



Газоанализатор ИГС-98
Модификация «СВ» Исполнение 023
Руководство по эксплуатации
ФГИМ.413415.023 РЭ.



Москва 2018

Адрес: Россия, 127299, г. Москва, ул. Клары Цеткин, 18
Тел: +7 499 153-1341, +7 499 154-4196, +7 499 153-6121, +7 495 450-2748
Web: <http://nppdelta.ru>; E-mail: mail@deltainfo.ru, delta-5@yandex.ru

Оглавление

Оглавление	2
ВВЕДЕНИЕ.....	3
ОПИСАНИЕ И РАБОТА ГАЗОАНАЛИЗАТОРА	5
1. Назначение.....	5
2. Описание	5
3. Правила транспортирования и хранения	8
4. Утилизация	8
5. Технические характеристики	9
6. Указание мер безопасности	10
7. Рекомендации по монтажу и эксплуатации	11
8. Порядок работы.....	13
9. Комплектность	14
10. Гарантии предприятия–изготовителя	15
11. Предприятие-изготовитель.....	15
12. Техническое обслуживание	16
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	17
Приложение 1. Рекомендации по проведению поверки	17
Приложение 2. Настройка прибора.....	18
Приложение 3. Работа с газоанализатором по цифровому интерфейсу EIA-485, протокол Modbus RTU.....	20
Приложение 4. Измеряемые газы и диапазоны измерения.....	25

ВВЕДЕНИЕ

Настоящее руководство по эксплуатации описывает средство измерения - газоанализатор ИГС-98 модификации «СВ» исполнение 023.

Газоанализатор ИГС-98 мод. «СВ» исп. 023 (далее - «газоанализатор», "ГА", "прибор") представляет собой стационарный прибор для измерения токсичных, горючих и опасных газов в рабочих зонах.

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. «СВ» исп. 023, ФГИМ.413415.023

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

Область применения - взрывоопасные зоны, в которых возможно образование смесей взрывоопасных газов и паров с воздухом.

На газоанализатор ИГС-98 мод. «СВ» исп. 023 имеются разрешительные документы:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений.
- 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.

Структура условного обозначения газоанализатора

ТИП	МОДИФИКАЦИЯ	ИСПОЛНЕНИЕ	ДИАПАЗОН ИЗМЕРЕНИЯ
Газоанализатор ИГС-98	Таблица 1	Исполнение 023	Приложение 4

Пример обозначения газоанализатора

Газоанализатор ИГС-98	Агат-СВ	Исполнение 023	(от 0,01 до 10 мг/м ³)
ТИП	МОД.	ИСП.	ДИАПАЗОН

Таблица 1. Модификации газоанализаторов

Модификация ГА	Название газа	Формула
Агат-СВ	Азота диоксид	NO ₂
Айва-СВ	Азота оксид	NO
Астра-СВ	Аммиак	NH ₃
Бином-СВ	Пары углеводородов	C _x H _y
Бриз-СВ	Этанол	C ₂ H ₅ OH
Вербя-СВ	Водород	H ₂
Гелиос-СВ	Гелий	He
Дукат-СВ	Углерода диоксид	CO ₂
Клевер-СВ	Кислород	O ₂
Мак-СВ	Углерода оксид	CO
Мальва-СВ	Метанол	CH ₃ OH
Марш-СВ	Метан	CH ₄
Пион-СВ	Пропан	C ₃ H ₈
Сапфир-СВ	Серы диоксид	SO ₂
Сирень-СВ	Сероводород	H ₂ S
Флора-СВ	Формальдегид	H ₂ CO
Хвощ-СВ	Водород хлористый	HCl
Хмель-СВ	Хлор	Cl ₂

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. «СВ» исп. 023 предназначен для измерения токсичных, горючих и опасных газов. Перечень измеряемых газов и диапазонов измерения представлен в приложении 4.
- 1.2. В зависимости от типа установленного газочувствительного сенсора ГА способен контролировать концентрацию соответствующего газа (см. таблицу 1, где указаны названия газов и наименования газоанализаторов). В приложении 4 см. диапазоны измерений.

Модификация ГА	Название газа	Формула
Агат-СВ	Азота диоксид	NO ₂
Айва-СВ	Азота оксид	NO
Астра-СВ	Аммиак	NH ₃
Бином-СВ	Пары жидких углеводородов	C _x H _y
Бриз-СВ	Этанол	C ₂ H ₅ OH
Вербя-СВ	Водород	H ₂
Гелиос-СВ	Гелий	He
Дукат-СВ	Углерода диоксид	CO ₂
Клевер-СВ	Кислород	O ₂
Мак-СВ	Углерода оксид	CO
Мальва-СВ	Метанол	CH ₃ OH
Марш-СВ	Метан	CH ₄
Пион-СВ	Пропан	C ₃ H ₈
Сапфир-СВ	Серы диоксид	SO ₂
Сирень-СВ	Сероводород	H ₂ S
Флора-СВ	Формальдегид	H ₂ CO
Хвощ-СВ	Водород хлористый	HCl
Хмель-СВ	Хлор	Cl ₂

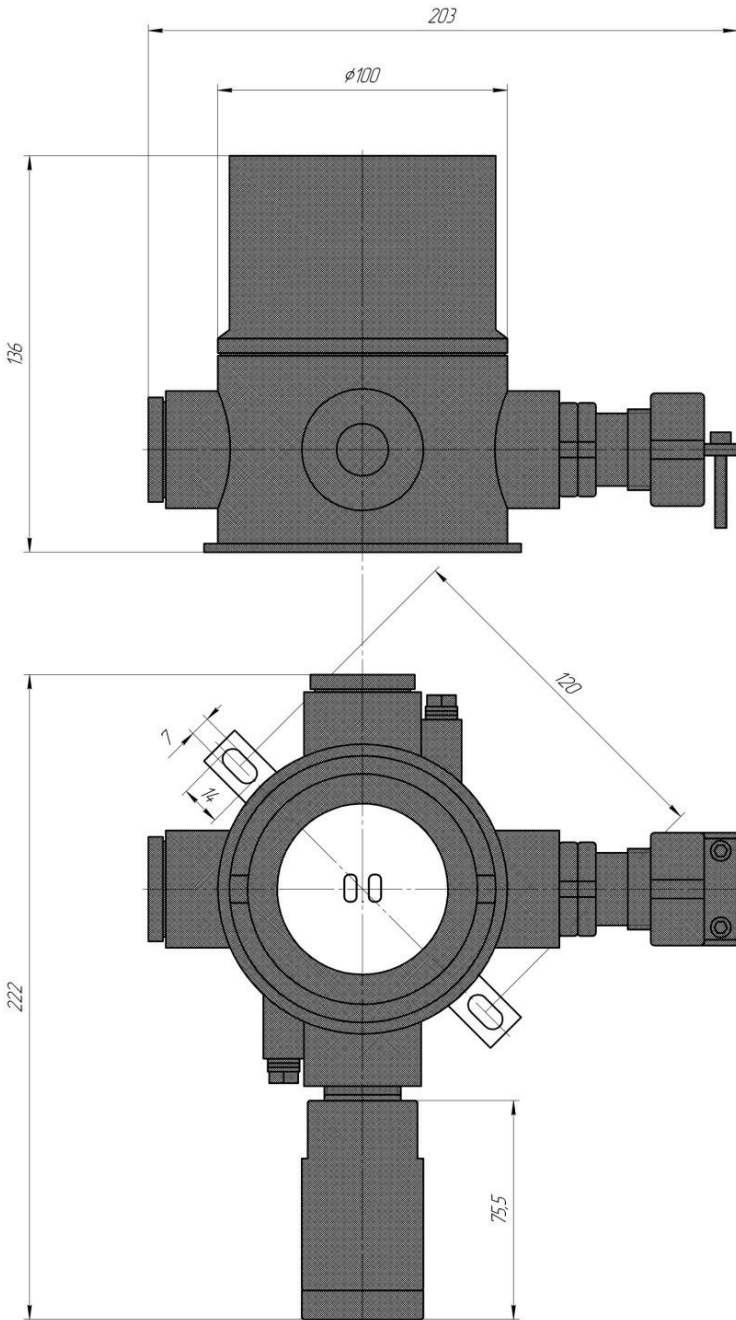
2. Описание

- 2.1. Конструктивно прибор выполнен в сборном корпусе из коммутационной части, выполненной из литого алюминия, и измерительной головки – нержавеющей стали. Габаритный чертеж прибора приведен на рис. 1. На корпусе прибора имеются герметичные вводы для кабеля электропитания и выходных сигналов, фланцы с отверстиями для крепления. В корпусе прибора размещены печатные платы. В измерительной головке установлен измерительный модуль,

содержащий сенсор, плату нормализатора сигнала и управляющую плату. В коммутационной части прибора устанавливается плата коммутации и индикации.

- 2.2. Сенсор преобразует концентрацию контролируемого газа в электрический сигнал, плата нормализатора сигнала унифицирует сигналы от различных сенсоров к общему виду, управляющая плата оцифровывает полученный сигнал и выводит информацию на цифровой индикатор, на внешнее устройство в виде аналогового токового сигнала 4- 20 мА, в виде дискретных выходов «неисправность», «порог 1», «порог 2» (Управляющий сигнал земля) и по цифровому последовательному интерфейсу EIA-485 протокол MODBUS RTU (Описание протокола см. в приложении 3). Коэффициенты перевода величины выходного тока в концентрацию даны в паспорте на конкретный прибор.
- 2.3. Питание прибора осуществляется от внешнего источника. Номинальное напряжение питания 24 В. Напряжение питания от 10.5 до 24 вольт.
- 2.4. Соединение с источником питания и внешними устройствами производится через кабельные вводы и клеммные колодки, расположенные на плате прибора коммутационной части.
- 2.5. ГА может использоваться, как самостоятельный прибор, так и в составе измерительных систем контроля А-4М, А-8М и с пультом А1 (подключение по токовому сигналу 4-20 мА), с любым программируемым логическим контроллером по интерфейсу EIA-485 (например, ПЛК110[M02]-220.30.P-L). В качестве регистратора данных возможно использование модуля сбора данных МСД-200.
- 2.6. Техническое обслуживание производится в соответствии с требованиями раздела 10 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 2

Параметр	Характеристика
Сигнализация	
Световая	Цифровое табло 4 цифры
Звуковая	Отсутствует
Выходной сигнал	
Токовый	4-20 мА
Цифровой	Modbus RTU
Дискретные выходы	Неисправность, порог 1, порог 2
Электрические характеристики	
Напряжение питания (от устройства контроля или внешнего источника постоянного напряжения)	24 В – Номинальное Рабочее 10,5 – 24 В
Потребляемая мощность, не более	2,5 Ватт
Габаритные размеры	
Высота	222 мм
Ширина	203 мм
Длина	136 мм
Масса	
Не более	1900 г
Защита корпуса	
Степень защиты оболочки	IP65
Условия эксплуатации	
Температура окружающей среды	–60°С ... +50°С
Давление	от 84 до 120 кПа
Влажность	от 0 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 сенсору газоанализатора. Следует периодически удалять загрязнения струёй сухого сжатого воздуха.

Во избежание выхода из строя термокаталитических 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 спирто-содержащими 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 прибор при концентрациях контролируемых газов, превышающих указанные диапазоны измерения (см. приложение 4).

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, H₂CO, H₂S, NO

- при повышенных концентрациях сернистых газов и паров (более 10 ПДК);
- в присутствии водорода выше 1000 мг/м³;
- в присутствии паров этилового и других спиртов, паров кремнийорганических соединений.

7. Рекомендации по монтажу и эксплуатации

Внимание! Проверку и техническое обслуживание электроустановок должен выполнять только квалифицированный персонал, подготовка которого включает практическое обучение работе с электрооборудованием и способам его монтажа, изучение требований стандарта ГОСТ IEC 60079-17-2013, соответствующих технических норм и правил. Этот персонал должен проходить регулярную переподготовку и иметь соответствующие свидетельства. При монтаже и эксплуатации газоанализаторов необходимо руководствоваться: ГОСТ IEC 60079-14-2011, ГОСТ 31610.17-2012 (IEC 60079-17:2002); «Правилами эксплуатации электроустановок потребителей (ПТЭЭП) гл.3.4 «Электроустановки во взрывоопасных зонах»; «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок» (ПОТЭУ) и настоящим Руководством по 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 (при их наличии) с помощью кабеля любого типа сечением 0,1 - 2,5 мм². Для этого необходимо:
 - Снять крышку корпуса, вращением против часовой стрелки.
 - Пропустить конец кабеля с зачищенными проводами через кабельный ввод и закрепить провода в разъемных клеммных колодках на печатной плате в строгом соответствии с маркировкой контактов, указанной на плате (см. рис. 2).
 - Провода источника питания закрепляют на колодке ответной части разъема винтами. Прокладку кабеля следует вести по возможности на удалении от сетевых проводов и силовых кабелей.
 - После установки и присоединения кабеля необходимо закрыть крышку корпуса.
- 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 тяжёлые, чем воздух (например CO₂, пропан, хлор и др.), будут скапливаться в нижней части помещения, для них газоанализатор

устанавливают на высоте не более 1,5 метра от пола. Более лёгкие газы (например, H_2 , CH_4 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 проверки работоспособности. При расположении приборов надо стремиться обеспечить минимальное время задержки при транспортировании газовых примесей воздушными потоками от источника до прибора, 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 0,1 м/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.

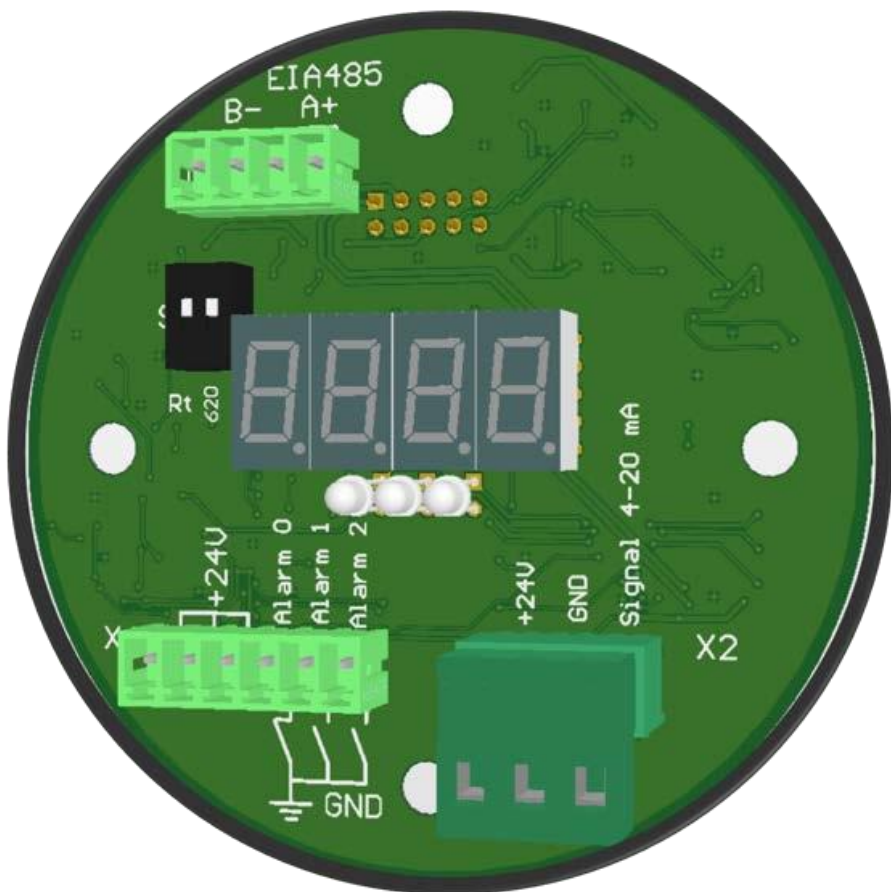


Рисунок 2. Плата индикации и коммутации

8. Порядок работы

- 8.1. Прибор включается при подаче на него напряжения питания +24В, при этом загорается 4-х разрядный цифровой индикатор. Выход на рабочий режим происходит в течение 1 – 5 минут (зависит от типа сенсора и вида газа), возможно кратковременное появление показаний индикатора с последующим восстановлением нормальных значений. В процессе работы индикатор показывает концентрацию газа в единицах указанных в паспорте.

- 8.2. При необходимости подключения внешнего устройства контроля с токовым выходом 4-20 мА, используется контакт «SIGNAL», при этом ток между ним и контактом «GND» пропорционален концентрации газов в соответствии со значением токового коэффициента прибора, установленный коэффициент указан в паспорте на прибор.
- 8.3. Рекомендуется периодически (зависит от конкретных условий работы) в интервале между поверками производить проверку работоспособности прибора путем подачи на сенсор газовой смеси с концентрацией газа в пределах указанного диапазона измерения.
- 8.4. Ориентировочный срок службы газового сенсора указан в паспорте. Необходимость замены сенсора определяется при очередной проверке работоспособности или государственной поверке средства измерения.

9. Комплектность

Комплект поставки:

- Газоанализатор
- Паспорт
- Руководство по эксплуатации
- Упаковка

Дополнительные

принадлежности:

- Поверочная насадка-адаптер НГ-105 ФГИМ.413944.006
- Барьер искрозащиты ФГИМ.468369.002
- Блок питания 24В, 6Вт, адаптер в розетку
- Блок питания 24В, 15Вт, на DIN рейку

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

10. Гарантии предприятия–изготовителя

- 10.1. Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие газоанализатора ИГС-98 мод. «СВ» исп. 023 требованиям 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.

11. Предприятие-изготовитель

АО «НПП «Дельта».

Адрес: Россия, 127299, г. Москва, ул. Клары Цеткин, 18.

Тел.: +7 (499) 153-13-41 154-41-96 153-61-21, +7 (495) 450-27-48.

Web: <http://nppdelta.ru>

E-mail: mail@deltainfo.ru, delta-5@yandex.ru

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.

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

Внимание! Проверку и техническое обслуживание электроустановок должен выполнять только квалифицированный персонал, подготовка которого включает практическое обучение работе с электрооборудованием и способам его монтажа, изучение требований стандарта ГОСТ IEC 60079-17-2013, соответствующих технических норм и правил. Этот персонал должен проходить регулярную переподготовку и иметь соответствующие свидетельства.

•

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Рекомендации по проведению поверки

1. Поверка проводится по методике поверки МП-073/11-2018. Документ доступен на сайте «ФЕДЕРАЛЬНОГО ИНФОРМАЦИОННОГО ФОНДА ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ЕДИНСТВА ИЗМЕРЕНИЙ».
2. 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 мод. «СВ» исп. 023 должен подвергаться обязательной поверке при выпуске из производства и в процессе эксплуатации. Поверка газоанализатора проводится не реже одного раза в 12 месяцев.
3. Поверка должна производиться в нормальных климатических условиях (температура 20 ± 5 °С, давление 760 ± 30 мм. рт. ст.) и при отсутствии в атмосфере контролируемых газов
4. Перед началом работы, газоанализатор выдерживают в нормальных условиях не менее 1 часа.
5. Помимо цифровых показаний на индикаторе необходимо контролировать, токовый сигнал газоанализатора, для этого его подключают к калибратору токовой петли.
6. Подача ПГС-ГСО на газо-чувствительный сенсор должна производиться через поверочную насадку – адаптер для подачи газов НГ-105 ФГИМ.413944.006, производимую предприятием-изготовителем газоанализатора и поставляемую по заказу. Использование других насадок не допускается.

Приложение 2. Настройка прибора

1. Настройка газоанализатора производится по последовательному цифровому интерфейсу EIA-485 протокол Modbus RTU. Пользовательская версия программы для настройки и калибровки приборов доступна по запросу.

Первое действие по настройке прибора – установка связи газоанализатора с компьютером. На компьютер установить программу для настройки. Для соединения с компьютером необходим преобразователь интерфейсов EIA-485 ↔ USB или EIA-232. Остальные манипуляции проводятся в программе.

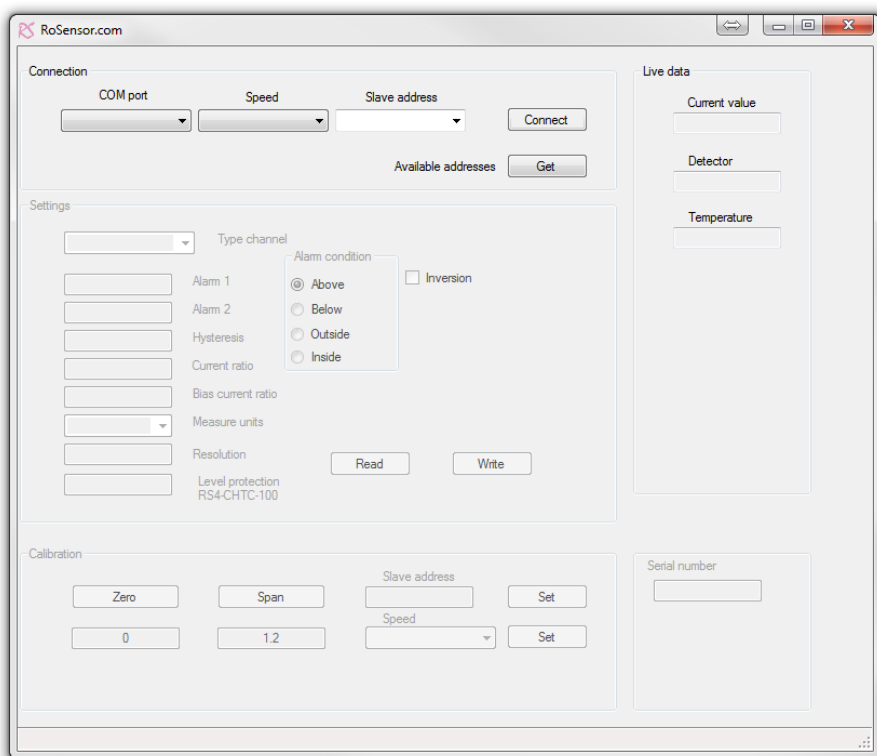


Рисунок 3. Рабочая область программы.

2. Slave адрес прибора по умолчанию 17, скорость 9600. COM порт нужно выбрать в соответствии с подключением преобразователя интерфейсов.. При нажатии кнопки Connect, при условии удачного соединения с

газоанализатором – активируются другие органы настройки прибора.

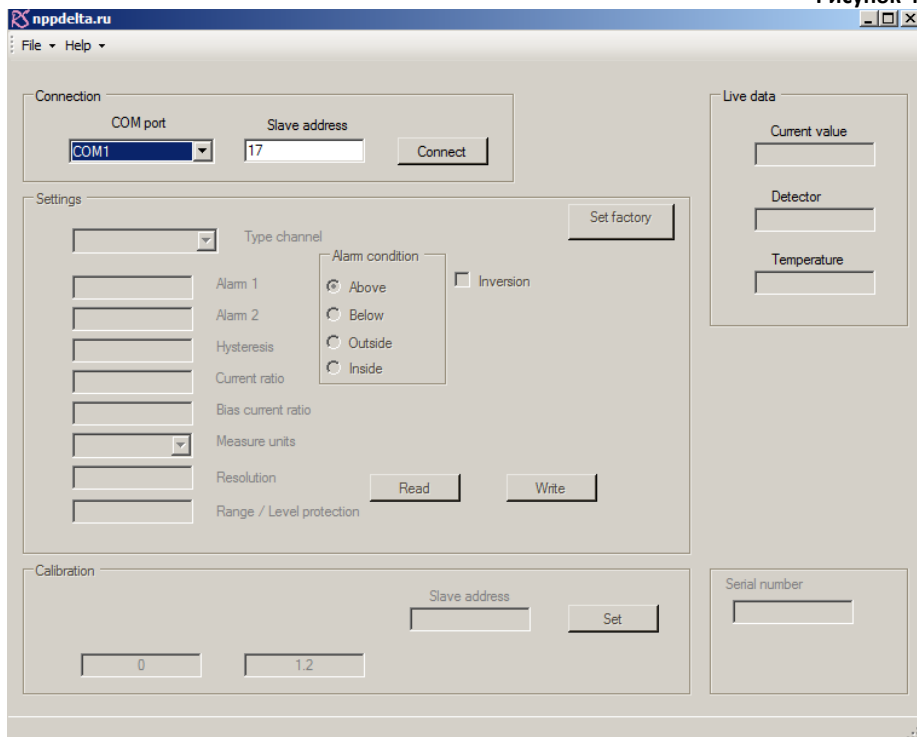
3. Кнопкой Read считываются текущие настройки прибора:
 - 3.1. Alarm 1 – 1 порог срабатывания сигнализации;
 - 3.2. Alarm 2 – 2 порог срабатывания сигнализации;
 - 3.3. Alarm condition – условия срабатывания сигнализации;
 - 3.3.1. Above – выше порогов;
 - 3.3.2. Below – ниже порогов;
 - 3.3.3. Outside – вне порогов (ниже первого, выше второго);
 - 3.3.4. Inside – внутри порогов (выше второго, ниже первого);
 - 3.4. Hysteresis – гистерезис. Прибор срабатывает по порогу 1 или 2 в случае, если текущее значение концентрации соответствует условиям срабатывания сигнализации, а прекращает сигнализировать с учетом гистерезиса, например выбранном условии Above – сигнализация выключится при текущей концентрации газа меньше пороговых значений минус величина гистерезиса. При условии Outside сигнализация по порогу один выключится, если текущее значение будет больше порогового значения плюс гистерезис, а сигнализация по порогу два выключится при концентрации меньше второго порогового значения минус гистерезис. И т.д.
 - 3.5. Inversion – включение / выключение инверсии срабатывания порогов. С выключенной инверсией на дискретных выходах соответствующих порогу 1 и 2 – не выдается никакого потенциала, если нет срабатывания по порогам. В случае срабатывания по порогу на соответствующий выход подается земля (GND). При включении инверсии алгоритм срабатывания обратный.
 - 3.6. Current ratio – токовый коэффициент аналогового выхода в миллиамперах деленных на единицу измерения газоанализатора;
 - 3.7. Bias current value – смещение нуля токового выхода в единицах измерения прибора;
 - 3.8. Measure units – единица измерения прибора;
 - 3.9. Resolution – разрешение измерения газоанализатора;
 - 3.10. Range/Level protection – диапазон измерения / уровень концентрации при котором срабатывает защита сенсора от высоких концентраций, только для термокаталитических сенсоров;
 - 3.11. Type channel – тип установленного сенсора. При изменении этого пункта в описанных выше пунктах установятся рекомендуемые параметры;
 - 3.12. Zero – калибровка первой точки, возможен ввод отличного от нуля значения;

3.13. Span – калибровка по значению;

3.14. Set Slave address – установка адреса прибора, в диапазоне от 1 до 247;

4. В окне Live data отображаются текущие значения концентрации (корректны в случае калибровки прибора), значения детектируемого сигнала в милливольтгах и текущее значение температуры в измерительной головке газоанализатора (отличается от температуры воздуха).

Рисунок 4.



Приложение 3. 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 Modbus RTU:
 - адрес газоанализатора в сети Modbus.
2. Перед включением газоанализатора в линию Modbus, необходимо предварительно настроить указанные выше параметры, см. приложение 2 настоящего руководства. 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 (Зафиксировано);
 - Slave адрес газоанализатора – 17;
 - режим четности - без контроля четности (Зафиксировано);
 - количество стоповых бит - 1 стоп-бит (Зафиксировано).
4. Таблицы регистров Modbus
 - 4.1. Input Registers – регистры ввода. Доступны только для чтения.
Доступные функции:
 - «Read Input Register», чтение значений из нескольких регистров ввода. Код функции 04 (0x04).

Таблица 3. Регистры ввода

Регистр	Описание	Диапазон
1000 - 1001	Текущее значение концентрации	Вещественное число 32 бита - float32
1002 - 1003	Текущее значение сигнала	Вещественное число 32 бита - float32
1004 - 1005	Текущее значение температуры	Вещественное число 32 бита - float32
1006 - 1007	Серийный номер	Натуральное число

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

Доступные функции:

- «Read Holding Register», чтение значений из нескольких регистров ввода. Код функции 3 (0x03);
- «Write Single Register», запись значения в один регистр хранения. Код функции 6 (0x06);
- «Write Multiple Register», запись значений в несколько регистров хранения. Код функции 16 (0x10);

Таблица 4. Регистры хранения

Регистр	Описание	Диапазон
2000 - 2001	Калибровочная концентрация газа первой точки	Вещественное число 32 бита – float32
2002 - 2003	ADC1	Вещественное число 32 бита – float32
2004 - 2005	Калибровочная концентрация газа второй точки	Вещественное число 32 бита – float32
2006 - 2007	ADC2	Вещественное число 32 бита – float32

2008 - 2009	Порог 1	Вещественное число 32 бита – float32
2010 - 2011	Порог 2	Вещественное число 32 бита – float32
2012	Условия срабатывания ¹	Целое число 16 бит - uint16
2013	Инверсия выходов ²	Целое число 16 бит - uint16
2014 - 2015	Токовый коэффициент	Вещественное число 32 бита – float32
2016 - 2017	Смещение нуля	Вещественное число 32 бита – float32
2018	Единица измерения ³	Целое число 16 бит - uint16
2019	Тип канала ⁴	Целое число 16 бит - uint16
2020 - 2021	Гистерезис	Вещественное число 32 бита – float32
2022 - 2023	Разрешение газоанализатора	Вещественное число 32 бита – float32
2024	Скорость передачи	Целое число 16 бит - uint16
2025	Адрес газоанализатора	Целое число 16 бит - uint16
2026 - 2027	Серийный номер	Целое число 32 бит
2028 - 2029	Зарезервировано	
2030 - 2031	Порог включения защиты от высоких концентраций	Вещественное число 32 бита – float32
2032 – 2033	Температура в момент калибровки второй точки, °С	Вещественное число 32 бита – float32

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

² Инверсия выходов: 1 – при срабатывании по порогам выдает НОЛЬ (нормально ничего не выдает), 2 – при срабатывании ничего не выдает (нормально выдает НОЛЬ).

³ Единица измерения: 1 - % проценты объема, 2 – мг/м³, 3 – г/м³.

⁴ Типы каналов:

Таблица 5. Типы каналов

Значение регистра	Тип канала	Примечание
1	RS4-CHTC-100 (H2)	H ₂
2	RS4-CHTC-100 (CH4)	CH ₄
3	RS4-CHTC-100 (C _x H _y)	C _x H _y
4	RS4-H2S-30	H ₂ S
5	RS4-NH3-300	NH ₃
6	RS4-CO-2000	CO
7	RS4-C2H5OH-1000	C ₂ H ₅ OH
8	RS4-CH2O-10	H ₂ CO

9	RS4-C2H5OH-500	C ₂ H ₅ OH
10	RS4-O22-30	O ₂
11	O2A3	O ₂
12 – 128	Зарезервировано	
129	Азота диоксид	NO ₂
130	Азота оксид	NO
131	Аммиак	NH ₃
132	Пары углеводородов	C _x H _y
133	Этанол	C ₂ H ₅ OH
134	Водород	H ₂
135	Гелий	He
136	Углерода диоксид	CO ₂
137	Кислород	O ₂
138	Углерода оксид	CO
139	Метанол	CH ₃ OH
140	Метан	CH ₄
141	Пропан	C ₃ H ₈
142	Серы диоксид	SO ₂
143	Сероводород	H ₂ S
144	Формальдегид	H ₂ CO
145	Водород хлористый	HCl
145	Хлор	Cl ₂
146 - 254	Зарезервировано	
255	Свободный	

4.3. Discrete Inputs – дискретные входы. Данные регистры доступны только для чтения.

Доступные функции:

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

Таблица 6. Дискретные входы

Регистр	Описание	Диапазон	Примечание
3000	Прогрев прибора	bool	Истина с момента старта до полного включения всех функций
3001	Реле неисправность	bool	Истина при неисправности
3002	Реле порог 1	bool	Истина при срабатывании по порогу 1
3003	Реле порог 2	bool	Истина при срабатывании по порогу 2
3004	Статус калибровки нуля	bool	Истина, если не откалиброван ноль
3005	Статус калибровки по значению	bool	Истина, если не откалиброван по значению
3006	Статус ошибки питания	bool	Истина, если питание меньше 10 вольт
3007	Статус выхода 4-20 мА, нет нагрузки	bool	Истина, если нет нагрузки
3008	Статус выхода 4-20 мА, перегрев	bool	Истина при $t > 150^{\circ}\text{C}$
3009	Статус выхода 4-20 мА, изменение значения	bool	Истина в процессе изменения токового сигнала от одного значения к другому

Приложение 4. Измеряемые газы и диапазоны измерения.

Табл. 7

Определяемый компонент	Диапазон измерения	Участок диапазона измерений	Пределы допускаемой основной погрешности, %		Т _{0,9} (с)
			Приведённой	Относительной	
Азота диоксид NO ₂	от 0,01 до 10 мг/м ³	от 0,01 до 1 мг/м ³	25		60
		от 1 до 10 мг/м ³		25	
	от 0,1 до 32 мг/м ³	от 0,1 до 2 мг/м ³	15		50
		от 2 до 32 мг/м ³		15	
	от 1 до 320 мг/м ³	от 1 до 10 мг/м ³	15		40
		от 10 до 320 мг/м ³		15	
Азота оксид NO	от 0,01 до 5 мг/м ³	от 0,01 до 1 мг/м ³	25		45
		от 1 до 5 мг/м ³		25	
	от 0,1 до 32 мг/м ³	от 0,1 до 5 мг/м ³	15		45
		от 5 до 32 мг/м ³		15	
	от 1 до 4000 мг/м ³	от 1 до 50 мг/м ³	15		75
		от 50 до 4000 мг/м ³		15	
Аммиак NH ₃	от 0,01 до 10 мг/м ³	от 0,01 до 1 мг/м ³	25		40
		от 1 до 10 мг/м ³		25	
	от 0,1 до 200 мг/м ³	от 0,1 до 10 мг/м ³	15		40
		от 10 до 200 мг/м ³		15	
	от 1 до 1600 мг/м ³	от 1 до 100 мг/м ³	15		60
		от 100 до 1600 мг/м ³		15	
Водород H ₂	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 ³	от 0,1 до 5 мг/м ³	15		60
		от 5 до 32 мг/м ³		15	
	от 1 до 320 мг/м ³	от 1 до 15 мг/м ³	15		60
		от 15 до 320 мг/м ³		15	

Гелий He	от 1 до 100 об. доля, %	от 1 до 10 об. доля, %	25	20
		от 10 до 100 об. доля, %	25	
Кислород O₂	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	
Метан CH₄	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	
Метанол CH₃OH	от 0,1 до 32 мг/м ³	от 0,1 до 5 мг/м ³	25	180
		от 5 до 32 мг/м ³	25	
	от 0,05 до 8 г/м ³	от 0,05 до 1 г/м ³	15	45
		от 1 до 8 г/м ³	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	
Пропан C₃H₈	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	

Сероводород H₂S	от 0,01 до 4 мг/м ³	от 0,01 до 1 мг/м ³	25	25	60
		от 1 до 4 мг/м ³			
	от 0,1 до 32 мг/м ³	от 0,1 до 3 мг/м ³	15	15	60
		от 3 до 32 мг/м ³			
	от 1 до 200 мг/м ³	от 1 до 20 мг/м ³	15	15	60
		от 20 до 200 мг/м ³			
Серы диоксид SO₂	от 0,01 до 4 мг/м ³	от 0,01 до 1 мг/м ³	25	25	60
		от 1 до 4 мг/м ³			
	от 0,1 до 32 мг/м ³	от 0,1 до 10 мг/м ³	15	15	60
		от 10 до 32 мг/м ³			
	от 1 до 320 мг/м ³	от 1 до 20 мг/м ³	15	15	60
		от 20 до 320 мг/м ³			
Углеводороды (C₂-C₁₀)	от 50 до 3200 мг/м ³	от 50 до 900 мг/м ³	35	35	60
		от 900 до 3200 мг/м ³			
	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, %			
Углерода диоксид CO₂	от 0,1 до 2 г/м ³	от 0,1 до 0,5 г/м ³	25	25	45
		от 0,5 до 2 г/м ³			
	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, %			
Углерода оксид CO	от 0,01 до 32 мг/м ³	от 0,01 до 10 мг/м ³	15	15	60
		от 10 до 32 мг/м ³			
	от 0,1 до 320 мг/м ³	от 0,1 до 20 мг/м ³	15	15	60
		от 20 до 320 мг/м ³			
	от 0,01 до 3,2 г/м ³	от 0,01 до 0,2 г/м ³	15	15	60
		от 0,2 до 3,2 г/м ³			
Формальдегид H₂CO	от 0,1 до 10 мг/м ³	от 0,1 до 0,5 мг/м ³	25	25	180
		от 0,5 до 10 мг/м ³			

Хлор Cl₂	от 0,01 до 4 мг/м ³	от 0,01 до 0,4 мг/м ³	25		90
		от 0,4 до 4 мг/м ³		25	
	от 0,1 до 32 мг/м ³	от 0,1 до 1 мг/м ³	15		120
		от 1 до 32 мг/м ³		15	
Этанол C₂H₅OH	от 0,1 до 32 мг/м ³	от 0,1 до 5 мг/м ³	25		180
		от 5 до 32 мг/м ³		25	
	от 0,05 до 8 г/м ³	от 0,05 до 1 г/м ³	15		45
		от 1 до 8 г/м ³		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	