



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ПРОМПРИБОР-Р

ПРОИЗВОДСТВО, РАЗРАБОТКА, РЕАЛИЗАЦИЯ
И ОБСЛУЖИВАНИЕ ГАЗОАНАЛИЗАТОРОВ

**Газоанализатор универсальный
СИГМА-03.ИПК 2.4/4.4/8.8
Элегаз (SF₆)**

**Руководство по эксплуатации
(паспорт)**

ГПСК07.00.00.000РЭ

421515
ОКП



ГБ06

ООО «Промприбор-Р»

МОСКВА

www.prompribor-r.ru

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОПИСАНИЕ И РАБОТА	4
1.1. НАЗНАЧЕНИЕ.....	4
1.2. УСЛОВИЯ ПРИМЕНЕНИЯ	5
1.3. ХАРАКТЕРИСТИКИ.....	6
1.4. ОПИСАНИЕ ЭЛЕМЕНТОВ КОНСТРУКЦИИ И СРЕДСТВ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ВЗРЫВОЗАЩИТЫ.....	8
1.5. СОСТАВ ИЗДЕЛИЯ.....	9
1.6. УСТРОЙСТВО И РАБОТА ГАЗОАНАЛИЗАТОРА «СИГМА-03».....	9
1.6.1. Блок информационный.....	10
1.6.2. Датчики	11
1.7. МАРКИРОВКА.....	11
1.6. УПАКОВКА И КОНСЕРВАЦИЯ	12
2. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ	13
2.1. ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ	13
2.2. ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ.....	13
2.3. МОНТАЖ И ДЕМОНТАЖ.....	13
2.4. ПОДГОТОВКА К РАБОТЕ	14
2.5. РЕГУЛИРОВАНИЕ.....	16
3. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ	17
3.1. ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ	17
3.2. МЕРЫ БЕЗОПАСНОСТИ.....	17
3.3. ПОРЯДОК ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ	17
4. ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ	18
4.1. ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ	18
4.2. МЕРЫ БЕЗОПАСНОСТИ.....	18
4.3. УСТРАНЕНИЕ ПОСЛЕДСТВИЙ ОТКАЗОВ	19
5. ХРАНЕНИЕ И ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ.....	19
6. УТИЛИЗАЦИЯ	19
ПРИЛОЖЕНИЕ А.....	20
ПРИЛОЖЕНИЕ Б	22
ПРИЛОЖЕНИЕ В.....	23
ПРИЛОЖЕНИЕ Г	25
МЕТОДИКА ПОВЕРКИ	28
1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ И ОБЛАСТЬ РАСПРОСТРАНЕНИЯ	28
2. ОПЕРАЦИИ ПОВЕРКИ.....	28
3. СРЕДСТВА ПОВЕРКИ	29
4. УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ПОВЕРКИ.....	29
5. ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ	29
6. ПРОВЕРКА РАБОТОСПОСОБНОСТИ.....	30
7. ПРОВЕДЕНИЕ ПОВЕРКИ	30
7. СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЁМКЕ.....	31
8. ПРОТОКОЛ ПРОВЕРКИ ГАЗОАНАЛИЗАТОРА "СИГМА-03"	32
9. ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА.....	33
10. ГАРАНТИЙНЫЙ ТАЛОН	34
11. ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ (ВИДЕО-ОБЗОР).....	35



Перед началом работ, пожалуйста, прочтите данное руководство по эксплуатации! Оно содержит важные указания и данные, соблюдение которых обеспечит правильное функционирование прибора и позволит сэкономить средства на сервисное обслуживание. Оно значительно облегчит Вам обслуживание прибора и обеспечит надежные результаты измерений. Настоящее руководство по эксплуатации является объединенным эксплуатационным документом и включает разделы паспорта.

Настоящее руководство по эксплуатации предназначено для персонала, обслуживающего газоанализаторы универсальные «СИГМА-03» (в дальнейшем газоанализаторы) и содержит следующие разделы:

- описание и работа;
- использование по назначению;
- техническое обслуживание;
- методика поверки;
- текущий ремонт;
- правила хранения и транспортирования;
- утилизация.

В дополнение к настоящему документу следует обращаться к руководствам по эксплуатации блоков датчиков (в дальнейшем датчик).

К обслуживанию газоанализатора и отдельных его блоков допускается персонал, аттестованный для работы с взрывозащищенным электрооборудованием, с сосудами под давлением, и прошедший инструктаж по технике безопасности.

Предприятие оставляет за собой право вносить изменения в конструкции блоков газоанализатора, не приводящие к изменению технических характеристик изделия, что может привести к принципиальным расхождениям между конструкциями, схемами блоков газоанализатора и текстом настоящего документа.

В тексте приняты следующие сокращения:

ПДК – предельно допустимая концентрация газового компонента в воздухе рабочей зоны.

НКПР – нижний концентрационный предел распространения пламени.

ВОГ – взрывоопасный газ или пар.

УВ - углеводороды.

ПУЭ – правила устройства электроустановок.

Д – датчик.

БИ – блок информационный.

ПГС – поверочная газовая смесь.

ИВ – измеряемая величина.

РЭ – руководство по эксплуатации

Сертификат об утверждении типа средств измерений RU.C.31.004.A №56855 срок действия до 25.09.2019

Сертификат соответствия № TC RU C-RU.VH02.B.00714/18 Серия RU № 0725200 срок действия до 30.10.2023

Газоанализатор Сигма-03 зарегистрирован в Государственном реестре средств измерений под № 38261-14

1. ОПИСАНИЕ И РАБОТА

1.1. НАЗНАЧЕНИЕ

1.1.1. Газоанализатор «СИГМА-03» предназначен для измерения концентраций элегаза в воздухе рабочей зоны. Газоанализатор может применяться для измерений концентраций определяемых веществ и подачи аварийной сигнализации при превышении заданного уровня их концентрации в атмосфере не взрывоопасных зон.

Газоанализатор универсальный «СИГМА-03» в части взрывозащиты соответствует требованиям ТР ТС 012/2011 (О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах), ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011) (Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования), ГОСТ IEC 60079-1-2013 (Взрывоопасные среды. Часть 1. Оборудование с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемые оболочки «d»»), ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011) (Оборудование с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь «i»»).

1.1.2. Газоанализатор представляет собой многоблочный стационарный прибор непрерывного действия с конвекционной подачей контролируемой среды на блоки датчиков. Газоанализатор универсальный должен состоять из блоков информационного СИГМА-03.ИПК2.4, СИГМА-03.ИПК4.4, СИГМА-03.ИПК8.8. и блоков датчиков загазованности СИГМА-03.Д-SF₆.

1.1.3. Датчики обеспечивают непрерывное преобразование значения измеряемого параметра в электрический унифицированный аналоговый токовый выходной сигнал (4...20) мА для дистанционной передачи в блок информационный газоанализатора.

1.1.4. Блок информационный СИГМА-03.ИПК2.4, СИГМА-03.ИПК4.4, СИГМА-03.ИПК8.8., предназначен для обеспечения электропитания датчиков, измерения унифицированного токового сигнала датчиков, преобразования измеренного значения токового сигнала в значение измеряемого параметра, вывода результатов измерения параметров на линейный светодиодный индикатор, выдачи световой и звуковой сигнализации при превышении пороговых значений измеряемых параметров, управления внешними устройствами посредством управления контактами силовых реле, цифрового обмена и передачи измерительной информации по интерфейсу RS-485 в компьютер верхнего уровня и иные устройства.

1.1.5. В зависимости от исполнения газоанализатора количество датчиков на один информационный блок может быть от одного до восьми. Газоанализатор поставляется в любом сочетании блоков. Допускается применение в составе газоанализатора датчиков загазованности с унифицированным токовым сигналом (4...20) мА других производителей включая, датчики для измерения физических параметров различных технологических процессов: температуры, влажности, давления и т.д. Все блоки являются функционально законченными изделиями и могут применяться не только в составе газоанализатора, но и самостоятельно, а также в составе информационно-измерительных и технологических промышленных систем.

Максимальная длина линии связи между датчиками и блоком ИПК может быть не менее 1000 м.

1.1.6. Газоанализатор подлежит проверке в аккредитованной метрологической службе. Периодичность проверки устанавливается предприятием, эксплуатирующим газоанализатор, в зависимости от условий эксплуатации, но не реже 1 раза в 12 месяцев. После замены сенсора газоанализатор подлежит внеочередной проверке.

1.2 УСЛОВИЯ ПРИМЕНЕНИЯ

Датчики в составе газоанализатора относятся к взрывозащищенному электрооборудованию группы II по ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011) и предназначены для применения во взрывоопасных зонах в соответствии с установленной маркировкой взрывозащиты, требованиями ТР ТС 012/2011, ГОСТ IEC 60079-14-2013 (Взрывоопасные среды. Часть 14. Проектирование, выбор и монтаж электроустановок), других нормативных документов, регламентирующих применение электрооборудования во взрывоопасных зонах, и руководств по эксплуатации ГПСК 07.11.00.000 РЭ, ГПСК 07.00.00.000РЭ.

Блок информационный в составе газоанализатора относится к связанному электрооборудованию группы II по ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011) и предназначен для применения вне взрывоопасных зон помещений и наружных установок в соответствии с установленной маркировкой взрывозащиты, требованиями ТР ТС 012/2011, ГОСТ IEC 60079-14-2013, других нормативных документов, регламентирующих применение электрооборудования вне взрывоопасных зон, и руководств по эксплуатации ГПСК 07.11.00.000 РЭ, ГПСК 07.00.00.000РЭ.

Возможные взрывоопасные зоны применения газоанализатора, категории взрывоопасных смесей газов и паров с воздухом – в соответствии с требованиями ГОСТ IEC 60079-10-1-2013 (Взрывоопасные среды. Часть 10-1. Классификация зон. Взрывоопасные газовые среды), ГОСТ Р МЭК 60079-20-1-2011 (Взрывоопасные среды. Часть 20-1. Характеристики веществ для классификации газа и пара. Методы испытаний и данные).

Знак «X», стоящий после маркировки взрывозащиты датчиков в составе газоанализатора, означает:

- для исключения появления на поверхности электростатических зарядов, во взрывоопасной зоне необходимо избегать конвекционных потоков окружающей среды вокруг датчика; протирка (чистка) поверхности допускается только влажной тканью.
- взрывобезопасность датчиков обеспечивается при их подключении к выходным искробезопасным цепям блока информационного СИГМА-03.ИПК в составе газоанализатора «СИГМА-03».

Параметры электропитания блока информационного:

- | | |
|----------------------------------|---------------|
| - напряжение переменного тока, В | от 198 до 242 |
| - потребляемая мощность, Вт | не более 44 |

Параметры выходной искробезопасной электрической цепи информационного пульта:

- | | |
|--|------|
| - максимальное напряжение U_m , В | 242 |
| - максимальное выходное напряжение U_o , В | 25,6 |
| - максимальный выходной ток I_o , мА | 180 |
| - максимальная внешняя ёмкость C_o , мкФ | 0,4 |
| - максимальная внешняя индуктивность L_o , мГн | 0,5 |

Параметры входной искробезопасной электрической цепи датчиков:

- | | |
|---|-----|
| - максимальное входное напряжение U_i , В | 27 |
| - максимальный входной ток I_i , мА | 180 |

- максимальная внутренняя емкость C_i, мкФ 0,1
- максимальная внутренняя индуктивность L_i, мГн 0,1

Условия эксплуатации:

- температура окружающей среды, °С смотри таблицу 1
- атмосферное давление, кПа от 84 до 106,7
- относительная влажность воздуха при 35°С, % не более 95

Внесение в конструкцию и состав газоанализатора универсального «СИГМА-03» изменений, касающихся средств взрывозащиты, должно быть согласовано с ОС ВСИ «ВНИИФТРИ».

1.3. ХАРАКТЕРИСТИКИ

1.3.1. Измеряемые физические величины:

- концентрация элегаза в диапазоне, ppm 0...1000

1.3.2. Нормальные условия эксплуатации газоанализатора многоканального:

- температура окружающей среды, °С 20 ± 5
- относительная влажность окружающей среды при температуре 20 °С, % 30...80
- атмосферное давление, кПа 84...106,7
- напряженность постоянного магнитного поля, А/м, не более 3

Блоки газоанализатора предназначены для работы при изменении температуры окружающей среды:

Датчики газоанализатора универсального СИГМА-03.Д-SF₆ предназначены для работы при температуре контролируемой среды от -40°С до + 40°С

Блоки СИГМА-03.ИПК2.4, СИГМА-03.ИПК4.4, СИГМА-03.ИПК8.8. газоанализатора предназначены для работы при температуре от -10°С до + 50°С.

в условиях относительной влажности окружающей среды до 98 % при температуре плюс 25 °С.

1.3.3. Газоанализатор обеспечивает срабатывание сигнальных устройств (силовых реле), установленных в информационном блоке, и вывод визуальной информации о превышении порогов на двухстрочный жидкокристаллический индикатор:

780 ppm (или 5,0 г/м³ при стандартном атмосферном давлении и температуре 0°С) для датчиков элегаза СИГМА-03.Д-SF₆.

1.3.4. Газоанализатор обеспечивает включение прерывистого звукового сигнала при превышении порога: 780 ppm (или 5,0 г/м³ при температуре 0 °С) для датчиков элегаза СИГМА-03.Д-SF₆.

1.3.5. Предел основной относительной погрешности измерения концентрации элегаза не более ± 10 %.

1.3.6. Время срабатывания звуковой сигнализации в блоке информационном СИГМА-03 не превышает 100 с при подаче на чувствительные элементы датчиков воздушной газовой смеси с концентрацией определяемого компонента в воздухе, превышающей в 1,6 раза соответствующий порог и не превышает 25 с при подаче смеси элегаза с воздухом с концентрацией 50г/м³..

1.3.7. Время установления рабочего режима газоанализатора после включения в сеть не превышает 30 минут.

1.3.8. Конструкция корпусов блоков газоанализатора - по ГОСТ 14254-96:

блок информационный – исполнение IP20;

блоки датчиков – исполнение IP54;

1.3.9. Габаритные размеры и масса блоков газоанализатора приведены в табл. 1.2.

Таблица 1.2

№ п/п	Модуль	Габаритные размеры, мм, не более	Масса, кг, не более
1	Блок информационный СИГМА-03	275x252x140	3.5
2	Датчики СИГМА-03.Д-SF ₆	158x90x60	0.25

1.3.10. Дрейф показаний газоанализатора не превышает половины от значений пределов допускаемой погрешности по п.п. 1.2.5 – 1.2.8 за 8 часов.

1.3.11. Электрическое питание газоанализатора осуществляется от сети переменного тока с частотой от 45 до 55 Гц напряжением 220 В ± 10 %, при этом потребляемый ток в установившемся режиме не более 0,2 А;

Допускается применение в газоанализаторе СИГМА-03 датчиков других производителей, аналогичных по назначению и техническим характеристикам и имеющих соответствующую маркировку.

Допускается применение датчиков газоанализатора СИГМА-03 в составе систем управления, работающих от стандартного выходного сигнала (4...20) мА постоянного напряжения, а также в системах автоматического контроля, регулирования и управления технологическими процессами других производителей.

1.3.12. По устойчивости к механическим воздействиям датчики соответствуют группе исполнения F3 по ГОСТ 12997-84: датчики устойчивы к воздействию синусоидальных вибраций с ускорением 49 м/с² в диапазоне частот от 10 до 500 Гц.

1.3.13. Датчики не выходят из строя при коротком замыкании или обрыве электрической цепи линии связи.

Сопротивление нагрузки, подключаемой к токовому выходу датчика, должно быть не более 120 Ом при напряжении питания (24 ± 1) В.

1.3.14. Информационный блок обеспечивает измерение тока унифицированного сигнала датчиков в диапазоне 4,0...20,3 мА, преобразует измеренное значение тока I в значение измеряемого параметра P по формуле:

$$P = P_{\text{вни}} * \frac{I - 4}{16} \quad (1.1)$$

где: P – значение измеряемого параметра;

$P_{\text{вни}}$ – верхний предел измеряемого датчиком параметра;

I – токовый сигнал датчика, мА.

Примечание: для датчиков элегаза верхний предел измерения $P_{\text{вни}}$ в формуле 1.1 принимается равным 1000 ррт.

1.3.16. Длина линии связи между информационным блоком и датчиками не должна превышать 1000 м. Ограничения на длину линии связи накладывает максимальное значение её электрического сопротивления (см. Приложение Б).

1.3.17. Информационный блок и датчики в упаковке для транспортирования выдерживают воздействие:

а) температуры окружающего воздуха от минус 50 до плюс 50 °С;

б) относительной влажности окружающего воздуха (95 ± 5) % при температуре плюс 35 °С.

1.3.18. Датчики в упаковке для транспортирования устойчивы к воздействию ударов, действующих в направлении, обозначенном на таре «Верх» по ГОСТ 14192-96. Число ударов 1000 ± 10.

Срок службы не менее 10 лет.

Срок гарантии - 12 мес.

1.4. ОПИСАНИЕ ЭЛЕМЕНТОВ КОНСТРУКЦИИ И СРЕДСТВ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ВЗРЫВОЗАЩИТЫ

Газоанализатор универсальный «СИГМА-03» представляет собой стационарный многоблочный прибор и состоит из блока информационного СИГМА-03.ИПК и датчиков загазованности.

Блок информационный СИГМА-03.ИПК представляет собой микропроцессорный прибор и выполняет функции вторичного преобразователя, индикации и управления. Блок информационный имеет пластмассовый корпус, внутри которого размещены: блок питания, плата коммутации, светодиодный индикатор и барьеры искрозащиты. На задней панели корпуса имеются электроразъёмы для подключения внешних устройств.

Первичные преобразователи датчиков размещены в металлическом или пластмассовом корпусе с крышкой. На боковой поверхности корпуса имеется электроразъём. Подача контролируемой среды на датчики СИГМА-03.Д оптический производится через гранулированный огнепреградитель. Подача контролируемой среды – диффузионная через отверстия двухволновой оптической ячейки модуля smartMODUL. Ячейка работает на двух длинах волн, выделяемых светофильтрами - одна из них рабочая 10,6 мкм. Другая длина волны, на которой отсутствует поглощение света молекулами SF₆, опорная. Электроника модуля сигнал с фотоприемника ячейки преобразует в унифицированный токовый сигнал 4-20 мА.

Взрывозащита газоанализатора обеспечивается следующими средствами.

Блок информационный СИГМА-03.ИПК, входящий в состав газоанализатора, предназначен для установки вне взрывоопасных зон.

Гальваническая развязка электрических цепей блока информационного от силовой сети питания обеспечивается с помощью трансформатора, выполненного по ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011). Сигнальные цепи блока информационного гальванически развязаны от внешних цепей оптронами с электрической прочностью изоляции 1500 В.

Искробезопасность электрических цепей питания датчиков достигается благодаря применению барьеров искрозащиты блока информационного, обеспечивающих ограничение тока и напряжения в нормальном и аварийном режимах до значений, соответствующих требованиям ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011) для электрических цепей подгруппы ПВ. Для ограничения тока и напряжения использованы стабилитроны и полупроводниковые ограничители тока. Резервирование защитных элементов для искробезопасных цепей уровня «ib» выполнено в соответствии с требованиями ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011).

Суммарные электрическая емкость и индуктивность линии связи блока информационного и датчиков установлены с учетом требований искробезопасности для электрических цепей подгруппы ПВ по ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011).

Датчики не содержат электрических элементов, способных накапливать энергию, опасную для поджигания газов категории ПВ.

Электрические зазоры, пути утечки и электрическая прочность изоляции соответствуют требованиям ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011).

Электрическая нагрузка элементов, обеспечивающих искробезопасность, не превышает 2/3 их номинальных значений.

Сенсоры датчиков СИГМА-03.Д заключены во взрывонепроницаемую оболочку. Взрывоустойчивость и взрывопроницаемость оболочки соответствует требованиям ГОСТ IEC 60079-1-2013 для электрооборудования подгруппы ПВ.

Максимальная температура нагрева поверхности датчиков не превышает допустимых значений температуры для температурного класса Т4 по ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011).

Конструкция датчиков в составе газоанализатора выполнена с учетом общих требований ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011) для электрооборудования, размещенного во взрывоопасных зонах. Уплотнения и соединения элементов конструкции

Газоанализатор универсальный «СИГМА-03» элегаз (SF₆).

датчиков обеспечивают степень защиты не ниже IP54 по ГОСТ 14254-2015 (IEC 60529:2013) (Степени защиты, обеспечиваемые оболочками (Код IP)). Механическая прочность оболочки датчиков соответствует требованиям ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011) для электрооборудования II группы с высокой степенью опасности механических повреждений. Конструкционные материалы обеспечивают фрикционную искробезопасность по ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011). Электростатическая искробезопасность обеспечивается особыми условиями эксплуатации.

Устройства в составе газоанализатора имеют предупредительные надписи, таблички с указанием маркировки взрывозащиты, параметров искробезопасных цепей и знака «Х».

1.5. СОСТАВ ИЗДЕЛИЯ

1.5.1. Комплект поставки газоанализатора «СИГМА-03» формируется по спецификации заказа из блоков, приведенных в таблице

Обозначение	Наименование	Кол-во	Заводской номер	Примечание
ГПСК07.01.00.000	Блок информационный СИГМА-03.ИПК2.4, СИГМА-03.ИПК4.4, СИГМА-03.ИПК8.8.	1 шт.		К блоку может быть присоединено до 8и датчиков любого типа
ГПСК07.03.00.000	Датчик СИГМА-03.Д-SF6	**		С руководством по эксплуатации
	Кабель ремонтный*	1 шт		
	Розетка DV9-M с корпусом	**		
	Вилка XLR	**		
ГПСК07.00.00.000РЭ	Руководство по эксплуатации СИГМА-03	1 экз.		

* Заказываемая опция

** В зависимости от исполнения газоанализатора к информационному блоку СИГМА-03.ИПК 8.8 может быть подключено от одного до восьми.

1.6. УСТРОЙСТВО И РАБОТА ГАЗОАНАЛИЗАТОРА «СИГМА-03»

Газоанализатор «СИГМА-03» состоит из информационного блока СИГМА-03.ИПК и выносных датчиков в количестве до 8 штук на один БИ для модификации блока СИГМА-03.ИПК2.4, СИГМА-03.ИПК4.4, СИГМА-03.ИПК8.8. На рис. 1 показан внешний вид информационного блока газоанализатора «СИГМА-03» на элегаз. Каждый датчик соединен с БИ трехжильным кабелем, по которому подается питание от БИ на датчики, а от датчиков на БИ поступает аналоговый токовый сигнал 4...20 мА, пропорциональный измеряемой величине: концентрации элегаза. Измерительная информация считывается с двухстрочного жидкокристаллического индикатора. Блок БИ обеспечивает питания выносных датчиков, которые могут располагаться вне взрывоопасных зон помещений и наружных установок согласно гл.7.3 ПУЭ.

1.6.1. БЛОК ИНФОРМАЦИОННЫЙ

Блок информационный СИГМА-03.ИПК2.4, СИГМА-03.ИПК4.4, СИГМА-03.ИПК8.8. предназначен для формирования постоянного напряжения 24 В для питания цепей датчиков, преобразования унифицированного аналогового токового сигнала (4...20) мА датчиков в цифровой сигнал, индикации показаний, подачи световой и звуковой сигнализации при достижении измеряемым компонентом порогового уровня. В блоке информационном также формируются сигналы для управления контактами силовых реле (8 шт.(4шт)), предназначенных для управления внешними устройствами. Кроме того, БИ осуществляет обмен цифровой информацией с компьютером по интерфейсу RS-485.

Корпус СИГМА-03.ИПК2.4, СИГМА-03.ИПК4.4, СИГМА-03.ИПК8.8. предназначен для установки на стену. Внешний вид передней панели блока информационного показан на рис.1. На передней панели находится двухстрочный жидкокристаллический индикатор (рис.2), реализующий цифровую измерительную шкалу в единицах измеряемого параметра, выключатель сетевого питания. На передней панели расположены также два держателя предохранителя **2 А**, кнопки «СБРОС», «КАНАЛ», ☀.

На нижней панели информационного блока модификации СИГМА-03.ИПК2.4, СИГМА-03.ИПК4.4, СИГМА-03.ИПК8.8. (рис.2) установлены: ввод сетевого шнура, розетки с маркировкой **1,2,3,4,5,6,7,8**, предназначенные для подключения цепей до восьми датчиков. Кроме того, на нижней панели расположена 25и контактная розетка с маркировкой "РЕЛЕ", предназначенная для подключения внешних цепей к выходам контактов силовых реле, а также установлена 9и контактная розетка с маркировкой “**RS-485**”, предназначенная для передачи результатов измерений на внешний персональный компьютер (подробнее см. Приложение В.).

Кнопка «СБРОС» производит аппаратный сброс (перезапуск) контроллера.

Кнопка «КАНАЛ», переключает цифровую индикацию показаний от датчиков, причем номер индицируемого канала соответствует датчику, подключенному к соответствующему номеру 9-ти контактной розетки, расположенной на нижней панели информационного блока. Например, индицируемые показания **канал5** относятся к датчику, который подсоединен к розетке с маркировкой **5**. Кнопка ☀ включает светодиодную подсветку ЖКИ.

На боковой панели также нанесены название прибора, товарный знак предприятия-изготовителя, заводской номер и дата выпуска. Основные технические характеристики информационного блока определяются установленной в нём платой контроллера.

Блок информационный должен быть надёжно заземлён. Электрическое сопротивление заземляющего проводника не должно быть более 4 Ом.

При достижении пороговых значений сигнала включаются контакты соответствующего реле. Таблица соответствия пороговых значений датчиков и контактов реле, подключённых к разъёмам с маркировкой «РЕЛЕ» представлена в *Приложении В*.

Схемы соединений датчиков с блоком информационным представлены в Приложении Б и руководствах по эксплуатации датчиков. Таблица контактов разъёма «RS-485» представлена в *Приложении Г* там же представлены форматы передачи данных при информационном обмене между газоанализатором и персональным компьютером. Программа для компьютера поставляется по заказу вместе с руководством по её установке и эксплуатации. Передача данных осуществляется с фиксированной скоростью 19200 бод по кабелю с волновым сопротивлением 120 Ом (экранированная витая пара) на расстояние до 1200м. Со стороны компьютера кабель должен быть подсоединен ко входу RS485 преобразователя интерфейсов RS-485/RS-232 (например, типа RSX1.3X www.fractal.com.ru). Причем, провод с сигналом **А** должен быть подключён ко входу преобразователя **А**, соответственно провод с сигналом **В** должен быть подключён ко входу преобразователя **В** (см. рис в *Приложении Г*). Вход RS-232 преобразователя интерфейсов должен быть подключен к порту COM1 или COM2 компьютера.

1.6.2. ДАТЧИКИ

Описание устройства и работы датчиков, входящих в состав газоанализатора, содержится в соответствующих инструкциях по эксплуатации на эти блоки.

1.7. МАРКИРОВКА

1.7.1. Ех-маркировка устройств в составе газоанализатора, приведена в таблице 1.5

Таблица 1.5

Устройства в составе газоанализатора	Ех-маркировка	Температура окружающей среды, °С
Блок информационный СИГМА-03.ИПК	[Ех ib Gb] ПВ	от -10 до +50
Датчик с унифицированным сигналом СИГМА-03.ДВ оптический	1Ех ib db ПВ Т4 Gb	от -30 до +50

Маркировка взрывозащиты, наносимая на оборудование и указанная в технической документации изготовителя, должна содержать специальный знак взрывобезопасности в соответствии с Приложением 2 ТР ТС 012/2011 и Ех-маркировку.

1.7.2. Маркировка на корпусе блока информационного содержит:

- наименование или условное обозначение блока;
- товарный знак или название предприятия-изготовителя;
- маркировка взрывозащиты [Ех ib Gb] ПВ
- заводской номер и дату изготовления прибора;
- максимальное значение напряжения питающей сети U_m : ~242 В;
- номинальное значение тока предохранителей 2А;
- знак заземления.

На задней панели блока информационного должны быть также указаны напряжение и ток внешней искробезопасной цепи (U_o , I_o), допустимые значения индуктивности и емкости соединительных проводов (L_o , C_o), надписи: «искробезопасные цепи», «РЕЛЕ», «ТОКОВЫЕ ВЫХОДЫ» (при наличии такого разъёма), «RS-485» (см. рис.1 и 2 Приложения А).

1.7.3. На корпусах полупроводниковых датчиков аммиака Сигнал-03.ДП, полупроводниковых датчиков паров бензина в атмосфере азота Сигнал-03.ДБФ и датчиков метана, пропана, паров бензина СИГМА-03.ДВ, ДП должна иметься маркировка, содержащая:

- наименование или условное обозначение датчика;
- товарный знак или название предприятия-изготовителя;
- входные параметры электропитания U_i , I_i , P_i ;
- маркировка взрывозащиты 1Ех ib db ПВ Т4 Gb X;
- заводской номер и дату изготовления датчика.

На корпусах датчиков должна иметься маркировка, содержащая:

- наименование или условное обозначение датчика;
- товарный знак или название предприятия-изготовителя;
- входные параметры электропитания U_i , I_i , P_i :

- максимальное входное напряжение U_i , В

27

- максимальный входной ток I _i для датчиков, мА	
ДЭ, ДК, ДЭЗ, Д	130
ДВ, ДПЗ, ДП	180
- максимальная внутренняя емкость C _i , мкФ	0.1
- максимальная внутренняя индуктивность L _i , мГн	0.1
- маркировка взрывозащиты 1ExibIIBT4";	
- заводской номер и дату изготовления датчика.	

1.7.4. Маркировку выполняют прессованием, гравировкой или другим способом, обеспечивающим ее сохранность в течение всего срока службы прибора. Место и способ нанесения маркировки, размер шрифта соответствуют требованиям, указанным в конструкторской документации.

Примечание: предел допускаемой основной погрешности указан в паспорте на датчик.

1.7.5. Маркировка транспортной тары соответствует ГОСТ 14192-96 и содержит основные и дополнительные надписи, а также манипуляционные знаки "Осторожно хрупкое" и "Боится сырости".

На потребительской таре блоков сигнализатора Сигнал-03 должна быть наклеена этикетка, содержащая:

- товарный знак предприятия-изготовителя;
- сокращенное наименование блока сигнализатора;
- дату изготовления;
- штамп ОТК.

1.6. УПАКОВКА И КОНСЕРВАЦИЯ

1.6.1. Упаковка газоанализатора производится в соответствии с требованиями ГОСТ 23170-78 и конструкторской документации.

1.6.2. Консервация газоанализатора производится поблочно путем помещения в пленочный чехол с силикагелем в соответствии с требованиями ГОСТ 9.014 78 для группы III вариант защиты, вариант упаковки.

Срок защиты газоанализатора без переконсервации 3 года.

1.6.3. Упаковка производится в закрытых вентилируемых помещениях с температурой окружающего воздуха от плюс 15 до плюс 40 °С и относительной влажностью воздуха до 80 % при температуре 20 °С и содержанием в воздухе коррозионных агентов, не превышающих установленного для атмосферы типа 1 ГОСТ 15150-69.

1.6.4. Сопроводительная документация в запаянном полиэтиленовом пакете укладывается в тару так, чтобы ее можно было извлечь, не нарушая влагонепроницаемой укладки блоков газоанализатора.

2. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ

2.1. ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

2.1.1. При получении блоков газоанализатора в транспортной упаковке необходимо установить сохранность тары. В случае ее повреждения следует составить акт и обратиться с рекламацией к транспортной организации.

2.1.2. В зимнее время ящики с блоками газоанализатора распаковывать в отапливаемом помещении не ранее чем через 12 часов после внесения их в это помещение.

2.1.3. При вводе в эксплуатацию проверить комплектность в соответствии с паспортом на изделие. В формуляре газоанализатора следует указать дату ввода в эксплуатацию, номер акта и дату его утверждения руководителем предприятия-потребителя, с указанием лица, ответственного за эксплуатацию изделия. Рекомендуется сохранять формуляр, так как он является необходимым сопроводительным документом при предъявлении рекламаций предприятию-изготовителю.

Предприятие-изготовитель заинтересовано в получении технической информации о работе изделия и возникших неполадках с целью их устранения в дальнейшем.

Все пожелания по совершенствованию конструкции блоков газоанализатора следует направлять в адрес предприятия-изготовителя.

2.2. ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ

2.2.1. Прежде чем приступить к монтажу датчиков, необходимо осмотреть их, убедиться в целостности корпуса.

2.2.2. Параметры линии связи между датчиком и блоком питания не должны выходить за пределы значений, указанных в Приложении Б. Линия связи должна быть выполнена в соответствии с требованиями ПУЭ.

2.2.3. Датчики элегаза СИГМА-03.Д-SF₆ предназначены для применения в бинарных смесях элегаза с воздухом, при концентрациях иных загрязнителей, не превышающих значений их ПДК для рабочей зоны.

2.2.4. Не допускается нахождение датчиков в помещении, в котором производится ремонт, сопровождающийся окраской стен, пола, потолка. При данных работах повышен порог содержания в воздухе органических растворителей. Перед началом ремонтных работ датчики требуется отключить от питания и вынести из помещения.

2.3. МОНТАЖ И ДЕМОНТАЖ

2.3.1. Прежде, чем приступить к монтажу блоков газоанализатора, необходимо провести осмотр и обратить внимание на:

- 1) отсутствие повреждений на корпусе блоков информационного и датчиков;
- 2) наличие всех крепящих элементов;
- 3) маркировку, предупредительные надписи;

Перед монтажом необходимо осмотреть блок информационный и датчики, обратив особое внимание на:

- наличие пломб и заземляющих устройств;
- целостность корпусов.

При выборе места установки необходимо учитывать следующее:

- место установки датчика должно обеспечивать удобные условия для обслуживания и демонтажа;
- температура и относительная влажность окружающего воздуха должны соответствовать значениям, указанным в п. 1.2;
- среда, окружающая датчик, не должна содержать примесей, вызывающих коррозию его деталей;
- напряженность магнитных полей, вызванная внешними источниками, не должна превышать 400 А/м для переменного тока частотой 50 Гц и 80 А/м для постоянного тока.

При выполнении схемы внешних соединений (см. Приложение Б), следует учитывать, что заземление любого вывода нагрузки допускается только для гальванически разделённых датчиков;

При отсутствии гальванического разделения датчиков с линией связи заземление нагрузки допускается только со стороны подключения источника питания, т.е. блока информационного.

2.3.2. При монтаже датчиков необходимо руководствоваться настоящим РЭ, главой 3.4 ПЭЭП, ПУЭ и другими документами, действующими в данной отрасли.

2.3.3. Датчики СИГМА-03.Д-SF₆ должны устанавливаться на стене на четырех винтах (саморезах) в соответствии с руководствами по эксплуатации датчиков. Блок информационный устанавливается на стене на двух винтах (саморезах).

2.3.4. При монтаже, для прокладки линии связи рекомендуется применять кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией, для сигнализации и блокировки – кабели с аналогичной изоляцией. Допускается применение других кабелей с сечением внутренней жилы 0,35 – 1,5 мм². Контакты силовых реле, выведенные на вилку «РЕЛЕ», могут быть присоединены к внешним устройствам кабелем любого типа. Таблица контактов реле выведенных на вилку «РЕЛЕ», представлены в таблице *Приложения Б*.

После монтажа датчиков механические нагрузки на соединяющий кабель и отвод заземления должны быть исключены.

2.3.5. Демонтаж датчиков производить в следующем порядке:

- отключить электропитание;
- отсоединить кабель от датчика;
- снять датчик.

2.4. ПОДГОТОВКА К РАБОТЕ

2.4.1. Перед включением газоанализатора убедитесь в соответствии их установки и монтажа требованиям, указанным в п. 2.2, 2.3. настоящего документа.

2.4.2. Подключите шнур питания блока информационного к розетке переменного тока с номинальным напряжением 220 В. Сетевая розетка должна иметь контакты заземления и быть надежно заземлена, электрическое сопротивление заземляющего проводника не должно быть более 4 Ом.

Подключите датчики элегаза СИГМА-03.Д-SF₆ к розеткам с маркировкой датчики **1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8**, в соответствии с таблицей соединений представленной в *Приложении А*.

2.4.3. Включите прибор выключателем «СЕТЬ» на передней панели блока информационного. **Внимание: Ваш информационный блок предназначен для работы с датчиками элегаза типа СИГМА-03 Д-SF₆.**

Далее в первой строке индикаторе блока информационного надпись:
" СИГМА-03".

Во второй строке индикатора появится типы паров/газов, измеряемых газоанализатором, и сетевой адрес информационного блока, например,
ЭЛЕГАЗ СетАдр 3



Через несколько секунд на табло индикатора появится надпись
"КАНАЛ1 0000 ppm ", (с возможным отклонением ± 0020 ppm)



которая означает, что индицируется показание 0000 на датчике элегаза №1. Показание результата измерений датчиков элегаза занимает 4 знакоместа. Младший разряд индикатора соответствует разрешению шкалы, которое зависит от модификации см. таблицу 1.3.

таблице

Измеряемый параметр	Разрешение младшего разряда и единица измерений
Элегаз	<i>дискретность отсчета шкалы 5 ppm</i>

Переключение номеров каналов по кругу производится при нажатии кнопки «КАНАЛ». На каждой из двух строк индикатора имеется 16 знакомест. Вторая строка индикатора предназначена для вывода информации о состоянии датчиков. На нечетных знакоместах второй строки индикатора располагаются номера датчиков от 1 до 8 для модификации информационного блока СИГМА-03.ИПК 8.8. Справа от каждой цифры, обозначающей номер датчика, помещается информация о состоянии соответствующего датчика. Если справа от цифры (например, 2) - пробел это означает, что датчик №2 не подключен или на линии подключения датчика №2 обрыв. Если справа от цифры знак *, то это означает, что данный датчик подключен к информационному пульту и его показания в норме, т.е. первая пороговая концентрация не превышена. Если справа от цифры появился знак П, то это означает, что на данном датчике превышена пороговая концентрация **780 ppm (соответствует 5,0 г/м³ при T=273 °К, P= 10⁵ Па).**

. Пересчет концентрации элегаза N, выраженной в ppm в концентрацию n, выраженную в г/м³ производить по формуле

$$n=0,12*10^{-6}*N*M*P/T \quad (2)$$

где N концентрации элегаза, выраженной в ppm,

M - молекулярный вес элегаза, равный 146,

P -давление в Па (стандартное атмосферное давление равно 10^5 Па),

T -температура в градусах Кельвина.

При $N=1000$ ppm, $T=273$ °К, $P= 10^5$ Па и концентрации элегаза 1000 ppm из формулы (2) получим, что 1000 ppm= $6,417$ г/м³, а при 780 ppm = $5,0$ г/м³.

В случае обрыва на линии одного из каналов входной ток на этом канале равен нулю, что соответствует отрицательному значению параметра в соответствии с формулой (1.1). Для элегаза показание шкалы будет «**-250 ppm**»

Газоанализатор готов к работе через 3 минуты после включения.

2.5. РЕГУЛИРОВАНИЕ

При подготовке к работе и при проверке регулирование датчиков производить согласно рекомендациям, содержащимся в руководствах по эксплуатации на соответствующие типы датчиков.

3. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

3.1. ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

При эксплуатации все блоки газоанализатора должны подвергаться периодическим осмотрам. При осмотре необходимо проверить:

- сохранность пломб на корпусах датчиков;
- отсутствие обрывов или повреждения изоляции соединительных линий;
- надежность подключения кабелей;
- отсутствие пыли и грязи на электрических соединениях;
- сохранность маркировки;
- отсутствие вмятин, видимых механических повреждений.

Эксплуатация датчиков с нарушением указанных требований категорически запрещается.

Осмотр и устранение замеченных недостатков должны производиться при отключенной соединительной электрической линии связи.

При установке датчика и подключении к нему кабельной линии следует следить за тем, чтобы во внутренний объем датчика не попала влага. Если это произошло, необходимо немедленно выключить питание, снять датчик с объекта измерения и тщательно просушить в сухом отапливаемом помещении.

3.2. МЕРЫ БЕЗОПАСНОСТИ

3.2.1. По способу защиты человека от поражения электрическим током блоки газоанализатора относятся к классу 01 по ГОСТ 12.2.007.0-75.

3.2.2. Блок информационный СИГМА-03.ИПК должен быть заземлен и должен быть установлен только во взрывобезопасном помещении.

3.2.3. Эксплуатация датчиков разрешается только при наличии инструкции по технике безопасности, утвержденной руководителем предприятия-потребителя, учитывающей специфику применения датчиков в конкретном технологическом процессе, и назначении лица, ответственного за их эксплуатацию.

3.2.4. К эксплуатации датчиков должны допускаться лица, изучившие настоящую инструкцию и прошедшие необходимый инструктаж.

3.2.5. При эксплуатации датчиков необходимо выполнить все мероприятия в полном соответствии с разделами 6 и 9 гл. 3.4 ПЭЭП. Необходимо выполнять местные инструкции, действующие в данной отрасли промышленности, а также другие нормативные документы, определяющие эксплуатацию взрывозащищенного электрооборудования.

3.3. ПОРЯДОК ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ

3.3.1. При эксплуатации датчики газоанализатора должны подвергаться систематическому внешнему и периодическим профилактическим осмотрам, а также периодической поверке. При этом следует руководствоваться эксплуатационными документами, поставляемыми вместе с датчиками.

3.3.2. При внешнем осмотре датчиков необходимо проверить:

- сохранность пломб;
- наличие и надежность крепления корпусов датчиков;
- отсутствие обрыва или повреждения изоляции соединительных кабелей;
- правильность соединения и отсутствие обрыва заземляющего провода;
- надежность присоединения кабелей;
- отсутствие вмятин и видимых механических повреждений, а также пыли и грязи

на корпусе датчика и трещин на корпусе сенсора;

- наличие маркировки взрывозащиты.

Эксплуатация датчиков с повреждениями категорически запрещается!

3.3.3. Периодичность профилактических осмотров датчиков устанавливается в соответствии с требованиями местных инструкций, действующих в данной отрасли промышленности, а также других нормативных документов, определяющих эксплуатацию взрывозащищенного электрооборудования.

При профилактическом осмотре должны быть выполнены все работы, проводимые при внешнем осмотре.

Дополнительно должны быть выполнены следующие работы:

- проверка сопротивления изоляции входных электрических цепей датчика относительно корпуса мегаомметром с номинальным напряжением не более 500 В. Сопротивление изоляции должно быть не менее 20 МОм при температуре окружающего воздуха (плюс 25 ± 5) °С и относительной влажности не более 80 %;

- проверка и устранение нарушений в соединениях.

3.3.4. После профилактического осмотра производится подключение отсоединённых цепей и элементов.

3.3.5. Проверка проводится с периодичностью и в соответствии с порядком, определенным в Методике поверки.

4. ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ

4.1. ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

4.1.1. Текущий ремонт блоков газоанализатора выполняется:

- ремонтной службой предприятия-потребителя после отказов, связанных с нарушением контактов, соединяющих блоков с линией связи;

- ремонтной службой изготовителя после более сложных отказов, связанных с ремонтом и заменой составных частей блока информационного и датчиков - электронных узлов и элементов, сенсора и других элементов.

Ремонтная служба предприятия должна установить признаки и предполагаемые причины отказа датчика и оформить дефектную ведомость (рекламацию) для ремонта своими силами, дальнейшего учета и (или) передачи ремонтной службе изготовителя

4.1.2. К ремонтным работам допускаются лица, изучившие настоящий документ, прошедшие соответствующий инструктаж и допущенные к выполнению ремонта.

4.2. МЕРЫ БЕЗОПАСНОСТИ

4.2.1. При демонтаже и монтаже, подготовке и ремонте блоков газоанализатора должны соблюдаться правила безопасности, а также технологические требования, принятые на предприятии, эксплуатирующем газоанализатор или его отдельные блоки.

4.2.2. Ремонт должен проводиться в помещениях при условиях и рабочих средах, отвечающих условиям взрывобезопасности.

4.3. УСТРАНЕНИЕ ПОСЛЕДСТВИЙ ОТКАЗОВ

4.3.1. Возможные характерные отказы и методы их устранения при текущем ремонте указаны в таблице 5.1.

Таблица 4.1

Описание отказа	Возможная причина	Метод устранения
Выходной сигнал отсутствует	Обрыв в линии нагрузки или в цепи питания.	Найти и устранить обрыв.
	Отказ блока питания	Восстановить или заменить блок питания.
	Короткое замыкание в линии нагрузки или в цепи питания	Найти и устранить замыкание
Выходной сигнал нестабилен	Окислены контактные поверхности электрических разъемов	Отключить питание. Освободить доступ к контактным поверхностям. Очистить контакты, собрать датчик, включить питание

5. ХРАНЕНИЕ И ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ

5.1. Приборы могут храниться как в транспортной таре, так и без упаковки.

Условия хранения датчиков в транспортной таре: 2 по ГОСТ 15150-69, срок хранения 8 лет.

Условия хранения блоков газоанализатора без упаковки: 1 по ГОСТ 15150-69, срок хранения 2 года.

5.2. Блоки газоанализатора в упаковке транспортируются любым видом закрытого транспорта, в том числе и воздушным транспортом в соответствии с правилами перевозки грузов, действующими на соответствующем виде транспорта.

5.3. Способ укладки ящиков с изделиями на транспортном средстве должен исключить возможность их перемещения.

5.4. Условия транспортирования должны соответствовать условиям хранения 5 по ГОСТ 15150-69 при перевозках сухопутным и воздушным транспортом и 3 при морских перевозках в трюмах.

6. УТИЛИЗАЦИЯ

6.1. Блоки газоанализатора не содержат драгоценных и цветных металлов. Утилизация производится в порядке, принятом на предприятии-пользователе для легированных сталей.

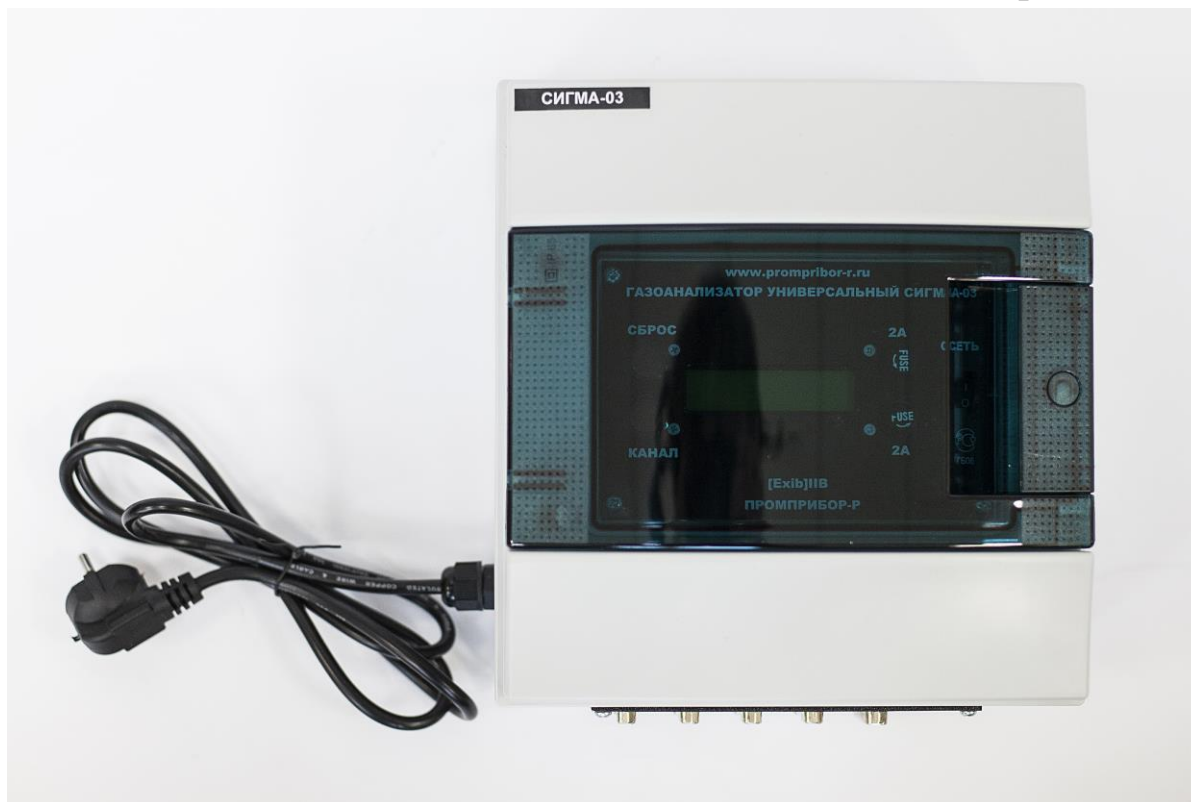


Рис.1. Внешний вид блока информационного СИГМА-03.ИПК



Рис.2. Вид нижней панели блока информационного СИГМА-03.ИПК 8.8



Рис.2.1 Вид нижней панели блока информационного СИГМА-03.ИПК 2.4



Рис.2.2 Вид нижней панели блока информационного СИГМА-03.ИПК 4.4

Приложение Б

ТАБЛИЦА СОЕДИНЕНИЙ ДАТЧИКОВ СИГМА-03.Д-SF6 С БИ

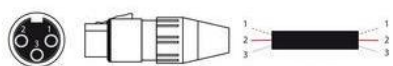
вилки XLR или клеммника разрывного блока датчика и розетки DB9F «1...8» блока БИ

Номер п/п	Датчик Номер контакта XLR или клеммника разрывного	Блок информационный Номер контакта DB9F	Цепь
1	1	1	+ 24 В
2	2	3	Сигнал 4...20 мА
3	3	5	Общий 0 В
4	4	9	Экран

XLR

Клеммник разрывной

DB9



Примечания: 1. Электрическое сопротивление каждого провода, соединяющего контакты разъемов датчика и блока информационного 1 – 1 и 3 – 5, не должно превышать 30 Ом.

Электрическое сопротивление провода, соединяющего контакты 2-3, не должно превышать 120 Ом.

2. Применение экранирующего провода не обязательно.

2. Контакты 4 – 9 разъемов датчика и блока информационного соединять с экранирующим проводником только в случае применения экранированного кабеля.

3. Провод, соединяющий контакты 3 – 5 разъемов датчика и блока информационного, в случае применения датчиков СИГМА-03.ДЭ или СИГМА-03.ДК отсутствует.

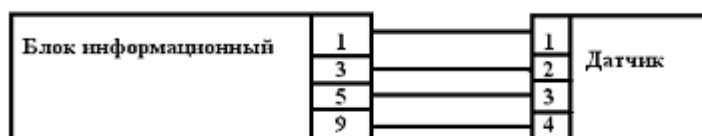


Схема соединений датчиков элегаза СИГМА-03.Д-SF6 с блоком информационным СИГМА-03.ИПК. 8.8

Контакты 4-9 соединять экранирующим проводником в случае применения экранированного кабеля.

Приложение В

ТАБЛИЦА КОНТАКТОВ РАЗЪЁМОВ «РЕЛЕ» блока СИГМА-03.ИПК 2.4

Номер датчика	Контакты разъёмов «РЕЛЕ»	№ Реле. Состояние контактов
Датчик 1	1 – 3	Реле 1. Нормально разомкнуты, замыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 1	1 – 2	Реле 1. Нормально замкнуты, размыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 1	4 – 6	Реле 2. Нормально разомкнуты, замыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 1	4 – 5	Реле 2. Нормально замкнуты, размыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 2	7– 9	Реле 3. Нормально разомкнуты, замыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 2	7– 8	Реле 3. Нормально замкнуты, размыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 2	10– 12	Реле 4. Нормально разомкнуты, замыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 2	10– 11	Реле 4. Нормально замкнуты, размыкаются при превышении порога 780 ppm

ТАБЛИЦА КОНТАКТОВ РАЗЪЁМОВ «РЕЛЕ» блока СИГМА-03.ИПК 4.4

Номер датчика	Контакты разъёмов «РЕЛЕ»	№ Реле. Состояние контактов
Датчик 1	1 – 3	Реле 1. Нормально разомкнуты, замыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 1	1 – 2	Реле 1. Нормально замкнуты, размыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 2	4 – 6	Реле 2. Нормально разомкнуты, замыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 2	4 – 5	Реле 2. Нормально замкнуты, размыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 3	7– 9	Реле 3. Нормально разомкнуты, замыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 3	7– 8	Реле 3. Нормально замкнуты, размыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 4	10– 12	Реле 4. Нормально разомкнуты, замыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 4	10– 11	Реле 4. Нормально замкнуты, размыкаются при превышении порога 780 ppm

ТАБЛИЦА КОНТАКТОВ РАЗЪЁМОВ «РЕЛЕ» блока СИГМА-03.ИПК 8.8

Номер датчика	Контакты разъёмов «РЕЛЕ»	№ Реле. Состояние контактов
Датчик 1	1 – 3	Реле 1. Нормально разомкнуты, замыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 1	1 – 2	Реле 1. Нормально замкнуты, размыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 2	4 – 6	Реле 2. Нормально разомкнуты, замыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 2	4 – 5	Реле 2. Нормально замкнуты, размыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 3	7– 9	Реле 3. Нормально разомкнуты, замыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 3	7– 8	Реле 3. Нормально замкнуты, размыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 4	10– 12	Реле 4. Нормально разомкнуты, замыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 4	10– 11	Реле 4. Нормально замкнуты, размыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 5	14 – 16	Реле 5. Нормально разомкнуты, замыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 5	14 – 15	Реле 5. Нормально замкнуты, размыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 6	17 – 19	Реле 6. Нормально разомкнуты, замыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 6	17 – 18	Реле 6. Нормально замкнуты, размыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 7	20– 22	Реле 7. Нормально разомкнуты, замыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 7	20– 21	Реле 7. Нормально замкнуты, размыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 8	23– 25	Реле 8. Нормально разомкнуты, замыкаются при превышении порога 780 ppm
Датчик 8	23– 24	Реле 8. Нормально замкнуты, размыкаются при превышении порога 780 ppm

Внимание: К разъёму «РЕЛЕ» блока СИГМА-03.ИПК2.4, СИГМА-03.ИПК4.4, СИГМА-03.ИПК8.8. искробезопасные цепи не подключать.

Допустимый сила тока через контакты реле 3 А при постоянном или переменном напряжении на контактах до 240 В.

Блок реле начинает работать через 2-3 минуты после включения прибора.

Приложение Г

Таблица контактов разъёма «RS-485»

Контакт разъёма «RS-485»	Цепь	Примечание
5	COM	
1	A	
3	B	

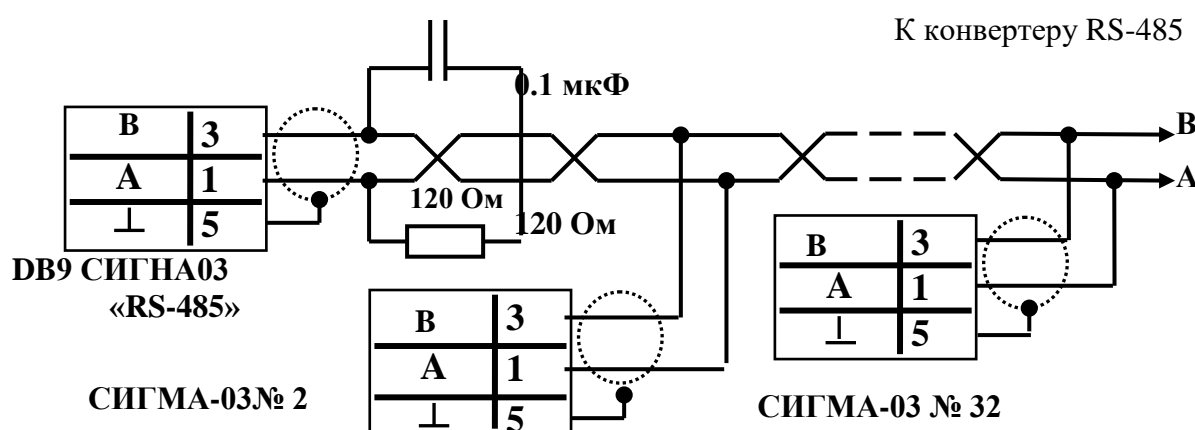
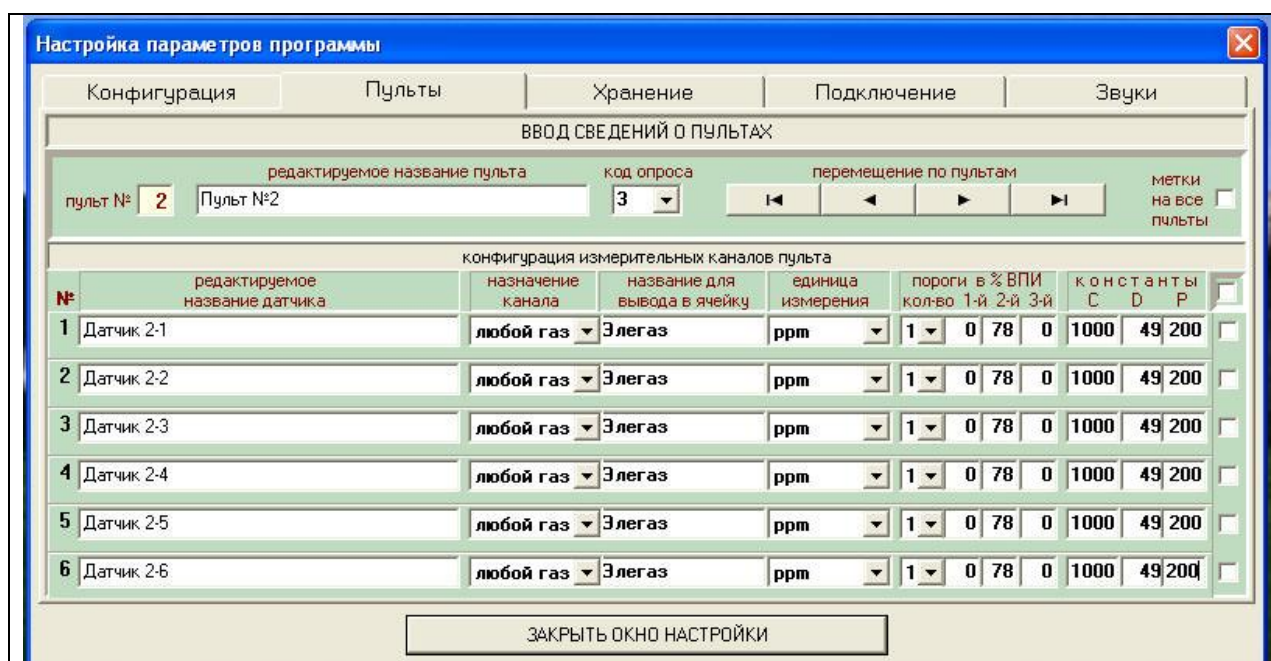


Рис. Подключение газоанализаторов "СИГМА-03" к сети RS-485.
К сети RS-485 может быть подключено до 32 информационных блока СИГМА-03.ИПК

ВНИМАНИЕ: при обмене данными с персональным компьютером - компьютер должен запрашивать сетевой адрес информационного блока - для данного блока Сетевой адрес выводится на жидкокристаллический индикатор при включении прибора, а также указан перед маркировкой разъема RS-485 на нижней панели информационного блока.

Например, "СетАдр 3". Введите это значение ("3") в программе сбора данных СИГМА-03. Для этого установите программу, войдите в режим "НАСТРОЙКА", кликнув правой клавишей "мыши" на кнопку меню "НАСТРОЙКА". В появившемся окне "Настройка параметров программы", войдите в режим "Пульты", кликнув правой клавишей "мыши" на кнопку меню "Пульты". В окне под надписью "код опроса пульта" введите значение 3. Далее сконфигурируйте измерительные каналы пульта, установив для всех датчиков параметры в соответствии с рисунком расположенном ниже. Начните с того, что в столбце «НАЗНАЧЕНИЕ КАНАЛА» выберете пункт «любой газ». В столбце «название для ввода в ячейку введите текст «Элегаз». В столбце «единица измерений» выберете пункт ppm. В столбце «пороги в %» выберете кол-во равным 1, а 2-й порог введите число 78. В столбце константы введите следующие значения констант C=1000, D=49, P=200.



ОПИСАНИЕ ПРОТОКОЛА ОБМЕНА МЕЖДУ ПК И КОНТРОЛЛЕРОМ (МПУ-К) ГАЗОАНАЛИЗАТОРА УНИВЕРСАЛЬНОГО СИГМА-03

1.1. Информация, считанная контроллером формируется в виде пакета, который передается по каналу RS485 на персональный компьютер (ПК) или внешний контроллер по запросу вызывающему прерывание МПУ-К. Передача старшим байтом вперед

1.2. Запрос от РС на контроллер представлен в таблице 1

Табл.1

0-ой байт	1-ой байт	2-ой байт
Сетевой адрес МПУ-К(*)	Код команды	Контрольная сумма
Например:5h	G = 47h	4Ch

Примечание: Сетевой адрес МПУ-К(*) фиксирован- выводится на жидкокристаллический индикатор при включении прибора, а также может быть указан перед маркировкой разъема RS-485 на нижней панели информационного блока .

1.3. Ответ МПУ-К на РС представлен в табл. 2.

Табл.2

0-ой байт	1-ый байт	2-ой байт ----9-ий байт	10-ой байт	11-ой байт
Сетевой Адрес МПУ-К	Код команды	N0N7	Контр сумма	Контр, сумма
		8 байт	Ni	Lo

Здесь:

N0 .. N7 - Информация с датчиков - 8 бит с каждого представляет собой результат измерения АЦП МПУ-К. Информация передается старшими битами вперед.

N0-результат измерения АЦП сигнала датчика №1

N1-результат измерения АЦП сигнала датчика №2

N2-результат измерения АЦП сигнала датчика №3

N3-результат измерения АЦП сигнала датчика №4

N4-результат измерения АЦП сигнала датчика №5

N5-результат измерения АЦП сигнала датчика №6

N6-результат измерения АЦП сигнала датчика №7

N7-результат измерения АЦП сигнала датчика №8

1.3. Контрольная сумма вычисляется суммированием всех 10 байтов начиная с 3 байта.

Кроме обмена по RS-485 с внешним РС или контроллером передает данные в двухстрочный ЖКИ. На время передачи данных в ЖКИ прерывание отключается, чтобы исключить «зависание» МПУ-К. Если запрос от внешних РС или контроллера приходит в период, когда прерывание МПУ-К отключено данные на внешние РС или контроллер не передаются.

1.4. Скорость обмена 19200бит/с, фиксирована. - 8N1. Где: 8- число информационных бит, N-без паритета четности, 1-число стоповых бит.

Переданная информация должна быть пересчитана для перехода от сигнала АЦП к концентрации измеряемого газового компонента. Формулы пересчета должны быть те же, что используется в контроллере МПУ-К.

Формулы пересчета различаются для типа измеряемого газа.

Для элегаза концентрация в ppm=5*(Ni-49), где Ni-результат измерения АЦП сигнала I i-го датчика.

МЕТОДИКА ПОВЕРКИ

1. Общие положения и область распространения

Настоящая методика распространяется на блок информационный газоанализатора СИГМА-03.ИПК 2.4/4.4/8.8

Методики поверки датчиков газоанализатора СИГМА-03 содержатся в руководствах по эксплуатации датчиков.

Периодическая поверка проводится не реже одного раза в два года в сроки, установленные руководством предприятия в зависимости от условий эксплуатации.

При подготовке к поверке и при ее проведении должны соблюдаться меры безопасности и требования указанные в п.п. 2.2, 3.2 Руководства по эксплуатации.

2. Операции поверки

При проведении поверки должны выполняться операции, указанные в таблице 1.

Таблица 1

Наименование операции	№ пункта методики	Обязательность проводимой операции		
		При выпуске из производства	При выпуске из ремонта	В эксплуатации
Подготовка к поверке. Внешний осмотр и проверка комплектности	5	Да	Да	Да
Проверка работоспособности	6	Да	Да	Нет
Определение погрешности измерения	7	Да	Да	Да

3. Средства поверки

При проведении поверки должны применяться средства, указанные в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Тип	Документ	Примечание
Термометр лабораторный от 0 до 50 °С	ТЛ-2	ГОСТ 25744-87	
Гигрометр психрометрический	ВИТ-2	ГОСТ 28498-90	
Барометр-анероид метеорологический	БАММ-1	ТУ25-11.1513-79	
Измеритель-калибратор	КОРУНД-ИКМ	КТЖЛ 411.000.001ТУ	Изменение силы тока от 0 до 20,3 мА, осн. погр. ± 0.05 % Напряжение питания датчиков (24 ± 1,2) В
Мультиметр цифровой	M890G	ф. Mastech	

Примечание. При проведении поверки допускается замена средств измерений, приведенных в таблице, другими, имеющими метрологические характеристики не хуже указанных и обеспечивающими заданные погрешности измерений.

4. Условия проведения поверки

При проведении поверки должны соблюдаться следующие условия:

- температура окружающего воздуха, °С 20 ± 5;
- относительная влажность окружающего воздуха, %, не более 80;
- атмосферное давление, кПа от 84 до 106,7
- напряжение электропитания и сопротивление нагрузки в соответствии с п.п. 1.2.3 и 1.2.4 Руководства по эксплуатации.

5. Подготовка к поверке

Перед проведением поверки необходимо проверить комплектность в соответствии с формуляром.

Провести внешний осмотр. При проведении внешнего осмотра должно быть установлено:

- соответствие номера на приборе номеру, указанному в паспорте;
- сохранность пломб на датчиках;
- отсутствие вмятин и видимых механических повреждений, а также пыли и грязи на корпусах датчиков и трещин на корпусах сенсоров.

6. Проверка работоспособности

6.1. Подключить любой датчик из комплекта газоанализатора к блоку информационному СИГМА-03.ИПК согласно схеме соединений. Включить газоанализатор и прогреть в течение 15 минут.

6.2. Проверить исправность функционирования прибора. Индикация СИГМА-03.ИПК не должна указывать на обрыв или замыкание в цепи между датчиком и блоком информационным.

7. Проведение поверки

Определение погрешности измерения тока унифицированного сигнала в диапазоне 4-20 мА осуществляют следующим образом.

7.1. Выбрать пять оцифрованных значений концентрации измеряемого ВОГ равномерно по всему диапазону, для которого нормирована погрешность измерения. Допускается отступать от крайних значений диапазона на 5 %.

7.2. В соответствии с формулой 1.1 п. 1.2.22 Руководства по эксплуатации газоанализатора "СИГМА-03" для выбранных значений концентрации ВОГ рассчитать соответствующие им значения токов $I_{изм i}$.

7.3. Подготовить измеритель-калибратор "КОРУНД-ИКМ" к работе в режиме калибровки измерителей тока в соответствии с ЭД на него. Подключить токовый выход измерителя-калибратора "КОРУНД-ИКМ" к блоку информационному вместо датчика "1".

7.4. На токовом выходе измерителя-калибратора "КОРУНД-ИКМ" в соответствии с его руководством по эксплуатации установить последовательно пять значений тока I_{di} по нарастанию, при которых включаются светодиоды, индицирующие выбранные по п. 7.1 значения концентрации ВОГ.

7.5. Для каналов углеводородов и кислорода определить основную абсолютную погрешность измерения тока в выбранных точках по формуле:

$$\Delta_i = I_{изм i} - I_{di}$$

Для каналов аммиака и оксида углерода определить основную относительную погрешность измерения тока в выбранных точках по формуле:

$$\delta_i = \frac{I_{изм i} - I_{di}}{I_{di}} \cdot 100,$$

где: δ_i – относительная погрешность измерения, %;

7.6. Повторить операции по п.п. 7.1 – 7.5, подключая токовый выход измерителя-калибратора "КОРУНД-ИКМ" вместо датчиков "2"... "4".

7.7. Определить погрешности измерений концентрации ВОГ данного типа газоанализатором "СИГМА-03" путём сложения наибольших по абсолютной величине соответствующих погрешностей блока информационного на данном канале и датчика, пересчитав при этом абсолютную погрешность измерения тока в погрешность измерения концентрации ВОГ в соответствии с формулой 1.1 п. 1.2.22.

7.8. Газоанализатор "СИГМА-03" считается годным, если суммарная погрешность измерения не превышает установленной в п.п. 1.2.5 – 1.2.8 Руководства по эксплуатации.

7.9. Результаты поверки оформляются в соответствии с Правилами по метрологии ПР 50.2.006-94.

7.9.1. Если газоанализатор по результатам поверки признан пригодным к применению, то на него выдаётся "Свидетельство о поверке".

Газоанализатор универсальный "СИГМА-03" элегаз (SF₆).

7.9.2. Если газоанализатор по результатам поверки признан непригодным к применению, выдаётся "Извещение о непригодности", а "Свидетельство о поверке" и поверительное клеймо аннулируются.

7. СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЁМКЕ

Газоанализатор универсальный "СИГМА-03" заводской № _____ соответствует техническим условиям ТУ 4215-001-80703968-07 (ГПСКО7.00.00.000ТУ) и признан годным для эксплуатации.

Дата выпуска « ____ » _____ 201__ г.

Представитель ОТК _____
подпись

М.П.

9. ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

1. Изготовитель гарантирует соответствие газоанализатора "СИГМА-03" и входящих в его состав датчиков требованиям ГПСКО7.11.00.000РЭ при соблюдении потребителем условий транспортировки, хранения и эксплуатации.
2. Предприятие-изготовитель гарантирует работу газоанализатора при соблюдении условий эксплуатации потребителем, а также условий транспортирования и хранения.
3. Гарантийный срок службы газоанализатора составляет 12 месяцев со дня продажи.
4. В течение гарантийного срока эксплуатации потребитель имеет право, в случае отказа аппаратуры, на бесплатный ремонт по предъявлению гарантийного талона.
5. Претензии не распространяются при наличии механических повреждений прибора, наличии воды и грязи внутри корпуса ГС, снижении чувствительности сенсоров в результате работы в среде недопустимо высоких концентраций активных газов, несанкционированном вскрытии газоанализатора и изменении его конструкции.
6. Восстановление утерянного паспорта на прибор и отметок госповерки – платная услуга.
7. Изготовитель производит платные работы по отдельному соглашению:
 - послегарантийный ремонт;
 - замену сенсоров;
 - периодическое техобслуживание;
 - поставку комплектующих изделий;
 - подготовку к госповерке;
 - модернизацию прибора или изменение параметров и конструкции.
8. Расчётный срок жизни сенсоров (чувствительных элементов датчика газоанализатора) является статистической величиной и не является гарантийным сроком их службы. Причину выхода из строя сенсора в процессе работы могут определить только эксперты на специальном оборудовании, поэтому при неисправности необходимо производить анализ и тестирование прибора в сервисном центре или на заводе – изготовителе.

ООО «Промприбор-Р»

Юридический и почтовый адрес: 115280, г. Москва, ул. Автозаводская, д. 16,
корп. 2, стр. 17, эт.2, ком. 14

тел.: (495) 663-16-25, 580-17-36, 8 (800) 500-71-25

www.prompribor-r.ru, www.pribor-r.ru e-mail: office@prompribor-r.ru

9. Срок службы газоанализатора при соблюдении изложенных в настоящем документе правил эксплуатации, транспортирования и хранения, а также при своевременной замене газовых сенсоров и расходных материалов составляет не менее 10 лет.

10. Гарантийное обслуживание оборудования осуществляется только на производственной базе предприятия изготовителя.

Внимание! В результате совершенствования газоанализатора "СИГМА-03" возможны конструктивные и схемные изменения, не влияющие на технические характеристики и не связанные с изменением средств взрывозащиты.

10. ГАРАНТИЙНЫЙ ТАЛОН

(Заполняет предприятие – изготовитель)

Газоанализатор "СИГМА-03"

зав.№ _____
(тип газа: элегаз – SF₆)

Дата выпуска _____ 201__ г.

Начальник ОТК: _____ М.П.

Адрес предприятия-изготовителя:

Юридический и почтовый адрес: 115280, г. Москва, ул. Автозаводская, д. 16,
корп. 2, стр. 17, эт.2, ком. 14

тел.: (495) 663-16-25, 580-17-36, 8 (800) 500-71-25

www.prompribor-r.ru, www.pribor-r.ru e-mail: office@prompribor-r.ru

(Заполняет торговое предприятие)

Дата продажи _____ 201__ г.

Продавец _____

Штамп магазина

11. ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ (ВИДЕО-ОБЗОР)

В разделе "ВИДЕООБЗОРЫ" на официальном сайте, Вы сможете найти видео-ролики по настройке газоанализатора универсального "СИГМА-03". Надеемся, что данные видео-ролики помогут Вам при работе с приборами. Желаем приятного просмотра!

Ссылка на раздел: <http://pribor-r.ru/video/>