

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**  
(в редакции, утвержденной приказом Росстандарта № 1684 от 03.08.2017 г.)

Газоанализаторы многокомпонентные «Полар», модели «Полар», «Полар-2», «Полар Универсал», «Полар про»

**Назначение средства измерений**

Газоанализаторы многокомпонентные «Полар», модели «Полар», «Полар-2», «Полар Универсал», «Полар про», в зависимости от модели, предназначены для:

- измерений объемной доли кислорода ( $O_2$ ), массовой концентрации или объемной доли оксида углерода (CO), оксида азота (NO), диоксида азота ( $NO_2$ ), сернистого ангидрида ( $SO_2$ ), сероводорода ( $H_2S$ ), аммиака ( $NH_3$ ), углеводородов (CH) по метану ( $CH_4$ ), пропану ( $C_3H_8$ ) или гексану ( $C_6H_{14}$ ) и летучих органических соединений (ЛОС) по изобутилену (i-  $C_4H_8$ ) в отходящих газах стационарных и передвижных источников промышленных выбросов или в воздухе рабочей зоны;
- измерений или определения расчетным методом объемной доли диоксида углерода ( $CO_2$ );
- определения расчетным методом объемной доли или массовой концентрации суммы оксидов азота ( $NO_x$ );
- измерений температуры и избыточного давления (разрежения) газов;
- измерений разности давлений газов;
- определения расчетным методом скорости и объемного расхода газового потока при работе в комплекте с трубками напорными модификаций НИИОГАЗ и Пито;
- индикации температуры окружающей среды;
- определения расчетным методом технологических параметров топливосжигающих установок: коэффициента избытка воздуха, коэффициента потерь тепла и КПД сгорания топлива;
- определения расчетным методом массового выброса загрязняющих веществ;
- выдачи звуковой и световой сигнализации при превышении измеряемой величиной установленных пороговых значений.

**Описание средства измерений**

Газоанализаторы многокомпонентные «Полар», моделей «Полар», «Полар-2», «Полар Универсал», «Полар про» (далее - газоанализаторы) представляют собой автоматические переносные приборы непрерывного действия.

Область применения газоанализаторов:

- моделей «Полар», «Полар Универсал» и «Полар про» - контроль промышленных выбросов;
- модели «Полар-2» - контроль воздуха рабочей зоны.

Принцип действия газоанализаторов:

- по каналам измерений  $O_2$ , CO, NO,  $NO_2$ ,  $SO_2$ ,  $H_2S$ ,  $NH_3$  - электрохимический;
- по каналам измерений CO (0-15 %),  $CO_2$  и CH - оптический инфракрасный (ИК-датчики и ИК-модули с автокомпенсацией внешних воздействий);
- по каналу измерений ЛОС - фотоионизационный;
- по каналу измерений температуры газового потока - термоэлектрический;
- по каналам измерений избыточного давления (разрежения) и разности давлений газов - основан на тензорезистивном преобразовании давления (тензорезистивный датчик).

Конструктивно газоанализаторы являются одноблочными приборами, выполненными в прочных пластиковых корпусах. В состав газоанализаторов моделей «Полар», «Полар Универсал» и «Полар про», кроме непосредственно самого прибора, входят устройства отбора и подготовки пробы к анализу.

Газоанализаторы выпускаются в различных модификациях, отличающихся друг от друга диапазоном эксплуатации по температуре окружающей среды и исполнением в части взрывозащиты. Возможные модификации газоанализаторов представлены в таблице 1. Возможные варианты комплектации газоанализаторов по каналам измерений представлены в таблице 2.

Отличительной особенностью газоанализаторов моделей «Полар Универсал» и «Полар про» является возможность установки двух измерительных каналов CO, NO и SO<sub>2</sub> для каждого из компонентов. При этом один из каналов предназначается для измерения «низких», а другой - «высоких» концентраций определяемого компонента.

Таблица 1 - Модификации газоанализаторов

Модель газоанализатора	Модификация	Допускаемая температура окружающей среды, °C	Исполнение в части взрывозащиты
«Полар»	«Полар»	от 0 до +45	обыкновенное
	«Полар Т»	от -40 до +45	обыкновенное
	«Полар Ex»	от 0 до +45	взрывозащищенное
	«Полар Ex Т»	от -40 до +45	взрывозащищенное
«Полар-2»	«Полар-2»	от 0 до +45	обыкновенное
	«Полар-2 Т»	от -40 до +45	обыкновенное
	«Полар-2 Ex»	от 0 до +45	взрывозащищенное
	«Полар-2 Ex Т»	от -40 до +45	взрывозащищенное
«Полар Универсал»	«Полар Универсал»	от 0 до +45	обыкновенное
	«Полар Универсал Т»	от -40 до +45	обыкновенное
	«Полар Универсал Ex»	от 0 до +45	взрывозащищенное
	«Полар Универсал Ex Т»	от -40 до +45	взрывозащищенное
«Полар про»	-	от 0 до +45	обыкновенное

Таблица 2 - Варианты комплектации газоанализаторов

Модель газоанализатора	Каналы измерений газовых компонентов типа измерительного датчика / определяемый компонент											T	P
	электрохимические датчики							оптические ИК-датчики (ИК-модули)		ФИД			
	O <sub>2</sub>	CO	NO	NO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	H <sub>2</sub> S	NH <sub>3</sub>	CO	CO <sub>2</sub>	CH	ЛОС		
«Полар»	+	+*	+	+	+	+	+**	-	+	++	-	+	+
«Полар-2»	+	+	+	+	+	+	+	-	+	++	+	-	-
«Полар Универсал»	+	++*	++	+	++	+	-	-	+	++	-	+	+
«Полар про»	+	++*	++	+	++	+	-	+***	+	++	-	+	+

Примечания:

1. «+» / «-» - канал измерений устанавливается / не устанавливается в газоанализатор.
2. «++» - для данного определяемого компонента возможна установка двух каналов измерений.
3. \* - по данному каналу возможна установка датчика с компенсацией по водороду (H<sub>2</sub>).
4. \*\* - установка данного канала возможна только при отсутствии каналов SO<sub>2</sub> и H<sub>2</sub>S.
5. \*\*\* - для исполнений газоанализатора с двумя каналами измерений CO, устанавливается в качестве канала, предназначенного для измерения «высоких» концентраций.
6. Градуировка канала измерений углеводородов (CH) выполняется по метану (CH<sub>4</sub>), пропану (C<sub>3</sub>H<sub>8</sub>) или гексану (C<sub>6</sub>H<sub>14</sub>). Градуировочный компонент определяется при заказе газоанализатора.
7. ФИД - фотоионизационный датчик.
8. T - канал измерений температуры газового потока; P - каналы измерений избыточного давления (разрежения) и разности давлений газов.

Газоанализаторы полностью автоматизированы. При каждом включении проводится автоматическая диагностика, а также (в моделях, предназначенных для контроля промышленных выбросов) продувка сенсоров воздухом и установка нулевых показаний. Если в газоанализаторе установлено два измерительных канала CO, NO и SO<sub>2</sub> с разными диапазонами измерений, переключение между каналами происходит автоматически.

Внешний вид газоанализаторов представлен на рисунках 1, 3, 5 и 7.

Способ отбора проб - принудительный с помощью встроенного побудителя расхода.

Газоанализаторы, в зависимости от модели и модификации, имеют LCD или (газоанализаторы моделей «Полар» и «Полар Универсал» модификаций с индексами «Т» и «Ex Т») OLED графический дисплей (индикатор) с разрешением 128x64 или (газоанализаторы модели «Полар про») 240x128 пикселей, обеспечивающий отображение:

- результатов измерений содержания определяемых компонентов и физических параметров газового потока;
- текущей даты и времени;
- уровня заряда аккумуляторной батареи;
- меню пользователя;
- информационных сообщений.

Газоанализаторы модели «Полар-2», предназначенные для контроля воздуха рабочей зоны, имеют два перестраиваемых порога срабатывания сигнализации по каждому измерительному каналу и оснащены устройствами световой и звуковой сигнализации.

Газоанализаторы обеспечивают регистрацию результатов измерений следующими способами:

- занесение во внутреннюю энергонезависимую память;
- вывод на внешний термопринтер через инфракрасный порт;
- передача на персональный компьютер или другие внешние устройства по интерфейсам USB 2.0 и/или Wi-Fi.

Степень защиты газоанализаторов от проникновения внутрь твердых посторонних тел и воды по ГОСТ 14254 - IP20.

Газоанализаторы соответствуют требованиям к электромагнитной совместимости по ТР ТС 020/2011, предъявляемым к оборудованию класса А по ГОСТ Р МЭК 61326-1-2014, и предназначены для использования в промышленной электромагнитной обстановке.

Конструкцией газоанализаторов предусмотрена пломбировка корпуса от несанкционированного доступа в местах установки винтовых соединений. Схемы пломбировки газоанализаторов приведены на рисунках 2, 4, 6 и 8.

Газоанализаторы моделей «Полар», «Полар-2» и «Полар Универсал», модификаций с индексами «Ex» и «Ex Т» выполнены во взрывозащищенном исполнении в соответствии с требованиями ТР ТС 012/2011 и имеют следующую маркировку взрывозащиты согласно ГОСТ Р МЭК 60079-0-2011:

- газоанализаторы модели «Полар»:
  - исполнения без оптических датчиков - 1Ex ib [ia Ga] II C T4 Gb X;
  - исполнения с оптическими датчиками - 1Ex d ib [ia Ga] II C T4 Gb X;
- газоанализаторы модели «Полар-2»:
  - исполнения без оптических датчиков - 1Ex ib II C T4 Gb X;
  - исполнения с оптическими датчиками - 1Ex d ib II C T4 Gb X;
- газоанализаторы модели «Полар Универсал»:
  - исполнения без оптических датчиков - 1Ex ib [ia Ga] II B T4 Gb X;
  - исполнения с оптическими датчиками - 1Ex d ib [ia Ga] II B T4 Gb X;
- зонды пробоотборные газоанализаторов моделей «Полар» и «Полар Универсал»:
  - исполнение 1 - 0Ex ia II C T4 Ga;
  - исполнение 2 - 1Ex ia II C T4 Gb.



Рисунок 1 - Внешний вид газоанализаторов модели «Полар»

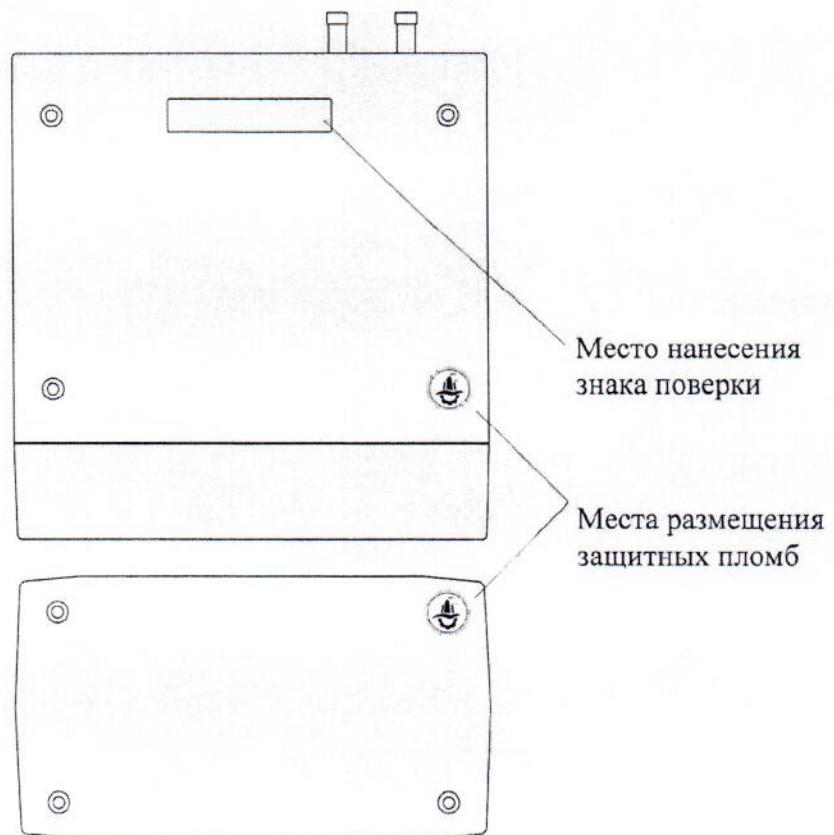


Рисунок 2 - Схема пломбировки газоанализаторов модели «Полар»  
от несанкционированного доступа и обозначение места нанесения знака поверки



Рисунок 3 - Внешний вид газоанализаторов модели «Полар-2»

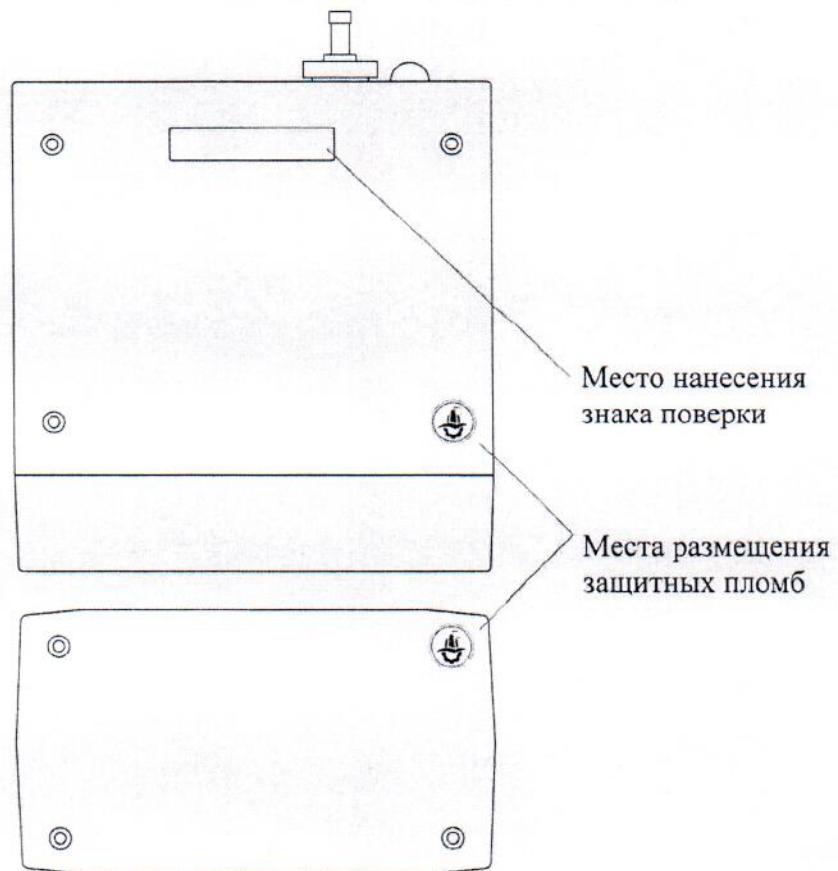


Рисунок 4 - Схема пломбировки газоанализаторов модели «Полар-2»  
от несанкционированного доступа и обозначение места нанесения знака поверки



Рисунок 5 - Внешний вид газоанализаторов модели «Полар Универсал»

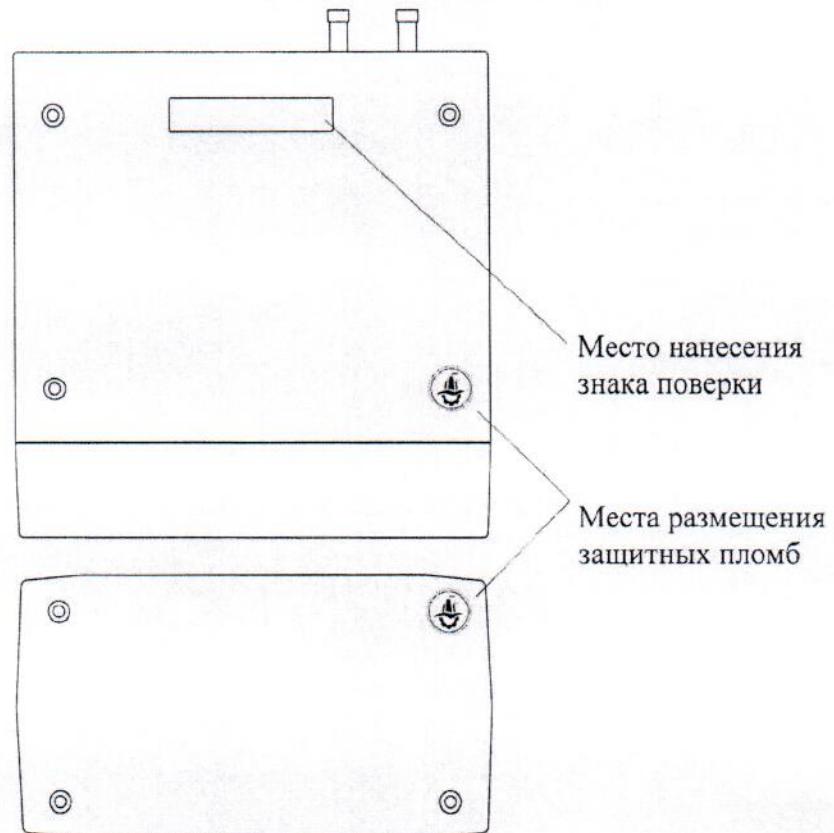


Рисунок 6 - Схема пломбировки газоанализаторов модели «Полар Универсал» от несанкционированного доступа и обозначение места нанесения знака поверки

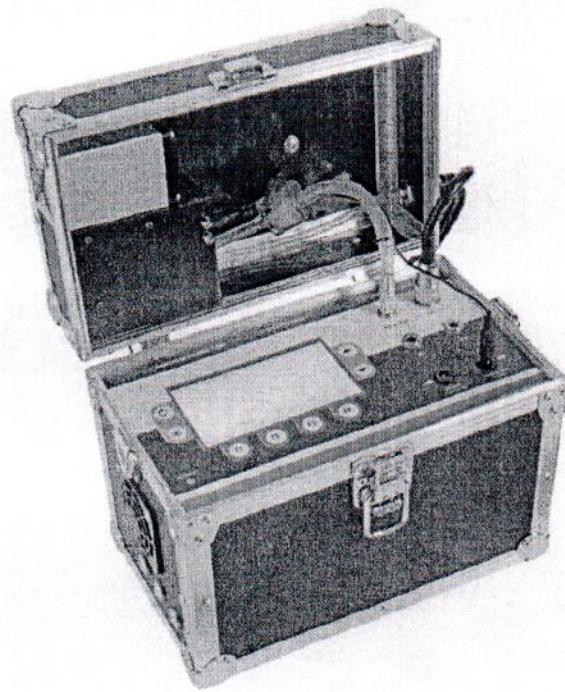


Рисунок 7 - Внешний вид газоанализаторов модели «Полар про»

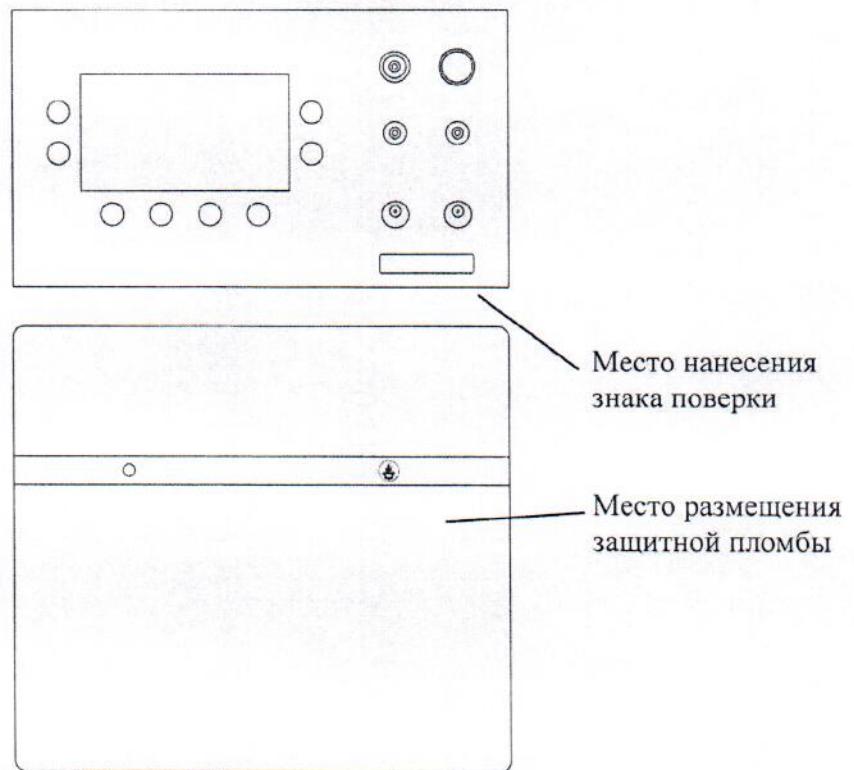


Рисунок 8 - Схема пломбировки газоанализаторов модели «Полар про»  
от несанкционированного доступа и обозначение места нанесения знака поверки

### Программное обеспечение

Газоанализаторы имеют встроенное программное обеспечение (ПО), разработанное предприятием-изготовителем специально для решения задач измерения содержания определяемых компонентов, температуры, давления и скорости газового потока.

Основные функции встроенного ПО:

- измерение выходных сигналов первичных преобразователей и их преобразование в результаты измерений содержания определяемых компонентов и параметров газового потока;
- цифровая индикация результатов измерений содержания определяемых компонентов и параметров газового потока на графическом дисплее газоанализатора;
- сравнение текущих результатов измерений с заданными пороговыми значениями сигнализации и выдача сигнализации при их превышении;
- запись и хранение результатов измерений во внутренней энергонезависимой памяти;
- диагностика аппаратной части газоанализатора (заряд батареи, производительность насоса, температура внутри корпуса и т.д.);
- обмен данными с внешними устройствами по интерфейсам USB 2.0 и/или Wi-Fi;
- контроль целостности программных кодов ПО, настроечных и градуировочных констант.

Встроенное ПО идентифицируется посредством отображения номера версии и цифрового идентификатора на дисплее газоанализаторов через меню «Параметры/Инфо».

Идентификационные данные программного обеспечения приведены в таблицах 3-5.

Газоанализаторы имеют защиту встроенного ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений, соответствующую уровню «высокий» по Р 50.2.077-2014, реализованную путем установки системы защиты микроконтроллера от чтения и записи. Влияние встроенного ПО учтено при нормировании метрологических характеристик газоанализаторов.

Таблица 3 - Идентификационные данные программного обеспечения газоанализаторов моделей «Полар» и «Полар Универсал»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование (ПО)	polar.bin
Номер версии (идентификационный номер ПО)	не ниже 2.01
Цифровой идентификатор ПО	423E7D36
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	CRC32

Таблица 4 - Идентификационные данные программного обеспечения газоанализаторов модели «Полар-2»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование (ПО)	polar2.bin
Номер версии (идентификационный номер ПО)	не ниже 3.01
Цифровой идентификатор ПО	DC42D86F
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	CRC32

Таблица 5 - Идентификационные данные программного обеспечения газоанализаторов модели «Полар про»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование (ПО)	polar_pro.hex
Номер версии (идентификационный номер ПО)	не ниже 1.07
Цифровой идентификатор ПО	D7BA340F
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	CRC32

### Метрологические и технические характеристики

Диапазоны измерений и пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов, в зависимости от модели, приведены в таблицах 6-8.

Таблица 6 - Диапазоны измерений и пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов моделей «Полар», «Полар Универсал» и «Полар про» по каналам измерений содержания газовых компонентов

Определяемый компонент	Диапазон измерений содержания определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности (на участке диапазона измерений)	
		абсолютной	относительной
Кислород ( $O_2$ )	от 0 до 25 % об. доли	$\pm 0,2\%$ об. доли	-
Оксид углерода (CO)	от 0 до 500 $mg/m^3$	$\pm 2,5 mg/m^3$ (от 0 до 50 $mg/m^3$ включ.)	$\pm 5\%$ (св. 50 до 500 $mg/m^3$ )
	от 0 до 5000 $mg/m^3$	$\pm 6 mg/m^3$ (от 0 до 120 $mg/m^3$ включ.)	$\pm 5\%$ (св. 120 до 5000 $mg/m^3$ )
	от 0 до 12500 $mg/m^3$	$\pm 12 mg/m^3$ (от 0 до 240 $mg/m^3$ включ.)	$\pm 5\%$ (св. 240 до 12500 $mg/m^3$ )
	от 0 до 50 $g/m^3$	$\pm 0,06 g/m^3$ (от 0 до 1,2 $g/m^3$ включ.)	$\pm 5\%$ (св. 1,2 до 50 $g/m^3$ )
	от 0 до 100 $g/m^3$	$\pm 0,12 g/m^3$ (от 0 до 2,4 $g/m^3$ включ.)	$\pm 5\%$ (св. 2,4 до 100 $g/m^3$ )
Оксид азота (NO)	от 0 до 15 % об. доли (ИК-модуль)	$\pm 0,02\%$ об. доли (от 0 до 0,4 % об. доли включ.)	$\pm 5\%$ (св. 0,4 до 15 % об. доли)
	от 0 до 400 $mg/m^3$	$\pm 3 mg/m^3$ (от 0 до 60 $mg/m^3$ включ.)	$\pm 5\%$ (св. 60 до 400 $mg/m^3$ )
	от 0 до 2000 $mg/m^3$	$\pm 5 mg/m^3$ (от 0 до 100 $mg/m^3$ включ.)	$\pm 5\%$ (св. 100 до 2000 $mg/m^3$ )
	от 0 до 4000 $mg/m^3$	$\pm 10 mg/m^3$ (от 0 до 200 $mg/m^3$ включ.)	$\pm 5\%$ (св. 200 до 4000 $mg/m^3$ )
Диоксид азота ( $NO_2$ )	от 0 до 5500 $mg/m^3$	$\pm 15 mg/m^3$ (от 0 до 150 $mg/m^3$ включ.)	$\pm 10\%$ (св. 150 до 5500 $mg/m^3$ )
	от 0 до 100 $mg/m^3$	$\pm 4 mg/m^3$ (от 0 до 80 $mg/m^3$ включ.)	$\pm 5\%$ (св. 80 до 100 $mg/m^3$ )
	от 0 до 500 $mg/m^3$	$\pm 6 mg/m^3$ (от 0 до 120 $mg/m^3$ включ.)	$\pm 5\%$ (св. 120 до 500 $mg/m^3$ )

Определяемый компонент	Диапазон измерений содержания определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности (на участке диапазона измерений)	
		абсолютной	относительной
Сумма оксидов азота ( $\text{NO}_x$ ) (по расчету) в пересчете на $\text{NO}_2$	от 0 до 700 $\text{мг}/\text{м}^3$ (для каналов: $\text{NO}$ от 0 до 400 $\text{мг}/\text{м}^3$ $\text{NO}_2$ от 0 до 100 $\text{мг}/\text{м}^3$ )	$\pm 5 \text{ мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 70 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 7 \%$ (св. 70 до 700 $\text{мг}/\text{м}^3$ )
	от 0 до 1100 $\text{мг}/\text{м}^3$ (для каналов: $\text{NO}$ от 0 до 400 $\text{мг}/\text{м}^3$ $\text{NO}_2$ от 0 до 500 $\text{мг}/\text{м}^3$ )	$\pm 7 \text{ мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 100 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 7 \%$ (св. 100 до 1100 $\text{мг}/\text{м}^3$ )
	от 0 до 1600 $\text{мг}/\text{м}^3$ (для каналов: $\text{NO}$ от 0 до 400 $\text{мг}/\text{м}^3$ $\text{NO}_2$ от 0 до 1000 $\text{мг}/\text{м}^3$ )	$\pm 10 \text{ мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 140 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 7 \%$ (св. 140 до 1600 $\text{мг}/\text{м}^3$ )
	от 0 до 3150 $\text{мг}/\text{м}^3$ (для каналов: $\text{NO}$ от 0 до 2000 $\text{мг}/\text{м}^3$ $\text{NO}_2$ от 0 до 100 $\text{мг}/\text{м}^3$ )	$\pm 7 \text{ мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 100 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 7 \%$ (св. 100 до 3150 $\text{мг}/\text{м}^3$ )
	от 0 до 3550 $\text{мг}/\text{м}^3$ (для каналов: $\text{NO}$ от 0 до 2000 $\text{мг}/\text{м}^3$ $\text{NO}_2$ от 0 до 500 $\text{мг}/\text{м}^3$ )	$\pm 8 \text{ мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 115 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 7 \%$ (св. 115 до 3550 $\text{мг}/\text{м}^3$ )
	от 0 до 6600 $\text{мг}/\text{м}^3$ (для каналов: $\text{NO}$ от 0 до 4000 $\text{мг}/\text{м}^3$ $\text{NO}_2$ от 0 до 500 $\text{мг}/\text{м}^3$ )	$\pm 12 \text{ мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 170 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 7 \%$ (св. 170 до 6600 $\text{мг}/\text{м}^3$ )
	от 0 до 7100 $\text{мг}/\text{м}^3$ (для каналов: $\text{NO}$ от 0 до 4000 $\text{мг}/\text{м}^3$ $\text{NO}_2$ от 0 до 1000 $\text{мг}/\text{м}^3$ )	$\pm 15 \text{ мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 215 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 7 \%$ (св. 215 до 7100 $\text{мг}/\text{м}^3$ )
Сернистый ангидрид ( $\text{SO}_2$ )	от 0 до 9400 $\text{мг}/\text{м}^3$ (для каналов: $\text{NO}$ от 0 до 5500 $\text{мг}/\text{м}^3$ $\text{NO}_2$ от 0 до 1000 $\text{мг}/\text{м}^3$ )	$\pm 18 \text{ мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 150 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 12 \%$ (св. 150 до 9400 $\text{мг}/\text{м}^3$ )
	см. Примечание 1	не нормированы	
	от 0 до 300 $\text{мг}/\text{м}^3$	$\pm 6 \text{ мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 120 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 5 \%$ (св. 120 до 300 $\text{мг}/\text{м}^3$ )
Сероводород ( $\text{H}_2\text{S}$ )	от 0 до 5000 $\text{мг}/\text{м}^3$	$\pm 15 \text{ мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 300 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 5 \%$ (св. 300 до 5000 $\text{мг}/\text{м}^3$ )
	от 0 до 15000 $\text{мг}/\text{м}^3$	$\pm 25 \text{ мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 500 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 5 \%$ (св. 500 до 15000 $\text{мг}/\text{м}^3$ )
Сероводород ( $\text{H}_2\text{S}$ )	от 0 до 100 $\text{мг}/\text{м}^3$	$\pm 3 \text{ мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 60 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 5 \%$ (св. 60 до 100 $\text{мг}/\text{м}^3$ )

Определяемый компонент	Диапазон измерений содержания определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности (на участке диапазона измерений)	
		абсолютной	относительной
Сероводород ( $\text{H}_2\text{S}$ )	от 0 до 500 $\text{мг}/\text{м}^3$	$\pm 5 \text{ мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 100 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 5 \%$ (св. 100 до 500 $\text{мг}/\text{м}^3$ )
	от 0 до 1000 $\text{мг}/\text{м}^3$	$\pm 10 \text{ мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 200 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 5 \%$ (св. 200 до 1000 $\text{мг}/\text{м}^3$ )
Аммиак ( $\text{NH}_3$ )	от 0 до 1000 $\text{мг}/\text{м}^3$	$\pm 20 \text{ мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 200 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 10 \%$ (св. 200 до 1000 $\text{мг}/\text{м}^3$ )
Диоксид углерода ( $\text{CO}_2$ )	от 0 до 20 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,5 \%$ об. доли (от 0 до 5 % об. доли включ.)	$\pm 10 \%$ (св. 5 до 20 % об. доли)
	от 0 до 30 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,75 \%$ об. доли (от 0 до 7,5 % об. доли включ.)	$\pm 10 \%$ (св. 7,5 до 30 % об. доли)
	от 0 до 30 % об. доли (ИК-модуль)	$\pm 0,3 \%$ об. доли (от 0 до 6 % об. доли включ.)	$\pm 5 \%$ (св. 6 до 30 % об. доли)
	от 0 до 60 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 1,5 \%$ об. доли (от 0 до 15 % об. доли включ.)	$\pm 10 \%$ (св. 15 до 60 % об. доли)
	от 0 до 100 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 2,5 \%$ об. доли (от 0 до 25 % об. доли включ.)	$\pm 10 \%$ (св. 25 до 100 % об. доли)
см. Примечание 2		не нормированы	
Углеводороды по метану ( $\text{CH}_4$ )	от 0 до 2,5 % об. доли (ИК-модуль)	$\pm 0,01 \%$ об. доли (от 0 до 0,2 % об. доли включ.)	$\pm 5 \%$ (св. 0,2 до 2,5 % об. доли)
	от 0 до 5 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,1 \%$ об. доли (от 0 до 1,0 % об. доли включ.)	$\pm 10 \%$ (св. 1,0 до 5 % об. доли)
	от 0 до 20 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,4 \%$ об. доли (от 0 до 4 % об. доли включ.)	$\pm 10 \%$ (св. 4 до 20 % об. доли)
	от 0 до 100 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 1,0 \%$ об. доли (от 0 до 10 % об. доли включ.)	$\pm 10 \%$ (св. 10 до 100 % об. доли)
Углеводороды по пропану ( $\text{C}_3\text{H}_8$ )	от 0 до 10000 $\text{млн}^{-1}$ (ИК-модуль)	$\pm 5 \text{ млн}^{-1}$ (от 0 до 100 $\text{млн}^{-1}$ включ.)	$\pm 5 \%$ (св. 100 до 10000 $\text{млн}^{-1}$ )
	от 0 до 2,0 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,04 \%$ об. доли (от 0 до 0,4 % об. доли включ.)	$\pm 10 \%$ (св. 0,4 до 2,0 % об. доли)
Углеводороды по гексану ( $\text{C}_6\text{H}_{14}$ )	от 0 до 5000 $\text{млн}^{-1}$ (ИК-модуль)	$\pm 5 \text{ млн}^{-1}$ (от 0 до 100 $\text{млн}^{-1}$ включ.)	$\pm 5 \%$ (св. 100 до 5000 $\text{млн}^{-1}$ )

Определяемый компонент	Диапазон измерений содержания определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности (на участке диапазона измерений)	
		абсолютной	относительной
Углеводороды по гексану ( $C_6H_{14}$ )	от 0 до 1,0 % об. доли (ИК-датчик)	±0,02 % об. доли (от 0 до 0,2 % об. доли включ.)	±10 % (св. 0,2 до 1,0 % об. доли)

Примечания:

- Метрологические характеристики, указанные для канала  $NO_x$ , действительны только при наличии в газоанализаторе каналов измерения  $NO$  и  $NO_2$ . В случае, если в приборе установлен только датчик  $NO$ , либо датчик  $NO_2$  неисправен, характеристики по каналу  $NO_x$  не нормированы (работа в режиме индикатора).
- Метрологические характеристики, указанные для канала  $CO_2$ , действительны только при наличии в газоанализаторе датчика  $CO_2$ . В случае, если в приборе отсутствует датчик  $CO_2$ , характеристики по каналу  $CO_2$  не нормированы, так как определение диоксида углерода проводится в данном случае расчетным методом (работа в режиме индикатора).
- Метрологические характеристики газоанализаторов моделей «Полар Универсал» и «Полар про», в которых установлено по два измерительных канала  $CO$ ,  $NO$  и  $SO_2$  («низких» и «высоких» концентраций), по каналам  $CO$ ,  $NO$ ,  $SO_2$  и  $NO_x$  зависят от того, какие измерительные каналы  $CO$ ,  $NO$  и  $SO_2$  используются в текущий момент измерений.
- Пересчет объемной доли ( $mln^{-1}$ ) в массовую концентрацию компонента ( $mg/m^3$ ) проводится с приведением к условиям: температура  $0^\circ C$ , атмосферное давление 101,3 кПа.

Таблица 7 - Диапазоны измерений и пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов моделей «Полар», «Полар Универсал» и «Полар про» по каналам измерений физических параметров газов

Определяемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности (на участке диапазона измерений)	
		абсолютной	относительной
Температура газов	от -20 до +800 $^\circ C$	±2 $^\circ C$ (от -20 до +200 $^\circ C$ включ.)	±1 % (св. +200 до +800 $^\circ C$ )
	от -20 до +1100 $^\circ C$	±2 $^\circ C$ (от -20 до +200 $^\circ C$ включ.)	±1 % (св. +200 до +1100 $^\circ C$ )
Избыточное давление (разрежение) газов	от -50 до +50 гПа	±0,2 гПа	-
Разность давлений газов	от 0 до 20 гПа	±0,015 гПа (от 0 до 1 гПа включ.) ±(0,01+0,005·P) гПа (св. 1 до 20 гПа)	-

Примечание - P - измеренное значение разности давлений газов, гПа.

Таблица 8 - Диапазоны измерений и пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов модели «Полар-2»

Определяемый компонент	Диапазон измерений содержания определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности (на участке диапазона измерений)	
		абсолютной	относительной
Кислород ( $O_2$ )	от 0 до 25 % об. доли	$\pm 0,2\%$ об. доли	-
Оксид углерода (CO)	от 0 до 200 $mg/m^3$	$\pm 1,0\ mg/m^3$ (от 0 до 20 $mg/m^3$ включ.)	$\pm 5\%$ (св. 20 до 200 $mg/m^3$ )
Оксид азота (NO)	от 0 до 50 $mg/m^3$	$\pm 0,5\ mg/m^3$ (от 0 до 5 $mg/m^3$ включ.)	$\pm 10\%$ (св. 5 до 50 $mg/m^3$ )
Диоксид азота ( $NO_2$ )	от 0 до 20 $mg/m^3$	$\pm 0,2\ mg/m^3$ (от 0 до 2,0 $mg/m^3$ включ.)	$\pm 10\%$ (св. 2,0 до 20 $mg/m^3$ )
Сумма оксидов азота ( $NO_x$ ) (по расчету) в пересчете на $NO_2$	от 0 до 100 $mg/m^3$	$\pm 0,6\ mg/m^3$ (от 0 до 4 $mg/m^3$ включ.)	$\pm 15\%$ (св. 4 до 100 $mg/m^3$ )
Сернистый ангидрид ( $SO_2$ )	от 0 до 100 $mg/m^3$	$\pm 1,0\ mg/m^3$ (от 0 до 10 $mg/m^3$ включ.)	$\pm 10\%$ (св. 10 до 100 $mg/m^3$ )
Сероводород ( $H_2S$ )	от 0 до 100 $mg/m^3$	$\pm 1,0\ mg/m^3$ (от 0 до 10 $mg/m^3$ включ.)	$\pm 10\%$ (св. 10 до 100 $mg/m^3$ )
Аммиак ( $NH_3$ )	от 0 до 100 $mg/m^3$	$\pm 2,0\ mg/m^3$ (от 0 до 10 $mg/m^3$ включ.)	$\pm 20\%$ (св. 10 до 100 $mg/m^3$ )
	от 0 до 1000 $mg/m^3$	$\pm 20\ mg/m^3$ (от 0 до 200 $mg/m^3$ включ.)	$\pm 10\%$ (св. 200 до 1000 $mg/m^3$ )
Диоксид углерода ( $CO_2$ )	от 0 до 5 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,1\%$ об. доли (от 0 до 1,0 % об. доли включ.)	$\pm 10\%$ (св. 1,0 до 5 % об. доли)
	от 0 до 20 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,5\%$ об. доли (от 0 до 5 % об. доли включ.)	$\pm 10\%$ (св. 5 до 20 % об. доли)
	от 0 до 30 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,75\%$ об. доли (от 0 до 7,5 % об. доли включ.)	$\pm 10\%$ (св. 7,5 до 30 % об. доли)
	от 0 до 60 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 1,5\%$ об. доли (от 0 до 15 % об. доли включ.)	$\pm 10\%$ (св. 15 до 60 % об. доли)
	от 0 до 100 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 2,5\%$ об. доли (от 0 до 25 % об. доли включ.)	$\pm 10\%$ (св. 25 до 100 % об. доли)
Углеводороды по метану ( $CH_4$ )	от 0 до 5 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,1\%$ об. доли (от 0 до 1,0 % об. доли включ.)	$\pm 10\%$ (св. 1,0 до 5 % об. доли)

Определяемый компонент	Диапазон измерений содержания определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности (на участке диапазона измерений)	
		абсолютной	относительной
Углеводороды по метану ( $\text{CH}_4$ )	от 0 до 20 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,4$ % об. доли (от 0 до 4 % об. доли включ.)	$\pm 10$ % (св. 4 до 20 % об. доли)
	от 0 до 100 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 1,0$ % об. доли (от 0 до 10 % об. доли включ.)	$\pm 10$ % (св. 10 до 100 % об. доли)
Углеводороды по пропану ( $\text{C}_3\text{H}_8$ )	от 0 до 2,0 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,04$ % об. доли (от 0 до 0,4 % об. доли включ.)	$\pm 10$ % (св. 0,4 до 2,0 % об. доли)
Углеводороды по гексану ( $\text{C}_6\text{H}_{14}$ )	от 0 до 1,0 % об. доли (ИК-датчик)	$\pm 0,02$ % об. доли (от 0 до 0,2 % об. доли включ.)	$\pm 10$ % (св. 0,2 до 1,0 % об. доли)
ЛОС по изобутилену (2-метилпропен, i- $\text{C}_4\text{H}_8$ )	От 0 до 3500 $\text{мг}/\text{м}^3$ (ФИД)	$\pm 20$ $\text{мг}/\text{м}^3$ (от 0 до 100 $\text{мг}/\text{м}^3$ включ.)	$\pm 20$ % (св. 100 до 3500 $\text{мг}/\text{м}^3$ )

Примечания:

- Метрологические характеристики, указанные для канала  $\text{NO}_x$ , действительны только при наличии в газоанализаторе каналов измерения  $\text{NO}$  и  $\text{NO}_2$ .
- Метрологические характеристики, указанные для канала измерений легколетучих органических соединений (ЛОС), действительны при загазованности анализируемого воздуха только изобутиленом. При контроле суммарного содержания ЛОС (газов и паров жидкостей) пределы допускаемой основной погрешности не нормированы (работа в режиме индикатора).
- Пересчет объемной доли ( $\text{млн}^{-1}$ ) в массовую концентрацию компонента ( $\text{мг}/\text{м}^3$ ) проводится в соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.005-88 с приведением к условиям: температура 20 °C, атмосферное давление 101,3 кПа.
- Пересчет объемной доли (%) в довзрывоопасную концентрацию компонента (% НКПР) проводится в соответствии с требованиями ГОСТ Р МЭК 60079-20-1-2011: 100 % НКПР  $\text{CH}_4 = 4,4$  % об. доли; 100 % НКПР  $\text{C}_3\text{H}_8 = 1,7$  % об. доли; 100 % НКПР  $\text{C}_6\text{H}_{14} = 1,0$  % об. доли.

Таблица 9 - Прочие метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Пределы допускаемой вариации показаний по каналам измерений содержания газовых компонентов, волях от предела допускаемой основной погрешности:	$\pm 0,5$
Пределы допускаемой вариации показаний по каналам измерений избыточного давления (разрежения) и разности давлений газов, волях от предела допускаемой основной погрешности:	$\pm 1,0$
Пределы допускаемой дополнительной погрешности по каналам измерений содержания газовых компонентов от влияния изменения температуры окружающей среды в пределах рабочих условий эксплуатации, волях от предела допускаемой основной погрешности:	$\pm 0,5$
Пределы допускаемой дополнительной погрешности по каналам измерений избыточного давления (разрежения) и разности давлений газов от изменения температуры окружающей среды на каждые 10 °C от значения, при котором определялась основная погрешность (от +15 до +25 °C), волях от предела допускаемой основной погрешности:	$\pm 0,5$

Наименование характеристики	Значение
Пределы допускаемой дополнительной погрешности по каналам измерений содержания газовых компонентов от влияния изменения атмосферного давления в пределах рабочих условий эксплуатации, в долях от предела допускаемой основной погрешности:	$\pm 0,2$
Пределы допускаемой дополнительной погрешности по каналам измерений содержания газовых компонентов от влияния изменения давления анализируемой газовой смеси в пределах рабочих условий эксплуатации, в долях от предела допускаемой основной погрешности:	$\pm 0,2$
Пределы допускаемой дополнительной погрешности по каналам измерений содержания газовых компонентов от влияния изменения влагосодержания анализируемой газовой смеси в пределах рабочих условий эксплуатации, в долях от предела допускаемой основной погрешности:	$\pm 0,5$
Пределы допускаемой суммарной дополнительной погрешности по каналам измерений содержания газовых компонентов от влияния изменения содержания неизмеряемых компонентов анализируемой газовой смеси в соответствии со значениями, указанными в таблицах 11 и 12, в долях от предела допускаемой основной погрешности:	$\pm 0,5$
Время прогрева газоанализаторов, мин, не более:	3
Время установления показаний газоанализаторов, $T_{90}$ , с, не более:	
- моделей «Полар», «Полар Универсал» и «Полар про»: - по каналам $O_2$ , $CO$ (от 0 до 15 %), $CO_2$ , $CH$ (по $CH_4$ ): - по каналам $CO$ , $NO$ , $SO_2$ , $H_2S$ , $CH$ (по $C_3H_8$ ): - по каналам $NO_2$ , $CH$ (по $C_6H_{14}$ ): - по каналу $NH_3$ :	60 90 120 180
- модели «Полар-2»: - по каналам $O_2$ , $CO_2$ , $CH$ (по $CH_4$ ), ЛОС (по $i-C_4H_8$ ): - по каналам $CO$ , $NO$ , $H_2S$ , $CH$ (по $C_3H_8$ ): - по каналам $NO_2$ , $SO_2$ , $CH$ (по $C_6H_{14}$ ): - по каналу $NH_3$ :	30 60 90 150
Время непрерывной работы газоанализаторов без подзарядки аккумуляторной батареи при температуре окружающей среды $(20 \pm 5)^\circ C$ , ч, не менее:	
- моделей «Полар», «Полар-2» и «Полар Универсал»: - модели «Полар про»:	20 8
Предел допускаемого интервала времени работы газоанализаторов без корректировки показаний, суток, не менее:	90
Электрическое питание газоанализаторов осуществляется от встроенной Li-ion аккумуляторной батареи, номинальным напряжением:	
- моделей «Полар», «Полар-2» и «Полар Универсал»: - модели «Полар про»: либо от однофазной сети переменного тока $(220 \pm 22) V / (50 \pm 1) Hz$ через внешний блок питания, входящий в комплект поставки.	8,4 В; 4,4 Ач 12,6 В; 8,8 Ач или 12,6 В; 17,6 Ач
Электрическая мощность, потребляемая газоанализаторами при питании от сети переменного тока, В·А, не более:	
- моделей «Полар», «Полар-2» и «Полар Универсал»: - модели «Полар про»:	40 60

Наименование характеристики	Значение
Номинальное значение расхода анализируемой газовой смеси газоанализаторами, дм <sup>3</sup> /мин:	
- моделей «Полар» и «Полар-2»:	0,8
- модели «Полар Универсал»:	1,4
- модели «Полар про»:	2,0
Габаритные размеры и масса газоанализаторов:	таблица 10
Средняя наработка на отказ, ч, не менее:	10000
Средний срок службы газоанализаторов, лет, не менее:	8
Условия эксплуатации газоанализаторов:	
- температура окружающей среды, °C:	
- моделей «Полар», «Полар-2» и «Полар Универсал»:	от -40 до +45
- модификаций с индексами «Т» и «Ex Т»:	от 0 до +45
- остальных модификаций:	от 0 до +45
- модели «Полар про»:	от 84,0 до 106,7 (от 630 до 800)
- атмосферное давление, кПа (мм рт. ст.):	
- относительная влажность, при температуре +25 °C и более низких температурах без конденсации влаги, %:	от 15 до 95

Таблица 10 - Габаритные размеры и масса газоанализаторов

Модель газоанализатора	Габаритные размеры, мм, не более			Масса, кг, не более	
	длина	высота	ширина	газоанализатор	базовый комплект
«Полар»	148	164	80	1,5	5,5
«Полар-2»	149	172	80	1,5	4,5
«Полар Универсал»	149	164	80	1,8	5,8
«Полар про»	292	268	182	7	10,5

Длина погружной части пробоотборных зондов газоанализаторов моделей «Полар», «Полар Универсал» и «Полар про» - от 300 до 2000 мм (в базовом комплекте - 740 мм), длина пробоотборного шланга - 2,5 м (по заказу - до 5 м).

Таблица 11 - Допускаемое содержание неизмеряемых компонентов для газоанализаторов моделей «Полар», «Полар Универсал» и «Полар про»

Измерительный канал	Допускаемое содержание неизмеряемых компонентов								
	массовая концентрация, мг/м <sup>3</sup>						объемная доля, %		
	CO	NO	NO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	H <sub>2</sub> S	NH <sub>3</sub>	H <sub>2</sub>	CO <sub>2</sub>	CH
O <sub>2</sub>	15 %	5000	1000	15000	1000	1000	0,5	20	5
CO	-	2000	500	15000	1000	1000	0	20	5
CO (с к. H <sub>2</sub> )	-	2000	500	15000	1000	1000	0,5	20	5
CO (0-15 %)	-	5000	1000	15000	1000	1000	0,5	20	5
NO	5000	-	50	5000	20	500	0,5	20	5
NO <sub>2</sub>	5000	500	-	100	0	100	0,5	20	5
SO <sub>2</sub>	5000	50	0	-	500	1000	0,1	20	5
H <sub>2</sub> S	1000	500	0	0	-	1000	0,1	20	5
NH <sub>3</sub>	500	50	10	0	0	-	0,5	20	5
CO <sub>2</sub>	15 %	5000	1000	15000	1000	1000	0,5	-	5
CH	15 %	5000	1000	15000	1000	1000	0,5	20	-

Таблица 12 - Допускаемое содержание неизмеряемых компонентов для газоанализаторов модели «Полар-2»

Измерительный канал	Допускаемое содержание неизмеряемых компонентов							
	массовая концентрация, мг/м <sup>3</sup>							объемная доля, %
CO	NO	NO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	H <sub>2</sub> S	NH <sub>3</sub>	ЛОС	CO <sub>2</sub>	CH
O <sub>2</sub>	200	20	20	100	100	100	3500	1,0
CO	-	50	20	100	50	100	3500	1,0
NO	200	-	2	10	0	20	100	1,0
NO <sub>2</sub>	20	5	-	10	0	10	100	1,0
SO <sub>2</sub>	200	5	0	-	20	100	500	1,0
H <sub>2</sub> S	20	5	0	0	-	20	100	1,0
NH <sub>3</sub>	50	5	0	0	0	-	100	1,0
ЛОС	200	5	20	100	10	20	-	5
CO <sub>2</sub>	200	50	20	100	100	100	3500	-
CH	200	50	20	100	100	100	3500	-

#### Знак утверждения типа

наносится типографским способом на титульный лист Руководства по эксплуатации и на шильд (наклейку), расположенный на нижней или боковой поверхности корпуса газоанализаторов.

#### Комплектность средства измерений

Комплектность поставки газоанализаторов приведена в таблицах 13-15.

Таблица 13 - Комплектность поставки газоанализаторов моделей «Полар» и «Полар Универсал»

Наименование	Кол-во
Газоанализатор, без принтера	1 шт.
Ручка пробоотборного зонда в комплекте с пробоотборным шлангом	1 шт.
Трубка пробоотборного зонда со встроенным термопреобразователем в комплекте с упорным конусом, футляром для хранения и чехлом для транспортировки	1 шт.
Влагоотделитель	1 шт.
Внешний фильтр очистки пробы	1 шт.
Блок питания / зарядное устройство	1 шт.
Футляр с ремнем для переноски прибора, кожаный (для модификаций с индексами «T» и «Ex T» утепленный)	1 шт.
Сумка с ремнем для транспортировки прибора и принадлежностей, кожаная	1 шт.
Паспорт	1 экз.
Руководство по эксплуатации	1 экз.
Методика поверки МП 205-01-2016 с изменением №1	1 экз.
ИК-термопринтер с батарейками и комплектом запасной бумаги (уп. 10 шт.)	*
Металлокерамический фильтр для пробоотборного зонда, 10 мкм	*
Трубка напорная модификации НИИОГАЗ или Пито, длина от 750 до 2000 мм в комплекте с соединительными шлангами и чехлом для хранения и транспортировки	*
Программное обеспечение для ПК в комплекте с кабелем связи	*
Электрический блок осушки пробы	*
Градуировочные газовые смеси в баллонах под давлением (комплект)	*
Примечание - Позиции, отмеченные знаком «*», поставляются поциальному заказу.	

Таблица 14 - Комплектность поставки газоанализаторов модели «Полар-2»

Наименование	Кол-во
Газоанализатор, без принтера	1 шт.
Блок питания / зарядное устройство	1 шт.
Футляр с ремнем для переноски прибора, кожаный (для модификаций с индексами «Т» и «Ex Т» утепленный)	1 шт.
Сумка с ремнем для транспортировки прибора и принадлежностей, кожаная	1 шт.
Комплект запасных полотен для внешнего фильтра очистки пробы (уп. 20 шт.)	1 компл.
Паспорт	1 экз.
Руководство по эксплуатации	1 экз.
Методика поверки МП 205-01-2016 с изменением №1	1 экз.
ИК-термопринтер с батарейками и комплектом запасной бумаги (уп. 10 шт.)	*
Телескопический пробоотборный зонд	*
Программное обеспечение для ПК в комплекте с кабелем связи	*
Градуировочные газовые смеси в баллонах под давлением (комплект)	*
Примечание - Позиции, отмеченные знаком «*», поставляются поциальному заказу.	

Таблица 15 - Комплектность поставки газоанализаторов модели «Полар про»

Наименование	Кол-во
Газоанализатор, без принтера	1 шт.
Ручка пробоотборного зонда в комплекте с пробоотборным шлангом	1 шт.
Трубка пробоотборного зонда со встроенным термопреобразователем, в комплекте с упорным конусом, футляром для хранения и чехлом для транспортировки	1 шт.
Влагоизделитель или встроенный электрический блок осушки пробы (в зависимости от исполнения)	1 шт.
Внешний фильтр очистки пробы	1 шт.
Блок питания / зарядное устройство	1 шт.
Ремень для переноски	1 шт.
Сумка с ремнем для транспортировки прибора и принадлежностей	1 шт.
Паспорт	1 экз.
Руководство по эксплуатации	1 экз.
Методика поверки МП 205-01-2016 с изменением №1	1 экз.
ИК-термопринтер с батарейками и комплектом запасной бумаги (уп. 10 шт.)	*
Металлокерамический фильтр для пробоотборного зонда, 10 мкм	*
Трубка напорная модификации НИИОГАЗ или Пито, длина от 750 до 2000 мм в комплекте с соединительными шлангами и чехлом для хранения и транспортировки	*
Программное обеспечение для ПК в комплекте с кабелем связи	*
Градуировочные газовые смеси в баллонах под давлением (комплект)	*
Примечание - Позиции, отмеченные знаком «*», поставляются поциальному заказу.	

### Проверка

осуществляется по документу МП 205-01-2016 с изменением №1 «Газоанализаторы многокомпонентные «Полар», модели «Полар», «Полар-2», «Полар Универсал», «Полар про». Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» 29.05.2017 г.

Основные средства поверки:

- азот газообразный особой чистоты в баллонах под давлением по ГОСТ 9293-74;
- стандартные образцы газовых смесей состава O<sub>2</sub>/N<sub>2</sub> (ГСО 10530-2014), CO/N<sub>2</sub> (ГСО 10530-2014, ГСО 10531-2014), NO/N<sub>2</sub> (ГСО 10545-2014, ГСО 10546-2014), NO<sub>2</sub>/N<sub>2</sub> (ГСО 10545-2014), SO<sub>2</sub>/N<sub>2</sub> (ГСО 10536-2014, ГСО 10537-2014), H<sub>2</sub>S/N<sub>2</sub> (ГСО 10536-2014), NH<sub>3</sub>/N<sub>2</sub> (ГСО 10546-2014, ГСО 10547-2014), CO<sub>2</sub>/N<sub>2</sub> (ГСО 10531-2014, ГСО 10532-2014), CH<sub>4</sub>/N<sub>2</sub> (ГСО 10531-2014, ГСО 10532-2014), C<sub>3</sub>H<sub>8</sub>/N<sub>2</sub> (ГСО 10542-2014, ГСО 10543-2014, ГСО 10544-2014), C<sub>6</sub>H<sub>14</sub>/N<sub>2</sub> (ГСО 10542-2014, ГСО 10543-2014, ГСО 10544-2014), i-C<sub>4</sub>H<sub>8</sub>/воздух (ГСО 10539-2014, ГСО 10540-2014) в баллонах под давлением по ТУ 2114-014-20810646-2014;
- калибратор температуры эталонный КТ-110, исполнение Б по ТУ 4381-049-13282997-03 (регистрационный номер в федеральном информационном фонде 26111-08);
- калибратор температуры эталонный «Элемер-КТ-500», модификация КТ-500L, исполнение Б по ТУ 4381-030-13282997-2010 (регистрационный № 45007-10);
- калибратор температуры эталонный КТ-1100 по ТУ 4381-053-13282997-03 (регистрационный № 26113-03);
- калибратор давления Метран-517 по ТУ 4381-062-51453097-2010 (регистрационный номер 39151-12) в комплекте с модулем давления эталонным Метран-518 по ТУ 4381-061-51453097-2010 (регистрационный № 39152-12);
- микроманометр жидкостный компенсационный с микрометрическим винтом МКВ-250 по ТУ 14-13-015-79 (регистрационный № 968-74).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки может наноситься на корпус прибора и/или на свидетельство о поверке.

Обозначения мест нанесения знака поверки на газоанализаторы приведены на рисунках 2, 4, 6 и 8.

**Сведения о методиках (методах) измерений**  
приведены в эксплуатационных документах.

**Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к газоанализаторам многокомпонентным «Полар», моделей «Полар», «Полар-2», «Полар Универсал», «Полар про»**

ГОСТ 13320-81 Газоанализаторы промышленные автоматические. Общие технические условия.

ГОСТ Р 50759-95 Анализаторы газов для контроля промышленных и транспортных выбросов. Общие технические условия.

ГОСТ 12.1.005-88 Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны.

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

ГОСТ 12.2.007.0-75 Система стандартов безопасности труда. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности.

ГОСТ 12.2.091-2012 Безопасность электрического оборудования для измерения, управления и лабораторного применения. Часть 1. Общие требования.

ГОСТ Р МЭК 61326-1-2014 Оборудование электрическое для измерения, управления и лабораторного применения. Требования электромагнитной совместимости. Часть 1. Общие требования.

ГОСТ 8.578-2014 Государственная система обеспечения единства измерений. Государственная поверочная схема для средств измерений содержания компонентов в газовых средах.

ПЛЦК.413411.004 ТУ Газоанализаторы многокомпонентные «Полар», модели «Полар», «Полар-2», «Полар Универсал», «Полар про». Технические условия.

**Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Промэкоприбор» (ООО «Промэкоприбор»)  
ИНН 7802482136  
Адрес: 194100, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Литовская, д. 10, лит. А, пом. 2-Н.  
Тел./факс: +7(812) 424-21-60  
E-mail: info@promecopribor.ru  
Web-сайт: www.promecopribor.ru

**Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы»

Адрес: 119361, Россия, г. Москва, ул. Озерная, д. 46  
Тел./факс: +7(495) 437-55-77, +7(495) 437-56-66  
E-mail: office@vniims.ru  
Web-сайт: www.vniims.ru  
Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 26.07.2013 г.

Заместитель  
Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.



2017 г.