

АО «НПП «Дельта»



Газоанализатор ИГС-98

Модификация «Мак-С-2М» исполнение 026

Руководство по эксплуатации

ФГИМ.413415.013 РЭ



**avrora-arm.ru**  
**+7 (495) 956-62-18**

## Оглавление

Оглавление	2
ВВЕДЕНИЕ	3
ОПИСАНИЕ И РАБОТА ГАЗОАНАЛИЗАТОРА	4
1. Назначение	4
2. Описание	4
3. Правила транспортирования и хранения	6
4. Утилизация	6
5. Технические характеристики	7
6. Указание мер безопасности	8
7. Рекомендации по монтажу и эксплуатации	9
8. Порядок работы	10
9. Комплектность	10
10. Гарантии предприятия–изготовителя	12
11. Предприятие-изготовитель	12
12. Техническое обслуживание	13
13. Типичные неисправности и способы их устранения	13
ПРИЛОЖЕНИЯ	14
Приложение 1. Рекомендации по проведению поверки	14
Приложение 2. Настройка прибора	15
Приложение 3. Описание измерительных модулей	<b>Error! Bookmark not defined.</b>
Приложение 4. Измеряемые газы и диапазоны измерения.	17
Приложение 5. Справочная информация	21
Приложение 6. Работа с газоанализатором по цифровому интерфейсу EIA-485, протокол Modbus RTU	26

## ВВЕДЕНИЕ

Настоящее руководство по эксплуатации описывает средство измерения - газоанализатор ИГС-98 модификации «Мак-С-2М» исполнение 026.

Газоанализатор ИГС-98 мод. «Мак-С-2М» исполнение 026 (далее - "ГА", «газоанализатор», "прибор") представляет собой стационарный прибор для измерения токсичных, горючих и опасных газов в рабочих зонах. Газоанализатор одновременно измеряет два любых газа из приведённых в приложении 4.

Руководство содержит описание устройства газоанализатора, а также технические характеристики и другие сведения, необходимые для обеспечения наиболее полного использования технических возможностей, правильной эксплуатации и поддержания прибора в постоянной готовности к работе.

Обозначения в документации и при заказе на поставку газоанализатора:

Газоанализатор ИГС-98 мод. «Мак-С-2М» исп. 026, ФГИМ.413415.013

В паспорте на прибор отмечаются сведения о приемке, продаже и прохождении государственных поверок газоанализатора.

На газоанализатор ИГС-98 мод. «Мак-С-2М» исп. 026 имеются разрешительные документы:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений.
- Сертификат соответствия требованиям Технического регламента Таможенного союза "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012/2011).
- Уведомление о деятельности, зарегистрированное в Реестре уведомлений по производству эталонов единиц величин, стандартных образцов и средств измерений «Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии» от 01.03.2013 г. под №120СИ0006700313.

К работе с газоанализатором допускается персонал, тщательно изучивший данное руководство по эксплуатации и паспорт на прибор.

С документами можно ознакомиться на сайте изготовителя, либо получить копии от завода-изготовителя по запросу:

тел. +7 (499) 154-41-96, факс +7 (495) 450-47-28

## ОПИСАНИЕ И РАБОТА ГАЗОАНАЛИЗАТОРА

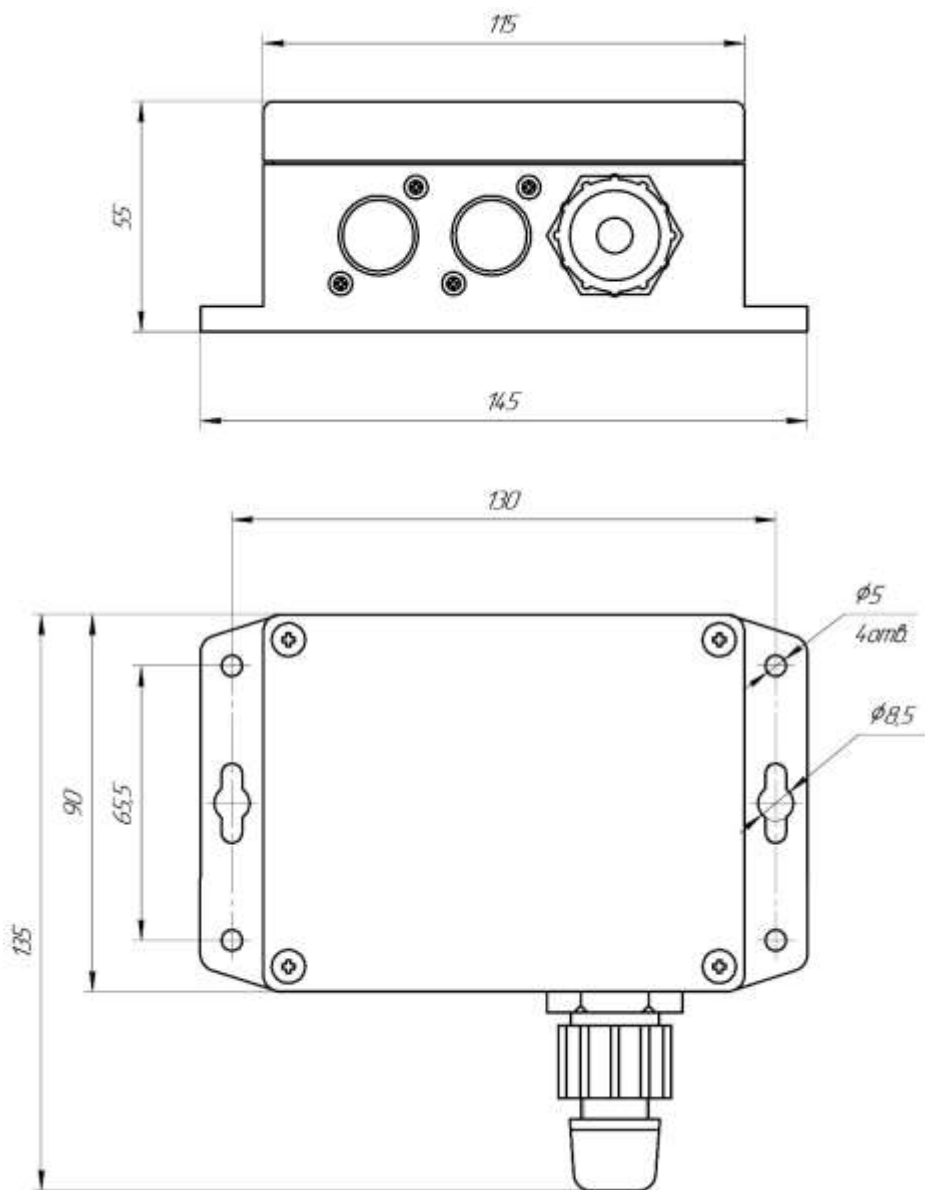
### 1. Назначение

- 1.1. Газоанализатор ИГС-98 мод. «Мак-С-2М» исп. 026 предназначен для измерения токсичных, горючих и опасных газов. Одновременное измерение по двум каналам. Перечень измеряемых газов и диапазонов измерения представлен в приложении 4.
- 1.2. Область применения – рабочая зона, где возможно превышение концентрации данных газов или снижение/повышение концентрации кислорода.

### 2. Описание

- 2.1. Конструктивно прибор выполнен в корпусе из поликарбоната с прозрачной крышкой. Габаритный чертеж прибора приведен на рис.1. На корпусе прибора имеются: разъем (Разъем RJ45, компьютерный) для подключения питания и шины EIA/TIA-485 (RS-485), отверстия для доступа воздуха к сенсору, фланцы с отверстиями для крепления. В корпусе прибора размещены: основная печатная плата и плататрансмиттера.
- 2.2. Чувствительный сенсор преобразует концентрацию контролируемых газов в электрический сигнал, а вычислительная схема определяет концентрацию газа и по запросу ведущего устройства сообщает эти данные. Пороги срабатывания записаны в газоанализатор. Ведущее устройство может опрашивать прибор и о концентрации газа, и о срабатывании по порогам.
- 2.3. Питание прибора осуществляется от внешнего источника. Номинальное напряжение питания 24 В.
- 2.4. Соединение с источником питания и внешними устройствами производится через разъем, расположенный на корпусе прибора.
- 2.5. Техническое обслуживание производится в соответствии с требованиями раздела 12 настоящего руководства.

Рисунок 1. Габаритный чертеж прибора



### **3. Правила транспортирования и хранения**

Транспортирование упакованных газоанализаторов может производиться всеми видами транспорта без ограничения расстояния, скорости и высоты. Условия транспортирования в части воздействия климатических факторов должны соответствовать разделу 10 условиям 3 ГОСТ 15150. При перевозке открытым транспортом газоанализаторы в упаковке должны быть защищены от воздействия атмосферных осадков. При транспортировании должны соблюдаться правила перевозок, действующие на транспорте соответствующего вида.

Условия хранения газоанализатора должны соответствовать условиям хранения в закрытых неотапливаемых помещениях (ГОСТ 15150-69, раздел 10, условия хранения 3). В окружающем воздухе не должно содержаться коррозионно-активных газов и паров. В зимнее время вскрытие транспортной упаковки должно производиться только после их выдержки в течение 2 часов в сухом отапливаемом помещении

### **4. Утилизация**

По истечении установленного срока службы газоанализаторы не наносят вреда здоровью людей и окружающей среде.

Утилизация газоанализаторов проводится в соответствии с правилами, действующими в эксплуатирующей организации.

## 5. Технические характеристики

Таблица 1

Параметр	Характеристика
<b>Сигнализация</b>	
Световая	Два светодиода
Звуковая	Нет
<b>Выходной сигнал</b>	
Токовый	Нет
Цифровой	RS-485, протокол ModbusRTU, Параметры по умолчанию 9600.8E1
Дискретные выходы	Нет
<b>Электрические характеристики</b>	
Напряжение питания (от устройства контроля или внешнего источника постоянного напряжения)	24 В – Номинальное Рабочее 8 – 24 В
Потребляемая мощность, не более	0,5 Ватт
<b>Пороги срабатывания</b>	
Порог 1 Канал 1	
Порог 2 Канал 1	
Порог 1 Канал 2	
Порог 2 Канал 2	
<b>Габаритные размеры</b>	
Высота	135 мм
Ширина	145 мм
Длина	55 мм
<b>Масса</b>	
Не более	300 г
<b>Защита корпуса</b>	
Степень защиты оболочки	IP65
<b>Условия эксплуатации</b>	
Температура	-30°C ... +50°C
Давление	от 84 до 120 кПа
Влажность	от 30 до 95 % без конденсации влаги

## 6. Указание мер безопасности

Газоанализатор следует оберегать от ударов по корпусу, вибраций и механических повреждений. Не допускается бросание и падение прибора с высоты более 0,2 м.

При эксплуатации не допускайте попадания пыли, грязи и влаги в отверстия для доступа воздуха к газочувствительным сенсорам газоанализатора. Следует периодически удалять загрязнения струёй сухого сжатого воздуха.

Во избежание выхода из строя термokatалитических сенсоров (на горючие газы) КАТЕГОРИЧЕСКИ ЗАПРЕЩАЕТСЯ подача на сенсоры чистого метана, пропана, бутана и других горючих газов и паров с концентрацией более 100% НКПР.

НЕ ДОПУСКАЕТСЯ протирка корпуса газоанализатора спиртом или спиртосодержащими составами.

ЗАПРЕЩАЕТСЯ эксплуатировать газоанализатор в местах с повышенными концентрациями кислых и щелочных паров (выше ПДК на эти компоненты) и паров кремнийорганических веществ.

Не рекомендуется эксплуатировать газоанализатор при концентрациях контролируемых газов, превышающих диапазоны измерения.

ЗАПРЕЩАЕТСЯ эксплуатация газоанализатора с поврежденным корпусом, а также по истечении срока действия последней государственной поверки.

ЗАПРЕЩАЕТСЯ вскрывать корпус прибора во взрывоопасных зонах.

НЕ ДОПУСКАЕТСЯ работа газоанализатора на CO, H<sub>2</sub>CO, H<sub>2</sub>S, NO

- при повышенных концентрациях сернистых газов и паров (более 10 ПДК);
- в присутствии водорода выше 1000 мг/м<sup>3</sup>;
- в присутствии паров этилового и других спиртов, паров кремнийорганических соединений.



## 7. Рекомендации по монтажу и эксплуатации

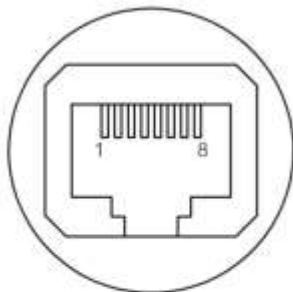
- 7.1. Прибор устанавливают в произвольном положении (с учетом возможности последующего обслуживания) в местах наиболее вероятного появления контролируемых газов, крепят на стене или другой плоской поверхности, при помощи шурупов или винтов через соответствующие отверстия во фланцах корпуса.
- 7.2. Газоанализатор соединяют с источником питания, внешними устройствами контроля и автоматики с помощью кабеля U/FTP-стопропроводящей жилой диаметром 0,5 – 0,65 мм. Для этого необходимо:
  - Пропустить кабель сквозь защитный колпачок разъема прибора.
  - Провести зачистку наружной изоляции кабеля.
  - После зачистки развести провода витой пары в одной плоскости в определенном порядке. Используются только 4 провода.
  - Затем провести заправку проводников в разъем и запрессовку.
  - Если газоанализатор устанавливается крайним в шине RS-485, то необходимо вскрыть прибор, открутив 4 винта крышки и переключателем S1 выставить нужное сопротивление оконечного резистора. Его величина должна быть равной волновому сопротивлению кабеля.
- 7.3. Правильное размещение газоанализатора является залогом его эффективной работы.
- 7.4. Приборы устанавливают вблизи зоны возможного выделения измеряемого газа. Высота установки прибора зависит от физических свойств газов и характера работы персонала. Поскольку газы, более тяжелые, чем воздух (например CO<sub>2</sub>, пропан, хлор и др.), будут скапливаться в нижней части помещения, для них газоанализаторы устанавливают на высоте не более 1,5 метра от пола. Более лёгкие газы (например, H<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub> и др.) будут подниматься в верхнюю часть помещения, и газоанализаторы надо ставить в верхней части помещения. Для газов, имеющих плотность близкую к воздуху (например, CO), место расположения определяется особенностью движения воздуха в контролируемом объеме. Для контроля токсичных газов газоанализаторы располагают на уровне дыхания человека: для сидящего в операторной – 150 см, для идущего по проходу – 180 см.

7.5. Располагать газоанализаторы необходимо так, чтобы осуществлять легкий доступ для ремонта и проверки работоспособности. При расположении приборов надо стремиться обеспечить минимальное время задержки при транспортировании газовых примесей воздушными потоками от источника до газоанализатора, а значит, необходимо учитывать особенности воздушных потоков в конкретном помещении. Наличие принудительной вентиляции или системы кондиционирования воздуха полностью меняют естественное направление потоков и, следовательно, места расположения газоанализаторов. При постоянно работающей вытяжной вентиляции, все воздушные потоки скоростью более 0,1м/с направят воздух с примесями в место вытяжки по кратчайшему расстоянию от места утечки, независимо от плотности газа. Особенно это относится к газам с плотностью, близкой к плотности воздуха – угарному газу, кислороду и сероводороду. Для обеспечения взрывозащиты в соответствии с маркировкой при эксплуатации газоанализатора необходимо соблюдать требование к параметрам электрооборудования подключаемого к прибору, включая соединительные кабели и провода, устанавливать дополнительно между прибором и устройством контроля (пульт или система автоматики) барьер искрозащиты на линию питания прибора(может поставляться в комплекте системы контроля или приобретаться отдельно).

## **8. Порядок работы**

- 8.1. Прибор включается при подаче на него напряжения постоянного питания в диапазоне от 10,5 до 24 В, при этом появляется световая индикация на приборе и на внешнем регистрирующем приборе. Выход на рабочий режим происходит в течение 1 – 5 мин (зависит от типа сенсора и вида газа).
- 8.2. Каждый прибор имеет свой адрес (сетевой адрес) в составе системы, кодирование адреса производится при помощи специальной программы входящей в комплект поставки.
- 8.3. Для подключения прибора к питанию и к сети передачи данных используется разъём на корпусе прибора. Назначение контактов смотри Рисунок.
- 8.4. Прибор работает по интерфейсу EIA-485, используя протокол Modbus RTU.

*Разъем RJ45 серии 3351  
на корпусе прибора*



<i>Pin on RJ45</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>7</i>	<i>8</i>
<i>Name</i>	<i>B -</i>	<i>A +</i>	<i>+24V</i>	<i>GND</i>

**Рисунок 2. Коммутационный разъем**

## 9. Комплектность

Комплект поставки:

- Газоанализатор
- Кабельная часть коммутационного разъема IP67
- Паспорт
- Руководство по эксплуатации
- Методика поверки
- Упаковка

Дополнительные принадлежности:

- Поверочная насадка НГ-107 ФГИМ.413944.008
- Носитель с ПО«SETPARAM»
- Кабель витая пара UUTP4-C5E
- Клещи обжимные RJ-45
- Козырек брызгозащитный

Примечание. По желанию заказчика комплект заказа может быть изменён или дополнен

## 10. Гарантии предприятия–изготовителя

- 10.1. Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие газоанализатора ИГС-98мод. «Мак-С-2М» исп. 026требованиям технических условий ТУ26.51.53-002-07518800-2018.
- 10.2. Предприятие-изготовитель гарантирует работу прибора при соблюдении потребителем условий эксплуатации, а также условий транспортирования и хранения.
- 10.3. Гарантийный срок службы газоанализатора (в том числе сенсоров) составляет 12 месяцев со дня продажи.
- 10.4. Гарантийный срок хранения газоанализатора – 6 месяцев с момента изготовления.
- 10.5. В течение гарантийного срока предприятие-изготовитель обязуется безвозмездно устранять выявленные дефекты, или заменять вышедшие из строя части, либо весь прибор, если он не может быть исправлен на предприятии-изготовителе.
- 10.6. Претензии не принимаются при наличии механических повреждений газоанализатора, при наличии влаги или грязи внутри корпуса, при снижении чувствительности сенсоров в результате работы в среде недопустимо высоких концентраций активных газов, изменении конструкции ГА.
- 10.7. Восстановление утерянного паспорта на прибор и отметок о государственной поверке – платная услуга.
- 10.8. Срок службы прибора при соблюдении изложенных в настоящем документе правил эксплуатации, транспортирования и хранения, а также при своевременной замене газовых сенсоров и расходных материалов составляет 10 лет.
- 10.9. Расчётный срок жизни газовых сенсоров является статистической величиной и не является гарантийным сроком их службы.

## 12. Техническое обслуживание

Если возникают какие-либо технические проблемы с Вашим прибором, или потребуется ремонт, обратитесь к изготовителю или в нашу сервисную службу, и обязательно укажите наименование Вашего прибора, его основные характеристики, номер и год изготовления.

Адреса и номера телефонов сервисных центров указаны на сайте завода-изготовителя. Список сервисных центров постоянно расширяется, поэтому уточняйте его на сайте изготовителя.

**ВНИМАНИЕ:** Прежде чем вызывать специалиста, проверьте с помощью этого руководства, можете ли Вы самостоятельно устранить причины возникновения неисправности.

## 13. Типичные неисправности и способы их устранения

В приведённой таблице указаны типичные неисправности, которые могут появиться во время работы ГА, их причины и способы устранения. В случае иных неисправностей необходимо связаться с производителем, продавцом или с представителем сервисной службы.

Самостоятельный ремонт до окончания гарантии запрещен, т.к. это ведет к потере гарантийных условий

Таблица 2

Типичные неисправности	Вероятная причина	Способ устранения
Контроллер или другая автоматика не обнаруживает прибор	Обрыв соединительного кабеля или нарушение контакта	Проверить кабель и места его соединения с прибором и контроллером
Прибор не реагирует на газ, показания хаотически меняются	Нарушение контакта разъёмов подключения сенсора	Проверить контакты, при необходимости укрепить разъём на плате.

## ПРИЛОЖЕНИЯ

### Приложение 1. Рекомендации по проведению поверки

1. Единственным средством проверки правильности функционирования газоанализатора является поверка в среде газа известной концентрации. Для каждого газа используется свой источник поверочной газовой смеси (ПГС). Газоанализатор ИГС-98 должен подвергаться обязательной поверке при выпуске из производства и в процессе эксплуатации. Периодическая поверка газоанализатора проводится не реже одного раза в 12 месяцев. С методикой поверки можно ознакомиться на сайте завода-изготовителя или получить по запросу от завода-изготовителя.
2. Поверка должна производиться в нормальных климатических условиях (температура  $20 \pm 5$  °С, давление  $760 \pm 30$  мм. рт. ст.) и при отсутствии в атмосфере контролируемых газов.
3. Перед началом работы газоанализатор выдерживают в нормальных условиях не менее 1 часа.
4. Подача ПГС-ГСО на газо-чувствительный сенсор должна производиться через поверочную насадку – адаптер для подачи газов НГ-107 ФГИМ.413944.008, производимую предприятием-изготовителем газоанализатора и поставляемую по заказу. Использование других насадок не допускается.

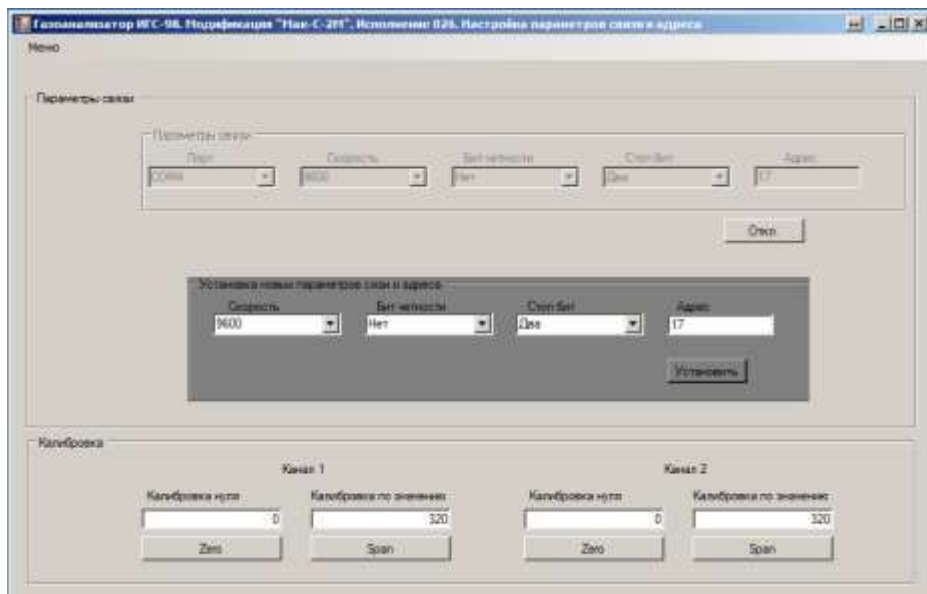
## Приложение 2. Настройка прибора

### Калибровка газоанализатора

Для калибровки газоанализатора необходимо подключить его к компьютеру. Для связи с компьютером нужен преобразователь интерфейсов RS485 ← → USB. Программа для связи с компьютером предоставляется по запросу.

После установки соединения с газоанализатором в окне программы будет отображаться текущая концентрация газа с единицами измерения.

Рисунок 3. Окно программы конфигуратора

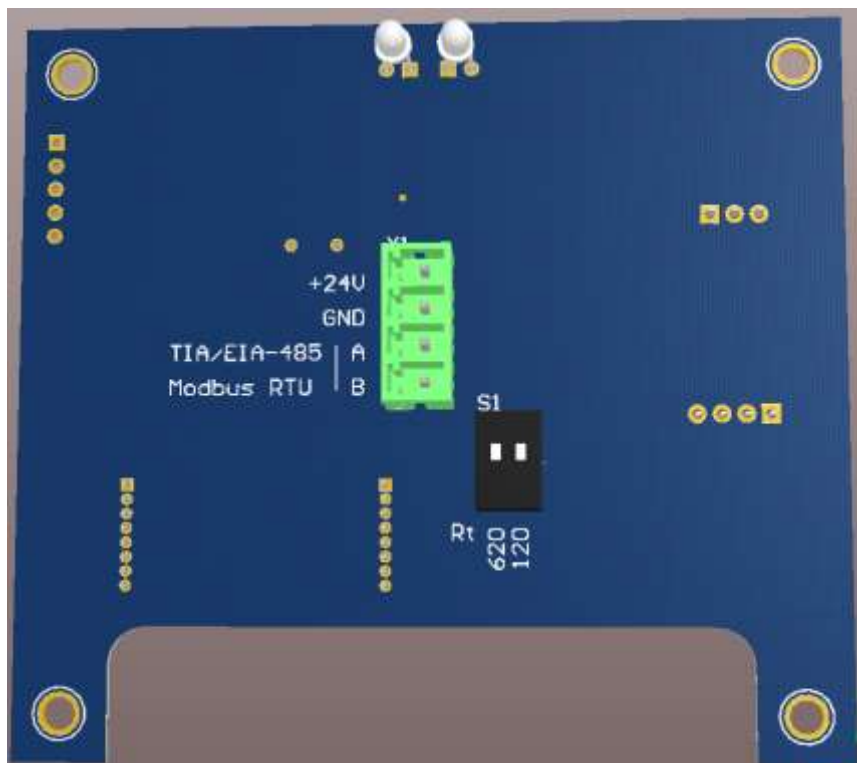


Выдерживать работающий прибор в нормальных условиях не менее одного часа.

**Калибровка канала 1.** Откалибровать нулевую точку нажатием кнопки ZERO в окне канала 1. Подать ПГС-ГСО на прибор при помощи поверочной насадки ИГ-107, дождаться стабилизации сигнала сенсора. В поле калибровка по значению ввести значение концентрации подаваемой смеси на газоанализатор. Нажать кнопку SPAN в окне канала 1. Отсоединить поверочную насадку, убедиться в возврате показаний к начальным значениям. Возможна калибровка по двум значащим точкам, для этого при калибровке нуля в соответствующее поле нужно записать подаваемую концентрацию газа. Для кислорода при калибровке нуля нужно подавать чистый азот или калибровать по двум значащим точкам.

**Калибровка канала 2.** Прodelать операции аналогичные для канала 2, используя окно канала 2.

**Рисунок 4.** Материнская плата прибора



**Таблица 3.** Описание органов управления газоанализатора

Условное обозначение	Наименование
X1	Разъём подключения питания и RS485. В базовом случае он подключен к разъему RJ45 на корпусе прибора.
S1	Переключатель терминатор. Оконечный резистор. Включением одного переключателя «120» сопротивление 120 Ом. Включением одного переключателя «620» сопротивление 620 Ом. Включением двух переключателей сопротивление 100 Ом.



Приложение 3. Измеряемые газы и диапазоны измерения.

Табл. 4

Определяемый компонент	Диапазон измерения	Участок диапазона измерений	Пределы допускаемой основной погрешности, %		T <sub>0,9</sub> (с)
			Приведённой	Относительной	
Азота диоксид NO <sub>2</sub>	от 0,01 до 10 мг/м <sup>3</sup>	от 0,01 до 1 мг/м <sup>3</sup>	25		60
		от 1 до 10 мг/м <sup>3</sup>		25	
	от 0,1 до 32 мг/м <sup>3</sup>	от 0,1 до 2 мг/м <sup>3</sup>	15		50
		от 2 до 32 мг/м <sup>3</sup>		15	
	от 1 до 320 мг/м <sup>3</sup>	от 1 до 10 мг/м <sup>3</sup>	15		40
		от 10 до 320 мг/м <sup>3</sup>		15	
Азота оксид NO	от 0,01 до 5 мг/м <sup>3</sup>	от 0,01 до 1 мг/м <sup>3</sup>	25		45
		от 1 до 5 мг/м <sup>3</sup>		25	
	от 0,1 до 32 мг/м <sup>3</sup>	от 0,1 до 5 мг/м <sup>3</sup>	15		45
		от 5 до 32 мг/м <sup>3</sup>		15	
	от 1 до 4000 мг/м <sup>3</sup>	от 1 до 50 мг/м <sup>3</sup>	15		75
		от 50 до 4000 мг/м <sup>3</sup>		15	
Аммиак NH <sub>3</sub>	от 0,01 до 10 мг/м <sup>3</sup>	от 0,01 до 1 мг/м <sup>3</sup>	25		40
		от 1 до 10 мг/м <sup>3</sup>		25	
	от 0,1 до 200 мг/м <sup>3</sup>	от 0,1 до 10 мг/м <sup>3</sup>	15		40
		от 10 до 200 мг/м <sup>3</sup>		15	
	от 1 до 1600 мг/м <sup>3</sup>	от 1 до 100 мг/м <sup>3</sup>	15		60
		от 100 до 1600 мг/м <sup>3</sup>		15	
Водород H <sub>2</sub>	от 0,01 до 4 об. доля, %	от 0,01 до 0,4 об. доля, %	15		60
		от 0,4 до 4 об. доля, %		15	
Водород хлористый HCl	от 0,1 до 32 мг/м <sup>3</sup>	от 0,1 до 5 мг/м <sup>3</sup>	15		60
		от 5 до 32 мг/м <sup>3</sup>		15	
	от 1 до 320 мг/м <sup>3</sup>	от 1 до 15 мг/м <sup>3</sup>	15		60
		от 15 до 320 мг/м <sup>3</sup>		15	

<b>Гелий He</b>	от 1 до 100 об. доля, %	от 1 до 10 об. доля, %	25	20
		от 10 до 100 об. доля, %	25	
<b>Кислород O<sub>2</sub></b>	от 0,01 до 1,6 об. доля, %	от 0,01 до 1 об. доля, %	15	35
		от 1 до 1,6 об. доля, %	15	
	от 0,1 до 32 об. доля, %	от 0,1 до 20 об. доля, %	2,5	15
		от 20 до 32 об. доля, %	2,5	
	от 1 до 100 об. доля, %	от 1 до 30 об. доля, %	5	45
		от 30 до 100 об. доля, %	5	
<b>Метан CH<sub>4</sub></b>	от 0,01 до 1 об. доля, %	от 0,01 до 0,2 об. доля, %	15	30
		от 0,2 до 1 об. доля, %	15	
	от 0,01 до 3,2 об. доля, %	от 0,01 до 0,5 об. доля, %	15	30
		от 0,5 до 3,2 об. доля, %	15	
	от 0,01 до 5 об. доля, %	от 0,01 до 0,5 об. доля, %	10	45
		от 0,5 до 5 об. доля, %	10	
	от 1 до 100 об. доля, %	от 1 до 5 об. доля, %	10	45
		от 5 до 100 об. доля, %	10	
<b>Метанол CH<sub>3</sub>OH</b>	от 0,1 до 32 мг/м <sup>3</sup>	от 0,1 до 5 мг/м <sup>3</sup>	25	180
		от 5 до 32 мг/м <sup>3</sup>	25	
	от 0,01 до 8 г/м <sup>3</sup>	от 0,01 до 1 г/м <sup>3</sup>	15	45
		от 1 до 8 г/м <sup>3</sup>	15	
	от 0,01 до 1,6 об. доля, %	от 0,01 до 0,2 об. доля, %	15	45
		от 0,2 до 1,6 об. доля, %	15	
<b>Пропан C<sub>3</sub>H<sub>8</sub></b>	от 0,01 до 2 об. доля, %	от 0,01 до 0,2 об. доля, %	15	45
		от 0,2 до 2 об. доля, %	15	
	от 0,1 до 100 об. доля, %	от 0,1 до 2 об. доля, %	15	45
		от 2 до 100 об. доля, %	15	

<b>Сероводород H<sub>2</sub>S</b>	от 0,01 до 4 мг/м <sup>3</sup>	от 0,01 до 1 мг/м <sup>3</sup>	25	25	60
		от 1 до 4 мг/м <sup>3</sup>			
	от 0,1 до 32 мг/м <sup>3</sup>	от 0,1 до 3 мг/м <sup>3</sup>	15	15	60
		от 3 до 32 мг/м <sup>3</sup>			
	от 1 до 200 мг/м <sup>3</sup>	от 1 до 20 мг/м <sup>3</sup>	15	15	60
		от 20 до 200 мг/м <sup>3</sup>			
<b>Серы диоксид SO<sub>2</sub></b>	от 0,01 до 4 мг/м <sup>3</sup>	от 0,01 до 1 мг/м <sup>3</sup>	25	25	60
		от 1 до 4 мг/м <sup>3</sup>			
	от 0,1 до 32 мг/м <sup>3</sup>	от 0,1 до 10 мг/м <sup>3</sup>	15	15	60
		от 10 до 32 мг/м <sup>3</sup>			
	от 1 до 320 мг/м <sup>3</sup>	от 1 до 20 мг/м <sup>3</sup>	15	15	60
		от 20 до 320 мг/м <sup>3</sup>			
<b>Углеводороды (C<sub>2</sub>-C<sub>10</sub>)</b>	от 50 до 3200 мг/м <sup>3</sup>	от 50 до 900 мг/м <sup>3</sup>	35	35	60
		от 900 до 3200 мг/м <sup>3</sup>			
	от 0,01 до 2 об. доля, %	от 0,01 до 0,2 об. доля, %	15	15	45
		от 0,2 до 2 об. доля, %			
<b>Углерода диоксид CO<sub>2</sub></b>	от 0,01 до 2 г/м <sup>3</sup>	от 0,01 до 0,2 г/м <sup>3</sup>	25	25	45
		от 0,2 до 2 г/м <sup>3</sup>			
	от 0,01 до 5 об. доля, %	от 0,01 до 0,5 об. доля, %	15	15	45
		от 0,5 до 5 об. доля, %			
	от 0,1 до 100 об. доля, %	от 0,1 до 5 об. доля, %	15	15	45
		от 5 до 100 об. доля, %			
<b>Углерода оксид CO</b>	от 0,01 до 32 мг/м <sup>3</sup>	от 0,01 до 10 мг/м <sup>3</sup>	15	15	60
		от 10 до 32 мг/м <sup>3</sup>			
	от 0,1 до 320 мг/м <sup>3</sup>	от 0,1 до 20 мг/м <sup>3</sup>	15	15	60
		от 20 до 320 мг/м <sup>3</sup>			
	от 0,001 до 3,2 г/м <sup>3</sup>	от 0,001 до 0,2 г/м <sup>3</sup>	15	15	60
		от 0,2 до 3,2 г/м <sup>3</sup>			
<b>Формальдегид H<sub>2</sub>CO</b>	от 0,1 до 10 мг/м <sup>3</sup>	от 0,1 до 0,5 мг/м <sup>3</sup>	25	25	180
		от 0,5 до 10 мг/м <sup>3</sup>			

<b>Хлор Cl<sub>2</sub></b>	от 0,01 до 4 мг/м <sup>3</sup>	от 0,01 до 0,4 мг/м <sup>3</sup>	25		90
		от 0,4 до 4 мг/м <sup>3</sup>		25	
	от 0,1 до 32 мг/м <sup>3</sup>	от 0,1 до 1 мг/м <sup>3</sup>	15		120
		от 1 до 32 мг/м <sup>3</sup>		15	
<b>Этанол C<sub>2</sub>H<sub>5</sub>OH</b>	от 0,1 до 32 мг/м <sup>3</sup>	от 0,1 до 5 мг/м <sup>3</sup>	25		180
		от 5 до 32 мг/м <sup>3</sup>		25	
	от 0,01 до 8 г/м <sup>3</sup>	от 0,01 до 1 г/м <sup>3</sup>	15		45
		от 1 до 8 г/м <sup>3</sup>		15	
	от 0,01 до 1,6 об. доля, %	от 0,01 до 0,2 об. доля, %	15		45
		от 0,2 до 1,6 об. доля, %		15	

## Приложение 4. Справочная информация

### СПРАВОЧНАЯ ТАБЛИЦА ВЗРЫВООПАСНЫХ И ТОКСИЧНЫХ ВЕЩЕСТВ ПО ГОСТ 51330.19-99, ГОСТ 12.1.005-88, ВСН 64-86

Газ или пары вещества	Химическая формула	ПДК Суточная доза (НАС)	ПДК Разовая доза (НАТС)	Переводной коэффициент К при 20 °С и 760 мм. рт. ст. или 101,3 кПа	
		мг/м <sup>3</sup>	мг/м <sup>3</sup>	мг/м <sup>3</sup> = К <sup>2</sup> ppm	ppm = К <sup>2</sup> мг/м <sup>3</sup>
Азота диоксид	NO <sub>2</sub>	2	10	1,250	0,800
Азота оксид	NO	5	10	1,910	0,520
Аммиак	NH <sub>3</sub>	20	60	0,710	1,410
Ацетилен (этин)	C <sub>2</sub> H <sub>2</sub>	(0,3)	х	1,080	0,924
Ацетон	C <sub>3</sub> H <sub>6</sub> O	200	х	2,410	0,414
Бензин	C <sub>6</sub> -C <sub>16</sub>	300 (100)		х	х
Бензол	C <sub>6</sub> H <sub>6</sub>	5	15	3,250	0,308
Бутан	C <sub>4</sub> H <sub>10</sub>	300	900	2,420	0,414
Бутанол	C <sub>4</sub> H <sub>9</sub> OH	10	30	3,080	0,325
Водород	H <sub>2</sub>	0.02%	х	0,084	11,900
Водород бромистый	HBr	2		3,360	0,297
Водород фтористый	HF	0,1	0,5	0,832	1,200
Водород хлористый	HCl	5		1,520	0,660
Водород цианистый	HCN	0,3		1,120	0,890
Гексан (смесь изомеров)	C <sub>6</sub> H <sub>14</sub>	300	900	3,580	0,279
Гептан	C <sub>7</sub> H <sub>16</sub>	300		4.15	0.24
Гидразин	N <sub>2</sub> H <sub>8</sub>	0.1	0.3	1,33	0.75
Дизельное топливо (смесь)	C <sub>6</sub> -C <sub>16</sub>	300		х	х
Керосин (смесь)	C <sub>6</sub> -C <sub>14</sub>	300	600	х	х
Кислород	O <sub>2</sub>	18% об.	23% об.	1,330	0,752
Ксилол	C <sub>8</sub> H <sub>10</sub>	50	150	4,410	0,227
Метан	CH <sub>4</sub>	7000	х	0,667	1,500
Метанол	CH <sub>3</sub> OH	5	15	1,330	0,751
Метилмеркаптан	CH <sub>3</sub> SH	0,5(0.8)	1	1.99	0.503
НДМГ (гептил)	C <sub>2</sub> H <sub>8</sub> N <sub>2</sub>	0.01		1.74	0.54
Нефть легкая масла		5		х	х

Нефть легкая сольвент		30(100)		x	x
Нефть легкая сырая		10		x	x
Нонан	C <sub>9</sub> H <sub>20</sub>		30	5.31	0.188
Озон	O <sub>3</sub>	0,1		2,000	0,500
Октан	C <sub>8</sub> H <sub>18</sub>	1000 (300)	900	4,750	0,211
Пентан	C <sub>5</sub> H <sub>12</sub>	300	900	3,000	0,333
Пропан	C <sub>3</sub> H <sub>8</sub>	100 (300)	900	1,83	0.55
Сероводород	H <sub>2</sub> S	10	20	1,420	0,710
Сероуглерод	CS <sub>2</sub>	1,0 (10)	300	3.15	0.317
Серы диоксид	SO <sub>2</sub>	2	5 (10)	2,660	0,380
Скипидар (смесь)	смесь	300	600	x	x
Стирол (винилбензол)	C <sub>8</sub> H <sub>8</sub>	10	30	0.909	1.10
Толуол	C <sub>7</sub> H <sub>8</sub>	50			
Тринитротолуол	C <sub>4</sub> H <sub>8</sub> S	0,1	0,5	3,660	0,273
Углеводороды предельные	C <sub>1</sub> -C <sub>10</sub>	(300)	900	0.66-7.05	1.51- 0.14
Углерода диоксид	CO <sub>2</sub>	9000	27000	1,830	0,547
Углерода оксид (угарный газ)	CO	20	100	1,170	0,859
Уксусная кислота	C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> O <sub>2</sub>	5		2.49	0.40
Фенол	C <sub>6</sub> H <sub>5</sub> OH	0,3	1	3,910	0,257
Формальдегид	HCHO	0,5		1.24	0.81
Фосген	COCl <sub>2</sub>	0,5		4,110	0,243
Фреон 22 (дихлорфтор- метан)	CCl <sub>2</sub> F <sub>2</sub>	3000			
Фтор	F <sub>2</sub>	0,05 (0.03)		1,580	0,630
Хлор	Cl <sub>2</sub>	1,0		2,950	0,339
Циклогексан	C <sub>6</sub> H <sub>12</sub>	80		3,410	0,293
Этан	C <sub>2</sub> H <sub>6</sub>		150	1,250	0,800
Этанол (Этиловый спирт)	C <sub>2</sub> H <sub>5</sub> OH	1000	2000	1,920	0,522
Этилен (Этен)	C <sub>2</sub> H <sub>4</sub>	100		1,170	0,858
Этилена оксид (Этиленоксид)	C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> O	1	3	1,830	0,546

ПДК (НАС) - предельно-допустимая концентрация токсичного вещества среднесуточная (в течение 8 часов рабочего времени).

ПДК (НАТС) - предельно-допустимая концентрация токсичного вещества максимальная разовая.

X - неопределяемая величина.

Величины ПДК отличаются в разных источниках и даются в скобках для информации. В связи с округлением величин и использованием данных разных источников переводные коэффициенты являются ориентировочными.

## ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ КОНЦЕНТРАЦИЙ ГАЗОВ И ИХ ВЗАИМНЫЙ ПЕРЕСЧЕТ

$C_a$ $C_x$	$г/м^3$	$г/м^3$	$мг/м^3$	$моль/дм^3$	$% (об.)$	$дм^3/м^3$	$ppm$	$ppb$	$г/м^3$	$мг/м^3$	$моль/дм^3$	$% (об.)$	$дм^3/м^3$	$ppm$	$ppb$	$г/м^3$	$мг/м^3$	$моль/дм^3$	$% (об.)$	$дм^3/м^3$ (частей на тысячу)	$ppm$	$ppb$	
$\frac{0,12 \cdot 10^{-9} Ca \cdot MP}{T}$	$1$	$10^{-3} \cdot Ca$	$10^{-3} \cdot Ca$	$10^3 \cdot Ca \cdot M$	$\frac{0,12 \cdot 10^{-2} Ca \cdot MP}{T}$	$\frac{0,12 \cdot 10^{-3} Ca \cdot MP}{T}$	$\frac{0,12 \cdot 10^{-6} Ca \cdot MP}{T}$	$\frac{0,12 \cdot 10^{-9} Ca \cdot MP}{T}$	$1$	$10^{-3} \cdot Ca$	$10^3 \cdot Ca \cdot M$	$\frac{0,12 \cdot 10^{-2} Ca \cdot MP}{T}$	$\frac{0,12 \cdot 10^{-3} Ca \cdot MP}{T}$	$\frac{0,12 \cdot 10^{-6} Ca \cdot MP}{T}$	$\frac{0,12 \cdot 10^{-9} Ca \cdot MP}{T}$	$1$	$10^{-3} \cdot Ca$	$10^3 \cdot Ca \cdot M$	$\frac{0,12 \cdot 10^{-2} Ca \cdot MP}{T}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^{-1} CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 103 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 103 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 103 CaI}{MP}$
$\frac{0,12 \cdot 10^{-6} Ca \cdot MP}{T}$	$10^3 \cdot Ca$	$1$	$1$	$10^6 \cdot Ca \cdot M$	$\frac{0,12 \cdot 10^{-1} Ca \cdot MP}{T}$	$\frac{0,12 \cdot Ca \cdot MP}{T}$	$\frac{0,12 \cdot 10^{-3} Ca \cdot MP}{T}$	$\frac{0,12 \cdot 10^{-6} Ca \cdot MP}{T}$	$1$	$10^6 \cdot Ca$	$10^6 \cdot Ca \cdot M$	$\frac{0,12 \cdot 10^{-1} Ca \cdot MP}{T}$	$\frac{0,12 \cdot Ca \cdot MP}{T}$	$\frac{0,12 \cdot 10^{-3} Ca \cdot MP}{T}$	$\frac{0,12 \cdot 10^{-6} Ca \cdot MP}{T}$	$10^4 \cdot Ca$	$10^3 \cdot Ca$	$10^6 \cdot Ca \cdot M$	$\frac{8312,6 \cdot 10^{-4} CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^{-3} CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 103 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 103 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 103 CaI}{MP}$
$\frac{0,12 \cdot 10^{-12} Ca \cdot MP}{T}$	$\frac{10^{-3} \cdot Ca}{M}$	$\frac{10^{-6} \cdot Ca}{M}$	$\frac{10^{-6} \cdot Ca}{M}$	$1$	$\frac{0,12 \cdot 10^{-5} Ca \cdot MP}{T}$	$\frac{0,12 \cdot 10^{-6} Ca \cdot P}{T}$	$\frac{0,12 \cdot 10^{-9} Ca \cdot MP}{T}$	$\frac{0,12 \cdot 10^{-12} Ca \cdot MP}{T}$	$1$	$10^6 \cdot Ca$	$1$	$\frac{0,12 \cdot 10^{-5} Ca \cdot MP}{T}$	$\frac{0,12 \cdot 10^{-6} Ca \cdot P}{T}$	$\frac{0,12 \cdot 10^{-9} Ca \cdot MP}{T}$	$\frac{0,12 \cdot 10^{-12} Ca \cdot MP}{T}$	$10^7 \cdot Ca$	$10^6 \cdot Ca$	$10^6 \cdot Ca \cdot M$	$\frac{8312,6 \cdot 10^2 CaI}{P}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{P}$	$\frac{8312,6 \cdot 103 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 103 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 103 CaI}{MP}$
$10^{-7} \cdot Ca$	$\frac{8312,6 \cdot 10^{-1} CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^{-4} CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^{-4} CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^2 CaI}{P}$	$1$	$10^{-1} \cdot Ca$	$10^{-4} \cdot Ca$	$10^{-7} \cdot Ca$	$\frac{8312,6 \cdot 10^4 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^2 CaI}{P}$	$1$	$10^{-1} \cdot Ca$	$10^{-4} \cdot Ca$	$10^{-7} \cdot Ca$	$10^4 \cdot Ca$	$10^3 \cdot Ca$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	
$10^{-6} \cdot Ca$	$\frac{8312,6 \cdot 10^2 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{P}$	$10 \cdot Ca$	$1$	$10^3 \cdot Ca$	$10^6 \cdot Ca$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{P}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{P}$	$10 \cdot Ca$	$1$	$10^3 \cdot Ca$	$10^6 \cdot Ca$	$10^3 \cdot Ca$	$10^6 \cdot Ca \cdot M$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	
$10^{-3} \cdot Ca$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^6 CaI}{P}$	$10^4 \cdot Ca$	$10^3 \cdot Ca$	$1$	$10^{-3} \cdot Ca$	$\frac{8312,6 \cdot 10^6 CaI}{P}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^6 CaI}{P}$	$10^4 \cdot Ca$	$10^3 \cdot Ca$	$1$	$10^4 \cdot Ca$	$10^3 \cdot Ca$	$10^6 \cdot Ca \cdot M$	$\frac{8312,6 \cdot 10^6 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	
$1$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^9 CaI}{P}$	$10^7 \cdot Ca$	$10^6 \cdot Ca$	$10^4 \cdot Ca$	$1$	$\frac{8312,6 \cdot 10^9 CaI}{P}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^9 CaI}{P}$	$10^7 \cdot Ca$	$10^6 \cdot Ca$	$10^4 \cdot Ca$	$1$	$10^4 \cdot Ca$	$10^6 \cdot Ca \cdot M$	$\frac{8312,6 \cdot 10^9 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	$\frac{8312,6 \cdot 10^3 CaI}{MP}$	



Примечание:

$C_a$  - числовое значение концентрации в заданных единицах;

$C_x$  - числовое значение концентрации в искомым единицах;

$M$  - молекулярная масса газа;

$P$  - общее давление газовой смеси, Па;

$T$  - температура, °К;

$1 \text{ г/м}^3 = 1 \text{ мг/л}$ ;

$1 \text{ мг/м}^3 = 1 \text{ мкг/дм}^3 = 1 \text{ мкг/л}$ ;

$1 \text{ моль/дм}^3 = 1 \text{ моль/л}$ ;

$1 \text{ см}^3/\text{м}^3 = 1 \text{ мл/м}^3$

## Приложение 5. Работа с газоанализатором по цифровому интерфейсу EIA-485, протокол Modbus RTU

1. Прибор имеет следующие параметры для настройки работы по цифровому интерфейсу EIA-485 протокол ModbusRTU:
  - адрес газоанализатора в сети Modbus.
2. Перед включением газоанализатора в линию Modbus, необходимо предварительно настроить указанные выше параметры, см. приложение 2 настоящего руководства. Скорость передачи данных у газоанализатора должны быть выставлена такая же, как и в канале связи, в котором предполагается использовать прибор. Адрес "Slave" у газоанализатора выбирается из числа не занятых адресов в диапазоне от 1 до 247.
3. Настройки газоанализатора по умолчанию:
  - скорость передачи данных - 9600 бит/с.
  - Slave адрес газоанализатора – 17.
  - режим четности - Even.
  - количество стоповых бит - 1 стоп-бит.
4. Таблицы регистров Modbus
  - 4.1. InputRegisters – регистры ввода. Доступны только для чтения.  
Доступные функции
    - «ReadInputRegister», чтение значений из нескольких регистров ввода. Код функции 04 (0x04).

Таблица 7. Регистры ввода

Регистр	Описание	Диапазон
1000 - 1001	Текущее значение концентрации, канал 1	Вещественное число 32 бита - float32
1002 - 1003	Текущее значение сигнала в милливольтгах, канал 1	Вещественное число 32 бита - float32
1004 - 1005	Текущее значение температуры в °С	Вещественное число 32 бита - float32
1006 - 1007	Текущее значение концентрации, канал 2	Вещественное число 32 бита - float32
1008 - 1009	Текущее значение сигнала в милливольтгах, канал 2	Вещественное число 32 бита - float32
1010 - 1011	Текущее напряжение питания в Вольтах	Вещественное число 32 бита - float32
1010 - 1063	Зарезервировано	

- 4.2. HoldingRegisters – регистры хранения. Данные регистры доступны для чтения и записи.

### Доступные функции

- «ReadHoldingRegister», чтение значений из нескольких регистров ввода. Код функции 3 (0x03);
- «WriteSingleRegister», запись значения в один регистр хранения. Код функции 6 (0x06);
- «WriteMultipleRegister», запись значений в несколько регистров хранения. Код функции 16 (0x10);

**Таблица 8. Регистры хранения**

Регистр	Описание	Диапазон
2256 - 2257	Калибровочная концентрация газа первой точки, канал 1	Вещественное число 32 бита – float32
2258	ADC1, канал 1	Целое число 16 бит - uint16
2259 - 2260	Калибровочная концентрация газа второй точки, канал 1	Вещественное число 32 бита – float32
2261	ADC1, канал 1	Целое число 16 бит - uint16
2262 - 2263	Температура в момент калибровки второй точки, °C, канал 1	Вещественное число 32 бита – float32
2264 - 2265	Порог включения защиты от высоких концентраций, канал 1	Вещественное число 32 бита – float32
2266 - 2267	Порог 1, канал 1	Вещественное число 32 бита – float32
2268 - 2269	Порог 2, канал 1	Вещественное число 32 бита – float32
2270	Условия срабатывания <sup>1</sup> , канал 1	Целое число 16 бит - uint16
2271	Единица измерения <sup>2</sup> , канал 1	Целое число 16 бит - uint16
2272	Тип канала, канал 1	Целое число 16 бит - uint16
2273 - 2274	Гистерезис, канал 1	Вещественное число 32 бита – float32
2275 - 2276	Разрешение канала, канал 1	Вещественное число 32 бита – float32
2277 - 2278	Скорость передачи	Целое число 32 бит - uint32
2279	Адрес прибора	Целое число 16 бит - uint16
2280	Количество стоп бит	Целое число 16 бит - uint16
2281	Паритет четности	Целое число 16 бит - uint16
2282 - 2283	Серийный номер	Целое число 32 бит
2284 - 2285	Командные регистры	Целое число 32 бит
2286 - 2287	Калибровочная концентрация газа первой точки, канал 2	Вещественное число 32 бита – float32

2288	ADC1, канал 2	Целое число 16 бит - uint16
2289 - 2290	Калибровочная концентрация газа второй точки, канал 2	Вещественное число 32 бита – float32
2291	ADC1, канал 2	Целое число 16 бит - uint16
2292 - 2293	Температура в момент калибровки второй точки, °C, канал 2	Вещественное число 32 бита – float32
2294 - 2295	Порог включения защиты от высоких концентраций, канал 1	Вещественное число 32 бита – float32
2296 - 2297	Порог 1, канал 2	Вещественное число 32 бита – float32
2298 - 2299	Порог 2, канал 2	Вещественное число 32 бита – float32
2300	Условия срабатывания <sup>1</sup> , канал 2	Целое число 16 бит - uint16
2301	Единица измерения <sup>2</sup> , канал 2	Целое число 16 бит - uint16
2302	Тип канала, канал 2	Целое число 16 бит - uint16
2303 - 2304	Гистерезис, канал 2	Вещественное число 32 бита – float32
2305 - 2306	Разрешение канала, канал 2	Вещественное число 32 бита – float32
2307 - 2319	Зарезервировано	

<sup>1</sup> Условия срабатывания: 1 – выше порогов, 2 - ниже, 3 - вне, 4 – внутри.

<sup>3</sup> Единица измерения: 1 - % проценты объема, 2 – мг/м<sup>3</sup>, 3 – г/м<sup>3</sup>.

Таблица 9. Типы каналов

Значение регистра	Тип канала	Примечание
1	RS4-CHTC-100 (H2)	H <sub>2</sub>
2	RS4-CHTC-100 (CH4)	CH <sub>4</sub>
3	RS4-CHTC-100 (C <sub>x</sub> H <sub>y</sub> )	C <sub>x</sub> H <sub>y</sub>
4	RS4-H2S-30	H <sub>2</sub> S
5	RS4-NH3-300	NH <sub>3</sub>
6	RS4-CO-2000	CO
7	RS4-C2H5OH-1000	C <sub>2</sub> H <sub>5</sub> OH
8	RS4-CH2O-10	H <sub>2</sub> CO
9	RS4-C2H5OH-500	C <sub>2</sub> H <sub>5</sub> OH
10	RS4-O22-30	O <sub>2</sub>
11	O2A3	O <sub>2</sub>
12 – 128	Зарезервировано	
129	Азота диоксид	NO <sub>2</sub>
130	Азота оксид	NO
131	Аммиак	NH <sub>3</sub>
132	Пары углеводородов	C <sub>x</sub> H <sub>y</sub>
133	Этанол	C <sub>2</sub> H <sub>5</sub> OH
134	Водород	H <sub>2</sub>
135	Гелий	He
136	Углерода диоксид	CO <sub>2</sub>
137	Кислород	O <sub>2</sub>
138	Углерода оксид	CO
139	Метанол	CH <sub>3</sub> OH
140	Метан	CH <sub>4</sub>
141	Пропан	C <sub>3</sub> H <sub>8</sub>
142	Серы диоксид	SO <sub>2</sub>
143	Сероводород	H <sub>2</sub> S
144	Формальдегид	H <sub>2</sub> CO
145	Водород хлористый	HCl
145	Хлор	Cl <sub>2</sub>
146 - 254	Зарезервировано	
255	Свободный	

4.3. DiscretelInputs – дискретные входы. Данные регистры доступны только для чтения.

Доступные функции

- «ReadDiscreteRegister», чтение значений из нескольких регистров ввода. Код функции 2 (0x02);

Таблица 10. Дискретные входы

Регистр	Описание	Диапазон	Примечание
3000	Прогрев прибора	bool	Истина с момента старта до полного включения всех функций
3001	Неисправность	bool	Истина при неисправности
3002	Порог 1, канал 1	bool	Истина при срабатывании по порогу 1
3003	Порог 2, канал 1	bool	Истина при срабатывании по порогу 2
3004	Статус калибровки нуля, канал 1	bool	Истина, если не откалиброван ноль
3005	Статус калибровки по значению, канал 1	bool	Истина, если не откалиброван по значению
3006	Статус ошибки питания	bool	Истина, если питание меньше 10 вольт
3007 – 3009	Регистры прибора МАК-С-2М	Bool	Все три истина, если это прибор Мак-С-2М.
3010	Порог 1, канал 2	bool	Истина при срабатывании по порогу 1
3011	Порог 2, канал 2	bool	Истина при срабатывании по порогу 2
3012	Статус калибровки нуля, канал 2	bool	Истина, если не откалиброван ноль
3013	Статус калибровки по значению, канал 2	bool	Истина, если не откалиброван по значению
3014 – 3015	Зарезервировано		