопр 1 по ГОСТ 9293-74
(0 - 50) %		азот	25 % ± 10 % отн.	45 % ± 10 % отн. ± 3 % отн.	9305-87 О.ч. сопр 1 по ГОСТ 9293-74
(0 - 100) %		азот	50 % ± 10 % отн.	100 % ± 3 % отн.	9305-87 ФС 42-2926-99

Состав ПГС (поверочный компонент)	Диапазон измерений	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ПГС, пределы допускаемого отклонения		Пределы допускаемой основной погрешности	Номер по реестру ГСО или источник получения ПГС
		ПГС № 1	ПГС № 2		
Аммиак (NH_3)	(0 - 100) млн^{-1}	азот	$50 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$ отн.	$90 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$ отн.	$\pm 4 \%$ отн. О.ч. сопр 1 по ГОСТ 9160-2008
		азот	$250 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$ отн.	$450 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$ отн.	$\pm 4 \%$ отн. О.ч. сопр 1 по ГОСТ 9293-74
	(0 - 500) млн^{-1}	азот	$500 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$ отн.	$900 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$ отн.	$\pm 4 \%$ отн. О.ч. сопр 1 по ГОСТ 9160-2008
	(0 - 1000) млн^{-1}	азот	$1000 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$ отн.	$1800 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$ отн.	$\pm 4 \%$ отн. О.ч. сопр 1 по ГОСТ 9160-2008
	(0 - 2000) млн^{-1}	азот	$2500 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$ отн.	$4500 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$ отн.	$\pm 4 \%$ отн. О.ч. сопр 1 по ГОСТ 9160-2008
	(0 - 5000) млн^{-1}	азот	$0,5 \% \pm 10 \%$ отн.	$0,9 \% \pm 10 \%$ отн.	$\pm 4 \%$ отн. О.ч. сопр 1 по ГОСТ 9293-74
	(0 - 1) %	азот	$1,0 \% \pm 10 \%$ отн.	$1,8 \% \pm 10 \%$ отн.	$\pm 4 \%$ отн. О.ч. сопр 1 по ГОСТ 9160-2008
	(0 - 2) %	азот	$2,5 \% \pm 10 \%$ отн.	$4,5 \% \pm 10 \%$ отн.	$\pm 4 \%$ отн. О.ч. сопр 1 по ГОСТ 9293-74
	(0 - 5) %	азот	$5 \% \pm 15 \%$ отн.	$9 \% \pm 15 \%$ отн.	$\pm 5 \%$ отн. О.ч. сопр 1 по ГОСТ 9293-74
	(0 - 10) %				9201-2008

Состав ПГС (шоверочный компонент)	Диапазон измерений	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ПГС, пределы допускаемого отклонения	Пределы допускаемой основной погрешности	Номер по реестру ГСО или источник получения ИГС
Диоксид углерода (CO_2)	(0 - 20) %	ПГС № 1	ПГС № 2	ПГС № 3
		азот		
		$10 \% \pm 15 \% \text{ отн.}$	$18 \% \pm 15 \% \text{ отн.}$	$\pm 5 \% \text{ отн.}$
		азот		O.ч. сопр 1 по ГОСТ 9293-74
		$25 \% \pm 15 \% \text{ отн.}$	$45 \% \pm 15 \% \text{ отн.}$	O.ч. сопр 1 по ГОСТ 9293-74
	(0 - 50) %	азот		O.ч. сопр 1 по ГОСТ 9293-74
		$45 \% \pm 15 \% \text{ отн.}$	$\pm 5 \% \text{ отн.}$	O.ч. сопр 1 по ГОСТ 9293-74
			$99,999 \%$	O.ч. сопр 1 по ГОСТ 9293-74
				9201-2008
				Аммиак жидкий особой чистоты по ТУ 2114-005-16422443-2003
(0 - 100) %	(0 - 10) млн^{-1}	гелий		Марка А по ТУ 51-940-80
			$(5 \pm 1) \text{ млн}^{-1}$	ГГС с ГСО-ИГС № 9737-2011
		гелий		Марка А по ТУ 51-940-80
			$(10 \pm 1) \text{ млн}^{-1}$	ГГС с ГСО-ИГС № 9737-2011
		гелий		Марка А по ТУ 51-940-80
(0 - 50) млн^{-1}	(0 - 20) млн^{-1}		$(18 \pm 2) \text{ млн}^{-1}$	$\pm 7 \% \text{ отн.}$
(0 - 100) млн^{-1}	(0 - 50) млн^{-1}		$\pm (-0,3X+16,1) \%$	$3744-87$
			$\pm 2 \text{ млн}^{-1}$	$3745-87$
				Марка А по ТУ 51-940-80

Состав ПГС (поверочный компонент)	Диапазон измерений	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ПГС, пределы допускаемого отклонения	Пределы допускаемой основной погрешности	Номер по реестру ГСО или источник получения ПГС
	ПГС № 1	ПГС № 2	ПГС № 3	
(0 - 500) млн ⁻¹	азот	(250±25) млн ⁻¹	±4,5 % отн.	О.ч., сопр 1 по ГОСТ 9293-74
(0 - 1000) млн ⁻¹	азот	(450±25) млн ⁻¹	±3 % отн.	3750-87
(0 - 2000) млн ⁻¹	азот	(950±50) млн ⁻¹	±3 % отн.	9784-2011
(0 - 5000) млн ⁻¹	азот	(1900±100) млн ⁻¹	±3 % отн.	9785-2011
(0 - 5000) млн ⁻¹	азот	(4500±500) млн ⁻¹	±(-1,7X+2,4) % отн.	9786-2011
(0 - 1) %	азот	(0,50±0,05) %	(0,90±0,05) %	О.ч., сопр 1 по ГОСТ 9293-74
(0 - 2) %	азот	(1,2±0,1) %	(1,8±0,1) %	3762-87
(0 - 5) %	азот	(2,50±0,15) %	(4,50±0,25) %	О.ч., сопр 2 по ГОСТ 9293-74
(0 - 10) %	азот	(6±1) %	(9±1) %	3772-87
(0 - 20) %	азот			О.ч., сопр 2 по ГОСТ 9293-74

Состав ПГС (поверочный компонент)	Диапазон измерений	Номинальное значение объемной доли определяемого компонентата в ПГС, пределы допускаемого отклонения	Пределы допускаемой основной погрешности	Номер по реестру ГСО или источник получения ПГС
Диоксид углерода (CO ₂)	PГС № 1	PГС № 2	PГС № 3	
		(10±1) %	(18±1) %	±(-0,01X+0,39) %
	азот			±0,06 % % отн.
		(25,0±1,5) %	(45,0±2,5) %	±(-0,006X+0,471) % отн.
				±(0,003X+0,347) % отн.
				±0,1 %
	(0 - 100) %	(50±3) %	(95±0,5) %	±0,06 % % отн.
				±0,1 %
	PНГ – воздух	(50±8) млн ⁻¹	(92±8) млн ⁻¹	± 5 млн ⁻¹
				3857-87
Метан (CH ₄)	(0 - 100) млн ⁻¹	(100±10) млн ⁻¹	(190±10) млн ⁻¹	±(-0,02X+5,9) % отн.
				9747-2011
	PНГ – воздух	(250±25) млн ⁻¹	(475±25) млн ⁻¹	±2 % отн.
				3862-87
	(0 - 500) млн ⁻¹	(500±50) млн ⁻¹	(950±50) млн ⁻¹	±2 % отн.
(0 - 2000) млн ⁻¹	азот			3865-87
				О.ч., сопр 1 по ГОСТ 9293-74
				3868-87
(0 - 5000) млн ⁻¹	азот	(1000±100) млн ⁻¹	(1900±100) млн ⁻¹	±40 млн ⁻¹
				О.ч., сопр 2 по ГОСТ 9293-74
(0 - 1) %	азот	(2500±250) млн ⁻¹	(4750±250) млн ⁻¹	±100 млн ⁻¹
				3872-87
				О.ч., сопр 2 по

Состав ПГС (поворочный компонент)	Диапазон измерений	Номинальное значение объемной доли определяемого компонентта в ПГС, пределы допускаемого отклонения	Пределы допускаемой основной погрешности	Номер по реестру ГСО или источник получения ПГС
	ПГС № 1	ПГС № 2	ПГС № 3	
(0 - 2) %	азот	(0,50±0,05) %	(0,95±0,05) %	± (-0,8X+1,5) % отн.
(0 - 5) %	азот	(1,0±0,1) %	(1,9±0,1) %	± 0,8 % отн. 9748-2011
(0 - 10) %	азот	(2,5±0,25) %	(4,75±0,25) %	± 0,8 % отн. 9750-2011
(0 - 20) %	азот	(5,0±0,5) %	(9,5±0,5) %	± 0,08 % 3885-87
(0 - 50) %	азот	(10±1) %	(19±1) %	± (-0,01X+0,39) % отн. 3887-87
(0 - 100) %	азот	(25±0,5) %	(47,5±2,5) %	± (-0,05X+3,19) % отн. 3892-87
(0 - 500) МЛН ⁻¹	азот	50 % ± 5 % отн.	92 % ± 5 % отн.	± (-0,02X+2,53) % отн. 3894-87
Этан (C ₂ H ₆)				О.ч., сорт 2 по ГОСТ 9293-74
(0 - 1000) МЛН ⁻¹	азот	250 МЛН ⁻¹ ± 10 % отн.	450 МЛН ⁻¹ ± 10 % отн.	ГТС с ГСО-ПГС 9204-2008
		500 МЛН ⁻¹ ± 10 % отн.	900 МЛН ⁻¹ ± 10 % отн.	О.ч., сорт 1 по ГОСТ 9293-74
				ГТС с ГСО-ПГС 9204-2008

Состав ПГС (поверочный компонент)	Диапазон измерений	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ПГС, пределы допускаемого отклонения		Пределы допускаемой основной погрешности	Номер по реестру ГСО или источник получения ИГС
	ПГС № 1	ПГС № 2	ПГС № 3		O.ч., сорт 1 по ГОСТ 9293-74
(0 - 2000) МЛН ⁻¹	азот	1000 МЛН ⁻¹ ± 10 % отн.	1800 МЛН ⁻¹ ± 10 % отн.	± 7 % отн.	ГТС с ГСО-ИГС 9204-2008
(0 - 5000) МЛН ⁻¹	азот	2500 МЛН ⁻¹ ± 10 % отн.	4500 МЛН ⁻¹ ± 10 % отн.	± 7 % отн.	O.ч., сорт 1 по ГОСТ 9293-74
(0 - 1) %	азот	0,5 % ± 1,0 % отн.	0,9 % ± 1,0 % отн.	± 3 % отн.	ГТС с ГСО-ИГС 9204-2008
(0 - 2) %	азот	1,0 % ± 1,0 % отн.	1,8 % ± 1,0 % отн.	± 3 % отн.	O.ч., сорт 2 по ГОСТ 9293-74
(0 - 5) %	азот	2,5 % ± 1,0 % отн.	4,5 % ± 1,0 % отн.	± 3 % отн.	9204-2008
(0 - 10) %	азот	5 % ± 1,0 % отн.	9,5 % ± 1,0 % отн.	± 3 % отн.	O.ч., сорт 2 по ГОСТ 9293-74
(0 - 20) %	азот	10 % ± 1,0 % отн.	18 % ± 1,0 % отн.	± 1 % отн.	9205-2008
(0 - 50) %	азот	25 % ± 1,0 % отн.	45 % ± 1,0 % отн.	± 1 % отн.	O.ч., сорт 2 по ГОСТ 9293-74
(0 - 100) %	азот	50 % ± 1,0 % отн.	94 % ± 10 % отн.	± 1 % отн.	9205-2008

Состав ПГС (поверочный компонент)	Диапазон измерений	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ПГС, пределы допускаемого отклонения	Пределы допускаемой основной погрешности	Номер по реестру ГСО или источник получения ПГС
Этилен (C_2H_4)	ПГС № 1	ПГС № 2	ПГС № 3	О.ч., сопр 1 по ГОСТ 9293-74
	азот			8986-2008
		$150 \text{ млн}^{-1} \pm 20\% \text{ отн.}$	$250 \text{ млн}^{-1} \pm 20\% \text{ отн.}$	$\pm 6\% \text{ отн.}$
	азот			О.ч., сопр 1 по ГОСТ 9293-74
	$(0 - 300) \text{ млн}^{-1}$	$250 \text{ млн}^{-1} \pm 20\% \text{ отн.}$	$400 \text{ млн}^{-1} \pm 20\% \text{ отн.}$	$\pm 6\% \text{ отн.}$
	азот			8986-2008
	$(0 - 500) \text{ млн}^{-1}$	$500 \text{ млн}^{-1} \pm 20\% \text{ отн.}$	$800 \text{ млн}^{-1} \pm 20\% \text{ отн.}$	$\pm 6\% \text{ отн.}$
	азот			О.ч., сопр 1 по ГОСТ 9293-74
	$(0 - 1000) \text{ млн}^{-1}$	$1000 \text{ млн}^{-1} \pm 20\% \text{ отн.}$	$1800 \text{ млн}^{-1} \pm 20\% \text{ отн.}$	$\pm 6\% \text{ отн.}$
	азот			8986-2008
$(0 - 2000) \text{ млн}^{-1}$	азот			О.ч., сопр 1 по ГОСТ 9293-74
		$2500 \text{ млн}^{-1} \pm 20\% \text{ отн.}$	$4000 \text{ млн}^{-1} \pm 20\% \text{ отн.}$	$\pm 6\% \text{ отн.}$
	азот			8986-2008
		$0,5\% \pm 10\% \text{ отн.}$	$0,9\% \pm 10\% \text{ отн.}$	$\pm 3\% \text{ отн.}$
$(0 - 1)\%$	азот			О.ч., сопр 2 по ГОСТ 9293-74
		$1,0\% \pm 10\% \text{ отн.}$	$1,8\% \pm 10\% \text{ отн.}$	$\pm 3\% \text{ отн.}$
	азот			8987-2008
$(0 - 5)\%$		$2,5\% \pm 10\% \text{ отн.}$	$4,5\% \pm 10\% \text{ отн.}$	$\pm 3\% \text{ отн.}$
	азот			О.ч., сопр 2 по ГОСТ 9293-74
$(0 - 10)\%$		$5\% \pm 5\% \text{ отн.}$	$9,0\% \pm 5\% \text{ отн.}$	$\pm 0,6\% \text{ отн.}$
	азот			8399-2003

Состав ПГС (поворотный компонент)	Диапазон измерений	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ПГС, пределы допускаемого отклонения	Пределы допускаемой основной погрешности	Номер по реестру ГСО или источник получения ПГС
	ПГС № 1	ПГС № 2	ПГС № 3	
(0 - 20) %	азот			О.ч., сопр 2 по ГОСТ 9293-74
		10 % ± 10 % отн.	18 % ± 10 % отн.	± 1 % отн. 9221-2008
(0 - 50) %	азот			О.ч., сопр 2 по ГОСТ 9293-74
		25 % ± 10 % отн.	45 % ± 10 % отн.	± 1 % отн. 9221-2008
(0 - 100) %	азот			О.ч., сопр 2 по ГОСТ 9293-74
		50 % ± 10 % отн.	90 % ± 10 % отн.	± 1 % отн. 9221-2008
Ацетилен (C_2H_2)	(0 - 500) $млн^{-1}$			
	азот	$(250\pm25) \text{ млн}^{-1}$	$(450\pm50) \text{ млн}^{-1}$	± 7 % отн. ГГС с ГСО-ПГС 9133-2008
(0 - 1000) $млн^{-1}$				О.ч., сопр 1 по ГОСТ 9293-74
	азот	$(500\pm50) \text{ млн}^{-1}$	$(900\pm100) \text{ млн}^{-1}$	± 7 % отн. ГГС с ГСО-ПГС 9133-2008
(0 - 2000) $млн^{-1}$				О.ч., сопр 1 по ГОСТ 9293-74
	азот	$(1000\pm100) \text{ млн}^{-1}$	$(900\pm110) \text{ млн}^{-1}$	± 7 % отн. ГГС с ГСО-ПГС 9133-2008
(0 - 5000) $млн^{-1}$				О.ч., сопр 1 по ГОСТ 9293-74
	азот	$(2500\pm250) \text{ млн}^{-1}$	$(4500\pm500) \text{ млн}^{-1}$	± 7 % отн. ГГС с ГСО-ПГС 9133-2008
(0 - 1) %				О.ч., сопр 2 по ГОСТ 9293-74
	азот	$(0,50\pm0,05) \%$	$(0,9\pm0,1) \%$	± 7 % отн. ГГС с ГСО-ПГС 9133-2008
(0 - 2) %				О.ч., сопр 2 по ГОСТ 9293-74
		$(1,0\pm0,1) \%$	$(1,9\pm0,1) \%$	± 7 % отн. ГГС с ГСО-ПГС

Состав ПГС (поворотный компонент)	Диапазон измерений	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ПГС, пределы допускаемого отклонения	Пределы допускаемой основной погрешности	Номер по реестру ГСО или источник получения ПГС.
	ПГС № 1	ПГС № 2	ПГС № 3	
	азот			
(0 - 5) %		(2,5±0,5) %	(4,5±0,5) %	± 7 % отн. 9133-2008
	азот			О.ч., сопр 2 по ГОСТ 9293-74
(0 - 10) %		(5,0±0,5) %		ГПС с ГСО-ПГС 9134-2008
	азот		(7,5±0,5) %	±0,2 % 9133-2008
(0 - 20) %		(7,5±0,5) %		О.ч., сопр 2 по ГОСТ 9293-74
	азот		(13,5±0,5) %	±0,2 % 9133-2008
				О.ч., сопр 2 по ГОСТ 9293-74
Пропан (C_3H_8)				ГПС с ГСО-ПГС 9134-2008
(0 ÷ 100) МЛН $^{-1}$		(50±5) МЛН $^{-1}$	(95±5) МЛН $^{-1}$	± 0,4 % 9134-2008
	азот			О.ч., сопр 1 по ГОСТ 9293-74
(0 ÷ 200) МЛН $^{-1}$				ГПС с ГСО-ПГС 9218-2008
	азот			О.ч., сопр 1 по ГОСТ 9293-74
(0 ÷ 500) МЛН $^{-1}$		100 МЛН $^{-1}$ ± 10 % отн.	180 МЛН $^{-1}$ ± 10 % отн.	± 7 % отн. 9218-2008
	азот			О.ч., сопр 1 по ГОСТ 9293-74
(0 ÷ 1000) МЛН $^{-1}$		250 МЛН $^{-1}$ ± 10 % отн.	450 МЛН $^{-1}$ ± 10 % отн.	± 4 % отн. 9218-2008
	азот			О.ч., сопр 1 по ГОСТ 9293-74
(0 ÷ 2000) МЛН $^{-1}$		(500±100) МЛН $^{-1}$	(900±100) МЛН $^{-1}$	± (-40X+6) % отн. 5324-90
	азот			О.ч., сопр 1 по ГОСТ 9293-74
				9780-2011
				9780-2011

Состав ПГС (поворотный компонент)	Диапазон измерений	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ПГС, пределы допускаемого отклонения			Прелеты допускаемой основной погрешности	Номер по реестру ГСО или источник получения ПГС
		ПГС № 1	ПГС № 2	ПГС № 3		
$(0 \div 5000) \text{ млн}^{-1}$	азот	$2500 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%_{\text{отн.}}$	$5000 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%_{\text{отн.}}$	$\pm 4 \%_{\text{отн.}}$	O.ч., сорт 1 по ГОСТ 9293-74	9218-2008
		$0,5 \% \pm 10 \%_{\text{отн.}}$	$0,9 \% \pm 10 \%_{\text{отн.}}$	$\pm 2 \%_{\text{отн.}}$	O.ч., сорт 2 по ГОСТ 9293-74	9142-2008
		$1,0 \% \pm 10 \%_{\text{отн.}}$	$1,8 \% \pm 10 \%_{\text{отн.}}$	$\pm 2 \%_{\text{отн.}}$	O.ч., сорт 2 по ГОСТ 9293-74	9142-2008
		$2,5 \% \pm 10 \%_{\text{отн.}}$	$4,5 \% \pm 10 \%_{\text{отн.}}$	$\pm 2 \%_{\text{отн.}}$	O.ч., сорт 2 по ГОСТ 9293-74	9142-2008
		$250 \text{ млн}^{-1} \pm 20 \%_{\text{отн.}}$	$400 \text{ млн}^{-1} \pm 20 \%_{\text{отн.}}$	$\pm 6 \%_{\text{отн.}}$	O.ч., сорт 1 по ГОСТ 9293-74	8977-2008
	азот	$500 \text{ млн}^{-1} \pm 20 \%_{\text{отн.}}$	$800 \text{ млн}^{-1} \pm 20 \%_{\text{отн.}}$	$\pm 6 \%_{\text{отн.}}$	O.ч., сорт 1 по ГОСТ 9293-74	8977-2008
		$1000 \text{ млн}^{-1} \pm 20 \%_{\text{отн.}}$	$1800 \text{ млн}^{-1} \pm 20 \%_{\text{отн.}}$	$\pm 6 \%_{\text{отн.}}$	O.ч., сорт 1 по ГОСТ 9293-74	8977-2008
		$2500 \text{ млн}^{-1} \pm 20 \%_{\text{отн.}}$	$4500 \text{ млн}^{-1} \pm 20 \%_{\text{отн.}}$	$\pm 6 \%_{\text{отн.}}$	O.ч., сорт 1 по ГОСТ 9293-74	8977-2008

Состав ПГС (поворотный компонент)	Диапазон измерений	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ПГС, пределы допускаемого отклонения		Пределы допускаемой основной погрешности	Номер по реестру ГСО или источник ПГС
		ПГС № 1	ПГС № 2		
	(0 ÷ 1) %	азот			О.ч., сопр 1 по ГОСТ 9293-74
			(0,5±0,05) %	(0,70±0,05) %	±4 % отн. ±0,02 %
					4293-88
					9126-2008
Гексан (C_6H_{14})	(0 ÷ 300) млн $^{-1}$	азот			О.ч., сопр 1 по ГОСТ 9293-74
			(127±13) млн $^{-1}$	(250±50) млн $^{-1}$	± 5 млн $^{-1}$
					7915-2001
	(0 ÷ 500) млн $^{-1}$	азот			О.ч., сопр 1 по ГОСТ 9293-74
			(250±50) млн $^{-1}$	(450±50) млн $^{-1}$	± (-0,02X+15,5) %
					9782-2011
	(0 ÷ 1000) млн $^{-1}$	азот			О.ч., сопр 1 по ГОСТ 9293-74
			(500±50) млн $^{-1}$	(900±100) млн $^{-1}$	± (-0,02X+15,5) %
					9782-2011
	(0 ÷ 2000) млн $^{-1}$	азот			О.ч., сопр 1 по ГОСТ 9293-74
			(1000±80) млн $^{-1}$	(1900±100) млн $^{-1}$	± 20 млн $^{-1}$
					5898-91
	(0 ÷ 5000) млн $^{-1}$	азот			О.ч., сопр 1 по ГОСТ 9293-74
			(2500±250) млн $^{-1}$	(4750±250) млн $^{-1}$	± (-35,3X+7,2) %
					5900-91
Кислород (O_2)	(0 – 0,5) %	азот			О.ч., сопр 1 по ГОСТ 9293-74
			(0,19±0,1) %	(0,475±0,250) %	±0,006 %
					3713-87
					3715-87

Состав ПГС (поверочный компонент)	Диапазон измерений	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ПГС, пределы допускаемого отклонения		Пределы допускаемой основной погрешности	Номер по реестру ГСО или источник получения ПГС
		ПГС № 1	ПГС № 2	ПГС № 3	
(0 – 1) %	азот				O.ч., сорт 1 по ГОСТ 9293-74
		(0,475±0,250) %	(0,95±0,05) %	±0,02 %	3715-87
(0 – 2) %	азот			±0,02 %	3718-87
		(1,0±0,2) %	(1,8±0,2) %	±3 % отн.	O.ч., сорт 1 по ГОСТ 9293-74
(0 – 5) %	азот				O.ч., сорт 1 по ГОСТ 9293-74
		(2,5±0,25) %	(4,75±0,25) %	±(-0,2X+2,0) % отн	3720-87
(0 – 10) %	азот				O.ч., сорт 2 по ГОСТ 9293-74
		(5,0±0,5) %	(9,5±0,5) %	±1 % отн.	3722-87
(0 – 30) %	азот				O.ч., сорт 2 по ГОСТ 9293-74
		15 % ± 5 % отн.	29 % ± 5 % отн.	± (-0,003X + 1,15) % отн.	3724-87
(0 – 50) %	азот				O.ч., сорт 2 по ГОСТ 9293-74
		25 % ± 5 % отн.	47,5 % ± 5 % отн.	± (-0,02X + 2,2) % отн	3726-87
(0 – 100) %	азот				O.ч., сорт 2 по ГОСТ 9293-74
		50 % ± 5 % отн.	95 % ± 5 % отн.	± (-0,02X + 2,2) % отн	3728-87

Примечания:

1) Изготовители и поставщики ГСО-ПГС:

- ООО "Мониторинг", г. Санкт-Петербург, Московский пр, 19, тел. 315-11-45, факс 327-97-76;
- ФГУП "СПО "Аналитприбор"" , Россия, г. Смоленск, ул. Бабушкина, 3, тел. (4812) 51-32-39;
- ОАО "Линде Газ Рус" – 143907, Россия, Московская обл., г. Балашиха, ул. Белякова, 1-я; тел: (495) 5211565, 52114883, 5213013; факс: 5212768;

Состав ПГС (поворотный компонент)	Диапазон измерений	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента в ПГС, пределы допускаемого отклонения	Пределы допускаемой основной погрешности	Номер по реестру ГСО или источник получения ПГС
	ПГС № 1 ПГС № 2	ПГС № 1 ПГС № 2 ПГС № 3	ПГС № 3	

– ЗАО "Лентехгаз", 193148, г. Санкт-Петербург, Б. Смоленский пр., 11;
 – ООО "ПГС – Сервис", 624250, Свердловская обл., г. Заречный, ул. Мира, 35.
 и другие предприятия-производители ГСО-ПГС, прослеживаемых к государственному первичному эталону единиц молярной доли и массовой концентрации компонентов в газовых средах ГЭТ 154-01.

- 2) Поверочный нулевой газ (ПНГ) - воздух марки А, Б, в баллоне под давлением ТУ 6-21-5-82;
- 3) Азот особой чистоты сорт 1, 2 по ГОСТ 9293-74 в баллоне под давлением;
- 4) Гелий - гелий марки А в баллоне под давлением по ТУ 51-940-80;
- 5) Рабочий эталон 1-го разряда – генератор газовых смесей ГТС по ПДДК.418813.900 ТУ в комплекте с ГСО-ПГС в баллонах под давлением по ТУ 6-16-2956-92;

Приложение Б
(рекомендуемое)

Диапазоны измерений и пределы допускаемой основной приведенной погрешности газоанализаторов Ultramat / Oxumat 6, Oxumat 61

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной приведенной погрешности, %	Состав анализируемой среды
Оксид углерода (CO)	от 0 до 5 млн ⁻¹	± 25	оксид углерода в азоте, воздухе
	от 0 до 10 млн ⁻¹	± 20	
	от 0 до 20 млн ⁻¹	± 15	
	от 0 до 50 млн ⁻¹	± 10	
	от 0 до 100 млн ⁻¹	± 6	
	от 0 до 200 млн ⁻¹	± 5	
	от 0 до 500 млн ⁻¹	± 5	
	от 0 до 1000 млн ⁻¹	± 5	
	от 0 до 2000 млн ⁻¹	± 5	
	от 0 до 5000 млн ⁻¹	± 5	
	от 0 до 1 %	± 4	
	от 0 до 2 %	± 4	
	от 0 до 3 %	± 4	
	от 0 до 5 %	± 4	
	от 0 до 10 %	± 3	
	от 0 до 30 %	± 2	
	от 0 до 50 %	± 2	
	от 0 до 100 %	± 2	
Диоксид серы (SO ₂)	от 0 до 50 млн ⁻¹	± 10	диоксид серы в азоте, воздухе
	от 0 до 100 млн ⁻¹	± 8	
	от 0 до 200 млн ⁻¹	± 8	
	от 0 до 500 млн ⁻¹	± 8	
	от 0 до 1000 млн ⁻¹	± 8	
	от 0 до 2000 млн ⁻¹	± 8	
	от 0 до 5000 млн ⁻¹	± 6	
	от 0 до 1 %	± 6	
	от 0 до 2 %	± 6	
	от 0 до 5 %	± 4	
	от 0 до 10 %	± 6	
	от 0 до 20 %	± 6	
	от 0 до 50 %	± 8	
	от 0 до 100 %	± 8	
Оксид азота (NO)	от 0 до 100 млн ⁻¹	± 10	оксид азота в азоте, воздухе
	от 0 до 200 млн ⁻¹	± 10	
	от 0 до 500 млн ⁻¹	± 8	
	от 0 до 1000 млн ⁻¹	± 8	
	от 0 до 2000 млн ⁻¹	± 8	
	от 0 до 5000 млн ⁻¹	± 8	
	от 0 до 1 %	± 6	
	от 0 до 2 %	± 6	
	от 0 до 5 %	± 6	
	от 0 до 10 %	± 6	
	от 0 до 20 %	± 6	
	от 0 до 50 %	± 6	
	от 0 до 100 %	± 6	
	от 0 до 100 млн ⁻¹	± 10	
	от 0 до 200 млн ⁻¹	± 10	
	от 0 до 500 млн ⁻¹	± 8	
	от 0 до 1000 млн ⁻¹	± 8	
	от 0 до 2000 млн ⁻¹	± 8	
	от 0 до 5000 млн ⁻¹	± 8	
	от 0 до 1 %	± 6	
	от 0 до 2 %	± 6	
	от 0 до 5 %	± 6	
	от 0 до 10 %	± 6	
	от 0 до 20 %	± 6	
	от 0 до 50 %	± 6	

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной приведенной погрешности, %	Состав анализируемой среды
Закись азота (N_2O)	от 0 до 100 %	± 6	закись азота в азоте
	от 0 до 50 млн^{-1}	± 20	
	от 0 до 100 млн^{-1}	± 20	
	от 0 до 200 млн^{-1}	± 20	
	от 0 до 500 млн^{-1}	± 20	
	от 0 до 1000 млн^{-1}	± 20	
	от 0 до 2000 млн^{-1}	± 20	
	от 0 до 5000 млн^{-1}	± 15	
	от 0 до 1 %	± 10	
	от 0 до 2 %	± 10	
	от 0 до 5 %	± 10	
	от 0 до 10 %	± 10	
	от 0 до 20 %	± 10	
	от 0 до 50 %	± 6	
Аммиак (NH_3)	от 0 до 100 %	± 6	аммиак в азоте или воздухе
	от 0 до 100 млн^{-1}	± 10	
	от 0 до 500 млн^{-1}	± 8	
	от 0 до 1000 млн^{-1}	± 8	
	от 0 до 2000 млн^{-1}	± 8	
	от 0 до 5000 млн^{-1}	± 8	
	от 0 до 1 %	± 8	
	от 0 до 2 %	± 8	
	от 0 до 5 %	± 8	
	от 0 до 10 %	± 8	
	от 0 до 20 %	± 8	
	от 0 до 50 %	± 8	
	от 0 до 100 %	± 8	
Диоксид углерода (CO_2)	от 0 до 10 млн^{-1}	± 25	диоксид углерода в азоте или воздухе
	от 0 до 20 млн^{-1}	± 25	
	от 0 до 50 млн^{-1}	± 15	
	от 0 до 100 млн^{-1}	± 15	
	от 0 до 200 млн^{-1}	± 8	
	от 0 до 500 млн^{-1}	± 8	
	от 0 до 1000 млн^{-1}	± 8	
	от 0 до 2000 млн^{-1}	± 6	
	от 0 до 5000 млн^{-1}	± 4	
	от 0 до 1 %	± 4	
	от 0 до 2 %	± 4	
	от 0 до 5 %	± 4	
	от 0 до 10 %	± 4	
	от 0 до 20 %	± 4	
Метан (CH_4)	от 0 до 50 %	± 2	метан в азоте или воздухе
	от 0 до 100 %	± 2	
	от 0 до 100 млн^{-1}	± 10	
	от 0 до 200 млн^{-1}	± 10	
	от 0 до 500 млн^{-1}	± 10	
	от 0 до 1000 млн^{-1}	± 5	
	от 0 до 2000 млн^{-1}	± 5	

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной приведенной погрешности, %	Состав анализируемой среды
Этан (C_2H_6)	от 0 до 5000 млн $^{-1}$	± 5	метан - азот
	от 0 до 1 %	± 4	
	от 0 до 2 %	± 4	
	от 0 до 5 %	± 4	
	от 0 до 10 %	± 4	
	от 0 до 20 %	± 2	
	от 0 до 50 %	± 2	
	от 0 до 100 %	± 2	
	от 0 до 500 млн $^{-1}$	± 15	
	от 0 до 1000 млн $^{-1}$	± 15	
Этилен (C_2H_4)	от 0 до 2000 млн $^{-1}$	± 15	этан в азоте или воздухе
	от 0 до 5000 млн $^{-1}$	± 15	
	от 0 до 1 %	± 6	
	от 0 до 2 %	± 6	
	от 0 до 5 %	± 5	
	от 0 до 10 %	± 5	
	от 0 до 20 %	± 3	
	от 0 до 50 %	± 3	
	от 0 до 100 %	± 3	
	от 0 до 300 млн $^{-1}$	± 15	
Ацетилен (C_2H_2)	от 0 до 500 млн $^{-1}$	± 15	этан в азоте
	от 0 до 1000 млн $^{-1}$	± 15	
	от 0 до 2000 млн $^{-1}$	± 15	
	от 0 до 5000 млн $^{-1}$	± 15	
	от 0 до 1 %	± 10	
	от 0 до 2 %	± 10	
	от 0 до 5 %	± 10	
	от 0 до 10 %	± 7	
	от 0 до 20 %	± 3	
	от 0 до 50 %	± 3	
Пропан (C_3H_8)	от 0 до 100 млн $^{-1}$	± 20	ацетилен в азоте
	от 0 до 200 млн $^{-1}$	± 20	
	от 0 до 500 млн $^{-1}$	± 20	
	от 0 до 1000 млн $^{-1}$	± 20	
	от 0 до 2000 млн $^{-1}$	± 20	
	от 0 до 5000 млн $^{-1}$	± 20	
	от 0 до 1 %	± 15	
	от 0 до 2 %	± 15	
	от 0 до 5 %	± 10	
	от 0 до 10 %	± 8	
	от 0 до 20 %	± 6	
	от 0 до 100 млн $^{-1}$	± 20	пропан в азоте или воздухе
	от 0 до 200 млн $^{-1}$	± 12	
	от 0 до 500 млн $^{-1}$	± 12	
	от 0 до 1000 млн $^{-1}$	± 6	
	от 0 до 2000 млн $^{-1}$	± 6	
	от 0 до 5000 млн $^{-1}$	± 6	
	от 0 до 1 %	± 5	
	от 0 до 2 %	± 5	
			пропан - азот

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной приведенной погрешности, %	Состав анализируемой среды
Бутан (C_4H_{10})	от 0 до 5 %	± 5	бутан в азоте или воздухе
	от 0 до 500 млн ⁻¹	± 15	
	от 0 до 1000 млн ⁻¹	± 15	
	от 0 до 2000 млн ⁻¹	± 15	
	от 0 до 5000 млн ⁻¹	± 15	
	от 0 до 1 %	± 10	
Гексан (C_6H_{14})	от 0 до 300 млн ⁻¹	± 20	гексан в азоте или воздухе
	от 0 до 500 млн ⁻¹	± 15	
	от 0 до 1000 млн ⁻¹	± 10	
	от 0 до 2000 млн ⁻¹	± 8	
	от 0 до 5000 млн ⁻¹	± 6	
Кислород (O_2)	от 0 до 0,5 % *	± 8	кислород - азот
	от 0 до 1,0 % *	± 6	
	от 0 до 2 %	± 4	
	от 0 до 5 %	± 4	
	от 0 до 10 %	± 4	
	от 0 до 30 %	± 2	
	от 0 до 50 %	± 2	
	от 0 до 100 %	± 2	

Примечание: * - только для Охумат 6