

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «21» апреля 2025 г. № 776

Регистрационный № 95255-25

Лист № 1
Всего листов 21

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Газоанализаторы стационарные ОЛИМП

Назначение средства измерений

Газоанализаторы стационарные ОЛИМП (далее – газоанализаторы) предназначены для измерений объемной доли горючих газов, водорода, кислорода, диоксида углерода и концентрации вредных веществ в воздухе рабочей зоны.

Описание средства измерений

Принцип действия газоанализаторов определяется типом используемого сенсора:

- с термокatalитическим сенсором на горючие газы в воздухе – термокatalитический – основан на тепловых эффектах протекающих химических реакций;
- с оптическим сенсором на горючие газы и диоксид углерода – оптический – основан на поглощении молекулами определяемого газа энергии светового потока в инфракрасной области спектра;
- с электрохимическим сенсором на токсичные газы, водород, кислород – электрохимический – основан на изменении электрических параметров электродов, находящихся в контакте с электролитом, в присутствии определяемого газа;
- с фотоионизационным сенсором на токсичные газы – фотоионизационный – основан на ионизации молекул органических и неорганических веществ фотонами высокой энергии.

Газоанализаторы являются стационарными одноканальными приборами непрерывного действия.

Конструктивно газоанализаторы состоят из корпуса, в котором размещен сенсор: (оптический, термокatalитический, электрохимический, фотоионизационный). Газоанализатор выпускается с органами управления. Сенсоры имеют встроенную флэш-память, в которой хранятся градуировочные коэффициенты и прочие настроочные параметры, которые при подключении к газоанализатору автоматическичитываются микропроцессором.

Газоанализаторы выпускаются в двух моделях – ОЛИМП-1, ОЛИМП-2, которые отличаются конструктивным исполнением. Газоанализаторы мод. ОЛИМП-1 изготавливают в корпусе из алюминиевого сплава, газоанализаторы мод. ОЛИМП-2 – в корпусе из нержавеющей стали.

Способ отбора пробы – диффузионный.

Выходными сигналами газоанализаторов являются:

- показания цифрового дисплея;
- унифицированный аналоговый выходной сигнал от 4 до 20 мА в диапазоне показаний;
- цифровой сигнал, интерфейс RS 485 с протоколом Modbus RTU;
- цифровой интерфейс, протокол HART;

- замыкание и размыкание контактов реле («сухой контакт») или 3-х («низкий», «высокий», «аварийный») программно конфигурируемых уровней;

- размыкание и замыкание контактов реле («сухой контакт») при отключении, перегрузке и неисправности газоанализатора.

Газоанализаторы имеют жидкокристаллический монохромный цифровой дисплей с подсветкой, обеспечивающий отображение:

- результатов измерений содержания определяемого компонента, химическую формулу и единицы измерений;

- установленных значений порогов срабатывания сигнализации;

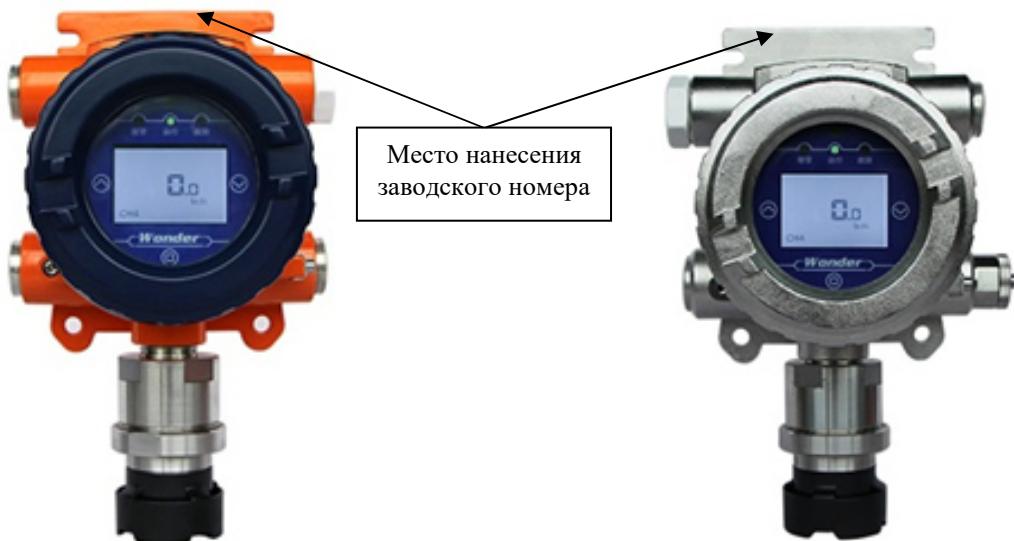
- графических диаграмм регистрации результатов измерений в течение фиксированного интервала времени;

- состояния беспроводной связи.

Питание газоанализаторов осуществляется от источника напряжения постоянного тока номинальным напряжением 24 В в диапазоне от 18 до 32 В.

Общий вид газоанализаторов приведен на рисунке 1.

Пломбирование и нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено. Заводской номер газоанализаторов наносится на идентификационную табличку (рисунок 2), закрепленную на корпусе газоанализаторов, в месте, указанном на рисунке 1, и имеет цифровой формат. Способ нанесения маркировки – лазерная гравировка.



А – Общий вид газоанализаторов стационарных
ОЛИМП
mod. ОЛИМП-1

Б – Общий вид газоанализаторов стационарных
ОЛИМП
mod. ОЛИМП-2

Рисунок 1 – Общий вид газоанализаторов стационарных ОЛИМП



Рисунок 2 – Идентификационная табличка

Программное обеспечение

Газоанализаторы имеют встроенное программное обеспечение (далее – ПО) и имеют защиту ПО от преднамеренных или непреднамеренных изменений. ПО предназначено для просмотра состояния прибора, для изменения конфигурации и калибровки газоанализатора.

Уровень защиты встроенного ПО «средний» в соответствии с Рекомендацией Р 50.2.077-2014.

Идентификационные данные ПО приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные встроенного ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	S002
Номер версии (идентификационный номер) ПО, не ниже	v1.00
Цифровой идентификатор ПО	-

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и основные технические характеристики газоанализаторов приведены в таблицах 2 – 7, показатели надежности – в таблице 8.

Таблица 2 – Метрологические характеристики газоанализаторов с термокatalитическим сенсором

Определяемый компонент	Диапазон показаний ¹⁾ объемной доли определяемого компонента, %	Диапазон измерений ²⁾ объемной доли определяемого компонента ³⁾ , %	Пределы допускаемой основной ⁴⁾ абсолютной погрешности, объемная доля определяемого компонента, %	Время установления показаний $T_{0,9}$, с, не более
Метан CH ₄	от 0 до 4,4	от 0 до 2,2	± 0,22	15
Пропан C ₃ H ₈	от 0 до 1,7	от 0 до 0,85	± 0,085	15

Определяемый компонент	Диапазон показаний ¹⁾ объемной доли определяемого компонента, %	Диапазон измерений ²⁾ объемной доли определяемого компонента ³⁾ , %	Пределы допускаемой основной ⁴⁾ абсолютной погрешности, объемная доля определяемого компонента, %	Время установления показаний $T_{0,9}$, с, не более
Водород H_2	от 0 до 4	от 0 до 2	$\pm 0,2$	30
Гексан C_6H_{14}	от 0 до 1	от 0 до 0,5	$\pm 0,05$	35
Ацетилен C_2H_2	от 0 до 2,3	от 0 до 1,15	$\pm 0,115$	35
Акрилонитрил C_3H_3N	от 0 до 2,8	от 0 до 1,4	$\pm 0,14$	35

¹⁾ Диапазон показаний в единицах измерений объемной доли определяемого компонента, %, соответствует диапазону показаний довзрывоопасной концентрации определяемого компонента от 0 до 100 % НКПР.

²⁾ Диапазон измерений в единицах измерений объемной доли определяемого компонента, %, соответствует диапазону измерений довзрывоопасной концентрации определяемого компонента от 0 до 50 % НКПР.

³⁾ Значения НКПР для горючих газов и паров в соответствии с ГОСТ 31610.20-1-2020.

⁴⁾ Основная погрешность нормирована при условиях:

– температура окружающей среды: $(20 \pm 5) ^\circ C$;

– атмосферное давление: $(101,3 \pm 4) \text{ кПа}$;

– относительная влажность окружающей среды: от 30 до 80 %.

Таблица 3 – Метрологические характеристики газоанализаторов с электрохимическим сенсором

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной ¹⁾ погрешности		Время установления показаний $T_{0,9}$, с, не более
		абсолютной	относительной	
Кислород (O_2)	от 0 до 30 %	$\pm 0,5 \%$	-	20
Оксид углерода (CO)	от 0 до 50 млн^{-1}	от 0 до 15 млн^{-1} включ.	$\pm 1,5 \text{ млн}^{-1}$	30
		св. 15 до 50 млн^{-1}	-	
			$\pm 10 \%$	

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента		Пределы допускаемой основной ¹⁾ погрешности		Время установления показаний T _{0,9} , с, не более
			абсолютной	относительной	
Оксид углерода (CO)	от 0 до 500 млн ⁻¹	от 0 до 40 млн ⁻¹ включ.	±4 млн ⁻¹	-	30
		св. 40 до 500 млн ⁻¹	-	±10 %	
	от 0 до 2000 млн ⁻¹	от 0 до 40 млн ⁻¹ включ.	±4 млн ⁻¹	-	30
		св. 40 до 2000 млн ⁻¹	-	±10 %	
	от 0 до 5000 млн ⁻¹	от 0 до 50 млн ⁻¹ включ.	±5 млн ⁻¹	-	30
		св. 50 до 5000 млн ⁻¹	-	±10 %	
Сероводород (H ₂ S)	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 1 млн ⁻¹ включ.	±0,2 млн ⁻¹	-	30
		св. 1 до 10 млн ⁻¹	-	±20 %	
	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 7,5 млн ⁻¹ включ.	±1,5 млн ⁻¹	-	30
		св. 7,5 до 100 млн ⁻¹	-	±20 %	
	от 0 до 2000 млн ⁻¹	от 0 до 15 млн ⁻¹ включ.	±3 млн ⁻¹	-	25
		св. 15 до 2000 млн ⁻¹	-	±20 %	
Хлор (Cl ₂)	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 1 млн ⁻¹ включ.	±0,2 млн ⁻¹	-	60
		св. 1 до 10 млн ⁻¹	-	±20 %	
	от 0 до 50 млн ⁻¹	от 0 до 5 млн ⁻¹ включ.	±1,0 млн ⁻¹	-	120
		св. 5 до 50 млн ⁻¹	-	±20 %	
	от 0 до 200 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±1,0 млн ⁻¹	-	30
		св. 10 до 200 млн ⁻¹	-	±20 %	
Цианистый водород (HCN)	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 1 млн ⁻¹ включ.	±0,1 млн ⁻¹	-	70
		св. 1 до 10 млн ⁻¹	-	±20 %	
	от 0 до 30 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-	70
		св. 10 до 30 млн ⁻¹	-	±20 %	
	от 0 до 50 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-	120
		св. 10 до 50 млн ⁻¹	-	±20 %	

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента		Пределы допускаемой основной ¹⁾ погрешности		Время установления показаний $T_{0,9}$, с, не более
			абсолютной	относительной	
Цианистый водород (HCN)	от 0 до 100 млн^{-1}	от 0 до 10 млн^{-1} включ.	$\pm 2 \text{ млн}^{-1}$	-	120
		св. 10 до 100 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$	
Аммиак (NH_3)	от 0 до 100 млн^{-1}	от 0 до 10 млн^{-1} включ.	$\pm 2 \text{ млн}^{-1}$	-	40
		св. 10 до 100 млн^{-1}	-	20 %	
	от 0 до 300 млн^{-1}	от 0 до 20 млн^{-1} включ.	$\pm 4 \text{ млн}^{-1}$	-	40
		св. 20 до 300 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$	
Диоксид серы (SO_2)	от 0 до 1000 млн^{-1}	от 0 до 30 млн^{-1} включ.	$\pm 6 \text{ млн}^{-1}$	-	60
		св. 30 до 1000 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$	
	от 0 до 20 млн^{-1}	от 0 до 2,5 млн^{-1} включ.	$\pm 0,5 \text{ млн}^{-1}$	-	30
		св. 2,5 до 20 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$	
Оксид азота (NO)	от 0 до 2000 млн^{-1}	от 0 до 50 млн^{-1} включ.	$\pm 10 \text{ млн}^{-1}$	-	40
		св. 50 до 2000 млн^{-1} включ.	-	$\pm 20 \%$	
	от 0 до 250 млн^{-1}	от 0 до 10 млн^{-1} включ.	$\pm 2 \text{ млн}^{-1}$	-	40
		св. 10 до 250 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$	
Диоксид азота (NO_2)	от 0 до 2000 млн^{-1}	от 0 до 100 млн^{-1} включ.	$\pm 20 \text{ млн}^{-1}$	-	60
		св. 100 до 2000 млн^{-1} включ.	-	$\pm 20 \%$	
	от 0 до 30 млн^{-1}	от 0 до 1 млн^{-1} включ.	$\pm 0,2 \text{ млн}^{-1}$	-	30
		св. 1 до 30 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$	
Водород (H_2)	от 0 до 2 %	от 0 до 2 %	$\pm 0,1 \%$	-	60
		от 0 до 1000 млн^{-1}	$\pm 20 \text{ млн}^{-1}$	-	
	от 0 до 1 млн^{-1}	от 0 до 1 млн^{-1} включ.	$\pm 0,04 \text{ млн}^{-1}$	-	80
Фтор (F_2)	от 0 до 1 млн^{-1}	от 0 до 1 млн^{-1} включ.	$\pm 0,06 \text{ млн}^{-1}$	-	30
Арсин (AsH_3)	от 0 до 1 млн^{-1}	от 0 до 1 млн^{-1}	$\pm 0,06 \text{ млн}^{-1}$	-	

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента		Пределы допускаемой основной ¹⁾ погрешности		Время установления показаний $T_{0,9}$, с, не более
			абсолютной	относительной	
Фосфин (PH_3)	от 0 до 5 млн^{-1}	от 0 до 0,3 млн^{-1} включ.	$\pm 0,06 \text{ млн}^{-1}$	-	30
		св. 0,3 до 5 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$	
	от 0 до 1000 млн^{-1}	от 0 до 10 млн^{-1} включ.	$\pm 2 \text{ млн}^{-1}$	-	60
		св. 10 до 1000 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$	
Моносилан (SiH_4)	от 0 до 50 млн^{-1}	от 0 до 5 млн^{-1} включ.	$\pm 1 \text{ млн}^{-1}$	-	60
		св. 5 до 50 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$	
Хлороводород (HCl)	от 0 до 30 млн^{-1}	от 0 до 2 млн^{-1} включ.	$\pm 0,4 \text{ млн}^{-1}$	-	60
		св. 2 до 30 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$	
Фтороводород (HF)	от 0 до 10 млн^{-1}	от 0 до 2 млн^{-1} включ.	$\pm 0,4 \text{ млн}^{-1}$	-	90
		св. 2 до 10 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$	
Карбонилхлорид (COCl_2)	от 0 до 1 млн^{-1}	от 0 до 1 млн^{-1}	$\pm 0,15 \text{ млн}^{-1}$	-	120
Метилмеркаптан (CH_3SH)	от 0 до 10 млн^{-1}	от 0 до 10 млн^{-1}	$\pm 2 \text{ млн}^{-1}$	-	40
Озон (O_3)	от 0 до 0,25 млн^{-1}	от 0 до 0,25 млн^{-1}	$\pm 0,04 \text{ млн}^{-1}$	-	60
Бром (Br_2)	от 0 до 5 млн^{-1}	от 0 до 1 млн^{-1} включ.	$\pm 0,2 \text{ млн}^{-1}$	-	50
		св. 1 до 5 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$	
Формальдегид (CH_2O)	от 0 до 10 млн^{-1}	от 0 до 1 млн^{-1} включ.	$\pm 0,2 \text{ млн}^{-1}$	-	80
		св. 1 до 10 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$	
Этилмеркаптан ($\text{C}_2\text{H}_5\text{SH}$)	от 0 до 14 млн^{-1}	от 0 до 14 млн^{-1}	$\pm 0,4 \text{ млн}^{-1}$	-	90
Этиленоксид ($\text{C}_2\text{H}_4\text{O}$)	от 0 до 100 млн^{-1}	от 0 до 10 млн^{-1} включ.	$\pm 2 \text{ млн}^{-1}$	-	150
		св. 10 до 100 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$	
Этилен (C_2H_4)	от 0 до 100 млн^{-1}	от 0 до 10 млн^{-1} включ.	$\pm 2 \text{ млн}^{-1}$	-	60
		св. 10 до 100 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$	
Метанол (CH_3OH)	от 0 до 200 млн^{-1}	от 0 до 20 млн^{-1} включ.	$\pm 2 \text{ млн}^{-1}$	-	200
		св. 20 до 200 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$	
Этанол ($\text{C}_2\text{H}_6\text{O}$)	от 0 до 200 млн^{-1}	от 0 до 20 млн^{-1} включ.	$\pm 2 \text{ млн}^{-1}$	-	30
		св. 20 до 200 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$	

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной ¹⁾ погрешности		Время установления показаний T _{0,9} , с, не более
		абсолютной	относительной	
¹⁾ Основная погрешность нормирована при условиях: – температура окружающей среды: (20 ± 5) °C; – атмосферное давление: (101,3 ± 4) кПа; – относительная влажность окружающей среды: от 30 до 80 %.				

Таблица 4 – Метрологические характеристики газоанализаторов с оптическим сенсором

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента ¹⁾	Пределы допускаемой основной ²⁾ погрешности		Время установления показаний T _{0,9} , с, не более
		абсолютной	относительной	
Диоксид углерода (CO ₂)	от 0 до 1,5 %	от 0 до 1,5 %	±0,1 %	-
	от 0 до 2,5 %	от 0 до 2,0 % включ.	±0,1 %	-
		св. 2,0 до 2,5 %	-	5 %
	от 0 до 5 %	от 0 до 2,0 % включ.	±0,1 %	-
		св. 2,0 до 5 %	-	5 %
Пропан (C ₃ H ₈)	от 0 до 100 % НКПР (от 0 до 1,7 %)	от 0 до 60 % НКПР включ. (от 0 до 1,01 % включ.)	± 3 % НКПР (± 0,05 %)	-
		св. 60 до 100 % НКПР (св. 1,01 до 1,7 %)	-	±5 %
Метан (CH ₄)	от 0 до 100 % НКПР (от 0 до 4,4 %)	от 0 до 60 % НКПР включ. (от 0 до 2,64 % включ.)	± 3 % НКПР (±0,13 %)	-
		св. 60 до 100 % НКПР (св. 2,64 до 4,4 %)	-	±5 %

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента ¹⁾	Пределы допускаемой основной ²⁾ погрешности		Время установления показаний T _{0,9} , с, не более
		абсолютной	относительной	
Этан (C ₂ H ₆)	от 0 до 100 % НКПР (от 0 до 2,4 %)	от 0 до 60 % НКПР включ. (от 0 до 1,5 % включ.)	±3 % НКПР (± 0,075 %)	-
		св. 60 до 100 % НКПР (св. 1,5 до 2,4 %)	-	±5 %
н-гексан (C ₆ H ₁₄)	от 0 до 100 % НКПР (от 0 до 1,0 %)	от 0 до 60 % НКПР включ. (от 0 до 0,6 % включ.)	±3 % НКПР (± 0,03 %)	-
		св. 60 до 100 % НКПР (св. 0,6 до 1,0 %)	-	±5 %
н-бутан (C ₄ H ₁₀)	от 0 до 100 % НКПР (от 0 до 1,4 %)	от 0 до 60 % НКПР включ. (от 0 до 0,84 % включ.)	±3 % НКПР (± 0,04 %)	-
		св. 60 до 100 % НКПР (св. 0,84 до 1,4 %)	-	±5 %
Изобутан (C ₄ H ₁₀)	от 0 до 100 % НКПР (от 0 до 1,3 %)	от 0 до 60 % НКПР включ. (от 0 до 0,78 % включ.)	±3 % НКПР (± 0,04 %)	-
		св. 60 до 100 % НКПР (св. 0,78 до 1,3 %)	-	±5 %
Пентан (C ₅ H ₁₂)	от 0 до 100 % НКПР (от 0 до 1,1 %)	от 0 до 60 % НКПР включ. (от 0 до 0,84 % включ.)	±3 % НКПР (± 0,04 %)	-
		св. 60 до 100 % НКПР (св. 0,84 до 1,1 %)	-	±5 %

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента ¹⁾	Пределы допускаемой основной ²⁾ погрешности		Время установления показаний T _{0,9} , с, не более
		абсолютной	относительной	
Пропилен (C ₃ H ₆)	от 0 до 100 % НКПР (от 0 до 2,0 %)	от 0 до 60 % НКПР включ. (от 0 до 1,2 % включ.)	±3 % НКПР (± 0,06 %)	-
		св. 60 до 100 % НКПР (св. 1,2 до 2,0 %)	-	±5 %
Метанол (CH ₃ OH)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 3 %)	±5 % НКПР (± 0,3 %)	-	20
Толуол (метилбензол, C ₇ H ₈)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 0,5 %)	±5 % НКПР (± 0,05 %)	-	20
Этиленоксид (C ₂ H ₄ O)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 1,3 %)	±5 % НКПР (± 0,13 %)	-	20
Бензол (C ₆ H ₆)	от 0 до 100 % НКПР (от 0 до 1,2 %)	от 0 до 60 % НКПР включ. (от 0 до 0,72 % включ.)	±3 % НКПР (± 0,04 %)	-
		св. 60 до 100 % НКПР (св. 0,72 до 1,2 %)	-	±5 %
Ацетон ((CH ₃) ₂ CO)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 1,25 %)	±5 % НКПР (± 0,125 %)	-	20
Этилен (C ₂ H ₄)	от 0 до 100 % НКПР (от 0 до 2,3 %)	от 0 до 60 % НКПР включ. (от 0 до 1,4 % включ.)	±3 % НКПР (± 0,07 % включ.)	-
		св. 60 до 100 % НКПР (от 1,4 до 2,3 %)	-	±5 %
н-октан (C ₈ H ₁₈)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 0,4 %)	±5 % НКПР (± 0,04 %)	-	35
Этанол (C ₂ H ₅ OH)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 1,55 %)	±5 % НКПР (± 0,155 %)	-	20
Метилтретбутиловый эфир (МТБЭ, CH ₃ CO(CH ₃))	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 0,75 %)	±5 % НКПР (± 0,075 %)	-	35

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента ¹⁾	Пределы допускаемой основной ²⁾ погрешности		Время установления показаний T _{0,9} , с, не более
		абсолютной	относительной	
н-гептан (C ₇ H ₆)	от 0 до 100 % НКПР (от 0 до 1,1 %)	от 0 до 60 % НКПР включ. (от 0 до 0,66 %)	±3 % НКПР (± 0,033 %)	-
		св. 60 до 100 % НКПР (св. 0,66 до 1,1 %)	-	±5 %
Нонан (C ₉ H ₂)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 0,35 %)	±5 % НКПР (± 0,035 %)	-	35
Декан (C ₁₀ H ₂₂)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 0,35 %)	±5 % НКПР (± 0,035 %)	-	35
Стирол (C ₈ H ₈)	от 0 до 100 % НКПР (от 0 до 1,1 %)	от 0 до 60 % НКПР включ. (от 0 до 0,66 %)	±3 % НКПР (± 0,033 %)	-
		св.60 до 100 % НКПР (от 0,66 до 1,1 %)	-	±5 %
Этилацетат (CH ₃ COOCH ₂ CH ₃)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 1,1 %)	±5 % НКПР (± 0,11%)	-	35
Бензин автомобильный ³⁾⁴⁾	от 0 до 50 % НКПР	±5 % НКПР	-	35
Топливо дизельное ³⁾⁵⁾	от 0 до 50 % НКПР	±5 % НКПР	-	35
Керосин ³⁾⁶⁾	от 0 до 50 % НКПР	±5 % НКПР	-	35
Уайт-спирит ³⁾⁷⁾	от 0 до 50 % НКПР	±5 % НКПР	-	35
Топливо для реактивных двигателей ³⁾⁸⁾	от 0 до 50 % НКПР	±5 % НКПР	-	35
Бензин авиационный ³⁾⁹⁾	от 0 до 50 % НКПР	±5 % НКПР	-	35
Бензин неэтилированный ³⁾¹⁰⁾	от 0 до 50 % НКПР	±5 % НКПР	-	35
1-бутен (C ₄ H ₈)	от 0 до 50 % НКПР от 0 до 0,7 %)	±5 % НКПР (±0,07 %)	-	5
Циклопентан (C ₅ H ₁₀)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 0,7 %)	±5 % НКПР (±0,07 %)	-	15
Циклогексан (C ₆ H ₁₂)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 0,6 %)	±5 % НКПР (±0,06 %)	-	15

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента ¹⁾	Пределы допускаемой основной ²⁾ погрешности		Время установления показаний T _{0,9} , с, не более
		абсолютной	относительной	
Изобутилен (i-C ₄ H ₈)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 0,8 %)	±5 % НКПР (±0,08 %)	-	15
Изопропен (C ₃ H ₈)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 0,85 %)	±5 % НКПР (±0,085 %)	-	15
Этилбензол (C ₈ H ₁₀)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 0,5 %)	±5 % НКПР (±0,05 %)	-	35
Бутилацетат (C ₆ H ₁₂ O ₂)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 0,6 %)	±5 % НКПР (±0,06 %)	-	35
1,3-бутадиен (дивинил) (C ₄ H ₆)	от 0 до 100 % НКПР (от 0 до 1,4 %)	±5 % НКПР (±0,07 %)	-	15
1,2-дихлорэтан (C ₂ H ₄ C ₁₂)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 3,1 %)	±5 % НКПР (±0,31 %)	-	35
Диметилсульфид (C ₂ H ₅ SH)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 1,1 %)	±5 % НКПР (±0,11 %)	-	35
1-гексен (C ₆ H ₁₂)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 0,6 %)	±5 % НКПР (±0,06 %)	-	35
1-бутанол (C ₄ H ₉ OH)	от 0 до 50% НКПР (от 0 до 0,7 %)	±5 % НКПР (±0,07 %)	-	35
Винилхлорид (C ₂ H ₃ Cl)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 1,8 %)	±5 % НКПР (±0,18 %)	-	35
Циклопропан (C ₃ H ₆)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 1,2 %)	±5 % НКПР (±0,12 %)	-	35
Диэтиловый эфир (C ₄ H ₁₀ O)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 0,85 %)	±5 % НКПР (±0,085 %)	-	35
Пропиленоксид (C ₃ H ₆ O)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 0,95 %)	±5 % НКПР (±0,095 %)	-	35
Хлорбензол (C ₆ H ₅ Cl)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 0,65 %)	±5 % НКПР (±0,065 %)	-	35
2-метил-2пропанол (C ₄ H ₁₀ O)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 0,9 %)	±5 % НКПР (±0,09 %)	-	35
2-бутанон (Метилэтилкетон) (C ₄ H ₈ O)	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 0,9 %)	±5 % НКПР (±0,09 %)	-	35

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента ¹⁾	Пределы допускаемой основной ²⁾ погрешности		Время установления показаний $T_{0,9}$, с, не более
		абсолютной	относительной	
Сумма углеводородов по метану CxHy	от 0 до 50 % НКПР (от 0 до 2,2 %)	± 5 % НКПР ($\pm 0,22$ %)	-	35

¹⁾ Значения НКПР для горючих газов и паров в соответствии с ГОСТ 31610.20-1-2020.
²⁾ Основная погрешность нормирована при условиях:
 – температура окружающей среды: (20 ± 5) °C;
 – атмосферное давление: $(101,3 \pm 4)$ кПа;
 – относительная влажность окружающей среды: от 30 до 80 %.
³⁾ Пары нефтепродуктов являются смесью углеводородов. Газоанализаторы на пары нефтепродуктов градуируются по конкретной марке топлива, с указанием марки в паспорте на прибор.
⁴⁾ Бензин автомобильный по ГОСТ Р 51866-2002.
⁵⁾ Топливо дизельное по ГОСТ 305-2013.
⁶⁾ Керосин по ТУ 38.401-58-8-90, ОСТ 38 01408-86.
⁷⁾ Уайт-спирит по ГОСТ 3134-78.
⁸⁾ Топливо для реактивных двигателей по ГОСТ 10227-86.
⁹⁾ Бензин авиационный по ГОСТ 1012-2013.
¹⁰⁾ Бензин неэтилированный по ГОСТ Р 51866-2002.

Таблица 5 – Метрологические характеристики газоанализаторов с фотоионизационным сенсором

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной ¹⁾ погрешности		Время установления показаний $T_{0,9}$, с, не более
		абсолютной	относительной	
Бензол (C ₆ H ₆)	от 0 до 7 млн ⁻¹	от 0 до 1 млн ⁻¹ включ.	$\pm 0,2$ млн ⁻¹	-
		св. 1 до 7 млн ⁻¹	-	± 20 %
	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	± 2 млн ⁻¹	-
		св. 10 до 100 млн ⁻¹	-	± 20 %
	от 0 до 1000 млн ⁻¹	от 0 до 100 млн ⁻¹ включ.	± 20 млн ⁻¹	-
		св. 100 до 1000 млн ⁻¹	-	± 20 %

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной ¹⁾ погрешности		Время установления показаний $T_{0,9}$, с, не более
		абсолютной	относительной	
Уксусная кислота ($C_2H_4O_2$)	от 0 до 20 mln^{-1}	от 0 до 0,5 mln^{-1} включ.	$\pm 0,1$ mln^{-1}	-
		св. 0,5 до 20 mln^{-1}	-	$\pm 20\%$
	от 0 до 200 mln^{-1}	от 0 до 0,5 mln^{-1} включ.	$\pm 0,1$ mln^{-1}	-
		св. 0,5 до 200 mln^{-1}	-	$\pm 20\%$
Изобутилен (2-Метилпропен) [i-C ₄ H ₈]	от 0 до 2 mln^{-1}	от 0 до 0,1 mln^{-1} включ.	$\pm 0,02$ mln^{-1}	-
		св. 0,1 до 2 mln^{-1}	-	$\pm 20\%$
	от 0 до 20 mln^{-1}	от 0 до 1 mln^{-1} включ.	$\pm 0,2$ mln^{-1}	
		св. 1 до 20 mln^{-1}	-	$\pm 20\%$
	от 0 до 200 mln^{-1}	от 0 до 10 mln^{-1} включ.	± 2 mln^{-1}	-
		св. 10 до 200 mln^{-1}	-	$\pm 20\%$
	от 0 до 2000 mln^{-1}	от 0 до 50 mln^{-1} включ.	± 10 mln^{-1}	-
		св. 50 до 2000 mln^{-1}	-	$\pm 20\%$
	от 0 до 10000 mln^{-1}	от 0 до 100 mln^{-1} включ.	± 20 mln^{-1}	-
		св. 100 до 10000 mln^{-1}	-	$\pm 20\%$
о-ксилол (диметилбензол) [C ₆ H ₄ (CH ₃) ₂]	от 0 до 10 mln^{-1}	от 0 до 1 mln^{-1} включ.	$\pm 0,2$ mln^{-1}	-
		св. 1 до 10 mln^{-1}	-	$\pm 20\%$
о-ксилол (диметилбензол) [C ₆ H ₄ (CH ₃) ₂]	от 0 до 100 mln^{-1}	от 0 до 10 mln^{-1} включ.	± 2 mln^{-1}	-
		св. 10 до 100 mln^{-1}	-	$\pm 20\%$
Арсин (AsH ₃)	от 0 до 5 mln^{-1}	от 0 до 0,05 mln^{-1} включ.	$\pm 0,01$ mln^{-1}	-
		св. 0,05 до 5 mln^{-1}	-	$\pm 20\%$
Фосфин (PH ₃)	от 0 до 5 mln^{-1}	от 0 до 0,1 mln^{-1} включ.	$\pm 0,02$ mln^{-1}	-
		св. 0,1 до 5 mln^{-1}	-	$\pm 20\%$
Нафталин (C ₁₀ H ₈)	от 0 до 7 mln^{-1}	от 0 до 1 mln^{-1} включ.	$\pm 0,2$ mln^{-1}	-
		св. 1 до 7 mln^{-1}	-	$\pm 20\%$

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной ¹⁾ погрешности		Время установления показаний T _{0,9} , с, не более
		абсолютной	относительной	
Трихлорэтилен (C ₂ HCl ₃)	от 0 до 0,5 млн ⁻¹	от 0 до 0,05 млн ⁻¹ включ.	±0,01 млн ⁻¹	-
		св. 0,05 до 0,5 млн ⁻¹	-	±20 %
	от 0 до 5 млн ⁻¹	от 0 до 1 млн ⁻¹ включ.	±0,2 млн ⁻¹	-
		св. 1 до 5 млн ⁻¹	-	±20 %
н-гексан (C ₆ H ₁₄)	от 0 до 150 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
		св. 10 до 150 млн ⁻¹	-	±20 %
н-бутан (C ₄ H ₁₀)	от 0 до 700 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
		св. 10 до 700 млн ⁻¹	-	±20 %
Изобутан (C ₄ H ₁₀)	от 0 до 130 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
		св. 10 до 130 млн ⁻¹	-	±20 %
Пентан (C ₅ H ₁₂)	от 0 до 150 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
		св. 10 до 150 млн ⁻¹	-	±20 %
Пропилен (C ₃ H ₆)	от 0 до 200 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
		св. 10 до 200 млн ⁻¹	-	±20 %
Этиленоксид (C ₂ H ₄ O)	от 0 до 30 млн ⁻¹	от 0 до 0,5 млн ⁻¹ включ.	±0,1 млн ⁻¹	-
		св. 0,5 до 30 млн ⁻¹	-	±20 %
Ацетон ((CH ₃) ₂ CO)	от 0 до 200 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
		св. 10 до 200 млн ⁻¹	-	±20 %
Этилен (C ₂ H ₄)	от 0 до 180 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
		св. 10 до 180 млн ⁻¹	-	±20 %
Октан (C ₈ H ₁₈)	от 0 до 400 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
		св. 10 до 400 млн ⁻¹	-	±20 %
Фенол (C ₆ H ₅ OH)	от 0 до 1,5 млн ⁻¹	от 0 до 0,05 млн ⁻¹ включ.	±0,01 млн ⁻¹	-
		св. 0,05 до 1,5 млн ⁻¹	-	±20 %

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной ¹⁾ погрешности		Время установления показаний $T_{0,9}$, с, не более
		абсолютной	относительной	
Фенол (C_6H_5OH)	от 0 до 15 млн^{-1}	от 0 до 1 млн^{-1} включ.	$\pm 0,2 \text{ млн}^{-1}$	-
		св. 1 до 15 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$
	от 0 до 150 млн^{-1}	от 0 до 10 млн^{-1} включ.	$\pm 2 \text{ млн}^{-1}$	-
		св. 10 до 150 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$
n-гептан (C_7H_{16})	от 0 до 400 млн^{-1}	от 0 до 10 млн^{-1} включ.	$\pm 2 \text{ млн}^{-1}$	-
		св. 10 до 400 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$
Этилацетат ($C_4H_8O_2$)	от 0 до 8 млн^{-1}	от 0 до $0,05 \text{ млн}^{-1}$ включ.	$\pm 0,01 \text{ млн}^{-1}$	-
		св. 0,05 до 8 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$
Бензин автомобильный (по изобутилену)	от 0 до 2000 млн^{-1}	от 0 до 10 млн^{-1} включ.	$\pm 2 \text{ млн}^{-1}$	-
		св. 10 до 2000 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$
Топливо дизельное (по изобутилену)	от 0 до 2000 млн^{-1}	от 0 до 10 млн^{-1} включ.	$\pm 2 \text{ млн}^{-1}$	-
		св. 10 до 2000 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$
Керосин (по изобутилену)	от 0 до 2000 млн^{-1}	от 0 до 10 млн^{-1} включ.	$\pm 2 \text{ млн}^{-1}$	-
		св. 10 до 2000 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$
Уайт-спирит (по изобутилену)	от 0 до 2000 млн^{-1}	от 0 до 10 млн^{-1} включ.	$\pm 2 \text{ млн}^{-1}$	-
		св. 10 до 2000 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$
n-Бутанол (C_4H_9OH)	от 0 до 7 млн^{-1}	от 0 до 1 млн^{-1} включ.	$\pm 0,2 \text{ млн}^{-1}$	-
		св. 1 до 7 млн^{-1}	-	$\pm 20 \%$

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной ¹⁾ погрешности		Время установления показаний $T_{0,9}$, с, не более
		абсолютной	относительной	
Этилбензол (C ₈ H ₁₀)	от 0 до 1 млн ⁻¹	от 0 до 0,01 млн ⁻¹ включ.	±0,002 млн ⁻¹	-
		св. 0,01 до 1 млн ⁻¹	-	±20 %
	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 1 млн ⁻¹ включ.	±0,2 млн ⁻¹	-
		св. 1 до 100 млн ⁻¹	-	±20 %
	от 0 до 1000 млн ⁻¹	от 0 до 100 млн ⁻¹ включ.	± 20 млн ⁻¹	-
		св. 100 до 1000 млн ⁻¹	-	±20 %
Стирол (C ₈ H ₈)	от 0 до 5 млн ⁻¹	от 0 до 0,5 млн ⁻¹ включ.	±0,1 млн ⁻¹	-
		св. 0,5 до 5 млн ⁻¹	-	±20 %
	от 0 до 50 млн ⁻¹	от 0 до 0,5 млн ⁻¹ включ.	±0,1 млн ⁻¹	-
		св. 0,5 до 50 млн ⁻¹	-	±20 %
	от 0 до 500 млн ⁻¹	от 0 до 100 млн ⁻¹ включ.	± 20 млн ⁻¹	-
		св. 100 до 500 млн ⁻¹	-	±20 %
Оксид азота (NO)	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 0,5 млн ⁻¹ включ.	±0,1 млн ⁻¹	-
		св. 0,5 до 10 млн ⁻¹	-	±20 %
Метилмеркаптан (CH ₃ SH)	от 0 до 1 млн ⁻¹	от 0 до 0,1 млн ⁻¹ включ.	±0,02 млн ⁻¹	-
		св. 0,1 до 1 млн ⁻¹	-	±20 %
Винилхлорид (C ₂ H ₃ Cl)	от 0 до 3 млн ⁻¹	от 0 до 0,5 млн ⁻¹ включ.	±0,1 млн ⁻¹	-
		св. 0,5 до 3 млн ⁻¹	-	±20 %
	от 0 до 30 млн ⁻¹	от 0 до 4 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
		св. 4 до 30 млн ⁻¹	-	±20 %
Винилхлорид (C ₂ H ₃ Cl)	от 0 до 300 млн ⁻¹	от 0 до 100 млн ⁻¹ включ.	± 20 млн ⁻¹	-
		св. 100 до 300 млн ⁻¹	-	±20 %
n-пропилацетат (C ₅ H ₁₀ O ₂)	от 0 до 5 млн ⁻¹	от 0 до 2 млн ⁻¹ включ.	±0,4 млн ⁻¹	
		св. 2 до 10 млн ⁻¹	-	±20 %
	от 0 до 50 млн ⁻¹	от 0 до 5 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
		св. 5 до 50 млн ⁻¹	-	±20 %

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной ¹⁾ погрешности		Время установления показаний T _{0,9} , с, не более
		абсолютной	относительной	
Эпихлоргидрин (C ₃ H ₅ C ₁₀)	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 0,5 млн ⁻¹ включ.	±0,1 млн ⁻¹	-
		св. 0,5 до 10 млн ⁻¹	-	±20 %
N, N-диметилацетамид (морфолин) (C ₄ H ₉ NO)	от 0 до 5 млн ⁻¹	от 0 до 0,5 млн ⁻¹ включ.	±0,1 млн ⁻¹	-
		св. 0,5 до 5 млн ⁻¹	-	±20 %
Хлористый бензил (C ₇ H ₇ Cl)	от 0 до 1 млн ⁻¹	от 0 до 0,2 млн ⁻¹ включ.	±0,04 млн ⁻¹	-
		св. 0,2 до 1 млн ⁻¹	-	±20 %
Фурфуриловый спирт (C ₅ H ₆ O ₂)	от 0 до 1 млн ⁻¹	от 0 до 0,1 млн ⁻¹ включ.	±0,02 млн ⁻¹	-
		св. 0,1 до 1 млн ⁻¹	-	±20 %
Этанол (C ₂ H ₅ OH)	от 0 до 20 млн ⁻¹	от 0 до 2 млн ⁻¹ включ.	±0,4 млн ⁻¹	-
		св. 2 до 20 млн ⁻¹	-	±20 %
	от 0 до 200 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
		св. 10 до 200 млн ⁻¹	-	±20 %
	от 0 до 2000 млн ⁻¹	от 0 до 100 млн ⁻¹ включ.	± 20 млн ⁻¹	-
		св. 100 до 2000 млн ⁻¹	-	±20 %
2-Аминоэтанол (C ₂ H ₇ NO)	от 0 до 5 млн ⁻¹	от 0 до 0,2 млн ⁻¹ включ.	±0,04 млн ⁻¹	-
		св. 0,2 до 5 млн ⁻¹	-	±20 %
Толуол (C ₇ H ₈)	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 2 млн ⁻¹ включ.	±0,4 млн ⁻¹	-
		св. 2 до 10 млн ⁻¹	-	±20 %
	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹ включ.	±2 млн ⁻¹	-
		св. 10 до 100 млн ⁻¹	-	±20 %
Моноэтаноламин (C ₂ H ₇ NO)	от 0 до 5 млн ⁻¹	от 0 до 0,25 млн ⁻¹ включ.	±0,05 млн ⁻¹	-
		св. 0,25 до 5 млн ⁻¹	-	±20 %
	от 0 до 50 млн ⁻¹	от 0 до 0,25 млн ⁻¹ включ.	±0,05 млн ⁻¹	-
		св. 0,25 до 50 млн ⁻¹	-	±20 %

Определяемый компонент	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной ¹⁾ погрешности		Время установления показаний $T_{0,9}$, с, не более
		абсолютной	относительной	
¹⁾ Основная погрешность нормирована при условиях: – температура окружающей среды: $(20 \pm 5) ^\circ\text{C}$; – атмосферное давление: $(101,3 \pm 4)$ кПа; – относительная влажность окружающей среды: от 30 % до 80 %.				

Таблица 6 – Дополнительные метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения температуры окружающей среды от $-60 ^\circ\text{C}$ до $+15 ^\circ\text{C}$ включ. и св. $+25 ^\circ\text{C}$ до $+60 ^\circ\text{C}$ на каждые $10 ^\circ\text{C}$, волях от пределов допускаемой основной погрешности	$\pm 0,2$

Таблица 7 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Время прогрева, мин, не более	3
Габаритные размеры ($D \times Ш \times В$), мм, не более	$209 \times 130 \times 116$
Масса, кг, не более:	
– мод. ОЛИМП-1	2,0
– мод. ОЛИМП-2	5,5
Напряжение питания, В	от 18 до 32
Условия эксплуатации газоанализаторов:	
- температура окружающего воздуха, $^\circ\text{C}$	
- для термокаталитических сенсоров	от -60 до +60
- для электрохимических сенсоров	от -60 до +60
- для оптических сенсоров	от -60 до +60
- для фотоионизационных сенсоров	от -40 до +60
- относительная влажность (без образования конденсата), %	от 0 до 95
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 117
Маркировка взрывозащиты	1Ex db IIC T6 Gb
Степень защиты от внешних воздействий по ГОСТ 14254-2015	IP68

Таблица 8 – Показатели надежности

Наименование характеристики	Значение
Средняя наработка до отказа, ч, не менее	100000
Средний срок службы, лет, не менее	15

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист Руководства по эксплуатации и паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность поставки газоанализаторов приведена в таблице 9.

Таблица 9 – Комплект поставки газоанализаторов

Наименование	Обозначение	Количество
Газоанализатор стационарный	ОЛИМП	1 шт.
Руководство по эксплуатации	26.51.53-001-54340198-2023 РЭ	1 экз.**
Паспорт	26.51.53-001-54340198-2023 ПС	1 шт.
Комплект принадлежностей: магнитный ключ, калибровочная насадка	–	1 экз.**
Кабельный ввод, заглушки кабельного ввода, комплект крепежей	–	1 шт.*

* Поставляется по отдельному заказу

** Один экземпляр на партию, но не менее одного экземпляра в один адрес

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 7 «Эксплуатация» документа 26.51.53-001-54340198-2023 РЭ «Газоанализаторы стационарные ОЛИМП. Руководство по эксплуатации».

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к средству измерений

ГОСТ 13320-81 «Газоанализаторы промышленные автоматические. Общие технические условия»;

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

Приказ Росстандарта от 31 декабря 2020 г. № 2315 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений содержания компонентов в газовых и газоконденсатных средах»;

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

ГОСТ IEC 60079-29-1-2013 «Взрывоопасные среды. Часть 29-1. Газоанализаторы. Требования к эксплуатационным характеристикам газоанализаторов горючих газов»;

ТУ 26.51.53-001-54340198-2023 «Стационарный газоанализатор моделей: ОЛИМП-1, ОЛИМП-2. Технические условия».

Правообладатель

Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕРГАЗ-ПРИБОР»
(ООО «ИНТЕРГАЗ-ПРИБОР»)

ИНН 7203558273

Юридический адрес: 625000, Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Хохрякова, д. 57, оф. 403

Телефон: +79224762381

E-mail: info@intergaz-pribor.ru

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕРГАЗ-ПРИБОР»
(ООО «ИНТЕРГАЗ-ПРИБОР»)
ИИН 7203558273
Адрес: 625000, Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Хохрякова, д. 57, оф. 403
Телефон: +79224762381
E-mail: info@intergaz-pribor.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОММАШ ТЕСТ Метрология»
(ООО «ПРОММАШ ТЕСТ Метрология»)
Юридический адрес: 119415, г. Москва, пр-кт Вернадского, д. 41, стр. 1, помещ. I,
ком. 28
Телефон: +7 (495) 108 69 50
E-mail: info@metrologiya.prommashtest.ru
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.314164.

