

Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
УРАЛЬСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ МЕТРОЛОГИИ –
ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ВСЕРОССИЙСКИЙ
НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ МЕТРОЛОГИИ ИМ. Д. И. МЕНДЕЛЕЕВА»
(УНИИМ – филиал ФГУП «ВНИИМ им. Д. И. Менделеева»)

Согласовано:

Директор УНИИМ - филиала
ФГУП «ВНИИМ им. Д. И. Менделеева»

Е.П. Собина

2024 г.



«Государственная система обеспечения единства измерений

Газоанализаторы стационарные Газконтроль

Методика поверки»

МП 144-221-2016

с изменением № 2

Екатеринбург
2024

Предисловие

1 РАЗРАБОТАНА Уральским научно-исследовательским институтом метрологии – филиалом Федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологии им. Д.И. Менделеева» (УНИИМ – филиал ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»)

2 ИСПОЛНИТЕЛЬ: Лифинцева М.Н., ведущий инженер УНИИМ - филиала ФГУП «ВНИИМ им.Д.И.Менделеева»

3 СОГЛАСОВАНА УНИИМ - филиалом ФГУП «ВНИИМ им.Д.И.Менделеева»

«22» февраля 2017 г.

Изменение № 1 «09» января 2020 г.

Изменение № 2 «22» февраля 2024 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1 Общие положения	4
2 Нормативные ссылки	4
3 Перечень операций поверки средства измерений	5
4 Требования к условиям проведения поверки	6
5 Требования к специалистам, осуществляющим поверку	6
6 Метрологические и технические требования к средствам поверки	6
7 Требования (условия) по обеспечению безопасности проведения поверки	11
8 Внешний осмотр средства измерений	12
9 Подготовка к поверке и опробование средства измерений	12
10 Проверка программного обеспечения средства измерений	12
11 Определение метрологических характеристик средства измерений и подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям	13
12 Оформление результатов поверки	15
Приложение А (обязательное) Наименования определяемых компонентов, диапазоны измерений, пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов стационарных Газконтроль	16
Приложение Б (обязательное) Характеристики поверочных газовых смесей, утвержденных в качестве государственных стандартных образцов, используемых при поверке газоанализаторов стационарных Газконтроль	28

1 Общие положения

1.1 Настоящая методика поверки распространяется на газоанализаторы стационарные Газконтроль (далее - газоанализаторы), изготовленные ООО «Энергоприбор», г. Пермь, предназначенные для измерений и передачи информации о массовой концентрации и (или) объемной доле горючих газов и паров горючих жидкостей (в том числе – паров нефтепродуктов), токсичных газов, летучих органических соединений и кислорода в воздухе рабочей зоны, технологических газовых средах, промышленных помещений и открытых пространств промышленных объектов, трубопроводах и воздуховодах; и подачи предупредительной сигнализации о превышении установленных пороговых значений, и устанавливает методы и средства первичной и периодической поверок газоанализаторов.

Поверка газоанализаторов должна проводиться в соответствии с требованиями настоящей методики.

1.2 При проведении поверки должна обеспечиваться прослеживаемость газоанализаторов к ГЭТ 154-2019 «Государственный первичный эталон единиц молярной доли, массовой доли и массовой концентрации компонентов в газовых и газоконденсатных средах» согласно государственной поверочной схемы для средств измерений содержания компонентов в газовых и газоконденсатных средах, утверждённой приказом Росстандарта № 2315 от 31 декабря 2020 г.

1.3 В настоящей методике реализована поверка методом прямых измерений поверяемым СИ величины, воспроизводимой стандартным образцом.

1.4 Настоящая методика поверки применяется для поверки газоанализаторов, используемых в качестве средств измерений в соответствии с государственной поверочной схемой, приведенной в разделе 2 настоящей методики поверки. В результате поверки должны быть подтверждены метрологические характеристики, приведенные в Приложении А.

2 Нормативные ссылки

В настоящей методике использованы ссылки на следующие документы¹⁾:

Приказ Министерства труда и Социальной защиты Российской Федерации от 15.12.2020 N 903н Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением» (утверждены приказом Ростехнадзора № 536 от 15.12.2020 г.)

¹⁾ При пользовании настоящей методикой целесообразно проверить действие ссылочных документов по соответствующему указателю стандартов, составленному по состоянию на 1 января текущего года и по соответствующим информационным указателям, опубликованным в текущем году. Если ссылочный документ заменен (изменен), то при пользовании настоящей методикой следует руководствоваться заменяющим (измененным) документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

Приказ Росстандарта от 31.12.2020 № 2315 Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений содержания компонентов в газовых и газоконденсатных средах
 ГОСТ 12.2.007.0-75 ССБТ. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности
 ГОСТ 12.1.005-88 ССБТ. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны (с Изменением № 1)

ГОСТ 9293-74 Азот газообразный и жидкий. Технические условия (с изм. №1, 2, 3, с Поправками № 1, 2)

ГОСТ 9805-84 (с изм. № 1, с Поправкой) Спирт изопропиловый. Технические условия

ГОСТ 305-2013 Топливо дизельное. Технические условия (с Поправками)

ГОСТ 32511-2013 (EN 590:2009) Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия (с Поправками, с Изменением № 1)

ГОСТ Р 52368-2005 (EN 590:2009) Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия (с Поправками, с Изменениями №№ 1, 2)

ГОСТ 3134-78 Уайт-спирит. Технические условия (с Изменениями №№ 1, 2, 3, 4)

ГОСТ 1012-2013 Бензины авиационные. Технические условия (с Изменением № 1, с Поправками)

ГОСТ Р 51866-2002 (EN 228-2004) Топлива моторные. Бензин неэтилированный. Технические условия (с Изменениями №№ 1, 2, 3, 4)

ГОСТ Р 52050-2006 Топливо авиационное для газотурбинных двигателей ДЖЕТ А-1 (JET А-1). Технические условия (Издание с Изменениями №№ 1, 2)

ТУ 38.401-58-8-90 Керосины осветительные. Технические условия.

ТУ 2114-007-53373468-2008 Азот газообразный. Технические условия. (с Изменением № 1)

ТУ 6-21-5-82 Газы поверочные нулевые. Воздух. Технические условия. (с Изменениями №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6)

ОСТ 38 01408-86 Керосины осветительные. Технические условия.

3 Перечень операций поверки средства измерений

3.1 При проведении поверки должны быть выполнены операции, указанные в таблице 1.

Таблица 1 – Перечень операций поверки

Наименование операции поверки	Обязательность выполнения операций поверки при		Номер раздела (пункта) методики поверки, в соответствии с которым выполняется операции поверки
	первичной поверке	периодической поверке	
Внешний осмотр средства измерений	+	+	8
Подготовка к поверке и опробование средства измерений	+	+	9
Проверка программного обеспечения средства измерений	+	+	10
Определение метрологических характеристик средства измерений и подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям	+	+	11

Наименование операции поверки	Обязательность выполнения операций поверки при		Номер раздела (пункта) методики поверки, в соответствии с которым выполняется операция поверки
	первичной поверке	периодической поверке	
Проверка диапазона измерений и определение основной погрешности при измерении объемной доли и массовой концентрации определяемых компонентов	+	+	11.1
Определение вариации выходного сигнала	+	+	11.2
Примечание - Знак «+» обозначает, что соответствующую операцию поверки проводят.			

3.2 При получении отрицательных результатов на любой из операций, указанных в таблице 1, поверку прекращают.

3.3 Методикой поверки не предусмотрена возможность проведения поверки отдельных измерительных каналов и (или) отдельных автономных блоков из состава средства измерений для меньшего числа измеряемых величин или на меньшем числе поддиапазонов измерений.

4 Требования к условиям проведения поверки

4.1 При проведении поверки соблюдают следующие условия:

- температура окружающей среды, °С от +15 до +25;
- относительная влажность окружающей среды, % от 30 до 80;
- атмосферное давление, кПа от 84,0 до 106,7.

4.2 При наличии в используемых ГСО-ПГС горючих, агрессивных, токсичных и других опасных компонентов, сброс газа при поверке должен осуществляться за пределы помещения.

5 Требования к специалистам, осуществляющим поверку

5.1 К проведению работ по поверке газоанализаторов допускаются лица, изучившие руководство по эксплуатации на поверяемый газоанализатор, эксплуатационную документацию на средства поверки, настоящую методику поверки и работающие в качестве поверителей в организации, аккредитованной на право поверки средств измерений в области физико-химических измерений.

6 Метрологические и технические требования к средствам поверки

6.1 При проведении поверки применяют средства поверки, указанные в таблице 2.

Таблица 2 – Метрологические и технические требования к средствам поверки

Операции поверки, требующие применение средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
п.9 Контроль условий поверки (при подготовке к поверке и опробовании средства измерений)	<p>Средства измерений температуры окружающей среды в диапазоне измерений от 15 °С до 25 °С, абсолютная погрешность ± 1 °С.</p> <p>Средства измерений относительной влажности воздуха в диапазоне измерений от 20 % до 80 %, абсолютная погрешность не более ± 3 %.</p> <p>Средства измерений атмосферного давления в диапазоне измерений от 80 до 110 кПа, абсолютная погрешность ± 1 кПа.</p>	<p>Термогигрометр электронный CENTER-310, рег. № 22129-09;</p> <p>Барометр-анероид контрольный М-67, рег. № 3744-73</p>
п.11 Определение метрологических характеристик средства измерений и подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям	<p>Вторичные эталоны для передачи единицы объемной доли определяемых компонентов по Приказу Росстандарта от 31.12.2020 № 2315, в диапазоне от $1,5 \cdot 10^{-8}$ % до 99,97 %, относительная погрешность не более 13 %</p> <p>Рабочие эталоны для передачи единицы объемной</p>	<p>ГСО 10539-2014 (i-C₄H₈-азот), ГСО 10539-2014 (C₃H₈-воздух), ГСО 10527-2014 (C₆H₆-азот), ГСО 10527-2014 (C₇H₈-азот), ГСО 10527-2014 (C₈H₁₀-азот), ГСО 10539-2014 (C₈H₈-воздух); ГСО 10533-2014 (C₂H₄O-азот), ГСО 10545-2014 (SiH₄ – воздух), ГСО 10545-2014 (HCN-азот), ГСО 10545-2014 (CH₂O-азот); ГСО 10536-2014 (C₂H₅SH-азот), ГСО 10539-2014 (CH₃SH-азот), ГСО 10545-2014 (CCl₂O-азот), ГСО 10533-2014 (C₂H₇NO-азот), ГСО 10533-2014 (C₃H₇OH-азот), ГСО 10533-2014 (C₄H₉OH-азот), ГСО 10545-2014 (AsH₃-азот), ГСО 10545-2014 (PH₃-азот), ГСО 10536-2014 (CS₂-азот), ГСО 10539-2014 (C₃H₆-воздух), ГСО 10533-2014 (C₂H₅OH-азот), ГСО 10533-2014 (CH₃OH-воздух)</p> <p>Генератор газовых смесей ГГС, рег. № 62151-15;</p>

Операции поверки, требующие применение средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
	доли определяемых компонентов, соответствующие требованиям к эталонам не ниже 1-го разряда по Приказу Росстандарта от 31.12.2020 № 2315, в диапазоне от $1,5 \cdot 10^{-8} \%$ до 99,97 %, относительная погрешность не более 25 %	<p>Рабочий эталон 1-го разряда - комплекс динамический газосмесительный ДГК-НВ, рег. № 47882-11; Комплекс динамический газосмесительный ДГК-РВ, рег. № 89608-23; Генератор-разбавитель ГС-2000, рег. № 58834-14; Генератор озона ГС-024, рег. № 23505-08; ГСО 10599-2015 (CH₄-азот), ГСО 10599-2015 (C₃H₈-азот), ГСО 10540-2014 (CH₄-азот), ГСО 10540-2014 (C₂H₄-воздух), ГСО 10540-2014 (i-C₄H₁₀-воздух), ГСО 10540-2014 (i-C₄H₈-воздух), ГСО 10540-2014 (C₃H₈-азот), ГСО 10540-2014 (C₅H₁₀-воздух), ГСО 10540-2014 (C₅H₁₂-воздух), ГСО 10540-2015 (C₆H₁₄-воздух), ГСО 10597-2015 (CO₂-азот), ГСО 10599-2015 (H₂-воздух), ГСО 10531-2014 (H₂-воздух), ГСО 10537-2014 (H₂S-воздух), ГСО 10531-2014 (SF₆-азот); ГСО 10546-2014 (NH₃-воздух), ГСО 10546-2014 (CO-азот), ГСО 10546-2014 (SO₂-азот), ГСО 10531-2014 (O₂-азот), ГСО 10540-2014 (C₄H₁₀-воздух), ГСО 10528-2014 (C₆H₆-азот), ГСО 10540-2014 (C₂H₄O-азот), ГСО 10534-2014 (CH₃COCH₃-азот), ГСО 10528-2014 (C₇H₈-азот), ГСО 10546-2014 (NO₂-азот), ГСО 10549-2014 (C₂H₃Cl-воздух), ГСО 10534-2014 (CH₃OH-воздух), ГСО 10540-2014 (C₆H₁₂-воздух), ГСО 10540-2014 (C₂H₆-воздух), ГСО 10540-2014 (C₃H₆-воздух), ГСО 10534-2014 (C₂H₅OH-воздух), ГСО 10540-2014 (C₇H₁₆-воздух),</p>

Операции поверки, требующие применение средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
	<p>Рабочие эталоны для передачи единицы объемной доли определяемых компонентов, соответствующие требованиям к эталонам не ниже 2-го разряда по Приказу Росстандарта от</p>	<p>ГСО 10540-2014 (C₅H₈-воздух), ГСО 10540-2014 (C₂H₂-воздух), ГСО 10534-2014 (C₃H₃N-воздух), ГСО 10528-2014 (C₈H₁₀-азот), ГСО 10540-2014 (C₈H₁₈-воздух); ГСО 10534-2014 (C₄H₈O₂-воздух), ГСО 10534-2014 (C₆H₁₂O₂-воздух), ГСО 10534-2014 (C₅H₁₂O-воздух), ГСО 10546-2014 (NO-воздух), ГСО 10546-2014 (NO₂-воздух), ГСО 10546-2014 (NH₃-азот), ГСО 10549-2014 (C₂H₂F₄-воздух), ГСО 10549-2014 (C₂HF₅-воздух), ГСО 10549-2014 (CHClF₂-воздух), ГСО 10549-2014 (C₂Cl₃F₃-воздух); ГСО 10528-2014 (п-C₈H₁₀-азот) ГСО 10528-2014 (о-C₈H₁₀-азот) ГСО 10534-2014 (C₃H₈O-азот), ГСО 12319-2023 (C₄H₁₁N-воздух), ГСО 12319-2023 (C₃H₅ClO₂-воздух), ГСО 12315-2023 (C₂F₄-воздух), ИМ-РТ10-М-А2, рег. № 46915-11; ИМ09-М-А2, ИМ18-М-А2, ИМ30-М-А2, ИМ34-М-А2, ИМ41-М-А2, ИМ75-О-А2, ИМ89-М-А2, ИМ97-О-А2, ИМ104-М-А2, ИМ-107-М-Е, ИМ130-М-А2, ИМ134-М-А2, ИМ157-М-А2, ИМ159-М-А2, рег. № 15075-09; ИМ-ВРЗ-7-М-А2, ИМ-ВРЗ-10-М-А2, ИМ-ВРЗ-12-М-А2, ИМ-ВРЗ-14-М-А2, рег. № 50363-12; ИМ-ВРЗ-24-М-И, рег. № 52547-13</p> <p>Генератор ГДП 102, рег. № 17431-09; ГСО 10600-2015 (H₂S-воздух),</p>

Операции поверки, требующие применение средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
	31.12.2020 № 2315, в диапазоне от $5 \cdot 10^{-8} \%$ до 99,97 %, относительная погрешность не более 25 %	
	Средство измерений силы постоянного электрического тока в диапазоне значений от 0 до 24 мА, абсолютная погрешность не более 0,5 мА	Мультиметр цифровой Fluke 17B+, рег. № 59778-15
	Средство измерений интервалов времени, в диапазоне измерений времени от 0 до 3600 с, абсолютная погрешность не более 2 с	Секундомер механический СОСпр-26-2 рег. № 11519-11
	Средство измерений объемного расхода газа, верхняя граница диапазона измерений $0,063 \text{ м}^3/\text{ч}$, приведенная к ВПИ погрешность не более 4 %	Ротаметр с местными показаниями РМ-А-0,063Г УЗ, рег. № 59782-15
	Регулятор расхода газа, диапазон расхода газа от 0 до 240 л/мин, диапазон рабочего давления от 0 до 150 кгс/см^2	Вентиль точной регулировки ВТР-1 (или ВТР-1-М160)
	Устройство для понижения давления поступающего из баллона газа, наибольшее давление газа на входе 20 МПа	Редуктор БКО-50-4
п.11 Определение метрологических характеристик средства измерений и подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям	Поверочный нулевой газ (ПНГ) – воздух марок А, Б по ТУ 6-21-5-82 в баллонах под давлением	
	Азот газообразный высокой чистоты по ГОСТ 9293-74, объемная доля азота 99,999 %	
	Изопропиловый спирт по ГОСТ 9805-84	
	Топливо дизельное по ГОСТ 305-2013, ГОСТ 32511-2013, ГОСТ 52368-2005	
	Уайт-спирит по ГОСТ 3134-78, ГОСТ Р 52368-2005	

Операции поверки, требующие применение средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
	Бензин автомобильный, дизельное и судовое топливо, топливо для реактивных двигателей и топочный мазут по техническому регламенту «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 ГОСТ Р 52050-2006, ТУ 38.401-58-8-90, ОСТ 38 01408-86 Персональный компьютер со свободным USB-портом, конвертор RS-485/USB	
<p>Примечания:</p> <p>1) Допускается применение других средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых средств измерений с требуемой точностью.</p> <p>2) Допускается использование стандартных образцов состава газовых смесей, не указанных в таблице 2, при выполнении следующих условий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - номинальное значение и пределы допускаемого отклонения содержания поверочного компонента должны соответствовать таблицам Б.1- Б.5 приложения Б настоящей методики; - отношение погрешности, с которой устанавливается содержание компонента в поверочной смеси к пределу допускаемой погрешности поверяемого газоанализатора, должно быть не более 1/2. 		

6.2 Эталоны, применяемые для поверки, должны быть поверены (аттестованы); ГСО должны иметь действующие паспорта; средства измерений должны быть поверены, данные о их поверке должны быть внесены в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений.

7 Требования (условия) по обеспечению безопасности проведения поверки

7.1 Содержание вредных компонентов в воздухе рабочей зоны должно соответствовать требованиям ГОСТ 12.1.005.

7.2 При проведении поверки необходимо соблюдать требования ГОСТ 12.2.007.0, Приказа Министерства труда и Социальной защиты Российской Федерации № 903н и требования безопасности, установленные в руководстве по эксплуатации на газоанализаторы и эксплуатационной документации на средства поверки.

7.3 При эксплуатации баллонов со сжатыми газами должны соблюдаться требования техники безопасности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утверждённым Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 536.

7.4 Если работы проводятся в помещении, помещение должно быть оборудовано приточно-вытяжной вентиляцией, соответствовать требованиям пожарной безопасности и оборудовано необходимыми средствами пожаротушения.

8 Внешний осмотр средства измерений

8.1 При внешнем осмотре проверяют:

- соответствие внешнего вида газоанализатора сведениям, приведенным в описании типа;
- соответствие маркировки газоанализатора требованиям, предусмотренным эксплуатационной документацией;
- соответствие комплектности эксплуатационной документации;
- отсутствие дефектов и механических повреждений, влияющих на работоспособность газоанализатора;
- наличие предусмотренных пломб;
- наличие заводского номера.

8.2 Результаты внешнего осмотра считают положительными, если выполняются требования, указанные в 8.1.

9 Подготовка к поверке и опробование средства измерений

9.1 Перед проведением поверки выполняют следующие подготовительные работы:

- 1) подготовить газоанализатор к работе в соответствии с требованиями эксплуатационной документации;
- 2) подготовить средства поверки, указанные в таблице 2, в соответствии с требованиями их эксплуатационной документации;
- 3) проверить наличие паспортов и сроки годности стандартных образцов, а также сведения о поверке или аттестации средств измерений и эталонов;
- 4) баллоны с газовыми смесями выдержать в помещении, в котором проводят поверку, в течение не менее 24 ч;
- 5) проверить условия проведения поверки с помощью СИ, приведенных в таблице 2;
- 6) проверить соблюдение требований безопасности.

9.2 При опробовании проводят проверку общего функционирования газоанализатора по отображению информации на дисплее (вывод наименования исполнения газоанализатора, типа датчика, концентрации газа, сообщений о неисправности – коды ошибок и т.д.) в процессе тестирования при их включении в соответствии с Руководством по эксплуатации.

9.3 Результат опробования считают положительным, если:

- после окончания тестирования отсутствуют сообщения о неисправности;
- после тестирования газоанализатор переходит в режим измерений;
- все органы управления и индикации функционируют корректно.

10 Проверка программного обеспечения средства измерений

10.1 Проверку идентификационных данных программного обеспечения (ПО) газоанализатора провести сравнением номера версии (идентификационного номера) ПО на его дисплее. Номер версии программного обеспечения на дисплее газоанализатора быть не ниже номера версии, указанного в описании типа газоанализатора.

10.2 Результат проверки идентификационных данных ПО газоанализатора считается положительным, если номер версии ПО соответствует указанному в Описании типа газоанализатора, приведенному в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений.

11 Определение метрологических характеристик средства измерений и подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям

11.1 Проверка диапазона измерений и определение основной погрешности при измерении объемной доли и массовой концентрации определяемых компонентов

Определение основной погрешности проводят при использовании поверочных газовых смесей (далее ПГС), источников микропотоков и генераторов газовых смесей.

Подачу ПГС на газоанализаторы из баллонов под давлением осуществлять в следующей последовательности:

- собрать схему в соответствии с РЭ. Сборку проводить с использованием трубки ПВХ, используя максимально короткие отрезки;
- открыть баллон с ПГС, с помощью вентиля точной регулировки, контролируя по ротаметру, установить расход смеси в пределах (1,0 – 1,2) л/мин;
- после стабилизации показаний (через 3-5 минут после начала подачи ПГС) считать измеренное значение объемной доли (массовой концентрации) определяемого компонента ПГС;
- закрыть вентиль точной регулировки, закрыть баллон с ПГС.

Подачу ПГС на газоанализаторы с генераторов газовых смесей осуществлять в соответствии с эксплуатационной документацией на данные средства измерений.

1) Подать на вход газоанализатора ПГС (Приложение Б, в соответствии с определяемым компонентом, диапазоном измерений и типом сенсора) в последовательности:

- ПГС №№ 1-2-3-2-1-3 - для определяемых компонентов и диапазонов измерений, для которых в таблицах Б.1-Б.5 Приложения Б указаны 3 точки проверки;
- ПГС №№ 1-2-3-4-3-2-1-4 - для определяемых компонентов и диапазонов измерений, для которых в таблицах Б.1-Б.5 Приложения Б указаны 4 точки проверки.

2) Зафиксировать установившиеся показания газоанализатора при подаче каждой ПГС:

- по измерительному прибору, подключенному к аналоговому выходу газоанализатора;
- по цифровому дисплею газоанализатора (при его наличии);
- по цифровому выходу газоанализатора с помощью персонального компьютера с установленным программным обеспечением;
- по показаниям HART-коммуникатора (при наличии технической возможности).

3) По показанию выходного токового сигнала рассчитать значения содержания определяемого компонента, C_{ij} , %, млн⁻¹, % НКПР, мг/м³, по формуле

$$C_{ij} = C_{Hj} + \frac{I_j - I_H}{I_B - I_H} \cdot (C_{Bj} - C_{Hj}), \quad (1)$$

где C_{ij} – i -ое расчетное значение объемной доли (довзрывоопасной или массовой концентрации) газоанализатора в j -ой точке диапазона, %, млн⁻¹ (% НКПР, мг/м³);

I_B , I_H – верхнее и нижнее предельные значения выходного сигнала, мА ($I_B = 20$ мА, $I_H = 4$ мА);

I_j – значение выходного сигнала, соответствующее j -ой точке диапазона, мА;

C_{Bj} , C_{Hj} – верхний и нижний пределы, соответствующие j -ой точке диапазона измерений объемной доли (довзрывоопасной или массовой концентрации) определяемого компонента, %, млн⁻¹ (% НКПР, мг/м³).

4) Значение основной абсолютной погрешности (Δ_{oj}) газоанализатора, %, млн⁻¹ (% НКПР, мг/м³), для диапазонов измерений, в которых нормированы пределы допускаемой основной абсолютной погрешности, рассчитать в каждой поверяемой точке по формуле

$$\Delta_{0j} = C_{ij} - C_{0j}, \quad (2)$$

где C_{ij} – i -ое измеренное значение объемной доли (довзрывоопасной или массовой концентрации) определяемого компонента в j -ой точке диапазона, %, млн⁻¹ (% НКПР, мг/м³);

C_{0j} – значение объемной доли (довзрывоопасной или массовой концентрации) определяемого компонента, соответствующее j -ой точке диапазона, указанное в паспорте на ПГС, %, млн⁻¹ (% НКПР, мг/м³).

5) Значение основной приведенной к ВПИ погрешности (γ_{0j}) газоанализатора, %, для диапазонов измерений, в которых нормированы пределы допускаемой основной приведенной к ВПИ погрешности, рассчитать в каждой поверяемой точке по формуле

$$\gamma_{0j} = \frac{C_{ij} - C_{0j}}{C_{Bj}} \cdot 100, \quad (3)$$

C_{Bj} – значение объемной доли (довзрывоопасной или массовой концентрации), соответствующее верхней границе j -ого диапазона измерений определяемого компонента, %, млн⁻¹ (% НКПР, мг/м³).

6) Значение основной относительной погрешности (δ_{0j}) газоанализатора, %, для диапазонов измерений, в которых нормированы пределы допускаемой основной относительной погрешности, рассчитать в каждой поверяемой точке по формуле

$$\delta_{0j} = \frac{C_{ij} - C_{0j}}{C_{0j}} \cdot 100. \quad (4)$$

Результаты считать положительными, если рассчитанные значения основной погрешности газоанализатора в каждой точке поверки не превышают пределов допускаемой основной погрешности, указанных в Приложении А настоящей методики.

11.2 Определение вариации выходного сигнала

Определение вариации выходного сигнала газоанализатора проводят одновременно с определением основной погрешности.

Значение вариации выходного сигнала определяется как разность между показаниями газоанализатора, полученными

- в точке проверки 2 (ПГС № 2) - при проверке газоанализаторов, для которых в таблицах Б.1-Б.5 Приложения Б указаны 3 точки проверки;

- в точке проверки 3 (ПГС № 3) - при проверке газоанализаторов, для которых в таблицах Б.1-Б.7 Приложения Б указаны 4 точки проверки

при подходе к точке проверки со стороны больших и меньших значений.

По результатам измерений значение абсолютной вариации выходных сигналов ($H_{\Delta j}$) в долях от предела допускаемой основной абсолютной погрешности рассчитывают по формуле

$$H_{\Delta j} = \frac{|C_{6j} - C_{mj}|}{\Delta_{прj}}, \quad (5)$$

где C_{6j} , C_{mj} – результат измерений объемной доли (довзрывоопасной или массовой концентрации) определяемого компонента газоанализатором в j -й точке диапазона при подходе со стороны соответственно больших и меньших значений, %, млн⁻¹ (% НКПР, мг/м³);

$\Delta_{прj}$ – предел допускаемой основной абсолютной погрешности измерений объемной доли (довзрывоопасной или массовой концентрации) определяемого компонента, соответствующий j -ой точке диапазона, %, млн⁻¹ (% НКПР, мг/м³).

По результатам измерений значение приведенной к ВПИ вариации выходных сигналов ($H_{\gamma j}$) в долях от предела допускаемой основной приведенной к ВПИ погрешности рассчитать по формуле

$$H_{\gamma j} = \frac{|C_{6j} - C_{mj}|}{\gamma_{прj} \cdot C_{Bj}} \cdot 100, \quad (6)$$

где $\gamma_{прj}$ - предел допускаемой основной приведенной к ВПИ погрешности измерений объёмной доли (довзрывоопасной или массовой концентрации) определяемого компонента, соответствующий j -ой точке диапазона, %.

По результатам измерений значение относительной вариации выходных сигналов ($H_{\delta j}$) в долях от предела допускаемой основной относительной погрешности рассчитать по формуле

$$H_{\delta j} = \frac{|c_{\delta j} - c_{mj}|}{\delta_{прj} \cdot c_{0j}} \cdot 100, \quad (7)$$

где $\delta_{прj}$ - предел допускаемой основной относительной погрешности измерений объёмной доли (довзрывоопасной или массовой концентрации) определяемого компонента, соответствующий j -ой точке диапазона, %.

Результаты считают положительными, если рассчитанные значения вариации выходных сигналов в долях от предела допускаемой основной погрешности, указанного в Приложении А настоящей методики, не превышают 0,5.

12 Оформление результатов поверки

12.1 Результаты заносят в протокол произвольной формы.

12.2 При положительных результатах поверки газоанализатор признают пригодным к применению.

12.3 В случае отрицательных результатов поверки поверяемый газоанализатор признают непригодным к применению.

12.4 По заявлению владельца СИ или лица, представившего СИ на поверку, при положительных результатах поверки оформляется свидетельство о поверке, при отрицательных – извещение о непригодности.

12.5 Сведения о результатах поверки передают в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений в соответствии с установленным порядком.

Ведущий инженер
УНИИМ-филиала ФГУП «ВНИИМ им.Д.И.Менделеева

 М.Н.Лифинцева

Приложение А
(обязательное)

«Наименования определяемых компонентов, диапазоны измерений, пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов стационарных Газконтроль»

Таблица А.1 – Диапазоны измерений объемной доли (массовой концентрации) определяемых компонентов и пределы допускаемой основной абсолютной погрешности газоанализаторов с инфракрасным IR (или MEMS/TDLAS)

Определяемый компонент ¹⁾	Модификация сенсора	Диапазон показаний ²⁾ объемной доли (массовой концентрации) определяемого компонента, %, % НКПР ³⁾ (мг/м ³)	Диапазон измерений объемной доли (массовой концентрации) определяемого компонента, %, % НКПР (мг/м ³)	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности, %, % НКПР (мг/м ³)
Метан CH ₄	IR-CH ₄ -100T	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,2 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.)	±0,132 % (±3 % НКПР)
			св. 2,2 до 4,4 % (св. 50 до 100 % НКПР)	±(0,058·X+0,004) % ⁴⁾ (±(0,062·X-0,1) % НКПР) ⁴⁾
	IR-CH ₄ -50T	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,132 % (±3 % НКПР)
	IR-CH ₄ -100	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,2 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.)	±0,22 % (±5 % НКПР)
			св. 2,2 до 4,4 % (св. 50 до 100 % НКПР)	±(0,02·X+0,176) % ⁴⁾ (±(0,02·X+4) % НКПР) ⁴⁾
	IR-CH ₄ -50	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,22 % (±5 % НКПР)
	IR-CH ₄ -100%	от 0 до 100 %	от 0 до 50 % включ.	±5 %
св. 50 до 100 %			±10 % отн.	
IR-CH ₄ -7000	от 0 до 7000 мг/м ³	от 0 до 500 мг/м ³ включ.	±50 мг/м ³	
		св. 500 до 7000 мг/м ³	±(0,1·X) мг/м ³ ⁴⁾	
Сумма углеводородов ⁵⁾ по метану C _x H _y	IR-C _x H _y (CH ₄)-100T	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,2 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.)	±0,132 % (±3 % НКПР)
			св. 2,2 до 4,4 % (св. 50 до 100 % НКПР)	±(0,058·X+0,004) % ⁴⁾ (±(0,062·X-0,1) % НКПР) ⁴⁾
	IR-C _x H _y (CH ₄)-100	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,2 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.)	±0,22 % (±5 % НКПР)
			св. 2,2 до 4,4 % (св. 50 до 100 % НКПР)	±(0,02·X+0,176) % ⁴⁾ (±(0,02·X+4) % НКПР) ⁴⁾
	IR -C _x H _y (CH ₄)-3000	от 0 до 3000 мг/м ³	от 0 до 500 мг/м ³ включ.	±50 мг/м ³
св. 500 до 3000 мг/м ³			±(0,1·X) мг/м ³ ⁴⁾	
Этилен C ₂ H ₄	IR-C ₂ H ₄ -50T	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±3 % НКПР)
	IR-C ₂ H ₄ -50	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,115 % (±5 % НКПР)
Пропан C ₃ H ₈	IR-C ₃ H ₈ -100T	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.)	±0,051 % (±3 % НКПР)
			св. 0,85 до 1,70 % (св. 50 до 100 % НКПР)	±(0,061·X+0,001) % ⁴⁾ (±(0,062·X-0,1) % НКПР) ⁴⁾
	IR-C ₃ H ₈ -100	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.)	±0,085 % (±5 % НКПР)
			св. 0,85 до 1,70 % (св. 50 до 100 % НКПР)	±(0,02·X+0,068) % ⁴⁾ (±(0,02·X+4) % НКПР) ⁴⁾
	IR-C ₃ H ₈ -50	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,085 % (±5 % НКПР)
IR -C ₃ H ₈ -7000	от 0 до 7000 мг/м ³	от 0 до 500 мг/м ³ включ.	± 50 мг/м ³	
		св.500 до 7000 мг/м ³	±(0,1·X) мг/м ³ ⁴⁾	
Сумма углеводородов ⁵⁾ по пропану C _x H _y	IR-C _x H _y (C ₃ H ₈) -100T	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.)	±0,051 % (±3 % НКПР)
			св. 0,85 до 1,7 % (св. 50 до 100 % НКПР)	±(0,061·X+0,001) % ⁴⁾ (±(0,062·X-0,1) % НКПР) ⁴⁾

Определяемый компонент ¹⁾	Модификация сенсора	Диапазон показаний ²⁾ объемной доли (массовой концентрации) определяемого компонента, %, % НКПР ³⁾ (мг/м ³)	Диапазон измерений объемной доли (массовой концентрации) определяемого компонента, %, % НКПР (мг/м ³)	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности, %, % НКПР (мг/м ³)
	IR-C _x H _y (C ₃ H ₈) - 100	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.) св. 0,85 до 1,7 % (св. 50 до 100 % НКПР)	±0,085 % (±5 % НКПР) (0,02·X+0,068) % ⁴⁾ (±(0,02·X+4) % НКПР) ⁴⁾
	IR-C _x H _y (C ₃ H ₈)-3000	от 0 до 3000 мг/м ³	от 0 до 500 мг/м ³ включ. св. 500 до 3000 мг/м ³	±50 мг/м ³ ±(0,1·X) мг/м ³ ⁴⁾
Бутан C ₄ H ₁₀	IR-C ₄ H ₁₀ -50T	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	IR-C ₄ H ₁₀ -50	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
Изобутан i-C ₄ H ₁₀	IR-i-C ₄ H ₁₀ -50T	от 0 до 1,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	IR-i-C ₄ H ₁₀ -50	от 0 до 1,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
Пентан C ₅ H ₁₂	IR-C ₅ H ₁₂ -50T	от 0 до 1,1 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	IR-C ₅ H ₁₂ -50	от 0 до 1,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
Циклопентан C ₅ H ₁₀	IR-C ₅ H ₁₀ -50T	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	IR-C ₅ H ₁₀ -50	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
Гексан C ₆ H ₁₄	IR-C ₆ H ₁₄ -50T	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	IR-C ₆ H ₁₄ -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Сумма углеводородов ⁵⁾ по гексану (C _x H _y)	IR- C _x H _y (C ₆ H ₁₄)-50	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 0,5 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Циклогексан C ₆ H ₁₂	IR-C ₆ H ₁₂ -50T	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	IR-C ₆ H ₁₂ -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Этан C ₂ H ₆	IR-C ₂ H ₆ -50T	от 0 до 2,4 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±3 % НКПР)
	IR-C ₂ H ₆ -50	от 0 до 2,4 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±5 % НКПР)
Метанол CH ₃ OH	IR-CH ₃ OH-50T	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,18 % (±3 % НКПР)
	IR-CH ₃ OH-50	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,30 % (±5 % НКПР)
Пары нефтепродуктов ⁶⁾	IR-CH-ПН-50	от 0 до 100 % НКПР	от 0 до 50 % НКПР	±5 % НКПР
Бензол C ₆ H ₆	IR-C ₆ H ₆ -50T	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,036 % (±3 % НКПР)
	IR-C ₆ H ₆ -50	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
Пропилен (пропен) C ₃ H ₆	IR-C ₃ H ₆ -50T	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±3 % НКПР)
	IR-C ₃ H ₆ -50	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,1 % (±5 % НКПР)
Этанол C ₂ H ₅ OH	IR- C ₂ H ₅ OH-50T	от 0 до 3,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,1 % (±3 % НКПР)
	IR- C ₂ H ₅ OH-50	от 0 до 3,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,16 % (±5 % НКПР)

Определяемый компонент ¹⁾	Модификация сенсора	Диапазон показаний ²⁾ объемной доли (массовой концентрации) определяемого компонента, %, % НКПР ³⁾ (мг/м ³)	Диапазон измерений объемной доли (массовой концентрации) определяемого компонента, %, % НКПР (мг/м ³)	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности, %, % НКПР (мг/м ³)
Гептан C ₇ H ₁₆	IR-C ₇ H ₁₆ -50T	от 0 до 0,85 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,425 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	IR-C ₇ H ₁₆ -50	от 0 до 0,85 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,425 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±5 % НКПР)
Оксид этилена C ₂ H ₄ O	IR-C ₂ H ₄ O-50T	от 0 до 2,6 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,3 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±3 % НКПР)
	IR-C ₂ H ₄ O-50	от 0 до 2,6 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,3 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,13 % (±5 % НКПР)
Диоксид углерода CO ₂	IR-CO ₂ -5	от 0 до 5,0 %	от 0 до 2,5 % включ.	±0,125 %
			св. 2,5 до 5,0 %	±(0,0028·X+0,118) % ⁴⁾
Ацетон CH ₃ COCH ₃	IR-CH ₃ COCH ₃ -50T	от 0 до 2,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,25 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,075 % (±3 % НКПР)
	IR-CH ₃ COCH ₃ -50	от 0 до 2,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,25 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,125 % (±5 % НКПР)
Изобутилен i-C ₄ H ₈	IR-i-C ₄ H ₈ -50T	от 0 до 1,6 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±3 % НКПР)
	IR-i-C ₄ H ₈ -50	от 0 до 1,6 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±5 % НКПР)
Изопрен C ₅ H ₈	IR-C ₅ H ₈ -50T	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05% (±3 % НКПР)
	IR-C ₅ H ₈ -50	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,085 % (±5 % НКПР)
Ацетилен C ₂ H ₂	IR-C ₂ H ₂ -50T	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±3 % НКПР)
	IR-C ₂ H ₂ -50	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,115 % (±5 % НКПР)
Акрилонитрил C ₃ H ₃ N	IR-C ₃ H ₃ N-50T	от 0 до 2,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	IR-C ₃ H ₃ N-50	от 0 до 2,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,14 % (±5 % НКПР)
Толуол C ₇ H ₈	IR-C ₇ H ₈ -50T	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	IR-C ₇ H ₈ -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Этилбензол C ₈ H ₁₀	IR-C ₈ H ₁₀ -50T	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	IR-C ₈ H ₁₀ -50	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±5 % НКПР)
н-октан C ₈ H ₁₈	IR-C ₈ H ₁₈ -50T	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,024 % (±3 % НКПР)
	IR-C ₈ H ₁₈ -50	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±5 % НКПР)
Этилацетат C ₄ H ₈ O ₂	IR-C ₄ H ₈ O ₂ -50T	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±3 % НКПР)
	IR-C ₄ H ₈ O ₂ -50	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,1 % (±5 % НКПР)
Бутилацетат C ₆ H ₁₂ O ₂	IR-C ₆ H ₁₂ O ₂ -50T	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,036 % (±3 % НКПР)
	IR-C ₆ H ₁₂ O ₂ -50	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
метил-трет-бутиловый эфир C ₅ H ₁₂ O	IR-C ₅ H ₁₂ O-50	от 0 до 1,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,75 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,075 % (±5 % НКПР)
пара-ксилол п-C ₈ H ₁₀	IR-п-C ₈ H ₁₀ -50	от 0 до 0,9 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,45 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)

Определяемый компонент ¹⁾	Модификация сенсора	Диапазон показаний ²⁾ объемной доли (массовой концентрации) определяемого компонента, %, % НКПР ³⁾ (мг/м ³)	Диапазон измерений объемной доли (массовой концентрации) определяемого компонента, %, % НКПР (мг/м ³)	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности, %, % НКПР (мг/м ³)
орто-ксилол о-С ₈ H ₁₀	IR-o-C ₈ H ₁₀ -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
2-пропанол C ₃ H ₈ O	IR-C ₃ H ₈ O-50	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,1 % (±5 % НКПР)

¹⁾ При контроле в воздухе рабочей зоны компонентов, указанных в Руководстве по эксплуатации, но не приведенных в таблице, газоанализаторы применяются в качестве индикаторов для предварительной оценки содержания компонентов с последующим анализом по методикам измерений, разработанным и аттестованным в соответствии с ГОСТ Р 8.563-2009.

²⁾ Диапазон показаний выходных сигналов устанавливается равным диапазону показаний, указанному в таблице. Он может быть изменен пользователем при помощи программного обеспечения (поставляется по заказу).

³⁾ Значения НКПР для горючих газов и паров в соответствии с ГОСТ 31610.20-1-2020, для паров нефтепродуктов - в соответствии с национальными стандартами на нефтепродукты конкретного вида.

⁴⁾ X - значение объемной доли (массовой концентрации) определяемого компонента в газовой смеси, подаваемой на вход газоанализатора, %, % НКПР (мг/м³).

⁵⁾ Сумма углеводородов – суммарное содержание предельных углеводородов: этан (C₂H₆), пропан (C₃H₈), бутан (C₄H₁₀), пентан (C₅H₁₂), гексан (C₆H₁₄), гептан (C₇H₁₆), октан (C₈H₁₈), нонан (C₉H₂₀), декан (C₁₀H₂₂).

⁶⁾ Топливо дизельное по ГОСТ 305-2013, топливо дизельное ЕВРО по ГОСТ 32511-2013, топливо дизельное ЕВРО по ГОСТ 52368-2005, уайт-спирит по ГОСТ 3134-78, топлива для реактивных двигателей по ГОСТ 10227-86, топливо авиационное по ГОСТ Р 52050-2006, топлива термостабильные Т-6 и Т-8В для реактивных двигателей по ГОСТ 12308-2013, бензин автомобильный, дизельное и судовое топливо, топливо для реактивных двигателей и топочный мазут по техническому регламенту «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту», бензин авиационный по ГОСТ 1012-2013, бензин неэтилированный по ГОСТ Р 51866-2002; топлива для двигателей внутреннего сгорания. Бензин неэтилированный по ГОСТ Р 51105-2020; керосин по ТУ 38.71-58-10-01, керосин по ТУ 38.401-58-8-90, керосин по ОСТ 38.01407-86.

Таблица А.2 – Диапазоны измерений объемной доли (массовой концентрации) определяемых компонентов и пределы допускаемой основной абсолютной погрешности газоанализаторов с термокаталитическим сенсором СТ

Определяемый компонент ¹⁾	Модификация сенсора	Диапазон показаний ²⁾ объемной доли (массовой концентрации) определяемого компонента, %, % НКПР ³⁾ (мг/м ³)	Диапазон измерений объемной доли (массовой концентрации) определяемого компонента, %, % НКПР (мг/м ³)	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности, %, % НКПР (мг/м ³)
Метан СН ₄	СТ-СН ₄ -50Т	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,13 % (±3 % НКПР)
	СТ-СН ₄ -50	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,22 % (±5 % НКПР)
	СТ-СН ₄ -7000	от 0 до 7000 мг/м ³	от 0 до 500 мг/м ³ включ св. 500 до 7000 мг/м ³	±50 мг/м ³ ±(0,1·X) мг/м ³ ⁴⁾
Сумма углеводородов ⁵⁾ по метану С _x H _y	СТ-С _x H _y (СН ₄) - 50Т	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,13 % (±3 % НКПР)
	СТ-С _x H _y (СН ₄) -50	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,22 % (±5 % НКПР)
	СТ-С _x H _y (СН ₄) -3000	от 0 до 3000 мг/м ³	от 0 до 500 мг/м ³ включ. св. 500 до 3000 мг/м ³	±50 мг/м ³ ±(0,1·X) мг/м ³ ⁴⁾
Этилен С ₂ H ₄	СТ-С ₂ H ₄ -50Т	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±3 % НКПР)
	СТ-С ₂ H ₄ -50	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,115 % (±5 % НКПР)
Пропан С ₃ H ₈	СТ-С ₃ H ₈ -50Т	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±3 % НКПР)
	СТ-С ₃ H ₈ -50	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,085 % (±5 % НКПР)

Определяемый компонент ¹⁾	Модификация сенсора	Диапазон показаний ²⁾ объемной доли (массовой концентрации) определяемого компонента, %, % НКПР ³⁾ (мг/м ³)	Диапазон измерений объемной доли (массовой концентрации) определяемого компонента, %, % НКПР (мг/м ³)	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности, %, % НКПР (мг/м ³)
	СТ-C ₃ H ₈ - 7000	от 0 до 7000 мг/м ³	от 0 до 500 мг/м ³ включ.	±50 мг/м ³
			св.500 до 7000 мг/м ³	±(0,1·X) мг/м ³ ⁴⁾
Сумма углеводородов ⁵⁾ по пропану C _x H _y	СТ-C _x H _y (C ₃ H ₈) - 50T	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±3 % НКПР)
	СТ-C _x H _y (C ₃ H ₈) - 50	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,09 % (±5 % НКПР)
	СТ-C _x H _y (C ₃ H ₈) -3000	от 0 до 3000 мг/м ³	от 0 до 500 мг/м ³ включ. св. 500 до 3000 мг/м ³	± 50 мг/м ³ ±(0,1·X) мг/м ³ ⁴⁾
Бутан C ₄ H ₁₀	СТ-C ₄ H ₁₀ -50T	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,042 % (±3 % НКПР)
	СТ-C ₄ H ₁₀ -50	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
Изобутан i-C ₄ H ₁₀	СТ-i-C ₄ H ₁₀ -50T	от 0 до 1,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	СТ-i-C ₄ H ₁₀ -50	от 0 до 1,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
Пентан C ₅ H ₁₂	СТ -C ₅ H ₁₂ -50T	от 0 до 1,1 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±3 % НКПР)
	СТ -C ₅ H ₁₂ -50	от 0 до 1,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
Циклопентан C ₅ H ₁₀	СТ-C ₅ H ₁₀ -50T	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,042 % (±3 % НКПР)
	СТ-C ₅ H ₁₀ -50	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±5 % НКПР)
Гексан C ₆ H ₁₄	СТ-C ₆ H ₁₄ -50T	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	СТ-C ₆ H ₁₄ -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Сумма углеводородов ⁵⁾ по гексану (C _x H _y)	СТ- C _x H _y (C ₆ H ₁₄)-50	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 0,5 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Циклогексан C ₆ H ₁₂	СТ-C ₆ H ₁₂ -50T	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	СТ-C ₆ H ₁₂ -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Этан C ₂ H ₆	СТ -C ₂ H ₆ -50T	от 0 до 2,4 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±3 % НКПР)
	СТ -C ₂ H ₆ -50	от 0 до 2,4 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±5 % НКПР)
Метанол CH ₃ OH	СТ-CH ₃ OH-50T	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,09 % (±3 % НКПР)
	СТ-CH ₃ OH-50	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,15 % (±5 % НКПР)
Бензол C ₆ H ₆	СТ-C ₆ H ₆ -50T	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,036 % (±3 % НКПР)
	СТ-C ₆ H ₆ -50	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
Пропилен (пропен) C ₃ H ₆	СТ-C ₃ H ₆ -50T	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±3 % НКПР)
	СТ-C ₃ H ₆ -50	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,1 % (±5 % НКПР)
Этанол C ₂ H ₅ OH	СТ-C ₂ H ₅ OH-50T	от 0 до 3,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,09 % (±3 % НКПР)
	СТ-C ₂ H ₅ OH-50	от 0 до 3,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,16 % (±5 % НКПР)

Определяемый компонент ¹⁾	Модификация сенсора	Диапазон показаний ²⁾ объемной доли (массовой концентрации) определяемого компонента, %, % НКПР ³⁾ (мг/м ³)	Диапазон измерений объемной доли (массовой концентрации) определяемого компонента, %, % НКПР (мг/м ³)	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности, %, % НКПР (мг/м ³)
Гептан C ₇ H ₁₆	СТ-C ₇ H ₁₆ -50T	от 0 до 0,85 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,425 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	СТ-C ₇ H ₁₆ -50	от 0 до 0,85 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,425 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±5 % НКПР)
Оксид этилена C ₂ H ₄ O	СТ-C ₂ H ₄ O-50T	от 0 до 2,6 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,3 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,078 % (±3 % НКПР)
	СТ-C ₂ H ₄ O-50	от 0 до 2,6 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,3 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,13 % (±5 % НКПР)
Ацетон CH ₃ COCH ₃	СТ-CH ₃ COCH ₃ -50T	от 0 до 2,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,25 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,075 % (±3 % НКПР)
	СТ-CH ₃ COCH ₃ -50	от 0 до 2,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,25 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,125 % (±5 % НКПР)
Водород H ₂	СТ-H ₂ -50T	от 0 до 4,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,12 % (±3 % НКПР)
	СТ-H ₂ -50	от 0 до 4,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,2 % (±5 % НКПР)
Изобутилен i-C ₄ H ₈	СТ-i-C ₄ H ₈ -50T	от 0 до 1,6 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,048 % (±3 % НКПР)
	СТ-i-C ₄ H ₈ -50	от 0 до 1,6 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,08 % (±5 % НКПР)
Изопрен C ₅ H ₈	СТ-C ₅ H ₈ -50T	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05% (±3 % НКПР)
	СТ-C ₅ H ₈ -50F	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,085 % (±5 % НКПР)
Ацетилен C ₂ H ₂	СТ-C ₂ H ₂ -50T	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,07 % (±3 % НКПР)
	СТ-C ₂ H ₂ -50	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,115 % (±5 % НКПР)
Акрилонитрил C ₃ H ₃ N	СТ-C ₃ H ₃ N-50T	от 0 до 2,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,084 % (±3 % НКПР)
	СТ-C ₃ H ₃ N-50	от 0 до 2,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,14 % (±5 % НКПР)
Толуол C ₇ H ₈	СТ-C ₇ H ₈ -50T	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	СТ-C ₇ H ₈ -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Этилбензол C ₈ H ₁₀	СТ-C ₈ H ₁₀ -50T	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,03 % (±3 % НКПР)
	СТ-C ₈ H ₁₀ -50	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±5 % НКПР)
н-октан C ₈ H ₁₈	СТ-C ₈ H ₁₈ -50T	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,024 % (±3 % НКПР)
	СТ-C ₈ H ₁₈ -50	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,04 % (±5 % НКПР)
Этилацетат C ₄ H ₈ O ₂	СТ-C ₄ H ₈ O ₂ -50T	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±3 % НКПР)
	СТ-C ₄ H ₈ O ₂ -50	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,1 % (±5 % НКПР)
Бутилацетат C ₆ H ₁₂ O ₂	СТ-C ₆ H ₁₂ O ₂ -50T	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,036 % (±3 % НКПР)
	СТ-C ₆ H ₁₂ O ₂ -50	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,06 % (±5 % НКПР)
метил-третбутиловый эфир C ₅ H ₁₂ O	СТ-C ₅ H ₁₂ O-50	от 0 до 1,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,75 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,075 % (±5 % НКПР)
пара-ксилол п-C ₈ H ₁₀	СТ-п-C ₈ H ₁₀ -50	от 0 до 0,9 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,45 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)

Определяемый компонент ¹⁾	Модификация сенсора	Диапазон показаний ²⁾ объемной доли (массовой концентрации) определяемого компонента, %, % НКПР ³⁾ (мг/м ³)	Диапазон измерений объемной доли (массовой концентрации) определяемого компонента, %, % НКПР (мг/м ³)	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности, %, % НКПР (мг/м ³)
орто-ксилол о-С ₈ H ₁₀	СТ-о-С ₈ H ₁₀ -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 % НКПР)
Изопропиловый спирт С ₃ H ₈ O	СТ-С ₃ H ₈ O-50	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,1 % (±5 % НКПР)

¹⁾ При контроле в воздухе рабочей зоны компонентов, указанных в Руководстве по эксплуатации, но не приведенных в таблице, газоанализаторы применяются в качестве индикаторов для предварительной оценки содержания компонентов с последующим анализом по методикам измерений, разработанным и аттестованным в соответствии с ГОСТ Р 8.563-2009.

²⁾ Диапазон показаний выходных сигналов устанавливается равным диапазону показаний, указанному в таблице. Он может быть изменен пользователем при помощи программного обеспечения (поставляется по заказу).

³⁾ Значения НКПР для горючих газов и паров в соответствии с ГОСТ 31610.20-1-2020, для паров нефтепродуктов - в соответствии с национальными стандартами на нефтепродукты конкретного вида.

⁴⁾ X- значение объемной доли (массовой концентрации) определяемого компонента в газовой смеси, подаваемой на вход газоанализатора, %, % НКПР (мг/м³).

⁵⁾ Сумма углеводородов – суммарное содержание предельных углеводородов: этан (С₂H₆), пропан (С₃H₈), бутан (С₄H₁₀), пентан (С₅H₁₂), гексан (С₆H₁₄), гептан (С₇H₁₆), октан (С₈H₁₈), нонан (С₉H₂₀), декан (С₁₀H₂₂).

⁶⁾ Топливо дизельное по ГОСТ 305-2013, топливо дизельное ЕВРО по ГОСТ 32511-2013, топливо дизельное ЕВРО по ГОСТ 52368-2005, уайт-спирит по ГОСТ 3134-78, топлива для реактивных двигателей по ГОСТ 10227-86, , топливо авиационное по ГОСТ Р 52050-2006, топлива термостабильные Т-6 и Т-8В для реактивных двигателей по ГОСТ 12308-2013, бензин автомобильный, дизельное и судовое топливо, топливо для реактивных двигателей и топочный мазут по техническому регламенту «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту», бензин авиационный по ГОСТ 1012-2013, бензин неэтилированный по ГОСТ Р 51866-2002; топлива для двигателей внутреннего сгорания. Бензин неэтилированный по ГОСТ Р 51105-2020; керосин по ТУ 38.71-58-10-01, керосин по ТУ 38.401-58-8-90, керосин по ОСТ 38.01407-86

Таблица А.3 – Диапазоны измерений объемной доли (массовой концентрации) определяемых компонентов и пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов с электрохимическим сенсором ЕС

Определяемый компонент ¹⁾	Модификация сенсора	Диапазон измерений ²⁾ определяемого компонента		Пределы допускаемой основной погрешности, %	
		объемной доли, %, млн ⁻¹	массовой концентрации, мг/м ³	приведенной к ВПИ	относительной
Сероводород H ₂ S	ЕС-H ₂ S-7,1	от 0 до 7,1 млн ⁻¹	от 0 до 10,0	±15	-
	ЕС-H ₂ S-20	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 14,2 включ.	±10	-
		св. 10 до 20 млн ⁻¹	св. 14,2 до 28,4	-	±10
	ЕС-H ₂ S-50	от 0 до 5 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 7,1 включ.	±15	-
св. 5 до 50 млн ⁻¹		св. 7,1 до 71	-	±15	
ЕС-H ₂ S-100	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 14,2 включ.	±15	-	
	св. 10 до 100 млн ⁻¹	св. 14,2 до 142	-	±15	
Оксид этилена С ₂ H ₄ O	ЕС-С ₂ H ₄ O-5	от 0 до 0,5 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 0,915 включ.	±20	-
		св. 0,5 до 5 млн ⁻¹	св. 0,915 до 9,15	-	±20
Хлористый водород (Хлороводород) HCL	ЕС-HCL-30	от 0 до 3 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 4,56 включ.	±20	-
		св. 3 до 30 млн ⁻¹	св. 4,56 до 45,6	-	±20
Фтористый водород HF	ЕС-HF-5	от 0 до 0,1 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 0,08 включ.	±20	-
		св. 0,1 до 5 млн ⁻¹	св. 0,08 до 4,15	-	±20
	ЕС-HF-10	от 0 до 1 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 0,8 включ.	±20	-
Озон O ₃	ЕС-O ₃ -1	от 0 до 0,1 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 0,2 включ.	±20	-
		св. 0,1 до 1 млн ⁻¹	св. 0,2 до 2	-	±20
Моносилан (силан) SiH ₄	ЕС-SiH ₄ -50	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 13,4 включ.	±20	-
		св. 10 до 50 млн ⁻¹	св. 13,4 до 67	-	±20
Оксид азота	ЕС-NO-50	от 0 до 5 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 6,25 включ.	±20	-

Определяемый компонент ¹⁾	Модификация сенсора	Диапазон измерений ²⁾ определяемого компонента		Пределы допускаемой основной погрешности, %	
		объемной доли, %, млн ⁻¹	массовой концентрации, мг/м ³	приведенной к ВПИ	относительной
NO	EC-NO-250	св. 5 до 50 млн ⁻¹	св. 6,25 до 62,5	-	±20
		от 0 до 50 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 62,5 включ.	±20	-
		св. 50 до 250 млн ⁻¹	св. 62,5 до 312,5	-	±20
Диоксид азота NO ₂	EC-NO ₂ -20	от 0 до 1 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 1,91 включ.	±20	-
		св. 1 до 20 млн ⁻¹	св. 1,91 до 38,2	-	±20
Аммиак NH ₃	EC-NH ₃ -100	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 7,1 включ.	±20	-
		св. 10 до 100 млн ⁻¹	св. 7,1 до 71	-	±20
	EC-NH ₃ -500	от 0 до 30 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 21,3 включ.	±20	-
		св. 30 до 500 млн ⁻¹	св. 21,3 до 355	-	±20
	EC-NH ₃ -1000	от 0 до 100 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 71 включ.	±20	-
		св. 100 до 1000 млн ⁻¹	св. 71 до 710	-	±20
Цианистый водород HCN	EC-HCN-10	от 0 до 0,5 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 0,56 включ.	±20	-
		св. 0,5 до 10 млн ⁻¹	св. 0,56 до 11,2	-	±20
	EC-HCN-15	от 0 до 1 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 1,12 включ.	±20	-
		св. 1 до 15 млн ⁻¹	св. 1,12 до 16,8	-	±20
	EC-HCN-30	от 0 до 5 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 5,6 включ.	±20	-
		св. 5 до 30 млн ⁻¹	св. 5,6 до 33,6	-	±20
Моноксид углерода CO	EC-CO-200	от 0 до 15 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 17,4 включ.	±20	-
		св. 15 до 200 млн ⁻¹	св. 17,4 до 232	-	±20
	EC-CO-500	от 0 до 15 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 17,4 включ.	±20	-
		св. 15 до 500 млн ⁻¹	св. 17,4 до 580	-	±20
	EC-CO-5000	от 0 до 1000 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 1160 включ.	±20	-
		св. 1000 до 5000 млн ⁻¹	св. 1160 до 5800	-	±20
Диоксид серы SO ₂	EC-SO ₂ -5	от 0 до 0,7 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 1,86 включ.	±20	-
		св. 0,7 до 5 млн ⁻¹	св. 1,86 до 13,3	-	±20
	EC-SO ₂ -15	от 0 до 5 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 13,3 включ.	±20	-
		св. 5 до 15 млн ⁻¹	св. 13,3 до 39,9	-	±20
Хлор Cl ₂	EC-Cl ₂ -5	от 0 до 0,3 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 0,88 включ.	±20	-
		св. 0,3 до 5 млн ⁻¹	св. 0,88 до 14,7	-	±20
	EC-Cl ₂ -15	от 0 до 5 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 14,7 включ.	±20	-
		св. 5 до 15 млн ⁻¹	св. 14,7 до 44,2	-	±20
Кислород O ₂	EC-O ₂ -30	от 0 до 5 % включ.	-	±5	-
		св. 5 до 30 %	-	-	±5
Водород H ₂	EC-H ₂ -20000	от 0 до 10000 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 800 включ.	±10	-
		св. 10000 до 20000 млн ⁻¹	св. 800 до 1600	-	±10
Формальдегид CH ₂ O	EC-CH ₂ O-10	от 0 до 0,4 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 0,5 включ.	±20	-
		св. 0,4 до 10 млн ⁻¹	св. 0,5 до 12,5	-	±20
Несимметричный диметилгидразин C ₂ H ₈ N ₂	EC-C ₂ H ₈ N ₂ -0,5	от 0 до 0,12 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 0,3 включ.	±20	-
		св. 0,12 до 0,5 млн ⁻¹	св. 0,3 до 1,24	-	±20
Метанол CH ₃ OH	EC-CH ₃ OH-100	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 13,3 включ.	±20	-
		св. 10 до 100 млн ⁻¹	св. 13,3 до 133	-	±20
Этантiol (этилмеркаптан) C ₂ H ₅ SH	EC-C ₂ H ₅ SH-4	от 0 до 0,4 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 1 включ.	±20	-
		св. 0,4 до 4 млн ⁻¹	св. 1 до 10	-	±20
Метантиол (метилмеркаптан) CH ₃ SH	EC-CH ₃ SH-4	от 0 до 0,4 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 0,8 включ.	±20	-
		св. 0,4 до 4 млн ⁻¹	св. 0,8 до 8	-	±20
Карбонилхлорид (фосген) CCl ₂ O	EC-CCl ₂ O-4	от 0 до 0,2 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 0,82 включ.	±20	-
		св. 0,2 до 4 млн ⁻¹	св. 0,82 до 16,45	-	±20

¹⁾ При контроле в воздухе рабочей зоны компонентов, указанных в Руководстве по эксплуатации, но не приведенных в таблице, газоанализаторы применяются в качестве индикаторов для предварительной оценки содержания компонентов с последующим анализом по методикам измерений, разработанным и аттестованным в соответствии с ГОСТ Р 8.563-2009.

²⁾ Диапазон показаний выходных сигналов устанавливается равным диапазону измерений, указанному в таблице. Он может быть изменен пользователем при помощи программного обеспечения (поставляется по заказу).

Таблица А.4 - Диапазоны измерений объемной доли (массовой концентрации) определяемых компонентов, пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов с фотоионизационным сенсором FD

Определяемый компонент ¹⁾	Модификация сенсора	Диапазон показаний ²⁾ объемной доли определяемого компонента, млн ⁻¹	Диапазон измерений определяемого компонента		Пределы допускаемой основной погрешности, %	
			объемной доли, млн ⁻¹	массовой концентрации, мг/м ³	приведенной к ВПИ	относительной
Винилхлорид C ₂ H ₃ Cl	FD-C ₂ H ₃ Cl-10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ.	от 0 до 5,2 включ.	±20	-
	св. 2 до 10		св. 5,2 до 25,9	-	±20	
	FD-C ₂ H ₃ Cl-100	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 включ.	от 0 до 25,9 включ.	±20	-
			св. 10 до 100	св. 25,9 до 259	-	±20
	FD-C ₂ H ₃ Cl-1000	от 0 до 1000 млн ⁻¹	от 0 до 500	от 0 до 1295	±25	-
Бензол C ₆ H ₆	FD-C ₆ H ₆ -10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ.	от 0 до 6,5 включ.	±20	-
	св. 2 до 10		св. 6,5 до 32,5	-	±20	
	FD-C ₆ H ₆ -100	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 включ.	от 0 до 32,5 включ.	±20	-
			св. 10 до 100	св. 32,5 до 325	-	±20
	FD-C ₆ H ₆ -1000	от 0 до 1000 млн ⁻¹	от 0 до 500	от 0 до 1625	±25	-
Этилбензол C ₈ H ₁₀	FD-C ₈ H ₁₀ -10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ.	от 0 до 8,8 включ.	±20	-
	св. 2 до 10		св. 8,8 до 44,1	-	±20	
	FD-C ₈ H ₁₀ -100	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 включ.	от 0 до 44,1 включ.	±20	-
			св. 10 до 100	св. 44,1 до 441	-	±20
	FD-C ₈ H ₁₀ -1000	от 0 до 1000 млн ⁻¹	от 0 до 500	от 0 до 2205	±25	-
Фенилэтилен (стирол) C ₈ H ₈	FD-C ₈ H ₈ -10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ.	от 0 до 8,6 включ.	±20	-
	св. 2 до 10		св. 8,6 до 43,3	-	±20	
	FD-C ₈ H ₈ -100	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 включ.	от 0 до 43,3 включ.	±20	-
			св. 10 до 100	св. 43,3 до 433	-	±20
	FD-C ₈ H ₈ -1000	от 0 до 1000 млн ⁻¹	от 0 до 500	от 0 до 2165	±25	-
н-пропилацетат C ₅ H ₁₀ O ₂	FD-C ₅ H ₁₀ O ₂ -10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ.	от 0 до 8,5 включ.	±20	-
	св. 2 до 10		св. 8,5 до 42,5	-	±20	
	FD-C ₅ H ₁₀ O ₂ -100	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 включ.	от 0 до 42,5 включ.	±20	-
			св. 10 до 100	св. 42,5 до 425	-	±20
Эпихлоргидрин C ₃ H ₅ ClO	FD-C ₃ H ₅ ClO-10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ.	от 0 до 7,7 включ.	±20	-
	св. 2 до 10		св. 7,7 до 38,5	-	±20	
N,N-диметилацетамид (морфолин) C ₄ H ₉ NO	FD-C ₄ H ₉ NO-10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 1 включ.	от 0 до 3,62 включ.	±20	-
	св. 1 до 10		св. 3,62 до 36,2	-	±20	
Хлористый бензил C ₇ H ₇ Cl	FD-C ₇ H ₇ Cl-10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ.	от 0 до 10,52 включ.	±20	-
	св. 2 до 10		св. 10,52 до 52,6	-	±20	
Фурфуриловый спирт C ₅ H ₆ O ₂	FD-C ₅ H ₆ O ₂ -10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ.	от 0 до 8,16 включ.	±20	-
	св. 2 до 10		св. 8,16 до 40,8	-	±20	
Этанол C ₂ H ₅ OH	FD-C ₂ H ₅ OH-10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ.	от 0 до 3,84 включ.	±20	-
	св. 2 до 10		св. 3,84 до 19,2	-	±20	
	FD-C ₂ H ₅ OH-100	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 включ.	от 0 до 19,2 включ.	±20	-
			св. 10 до 100	св. 19,2 до 192	-	±20
	FD-C ₂ H ₅ OH-1000	от 0 до 1000 млн ⁻¹	от 0 до 500	от 0 до 960	±25	-
Моноэтаноламин (2-аминоэтанол) C ₂ H ₇ NO	FD-C ₂ H ₇ NO-10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ.	от 0 до 5,08 включ.	±20	-
	св. 2 до 10		св. 5,08 до 25,4	-	±20	
1-пропанол (пропанол) C ₃ H ₇ OH	FD-C ₃ H ₇ OH-10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ.	от 0 до 5 включ.	±20	-
	св. 2 до 10		св. 5 до 25	-	±20	
	FD-C ₃ H ₇ OH-100	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 включ.	от 0 до 25 включ.	±20	-
			св. 10 до 100	св. 25 до 250	-	±20

Определяемый компонент ¹⁾	Модификация сенсора	Диапазон показаний ²⁾ объемной доли определяемого компонента, млн ⁻¹	Диапазон измерений определяемого компонента		Пределы допускаемой основной погрешности, %	
			объемной доли, млн ⁻¹	массовой концентрации, мг/м ³	приведенной к ВПИ	относительной
Уксусная кислота CH ₃ COOH	FD-C ₂ H ₄ O ₂ -100	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 100	от 0 до 250	±20	-
Изобутилен (ЛОС по изобутилену) i-C ₄ H ₈	FD-i-C ₄ H ₈ -10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ. св. 2 до 10	от 0 до 4,66 включ. св. 4,66 до 23,3	±15 -	- ±15
	FD-i-C ₄ H ₈ -100	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 включ. св. 10 до 100	от 0 до 23,3 включ. св. 23,3 до 233	±15 -	- ±15
	FD-i-C ₄ H ₈ -1000	от 0 до 1000 млн ⁻¹	от 0 до 500	от 0 до 1165	±15	-
Бутанол C ₄ H ₉ OH	FD-C ₄ H ₉ OH-10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ. св. 2 до 10	от 0 до 6,16 включ. св. 6,16 до 30,8	±20 -	- ±20
	FD-C ₄ H ₉ OH-100	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 включ. св. 10 до 100	от 0 до 30,8 включ. св. 30,8 до 308	±20 -	- ±20
Диэтиламин C ₄ H ₁₁ N	FD-C ₄ H ₁₁ N-10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ. св. 2 до 10	от 0 до 6,08 включ. св. 6,08 до 30,4	±20 -	- ±20
	FD-C ₄ H ₁₁ N-100	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 включ. св. 10 до 100	от 0 до 30,4 включ. св. 30,4 до 304	±20 -	- ±20
Метанол CH ₃ OH	FD-CH ₃ OH-10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ. св. 2 до 10	от 0 до 2,66 включ. св. 2,66 до 13,3	±20 -	- ±20
	FD-CH ₃ OH-100	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 включ. св. 10 до 100	от 0 до 13,3 включ. св. 13,3 до 133	±20 -	- ±20
Этилхлорформат C ₂ H ₅ ClO ₂	FD-C ₂ H ₅ ClO ₂ -10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ. св. 2 до 10	от 0 до 9,02 включ. св. 9,02 до 45,1	±20 -	- ±20
	FD-C ₇ H ₈ -10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ. св. 2 до 10	от 0 до 7,66 включ. св. 7,66 до 38,3	±20 -	- ±20
Толуол C ₇ H ₈	FD-C ₇ H ₈ -100	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 включ. св. 10 до 100	от 0 до 38,3 включ. св. 38,3 до 383	±20 -	- ±20
	FD-C ₆ H ₅ OH-10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ. св. 2 до 10	от 0 до 7,82 включ. св. 7,82 до 39,1	±20 -	- ±20
Фенол C ₆ H ₅ OH	FD-C ₆ H ₅ OH-100	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 включ. св. 10 до 100	от 0 до 39,1 включ. св. 39,1 до 391	±20 -	- ±20
	FD-(CH ₃) ₂ C ₆ H ₄ -10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ. св. 2 до 10	от 0 до 8,82 включ. св. 8,82 до 44,1	±20 -	- ±20
Ксилол (CH ₃) ₂ C ₆ H ₄	FD-(CH ₃) ₂ C ₆ H ₄ -100	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 включ. св. 10 до 100	от 0 до 44,1 включ. св. 44,1 до 441	±20 -	- ±20
	Гексафторид серы SF ₆	FD-SF ₆ -10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ. св. 2 до 10	от 0 до 12,16 включ. св. 12,16 до 60,8	±20 -
FD-SF ₆ -100		от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 включ. св. 10 до 100	от 0 до 60,8 включ. св. 60,8 до 608	±20 -	- ±20
Оксид этилена C ₂ H ₄ O	FD-C ₂ H ₄ O-10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ. св. 2 до 10	от 0 до 3,66 включ. св. 3,66 до 18,3	±20 -	- ±20
	FD-C ₂ H ₄ O-100	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 включ. св. 10 до 100	от 0 до 18,3 включ. св. 18,3 до 183	±20 -	- ±20
Арсин AsH ₃	FD-AsH ₃ -10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ. св. 2 до 10	от 0 до 6,48 включ. св. 6,48 до 32,4	±20 -	- ±20
	FD-PH ₃ -10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ. св. 2 до 10	от 0 до 2,82 включ. св. 2,82 до 14,1	±20 -	- ±20
Нафталин C ₁₀ H ₈	FD-C ₁₀ H ₈ -10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 4 включ. св. 4 до 10	от 0 до 21,3 включ. св. 21,3 до 53,3	±20 -	- ±20
	Аммиак NH ₃	FD-NH ₃ -1000	от 0 до 1000 млн ⁻¹	от 0 до 100 включ. св. 100 до 1000	от 0 до 71 включ. св. 71 до 710	±20 -
Бром Br ₂		FD-Br ₂ -2	от 0 до 2 млн ⁻¹	от 0 до 0,2 включ. св. 0,2 до 2	от 0 до 1,33 включ. св. 1,33 до 13,3	±20 -
	Этантиол	FD-C ₂ H ₅ SH-20	от 0 до 20 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ.	от 0 до 5,16 включ.	±20

Определяемый компонент ¹⁾	Модификация сенсора	Диапазон показаний ²⁾ объемной доли определяемого компонента, млн ⁻¹	Диапазон измерений определяемого компонента		Пределы допускаемой основной погрешности, %	
			объемной доли, млн ⁻¹	массовой концентрации, мг/м ³	приведенной к ВПИ	относительной
(этилмеркаптан) C ₂ H ₅ SH			св. 2 до 20	св. 5,16 до 51,6	-	±20
Метантиол (метилмеркаптан) CH ₃ SH	FD-CH ₃ SH-20	от 0 до 20 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ.	от 0 до 3,92 включ.	±20	-
			св. 2 до 20	св. 3,92 до 39,2	-	±20
Формальдегид CH ₂ O	FD-CH ₃ SH-10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 0,4 включ.	от 0 до 0,5 включ.	±20	-
			св. 0,4 до 10	св. 0,5 до 12,5	-	±20
Диметилсульфид (CH ₃) ₂ S	FD-(CH ₃) ₂ S-5	от 0 до 5 млн ⁻¹	от 0 до 1 включ.	от 0 до 2,58 включ.	±20	-
			св. 1 до 5	св. 2,58 до 12,9	-	±20
2,6-толуиленидиизоцианат CH ₃ C ₆ H ₃ (NCO) ₂	FD-CH ₃ C ₆ H ₃ (NCO) ₂ -1	от 0 до 1 млн ⁻¹	от 0 до 0,1 включ.	от 0 до 0,72 включ.	±20	-
			св. 0,1 до 1	св. 0,72 до 7,24	-	±20
Сероуглерод CS ₂	FD-CS ₂ -15	от 0 до 15 млн ⁻¹	от 0 до 3,1 включ.	от 0 до 9,8 включ.	±20	-
			св. 3,1 до 15	св. 9,8 до 47,5	-	±20
Бутилацетат CH ₃ COOC ₄ H ₉	FD-CH ₃ COOC ₄ H ₉ -50	от 0 до 50 млн ⁻¹	от 0 до 5 включ.	от 0 до 24,15 включ.	±20	-
			св. 5 до 50	св. 24,15 до 241,5	-	±20
Пропилен (пропен) C ₃ H ₆	FD-C ₃ H ₆ -10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ.	от 0 до 3,5 включ.	±20	-
			св. 2 до 10	св. 3,5 до 17,5	-	±20
	FD-C ₃ H ₆ -100	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 включ.	от 0 до 17,5 включ.	±20	-
			св. 10 до 100	св. 17,5 до 175	-	±20
Тetraфторэтилен C ₂ F ₄	FD-C ₂ F ₄ -10	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 включ.	от 0 до 8,32 включ.	±20	-
			св. 2 до 10	св. 8,32 до 41,6	-	±20
	FD-C ₂ F ₄ -100	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 включ.	от 0 до 41,6 включ.	±20	-
			св. 10 до 100	св. 41,6 до 416	-	±20

¹⁾ - При контроле в воздухе рабочей зоны компонентов, указанных в Руководстве по эксплуатации, но не приведенных в таблице, газоанализаторы применяются в качестве индикаторов для предварительной оценки содержания компонентов с последующим анализом по методикам измерений, разработанным и аттестованным в соответствии с ГОСТ Р 8.563-2009.

²⁾ - Диапазон показаний выходных сигналов устанавливается равным диапазону показаний, указанному в таблице. Он может быть изменен пользователем при помощи программного обеспечения (поставляется по заказу).

Таблица А.5 - Диапазоны измерений объемной доли (массовой концентрации) определяемых компонентов, пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов с сенсором FR -инфракрасный на хладоны

Определяемый компонент ¹⁾	Модификация сенсора	Диапазон измерений ²⁾ определяемого компонента		Пределы допускаемой основной погрешности, %	
		объемной доли, млн ⁻¹	массовой концентрации, мг/м ³	приведенной к ВПИ	относительной
1,1,1,2-тетрафторэтан C ₂ H ₂ F ₄ (R134a)	FR-R134a-1000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 424 включ.	±20	-
		св. 100 до 1000	св. 424 до 4240	-	±20
	FR-R134a-2000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 424 включ.	±20	-
		св. 100 до 2000	св. 424 до 8480	-	±20
Пентафторэтан C ₂ HF ₅ (R125)	FR-R125-1000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 499 включ.	±20	-
		св. 100 до 1000	св. 499 до 4990	-	±20
	FR-R125-2000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 499 включ.	±20	-
		св. 100 до 2000	св. 499 до 9980	-	±20
Хлордифторметан CHClF ₂ (R22)	FR-R22-1000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 360 включ.	±20	-
		св. 100 до 1000	св. 360 до 3600	-	±20
	FR-R22-2000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 360 включ.	±20	-
		св. 100 до 2000	св. 360 до 7200	-	±20
1,2,2-трихлортрифторэтан C ₂ Cl ₃ F ₃ (R113a)	FR-R113a-1000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 779 включ.	±20	-
		св. 100 до 1000	св. 779 до 7790	-	±20
	FR-R113a-2000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 779 включ.	±20	-
		св. 100 до 2000	св. 779 до 15580	-	±20

¹⁾ При контроле в воздухе рабочей зоны компонентов, указанных в Руководстве по эксплуатации, но не приведенных в таблице, газоанализаторы применяются в качестве индикаторов для предварительной оценки содержания компонентов с последующим анализом по методикам измерений, разработанным и аттестованным в соответствии с ГОСТ Р 8.563-2009.

²⁾ Диапазон показаний выходных сигналов устанавливается равным диапазону измерений, указанному в таблице. Он может быть изменен пользователем при помощи программного обеспечения (поставляется по заказу).

**Приложение Б
(обязательное)**

**«Характеристики поверочных газовых смесей (ПГС),
утвержденных в качестве государственных стандартных образцов (ГСО),
используемых при проверке газоанализаторов стационарных Газконтроль»**

Таблица Б 1 – Технические характеристики ГС, используемых при проверке газоанализаторов Газконтроль с инфракрасным сенсором IR (или MEMS/TDLAS)

Определяемый компонент	Модификация сенсора	Диапазон показаний ¹⁾ объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента ²⁾	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента ПГС, пределы допускаемого относительного отклонения от номинала				Пределы допускаемой основной погрешности аттестации, разряд	Номер по реестру ГСО или источник получения ГС
				ПГС № 1	ПГС № 2	ПГС № 3	ПГС №4		
Метан CH ₄	IR-CH ₄ -100T	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,2 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.)	ПНГ-азот	1,1 % ±10 %	2,1 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
			св. 2,2 до 4,4 % (св. 50 до 100 % НКПР)	2,3 % ±10 %	3,3 % ±10 %	4,2 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	IR-CH ₄ -50T	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	1,1 % ±10 %	2,1 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	IR-CH ₄ -100	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,2 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.)	ПНГ-азот	1,1 % ±10 %	2,1 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
			св. 2,2 до 4,4 % (св. 50 до 100 % НКПР)	2,3 % ±10 %	3,3 % ±10 %	4,2 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
	IR-CH ₄ -50	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	1,1 % ±10 %	2,1 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
	IR-CH ₄ -100%	от 0 до 100 %	от 0 до 100 %	ПНГ-азот	45 % ±10 %	75 % ±10 %	90 % ±10 %	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
IR-CH ₄ -7000	от 0 до 7000 мг/м ³	от 0 до 7000 мг/м ³	ПНГ-воздух	450 мг/м ³ ±30 %	3750 мг/м ³ ±10 %	6650 мг/м ³ ±10 %	1 разряд	ГСО 10599-2015	
Сумма углеводородов ³⁾ по метану C _x H _y	IR-C _x H _y (CH ₄)-100T	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,2 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.)	ПНГ-азот	1,1 % ±10 %	2,1 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
			св. 2,2 до 4,4 % (св. 50 до 100 % НКПР)	2,3 % ±10 %	3,3 % ±10 %	4,2 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	IR-C _x H _y (CH ₄)-100	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,2 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.)	ПНГ-азот	1,1 % ±10 %	2,1 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
			св. 2,2 до 4,4 % (св. 50 до 100 % НКПР)	2,3 % ±10 %	3,3 % ±10 %	4,2 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
IR-C _x H _y (CH ₄)-3000	от 0 до 3000 мг/м ³	от 0 до 3000 мг/м ³	ПНГ-воздух	285 мг/м ³ ±30 %	1650 мг/м ³ ±20 %	2850 мг/м ³ ±20 %	1 разряд	ГСО 10599-2015	
Этилен C ₂ H ₄	IR-C ₂ H ₄ -50T	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,57 % ±10 %	1,1 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	IR-C ₂ H ₄ -50	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,57 % ±10 %	1,1 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
Пропан C ₃ H ₈	IR-C ₃ H ₈ -100T	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.)	ПНГ-азот	0,42 % ±10 %	0,8 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
			св. 0,85 до 1,70 % (св. 50 до 100 % НКПР)	0,9 % ±10 %	1,3 % ±10 %	1,6 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014

	IR-C ₃ H ₈ -100	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.)	ПНГ- азот	0,42 % ±10 %	0,8 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГТС
			св. 0,85 до 1,70 % (св. 50 до 100 % НКПР)	0,9 % ±10 %	1,3 % ±10 %	1,6 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГТС
	IR-C ₃ H ₈ -50	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ- азот	0,42 % ±10 %	0,8 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГТС
	IR-C ₃ H ₈ -7000	от 0 до 7000 мг/м ³	от 0 до 7000 мг/м ³	ПНГ- воздух	450 мг/м ³ ±30 %	3750 мг/м ³ ±10 %	6650 мг/м ³ ±10 %	1 разряд	ГСО 10599-2015
Сумма углеводородов ³⁾ по пропану C ₃ H ₈	IR-C ₃ H ₈ (C ₃ H ₈)-100T	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.)	ПНГ- азот	0,42 % ±10 %	0,8 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
			св. 0,85 до 1,7 % (св. 50 до 100 % НКПР)	0,9 % ±10 %	1,3 % ±10 %	1,6 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	IR-C ₃ H ₈ (C ₃ H ₈)-100	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.)	ПНГ- азот	0,42 % ±10 %	0,8 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГТС
			св. 0,85 до 1,7 % (св. 50 до 100 % НКПР)	0,9 % ±10 %	1,3 % ±10 %	1,6 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГТС
	IR-C ₃ H ₈ (C ₃ H ₈)-3000	от 0 до 3000 мг/м ³	от 0 до 3000 мг/м ³	ПНГ- воздух	285 мг/м ³ ±30 %	1650 мг/м ³ ±20 %	2850 мг/м ³ ±20 %	1 разряд	ГСО 10599-2015
Бутан C ₄ H ₁₀	IR-C ₄ H ₁₀ -50T	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ- азот	0,35 % ±10 %	0,66 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	IR-C ₄ H ₁₀ -50	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ- азот	0,35 % ±10 %	0,66 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГТС
Изобутан i-C ₄ H ₁₀	IR-i-C ₄ H ₁₀ -50T	от 0 до 1,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ- азот	0,32 % ±10 %	0,62 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	IR-i-C ₄ H ₁₀ -50	от 0 до 1,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ- азот	0,32 % ±10 %	0,62 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГТС
Пентан C ₅ H ₁₂	IR-C ₅ H ₁₂ -50T	от 0 до 1,1 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ- азот	0,27 % ±10 %	0,52% ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	IR-C ₅ H ₁₂ -50	от 0 до 1,1 % (от 0 до 100% НКПР))	от 0 до 0,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ- азот	0,27 % ±10 %	0,52% ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГТС
Циклопентан C ₅ H ₁₀	IR-C ₅ H ₁₀ -50T	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ- азот	0,35 % ±10 %	0,66 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	IR-C ₅ H ₁₀ -50	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ- азот	0,35 % ±10 %	0,66 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГТС
Гексан C ₆ H ₁₄	IR-C ₆ H ₁₄ -50T	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ- азот	0,25 % ±10 %	0,47 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2015
	IR-C ₆ H ₁₄ -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ- азот	0,25 % ±10 %	0,47 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2015 ГТС
Сумма углеводородов ³⁾ по гексану C ₆ H ₁₄	IR-C ₆ H ₁₄ (C ₆ H ₁₄)-50		от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ- воздух	0,25 % ±7 %	0,47 % ±7 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГТС
Циклогексан C ₆ H ₁₂	IR-C ₆ H ₁₂ -50T	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ- азот	0,25 % ±10 %	0,47 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014

	IR-C ₆ H ₁₂ -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,25 % ±10 %	0,47 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
Этан C ₂ H ₆	IR-C ₂ H ₆ -50T	от 0 до 2,4 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,60 % ±10 %	1,14 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	IR-C ₂ H ₆ -50	от 0 до 2,4 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,60 % ±10 %	1,14 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
Метанол CH ₃ OH	IR-CH ₃ OH-50T	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	1,5 % ±10 %	2,8 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014
	IR-CH ₃ OH-50	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	1,5 % ±10 %	2,8 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014 ГГС
Пары Нефтепродуктов ⁴⁾	IR-CH-ПН-50	(от 0 до 100 % НКПР)	(от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	20,0 % НКПР ±10 %	40,0 % НКПР ±10 %	-	1 разряд ±2 % НКПР	ДГК-НВ
Бензол C ₆ H ₆	IR-C ₆ H ₆ -50T	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,3 % ±10 %	0,57 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10528-2014
	IR-C ₆ H ₆ -50	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,3 % ±10 %	0,57 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10528-2014 ГГС
Пропилен (пропен) C ₃ H ₆	IR-C ₃ H ₆ -50T	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,50 % ±10 %	0,95 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	IR-C ₃ H ₆ -50	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,50 % ±10 %	0,95 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
Этанол C ₂ H ₅ OH	IR-C ₂ H ₅ OH-50T	от 0 до 3,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,77 % ±10 %	1,47 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014
	IR-C ₂ H ₅ OH-50	от 0 до 3,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,77 % ±10 %	1,47 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014 ГГС
Гептан C ₇ H ₁₆	IR-C ₇ H ₁₆ -50T	от 0 до 0,85 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,425 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,21 % ±10 %	0,40 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	IR-C ₇ H ₁₆ -50	от 0 до 0,85 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,425 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,21 % ±10 %	0,40 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
Оксид этилена C ₂ H ₄ O	IR-C ₂ H ₄ O-50T	от 0 до 2,6 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,3 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,6 % ±10 %	1,2 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	IR-C ₂ H ₄ O-50	от 0 до 2,6 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,3 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,6 % ±10 %	1,2 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
Диоксид углерода CO ₂	IR-CO ₂ -5	от 0 до 5,0 %	от 0 до 2,5 % включ.	ПНГ-азот	1,3 % ±10 %	2,4 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10597-2015 ГГС
			св. 2,5 до 5,0 %	ПНГ-азот	2,6 % ±10 %	3,7 % ±10 %	4,8 % ±10 %	-	1 разряд
Ацетон CH ₃ CO CH ₃	IR-CH ₃ COCH ₃ -50T	от 0 до 2,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,25 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,6 % ±10 %	1,2 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014
	IR-CH ₃ COCH ₃ -50	от 0 до 2,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,25 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,6 % ±10 %	1,2 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014 ГГС
Изобутилен i-C ₄ H ₈	IR-i-C ₄ H ₈ -50T	от 0 до 1,6 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,4 % ±10 %	0,76 % ±10 %	-	0 разряд	ГСО 10539-2014
	IR-i-C ₄ H ₈ -50	от 0 до 1,6 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,4 % ±10 %	0,76 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014

Изопрен C_5H_8	IR- C_5H_8 -50T	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,42 % ±10 %	0,8 % ±10 %	-	0 разряд	ГСО 10539-2014
	IR- C_5H_8 -50	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,42 % ±10 %	0,8 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
Ацетилен C_2H_2	IR- C_2H_2 -50T	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,57 % ±10 %	1,1 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	IR- C_2H_2 -50	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,57 % ±10 %	1,1 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
Акрило-нитрил C_3H_3N	IR- C_3H_3N -50T	от 0 до 2,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,7 % ±10 %	1,3 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014 ГГС
	IR- C_3H_3N -50	от 0 до 2,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,7 % ±10 %	1,3 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014 ГГС
Толуол C_7H_8	IR- C_7H_8 -50T	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,25 % ±10 %	0,47 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10528-2014
	IR- C_7H_8 -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,25 % ±10 %	0,47 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10528-2014 ГГС
Этилбен-зол C_8H_{10}	IR- C_8H_{10} -50T	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,20 % ±10 %	0,38 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10528-2014
	IR- C_8H_{10} -50	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,20 % ±10 %	0,38 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10528-2014 ГГС
н-октан C_8H_{18}	IR- C_8H_{18} -50T	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,20 % ±10 %	0,38 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
	IR- C_8H_{18} -50	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,20 % ±10 %	0,38 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
Этилацетат $C_4H_8O_2$	IR- $C_4H_8O_2$ -50T	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,50 % ±10 %	0,95 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014 ГГС
	IR- $C_4H_8O_2$ -50	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,50 % ±10 %	0,95 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014 ГГС
Бутилацетат $C_6H_{12}O_2$	IR- $C_6H_{12}O_2$ -50T	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,3 % ±10 %	0,57 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014
	IR- $C_6H_{12}O_2$ -50	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,3 % ±10 %	0,57 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014 ГГС
метил-третбутиловый эфир $C_5H_{12}O$	IR- $C_5H_{12}O$ -50	от 0 до 1,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,75 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,37 % ±10 %	0,71 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014 ГГС
пара-ксилол p - C_8H_{10}	IR- p - C_8H_{10} -50	от 0 до 0,9 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,45 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,22 % ±10 %	0,42 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10528-2014 ГГС
орто-ксилол o - C_8H_{10}	IR- o - C_8H_{10} -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,25 % ±10 %	0,47 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10528-2014 ГГС
2-пропанол C_3H_8O	IR- C_3H_8O -50	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-азот	0,50 % ±10 %	0,95 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014 ГГС

- 1) Диапазон показаний выходных сигналов устанавливается равным диапазону показаний, указанному в таблице. Он может быть изменен пользователем при помощи программного обеспечения (поставляется по заказу).
- 2) -Значения НКПР для горючих газов и паров в соответствии с ГОСТ 31610.20-1-2020, для паров нефтепродуктов - в соответствии с национальными стандартами на нефтепродукты конкретного вида.
- 3) Сумма углеводородов – суммарное содержание предельных углеводородов: этан (C₂H₆), пропан (C₃H₈), бутан (C₄H₁₀), пентан (C₅H₁₂), гексан (C₆H₁₄), гептан (C₇H₁₆), октан (C₈H₁₈), нонан (C₉H₂₀), декан (C₁₀H₂₂).
- 4) Топливо дизельное по ГОСТ 305-2013, топливо дизельное ЕВРО по ГОСТ 32511-2013, топливо дизельное ЕВРО по ГОСТ 52368-2005, уайт-спирит по ГОСТ 3134-78, топлива для реактивных двигателей по ГОСТ 10227-86, топливо авиационное по ГОСТ Р 52050-2006, топлива термостабильные Т-6 и Т-8В для реактивных двигателей по ГОСТ 12308-2013, бензин автомобильный, дизельное и судовое топливо, топливо для реактивных двигателей и топочный мазут по техническому регламенту «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту», бензин авиационный по ГОСТ 1012-2013, бензин неэтилированный по ГОСТ Р 51866-2002; топлива для двигателей внутреннего сгорания. Бензин неэтилированный по ГОСТ Р 51105-2020; керосин по ТУ 38.71-58-10-01, керосин по ТУ 38.401-58-8-90, керосин по ОСТ 38.01407-86.

Таблица Б 2 – Технические характеристики ГС, используемых при поверке газоанализаторов Газконтроль с термокаталитическим сенсором (СТ)

Определяемый компонент	Модификация сенсора	Диапазон показаний ¹⁾ объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента ²⁾	Номинальное значение объемной доли определяемого компонента ПГС, пределы допускаемого относительного отклонения от номинала				Пределы допускаемой основной погрешности аттестации, разряд	Номер по реестру ГСО или источник получения ГС
				ПГС № 1	ПГС № 2	ПГС № 3	ПГС №4		
Метан CH ₄	СТ-CH ₄ -50T	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	1,1 % ±10 %	2,1 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	СТ-CH ₄ -50	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	1,1 % ±10 %	2,1 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
	СТ-CH ₄ -7000	от 0 до 7000 мг/м ³	от 0 до 500 мг/м ³ включ. св. 500 до 7000 мг/м ³	ПНГ-воздух	450 мг/м ³ ±30 %	3750 мг/м ³ ±10 %	6650 мг/м ³ ±10 %	1 разряд	ГСО 10599-2015
Сумма углеводородов ³⁾ по метану C _x H _y	СТ-C _x H _y (CH ₄) -50T	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	1,1 % ±10 %	2,1 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	СТ-C _x H _y (CH ₄) -50	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	1,1 % ±10 %	2,1 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
	СТ-C _x H _y (CH ₄) -3000	от 0 до 3000 мг/м ³	от 0 до 500 мг/м ³ включ. св. 500 до 3000 мг/м ³	ПНГ-воздух	285 мг/м ³ ±30 %	1650 мг/м ³ ±20 %	2850 мг/м ³ ±20 %	1 разряд	ГСО 10599-2015
Этилен C ₂ H ₄	СТ-C ₂ H ₄ -50T	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,57 % ±10 %	1,1 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	СТ-C ₂ H ₄ -50	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,57 % ±10 %	1,1 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
Пропан C ₃ H ₈	СТ-C ₃ H ₈ -50T	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,42 % ±10 %	0,8 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	СТ-C ₃ H ₈ -50	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,42 % ±10 %	0,8 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
	СТ-C ₃ H ₈ -7000	от 0 до 7000 мг/м ³	от 0 до 500 мг/м ³ включ. св. 500 до 7000 мг/м ³	ПНГ-воздух	450 мг/м ³ ±30 %	3750 мг/м ³ ±10 %	6650 мг/м ³ ±10 %	1 разряд	ГСО 10599-2015

Сумма углеводород ³⁾ по пропану C_3H_8	СТ- C_3H_8 -50Т	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,42 % ±10 %	0,8 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	СТ- C_3H_8 (C_3H_8)-50	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,42 % ±10 %	0,8 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
	СТ- C_3H_8 (CH_4)-3000	от 0 до 3000 мг/м ³	от 0 до 500 мг/м ³ включ. св. 500 до 3000 мг/м ³	ПНГ-воздух	285 мг/м ³ ±30 %	1650 мг/м ³ ±20 %	2850 мг/м ³ ±20 %	1 разряд	ГСО 10599-2015
Бутан C_4H_{10}	СТ- C_4H_{10} -50Т	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,35 % ±10 %	0,66 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	СТ- C_4H_{10} -50	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,35 % ±10 %	0,66 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
Изобутан $i-C_4H_{10}$	СТ- $i-C_4H_{10}$ -50Т	от 0 до 1,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,32 % ±10 %	0,62 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	СТ- $i-C_4H_{10}$ -50	от 0 до 1,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,32 % ±10 %	0,62 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
Пентан C_5H_{12}	СТ- C_5H_{12} -50Т	от 0 до 1,1 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,27 % ±10 %	0,52% ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	СТ- C_5H_{12} -50	от 0 до 1,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,27 % ±10 %	0,52% ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
Циклопентан C_5H_{10}	СТ- C_5H_{10} -50Т	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,35 % ±10 %	0,66 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	СТ- C_5H_{10} -50	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,35 % ±10 %	0,66 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
Гексан C_6H_{14}	СТ- C_6H_{14} -50Т	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,25 % ±10 %	0,47 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	СТ- C_6H_{14} -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,25 % ±10 %	0,47 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
Сумма углеводород ³⁾ по гексану C_6H_{14}	СТ- C_6H_{14} (C_6H_{14})-50	от 0 до 0,5 % включ. (от 0 до 50 % НКПР включ.)		ПНГ-воздух	0,25 % ±7 %	0,47 % ±7 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
Циклогексан C_6H_{12}	СТ- C_6H_{12} -50Т	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,25 % ±10 %	0,47 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	СТ- C_6H_{12} -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,25 % ±10 %	0,47 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
Этан C_2H_6	СТ- C_2H_6 -50Т	от 0 до 2,4 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,60 % ±10 %	1,14 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	СТ- C_2H_6 -50	от 0 до 2,4 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,60 % ±10 %	1,14 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
Метанол CH_3OH	СТ- CH_3OH -50Т	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	1,5 % ±10 %	2,8 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014
	СТ- CH_3OH -50	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 3,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	1,5 % ±10 %	2,8 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014 ГГС

Бензол C ₆ H ₆	СТ-C ₆ H ₆ -50Т	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,3 % ±10 %	0,57 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10528-2014
	СТ-C ₆ H ₆ -50	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,3 % ±10 %	0,57 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10528-2014 ГГС
Пропилен (пропен) C ₃ H ₆	СТ-C ₃ H ₆ -50Т	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,50 % ±10 %	0,95 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	СТ-C ₃ H ₆ -50	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,50 % ±10 %	0,95 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
Этанол C ₂ H ₅ ОН	СТ-C ₂ H ₅ ОН-50Т	от 0 до 3,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,77 % ±10 %	1,47 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014
	СТ-C ₂ H ₅ ОН-50	от 0 до 3,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,77 % ±10 %	1,47 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014 ГГС
Гептан C ₇ H ₁₆	СТ-C ₇ H ₁₆ -50Т	от 0 до 0,85 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,425 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,21 % ±10 %	0,40 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	СТ-C ₇ H ₁₆ -50	от 0 до 0,85 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,425 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,21 % ±10 %	0,40 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
Оксид этилена C ₂ H ₄ O	СТ-C ₂ H ₄ O-50Т	от 0 до 2,6 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,3 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,6 % ±10 %	1,2 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	СТ-C ₂ H ₄ O-50	от 0 до 2,6 % (от 0 до 100% НКПР)	от 0 до 1,3 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,6 % ±10 %	1,2 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
Ацетон CH ₃ CO CH ₃	СТ-CH ₃ COCH ₃ -50Т	от 0 до 2,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,25 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,6 % ±10 %	1,2 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014
	СТ-CH ₃ COCH ₃ -50	от 0 до 2,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,25 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,6 % ±10 %	1,2 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014 ГГС
Водород H ₂	СТ-H ₂ -50Т	от 0 до 4,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	1,0 % ±10 %	1,9 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10599-2014
	СТ-H ₂ -50	от 0 до 4,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	1,0 % ±10 %	1,9 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10599-2014 ГГС
Изобутилен i-C ₄ H ₈	СТ-i-C ₄ H ₈ -50Т	от 0 до 1,6 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,4 % ±10 %	0,76 % ±10 %	-	0 разряд	ГСО 10539-2014
	СТ-i-C ₄ H ₈ -50	от 0 до 1,6 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,8 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,4 % ±10 %	0,76 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
Изопрен C ₅ H ₈	СТ-C ₅ H ₈ -50Т	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,42 % ±10 %	0,8 % ±10 %	-	0 разряд	ГСО 10539-2014
	СТ-C ₅ H ₈ -50	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,42 % ±10 %	0,8 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
Ацетилен C ₂ H ₂	СТ-C ₂ H ₂ -50Т	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,57 % ±10 %	1,1 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014
	СТ-C ₂ H ₂ -50	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,57 % ±10 %	1,1 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
Акрилонитрил C ₃ H ₃ N	СТ-C ₃ H ₃ N-50Т	от 0 до 2,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,7 % ±10 %	1,3 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014 ГГС

	СТ -C ₃ H ₃ N-50	от 0 до 2,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,7 % ±10 %	1,3 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014 ГГС
Толуол C ₇ H ₈	СТ -C ₇ H ₈ -50Г	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,25 % ±10 %	0,47 % ±10 %	--	1 разряд	ГСО 10528-2014
	СТ -C ₇ H ₈ -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,25 % ±10 %	0,47 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10528-2014 ГГС
Этилбен-зол C ₈ H ₁₀	СТ -C ₈ H ₁₀ -50Г	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,20 % ±10 %	0,38 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10528-2014
	СТ -C ₈ H ₁₀ -50	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,20 % ±10 %	0,38 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10528-2014 ГГС
н-октан C ₈ H ₁₈	СТ -C ₈ H ₁₈ -50Г	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,20 % ±10 %	0,38 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
	СТ -C ₈ H ₁₈ -50	от 0 до 0,8 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,4 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,20 % ±10 %	0,38 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10540-2014 ГГС
Этилацетат C ₄ H ₈ O ₂	СТ -C ₄ H ₈ O ₂ -50Г	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,50 % ±10 %	0,95 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014 ГГС
	СТ -C ₄ H ₈ O ₂ -50	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,50 % ±10 %	0,95 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014 ГГС
Бутилацетат C ₆ H ₁₂ O ₂	СТ -C ₆ H ₁₂ O ₂ -50Г	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,3 % ±10 %	0,57 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014
	СТ -C ₆ H ₁₂ O ₂ -50	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,3 % ±10 %	0,57 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014 ГГС
метил-третбутиловый эфир C ₅ H ₁₂ O	СТ -C ₅ H ₁₂ O-50	от 0 до 1,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,75 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,37 % ±10 %	0,71 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014 ГГС
пара-ксилол п-C ₈ H ₁₀	СТ -п-C ₈ H ₁₀ -50	от 0 до 0,9 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,45 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,22 % ±10 %	0,42 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10528-2014 ГГС
орто-ксилол о-C ₈ H ₁₀	СТ -о-C ₈ H ₁₀ -50	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,25 % ±10 %	0,47 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10528-2014 ГГС
2-пропанол C ₃ H ₈ O	СТ -C ₃ H ₈ O-50	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	ПНГ-воздух	0,50 % ±10 %	0,95 % ±10 %	-	1 разряд	ГСО 10534-2014 ГГС

¹⁾ Диапазон показаний выходных сигналов устанавливается равным диапазону показаний, указанному в таблице. Он может быть изменен пользователем при помощи программного обеспечения (поставляется по заказу).

²⁾ Значения НКПР для горючих газов и паров в соответствии с ГОСТ 31610.20-1-2020.

³⁾ Сумма углеводородов – суммарное содержание предельных углеводородов: этан (C₂H₆), пропан (C₃H₈), бутан (C₄H₁₀), пентан (C₅H₁₂), гексан (C₆H₁₄), гептан (C₇H₁₆), октан (C₈H₁₈), нонан (C₉H₂₀), декан (C₁₀H₂₂).

Таблица Б 3 – Технические характеристики ГС, используемых при поверке газоанализаторов Газконтроль с электрохимическим сенсором (ЕС)

Определяемый компонент	Модификация сенсора	Диапазон измерений ¹⁾ определяемого компонента		Номинальное значение объемной доли определяемого компонента ПГС, пределы допускаемого относительного отклонения от номинала			Пределы допускаемой основной погрешности аттестации, разряд	Номер по реестру ГСО или источник получения ГС
		объемной доли, % (млн ⁻¹)	массовой концентрации ²⁾ , мг/м ³	ПГС № 1	ПГС № 2	ПГС № 3		
Сероводород H ₂ S	ЕС-H ₂ S-7,1	от 0 до 7,1 млн ⁻¹	от 0 до 10,0	ПНГ-воздух	3,5 млн ⁻¹ ± 10 %	6,7 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10537-2014 ГС-2000
	ЕС-H ₂ S-20	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 14,2 включ.	ПНГ-воздух	5,0 млн ⁻¹ ± 10 %	9,5 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10537-2014 ГС-2000
		св. 10 до 20 млн ⁻¹	св. 14,2 до 28,4	11,5 млн ⁻¹ ± 10 %	15 млн ⁻¹ ± 10 %	19 млн ⁻¹ ± 10 %		
	ЕС-H ₂ S-50	от 0 до 5 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 7,1 включ.	ПНГ-воздух	2,5 млн ⁻¹ ± 10 %	4,5 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10537-2014 ГС-2000
		св. 5 до 50 млн ⁻¹	св. 7,1 до 71	5,5 млн ⁻¹ ± 10 %	25 млн ⁻¹ ± 10 %	45 млн ⁻¹ ± 10 %		
	ЕС-H ₂ S-100	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 14,2 включ.	ПНГ-воздух	5 млн ⁻¹ ± 10 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10537-2014 ГС-2000
св. 10 до 100 млн ⁻¹		св. 14,2 до 142	11 млн ⁻¹ ± 10 %	50 млн ⁻¹ ± 10 %	90 млн ⁻¹ ± 10 %			
Оксид этилена C ₂ H ₄ O	ЕС-C ₂ H ₄ O-5	от 0 до 0,5 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 0,915 включ.	ПНГ-воздух	0,25 млн ⁻¹ ± 10 %	0,47 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ИМ134-М-А2 ГДП-102
		св. 0,5 до 5 млн ⁻¹	св. 0,915 до 9,15	0,55 млн ⁻¹ ± 10 %	2,5 млн ⁻¹ ± 10 %	4,7 млн ⁻¹ ± 10 %		
Хлористый водород (Хлороводород) HCL	ЕС-HCL-30	от 0 до 3 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 4,56 включ.	ПНГ-воздух	1,5 млн ⁻¹ ± 10 %	2,7 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ИМ108-М-Е ГДП-102
		св. 3 до 30 млн ⁻¹	св. 4,56 до 45,6	3,1 млн ⁻¹ ± 10 %	15 млн ⁻¹ ± 10 %	27 млн ⁻¹ ± 10 %		
Фтористый водород HF	ЕС-HF-5	от 0 до 0,1 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 0,08 включ.	ПНГ-воздух	0,05 млн ⁻¹ ± 10 %	0,09 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ИМ130-М-А2 ГДП-102
		св. 0,1 до 5 млн ⁻¹	св. 0,08 до 4,15	0,11 млн ⁻¹ ± 10 %	2,5 млн ⁻¹ ± 10 %	4,5 млн ⁻¹ ± 10 %		
	ЕС-HF-10	от 0 до 1 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 0,8 включ.	ПНГ-воздух	0,45 млн ⁻¹ ± 10 %	0,9 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ИМ130-М-А2 ГДП-102
		св. 1 до 10 млн ⁻¹	св. 0,8 до 8,3	1,1 млн ⁻¹ ± 15 %	5 млн ⁻¹ ± 15 %	9 млн ⁻¹ ± 15 %		
Озон O ₃	ЕС-O ₃ -1	от 0 до 0,1 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 0,2 включ.	ПНГ-азот	0,05 млн ⁻¹ ± 15 %	0,09 млн ⁻¹ ± 15 %	1 разряд	Генератор озона ГС-024
		св. 0,1 до 1 млн ⁻¹	св. 0,2 до 2	0,11 млн ⁻¹ ± 15 %	0,5 млн ⁻¹ ± 15 %	0,9 млн ⁻¹ ± 15 %		
Моносилан (силан) SiH ₄	ЕС-SiH ₄ -50	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 13,4 включ.	ПНГ-воздух	5 млн ⁻¹ ± 10 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %	0 разряд	ГСО 10545-2014 ГС
		св. 10 до 50 млн ⁻¹	св. 13,4 до 67	12 млн ⁻¹ ± 10 %	25 млн ⁻¹ ± 10 %	45 млн ⁻¹ ± 10 %		
Оксид азота NO	ЕС-NO-50	от 0 до 5 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 6,25 включ.	ПНГ-воздух	2,5 млн ⁻¹ ± 10 %	4,5 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10546-2014 ГС-2000
		св. 5 до 50 млн ⁻¹	св. 6,25 до 62,5	6 млн ⁻¹ ± 20 %	25 млн ⁻¹ ± 10 %	45 млн ⁻¹ ± 10 %		
	ЕС-NO-250	от 0 до 50 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 62,5 включ.	ПНГ-воздух	25 млн ⁻¹ ± 10 %	45 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10546-2014 ГС-2000
		св. 50 до 250 млн ⁻¹	св. 62,5 до 312,5	55 млн ⁻¹ ± 20 %	125 млн ⁻¹ ± 10 %	225 млн ⁻¹ ± 10 %		
Диоксид азота NO ₂	ЕС-NO ₂ -20	от 0 до 1 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 1,91 включ.	ПНГ-воздух	0,5 млн ⁻¹ ± 30 %	0,9 млн ⁻¹ ± 20 %	1 разряд	ГСО 10546-2014 ГС-2000
		св. 1 до 20 млн ⁻¹	св. 1,91 до 38,2	1,1 млн ⁻¹ ± 20 %	10 млн ⁻¹ ± 10 %	18 млн ⁻¹ ± 10 %		

Аммиак NH ₃	EC-NH ₃ -100	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 7,1 включ.	ПНГ-воз- дух	5 млн ⁻¹ ± 20 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10546-2014 ГС-2000
		св.10 до 100 млн ⁻¹	св. 7,1 до 71	11 млн ⁻¹ ± 10 %	50 млн ⁻¹ ± 10 %	90 млн ⁻¹ ± 10 %		
	EC-NH ₃ -500	от 0 до 30 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 21,3 включ.	ПНГ-воз- дух	15 млн ⁻¹ ± 10 %	27 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10546-2014 ГС-2000
		св. 30 до 500 млн ⁻¹	св. 21,3 до 355	32 млн ⁻¹ ± 10 %	250 млн ⁻¹ ± 10 %	450 млн ⁻¹ ± 10 %		
	EC-NH ₃ -1000	от 0 до 100 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 71 включ.	ПНГ-воз- дух	50 млн ⁻¹ ± 10 %	90 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10546-2014 ГС-2000
		св. 100 до 1000 млн ⁻¹	св. 71 до 710	110 млн ⁻¹ ± 10 %	500 млн ⁻¹ ± 10 %	900 млн ⁻¹ ± 5 %		
Циани- стый водород HCN	EC-HCN-10	от 0 до 0,5 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 0,56 включ.	ПНГ-воз- дух	0,25 млн ⁻¹ ± 10 %	0,45 млн ⁻¹ ± 10 %	0 разряд	ГСО 10545-2014
		св. 0,5 до 10 млн ⁻¹	св. 0,56 до 11,2	0,6 млн ⁻¹ ± 10 %	5 млн ⁻¹ ± 10 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %		
	EC-HCN-15	от 0 до 1 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 1,12 включ.	ПНГ-воз- дух	0,5 млн ⁻¹ ± 10 %	0,9 млн ⁻¹ ± 10 %	0 разряд	ГСО 10545-2014
		св. 1 до 15 млн ⁻¹	св. 1,12 до 16,8	2 млн ⁻¹ ± 10 %	8 млн ⁻¹ ± 10 %	13 млн ⁻¹ ± 10 %		
	EC-HCN-30	от 0 до 5 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 5,6 включ.	ПНГ-воз- дух	2,5 млн ⁻¹ ± 10 %	4,5 млн ⁻¹ ± 10 %	0 разряд	ГСО 10545-2014
		св. 5 до 30 млн ⁻¹	св. 5,6 до 33,6	6 млн ⁻¹ ± 10 %	15 млн ⁻¹ ± 10 %	27 млн ⁻¹ ± 10 %		
Моно-ок- сид углерода CO	EC-CO-200	от 0 до 15 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 17,4 включ.	ПНГ-воз- дух	7 млн ⁻¹ ± 10 %	13 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10546-2014 ГГС
		св. 15 до 200 млн ⁻¹	св. 17,4 до 232	17 млн ⁻¹ ± 10 %	100 млн ⁻¹ ± 10 %	180млн ⁻¹ ± 10 %		
	EC-CO-500	от 0 до 15 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 17,4 включ.	ПНГ-воз- дух	7 млн ⁻¹ ± 10 %	13 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10546-2014 ГГС
		св. 15 до 500 млн ⁻¹	св. 17,4 до 580	17 млн ⁻¹ ± 10 %	250 млн ⁻¹ ± 10 %	450млн ⁻¹ ± 10 %		
	EC-CO-5000	от 0 до 1000 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 1160 включ.	ПНГ-воз- дух	500млн ⁻¹ ± 10 %	900млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10546-2014 ГГС
		св. 1000 до 5000 млн ⁻¹	св. 1160 до 5800	1100млн ⁻¹ ± 10 %	2500 млн ⁻¹ ± 10 %	4500 млн ⁻¹ ± 10 %		
Диоксид серы SO ₂	EC-SO ₂ -5	от 0 до 0,7 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 1,86 включ.	ПНГ-воз- дух	0,35 млн ⁻¹ ± 10 %	0,6 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10546-2014 ГГС
		св. 0,7 до 5 млн ⁻¹	св. 1,86 до 13,3	0,8 млн ⁻¹ ± 10 %	2,5 млн ⁻¹ ± 10 %	4,5 млн ⁻¹ ± 10 %		
	EC-SO ₂ -15	от 0 до 5 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 13,3 включ.	ПНГ-воз- дух	2,5 млн ⁻¹ ± 10 %	4,5 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10546-2014 ГГС
		св. 5 до 15 млн ⁻¹	св. 13,3 до 39,9	5,5 млн ⁻¹ ± 10 %	10 млн ⁻¹ ± 10 %	14 млн ⁻¹ ± 10 %		
Хлор Cl ₂	EC-Cl ₂ -5	от 0 до 0,3 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 0,88 включ.	ПНГ- азот	0,15млн ⁻¹ ± 10 %	0,27 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ИМ09-М-А2 ГДП-102
		св. 0,3 до 5 млн ⁻¹	св. 0,88 до 14,7	0,33 млн ⁻¹ ± 10 %	2,5 млн ⁻¹ ± 10 %	4,5 млн ⁻¹ ± 10 %		
	EC-Cl ₂ -15	от 0 до 5 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 14,7 включ.	ПНГ- азот	2,5 млн ⁻¹ ± 10 %	4,5 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ИМ09-М-А2 ГДП-102
		св. 5 до 15 млн ⁻¹	св.14,7 до 44,2	5,5 млн ⁻¹ ± 10 %	10,0 млн ⁻¹ ± 10 %	14,0 млн ⁻¹ ± 10 %		
Кислород O ₂	EC-O ₂ -30	от 0 до 5 % включ.	-	ПНГ- азот	2,5 % ± 10 %	4,5 % ± 10 %	1 разряд	ГСО 10531-2014 ГГС
		св. 5 до 30 %	-	6 % ± 10 %	15 % ± 10 %	27 % ± 10 %		
Водород H ₂	EC-H ₂ -20000	от 0 до 10000 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 800 включ.	ПНГ-воз- дух	5000 млн ⁻¹ ± 10 %	9000 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10531-2014 ГГС
		св. 10000 до 20000 млн ⁻¹	св. 800 до 1600	11000 млн ⁻¹ ± 10 %	15000 млн ⁻¹ ± 10 %	19000 млн ⁻¹ ± 10 %		
	EC-CH ₂ O-10	от 0 до 0,4 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 0,5 включ.	ПНГ- воздух	0,2 млн ⁻¹ ± 10 %	0,36 млн ⁻¹ ± 10 %	0 разряд	ГСО 10545-2014 ГГС

Формальдегид CH ₂ O		св. 0,4 до 10 млн ⁻¹	св. 0,5 до 12,5	0,5 млн ⁻¹ ± 10 %	5 млн ⁻¹ ± 10 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %		
Несимметричный диметил- гидразин C ₂ H ₈ N ₂	ЕС- C ₂ H ₈ N ₂ - 0,5	от 0 до 0,12 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 0,3 включ.	ПНГ- воздух	0,06 млн ⁻¹ ± 10 %	0,1 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ИМ-РТ10-М-А2 ГДП-102
		св. 0,12 до 0,5 млн ⁻¹	св. 0,3 до 1,24	0,15 млн ⁻¹ ± 10 %	0,25 млн ⁻¹ ± 10 %	0,45 млн ⁻¹ ± 10 %		
Метанол CH ₃ OH	ЕС- CH ₃ OH- 100	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 13,3 включ.	ПНГ-воз- дух	5 млн ⁻¹ ± 10 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10534-2014 ГГС
		св. 10 до 100 млн ⁻¹	св. 13,3 до 133	11 млн ⁻¹ ± 10 %	50 млн ⁻¹ ± 10 %	90 млн ⁻¹ ± 10 %		
Этантiol (этилмер- каптан) C ₂ H ₅ SH	ЕС- C ₂ H ₅ SH-4	от 0 до 0,4 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 1 включ.	ПНГ-воз- дух	0,2 млн ⁻¹ ± 10 %	0,36 млн ⁻¹ ± 10 %	0 разряд	ГСО 10536-2014 ГГС
		св. 0,4 до 4 млн ⁻¹	св. 1 до 10	0,5 млн ⁻¹ ± 10 %	2 млн ⁻¹ ± 10 %	3,6 млн ⁻¹ ± 10 %		
Метантiol (метилмер- каптан) CH ₃ SH	ЕС- CH ₃ SH-4	от 0 до 0,4 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 0,8 включ.	ПНГ-воз- дух	0,2 млн ⁻¹ ± 10 %	0,36 млн ⁻¹ ± 10 %	0 разряд	ГСО 10536-2014 ГГС
		св. 0,4 до 4 млн ⁻¹	св. 0,8 до 8	0,5 млн ⁻¹ ± 10 %	2 млн ⁻¹ ± 10 %	3,6 млн ⁻¹ ± 10 %		
Карбонил- хлорид (фосген) CCl ₂ O	ЕС- CCl ₂ O-4	от 0 до 0,2 млн ⁻¹ включ.	от 0 до 0,82 включ.	ПНГ-воз- дух	0,1 млн ⁻¹ ± 10 %	0,18 млн ⁻¹ ± 10 %	0 разряд	ГСО 10545-2014
		св. 0,2 до 4 млн ⁻¹	св. 0,82 до 16,45	0,22 млн ⁻¹ ± 10 %	2 млн ⁻¹ ± 10 %	3,6 млн ⁻¹ ± 10 %		

¹⁾ Диапазон показаний выходных сигналов устанавливается равным диапазону измерений, указанному в таблице. Он может быть изменен пользователем при помощи программного обеспечения (поставляется по заказу).

²⁾ Пересчет значений объемной доли X, млн⁻¹, в массовую концентрацию С, мг/м³, проводят по формуле: $C = X \cdot M / V_m$, где С – массовая концентрация компонента, мг/м³; М – молярная масса компонента, г/моль; V_m – молярный объем газа-разбавителя - воздуха, равный 24,06, при условиях (20 °С и 101,3 кПа по ГОСТ 12.1.005-88), дм³/моль.

Таблица Б 4 – Технические характеристики ГС, используемых при поверке газоанализаторов Газконтроль с фотоионизационным сенсором (FD)

Определяемый компонент	Модификация сенсора	Диапазон измерений ¹⁾ определяемого компонента		Номинальное значение объемной доли определяемого компонента ПГС, пределы допускаемого относительного отклонения от номинала			Пределы допускаемой основной погрешности аттестации, разряд	Номер по реестру ГСО или источник получения ГС
		объемной доли, % (млн ⁻¹)	массовой концентрации ²⁾ , мг/м ³	ПГС № 1	ПГС № 2	ПГС № 3		
Винилхлорид C ₂ H ₃ Cl	FD-C ₂ H ₃ Cl-10	от 0 до 2 включ.	от 0 до 5,2 включ.	ПНГ-воздух	1 млн ⁻¹ ± 10 %	1,8 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10549-2014 ГГС
		св. 2 до 10	св. 5,2 до 25,9	2,2 млн ⁻¹ ± 10 %	6 млн ⁻¹ ± 10 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %		
	FD-C ₂ H ₃ Cl-100	от 0 до 10 включ.	от 0 до 25,9 включ.	ПНГ-воздух	5 млн ⁻¹ ± 10 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %		
		св. 10 до 100	св. 25,9 до 259	11 млн ⁻¹ ± 10 %	55 млн ⁻¹ ± 10 %	90 млн ⁻¹ ± 10 %		
	FD-C ₂ H ₃ Cl-1000	от 0 до 500	от 0 до 1295	ПНГ-воздух	250 млн ⁻¹ ± 10 %	450 млн ⁻¹ ± 10 %		
Бензол C ₆ H ₆	FD-C ₆ H ₆ -10	от 0 до 2 включ.	от 0 до 6,5 включ.	ПНГ-воздух	1 млн ⁻¹ ± 10 %	1,8 млн ⁻¹ ± 10 %	0 разряд	ГСО 10527-2014 ГГС
		св. 2 до 10	св. 6,5 до 32,5	2,2 млн ⁻¹ ± 10 %	6 млн ⁻¹ ± 10 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %		
	FD-C ₆ H ₆ -100	от 0 до 10 включ.	от 0 до 32,5 включ.	ПНГ-воздух	5 млн ⁻¹ ± 10 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %		
		св. 10 до 100	св. 32,5 до 325	11 млн ⁻¹ ± 10 %	55 млн ⁻¹ ± 10 %	90 млн ⁻¹ ± 10 %		
FD-C ₆ H ₆ -1000	от 0 до 500	от 0 до 1625	ПНГ-воздух	250 млн ⁻¹ ± 10 %	450 млн ⁻¹ ± 10 %			
Этилбензол C ₈ H ₁₀	FD-C ₈ H ₁₀ -10	от 0 до 2 включ.	от 0 до 8,8 включ.	ПНГ-воздух	1 млн ⁻¹ ± 10 %	1,8 млн ⁻¹ ± 10 %	0 разряд	ГСО 10527-2014 ГГС
		св. 2 до 10	св. 8,8 до 44,1	2,2 млн ⁻¹ ± 10 %	6 млн ⁻¹ ± 10 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %		
	FD-C ₈ H ₁₀ -100	от 0 до 10 включ.	от 0 до 44,1 включ.	ПНГ-воздух	5 млн ⁻¹ ± 10 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %		
		св. 10 до 100	св. 44,1 до 441	11 млн ⁻¹ ± 10 %	55 млн ⁻¹ ± 10 %	90 млн ⁻¹ ± 10 %		
FD-C ₈ H ₁₀ -1000	от 0 до 500	от 0 до 2205	ПНГ-воздух	250 млн ⁻¹ ± 10 %	450 млн ⁻¹ ± 10 %			
Фенилэтилен (стирол) C ₈ H ₈	FD-C ₈ H ₈ -10	от 0 до 2 включ.	от 0 до 8,6 включ.	ПНГ-воздух	1 млн ⁻¹ ± 10 %	1,8 млн ⁻¹ ± 10 %	0 разряд	ГСО 10539-2014
		св. 2 до 10	св. 8,6 до 43,3	2,2 млн ⁻¹ ± 10 %	6 млн ⁻¹ ± 10 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %		
	FD-C ₈ H ₈ -100	от 0 до 10 включ.	от 0 до 43,3 включ.	ПНГ-воздух	5 млн ⁻¹ ± 10 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %		
		св. 10 до 100	св. 43,3 до 433	11 млн ⁻¹ ± 10 %	55 млн ⁻¹ ± 10 %	90 млн ⁻¹ ± 10 %		
FD-C ₈ H ₈ -1000	от 0 до 500	от 0 до 2165	ПНГ-воздух	250 млн ⁻¹ ± 10 %	450 млн ⁻¹ ± 10 %			
н-пропилацетат C ₅ H ₁₀ O ₂	FD-C ₅ H ₁₀ O ₂ -10	от 0 до 2 включ.	от 0 до 8,5 включ.	ПНГ-воздух	1 млн ⁻¹ ± 10 %	1,8 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ИМ-ВРЗ-7-М-А2 ГДП-102
		св. 2 до 10	св. 8,5 до 42,5	2,2 млн ⁻¹ ± 10 %	6 млн ⁻¹ ± 10 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %		
	FD-C ₅ H ₁₀ O ₂ -100	от 0 до 10 включ.	от 0 до 42,5 включ.	ПНГ-воздух	5 млн ⁻¹ ± 10 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %		
		св. 10 до 100	св. 42,5 до 425	11 млн ⁻¹ ± 10 %	55 млн ⁻¹ ± 10 %	90 млн ⁻¹ ± 10 %		
Эпихлоргидрин		от 0 до 2 включ.	от 0 до 7,7 включ.	ПНГ-воздух	1 млн ⁻¹ ± 10 %	1,8 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ИМ-ВРЗ-10-М-А2 ГДП-102

C_3H_5ClO	FD- $C_3H_5ClO-10$	св. 2 до 10	св.7,7 до 38,5	$2,2 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$6 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$9 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$		
N,N-диметилацетамид (морфолин) C_4H_9NO	FD- C_4H_9NO-10	от 0 до 1 включ.	от 0 до 3,62 включ.	ПНГ-воздух	$0,5 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$0,9 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	1 разряд	ИМ-ВРЗ-12-М-А2 ГДП-102
		св. 1 до 10	св. 3,62 до 36,2	$1,1 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$5,5 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$9 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$		
Хлористый бензил C_7H_7Cl	FD- C_7H_7Cl-10	от 0 до 2 включ.	от 0 до 10,52 включ.	ПНГ-воздух	$1 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$1,8 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	1 разряд	ИМ-ВРЗ-14-М-А2 ГДП-102
		св. 2 до 10	св. 10,52 до 52,6	$2,2 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$6 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$9 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$		
Фурфуроловый спирт $C_5H_6O_2$	FD- $C_5H_6O_2-10$	от 0 до 2 включ.	от 0 до 8,16 включ.	ПНГ-воздух	$1 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$1,8 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	1 разряд	ИМ-ВРЗ-24-М-И ГДП-102
		св. 2 до 10	св. 8,16 до 40,8	$2,2 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$6 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$9 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$		
Этанол C_2H_5OH	FD- C_2H_5OH-10	от 0 до 2 включ.	от 0 до 3,84 включ.	ПНГ-воздух	$1 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$1,8 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	0 разряд	ГСО 10533-2014 ГГС
		св. 2 до 10	св. 3,84 до 19,2	$2,2 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$6 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$9 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$		
	от 0 до 10 включ.	от 0 до 19,2 включ.	ПНГ-воздух	$5 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$9 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$			
			св. 10 до 100	св. 19,2 до 192	$11 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$55 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$		
FD- $C_2H_5OH-1000$	от 0 до 500	от 0 до 960	ПНГ-воздух	$250 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$450 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$			
Моноэтаноламин (2-аминоэтанол) C_2H_7NO	FD- C_2H_7NO-10	от 0 до 2 включ.	от 0 до 5,08 включ.	ПНГ-воздух	$1 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$1,8 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	0 разряд	ГСО 10533-2014 ГГС
		св. 2 до 10	св. 5,08 до 25,4	$2,2 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$6 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$9 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$		
1-пропанол (пропанол) C_3H_7OH	FD- C_3H_7OH-10	от 0 до 2 включ.	от 0 до 5 включ.	ПНГ-воздух	$1 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$1,8 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	0 разряд	ГСО 10533-2014 ГГС
		св. 2 до 10	св. 5 до 25	$2,2 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$6 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$9 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$		
	от 0 до 10 включ.	от 0 до 25 включ.	ПНГ-воздух	$5 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$9 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$			
			св. 10 до 100	св. 25 до 250	$11 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$55 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$		
Уксусная кислота CH_3COOH	FD- $C_2H_4O_2-100$	от 0 до 100	от 0 до 250	ПНГ-воздух	$50 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$90 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	1 разряд	ИМ104-М-А2 ГДП-102
Изобутилен (ЛОС по изобутилену) $i-C_4H_8$	FD-i- C_4H_8-10	от 0 до 2 включ.	от 0 до 4,66 включ.	ПНГ-воздух	$1 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$1,8 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	0 разряд	ГСО 10539-2014
		св. 2 до 10	св. 4,66 до 23,3	$2,2 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$6 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$9 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$		
	от 0 до 10 включ.	от 0 до 23,3 включ.	ПНГ-воздух	$5 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$9 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$			
			св. 10 до 100	св. 23,3 до 233	$11 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$55 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$		
FD-i- C_4H_8-1000	от 0 до 500	от 0 до 1165	ПНГ-воздух	$250 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$450 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$			
Бутанол C_4H_9OH	FD- C_4H_9OH-10	от 0 до 2 включ.	от 0 до 6,16 включ.	ПНГ-воздух	$1 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$1,8 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	0 разряд	ГСО 10533-2014 ГГС
		св. 2 до 10	св. 6,16 до 30,8	$2,2 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$6 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$9 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$		
	от 0 до 10 включ.	от 0 до 30,8 включ.	ПНГ-воздух	$5 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$9 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$			
			св. 10 до 100	св. 30,8 до 308	$11 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$	$55 \text{ млн}^{-1} \pm 10 \%$		

Диэтиламин $C_4H_{11}N$	FD- $C_4H_{11}N-10$	от 0 до 2 включ.	от 0 до 6,08 включ.	ПНГ-воз- дух	1 млн^{-1} $\pm 10 \%$	$1,8 \text{ млн}^{-1}$ $\pm 10 \%$	1 разряд	ГСО 10657-2015
		св. 2 до 10	св. 6,08 до 30,4	$2,2 \text{ млн}^{-1}$ $\pm 10 \%$	6 млн^{-1} $\pm 10 \%$	9 млн^{-1} $\pm 10 \%$		
	FD- $C_4H_{11}N-100$	от 0 до 10 включ.	от 0 до 30,4 включ.	ПНГ-воз- дух	5 млн^{-1} $\pm 10 \%$	9 млн^{-1} $\pm 10 \%$		
		св. 10 до 100	св. 30,4 до 304	11 млн^{-1} $\pm 10 \%$	55 млн^{-1} $\pm 10 \%$	90 млн^{-1} $\pm 10 \%$		
Метанол CH_3OH	FD- CH_3OH-10	от 0 до 2 включ.	от 0 до 2,66 включ.	ПНГ-воз- дух	1 млн^{-1} $\pm 10 \%$	$1,8 \text{ млн}^{-1}$ $\pm 10 \%$	0 разряд	ГСО 10533-2014 ГС-2000
		св. 2 до 10	св. 2,66 до 13,3	$2,2 \text{ млн}^{-1}$ $\pm 10 \%$	6 млн^{-1} $\pm 10 \%$	9 млн^{-1} $\pm 10 \%$		
	FD- $CH_3OH-100$	от 0 до 10 включ.	от 0 до 13,3 включ.	ПНГ-воз- дух	5 млн^{-1} $\pm 10 \%$	9 млн^{-1} $\pm 10 \%$		
		св. 10 до 100	св. 13,3 до 133	11 млн^{-1} $\pm 10 \%$	55 млн^{-1} $\pm 10 \%$	90 млн^{-1} $\pm 10 \%$		
Этилхлор- формиаг $C_3H_5ClO_2$	FD- $C_3H_5ClO_2-10$	от 0 до 2 включ.	от 0 до 9,02 включ.	ПНГ-воз- дух	1 млн^{-1} $\pm 10 \%$	$1,8 \text{ млн}^{-1}$ $\pm 10 \%$	1 разряд	ГСО 10659-2015
		св. 2 до 10	св. 9,02 до 45,1	$2,2 \text{ млн}^{-1}$ $\pm 10 \%$	6 млн^{-1} $\pm 10 \%$	9 млн^{-1} $\pm 10 \%$		
Толуол C_7H_8	FD- C_7H_8-10	от 0 до 2 включ.	от 0 до 7,66 включ.	ПНГ-воз- дух	1 млн^{-1} $\pm 10 \%$	$1,8 \text{ млн}^{-1}$ $\pm 10 \%$	0 разряд	ГСО 10527-2014 ГГС
		св. 2 до 10	св. 7,66 до 38,3	$2,2 \text{ млн}^{-1}$ $\pm 10 \%$	6 млн^{-1} $\pm 10 \%$	9 млн^{-1} $\pm 10 \%$		
	FD- C_7H_8-100	от 0 до 10 включ.	от 0 до 38,3 включ.	ПНГ-воз- дух	5 млн^{-1} $\pm 10 \%$	9 млн^{-1} $\pm 10 \%$		
		св. 10 до 100	св. 38,3 до 383	11 млн^{-1} $\pm 10 \%$	55 млн^{-1} $\pm 10 \%$	90 млн^{-1} $\pm 10 \%$		
Фенол C_6H_5OH	FD- C_6H_5OH-10	от 0 до 2 включ.	от 0 до 7,82 включ.	ПНГ-воз- дух	1 млн^{-1} $\pm 10 \%$	$1,8 \text{ млн}^{-1}$ $\pm 10 \%$	1 разряд	ИМ89-М-А2 ГДП-102
		св. 2 до 10	св. 7,82 до 39,1	$2,2 \text{ млн}^{-1}$ $\pm 10 \%$	6 млн^{-1} $\pm 10 \%$	9 млн^{-1} $\pm 10 \%$		
	FD- $C_6H_5OH-100$	от 0 до 10 включ.	от 0 до 39,1 включ.	ПНГ-воз- дух	5 млн^{-1} $\pm 10 \%$	9 млн^{-1} $\pm 10 \%$		
		св. 10 до 100	св. 39,1 до 391	11 млн^{-1} $\pm 10 \%$	55 млн^{-1} $\pm 10 \%$	90 млн^{-1} $\pm 10 \%$		
Ксилол $(CH_3)_2C_6H_4$	FD- $(CH_3)_2C_6H_4-10$	от 0 до 2 включ.	от 0 до 8,82 включ.	ПНГ-воз- дух	1 млн^{-1} $\pm 10 \%$	$1,8 \text{ млн}^{-1}$ $\pm 10 \%$	0 разряд	ГСО 10527-2014 ГГС
		св. 2 до 10	св. 8,82 до 44,1	$2,2 \text{ млн}^{-1}$ $\pm 10 \%$	6 млн^{-1} $\pm 10 \%$	9 млн^{-1} $\pm 10 \%$		
	FD- $(CH_3)_2C_6H_4-100$	от 0 до 10 включ.	от 0 до 44,1 включ.	ПНГ-воз- дух	5 млн^{-1} $\pm 10 \%$	9 млн^{-1} $\pm 10 \%$		
		св. 10 до 100	св. 44,1 до 441	11 млн^{-1} $\pm 10 \%$	55 млн^{-1} $\pm 10 \%$	90 млн^{-1} $\pm 10 \%$		
Гексафтор- рид серы SF_6	FD- SF_6-10	от 0 до 2 включ.	от 0 до 12,16 включ.	ПНГ-воз- дух	1 млн^{-1} $\pm 10 \%$	$1,8 \text{ млн}^{-1}$ $\pm 10 \%$	1 разряд	ГСО 10531-2014 ГГС
		св. 2 до 10	св. 12,16 до 60,8	$2,2 \text{ млн}^{-1}$ $\pm 10 \%$	6 млн^{-1} $\pm 10 \%$	9 млн^{-1} $\pm 10 \%$		
	FD- SF_6-100	от 0 до 10 включ.	от 0 до 60,8 включ.	ПНГ-воз- дух	5 млн^{-1} $\pm 10 \%$	9 млн^{-1} $\pm 10 \%$		
		св. 10 до 100	св. 60,8 до 608	11 млн^{-1} $\pm 10 \%$	55 млн^{-1} $\pm 10 \%$	90 млн^{-1} $\pm 10 \%$		
Оксид эти- лена C_2H_4O	FD- C_2H_4O-10	от 0 до 2 включ.	от 0 до 3,66 включ.	ПНГ-воз- дух	1 млн^{-1} $\pm 10 \%$	$1,8 \text{ млн}^{-1}$ $\pm 10 \%$	0 разряд	ГСО 10533-2014 ГГС
		св. 2 до 10	св. 3,66 до 18,3	$2,2 \text{ млн}^{-1}$ $\pm 10 \%$	6 млн^{-1} $\pm 10 \%$	9 млн^{-1} $\pm 10 \%$		
	FD- C_2H_4O-100	от 0 до 10 включ.	от 0 до 18,3 включ.	ПНГ-воз- дух	5 млн^{-1} $\pm 10 \%$	9 млн^{-1} $\pm 10 \%$		
		св. 10 до 100	св. 18,3 до 183	11 млн^{-1} $\pm 10 \%$	55 млн^{-1} $\pm 10 \%$	90 млн^{-1} $\pm 10 \%$		
Арсин AsH_3	FD- AsH_3-10	от 0 до 2 включ.	от 0 до 6,48 включ.	ПНГ-воз- дух	1 млн^{-1} $\pm 10 \%$	$1,8 \text{ млн}^{-1}$ $\pm 10 \%$	0 разряд	ГСО 10545-2014 ГГС

		св. 2 до 10	св. 6,48 до 32,4	2,2 млн ⁻¹ ± 10 %	6 млн ⁻¹ ± 10 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %		
Фосфин PH ₃	FD-PH ₃ -10	от 0 до 2 включ.	от 0 до 2,82 включ.	ПНГ-воз- дух	1 млн ⁻¹ ± 10 %	1,8 млн ⁻¹ ± 10 %	0 разряд	ГСО 10545-2014 ГГС
		св. 2 до 10	св. 2,82 до 14,1	2,2 млн ⁻¹ ± 10 %	6 млн ⁻¹ ± 10 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %		
Нафталин C ₁₀ H ₈	FD-C ₁₀ H ₈ -10	от 0 до 4 включ.	от 0 до 21,3 включ.	ПНГ-воз- дух	2 млн ⁻¹ ± 10 %	3,6 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ИМ97-О-А2 ГДП-102
		св. 4 до 10	св. 21,3 до 53,3	4,4 млн ⁻¹ ± 10 %	57 млн ⁻¹ ± 10 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %		
Аммиак NH ₃	FD-NH ₃ -1000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 71 включ.	ПНГ-воз- дух	50 млн ⁻¹ ± 10 %	90 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10546-2014 ГГС
		св. 100 до 1000	св. 71 до 710	110 млн ⁻¹ ± 10 %	500 млн ⁻¹ ± 10 %	900 млн ⁻¹ ± 10 %		
Бром Br ₂	FD-Br ₂ -2	от 0 до 0,2 включ.	от 0 до 1,33 включ.	ПНГ-воз- дух	0,1 млн ⁻¹ ± 10 %	0,18 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ИМ159-М-А2 ГДП-102
		св. 0,2 до 2	св. 1,33 до 13,3	20,22 млн ⁻¹ ± 10 %	1 млн ⁻¹ ± 10 %	1,8 млн ⁻¹ ± 10 %		
Этантиол (этилмер- каптан) C ₂ H ₅ SH	FD-C ₂ H ₅ SH-20	от 0 до 2 включ.	от 0 до 5,16 включ.	ПНГ-воз- дух	1 млн ⁻¹ ± 10 %	1,8 млн ⁻¹ ± 10 %	0 разряд	ГСО 10536-2014 ГГС
		св. 2 до 20	св. 5,16 до 51,6	42,2 млн ⁻¹ ± 10 %	10 млн ⁻¹ ± 10 %	18 млн ⁻¹ ± 10 %		
Метантиол (метилмер- каптан) CH ₃ SH	FD-CH ₃ SH-20	от 0 до 2 включ.	от 0 до 3,92 включ.	ПНГ-воз- дух	1 млн ⁻¹ ± 10 %	1,8 млн ⁻¹ ± 10 %	0 разряд	ГСО 10536-2014 ГГС
		св. 2 до 20	св. 3,92 до 39,2	42,2 млн ⁻¹ ± 10 %	10 млн ⁻¹ ± 10 %	18 млн ⁻¹ ± 10 %		
Формаль- дегид CH ₂ O	FD-CH ₂ SH-10	от 0 до 0,4 включ.	от 0 до 0,5 включ.	ПНГ-воз- дух	0,2 млн ⁻¹ ± 10 %	0,36 млн ⁻¹ ± 10 %	0 разряд	ГСО 10545-2014 ГГС
		св. 0,4 до 10	св. 0,5 до 12,5	0,4 млн ⁻¹ ± 10 %	5 млн ⁻¹ ± 10 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %		
Диметил- сульфид (CH ₃) ₂ S	FD-(CH ₃) ₂ S-5	от 0 до 1 включ.	от 0 до 2,58 включ.	ПНГ-воз- дух	0,5 млн ⁻¹ ± 10 %	0,95 млн ⁻¹ ± 10 %	0 разряд	ГСО 10536-2014
		св. 1 до 5	св. 2,58 до 12,9	1,1 млн ⁻¹ ± 10 %	2,5 млн ⁻¹ ± 10 %	4,5 млн ⁻¹ ± 10 %		
2,6-толуи- лендиизо- цианат CH ₂ C ₆ H ₃ (NCO) ₂	FD-CH ₂ C ₆ H ₃ (NCO) ₂ -1	от 0 до 0,1 включ.	от 0 до 0,72 включ.	ПНГ-воз- дух	0,05 млн ⁻¹ ± 10 %	0,09 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ИМ157-М-А2 ГДП-102
		св. 0,1 до 1	св. 0,72 до 7,24	0,11 млн ⁻¹ ± 10 %	0,5 млн ⁻¹ ± 10 %	0,9 млн ⁻¹ ± 10 %		
Сероугле- род CS ₂	FD-CS ₂ -15	от 0 до 3,1 включ.	от 0 до 9,8 включ.	ПНГ-воз- дух	1,5 млн ⁻¹ ± 10 %	2,9 млн ⁻¹ ± 10 %	0 разряд	ГСО 10536-2014 ГГС
		св. 3,1 до 15	св. 9,8 до 47,5	3,3 млн ⁻¹ ± 10 %	7,5 млн ⁻¹ ± 10 %	14 млн ⁻¹ ± 10 %		
Бутилаце- тат CH ₃ COOC ₄ H ₉	FD-CH ₃ COO C ₄ H ₉ -50	от 0 до 5 включ.	от 0 до 24,15 включ.	ПНГ-воз- дух	2,5 млн ⁻¹ ± 10 %	4,5 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10534-2014 ГГС
		св. 5 до 50	св. 24,15 до 241,5	5,5 млн ⁻¹ ± 10 %	25 млн ⁻¹ ± 10 %	45 млн ⁻¹ ± 10 %		
Пропилен C ₃ H ₆	FD-C ₃ H ₆ -10	от 0 до 2 включ.	от 0 до 3,5 включ.	ПНГ-воз- дух	1 млн ⁻¹ ± 10 %	1,8 млн ⁻¹ ± 10 %	0 разряд	ГСО 10539-2014 ГГС
		св. 2 до 10	св. 3,5 до 17,5	2,2 млн ⁻¹ ± 10 %	5 млн ⁻¹ ± 10 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %		
	FD-C ₃ H ₆ -100	от 0 до 10 включ.	от 0 до 17,5 включ.	ПНГ-воз- дух	5 млн ⁻¹ ± 10 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %		
		св. 10 до 100	св. 17,5 до 175	11 млн ⁻¹ ± 10 %	50 млн ⁻¹ ± 10 %	90 млн ⁻¹ ± 10 %		
Тет- рафторэти- лен C ₂ F ₄	FD-C ₂ F ₄ -10	от 0 до 2 включ.	от 0 до 8,32 включ.	ПНГ-воз- дух	1 млн ⁻¹ ± 10 %	1,8 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 12315-2023
		св. 2 до 10	св. 8,32 до 41,6	2,2 млн ⁻¹ ± 10 %	5 млн ⁻¹ ± 10 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %		
	FD-C ₂ F ₄ -100	от 0 до 10 включ.	от 0 до 41,6 включ.	ПНГ-воз- дух	5 млн ⁻¹ ± 10 %	9 млн ⁻¹ ± 10 %		

	св. 10 до 100	св. 41,6 до 416	11 млн ⁻¹ ± 10 %	50 млн ⁻¹ ± 10 %	90 млн ⁻¹ ± 10 %		
--	---------------	-----------------	--------------------------------	--------------------------------	--------------------------------	--	--

¹⁾ Диапазон показаний выходных сигналов устанавливается равным диапазону измерений, указанному в таблице. Он может быть изменен пользователем при помощи программного обеспечения (поставляется по заказу).

²⁾ Пересчет значений объемной доли X, млн⁻¹, в массовую концентрацию C, мг/м³, проводят по формуле: $C = X \cdot M / V_m$, где C – массовая концентрация компонента, мг/м³; M – молярная масса компонента, г/моль; V_m – молярный объем газа-разбавителя - воздуха, равный 24,06, при условиях (20 °С и 101,3 кПа по ГОСТ 12.1.005-88), дм³/моль.

Таблица Б 5 – Технические характеристики ГС, используемых при поверке газоанализаторов Газконтроль с FR-инфракрасным сенсором на хладоны

Определяемый компонент	Модификация сенсора	Диапазон измерений ¹⁾ определяемого компонента		Номинальное значение объемной доли определяемого компонента ПГС, пределы допускаемого относительного отклонения от номинала			Пределы допускаемой основной погрешности аттестации, разряд	Номер по реестру ГСО или источник получения ГС
		объемной доли, % (млн ⁻¹)	массовой концентрации ²⁾ , мг/м ³	ПГС № 1	ПГС № 2	ПГС № 3		
1,1,1,2-тетрафторэтан C ₂ H ₂ F ₄ (R134a)	FR-R134a-1000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 424 включ.	ПНГ-воздух	50 млн ⁻¹ ± 10 %	90 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10549-2014 ГС-2000
		св. 100 до 1000	св. 424 до 4240	150 млн ⁻¹ ± 10 %	500 млн ⁻¹ ± 10 %	900 млн ⁻¹ ± 10 %		
	FR-R134a-2000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 424 включ.	ПНГ-воздух	50 млн ⁻¹ ± 10 %	90 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10549-2014 ГС-2000
		св. 100 до 2000	св. 424 до 8480	150 млн ⁻¹ ± 10 %	1000 млн ⁻¹ ± 10 %	1900 млн ⁻¹ ± 10 %		
Пентафторэтан C ₂ H ₂ F ₅ (R125)	FR-R125-1000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 499 включ.	ПНГ-воздух	50 млн ⁻¹ ± 10 %	90 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10549-2014 ГС-2000
		св. 100 до 1000	св. 499 до 4990	150 млн ⁻¹ ± 10 %	500 млн ⁻¹ ± 10 %	900 млн ⁻¹ ± 10 %		
	FR-R125-2000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 499 включ.	ПНГ-воздух	50 млн ⁻¹ ± 10 %	90 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10549-2014 ГС-2000
		св. 100 до 2000	св. 499 до 9980	150 млн ⁻¹ ± 10 %	1000 млн ⁻¹ ± 10 %	1900 млн ⁻¹ ± 10 %		
Хлордифторметан CHClF ₂ (R22)	FR-R22-1000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 360 включ.	ПНГ-воздух	50 млн ⁻¹ ± 10 %	90 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10549-2014 ГС-2000
		св. 100 до 1000	св. 360 до 3600	150 млн ⁻¹ ± 10 %	500 млн ⁻¹ ± 10 %	900 млн ⁻¹ ± 10 %		
	FR-R22-2000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 360 включ.	ПНГ-воздух	50 млн ⁻¹ ± 10 %	90 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10549-2014 ГС-2000
		св. 100 до 2000	св. 360 до 7200	150 млн ⁻¹ ± 10 %	1000 млн ⁻¹ ± 10 %	1900 млн ⁻¹ ± 10 %		
1,2,2-трихлортрифторэтан C ₂ Cl ₃ F ₃ (R113a)	FR-R113a-1000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 779 включ.	ПНГ-воздух	50 млн ⁻¹ ± 10 %	90 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10549-2014 ГС-2000
		св. 100 до 1000	св. 779 до 7790	150 млн ⁻¹ ± 10 %	500 млн ⁻¹ ± 10 %	900 млн ⁻¹ ± 10 %		
	FR-R113a-2000	от 0 до 100 включ.	от 0 до 779 включ.	ПНГ-воздух	50 млн ⁻¹ ± 10 %	90 млн ⁻¹ ± 10 %	1 разряд	ГСО 10549-2014 ГС-2000
		св. 100 до 2000	св. 779 до 15580	150 млн ⁻¹ ± 10 %	1000 млн ⁻¹ ± 10 %	1900 млн ⁻¹ ± 10 %		

¹⁾ Диапазон показаний выходных сигналов устанавливается равным диапазону измерений, указанному в таблице. Он может быть изменен пользователем при помощи программного обеспечения (поставляется по заказу).

²⁾ Пересчет значений объемной доли X, млн⁻¹, в массовую концентрацию C, мг/м³, проводят по формуле: $C = X \cdot M / V_m$, где C – массовая концентрация компонента, мг/м³; M – молярная масса компонента, г/моль; V_m – молярный объем газа-разбавителя - воздуха, равный 24,06, при условиях (20 °С и 101,3 кПа по ГОСТ 12.1.005-88), дм³/моль.