Общество с ограниченной ответственностью «ЭМИ-Прибор»

Завод-производитель
газоаналитического
оборудования

Адрес: 194156, Россия,
г. Санкт-Петербург,
пр. Энгельса, д. 27, корп. 5
Тел: 8 (800) 234-66-90
Сайт: www.igm-pribor.ru
E-mail: support@igm-pribor.ru

ГАЗОАНАЛИЗАТОРЫ СТАЦИОНАРНЫЕ ИГМ-10ИК И ИГМ-10Э

(внешнее питание)

РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

МРБП.413347.010-01РЭ

Санкт-Петербург
2023 г.

1 Описание и работа прибора 6
1.1 Назначение 6
1.2 Область применения 6
1.3 Конструкция и габаритные размеры 7
1.4 Технические и метрологические характеристики 12
1.5 Ресурсы, сроки службы и гарантии изготовителя 13
1.6 Комплектность 14
1.7 Маркировка и пломбирование 15
1.8 Упаковка 16
2 Меры безопасности 17
3 Использование по назначению 18
3.1 Указания по эксплуатации 18
3.2 Эксплуатационные ограничения 18
3.3 Подготовка к работе 18
3.4 Монтаж 19
3.5 Подключение проводов 20
3.6 Включение и эксплуатация 23
4 Техническое обслуживание 24
4.1 Общие указания 24
4.2 Порядок технического обслуживания 25
4.3 Замена газового сенсора 27
4.4 Очистка защитного фильтра газового сенсора 29
5 Транспортирование и хранение 31
5.1 Транспортирование 31
5.2 Хранение 32
5.3 Консервация и перевод на хранение 33
6 Утилизация 34
6.1 Информация о содержании драгоценных металлов 34
6.2 Информация о ртутьсодержащих материалах и компонентах 34
Приложение А Средства взрывозащиты ИГМ-10 35
Приложение Б Описание индикации ИГМ-10 36
Приложение В Перечень нормативной документации 37

Приложение Г Метрологические характеристики ИГМ-10 40

Приложение Д Протоколы обмена 43

Приложение Е Интерфейс «токовая петля» 52

Приложение Ж Схемы подключения ИГМ-10 54

Приложение З Пересчет единиц измерения пересчет значений концентраций газов/паров, калибруемых по кроссовому газу (пропану) 61

Приложение И Магнитный интефейс 66

Лист регистрации изменений 70

Настоящее руководство по эксплуатации предназначено для изучения устройства, конструкции, принципа действия и порядка эксплуатации газоанализаторов стационарных ИГМ-10ИК и ИГМ-10Э.

Руководство содержит основные технические данные, рекомендации по подключению, техническому обслуживанию, а также другие сведения, необходимые для правильной эксплуатации, хранения и ремонта стационарных газоанализаторов ИГМ-10ИК и ИГМ10Э.



Внимание!

Газоанализаторы ИГМ-10ИК и ИГМ-10Э являются взрывобезопасными устройствами.

Применяемые виды взрывозащиты:

- оболочка типа d (ГОСТ IEC 60079-1-2013);
- искробезопасная электрическая цепь (ГОСТ 31610.11-2014).

Подробное описание средств взрывозащиты приведён в Приложении А.



Внимание!

Перед монтажом и эксплуатацией газоанализаторов ИГМ-10ИК и ИГМ-10 Э ознакомьтесь с данным руководством по эксплуатации.
Эксплуатация не в соответствии с требованиями данного руководства может привести к выходу газоанализатора из строя.



Внимание!

Рекомендовано перед проведением опробования, началом эксплуатации и при включении прибора после длительного хранения провести установку нуля и градуировку согласно настоящему РЭ.
Градуировку прибора допустимо выполнять только после установки нуля!

Обозначение при заказе: ИГМ-10ИК-X-Y(T) и ИГМ-10Э-X-Y(T), где

ИК – инфракрасный оптический сенсор;

Э – электрохимический сенсор;

X – обозначение измеряемого компонента [от 01 до 15], либо 03/Z, где Z от 1 до 3, в зависимости от диапазона измерений];

Y – обозначение источника питания [(1) – внешнее питание, коммутация внешних цепей через кабельный ввод; (2) – питание от встроенного источника – батарея, коммутация внешних цепей через кабельный ввод];

T – обозначение диапазона измерений по температуре.

***Пример записи**: ИГМ-10ИК-01-1(-60) – газоанализатор стационарный ИГМ-10 с установленным инфракрасным оптическим сенсором, измеряемый компонент- метан (CH_4), внешнее питание, диапазон температуры измерений от минус 60 до плюс 60 °С.*

Перечень сокращений и определений

АСУПТ – автоматизированная система управления технологическим процессом;

ГА – газоанализатор(ы);

ГС – газовая смесь;

ЗИП – запасные части, инструменты и принадлежности;

ЛВЖ – легковоспламеняющиеся жидкость;

НКПР – нижний концентрационный предел распространения пламени;

ПГС – поверочная газовая смесь;

ПДК – предельно допустимая концентрация;

ПК – персональный компьютер;

ПО – программное обеспечение;

ПС – паспорт;

ПТБ – правила техники безопасности;

ПЭЭП – правила эксплуатации электроустановок потребителей;

РЭ – руководство по эксплуатации;

ТО – техническое обслуживание.

Градуировка средств измерений – метрологическая операция, при помощи которой средство измерений (меру или измерительный прибор) снабжают шкалой или градуировочной таблицей (кривой).

Калибровка средств измерений – совокупность операций, выполняемых с целью определения и подтверждения действительных значений метрологических характеристик и (или) пригодности к применению средства измерений, не подлежащего государственному метрологическому контролю и надзору.

Поверка средств измерений – совокупность операций, выполняемых в целях подтверждения соответствия средств измерений метрологическим характеристикам.

1 Описание и работа прибора

1.1 Назначение

1.1.1 Газоанализаторы стационарные ИГМ-10ИК и ИГМ-10Э (далее – ИГМ-10) предназначены для автоматического, непрерывного измерения в окружающей атмосфере концентрации взрывоопасных углеводородных газов, водорода, диоксида углерода, кислорода или токсичных газов (в зависимости от модификации) в окружающей атмосфере.

В ИГМ-10, в зависимости от целевого газа, может устанавливаться один из перечисленных типов газовых сенсоров: оптический, электрохимический.

В составе ИГМ-10 допускается применение только взрывобезопасных датчиков, которые обеспечивают искробезопасное подключение.

ИГМ-10 передает измерительную информацию внешним устройствам в виде цифрового сигнала (RS-485 MODBUS®), унифицированного аналогового сигнала постоянного тока (4 ÷ 20) мА и посредством двух логических сигналов. Описание индикации приведено в Приложении Б.

1.1.2 ИГМ-10 соответствует с требованиям нормативной документации приведенной в таблице В.1 Приложения В.

Сведения о полученных сертификатах и разрешительной документации приведены сайте ЭМИ-Прибор - www.igm-pribor.ru.

1.2 Область применения

Взрывоопасные зоны классов 1 и 2 по ГОСТ 31610.10-1-2022 категорий взрывоопасных смесей IIA, IIB, IIC по ГОСТ 31610.20-1-2020, согласно маркировке взрывозащиты.

Нефтяные и газовые месторождения, промышленные предприятия по переработке нефти и газа, газовые и нефтяные хранилища, химические производства, экологические службы и т.п.

Типовые объекты, требующие контроля загазованности:

- зоны разгрузки/погрузки сырья;
- хранилища сырья и готовой продукции;
- насосные станции;
- компрессорные станции;
- рабочие зоны промышленных предприятий.

1.3 Конструкция и габаритные размеры

1.3.1 Внешний вид

Внешний вид ИГМ-10 представлен на рисунке 1. Материал корпуса - алюминий, массой не более 1,5 кг.



Рисунок 1 – Внешний вид ИГМ-10

1.3.2 Габаритные размеры

Габаритные размеры ИГМ-10 (без кабельного ввода) представлены на рисунке 2. Все размеры указаны в мм.

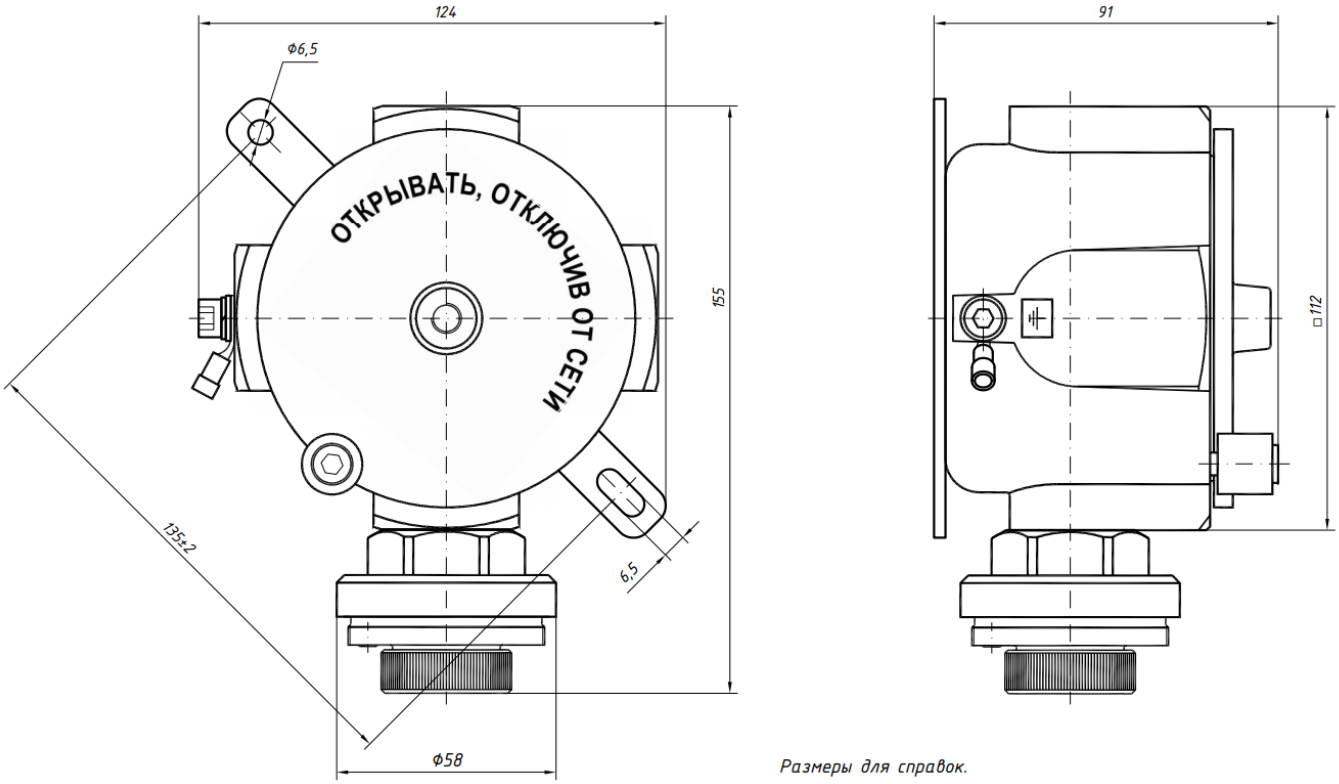


Рисунок 2 – Габаритные размеры ИГМ-10

1.3.3 Конструкция ИГМ-10

Конструктивно ИГМ-10 выполнен в алюминиевом корпусе с крышкой.

Корпуса приборов оснащены отверстиями для присоединения взрывобезопасных кабельных вводов и взрывобезопасных заглушек различных типов.

Для предотвращения откручивания крышки предусмотрен стопорный винт. Стопорный винт откручивается шестигранным ключом.

ИГМ-10, независимо от типа установленного газового сенсора, по функциональному назначению может быть условно разделён на 2 узла (рисунок 3):

- узел обработки;
- узел установки сенсора.

Узел установки сенсора предназначен для:

- размещения газового сенсора и обеспечения его искробезопасного подключения к прибору;
- хранения метрологических коэффициентов и настроек;
- математической обработки сигналов, получаемых от газового сенсора;
- вычисления концентрации контролируемого газа;
- передачи данных о расчётной концентрации контролируемого газа в узел

обработки.

Узел обработки (рисунок 4) предназначен для:

- подключения внешних кабелей к ИГМ-10;
- обеспечения необходимых уровней электропитания для электронных плат газоанализатора;
- формирования сигналов выходных цифровых и аналоговых интерфейсов;
- получения и обработки управляющих сигналов от внешних устройств.

ИГМ-10 в зависимости от типа контролируемого газа может оснащаться оптическим или электрохимическим газовым сенсором.

Подача пробы к газовому сенсору ИГМ-10 в штатном режиме осуществляется посредством свободной диффузии. Допускается принудительная подача пробы через адаптер ПГС.

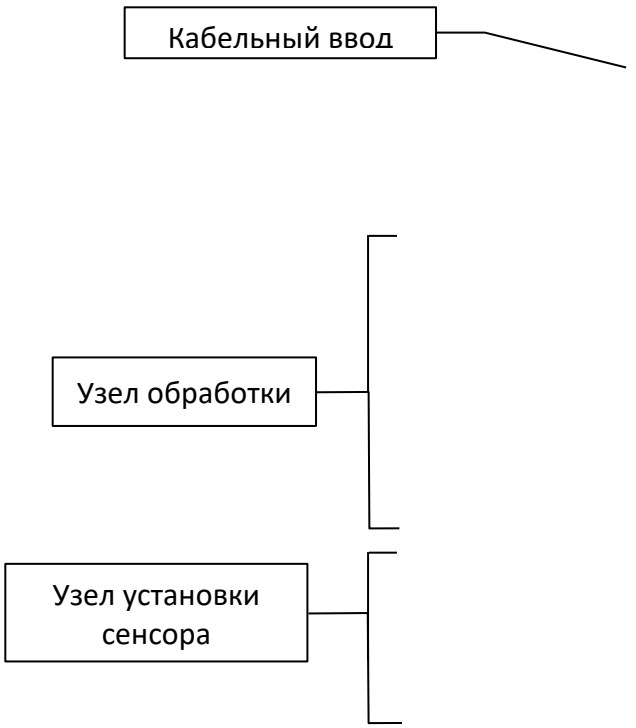


Рисунок 3 – Основной функциональный состав ИГМ-10

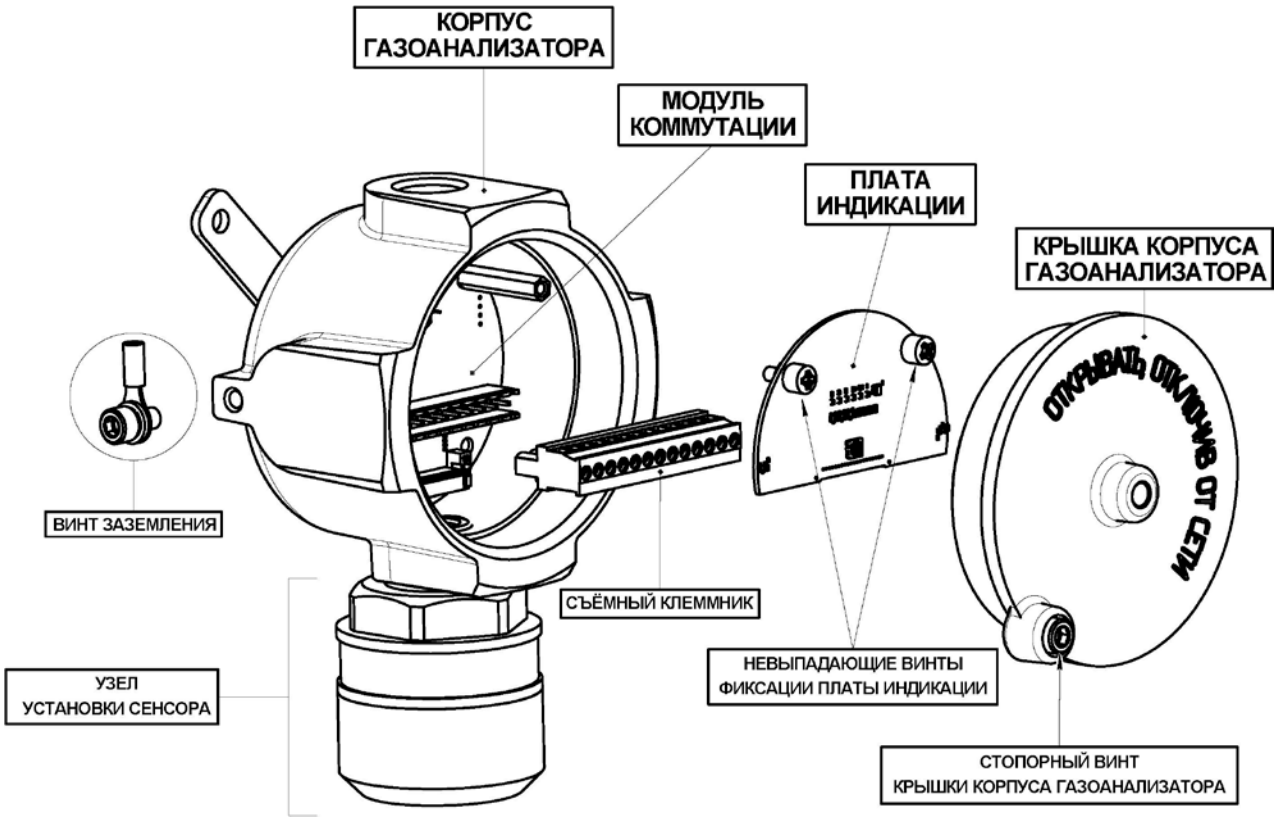


Рисунок 4 – Функциональный состав ИГМ-10

1.3.4 Описание модуля коммутации

Подключение внешних цепей ИГМ-10 производится к модулю коммутации, установленной в узле обработки прибора. Внешний вид и функциональное назначение клемм подключения внешних электрических цепей представлены на рисунках 5-6.

В модуле коммутации ИГМ-10 расположены:

- клеммы подачи питания;
- клеммы интерфейса токовой петли;
- клеммы интерфейса RS-485;
- клеммы реле «Порог 1», «Порог 2», «Диагностика»;
- съемный клеммник с винтовым прижимом подводимых проводов (Рисунок 8);
- зона настройки параметров интерфейса токовой петли;
- разъем подключения гибкого шлейфа к модулю индикации;
- зона настройки параметров интерфейса RS-485.

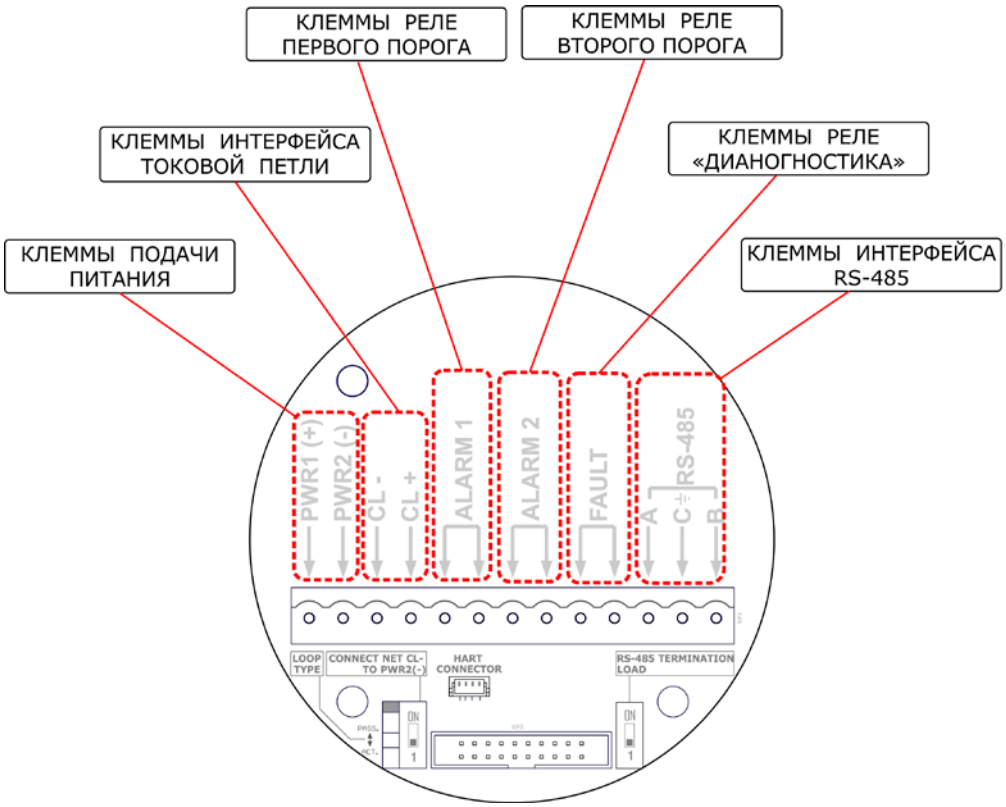


Рисунок 5 – Функциональное назначение клемм подключения внешних электрических цепей ИГМ-10

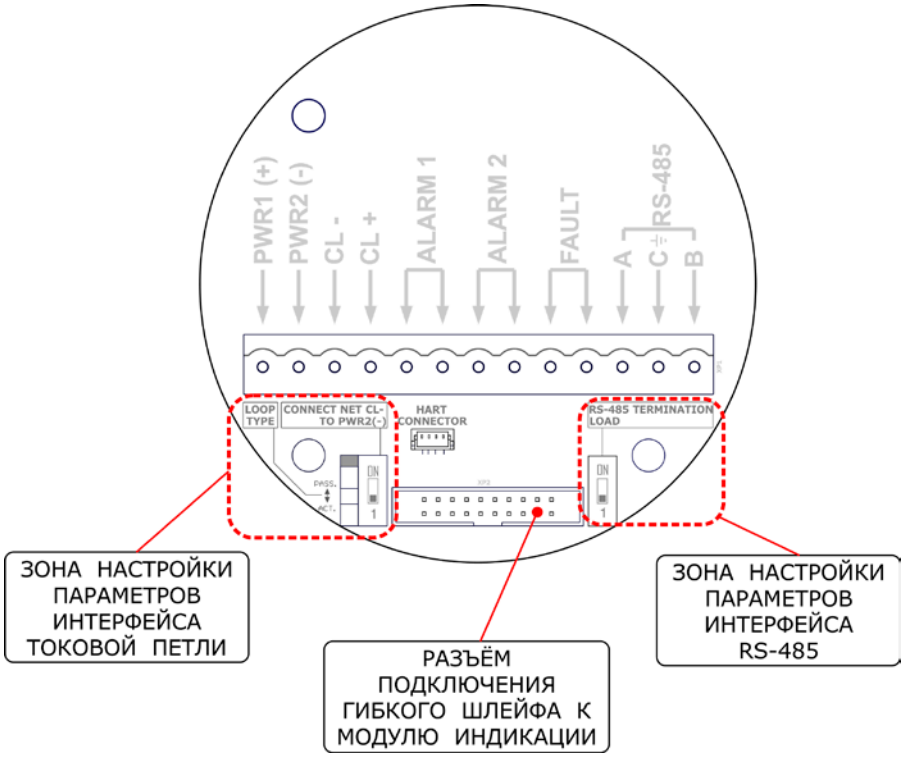


Рисунок 6 – Расположение и функциональное назначение переключателей настройки параметров работы интерфейсов ИГМ-10

1.4 Технические и метрологические характеристики

1.4.1 Технические характеристики ИГМ-10 приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Технические характеристики ИГМ-10

1 ПАРАМЕТРЫ ЭЛЕКТРОПИТАНИЯ	
Напряжение питания	от 12 до 28 В
Потребляемая мощность, не более	0,5 Вт
2 ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	
Метод пробоотбора	диффузионный
Рабочее положение в пространстве	произвольное
Режим работы	непрерывный
Маркировка взрывозащиты	1Ex db [ia Ga] IIC T6 Gb X
Степень защиты человека от поражения электрическим током	класс III
Степень защиты от проникновения воды, пыли и посторонних твердых частиц	IP 66/67
Выходные сигналы	- RS-485 - «токовая петля» - 3 реле
Межповерочный интервал: -с оптическим сенсором -с электрохимическим сенсором	 2 года 1 год
Время прогрева: - ИГМ-10ИК - ИГМ-10Э	 не более 60 с не более 120 с
Электрическая изоляция между электрическими цепями и корпусом газоанализатора, между цепями питания и цепями интерфейса токовой петли, между цепями питания и цепями интерфейса RS-485 MODBUS выдерживает напряжение	1500 В переменного тока
3 ПАРАМЕТРЫ УСТОЙЧИВОСТИ К ВВФ	
Диапазон температуры окружающей среды[1)]: - ИГМ-10Э-Х-У (-30) (кроме исполнения ИГМ-10Э-03/Z-Y (-40)) - ИГМ-10ИК-Х-У (-60) (кроме ИГМ-10ИК-04-У (-10)) - ИГМ-10ИК-Х-У (-40) (кроме ИГМ-10ИК-04-У (-10)) - ИГМ-10Э-03/Z-Y (-40) - ИГМ-10ИК-Х-У (-10) (кроме ИГМ-10ИК-04-У (-10)) - ИГМ-10ИК-04-У (-10)	 от -30°С до +50°С от -60°С до +60°С от -40°С до +60°С от -40°С до +50°С от -10°С до +60°С от -10°С до +40°С
Диапазон атмосферного давления	80-120 кПа
Влажность (без образования конденсата), не более	95 %
Согласно сертификату соответствия № ЕАЭС RU C-RU.HB82.B.0, выданным органом по сертификации ООО ИЦ «ЛАБ-ЕХ», газоанализаторы допущены к эксплуатации в диапазоне температур от -60°С до +60°С, при этом метрологические характеристики газоанализаторов нормированы только в диапазонах температур в соответствии с настоящей таблицей.	

1.4.2 Метрологические характеристики ИГМ-10 представлены в Приложении Г.

1.5 Ресурсы, сроки службы и гарантии изготовителя

1.5.1 Изготовитель гарантирует соответствие Прибора требованиям технических условий МРБП.413347.010ТУ при соблюдении потребителем условий транспортирования, хранения и эксплуатации.

Средний срок службы – 10 лет.

Средняя наработка на отказ:

- с оптическим сенсором – 60 000 ч;

- с электрохимическим сенсором – 30 000 ч.



Примечание:

При проведении капитального ремонта (метод проведения ремонта - фирменный согласно п. 2.4.11 ГОСТ 18332-2016) с полным восстановлением ресурса - средний срок службы продлевается на 10 лет.

1.5.2 Гарантийный срок Прибора – 24 месяца с момента производства, но не более 18 месяцев с момента ввода Прибора в эксплуатацию.

Таблица 2 – Гарантийный срок сенсора

Тип сенсора	Гарантийный срок
Оптический	24 месяца с момента производства, но не более 18 месяцев с момента ввода в эксплуатацию
Электрохимический	18 месяцев с момента производства, но не более 12 месяцев с момента ввода в эксплуатацию

1.5.3 Гарантия сохраняется при условии выполнения норм технического обслуживания прибора, описанных в настоящем РЭ.

В течение гарантийного срока изготовитель обязуется устранять обнаруженные неисправности при соблюдении потребителем условий транспортирования, хранения и эксплуатации.

1.5.4 Несанкционированный доступ внутрь корпуса Прибора может повлечь за собой потерю права на гарантийное обслуживание со стороны предприятия-изготовителя.

1.6 Комплектность

1.6.1 Типовой комплект поставки ИГМ-10 приведен в таблице 3 .

Таблица 3 – Типовой комплект поставки ИГМ-10

Наименование	Обозначение	Количество
Газоанализатор стационарный ИГМ-10	МРБП.413347.010	1 шт.
Упаковка	МРБП.413935.013	1 шт.
Паспорт	МРБП.413347.010ПС	1 шт.
Свидетельств о поверке		1 шт.
Дополнительные аксессуары*		
*- В соответствии с паспортом на ИГМ-10.		

1.6.2 Дополнительные аксессуары для ИГМ-10

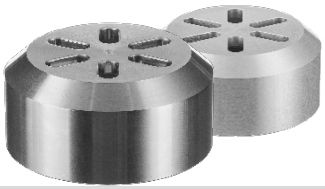
Адаптер ПГС*

Для настройки, проверки и поверки приборов с помощью поверочных газовых смесей.



Кожух защитный

Дополнительно предохраняет узел прибора с датчиком от ударов, механических повреждений, попадания крупных загрязнений на датчик.



Взрывозащищённая заглушка



Взрывозащищённый кабельный ввод*



Гидрофобный лавсан-фторопластовый фильтр

Для использования приборов в условиях повышенной влажности(пара). Эффективнее всего использовать в комплекте с противодождевой насадкой.

Противодождевая насадка

Предотвращает попадание капель и струй воды, а также загрязнений на узел с датчиком. Дополнительное средство от конденсации влаги в сочетании с лавсан-фторопластовым фильтром.

*- Входит в комплект поставки.

1.6.3 ИГМ-10 имеет интерфейсы для связи с внешней аппаратурой приведённые в таблице 4

Таблица 4 – Интерфейсы для связи с внешней аппаратурой

<table>
<tr><th>#</th><th>Тип</th><th>Наименование</th><th colspan="3">Основные параметры</th></tr>
<tr><td rowspan="4">1</td><td rowspan="4">Цифровой</td><td rowspan="4">RS-485</td><td colspan="2">Протокол обмена:</td><td>MODBUS (RTU)</td></tr>
<tr><td colspan="2">Максимальное число приборов на линии:</td><td>256</td></tr>
<tr><td colspan="2">Максимальное напряжение: (между линиями A и B, а также между сигнальными линиями и землёй интерфейса)</td><td>±12 В</td></tr>
<tr><td colspan="3">*По заказу вместо протокола обмена MODBUS в приборе могут быть реализованы нестандартные протоколы обмена, совместимые с системами различных производителей (ОАО «Авангард», АО «Электронстандарт-прибор» и другие)</td></tr>
<tr><td rowspan="2">2</td><td rowspan="2">Аналоговый</td><td rowspan="2">«Токовая петля»</td><td colspan="2">Тип:</td><td>- активная
- пассивная (настраивается пользователем)</td></tr>
<tr><td colspan="2">Максимальное сопротивление нагрузки (при работе прибора в активном режиме)</td><td>не более 500 Ом</td></tr>
<tr><td>3</td><td>Аналоговый</td><td>Реле</td><td colspan="3">3 реле: «Порог 1»; «Порог 2»; «Диагностика».
Состояние реле при различных режимах работы прибора могут быть настроены при помощи цифровых интерфейсов связи (при отсутствии питания прибора все реле разомкнуты).
Нагрузочная способность каждого из реле:
<table>
<tr><td rowspan="2">Постоянный ток:</td><td>Максимальное коммутируемое напряжение</td><td>60 В</td></tr>
<tr><td>Максимальный коммутируемый ток</td><td>2 А</td></tr>
<tr><td rowspan="2">Переменный ток:</td><td>Максимальное коммутируемое напряжение</td><td>250 В</td></tr>
<tr><td>Максимальный коммутируемый ток</td><td>2 А</td></tr>
</table></td></tr>
</table>

Параметры работы с интерфейсами ИГМ-10 описаны в приложениях к настоящему руководству:

- RS-485 (MODBUS RTU) – Приложение Д;
- «Токовая петля» - Приложение Е.

1.7 Маркировка и пломбирование

1.7.1 Маркировка ИГМ-10 содержит информацию о:

- производителе;
- приборе;
- взрывобезопасности.

Информация о производителе включает в себя зарегистрированный товарный знак производителя.

Информация о приборе включает в себя:

- наименование газоанализатора (ИГМ-10);
- серийный номер прибора;
- измеряемый компонент (наименование и химическая формула);
- диапазон измерения;
- единицы измерения (согласно заводским настройкам);
- температурный диапазон эксплуатации прибора;
- диапазон допустимых значений напряжения питания прибора.

Информация о взрывобезопасности включает в себя:

- уровень взрывозащиты прибора (1: Взрывобезопасное оборудование);
- виды взрывозащиты, применяемые в приборе (взрывонепроницаемая оболочка типа d; искробезопасная электрическая цепь ia);
- группа электрооборудования (IIC);
- температурный класс;
- указание о специальных условиях для обеспечения безопасности при эксплуатации (знак X) *
- предупредительная надпись: "Открывать, отключив от сети"

* - Специальные требования к эксплуатации:

- при монтаже газоанализаторов требуется применять кабельные вводы и заглушки, которые имеют действующий сертификат соответствия ТР ТС 012/2011, при этом они должны иметь вид взрывозащиты «Exd», подгруппу не ниже IIC, уровень взрывозащи-ты не ниже Gb.

1.7.2 Пломбирование

ИГМ-10 опломбирован на предприятии-изготовителе. Пломбирование ИГМ-10 производится не снимаемыми бирками.

1.8 Упаковка

ИГМ-10 упаковывается в транспортную тару завода изготовителя с соблюдением требований ГОСТ 23170-78. Сопроводительная документация прилагается.

Срок защиты до переконсервации – 1 год.

2 Меры безопасности



Внимание!

Все работы по монтажу, демонтажу и техническому обслуживанию, связанные со снятием крышки корпуса прибора во взрывоопасных зонах должны проводиться только при отключенном питании.

При монтаже газоанализаторов во взрывоопасных зонах необходимо руководствоваться требованиями главы 7.3 Правил устройства электроустановок («Электроустановки во взрывоопасных зонах»).



Внимание!

К работе с ИГМ-10 допускаются лица, изучившие настоящее РЭ и прошедшие инструктаж по технике безопасности.

Запрещается эксплуатировать ИГМ-10, если корпус имеет сильные механические повреждениям или подвергся коррозии из-за чего нарушена его целостность.
Доступ к внутренним частям ИГМ-10 для выполнения каких-либо работ должен осуществляться только обученным персоналом.

Монтаж ИГМ-10 на объекте должен проводиться в соответствии с требованиями проектной документацией.
При монтаже и эксплуатации необходимо руководствоваться требованиями:

- главы 3.4 Правил эксплуатации электроустановок потребителей (ПЭЭП);
- правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей (ПТБ).

2.1 Перед проведением работ по монтажу и подключению ИГМ-10 необходимо проверить отсутствие внешних повреждений, сохранность пломб, наличие всех элементов крепления.

2.2 Корпус ИГМ-10 должен быть заземлен. Для заземления ИГМ-10 предусмотрен болт заземления.

2.3 Описание средств взрывозащиты приведены в Приложении А.

2.4 Ремонтировать ИГМ-10 разрешено только персоналу предприятия изготовителя или лицам, уполномоченным предприятием-изготовителем для проведения ремонтных работ.

3 Использование по назначению

3.1 Указания по эксплуатации

3.1.1 Эксплуатировать ИГМ-10 необходимо в соответствии с настоящим руководством по эксплуатации.

3.1.2 Подключение и отключение ИГМ-10 необходимо выполнять только после отключения цепей питания.



Примечание:

В случае применения ИГМ-10 с установленным радиоканальным модулем, допускается открытие крышки корпуса во взрывоопасной зоне.

3.1.3 Подключение цепей питания и цепей интерфейсов ИГМ-10 должно проводится в соответствии со схемами, приведёнными в Приложении Ж настоящего руководства, при этом напряжения в цепях не должны превышать U_m:

- для цепей питания (питание от внешнего источника) U_m = 28 В;
- для цепей интерфейса «токовая петля» U_m = 28 В;
- для цепей интерфейса RS-485 MODBUS U_m = 12 В.



Внимание!

Производитель не несет ответственности за выход из строя ИГМ-10 или за ущерб, возникший в результате неправильного или непредусмотренного настоящим руководством использования прибора.

3.2 Эксплуатационные ограничения

3.2.1 Условия эксплуатации приведены в таблице 1 настоящего РЭ.

3.3 Подготовка к работе

3.3.1 После распаковывания ИГМ-10 необходимо проверить комплектность, наличие гарантийных пломб, убедиться в отсутствии механических повреждений корпуса газоанализатора и имеющихся в комплекте взрывозащищённых элементов (заглушек и кабельных вводов).

Если ИГМ-10 хранился при отрицательных температурах, то во избежание образования конденсата на печатных платах прибора, перед открытием крышки корпуса газоанализатора,

прибор требуется выдержать в нормальных условиях не менее 2 часов.

3.3.2 При наличии в комплекте поставки кабельных вводов и взрывозащищённых заглушек - установить их в соответствующие отверстия в корпусе.

3.3.3 Заполните графу о передаче ответственному лицу в паспорте прибора.



Примечание:

Изменить заводские настройки прибора, при необходимости, возможно использовав программное обеспечение (ПО) "IGM-10Tool".
ПО "IGM-10Tool" и руководство пользователя приведены на сайте - www.igm-pribor.ru.
Для удобства, рекомендуется производить настройку перед монтажом прибора на объекте.

3.4 Монтаж

3.4.1 Выбор места размещения

ИГМ-10 следует располагать в местах с наибольшей вероятностью появления контролируемого газа, согласно проектной документации.

При выборе мест размещения ИГМ-10 без устройств принудительной подачи пробы следует учитывать плотность контролируемого газа относительно окружающей атмосферы. Для газов легче воздуха требуется размещать газоанализаторы в верхней части контролируемой зоны, для газов тяжелее воздуха требуется размещать газоанализаторы в нижней части защищаемой зоны.

ИГМ-10 сохраняет свою работоспособность при любом положении корпуса, однако рекомендуется размещать газоанализатор отверстием газового сенсора строго вниз для избегания возникновения водяной плёнки или наледи на фильтрах сенсора, т.к. это может препятствовать свободной диффузии газа в сенсор и приводить к снижению скорости срабатывания прибора. При установке ИГМ-10 в местах, подверженных выпадению осадков, при наличии вероятности попадания капель воды либо других жидкостей на фильтры газового сенсора рекомендуется применение противодождевых насадок.



Примечание:

Противодождевая насадка не является частью штатного комплекта поставки прибора. Дополнительные опции должны быть указаны при заказе газоанализаторов, либо могут быть заказаны отдельно от основной поставки.

Температурные и влажностные условия эксплуатации в местах установки ИГМ-10 не

должны выходить за предельные значения температуры эксплуатации и предельные значений относительной влажности, указанные в таблице настоящего РЭ.

По возможности места установки не должны быть подвержены вибрациям. При невозможности избежать возникновения вибраций несущих конструкций рекомендуется применять дополнительные меры по предотвращению развинчивания болтов крепления прибора к несущей конструкции в процессе эксплуатации.

Рекомендуется по возможности размещать газоанализаторы в местах с удобным доступом для его монтажа и обслуживания.

3.5 Подключение проводов



Внимание!

Все работы по монтажу и демонтажу, связанные со снятием крышки корпуса прибора во взрывоопасных зонах должны проводиться только при отключенном питании.



Внимание!

При подключении проводов при низких температурах возможно растрескивание изоляции при изгибе подводимых к газоанализатору проводов. В случае повреждения изоляции требуется удалить повреждённый участок провода либо принять меры по дополнительной изоляции повреждённого участка.

Принимайте во внимание рекомендации по монтажу производителей кабелей.

3.5.1 Для подключения ИГМ-10 по интерфейсу токовой петли – предварительно сконфигурируйте настройки работы интерфейса прибора согласно рисунку 7.

3.5.2 Для подключения ИГМ-10 по интерфейсу RS-485 – настройте параметры оконечной нагрузки согласно рисунку 8.

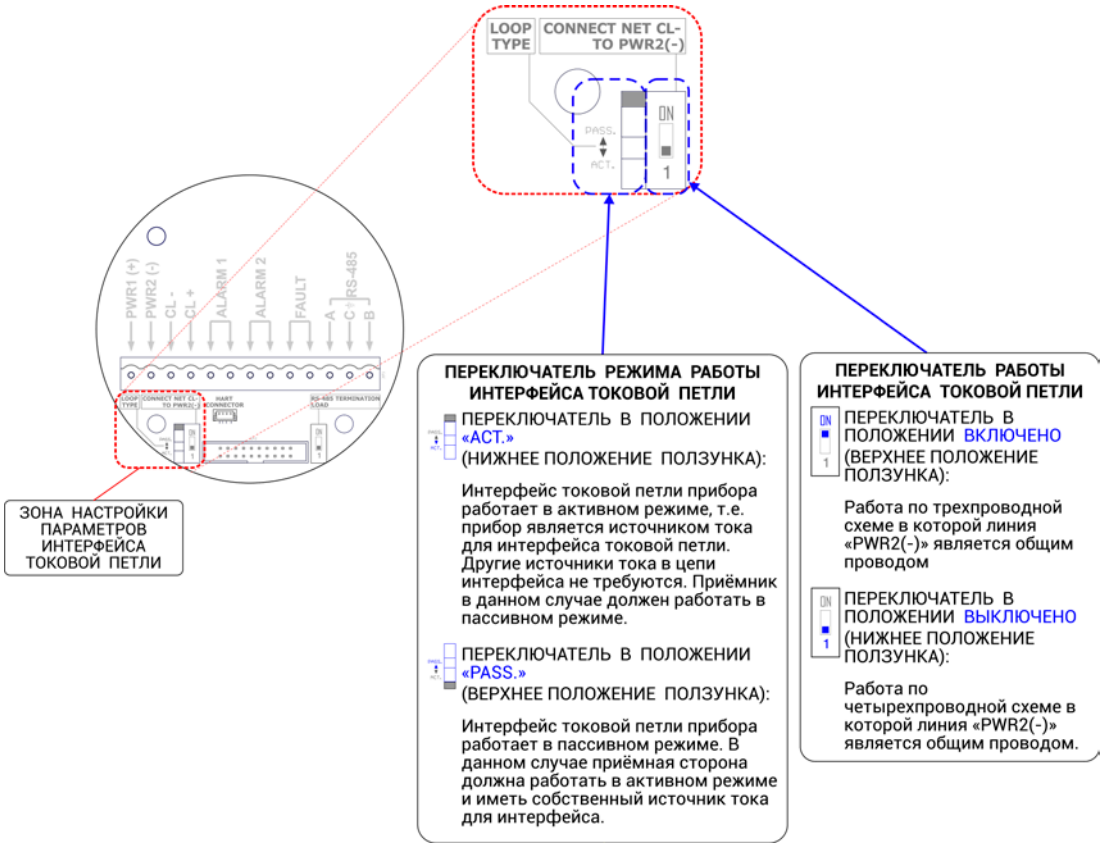


Рисунок 7 – Настройка параметров интерфейса токовой петли для ИГМ-10

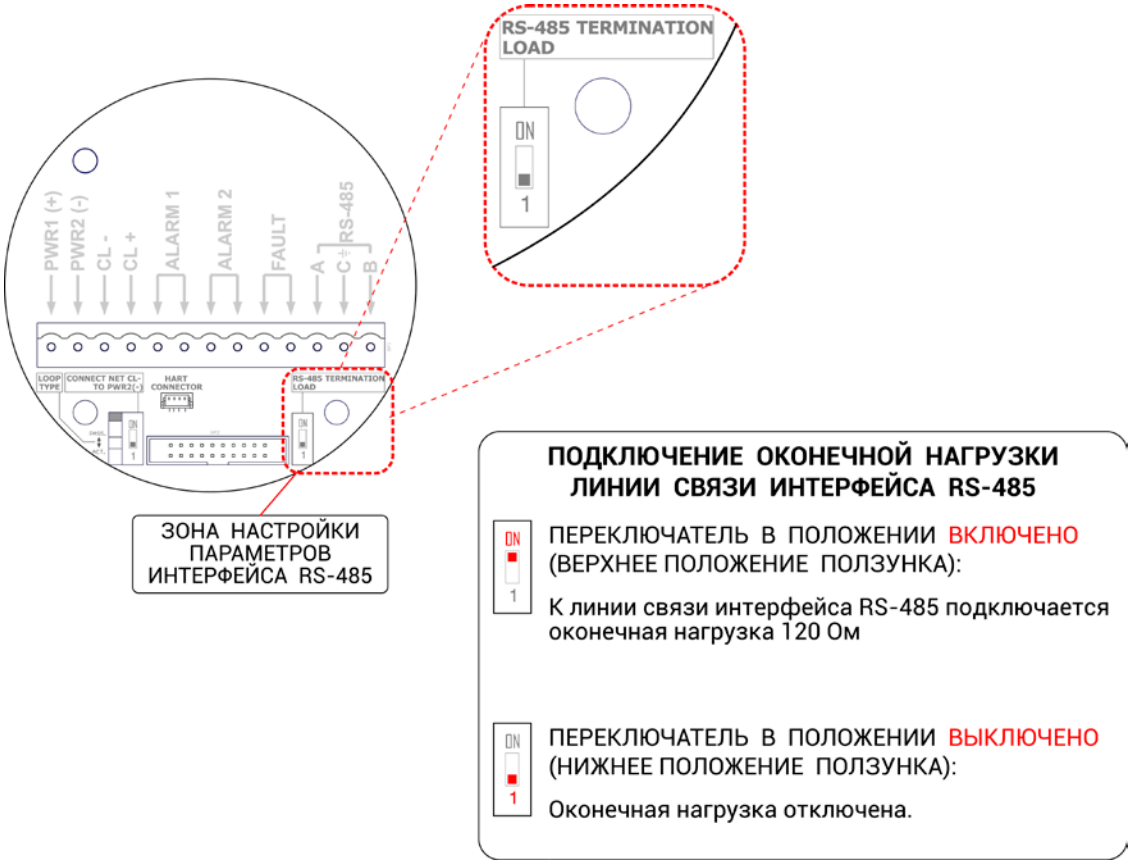


Рисунок 8 – Подключение оконечной нагрузки линии связи интерфейса RS-485 для ИГМ-10

3.5.3 Схемы рекомендованных вариантов подключения приведены в Приложении Ж.

Для удобства поиска требуемой Вам схемы подключения, воспользуйтесь таблицей 5.

Таблица 5 – Перечень рекомендованных схем подключений для ИГМ-10

Интерфейс	Уточнения к типам подключения	Номер рисунка	Номер страницы
Питание прибора	Варианты подключение проводов питания прибора:	Ж.1	54
Токовая петля	Четырехпроводная схема включения Активный режим работы прибора	Ж.2	55
	Четырехпроводная схема включения Пассивный режим работы прибора	Ж.3	56
	Трехпроводная схема включения Активный режим работы прибора	Ж.4	57
	Трехпроводная схема включения Пассивный режим работы прибора	Ж.5	58
RS-485	Подключение оконечной нагрузки	Ж.6	59
Реле		Ж.7	59
Пример совместного использования интерфейсов прибора		Ж.8	60

3.5.4 Алгоритм подключения проводов к ИГМ-10:

1) Ослабить стопорный винт крышки корпуса.

2) Отвинтить крышку корпуса.

3) Произведите конфигурирование интерфейсов прибора, к которым будет осуществляться подключение:

- для подключения по интерфейсу RS-485 установите (если требуется) оконечную нагрузку линии – сопротивление номиналом 120 Ом. (см. рисунок 8).
- для подключения по интерфейсу токовой петли выберите и установите трех или четырехпроводную схему, а также активный или пассивный режим работы (см. рисунок 7).

  В случае выбора активного режима (прибор является источником тока для интерфейса токовой петли); В случае выбора пассивного режима (источник тока интерфейса токовой петли находится на стороне приёмника информации).

  Если интерфейс токовой петли не используется, рекомендуется оставить переключатель в положение «Passive»

4) Заведите кабель внутрь корпуса прибора через кабельный ввод. Произведите зачистку внутренних жил кабеля на необходимую длину. При подводке кабеля к прибору рекомендуется сделать петлю или «провисание» подводимого кабеля перед кабельным вводом

во избежание подтекания воды к корпусу прибора по поверхности кабеля.

5) Подключите провода питания газоанализатора и провода интерфейса к соответствующим клеммам. Клеммники разъёма съёмные и имеют винтовое крепление подводимого проводника. Допустимое сечение проводника для надёжной фиксации в клеммнике: от 0,5 мм^2 до 2,5 мм^2.

6) Аккуратно уложите излишки зачищенных проводов в корпус прибора и затяните уплотнители кабельного ввода.

7) Закрутите крышку корпуса.

8) Затяните стопорный винт крышки корпуса.

3.5.5 Демонтаж проводов следует производить в обратной последовательности.

3.6 Включение и эксплуатация

3.6.1 После монтажа проводов и закрытия крышки корпуса газоанализатор готов к эксплуатации. Для включения прибора необходимо перевести переключатель SW1 в положение «ON».

3.6.2 Если по окончании режима самотестирования и 10-минутного прогрева показания газоанализатора отклоняются от нулевых значений, необходимо выполнить установку нуля в соответствии с Приложением И, таблица И.1 Инструкция по установке нуля и градуировки чувствительности по ГС при помощи магнитного ключа.

3.6.3 Для отображения и изменения текущего состояния настроек газоанализатора используется программное обеспечение (ПО) «IGM10 Tool». Правила работы с ПО описано в руководстве пользователя ПО «IGM10 Tool» МРБП.413347.010РП.

4 Техническое обслуживание

4.1 Общие указания

4.1.1 Техническое обслуживание (ТО) проводится с целью обеспечения нормальной работы ИГМ-10 в течение его срока эксплуатации. ТО должно проводиться подготовленными лицами, знающими правила техники безопасности при работе с электроустановками и изучившими настоящее РЭ.

4.1.2 Техническое обслуживание системы включает:

- осмотр внешнего состояния ИГМ-10;
- очистка защитного фильтра газового сенсора;
- опробование работы при помощи подачи ПГС (ГСN№2 согласно методике поверки прибора);
- установку нуля и градуировку чувствительности (если требуется по результатам опробования).

Периодичность проведения ТО - не реже 1 раза в 12 месяцев (рекомендуется проводить ТО 1 раз в 6 месяцев либо чаще при эксплуатации прибора в условиях повышенной запылённости либо если прибор периодически подвергается воздействиям агрессивных жидкостей и/или паров)



Внимание!

Все работы по техническому обслуживанию, связанные со снятием крышки корпуса прибора во взрывоопасных зонах должны проводиться только при отключенном питании.



Внимание!

Перед проведением опробования, установки нуля и/или градуировки рекомендуется поставить в известность персонал рабочей смены о проводимых работах, а также при возможности перевести прибор в системе АСУТП в режим «обслуживание». В противном случае работы по градуировке прибора могут приводить к сработкам систем защитной автоматики.



Внимание!

Для моделей ИГМ-10 с установленными электрохимическим газовым сенсором в качестве средств очистки запрещается использовать спирты, растворители и другие ЛВЖ, так как это может привести к выходу из строя чувствительных элементов газовых сенсоров. Для данных типов сенсоров в качестве средства очистки корпуса допускается применять чистую воду или мыльный раствор.

Для моделей ИГМ-10 с установленными оптическими газовыми сенсорами допускается применение спиртов и растворителей в качестве средств очистки от загрязнений при условии того, что данные средства очистки не попадут на защитные фильтры или оптический газовый сенсор.

4.2 Порядок технического обслуживания

Техническое обслуживание ИГМ-10 следует выполнять в следующей последовательности:

1) Убедитесь, что ИГМ-10 установлен в соответствии с требованиями настоящего руководства и требованиями проектной документации на систему контроля загазованности контролируемого объекта.

2) Очистите корпус ИГМ-10 от пыли и прочих загрязнений, используя ветошь, смоченную чистой водой. В случае сильных загрязнений для очистки рекомендуется использовать мыльный раствор. Для ИГМ-10 с установленными электрохимическими газовыми сенсорами запрещается использование в качестве средств очистки спиртов и прочих растворителей и ЛВЖ во избежание выхода из строя чувствительных датчиков.

3) Осмотрите корпус. Если корпус ИГМ-10 подвергся сильным механическим повреждениям или коррозии из-за чего нарушена его целостность или герметичность, требуется заменить газоанализатор из технологического резерва (ЗИП).

4) Осмотрите разъёмные соединения на предмет наличия окисла или коррозии. В случае выявления следов окисла или коррозии разъёмных соединений требуется заменить газоанализатор из технологического резерва (ЗИП). Наличие конденсата внутри корпуса может свидетельствовать о неполной затяжке кабельного ввода.

5) Осмотрите защитный кожух (или противодождевую насадку в случае её наличия), защищающий узел газового сенсора газоанализатора. Если защитный кожух подвергся сильным механическим повреждениям или коррозии из-за чего нарушена его целостность, требуется заменить его из технологического резерва (ЗИП). Данную процедуру допускается проводить без

отключения питания прибора, т.к. целостность взрывозащищённой оболочки типа d при указанных действиях не нарушается.

6) Открутить защитный кожух (или противодождевую насадку в случае её наличия) и осмотреть его изнутри. Если отверстия кожуха заполнены грязью или грязь имеется внутри, то необходимо промыть кожух водой до устранения загрязнения. Если защитный кожух изнутри подвергся коррозии, требуется заменить его из технологического резерва (ЗИП). Данную процедуру допускается проводить без отключения питания прибора, т.к. целостность взрывозащищённой оболочки типа d при указанных действиях не нарушается.

7) Осмотреть узел сенсора. Если фильтр-сетка загрязнён, то необходимо открутить гайку фиксации фильтра и промыть фильтр-сетку водой либо продуть сжатым воздухом.

В случае выявления следов коррозии фильтра-стеки или невозможности его полной очистки, требуется заменить фильтр-сетку из технологического резерва (ЗИП). Данную процедуру допускается проводить без отключения питания прибора, т.к. целостность взрывозащищённой оболочки типа d при указанных действиях не нарушается.

8) После осмотра узла сенсора закрутите защитный кожух обратно.

9) Осмотрите заводские шильды на предмет их целостности и читаемости. Если шильд поврежден, требуется заменить его из технологического резерва (ЗИП).

10) Проверьте затяжку взрывозащищенных кабельных вводов и заглушек ИГМ-10. Ослабленные кабельные вводы и заглушки следует подтянуть, используя соответствующий инструмент. Если кабельный ввод или заглушка подверглись сильным механическим повреждениям или коррозии, из-за чего нарушена его целостность или невозможна подтяжка, замените повреждённый элемент из технологического резерва (ЗИП).

11) Осмотрите крепежные детали, фиксирующие ИГМ-10 к несущей конструкции на предмет их целостности, а также проверьте их затяжку. Ослабленные элементы крепления необходимо подтянуть, используя соответствующий инструмент. Если элементы крепежных деталей подверглись коррозии или имеют механические повреждения - требуется их замена из технологического резерва (ЗИП).

12) Осмотрите маркировку заземления корпуса ИГМ-10 на предмет её целостности и читаемости. Если маркировка заземления отсутствует или повреждена - требуется её восстановить, используя этикетку заземления из технологического резерва (ЗИП).

13) Убедитесь в наличие надёжного заземления корпуса, для этого:

- убедитесь, что провод заземления находится в контакте с корпусом газоанализатора;

- проверьте затяжку винта заземления. Если винт ослаблен, то его обходимо подтянуть, используя соответствующий инструмент. Подвергнутые коррозии или механическим повреждениям контактные элементы требуется заменить из состава ЗИП;

- осмотрите провод заземления от корпуса газоанализатора до шины заземления на предмет его целостности. При обнаружении обрыва провода заземления или нарушения его защитной изоляции – замените данный провод.

Рекомендуется покрывать места соединения провода заземления с винтом заземления корпуса ИГМ-10 и винтом крепления к шине заземления консистентной смазкой для снижения влияния погодных условий на надёжность контакта.

14) После проведение ТО рекомендуется провести градуировку «нуля» и проверку калибровки прибора путём подачи тестовой ПГС.

4.3 Замена газового сенсора



Примечание:
ИГМ-10 в составе с электрохимическим газовым сенсором требуют периодической замены сенсора, т.к. электрохимические газовые сенсоры имеют ограниченный ресурс использования, а также подвержены «отравлению» при превышении диапазона измерения или воздействия спиртов и других агрессивных паров и газов.

ИГМ-10 в составе с оптическим газовым сенсором не требуют обслуживания сенсора, т.к. большую часть воздействий сенсор способен компенсировать физикой своей работы и математическими алгоритмами. Замена оптического газового сенсора требуется только в случае выхода его из строя.



Внимание!

При замене электрохимических газовых сенсоров требуется оберегать их от воздействия спиртов, растворителей и прочих агрессивных сред, а также от газов и паров, склонных к образованию полимерных плёнок. Работы по смене газового сенсора требуется проводить в хорошо проветриваемом помещении.

4.3.1 Перечень требуемого оборудования и инструментов:

- набор отвёрток;
- комплект сменных фильтров;
- ветошь, вода (если требуется дополнительная чистка защитного фильтра-сетки);
- газовый сенсор для замены.

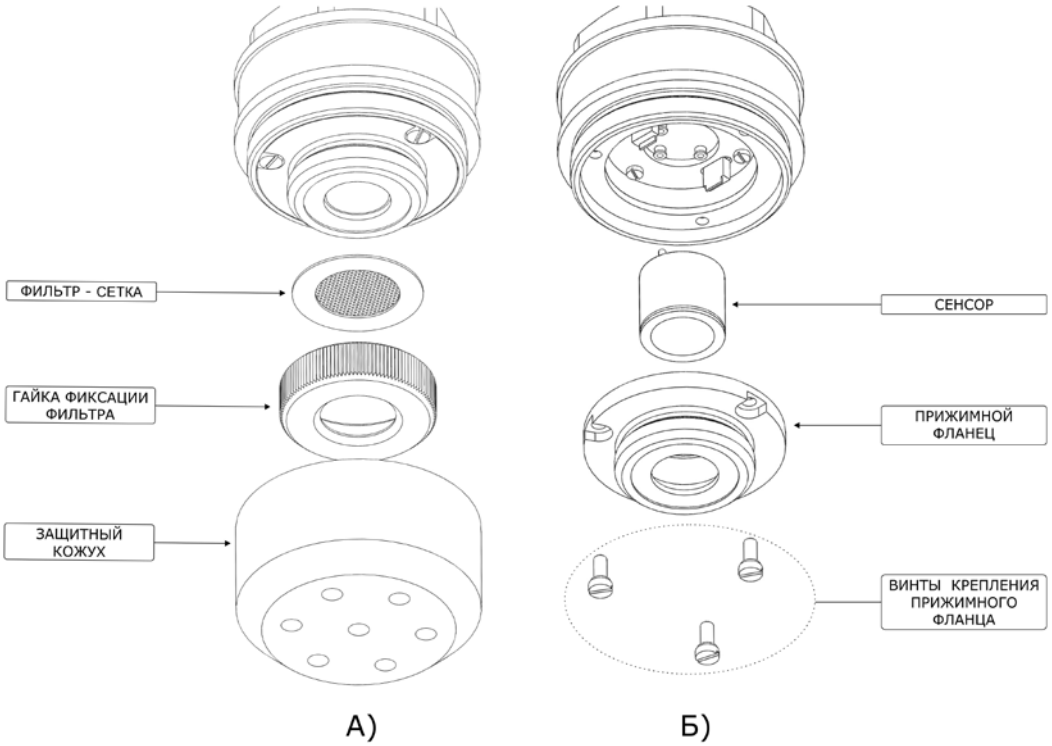


Рисунок 9:

А) Расположение частей защитного фильтра газового сенсора
Б) Расположение частей при смене газового сенсора

4.3.2 Алгоритм снятия газового сенсора:

1) Убедитесь, что газоанализатор обесточен.

2) Отверните гайку крепления защитного фильтра – сетки.

3) Выньте фильтр-сетку. При наличии его загрязнений промойте его в воде и насухо вытрите ветошью. При наличии сильных загрязнений фильтра – сетки допускается промыть его растворителями или спиртом (данные работы требуется проводить вдали от газового сенсора, который планируется устанавливать в газоанализатор), после чего промойте его проточной водой и выдержите фильтр чистой воде не менее 15 минут.

4) Отверните 3 винта крепления прижимного фланца.

5) Снимите прижимной фланец

6) Снимите старый газовый сенсор. Утилизацию электрохимических сенсоров кислорода и токсичных газов необходимо проводить экологически безопасным способом в соответствии с местными нормативными актами по организации сбора/удаления отходов и законодательством об охране окружающей среды.

4.3.3 Алгоритм установки газового сенсора:

1) Установите новый (или прошедший обслуживание) газовый сенсор в посадочное место ИГМ-10. Расположение контактных выводов сенсоров исключает возможность неправильной установки.

2) Установите прижимной фланец.

3) Наживите три винта крепления прижимного фланца.

4) Затяните винты крепления прижимного фланца. Рекомендуется последовательно затянуть винты, а затем проверить затяжку.

5) Установите защитный фильтр-сетку и прижмите его гайкой крепления защитного фильтра.

4.4 Очистка защитного фильтра газового сенсора



Внимание!

При замене электрохимических газовых сенсоров требуется оберегать их от воздействия спиртов, растворителей и прочих агрессивных сред, а также от газов и паров, склонных к образованию полимерных плёнок.

4.4.1 Работы по очистке фильтров газового сенсора допускается производить по месту установки ИГМ-10 без его отключения и демонтажа. Работы, проводимые при очистке фильтров, не нарушают вид и способы обеспечения взрывозащиты газоанализатора.

4.4.2 Перечень требуемого оборудования и инструментов:

- ветошь, вода;
- щётка для механической очистки с мелким ворсом (допускается применение художественных кисточек с жёстким ворсом);
- запасной фильтр-сетка (при невозможности очистки загрязнений)
- сменный фторопластовый фильтр-мембрана газового сенсора (если фторопластовые фильтр газового сенсора также подвергся загрязнению).

4.4.3 При замене газового сенсора и очистке защитного фильтра руководствуйтесь схемой, приведённой на рисунке 9 (см. п.4.3 «Замена газового сенсора»).

4.4.4 Алгоритм очистки/замены защитных фильтров:

1) Отверните гайку крепления защитного фильтра – сетки.

2) Выньте фильтр-сетку. При наличии его загрязнений промойте его в воде и насухо вытрите ветошью. При наличии сильных загрязнений фильтра – сетки допускается промыть его рас-

творителями или спиртом (данные работы требуется проводить вдали от газового сенсора, который планируется устанавливать в газоанализатор), после чего промойте его проточной водой и выдержите фильтр чистой воде не менее 15 минут.

При невозможности очистки фильтра-сетки замените его на новый.

3) Если фторопластовый фильтр газового сенсора присутствует и подвергся загрязнению – замените его сменным фильтром. При необходимости снятия газового сенсора для замены фторопластового мембранного фильтра – руководствуйтесь указаниями п.4.3 «Замена газового сенсора».

4) Убедитесь, что защитный фильтр-сетка полностью высох после очистки и установите его на место.

5) Заверните гайку крепления защитного фильтра-сетки.

5 Транспортирование и хранение

5.1 Транспортирование

5.1.1 Транспортирование ИГМ-10 в упаковке предприятия-изготовителя допускается производить авиа, железнодорожным, водным, автомобильным или иным видами транспорта в закрытых транспортных средствах, а также в герметизированных отсеках самолетов в соответствии с правилами перевозки грузов, действующими на соответствующем виде транспорта.

5.1.2 ИГМ-10 в процессе транспортировки в транспортной таре завода - изготовителя сохраняют свои характеристики после воздействия на них следующих климатических факторов:

- температура окружающего воздуха: от -60°С до +60°С;
- относительная влажность воздуха: от 0% до 100% без конденсации.



Примечание:
Для моделей с установленными электрохимическими сенсорами не рекомендуется нахождение при температурах ниже минус 20°С, а также при относительной влажности ниже 20% и выше 85% даже в процессе транспортировки.

При невозможности соблюдения данных условий перед включением ИГМ-10 для стабилизации химических процессов в электролите газового сенсора требуется выдержать прибор при температуре от плюс 10°С до плюс 35°С и относительной влажности воздуха от 20% до 85% не менее 24 часов.

5.1.3 ИГМ-10 в транспортной таре сохраняют свои характеристики после воздействия на них следующих механических факторов:

- синусоидальная вибрация (группа исполнения F2 ГОСТ Р 52931-2008);
- единичные удары с ускорением до 30 g.

5.1.4 Во время погрузочно-разгрузочных работ и транспортирования, ИГМ-10 в упаковке не должны подвергаться резким ударам, воздействию атмосферных осадков, растворителей, прочих агрессивных жидкостей и паров.

5.2 Хранение

5.2.1 ИГМ-10 и эксплуатационная документация уложен в ложемент из вспененного ПВХ. Ложемент помещён в коробку из картона. Картонная коробка с газоанализатором оклеена полиэтиленовой лентой с липким слоем

5.2.2 ИГМ-10 в упаковке предприятия-изготовителя рекомендуется хранить на складах поставщика и потребителя в условиях хранения не ниже 3 по ГОСТ 15150-69. При хранении ИГМ-10 и упаковку следует оберегать от попадания воды, а также воздействия растворителей и прочих агрессивных жидкостей и паров.

5.2.3 Расстояние между отопительными устройствами хранилищ и ИГМ-10 должно быть не менее 0,5 м.



Примечание:

При хранении ИГМ-10 следует учитывать, что рекомендованные условия хранения отличаются в зависимости от типа установленного газового сенсора. Наиболее подвержены влиянию внешней среды ИГМ-10 в составе с электрохимическими сенсорами.

5.2.4 Рекомендованные условия хранения ИГМ-10 приведены в таблице 6.

Таблица 6 – Условия хранения ИГМ-10

Установленный тип газового сенсора	Температура, °С	Относительная влажность, % (без образования конденсата)
Оптический	от -60 до +60	от 0 до 100
Электрохимический	от -20 до +50	от 20 до 85
Примечания: 1) Не допускается хранение ИГМ-10 (независимо от типа установленного газового сенсора) при температурах выше +60°С и ниже -60°С. 2) Допускается хранение ИГМ-10 с установленным электрохимическим газовым сенсором при температурах ниже -20°С (но не ниже -60°С). При этом следует учитывать, что в электрохимическом газовом сенсоре возможно замерзание электролита. 3) В случае хранения ИГМ-10 с установленным электрохимическим газовым сенсором при температурах ниже -20°С, перед включением требуется выдержать ИГМ-10 при температуре выше +10°С не менее 24 часов.		

5.2.5 По истечении срока защиты без переконсервации ИГМ-10 должны быть переконсервированы.

5.3 Консервация и перевод на хранение

5.3.1 Консервация выполняется перед выводом прибора из эксплуатации на длительное время.

5.3.2 Порядок консервации:

- снимите прибор со штатного места и переместите в отапливаемое помещение. В помещение, где будет проводиться консервация должны отсутствовать пары растворителей и прочих агрессивных веществ;
- выдержите прибор при температуре от плюс 10°С до плюс 35°С не менее 12 часов;
- очистите внешнюю поверхность корпуса прибора от загрязнений. Для очистки поверхности рекомендуется применять сухую ветошь. При сильных загрязнениях очистите корпус прибора при помощи мыльного раствора, затем вытерев смоченной в чистой воде ветошью. Просушите прибор после очистки внешней поверхности корпуса;
- откройте крышку корпуса прибора и сухой ветошью удалите загрязнения и пыль внутри корпуса. При наличии внутри корпуса влаги или конденсата просушите прибор;
- смажьте резьбу крышки корпуса газоанализатора антифрикционной смазкой. Рекомендуется использовать для этих целей применяемую при производстве газоанализаторов смазку ТОМФЛОН ХСК-240;
- закройте крышку прибора и поместите прибор в заводскую упаковку. Если заводская упаковка не сохранилась, поместите прибор в картонную коробку подходящего размера и уплотните любым наполнителем, не накапливающим влагу в процессе хранения (в качестве наполнителя можно использовать листы смятой вощёной упаковочной бумаги или воздушно-пузырьковая плёнка). Наполнитель должен препятствовать свободному перемещению прибора внутри упаковочной коробки при переноске и хранении;
- закройте коробку и оклейте скотчем;
- храните прибор, прошедший консервацию в условиях аналогичных указанным в разделе «ХРАНЕНИЕ».

6 Утилизация



Внимание!

При утилизации ИГМ-10 следует руководствоваться требованиями ГОСТ 55102-2012 («Ресурсосбережение. Обращение с отходами. Руководство по безопасному сбору, хранению, транспортированию и разборке отработавшего электротехнического и электронного оборудования, за исключением ртутьсодержащих устройств и приборов.»).

Также следует руководствоваться другими местными/региональными нормами и правилами при их наличии.

6.1 Информация о содержании драгоценных металлов

Газоанализатор ИГМ-10 независимо от модели и типа установленного газового сенсора не содержит драгоценных металлов.

6.2 Информация о ртутьсодержащих материалах и компонентах

Газоанализатор ИГМ-10 независимо от модели и типа установленного газового сенсора не содержит ртуть и/или ртутьсодержащих компонентов.

Модели газоанализаторов ИГМ-10 в составе с установленными оптическими сенсорами не содержат вредных, токсичных, самовоспламеняющихся, канцерогенных и иных опасных для окружающей среды и здоровья человека веществ и компонентов. Данные модификации газоанализаторов относятся к V классу опасности отходов (практически неопасные отходы) и могут быть переданы на утилизацию без дополнительной подготовки.

Модификации газоанализаторов ИГМ-10 в составе с электрохимическими газовыми сенсорами содержат в своём составе кислоты и/или свинец. Рекомендуется перед передачей на утилизацию произвести удаление электрохимического газового сенсора. После удаления электрохимического газового сенсора прибор относится к V классу опасности отходов (практически неопасные отходы).

Снятые электрохимические сенсоры содержат в своём составе кислоты и/или свинец и должны быть утилизированы согласно требованиям производителей сенсоров или согласно требованиям обращениям с отходами III класса опасности отходов (умеренно опасные), если не указано иное.

Приложение А

Средства взрывозащиты ИГМ-10

Средства взрывозащиты ИГМ-10 изображены на рисунке А.1

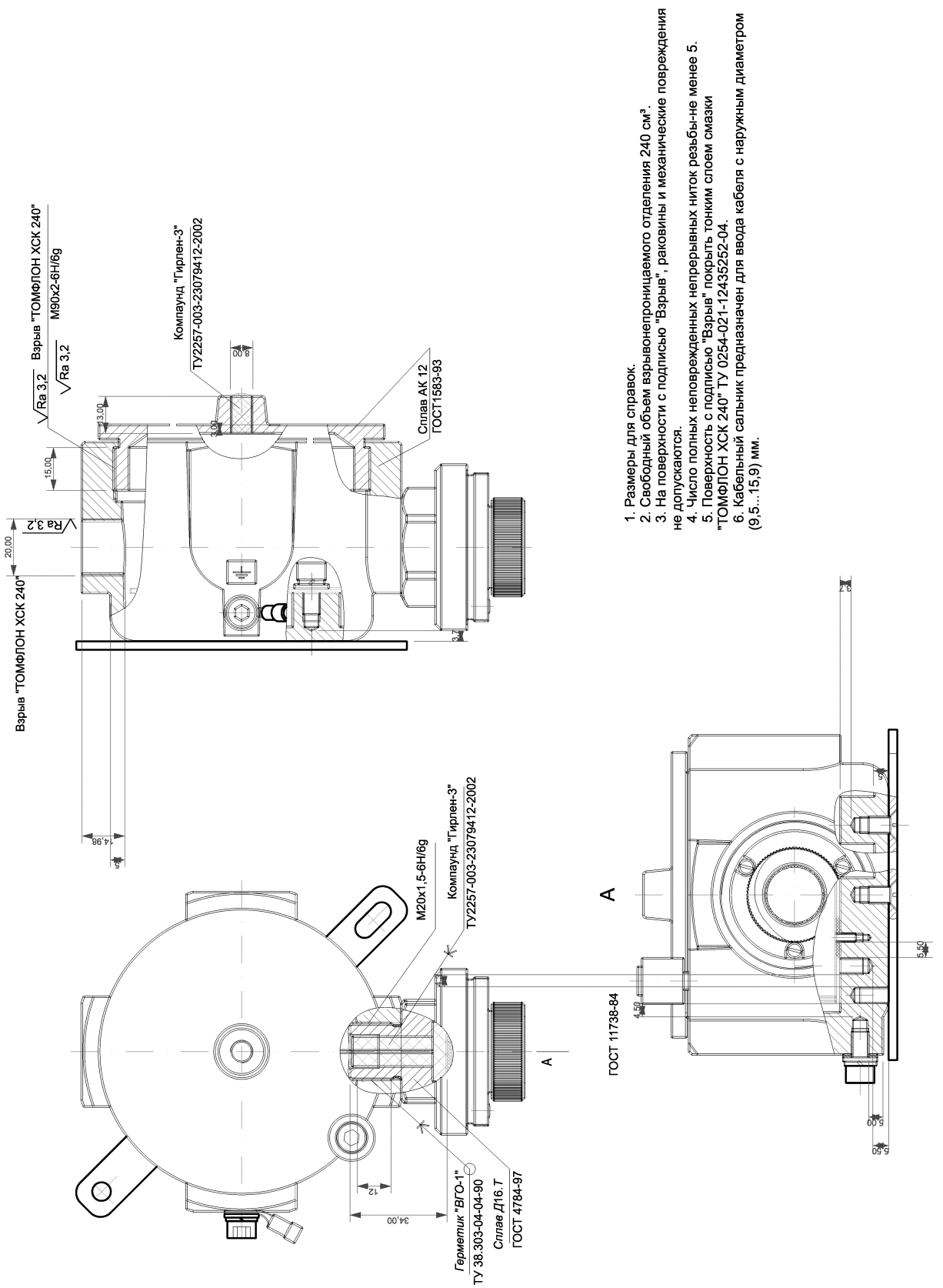


Рисунок А.1 – Чертеж средств взрывозащиты ИГМ-10

Приложение Б

Описание индикации ИГМ-10

Таблица Б.1 - Таблица индикации состояний для модификаций ИГМ-10ИК-Х-1 (Т) и ИГМ-10Э-Х-1 (Т) с внешним питанием.

Режим	**Вид световой индикации**	**Токовая петля (4-20 мА)**	**Состояние реле (по умолчанию)**		
			«Диагн»	**«ПОРОГ 1»**	**«ПОРОГ 2»**
Питание отсутствует	-	-	разомкнуто	разомкнуто	разомкнуто
Тест индикации	Белый	1	разомкнуто	разомкнуто	разомкнуто
Прогрев	Желтый (мигает с частотой 1Гц)	1	замкнуто	разомкнуто	разомкнуто
Штатный режим (контроль концентрации целевого газа)	Зеленый	4-20 мА	замкнуто	разомкнуто	разомкнуто
Превышен Порог 1	Красный (1 импульс в секунду)	4-20 мА	замкнуто	замкнуто	разомкнуто
Превышен Порог 2	Красный (2 импульса в секунду)	4-20 мА	замкнуто	замкнуто	замкнуто
Превышен диапазон измерения	Красный	20-22 мА	замкнуто	замкнуто	замкнуто
Неисправность	Желтый	2	разомкнуто	разомкнуто	разомкнуто
Обмен данными по интерфейсу RS-485	Синий	…	…	…	…
Реакция на поднесенный магнит	Выключение зеленого	…	…	…	…
Режим градуировки и установки «нуля» с помощью магнита	Желтый (мигает с частотой 2Гц)	3	замкнуто	разомкнуто	разомкнуто
Примечания: «…» - возможно любое значение; « - » - отсутствие индикации; Пороги индикации установленные по умолчанию: 10% и 20% от шкалы измерения прибора.					

Приложение В

Перечень нормативной документации

Таблица В.1 – Перечень нормативной документации ИГМ-10ИК-Х-1 (Т) и ИГМ-10Э-Х-1 (Т) с внешним питанием

Обозначение НД	Наименование НД
Стандарты таможенного союза	
ТР ТС 012/2011	Технический регламент Таможенного союза "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах"
ТР ТС 020/2011	Технический регламент Таможенного союза "Электромагнитная совместимость технических средств".
Взрывобезопасность	
ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017)	Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования (с Поправкой)
ГОСТ 31610.10-2012 (IEC 60079-10:2002)	Электрооборудование для взрывоопасных газовых сред. Часть 10. Классификация взрывоопасных зон
ГОСТ 31610.10-1-2022 (IEC 60079-10-1:2020)	Взрывоопасные среды. Часть 10-1. Классификация зон. Взрывоопасные газовые среды
ГОСТ 31610.10-2-2017 (IEC 60079-10-2:2015)	Взрывоопасные среды. Часть 10-2. Классификация зон. Взрывоопасные пылевые среды
ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011)	Взрывоопасные среды. Часть 11. Оборудование с видом взрывозащиты искробезопасная электрическая цепь «i»
ГОСТ 31610.18-2016 (IEC 60079-18:2014)	Взрывоопасные среды. Часть 18. Оборудование с видом взрывозащиты «герметизация компаундом «m»
ГОСТ 31610.26-2016 (IEC 60079-26:2014)	Взрывоопасные среды. Часть 26. Оборудование с уровнем взрывозащиты оборудования Ga
ГОСТ 31610.28-2017 (IEC 60079-28:2015)	Взрывоопасные среды. Часть 28. Защита оборудования и передающих систем, использующих оптическое излучение
ГОСТ IEC 60079-1-2013 (IEC 60079-1:2013)	Взрывоопасные среды. Часть 1. Оборудование с видом взрывозащиты взрывонепроницаемые оболочки «d»
ГОСТ IEC 60079-14-2011 (IEC 61000-14:2007)	Взрывоопасные среды. Часть 14. Проектирование, выбор и монтаж электроустановок
ГОСТ IEC 60079-29-1-2013 (IEC 60079-29-1:2013)	Взрывоопасные среды. Часть 29-1. Газоанализаторы. Требования к эксплуатационным характеристикам газоанализаторов горючих газов
ГОСТ IEC 60079-29-2-2013 (IEC 60079-29-2:2013)	Взрывоопасные среды. Часть 29-2. Газоанализаторы. Требования к выбору, монтажу, применению и техническому обслуживанию газоанализаторов горючих газов и кислорода
ГОСТ IEC 60079-29-3-2013 (IEC 60079-29-3:2013)	Взрывоопасные среды. Часть 29- 3. Газоанализаторы. Руководство по функциональной безопасности стационарных газоаналитических систем
ГОСТ 31442-2011 (EN 50303:2000)	Оборудование группы I, уровень взрывозащиты Ma, для применения в среде, опасной по воспламенению рудничного газа и/или угольной пыли
ГОСТ 31613-2012	Электростатическая искробезопасность. Общие технические требования и методы испытаний
Электромагнитная совместимость	
ГОСТ Р МЭК 61326-1-2014 (IEC 61326-1:2012)	Оборудование электрическое для измерения, управления и лабораторного применения. Требования электромагнитной совместимости. Часть 1. Общие требования
ГОСТ 30804.4.2-2013 (IEC 61000-4-2: 2008)	Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к электростатическим разрядам. Требования и методы испытаний
ГОСТ 30804.4.3-2013 (IEC 61000-4-3: 2006)	Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к радиочастотному электромагнитному полю. Требования и методы испытаний
ГОСТ 30804.4.4-2013 (IEC 61000-4-4: 2004)	Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к наносекундным импульсным помехам. Требования и методы испытаний

Обозначение НД	Наименование НД
ГОСТ IEC 61000-4-5-2017 (IEC 61000-4-5:2014)	Электромагнитная совместимость (ЭМС). Часть 4-5. Методы испытаний и измерений. Испытание на устойчивость к выбросу напряжения
ГОСТ Р 51317.4.6-99	Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к кондуктивным помехам, наведенным радиочастотными электромагнитными полями. Требования и методы испытаний
ГОСТ IEC 61000-4-8-2013 (IEC 61000-4-8:2013)	Электромагнитная совместимость. Часть 4-8. Методы испытаний и измерений. Испытания на устойчивость к магнитному полю промышленной частоты
ГОСТ IEC 61000-4-9-2013 (IEC 61000-4-9:2001)	Электромагнитная совместимость. Часть 4-9. Методы испытаний и измерений. Испытания на устойчивость к импульсному магнитному полю
ГОСТ IEC 61000-4-12-2016 (IEC 61000-4-12:2006)	Электромагнитная совместимость (ЭМС). Часть 4-12. Методы испытаний и измерений. Испытание на устойчивость к звенящей волне
ГОСТ IEC 61000-6-4-2016 (IEC 61000-6-4:2011)	Электромагнитная совместимость (ЭМС). Часть 6-4. Общие стандарты. Стандарт электромагнитной эмиссии для промышленных обстановок
ГОСТ IEC 61000-4-29-2016 (IEC 61000-4-29:2000)	Электромагнитная совместимость (ЭМС). Часть 4-29. Методы испытаний и измерений. Испытания на устойчивость к провалам напряжения, кратковременным прерываниям и изменениям напряжения на входном порте электропитания постоянного тока
Стойкость к внешним факторам	
ГОСТ 14254-2015 (IEC 60529:2013)	Степени защиты, обеспечиваемые оболочками (Код IP)
ГОСТ 15150-69	Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды
ГОСТ 28213-89 (МЭК 68-2-27-87)	Основные методы испытаний на воздействие внешних факторов. Часть 2. Испытания. Испытание Еа и руководство: Одиночный удар
ГОСТ 9.014-78	Единая система защиты от коррозии и старения. Временная противокоррозионная защита изделий. Общие требования
Безопасность труда	
ГОСТ 12.1.005-88	Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны
ГОСТ 12.2.003-91	Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности
ГОСТ 12.2.007.0-75	Система стандартов безопасности труда. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности
Метрология/ прочие требования к газоанализаторам	
ГОСТ 8.578-2014	ГСИ Государственная поверочная схема измерений содержания компонентов в газовых средах
ГОСТ 13320-81	Газоанализаторы промышленные автоматические. Общие технические условия
ГОСТ 27540-87	Сигнализаторы горючих газов и паров термохимические. Общие технические условия
ГОСТ Р 52931-2008	Приборы контроля и регулирования технологических процессов. Общие технические условия
ГОСТ 26.011-80	Средства измерений и автоматизации. Сигналы тока и напряжения электрические непрерывные входные и выходные
ГОСТ 18332-2016	Система технического обслуживания и ремонта техники. Термины и определения
Параметры и свойства веществ	
ГОСТ 31610.20-1-2020	Взрывоопасные среды. Часть 20-1. Характеристики веществ для классификации газа и пара. Методы испытаний и данные
ГОСТ 31610.20-2-2017	Взрывоопасные среды. Часть 20-2. Характеристики материалов. Методы испытаний горючей пыли
Тара/Упаковка/Маркировка	
ГОСТ 23170-78	Упаковка для изделий машиностроения. Общие требования.
ГОСТ 14192-96	Маркировка грузов
ГОСТ 26828-86	Изделия машиностроения и приборостроения. Маркировка
ГОСТ 30668-2000	Изделия электронной техники. Маркировка
ГОСТ Р 50460-92	Знак соответствия при обязательной сертификации. Форма, размеры и технические требования

Обозначение НД	Наименование НД
Разное	
ГОСТ Р 15.301-2016	Система разработки и постановки продукции на производство. Продукция производственно-технического назначения. Порядок разработки и постановки продукции на производство
ГОСТ 55102-2012	Ресурсосбережение. Обращение с отходами

Приложение Г

Метрологические характеристики ИГМ-10

Таблица Г.1 - Наименования определяемых компонентов, диапазоны измерений, пределы допускаемой основной погрешности

Исполнение	Определяемый компонент	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности		Предел допускаемого времени установления показаний $T_{0,9д}$
				абсолютной	относительной	
1	2	3	4	5	6	7
ИГМ-10ИК						
-01-Y	метан (CH_4)	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	±(0,09%+ 0,03·С[1)]) (±(2 %НКПР +0,03·С[1)])	-	5
-02-Y	пропан (C_3H_8)	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	±(0,03%+ 0,03·С[1)]) (±(2 %НКПР +0,03·С[1)]))	-	5
-03-Y	н-гексан (C_6H_{14})	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	±0,05 % (±5 %НКПР)	-	5
-04-Y	диоксид углерода (CO_2)	от 0 до 2,5 %	от 0 до 2,5 %	±0,15 %	-	5
ИГМ-10Э						
-01-Y	кислород (O_2)	от 0 до 30 %	от 0 до 30 %	±0,5 %	-	30
-02-Y	оксид углерода (CO)	от 0 до 2000 млн$^{-1}$	от 0 до 40 млн$^{-1}$ включ.	±4 млн$^{-1}$	-	30
			св. 40 до 2000 млн$^{-1}$	-	±10 %	
-03-Y	сероводород (H_2S)	от 0 до 100 млн$^{-1}$	от 0 до 7,5 млн$^{-1}$ включ.	±1,5 млн$^{-1}$	-	30
			св. 7,5 до 100 млн$^{-1}$	-	±20 %	
-03/1-Y	сероводород (H_2S)	от 0 до 20 млн$^{-1}$	от 0 до 5 млн$^{-1}$ включ.	±0,5 млн$^{-1}$	-	30
			св. 5 до 20 млн$^{-1}$	-	±10 %	
-03/2-Y	сероводород (H_2S)	от 0 до 50 млн$^{-1}$	от 0 до 10 млн$^{-1}$ включ.	±1,0 млн$^{-1}$	-	30
			св. 10 до 50 млн$^{-1}$	-	±10 %	
-03/3-Y	сероводород (H_2S)	от 0 до 10 млн$^{-1}$	от 0 до 5 млн$^{-1}$ включ.	±0,5 млн$^{-1}$	-	30
			св. 5 до 10 млн$^{-1}$	-	±10 %	
-04-Y	сероводород высоких концентраций	от 0 до 500 млн$^{-1}$	от 0 до 10 млн$^{-1}$ включ.	±2 млн$^{-1}$	-	45
			св. 10 до 500 млн$^{-1}$	-	±20 %	
-05-Y	диоксид серы (SO_2)	от 0 до 20 млн$^{-1}$	от 0 до 2,5 млн$^{-1}$ включ.	±0,5 млн$^{-1}$	-	30
			св. 2,5 до 20 млн$^{-1}$	-	±20 %	
-06-Y	диоксид серы высоких концентраций	от 0 до 2000 млн$^{-1}$	от 0 до 10 млн$^{-1}$ включ.	±2 млн$^{-1}$		40
			св. 10 до 2000 млн$^{-1}$	-	±20 %	
-07-Y	оксид азота (NO)	от 0 до 250 млн$^{-1}$	от 0 до 10 млн$^{-1}$ включ.	±2 млн$^{-1}$	-	40
			св. 10 до 250 млн$^{-1}$	-	± 20 %	
-08-Y	диоксид азота (NO_2)	от 0 до 30 млн$^{-1}$	от 0 до 1 млн$^{-1}$ включ.	±0,2 млн$^{-1}$	-	30
			св. 1 до 30 млн$^{-1}$	-	±20 %	
-09-Y	аммиак (NH_3)	от 0 до 100 млн$^{-1}$	от 0 до 10 млн$^{-1}$ включ.	±2 млн$^{-1}$	-	40
			св. 10 до 100 млн$^{-1}$	-	±20 %	

Исполнение	Определяемый компонент	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной погрешности		Предел допускаемого времени установления показаний $T_{0,9д}$
				абсолютной	относительной	
1	2	3	4	5	6	7
-10-Y	аммиак высоких концентраций	от 0 до 1000 млн$^{-1}$	от 0 до 30 млн$^{-1}$ включ.	±6 млн$^{-1}$	-	90
			св. 30 до 100 млн$^{-1}$	-	±20 %	
-11-Y	водород (H_2)	от 0 до 4 %	от 0 до 2 %.	±0,1 %	-	60
-12-Y	цианистый водород (HCN)	от 0 до 30 млн$^{-1}$	от 0 до 10 млн$^{-1}$ включ	±2 млн$^{-1}$	-	70
			св. 10 до 30 млн$^{-1}$	-	±20 %	
-13-Y	метанол CH_3OH	от 0 до 200 млн$^{-1}$	от 0 до 10 млн$^{-1}$ включ.	±2 млн$^{-1}$	-	200
			св. 10 до 200 млн$^{-1}$	-	±20 %	
-14-Y	этанол (C_2H_6O)	от 0 до 200 млн$^{-1}$	от 0 до 10 млн$^{-1}$ включ.	±2 млн$^{-1}$	-	30
			св. 10 до 200 млн$^{-1}$	-	±20 %	
-15-Y	фтороводород (HF)	от 0 до 10 млн$^{-1}$	от 0 до 0,5 млн$^{-1}$ включ.	±0,1 млн$^{-1}$	-	90
			св. 0,5до 10 млн$^{-1}$	-	±20 %	

Примечания:

1) С- значение объемной доли подаваемого компонента, %НКПР.
2) Значения НКПР в соответствии с ГОСТ 31610.20-1-2020;
3) Ввиду того, что газоанализаторы обладают чувствительностью к широкой номенклатуре органических веществ помимо указанных, пределы допускаемой основной погрешности газоанализаторов нормированы только для смесей, содержащих только один горючий компонент.
4) Допускается поставка газоанализаторов с диапазоном измерений с верхней границей, отличающейся от приведенной в таблице для соответствующего определяемого компонента, но не превышающей ее. Пределы допускаемой основной погрешности для такого диапазона должны соответствовать указанным в таблице для ближайшего большего диапазона измерений.
5) Программное обеспечение газоанализатора имеет возможность отображения результатов измерения в различных единицах измерения. Для перевода единиц измерения применяются следующие формулы:

«% об.» в «млн$^{-1}$»: $C_{\text{млн}^{-1}} = C_{\%\text{об.}} \times 10\,000$; «млн$^{-1}$» в «% об.»: $C_{\%\text{об.}} = \frac{C_{\text{млн}^{-1}}}{10\,000}$; «% об.» в «%НКПР»: $C_{\%\text{НКПР}} = \frac{C_{\%\text{об.}} \times 100\%}{C_{100\%\text{НКПР}}}$; «%НКПР» в «% об.»: $C_{\%\text{об.}} = \frac{C_{\%\text{НКПР}} \times C_{100\%\text{НКПР}}}{100\%}$; «млн$^{-1}$» в «мг/м^3»: $C_{\text{мг/м}^3} = \frac{C_{\text{млн}^{-1}} \times M}{V_m}$; «мг/м^3» в «млн$^{-1}$»: $C_{\text{млн}^{-1}} = \frac{C_{\text{мг/м}^3} \times V_m}{M}$.

Где $C_{\text{млн}^{-1}}$ – концентрация вещества в миллионных долях (млн$^{-1}$);
$C_{\%\text{об.}}$ – концентрация вещества в процентах объёма;
$C_{\%\text{НКПР}}$ – концентрация вещества в процентах НКПР;
$C_{\text{мг/м}^3}$ – массовая концентрация вещества в мг/м^3;
$C_{100\%\text{НКПР}}$ – концентрация вещества в %об., соответствующая 100% НКПР (согласно ГОСТ 31610.20-1-2020);
M – молярная масса измеряемого вещества (г/моль);
V_m – молярный объем газа-разбавителя (воздуха), равный 24.06 дм^3/моль при 20 °С и 101,3 кПа (согласно ГОСТ 12.1.005-88).

Таблица Г.2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Предел допускаемой вариации выходного сигнала, в долях от предела допускаемой основной погрешности	0,5
Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения температуры окружающей среды от нормальной на каждые 10 °С, в долях от предела допускаемой основной погрешности для газоанализаторов ИГМ-10Э (кроме исполнения ИГМ-10Э-03/Z-Y (Т)) для диапазона температур от -30 до +15 ºС и от +25 до +50 ºС	±1,0

Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения температуры окружающей среды от нормальной на каждые 10 °С, в долях от предела допускаемой основной погрешности для газоанализаторов ИГМ-10Э исполнения ИГМ-10Э-03/Z-Y (Т) для диапазона температур от -40 до +15 ºС и от +25 до +50 ºС	±0,5
Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения температуры окружающей среды от нормальной, в долях от предела допускаемой основной погрешности для газоанализаторов ИГМ-10ИК (кроме ИГМ-10ИК-04-Y (Т) для диапазонов температур: -от -10 до +15 ºС включ. и св. +25 до +40 ºС -от -40 до -10 ºС включ. и св. +40 до +60 ºС -от -60 до -40 ºС включ.	 ±2,0 ±4,0 ±6,0
Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения температуры окружающей среды от нормальной, в долях от предела допускаемой основной погрешности для газоанализаторов ИГМ-10ИК исполнения ИГМ-10ИК-04-Y (Т): - для диапазона температур от -10 до +15 ºС и от +25 до +40 ºС	±2,0
Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения относительной влажности окружающей среды от нормальной в диапазоне до 95 % (без конденсации) на каждые 10 %, в долях от предела допускаемой основной погрешности для газоанализаторов ИГМ-10ИК и ИГМ-10Э (кроме исполнения ИГМ-10Э-03/Z-Y (Т))	±0,1
Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения атмосферного давления от нормального на каждые 3,3 кПа в пределах рабочих условий эксплуатации, в долях от предела допускаемой основной погрешности	±0,5

Приложение Д

Протоколы обмена

Д.1 Протокол обмена RS-485 (MODBUS RTU)

Интерфейс: RS-485.

Настройки (по умолчанию): 19200 бод, 8 – Even – 1;

Протокол: MODBUS RTU с поддержкой следующих команд:

- чтение из прибора. Код команды 03 (Read Holding Registers);

- запись слова в прибор. Код команды 06 (Write Single Register).

Регистры прибора: 16-ти разрядные (см. таблицу Д.1.1)

Таблица Д.1.1 - Регистры прибора (16-ти разрядные)

№ регистра	Адрес регистра	Описание	Доступ	Тип
1	0	Адрес прибора / Настройки интерфейса	Чт/Зп	word
2	1	Серийный № прибора (ст.ч.)	Чт	word
3	2	Серийный № прибора (мл.ч.)	Чт	word
4	3	Измеряемый газ	Чт	word
5	4	Настройки / Состояние прибора	Чт/Зп	word
6	5	Код неисправности прибора	Чт	word
7	6	Концентрация, %об / %НКПР / ppm	Чт/Зп	word
8	7	Температура, °С	Чт	int
9	8	Диапазон показаний по концентрации, %об.	Чт	word
10	9	Сигнализационный 1й порог по концентрации, %	Чт/Зп	word
11	10	Сигнализационный 2й порог по концентрации, %	Чт/Зп	word
12	11	Концентрация для магнитного масштабирования, %	Чт/Зп	word
13	12	Гистерезис показаний, %	Чт/Зп	word
14	13	Диапазон сброса показаний концентрации в ноль, %	Чт/Зп	word
15	14	Время работы (ст.ч.), с	Чт	word
16	15	Время работы (мл.ч.), с	Чт	word
17	16	Версия ПО	Чт	word
18	17	Контрольная сумма ПЗУ программы	Чт	word
19	18	Значение токового выхода, мА*100	Чт/Зп	word
20	19	Питание, мВ	Чт	word

Регистр 1:

15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0
Адрес								Стоп бит		Паритет		Скорость			

Адрес: от 1 до 247

Стоп бит: 1 - один стоп бит;

2 - два стоп бита.

Паритет: 0 - нет (None);

1 - нечетный (Odd);

2 - четный (Even).

Скорость обмена по каналу RS-485: 1 - 1200 бод;

2 - 2400 бод;

3 - 4800 бод;

4 - 9600бод;

5 - 19200бод;

6 - 38400бод;

7 - 57600бод.

Для изменения адреса прибора, количества стоп бит, проверки четности или скорости обмена необходимо записать новые значения в соответствующие поля регистра. Причём запись величин, отличных от указанных, не приводит к изменению содержимого соответствующих полей регистра. После отключения питания, настройки интерфейса сохраняются.

Регистр 2:

15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0
№ прибора (старшая часть)															

Регистр 3:

15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0
№ прибора (младшая часть)															

Регистр 4:

15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0
Газ															

Регистр 5:

15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0
Доп		ПП	РД	Р2	Р1	Им	Деблк	СР	ТФ	Блк	Старт	Диап	П2	П1	Ош

Значения регистра 5 описаны в таблице Д.1.2.

Таблица Д.1.2 - Флаги состояния

№ бита	Флаг состояния	Значение	Описание
0	Ош	1	Прибор неисправен
		0	Прибор исправен
1	П1	1	Превышен первый порог по концентрации
		0	Не превышен
2	П2	1	Превышен второй порог по концентрации
		0	Не превышен
3	Диап	1	Превышен диапазон измерения
		0	Не превышен
4	Старт	1	Прогрев прибора
		0	Рабочий режим
5	Блк	1	Показания прибора заблокированы
		0	Не заблокированы
6	ТФ	1	Ток аналогового выхода фиксирован
		0	Не фиксирован
7	СР	1	Специальный режим включен (реле отключены)
		0	Выключен
8	Деблк	1	Ручная деблокировка показаний
		0	Автоматическая
9	Им	1	Режим имитации показаний включен
		0	Выключен
10	Р1	1	Реле первого порога нормально замкнуто
		0	Разомкнуто
11	Р2	1	Реле второго порога нормально замкнуто
		0	Разомкнуто
12	РД	1	Реле диагностики нормально замкнуто
		0	Разомкнуто
13	ПП	1	Режим пониженного энергопотребления
		0	Стандартный режим

Примеры записи регистра 5:

Бит 8 = 0 / 1 (0x0000 / 0x0100) включает автоматическую / ручную деблокировку.

Бит 10 = 0 / 1 (0x0000 / 0x0400) переключает настройки реле порога 1.

Бит 11 = 0 / 1 (0x0000 / 0x0800) переключает настройки реле порога 2.

Бит 12 = 0 / 1 (0x0000 / 0x1000) переключает настройки реле диагностики.

Регистр 6:

15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0
						Д2*	Д1	ПЗУ	ОЗУ	ЕЕ	Ток	Ш2*	Опт	Ш1	Пит

Значения регистра 6 описаны в таблице Д.1.3.

Таблица Д.1.3 - Флаги неисправности прибора

№ бита	Флаг состояния	Значение	Описание
0	Пит	1	Пониженное питание
		0	Норма
1	Ш1	1	Ошибка интерфейса с датчиком
		0	Норма
2	Опт	1	Загрязнение оптики датчика
		0	Норма
4	Ток	1	Токовый выход требует настройки
		0	Норма
5	ЕЕ	1	Сбой в памяти констант МК
		0	Норма
6	ОЗУ	1	Сбой в оперативной памяти МК
		0	Норма
7	ПЗУ	1	Сбой в ПЗУ МК
		0	Норма
8	Д1	1	Ошибка в данных датчика
		0	Норма

Регистр 7:

15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0
Концентрация, % НКПР * 10, %об * 100, ppm, мг/м3															

Запись в регистр 7:

Значение	Описание
0xAAAA	Установка нуля прибора
0xBBBB	Установка заводских масштабирующих коэффициентов
Истинная концентрация	Градуировка прибора

Регистр 8:

15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0
Знак	Температура, °C * 100														

Регистр 9:

15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0
Диапазон показаний по концентрации, %об * 100, ppm, мг/м3															

Регистр 10:

15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0
Порог №1 по концентрации (≤ Порог №2), % отн * 10															

Изменение диапазона осуществляется записью в регистр новой величины (в % отн * 10).

Регистр 11:

15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0
Порог №2 по концентрации (≤ 100,0), % отн * 10															

Изменение диапазона осуществляется записью в регистр новой величины (в % отн * 10).

Примечание:

Пороги установленные по-умолчанию 10% и 20 % отн.

Регистр 12:

15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0
Концентрация для магнитного масштабирования, % отн * 10															

Регистр 13:

15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0
Гистерезис показаний (≤ 3,0), % отн * 10															

Регистр 14:

15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0
Порог, ниже которого показания по концентрации будут нулевыми, % отн * 10															

Регистр 15:

15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0
Время работы (старшая часть), секунды															

Регистр 16:

15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0
Время работы (младшая часть), секунды															

Регистр 19:

15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0
Значение токового выхода, mA*100															

Записью новых значений производится корректировка значений 1мА, 4мА, 20мА токового выхода.

Регистр 20:

15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0
Напряжение питания, мВ															

Внимание!

Регистры имеют ограниченное число циклов записи (300000).

Д.2 Протокол обмена HART.

Интерфейс: Bell 202 Current (1200, 8-Odd-1).

Протокол: HART 7.2.

Таблица Д.2.1 - Список команд

Номер команды	Описание команды
Универсальные команды	
0	Чтение идентификатора устройства
1	Чтение основной переменной
2	Чтение значения токового выхода
3	Чтение значения токового выхода и 4х переменных
6	Запись короткого адреса
7	Чтение конфигурации токового выхода
8	Чтение класса динамических переменных
9	**Чтение переменных с их статусом**
11	**Чтение идентификатора устройства, привязанного к тэгу**
12	Чтение сообщения
13	**Чтение тэга, описания тэга и даты**
14	**Чтение информации об основной переменной**
15	**Чтение информации об устройстве**
16	**Чтение окончательного сборочного номера**
17	**Запись сообщения**
18	Запись тэга, описания, даты
19	Запись сборочного номера
20	Чтение длинного тэга
21	Чтение идентификатора устройства, привязанного к длинному тэгу
22	Запись длинного тэга
Распространённые команды	
33	Чтение переменных устройства
38	Сброс флага переконфигурации
40	Войти / выйти из режима фиксированного тока
42	Перезапуск МК устройства
43	Установить нуль основной переменной (0 показаний)
44	Установка ед. измерения основной переменной
48	Чтение дополнительной информации о состоянии прибора
54	Чтение информации о переменных прибора
59	Установить количество преамбул в ответе
60	Чтение аналогового канала и процента диапазона
62	Чтение аналоговых каналов
63	Чтение информации об аналоговом канале
66	Войти / выйти из режима фиксированного аналогового выхода
76	Чтение бита блокировки устройства
80	Чтение градуировочных точек
81	Чтение допустимых градуировочных диапазонов
82	Установка градуировочных точек (градуировка показаний)
83	Сброс градуировочной точки (сброс градуировки)

Номер команды	Описание команды
Специальные команды	
128	Чтение версии специальных команд
129	Чтение настроек прибора: значения для магнитной градуировки, порогов, гистерезиса показаний и нулевой зоны
130	Запись настроек прибора: значения для магнитной градуировки, порогов, гистерезиса показаний и нулевой зоны
131	Чтение настроек реле
132	Запись настроек реле: реле порога 1, реле порога 2, реле диагностики
133	Чтение типа газа (измеряемая компонента)
134	Установка новой измеряемой компоненты из библиотеки газов

Ответ на команду 48:

Байт 0								Байт 1							
7	6	5	4	3	2	1	0	7	6	5	4	3	2	1	0
			РД	Р2	Р1	Им	Де-блк	СР	ТФ	Блк	Старт	Диап	П2	П1	Ош

Байт 2								Байт 3							
7	6	5	4	3	2	1	0	7	6	5	4	3	2	1	0
							Д1	ПЗУ	ОЗУ	ЕЕ	Ток		Опт	Ш1	Пит

Байт 4								Байт 5							
7	6	5	4	3	2	1	0	7	6	5	4	3	2	1	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Байт 6								Байт 7							
7	6	5	4	3	2	1	0	7	6	5	4	3	2	1	0
0	0	0	0	0	0	DVA	MR	0	0	0	0	0	0	0	0

Значения ответа на команду 48 описаны в таблице Д.2.2

Таблица Д.2.2 - Ответ на команду 48.

Байт 0			
№ бита	Флаг состояния	Значение	Описание
0	Деблк	1	Ручная деблокировка показаний
		0	Автоматическая
1	Им	1	Режим имитации показаний включен
		0	Выключен
2	Р1	1	Реле первого порога нормально замкнуто
		0	Разомкнуто
3	Р2	1	Реле второго порога нормально замкнуто
		0	Разомкнуто
4	РД	1	Реле диагностики нормально замкнуто
		0	Разомкнуто
5	ПП	1	Режим пониженного энергопотребления
		0	Стандартный режим

Байт 1			
№ бита	Флаг состояния	Значение	Описание
0	Ош	1	Прибор неисправен
		0	Прибор исправен
1	П1	1	Превышен первый порог по концентрации
		0	Не превышен
2	П2	1	Превышен второй порог по концентрации
		0	Не превышен
3	Диап	1	Превышен диапазон измерения
		0	Не превышен
4	Старт	1	Прогрев прибора
		0	Рабочий режим
5	Блк	1	Показания прибора заблокированы
		0	Не заблокированы
6	ТФ	1	Ток аналогового выхода фиксирован
		0	Не фиксирован
7	СР	1	Специальный режим включен (реле отключены)
		0	Выключен
Байт 2			
№ бита	Флаг состояния	Значение	Описание
0	Д1	1	Ошибка в данных датчика
		0	Норма
Байт 3			
№ бита	Флаг состояния	Значение	Описание
0	Пит	1	Пониженное питание
		0	Норма
1	Ш1	1	Ошибка интерфейса с датчиком
		0	Норма
2	Опт	1	Загрязнение оптики датчика
		0	Норма
4	Ток	1	Токовый выход требует настройки
		0	Норма
5	ЕЕ	1	Сбой в памяти констант МК
		0	Норма
6	ОЗУ	1	Сбой в оперативной памяти МК
		0	Норма
7	ПЗУ	1	Сбой в ПЗУ МК
		0	Норма

MR - Maintenance Required (см Common Table 17, Extended Device Status Information).

DVA - Device Variable Alert (см Common Table 17, Extended Device Status Information).

Д.3 Описание алгоритма самодиагностики.

После инициализации МК после включения производится самотестирование ОЗУ и ПЗУ. Алгоритм самотестирования представлен ниже.

1) Во все ячейки ОЗУ записывается значение 0x55 и считывается. При несовпадении делается вывод о неисправности ОЗУ и выставляется флаг FLAG_ERROR с кодом ERR_DTMEM.
2) Считается CRC16 всего ПЗУ МК, сравнивается с исходной. При несовпадении делается вывод о неисправности ПЗУ и выполнение УП прекращается. Значение контрольной суммы приведено в Приложении А. В качестве алгоритма расчёта контрольной суммы использован быстрый табличный алгоритм CRC-16 CCITT с полиномом 0x1021 и инициализацией по 0xFFFF. Выставляется флаг FLAG_ERROR с кодом ERR_PRMEM.
3) Считается CRC16 flash памяти данных МК, сравнивается с вычисленной с последнего изменения содержимого. При несовпадении делается вывод о неисправности и выполнение УП прекращается. В качестве алгоритма расчёта контрольной суммы использован быстрый табличный алгоритм CRC-16 CCITT с полиномом 0x1021 и инициализацией по 0xFFFF. Выставляется флаг FLAG_ERROR с кодом ERR_EEPROM.
4) Далее запускается блок инициализации МК, который включает в себя:

- Восстановление настроек - читаются константы, записанные в памяти данных МК;
- Настройка реле;
- Настройка аналоговой периферии;
- Настройка системного таймера;
- Настройка интерфейса с датчиком;
- Настройка внешнего интерфейса RS-485;
- Настройка магнитных датчиков;
- Настройка средств индикации;
- Настройка последовательного интерфейса связи;
- Настройка интерфейса Bell 202 Current и протокола HART.

Если что-либо из перечисленного функционирует не верно, устанавливается флаг ошибки.

5) Затем производится тест средств индикации и вывод информации:

- Засветка всех светодиодов;
- Выдаётся код «Старт», соответствующий выходному уровню в 1 мА. Светодиоды статуса приводятся в соответствии данному режиму;
- Вывод продолжается 4с. Далее программа переходит к основному своему циклу.

Приложение Е

Интерфейс «токовая петля»

Е.1 Номинальная статическая функция преобразования.

Для вывода информации по токовой петле номинальная статическая функция преобразования представлена зависимостью силы электрического тока выходного сигнала от концентрации определяемого компонента:

$$I_{ном} = 16 \cdot \frac{C_i}{C_{max}} + 4\,, \qquad (Е.1)$$

где:

$I_{ном}$ – выходной ток, мА;

C_i – измеренная концентрация, % об;

C_{max} – максимальное значение объемной доли определяемого компонента, соответствующее выходному току 20 мА.

Расчет измеренной концентрации проводится по формуле:

$$C = \frac{I_j - I_0}{к}\,, \qquad (Е.2)$$

где:

I_j – выходной ток газоанализатора в точке проверки (мА);

I_0 – начальный выходной ток газоанализатора 4 мА;

$к$ – коэффициент преобразования:

$$к = \frac{16\ \text{мА}}{\text{C}_{max} - \text{C}_{min}}\,, \qquad (Е.3)$$

где:

C_{max} – максимальная концентрация диапазона измерения;

$C_{min} = 0$ – минимальная концентрация диапазона измерения.

Е.2 Инструкция по настройке сигналов интерфейса «токовая петля» с помощью протокола Modbus RTU.

Ж.2.1 Необходимое оборудование:

- ПК оборудованный модулем интерфейса RS-232 или USB;
- блок питания;
- мультиметр (миллиамперметр);
- преобразователь интерфейса RS-232 / RS-485 или USB / RS-485.

Е.2.2 Необходимые инструменты и материалы:

- ПО с поддержкой протокола MODBUS для ПК.

Е.2.3 Описание процедуры

Предлагается следующая последовательность действий:

- подключить питание к прибору;
- подключить выход RS-485 сенсора через преобразователь к соответствующему порту ПК. Токовый выход подключить к нагрузке;
- запустить ПО. Найти адрес прибора;
- переключить прибор в режим имитации записью в регистр №4 значения 0x0200. Показания по концентрации = 0;
- измерить показания ТВ. Записать данное значение (мкА*10) в регистр №18 (например, 4.15 мА соответствуют числу 0415). Показания ТВ должны быть = 4 мА;
- записать в регистр №6 значение, равное максимальной измеряемой газоанализатором концентрации. Показания по концентрации 0999;
- измерить показания ТВ. Записать данное значение в регистр №18 токового выхода (например, 20.10 мА соответствуют числу 2010). Показания должны быть = 20 мА;
- переключить прибор в рабочий режим записью в регистр №4 значения 0x0000.

Приложение Ж

Схемы подключения ИГМ-10

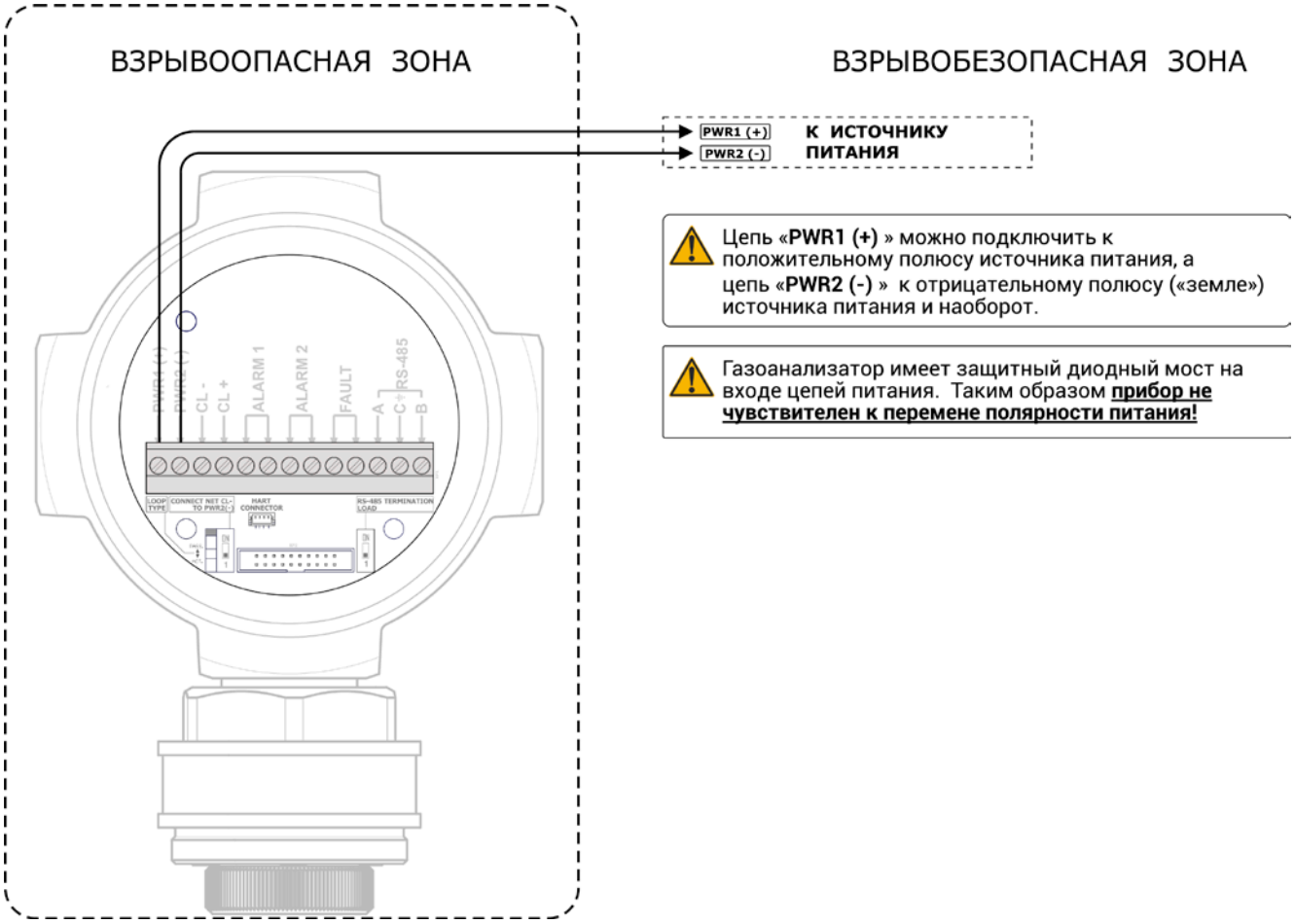


Рисунок Ж.1 – Подключение напряжения питания

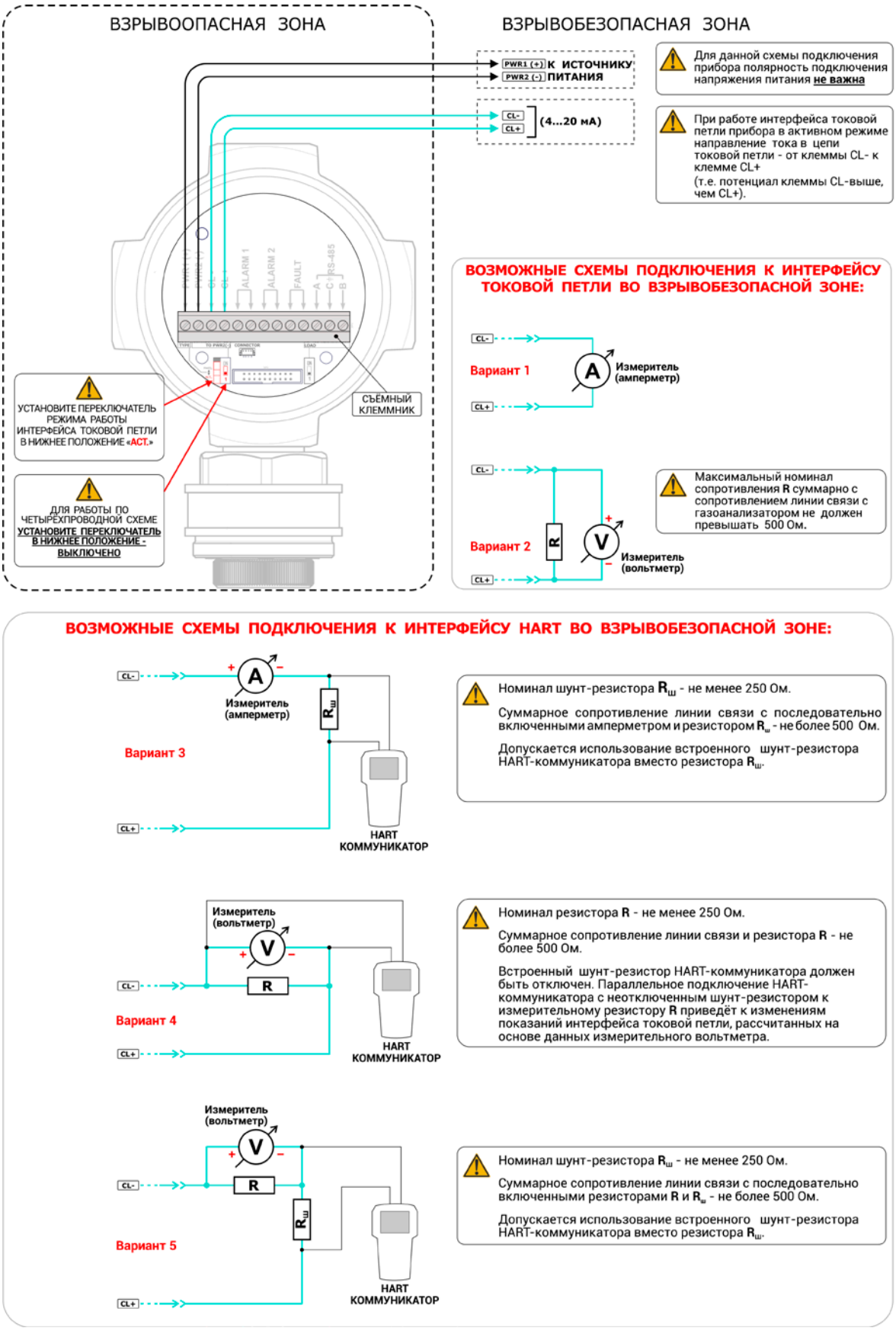


Рисунок Ж.2 – Подключение по интерфейсу токовой петли. Четырёхпроводная схема, активный режим работы прибора

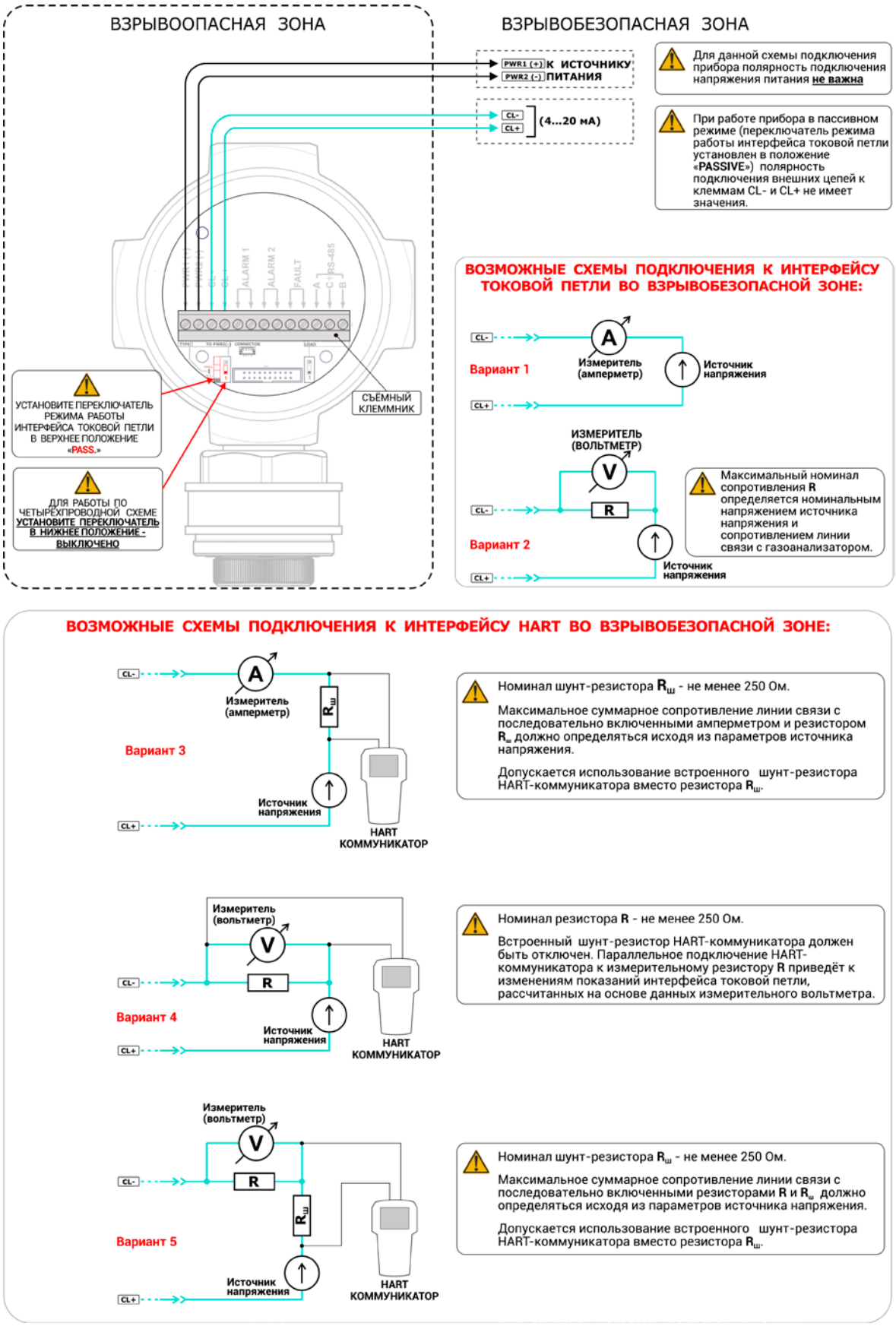


Рисунок Ж.3 – Подключение по интерфейсу токовой петли. Четырёхпроводная схема, пассивный режим работы прибора

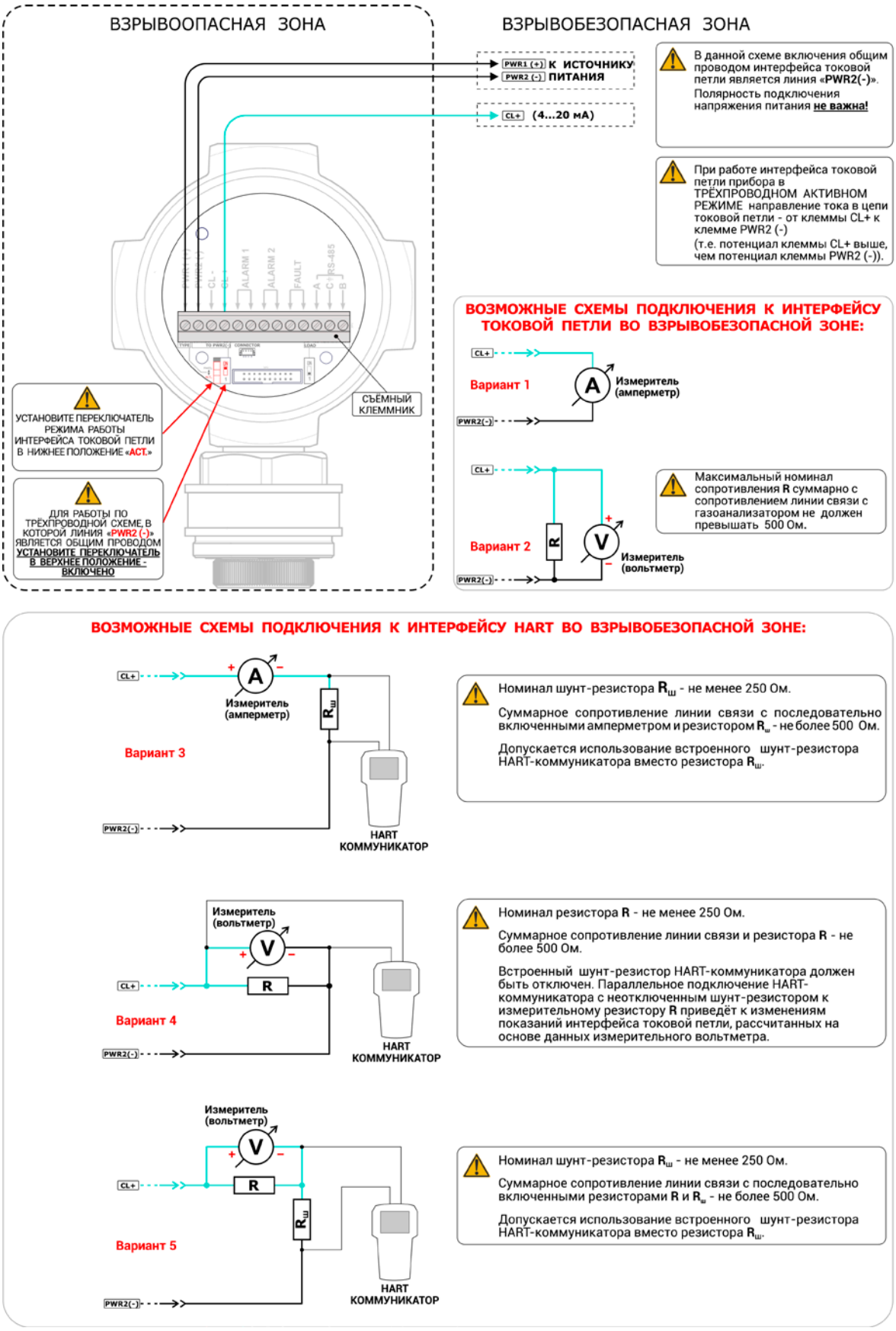


Рисунок Ж.4 – Подключение по интерфейсу токовой петли. Трехпроводная схема, активный режим работы прибора

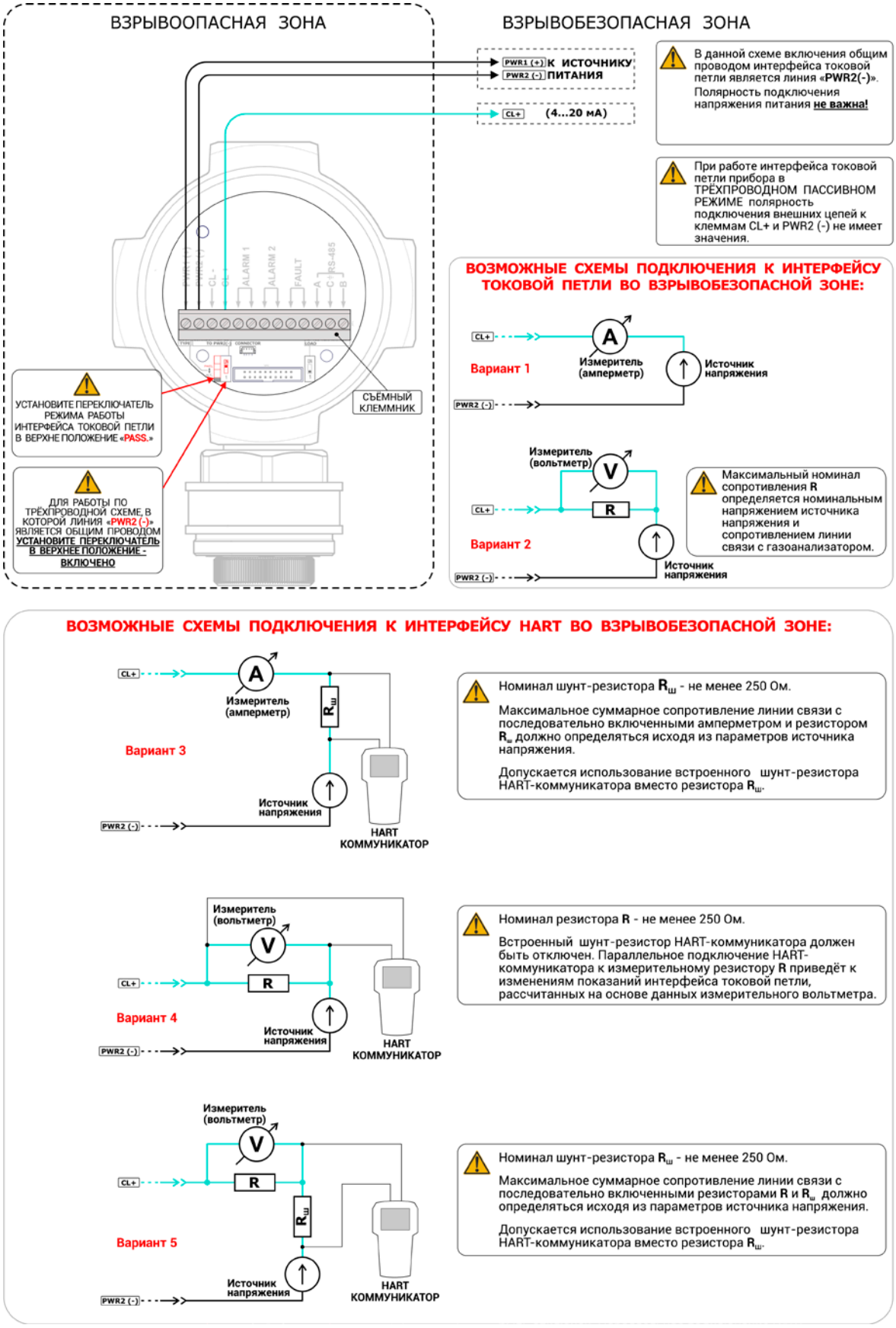


Рисунок Ж.5 – Подключение по интерфейсу токовой петли. Трехпроводная схема, пассивный режим работы прибора

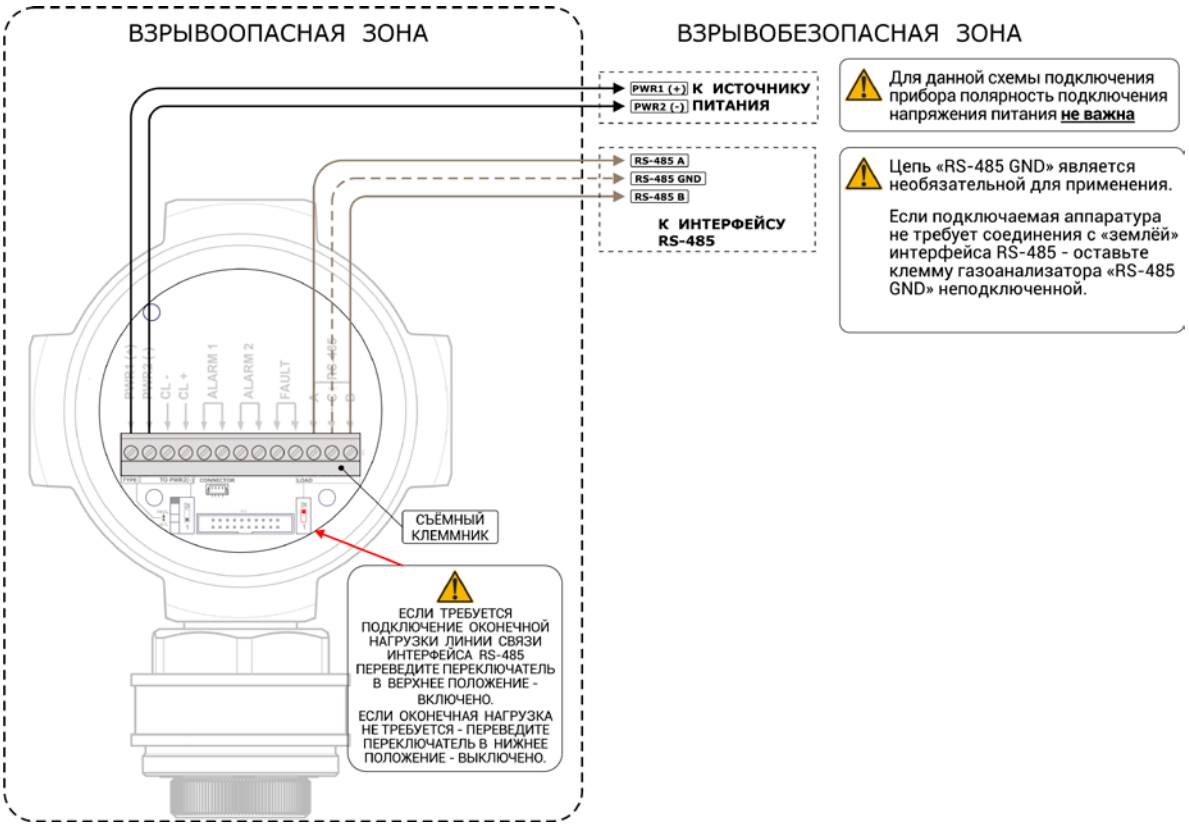


Рисунок Ж.6 – Подключение по интерфейсу RS-485

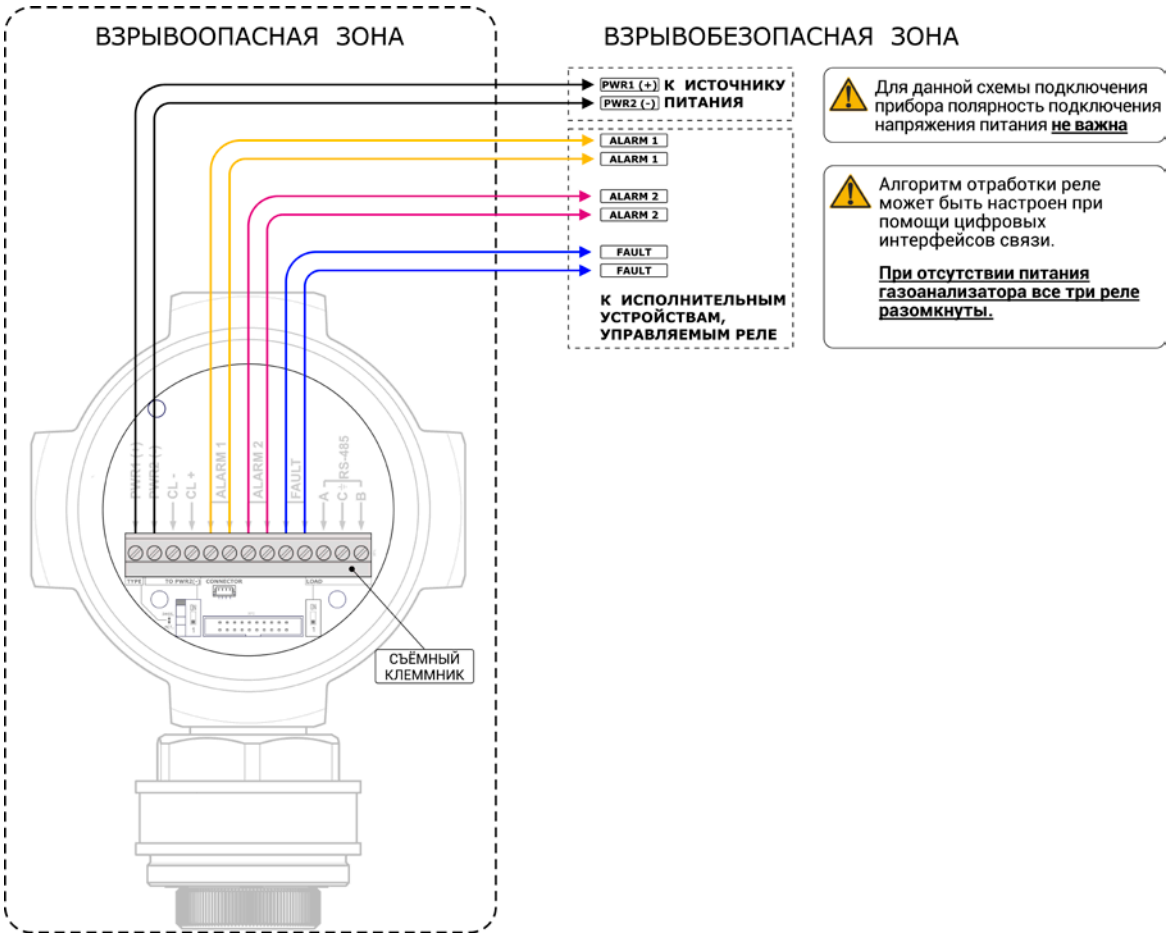


Рисунок Ж.7 – Подключение внешних исполнительных устройств к реле газоанализатора

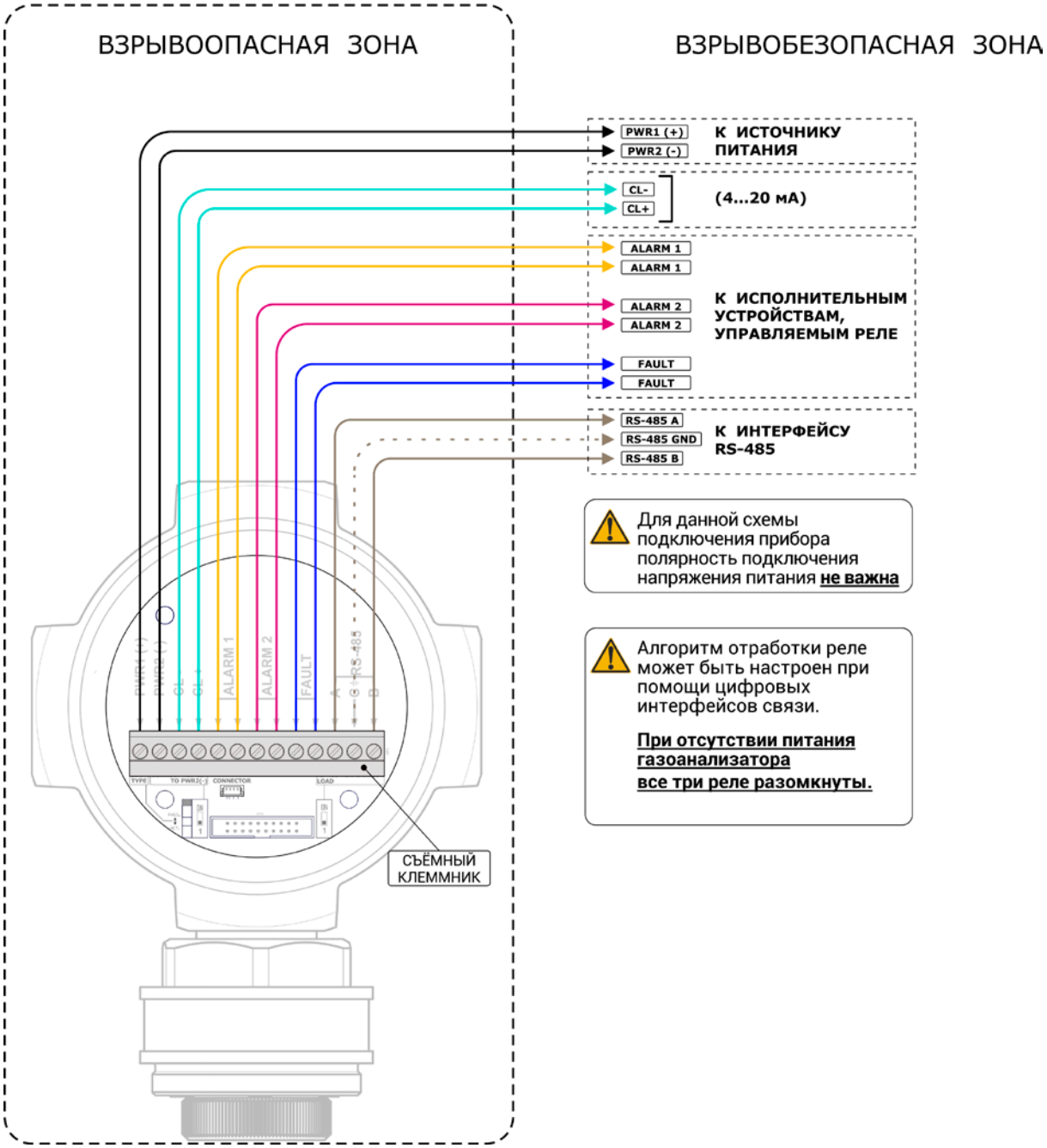


Рисунок Ж.8 – Одновременное подключение к ИГМ-10 по интерфейсам токовой петли, RS-485 и реле

Приложение 3

Пересчет единиц измерения

пересчет значений концентраций газов/паров,

калибруемых по кроссовому газу (пропану)

ФОРМУЛЫ ПЕРЕСЧЁТА ЕДИНИЦ ИЗМЕРЕНИЯ

Для горючих газов и паров, для которых известно значение концентрации нижнего концентрационного порога распространения пламени (НКПР), пересчёт между концентрацией целевого компонента, выраженной в процентах объёмной доли (%об.) и концентрацией целевого компонента, выраженной в %НКПР определяется по формулам 3.1 и 3.2.

Пересчёт из % об. в %НКПР: $$C_{\%\text{НКПР}} = \frac{C_{\%\text{об.}} \cdot 100\%}{C_{100}} \quad (3.1)$$

Пересчёт из %НКПР в % об.: $$C_{\%\text{об.}} = \frac{C_{\%\text{НКПР}} \cdot C_{100}}{100\%} \quad (3.2)$$

где

$C_{\%НКПР}$ – концентрация компонента в %НКПР;

$C_{\%об.}$ – концентрация компонента в объёмных долях (%об.);

C_{100} – концентрация компонента, выраженная в объёмных долях (%об.), соответствующая 100%НКПР (см. таблицу 3.1)

Пересчёт значений между концентрацией целевого компонента, выраженной в процентах объёмной доли (%об.) и концентрацией целевого компонента, выраженной в миллионных долях (млн$^{-1}$), определяется формулами 3.3 и 3.4.

Пересчёт из млн$^{-1}$ в % об.: $$C_{\%\text{об.}} = \frac{C_{\text{млн}^{-1}}}{10\,000} \quad (3.3)$$

Пересчёт из % об. в млн$^{-1}$: $$C_{\text{млн}^{-1}} = C_{\%\text{об.}} \cdot 10\,000 \quad (3.4)$$

где

$C_{\text{млн}^{-1}}$ – концентрация целевого компонента в миллионных долях (млн$^{-1}$);

$C_{\%об.}$ – концентрация компонента в объёмных долях (%об.);

Пересчёт значений между концентрацией целевого компонента, выраженной в миллионных долях (млн$^{-1}$) и массовой концентрацией целевого компонента, выраженной в мг/м^3, определяется формулами 3.5 и 3.6.

Примечание: сенсоры газоанализаторов измеряют концентрацию целевого компонента, основываясь на объёмной концентрации целевого компонента в контролируемой атмосфере. Отображение измеряемой величины концентрации целевого компонента в единицах массовой концентрации (мг/м³) производится с пересчётом согласно формуле 3.5. При этом в штатно выпускаемых газоанализаторах расчёт массовой концентрации производится с учётом температуры, равной 293,15°К (= 20°С), то есть без учёта реальной температуры окружающей среды. Если требуется отображение величины массовой концентрации, рассчитанной с учётом реальной температуры, требуется активировать данную опцию в настройках газоанализатора.

Пересчёт из млн$^{-1}$ в мг/м^3: $$C_{\text{мг/м}^3} = \frac{M \cdot C_{\text{млн}^{-1}}}{1000 \cdot R \cdot \frac{T}{p}} \quad (3.5)$$

Пересчёт из мг/м^3 в млн$^{-1}$: $$C_{\text{млн}^{-1}} = \frac{C_{\text{мг/м}^3} \cdot 1000 \cdot R \cdot \frac{T}{p}}{M} \quad (3.6)$$

где

$C_{\text{мг/м}^3}$ – массовая концентрация целевого компонента в мг/м^3;

$C_{\text{млн}^{-1}}$ – концентрация целевого компонента в миллионных долях (млн$^{-1}$);

M– молярная масса целевого компонента (г/моль);

R– универсальная газовая постоянная 8,314 Дж/(моль×°К);

T– абсолютная температура газа, °К;

p– давление газа, Па.

РАСЧЁТ КОНЦЕНТРАЦИЙ ПО КРОССОВОМУ ГАЗУ (ПРОПАНУ)

Для целевых компонентов, калибровка которых производится по газу с кросс-зависимостью (*пример: Бутилацетат (калибровка по пропану)*), эквивалентное значение концентрации по целевому компоненту, определяется по формуле 3.7:

$$\text{C}_{\text{цел.}} = \frac{\text{C}_{\text{ПГС кросс}}}{\text{К}_{\text{кросс}}}\ , \quad (3.7)$$

где

$C_{цел.}$ – эквивалентное значение концентрации по целевому компоненту;

$C_{ПГС\ кросс}$ – концентрация ПГС газа, по которому производится калибровка, измеряемая в объёмных долях (%об.);

$К_{кросс}$ – кросс-коэффициент, в объёмных долях (см. таблицу 3.1).

Справочные данные для пересчета концентраций целевых газов с калибровкой ПО ПРОПАНУ приведены в таблице 3.1.

Примечания:

1. ***Приведённые в таблице 3.1 данные являются справочными.***
2. ***Для газоанализаторов, выпускаемых позже 11.2023 г. информация о кросс-коэффициентах и данные для пересчёта единиц измерения приведена в паспорте газоанализатора, и именно они должны использоваться при расчётах.***

ПРИМЕР №1

Данные, получаемые из таблицы 3.1 выделены красным цветом; данные, получаемые в результате расчёта выделены синим цветом.

Исходные данные:

Газоанализатор ИГМ-10ИК,
целевой компонент: н-Гексан (калибровка по пропану);
диапазон измерения: от 0% НКПР до 100%НКПР;

Целевой компонент ПГС: Пропан;
Концентрация целевого компонента: 0.55% об. (остальное – азот).

Требуется:

Определить, что должен показать газоанализатор при подаче указанной ПГС.

Расчёт:

1) По формуле 3.7 определяем концентрацию целевого компонента газоанализатора, получаемую при подаче ПГС с газом, имеющим кросс-зависимость к целевому компоненту:

$$C_{цел.} = \frac{C_{ПГС\ кросс}}{K_{кросс}} = \frac{0{,}55\ \%об.}{1{,}537} \approx 0{,}3578\ (\%об.)$$

Кросс-коэффициент определяется из таблицы 3.1 для целевого компонента газоанализатора (пентан) – в данном примере это строка №1 таблицы 3.1.

2) Так как газоанализатор настроен на отображение измеряемой концентрации в %НКПР, а концентрация ПГС определена в % об., определим показания газоанализатора по формуле 3.1. с учётом данных о концентрации, соответствующей 100% НКПР целевого компонента из таблицы 3.1

$$C_{\%НКПР} = \frac{C_{\%об.} \cdot 100\%}{C_{100}} = \frac{0{,}3578\%об. \cdot 100\%}{1\%об.} = 35{,}78\ (\%НКПР)$$

Концентрация целевого компонента, соответствующая 100% НКПР (С100) определяется из таблицы 3.1 для целевого компонента газоанализатора (пентан) – в данном примере это строка №1 таблицы 3.1.

РЕЗУЛЬТАТ: при подаче указанной ПГС, газоанализатор должен показать концентрацию 35,78%.

! Обратите внимание, что данные расчёты не учитывают погрешность измерения газоанализатора и погрешность ПГС.

ПРИМЕР №2

Данные, получаемые из таблицы 3.2 выделены зелёным цветом; данные, получаемые в результате расчёта выделены синим цветом.

Исходные данные:

Газоанализатор ИГМ-10Э,
целевой компонент: Диоксид серы;
диапазон измерения: от 0 мг/м^3 до 6,66 мг/м^3;

Целевой компонент ПГС: Диоксид серы;
Концентрация целевого компонента: 1,5 млн$^{-1}$ (остальное – воздух особо чистый).

Подача ПГС осуществляется при температуре 20 градусов Цельсия (= 293,15°К) при давлении 101,325 кПа.

Требуется:

Определить, что должен показать газоанализатор при подаче указанной ПГС.

Расчёт:

1) По таблице 3.2 определим молярную массу целевого компонента (в данном случае – диоксида серы) *M*.
   M = 64,06 г/моль.

2) По формуле 3.5 определяем массовую концентрацию целевого компонента газоанализатора, получаемую при подаче ПГС с известной концентрацией целевого компонента, выраженной в миллионных долях:

$$C_{\text{мг/м}^3} = \frac{M \cdot C_{\text{млн}^{-1}}}{1000 \cdot R \cdot \frac{T}{p}} = \frac{64{,}06\left(\frac{\text{г}}{\text{моль}}\right) \cdot 1{,}5\ (\text{млн}^{-1})}{1000 \cdot 8{,}314\left(\frac{\text{Дж}}{\text{моль} \times °K}\right) \cdot \frac{293{,}15°\text{К}}{101325\ \text{Па}}} \approx 3{,}99\ \left(\frac{\text{мг}}{\text{м}^3}\right)$$

РЕЗУЛЬТАТ: Показания газоанализатора при подаче ПГС с концентрацией целевого компонента – диоксида серы, равной 1,5 млн$^{-1}$ должны составить 3,99 мг/м^3.

! Обратите внимание, что данные расчёты не учитывают погрешность измерения газоанализатора и погрешность ПГС.

Таблица 3.1 – Коэффициенты пересчета целевых газов с калибровкой по пропану

№	Наименование целевого компонента	Формула	C_{100}, % об.д	$K_{кросс}$, % об.д
1	Н-Гексан	n-C_6H_{12}	1	1,538
2	Метанол	CH_3OH	6	0,426
3	Этанол	C_2H_5OH	3,1	0,498
4	Пропан	C_3H_8	1,7	1

Таблица 3.2 – Молярные массы целевых компонентов

№	Наименование целевого компонента	Формула	Молярный вес, г/моль
1	Кислород	O_2	31,999
2	Оксид углерода	CO	28,01
3	Сероводород	H_2S	34,08
4	Аммиак	NH_3	17,03
5	Диоксид серы	SO_2	64,06
6	Цианистый водород	HCN	27,03
7	Оксид азота	NO	30
8	Диоксид азота	NO_2	46
9	Водород	H_2	2,016
10	Фтороводород	HF	20,01
11	Метанол	CH_3OH	32,04
12	Диоксид углерода	CO_2	44,01
13	Этанол	C_2H_5OH	46,07
14	Пропан	C_3H_8	44,097
15	Метан	CH_4	16,04
16	Н-Гексан	n-C_6H_{12}	86,18

Приложение И
Магнитный интерфейс

Внимание!

Перед началом выполнения работ по градуировке прибора при помощи магнитного интерфейса без отключения прибора от системы контроля загазованности рекомендуется поставить в известность персонал рабочей смены о проводимых работах, а также при возможности перевести прибор в системе АСУТП в режим «обслуживание». В противном случае работы по градуировке прибора могут приводить к сработкам систем защитной автоматики.

Работа с магнитным интерфейсом позволяет пользователю взаимодействовать с прибором во взрывоопасной зоне без отключения питания и без использования дорогостоящих искробезопасных коммуникационных устройств (HART-коммуникаторов, преобразователей интерфейса RS-485 и т.п.). Магнитный интерфейс прибора позволяет пользователю производить установку «нуля» и градуировку чувствительности прибора.

Газоанализатор ИГМ-10 оборудован двумя магнитными датчиками Хола. Магнитные датчики расположены на плате индикации прибора, места их расположения обозначены наклейками на корпусе газоанализатора

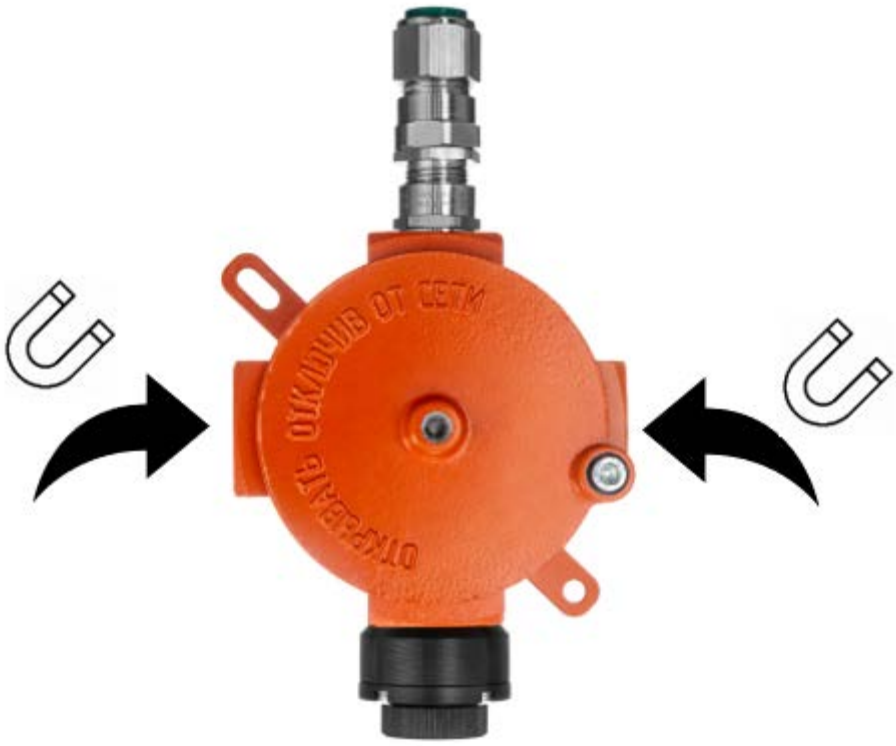


Рисунок И.1

Места расположения датчиков Хола на корпусе ИГМ-10.

Внимание!

Работы по градуировке прибора при помощи магнитного интерфейса не требуют снятия крышки корпуса прибора и могут проводиться во взрывоопасной зоне.

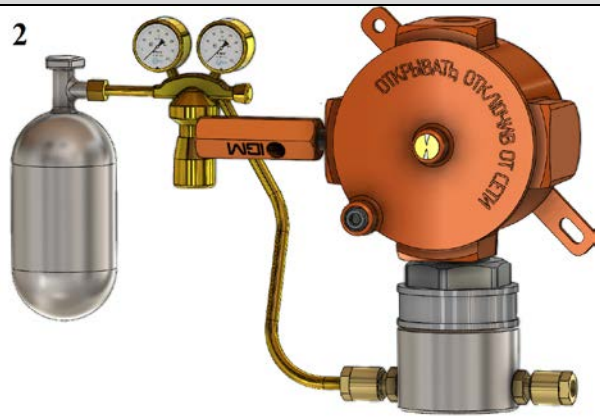
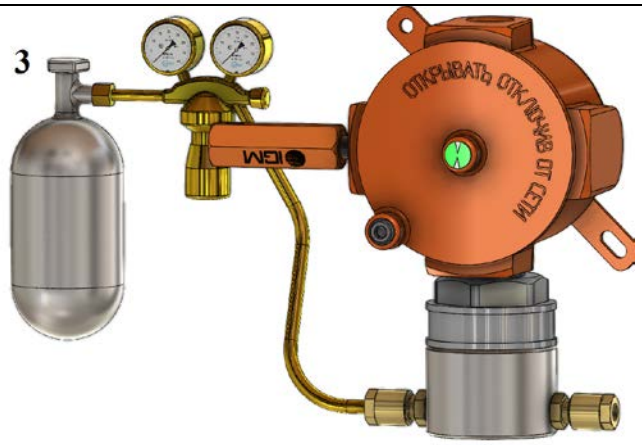
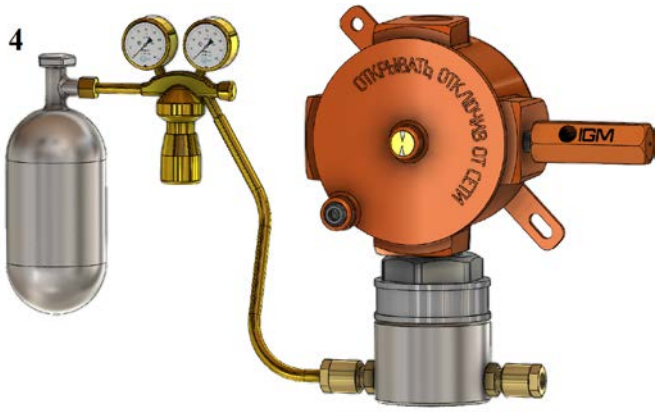
Пошаговая инструкция по процедуре градуировки чувствительности и соответствующие каждому из режимов выходные сигналы прибора представлены в таблице И.1

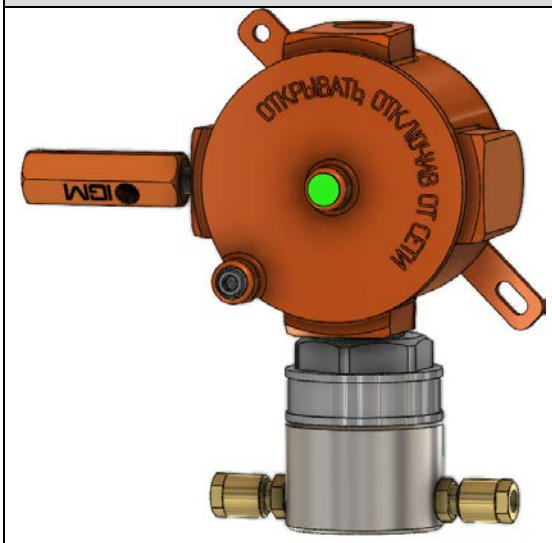
Внимание!

Концентрация газа для градуировки чувствительности прибора при помощи магнитного интерфейса при поставке прибора с завода-изготовителя установлена в 50% диапазона измерения прибора.
Пользователь может изменить концентрацию ПГС для градуировки магнитом при помощи программного обеспечения для работы с прибором через цифровой интерфейс RS-485, либо подключившись к прибору HART-коммуникатором.

Таблица И.1 Инструкция по установке нуля и градуировки чувствительности по ГС при помощи магнитного ключа.

НОМЕР ШАГА	ДЕЙСТВИЕ
	1.1 Окрутите защитный кожух с первичного преобразователя ИГМ-10. 1.2 Установите из комплекта поставки на прибор адаптер для подачи ГС и подключите баллон с ГС (азот/воздух).

НОМЕР ШАГА	ДЕЙСТВИЕ
2 	2.1 Поднесите магнит к левой магнитной метке на корпусе ИГМ-10. 2.2 Зеленый диод погаснет на 1 секунду и загорится снова. 2.3 Удерживайте магнит в таком положении в течение 5 секунд. Диод начнет мигать желтым цветом с частотой 1 Гц, что означаете, переход ИГМ-10 в сервисный режим. 2.4 Уберите магнит.
3 	3.1 Откройте баллон с ГС (азот/воздух) и продуйте ИГМ-10 не менее 1 минуты с расходом 0,5 л/мин. 3.2 Кратковременно на 1 секунду поднесите магнит к левой метке на корпусе ИГМ-10 и уберите магнит. 3.3 После того, как магнит будет убран, диод мигнет два раза зеленым. Что означает установка нуля выполнена.
4 	4.1 Отключите от калибровочного адаптера баллон с ГС (азот/воздух) и подключите баллон с ГС концентрацией которая ранее была записана в память ИГМ-10 через интерфейсное ПО по ModBus или HART. 4.2 Откройте баллон с ГС и продуйте ИГМ-10 не менее 2 минут с расходом 0,5 л/мин. 4.3 Кратковременно на 1 секунду поднесите магнит к правой метке на корпусе ИГМ-10 и уберите магнит. После того как магнит будет убран, диод будет гореть непрерывно желтым 2 сек. Далее моргание желтым продолжится. 4.4. Градуировка по ГС выполнена. 4.5 Закройте баллон с ГС, снимите адаптер для калибровки и накрутите на первичный преобразователь защитный кожух.

НОМЕР ШАГА	ДЕЙСТВИЕ
	5.1 Выход из сервисного режима осуществится автоматические через 2 минуты бездействия или принудительно. 5.2 Для принудительного выхода необходимо поднести магнит к левой метке на корпусе ИГМ-10 и удерживать в течение 5 секунд. 5.3 После того, как диод начнет гореть зеленым непрерывно это будет означать, что ИГМ-10 перешел в дежурный режим.

Лист регистрации изменений.

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (стра-ниц)	№ докум.	ФИО	Дата
	Измененных	Замененных	Новых	Аннулированных				
1	3	-	66 - 70	-	70	-	Смирнов	20.02.2025