

Общество с ограниченной ответственностью

«ЭРИС»

ОКП 42 1510



УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор ООО «ЭРИС»

В.И. Юрков

2015



Датчик-газоанализатор стационарный

ДГС ЭРИС-210

Модификация 1

Руководство по эксплуатации

АПНС.413216.210-01 РЭ

СОГЛАСОВАНО

Заместитель директора по техническим
вопросам ООО «ЭРИС»

А.В. Кривошеев

Начальник производства

ООО «ЭРИС»

А.Н. Климин

2015

Содержание

Введение.....	3
1 Назначение изделия	4
2 Комплектность.....	10
3 Устройство и работа	11
4 Обеспечение взрывозащищенности	14
5 Маркировка и пломбирование	15
6 Упаковка.....	15
7 Указание мер безопасности.....	16
8 Особые условия применения	17
9 Использование по назначению	18
10 Техническое обслуживание.....	21
11 Гарантия изготовителя.....	22
Приложение А	23
Приложение Б.....	28
Приложение В.....	32
Приложение Г	33
Приложение Д.....	34
Приложение Е.....	35
Приложение Ж.....	38
Приложение И	40
Приложение К.....	41
Приложение Л.....	44
Приложение М.....	45
Приложение Н	47

Подпись и дата		Инв. № дубл.		Взам. инв. №		Подпись и дата		Инв. № подл.	
						АПНС.413216.210-01 РЭ			
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	Датчик-газоанализатор стационарный ДГС ЭРИС-210		Лит.	Лист	Листов
Разраб.		КЛИМИН							
Провер.		ЧУНАРЕВ						2	45
Н. Контр.		КРЕЧЕТОВ							
Утв.		НИФОНТОВ							

Введение

Настоящее руководство по эксплуатации (РЭ) предназначено для изучения устройства, конструкции и принципа действия датчика-газоанализатора стационарного ДГС ЭРИС-210 (в дальнейшем – ДГС ЭРИС-210, газоанализатор). РЭ содержит основные технические данные, рекомендации по техническому обслуживанию, а также другие сведения, необходимые для правильной эксплуатации, ремонта и хранения газоанализатора.

Область применения – взрывоопасные зоны согласно маркировке взрывозащиты 1Exd[ia]IIC T6 X, в которых возможно образование взрывоопасных смесей газов и паров с воздухом.

Принцип измерений – инфракрасная абсорбция, электрохимический, термодинамический.

Метод пробоотбора – диффузионный.

Рабочее положение газоанализатора в пространстве – произвольное.

Режим работы – непрерывный.

Анализируемая среда – воздух рабочей зоны по ГОСТ 12.1.005-88.

Диапазоны измерений объемной доли компонентов и пределы допускаемой основной абсолютной погрешности ДГС ЭРИС-210 приведены в Приложении А. Газы, определяемые сенсорами горючих газов, приведены в Приложении Л.

Газоанализатор подлежит поверке.

Интервал между поверками:

ДГС ЭРИС-210ИК (оптический) – 3 года;

ДГС ЭРИС-210ЭЛ (электрохимический) – 1 год;

ДГС ЭРИС-210ТК (термокаталитический) – 1 год.

Сокращения и обозначения, принятые в настоящем РЭ:

ГСО-ПГС – государственный стандартный образец – поверочная газовая смесь;

НКПР – нижний концентрационный предел распространения пламени;

РЭ – руководство по эксплуатации;

СЗС- светозвуковая сигнализация.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	Интервал между поверками:							
					ДГС ЭРИС-210ИК (оптический) – 3 года;							
					ДГС ЭРИС-210ЭЛ (электрохимический) – 1 год;							
					ДГС ЭРИС-210ТК (термокаталитический) – 1 год.							
					Сокращения и обозначения, принятые в настоящем РЭ:							
					ГСО-ПГС – государственный стандартный образец – поверочная газовая смесь;							
					НКПР – нижний концентрационный предел распространения пламени;							
					РЭ – руководство по эксплуатации;							
					СЗС- светозвуковая сигнализация.							
										АПНС.413216.210-01 РЭ		Лист
												3
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата								

1 Назначение изделия

1.1 Газоанализатор предназначен для автоматического, непрерывного измерения, а так же в качестве сигнализатора для контроля, концентрации взрывоопасных углеводородных газов, токсичных газов, кислорода или диоксида углерода в воздухе рабочей зоны, технологических газовых средах, промышленных помещений и открытых пространств промышленных объектов.

Газоанализатор соответствует требованиям ГОСТ 12.2.007.0-75, ГОСТ 13320-81, ГОСТ 27540-87, ГОСТ 26.011-80, ГОСТ Р 52931-2008.

Область применения – взрывоопасные зоны помещений и вблизи наружных технологических установок, в которых возможно образование взрывоопасных смесей газов и паров с воздухом, согласно ГОСТ 30852.1-2002, 30852.9-2002, 30852.10-2002, 30852.11-2002, 30852.13-2002 и маркировке взрывозащиты IExd[ia]IICT6 X.

1.2 Газоанализатор предназначен для стационарной установки. Газоанализатор обеспечивает вывод информации об измеренной величине концентрации по одному из интерфейсов:

- цифровому последовательному RS-485 MODBUS® (протокол обмена описан в Приложении Ж),
- светозвуковой сигнализации (по дополнительному заказу) см. приложение Н,
- токовой петле 4-20мА (номинальная статическая функция преобразования описана в Приложении Д),
- 3 реле (Порог 1, Порог 2, Авария) (по дополнительному заказу),
- протокол HART (локальный или по токовой петле) (по дополнительному заказу). Меню протокола HART описано в Приложении Е.

Газоанализатор обеспечивает индикацию наличия напряжения питания, превышения диапазона измерения и результатов самодиагностики. Индикация описана в таблице 1.

Таблица 1 – Световая индикация для ДГС ЭРИС-210

Процесс	Вид световой индикации	Токовая петля 4-20 мА	RS-485 MOD-BUS	Реле «Авария» (по умолч.)	Реле «Порог1» (по умолч.)	Реле «Порог2» (по умолч.)
Прибор выключен	-	-	-	Откл.	Откл.	Откл.

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инов. № дубл.	Подпись и дата	АПНС.413216.210-01 РЭ					Лист
										4
					Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	Измерение	затор исправлен; низкое значение объемной доли определяемого компонента (до значения ПОРОГ 1)	Переменное свечение центрального светодиода зелѐным цветом с частотой 1 Гц	4-20	Значение концентрации и код состояния	Откл.	Откл.	Откл.	
						Значение объемной доли определяемого компонента превышает пределы значения ПОРОГ 1	Постоянное свечение центрального светодиода красным цветом Одиночная вспышка круговых светодиодов с частотой 1 Гц	4-20	Значение концентрации и код состояния	Откл.	Вкл.	Откл.	
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	Измерение	АПНС.413216.210-01 РЭ							Лист
													5
						Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата			

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

Процесс		Вид световой индикации	Токовая петля 4-20 мА	RS-485 MOD-BUS	Реле «Авария» (по умолч.)	Реле «Порог1» (по умолч.)	Реле «Порог2» (по умолч.)
	Значение объемной доли определяемого компонента превышает за пределы значения ПОРОГ 2	Постоянное свечение центрального светодиода красным цветом Двойная вспышка круговых светодиодов частотой 1 Гц			Откл..	Вкл.	Вкл.
Калибровка (подстройка) концентрации	Инициализация режима «калибровка концентрации» (магнитная калибровка)	Переменное свечение центрального светодиода зеленым цветом частотой 10 Гц, последующее переключение в розовый цвет	4-20 переходит в 3	Значение концентрации	Откл.	Откл.	Откл.
	Калибровка «нуля»	Переменная одиночная вспышка центрального светодиода розовым цветом	3	—	Откл.	Откл.	Откл.
	Калибровка концентрации	Переменная двойная вспышка центрального светодиода розовым цветом	3	—	Откл.	Откл.	Откл.
	Сохранение данных при магнитной калибровке	Переменная индикация центрального светодиода синим цветом	3	Значение концентрации	Откл.	Откл.	Откл.
	Калибровка (подстройка) концентрации	Выход из режима «калибровка концентрации» (магнитная калибровка)	3 переходит в 4-20	Значение концентрации	Откл.	Откл.	Откл.
(подстройка) токового	Калибровка токового выхода 4 мА	Переменная одиночная вспышка центрального светодиода синим цветом	4-20	Значение концентрации	Откл.	Откл.	Откл.
АПНС.413216.210-01 РЭ							Лист
							6
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата			

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	Время установления выходного сигнала газоанализатора по уровню 0,9, не более:
					- ДГС ЭРИС-210ИК (оптический) 5сек
					- ДГС ЭРИС-210ИК (определение концентраций CO ₂) 5сек
					- ДГС ЭРИС-210ЭЛ (электрохимический) 45сек
					- ДГС ЭРИС-210ТК (термокаталитический) 10сек
					Сопротивление нагрузки цепи токовой петли не более 500 Ом.
					Вариация выходного сигнала, в долях от предела основной погрешности – не более 0,5.
					Пределы допускаемой дополнительной погрешности, вызванной изменением температуры окружающей среды на каждые 10 °С, в долях от предела основной погрешности – 0,2.
					Предел допускаемого интервала времени работы газоанализатора без корректировки выходного сигнала:
					- ДГС ЭРИС-210ИК (оптический) – не менее 12 месяцев;
					- ДГС ЭРИС-210ЭЛ (электрохимический) – не менее 6 месяцев;
					- ДГС ЭРИС-210ТК (термокаталитический) – не менее 6 месяцев.
					Газоанализатор устойчив к воздействию вибраций в диапазоне частот 10...30 Гц с полным смещением 1 мм и в диапазоне частот 31...150 Гц с амплитудой ускорения 19,6 м/с ² (2g) по ГОСТ Р 52931-2008.
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	

АПНС.413216.210-01 РЭ					Лист
					8

Газоанализатор устойчив к воздействию радиочастотного электромагнитного поля в диапазоне от 80 до 1000 МГц (излучение источников общего применения), а также в диапазоне от 800 до 960 МГц и от 1,4 до 6,0 ГГц (излучение цифровых радиотелефонов и других радиочастотных излучающих устройств) по ГОСТ Р 51317.4.3-99, напряженность электромагнитного поля до 3 В/м.

Газоанализатор в транспортной таре устойчив к воздействию внешних факторов в пределах:

- температура окружающего воздуха от минус 60 до 65 °С;
- относительная влажность окружающего воздуха от 30 до 98%;
- атмосферное давление от 84 до 106,7 кПа.

Средняя наработка на отказ газоанализатора:

- не менее 70000 часов для модификации с ИК сенсором;
- не менее 35000 часов для модификации с электрохимическим и термокаталитическим сенсорами.

Критерий отказа – неустранимый выход основной погрешности за допустимые пределы, невыполнение функционального назначения.

Полный средний срок службы газоанализатора – 12 лет.

Инв. № подл.	Подпись и дата				Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	АПНС.413216.210-01 РЭ			Лист
								9

2 Комплектность

2.1 Комплект поставки газоанализатора приведен в таблице 2.

Таблица 2 – Комплект поставки датчиков-газоанализаторов ДГС ЭРИС-210

Наименование	Обозначение	Количество, шт.
Датчик-газоанализатор ДГС ЭРИС-210	АПНС.413216.210	1
Магнитный ключ	-	1
Паспорт	АПНС.413216.210-00 ПС	1
Руководство по эксплуатации	АПНС.413216.210-01 РЭ	1 ¹⁾
Методика поверки	МП 116-221-2014	1 ¹⁾
Калибровочная насадка	-	1 ²⁾
Козырек защиты от погодных осадков и солнца	-	1 ²⁾
Комплект для монтажа на трубу	-	1 ²⁾
Комплект для монтажа в воздуховоде	-	1 ²⁾
Кабельный ввод	-	1 ²⁾
Компьютерная программа	-	1 ²⁾
Примечания: 1) Один экземпляр на партию, но не менее одного экземпляра в один адрес. 2) По отдельному заказу.		

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

3 Устройство и работа

3.1 Принцип действия газоанализатора с оптическим сенсором.

Принцип действия основан на избирательном поглощении инфракрасного излучения молекулами газа в области длин волн 3,31 мкм.

Инфракрасное излучение светодиода проходит через измерительную газовую кювету диффузионного типа и попадает на 2 фотоприемника, один из которых регистрирует только излучение в диапазоне длин волн 3,31 мкм, а другой в диапазоне длин волн 3.5-3.7 мкм. Исследуемый газ, находящийся в кювете, поглощает излучение рабочей длины волны ($\lambda_p = 3,31$ мкм) и не влияет на излучение опорной длины волны ($\lambda_o = 3,65$ мкм). Амплитуда I_p рабочего сигнала фотоприемника изменяется при изменении концентрации в соответствии с выражением:

$$I_p / I_o = \exp \{ - [K(\lambda_p) - K(\lambda_o)] CL \}, \quad (1)$$

где $K(\lambda)$ - коэффициент поглощения на заданной длине волны;

L - оптическая длина кюветы;

C - измеряемая концентрация газа;

I_p, I_o - амплитуда сигналов на фотоприемнике.

Искомая концентрация газа находится по формуле:

$$C = -\ln(I_p/I_o) / (L [K(\lambda_p) - K(\lambda_o)]) \quad (2)$$

Используемый дифференциальный двухволновой метод регистрации позволяет устранить влияние паров воды, загрязнения оптических элементов и прочих неселективных помех, одинаково влияющих на оба канала.

3.2 Принцип действия газоанализатора с термokatалитическим газовым преобразователем

Конструктивно термokatалитический газовый преобразователь представляет собой пару чувствительных элементов - шариков, изготовленных из тонкой платиновой проволоки, смотанной в катушку, на которую нанесена керамическая подложка. Различают активный и пассивный шарики или, как их еще называют, пеллисторы (pellistor) или сигисторы (siegistor). На поверхность активного пеллистора поверх керамической подложки кроме того наносится кроющая наружная оболочка из палладиевого или родиевого катализатора, распыленного на подложку из окиси тория.

Платиновые катушки пеллисторов в процессе работы нагревается протекающим через них током примерно до 450 °С. Через газопроницаемую мембрану газового преобразователя горючий газ в смеси с воздухом попадает внутрь сенсора и омывает поверхность пеллисторов сенсора. Каталитическое покрытие активного пеллистора окисляется и температура активного пеллистора повышается. Это повышение температуры можно измерить благодаря изменению (увеличению) сопротивления платиновой спирали внутри активного пеллистора. Это сопро-

Инв. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №		Инв. № дубл.		Подпись и дата	
Используемый дифференциальный двухволновый метод регистрации позволяет устранить влияние паров воды, загрязнения оптических элементов и прочих неселективных помех, одинаково влияющих на оба канала. 3.2 Принцип действия газоанализатора с термокаталитическим газовым преобразователем Конструктивно термокаталитический газовый преобразователь представляет собой пару чувствительных элементов - шариков, изготовленных из тонкой платиновой проволоки, смонтированной в катушку, на которую нанесена керамическая подложка. Различают активный и пассивный шарики или, как их еще называют, пеллисторы (pellistor) или сигисторы (siegistor). На поверхность активного пеллистора поверх керамической подложки кроме того наносится кроющая наружная оболочка из палладиевого или родиевого катализатора, распыленного на подложку из окиси тория. Платиновые катушки пеллисторов в процессе работы нагревается протекающим через них током примерно до 450 °С. Через газопроницаемую мембрану газового преобразователя горючий газ в смеси с воздухом попадает внутрь сенсора и омывает поверхность пеллисторов сенсора. Каталитическое покрытие активного пеллистора окисляется и температура активного пеллистора повышается. Это повышение температуры можно измерить благодаря изменению (увеличению) сопротивления платиновой спирали внутри активного пеллистора. Это сопро-								
					АПНС.413216.210-01 РЭ			Лист
								11
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата				

В зависимости от расположения плат в корпусе газоанализаторы делятся на:

- газоанализаторы с вынесенным модулем индикации;
- газоанализаторы модульного исполнения.

Габаритный чертеж газоанализатора приведен в Приложении Г настоящего РЭ.

Включение и выключение газоанализатора осуществляется автоматически при подаче внешнего электропитания. Схемы подключения – согласно Приложению Б и указаниям раздела 9 настоящего РЭ.

Газоанализатор состоит из следующих функциональных модулей:

а) Газоанализатор с вынесенным модулем индикации:

- сенсор;
- плата питания;
- плата аналогового выхода (4-20) мА;
- плата дискретных выходов (опция);
- плата индикации.

б) газоанализатор модульного исполнения:

- сенсор;
- электронный модуль, включающий в себя плату питания, плату аналогового выхода (4-20) мА и плату индикации;
- плату внешней коммутации.

Плата питания включает в себя фильтр, преобразователь напряжения и предохранитель цепей питания. Основная функция платы питания – обеспечение гальванической развязки и преобразования первичного питающего напряжения в стабилизированное напряжение питания микроконтроллера. Также эта плата обеспечивает питание и формирователь сигналов RS485.

Плата аналогового выхода (4-20) мА включает в себя формирователь сигналов интерфейса токовой петли и цифрового интерфейса HART.

Плата индикации включает в себя магнитный датчик и светодиоды индикации.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	плату внешней коммутации. Плата питания включает в себя фильтр, преобразователь напряжения и предохранитель цепей питания. Основная функция платы питания – обеспечение гальванической развязки и преобразования первичного питающего напряжения в стабилизированное напряжение питания микроконтроллера. Также эта плата обеспечивает питание и формирователь сигналов RS485. Плата аналогового выхода (4-20) мА включает в себя формирователь сигналов интерфейса токовой петли и цифрового интерфейса HART. Плата индикации включает в себя магнитный датчик и светодиоды индикации.					
					АПНС.413216.210-01 РЭ					Лист
										13
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата						

4 Обеспечение взрывозащищенности

4.1 Взрывозащищенность газоанализатора обеспечивается видами взрывозащиты "взрывонепроницаемая оболочка", "искробезопасная электрическая цепь" уровня "ia" с маркировкой взрывозащиты 1Exd[ia]IIC T6 X. Чертеж средств взрывозащиты представлен в Приложении В.

4.2 Взрывозащищенность газоанализатора достигнута за счет:

- заключения токоведущих частей газоанализатора во взрывонепроницаемую оболочку с целевой взрывозащитой в местах сопряжения деталей и узлов взрывонепроницаемой оболочки, способной выдержать давление взрыва и исключить передачу взрыва в окружающую взрывоопасную среду. Сопряжения деталей на чертеже обозначены словом «Взрыв» с указанием допустимых параметров взрывозащиты для резьбовых взрывонепроницаемых соединений: число полных неповрежденных витков резьбы, осевой длины и шага резьбы;
- использования для подвода внешних цепей взрывозащищённого кабельного ввода;
- предохранения от самоотвинчивания всех элементов, крепящих детали, обеспечивающих взрывозащиту газоанализатора;
- механической прочностью оболочки газоанализатора;
- защиты от коррозии консистентной смазкой всех поверхностей, обозначенных словом «Взрыв»;
- ограничения температуры нагрева наружных частей газоанализатора (85 °С);
- вид взрывозащиты "искробезопасная электрическая цепь" достигается за счет ограничения параметров электрических цепей барьера искрозащиты модуля питания и интерфейса оптического датчика до искробезопасных значений;
- обеспечения необходимых электрических зазоров и путей;
- наличия предупредительной надписи на крышке корпуса газоанализатора "Открывать, отключив от сети".

Знак Х, стоящий после маркировки взрывозащиты, означает, что при эксплуатации газоанализатора следует соблюдать особые условия. Особые условия – раздел 8 настоящего РЭ.

Инв. № подл.	Подпись и дата					“Взрыв”; - ограничения температуры нагрева наружных частей газоанализатора (85 °С); - вид взрывозащиты "искробезопасная электрическая цепь" достигается за счет ограничения параметров электрических цепей барьера искрозащиты модуля питания и интерфейса оптического датчика до искробезопасных значений; - обеспечения необходимых электрических зазоров и путей; - наличия предупредительной надписи на крышке корпуса газоанализатора "Открывать, отключив от сети". Знак Х, стоящий после маркировки взрывозащиты, означает, что при эксплуатации газоанализатора следует соблюдать особые условия. Особые условия – раздел 8 настоящего РЭ.
	Инв. № дубл.					
	Взам. инв. №					
	Подпись и дата					
	Инв. № подл.					
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	АПНС.413216.210-01 РЭ	Лист 14

5 Маркировка и пломбирование

5.1 Маркировка газоанализатора содержит:

- наименование и товарный знак предприятия–изготовителя;
- наименование и обозначение газоанализатора;
- год изготовления;
- номер газоанализатора по системе нумерации предприятия–изготовителя;
- диапазон измерений;
- знак утверждения типа по ПР 50.2.009-94;
- обозначение взрывозащиты;
- предупредительную надпись "Открывать, отключив от сети";
- код IP;
- температуру эксплуатации;
- номер сертификата;
- знак заземления.

6 Упаковка

6.1 Газоанализатор и эксплуатационная документация уложен в коробку из картона. Картонная коробка с газоанализатором оклеена полиэтиленовой лентой с липким слоем.

6.2 Срок защиты без переконсервации – 1 год.

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инов. № дубл.	Подпись и дата					
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата					Лист
					АПНС.413216.210-01 РЭ				15

7 Указание мер безопасности

7.1 К работе с газоанализатором допускаются лица, прошедшие инструктаж по технике безопасности в установленном порядке и изучившие настоящее РЭ.

7.2 Должны соблюдаться "Правила безопасности в газовом хозяйстве", утвержденные Госгортехнадзором и "Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей", утвержденные Госэнергонадзором.

7.3 При работе с баллонами, содержащими поверочные газовые смеси под давлением, необходимо соблюдать требования техники безопасности согласно «Правилам промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением», утвержденные Приказом Ростехнадзора от 25.03.2014, №116.

7.4 Обслуживающему персоналу рекомендуется пройти подготовку на предприятии-изготовителе.

7.5 Ремонт газоанализатора должен проводиться только персоналом предприятия-изготовителя или лицами, уполномоченными предприятием-изготовителем для проведения ремонтных работ.

7.6 Перед включением газоанализатора проверяйте отсутствие внешних повреждений газоанализатора, наличие всех элементов крепления.

7.7 Запрещается эксплуатировать газоанализатор, имеющий механические повреждения корпуса или нарушения пломбировки.

7.8 Корпус газоанализатора должен быть заземлен. Для заземления газоанализатора предусмотрена винт заземления.

7.9 Не допускается сбрасывание ГСО-ПГС в атмосферу рабочих помещений при настройке и поверке газоанализатора.

Инв. № подл.	Подпись и дата				Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	7.7 Запрещается эксплуатировать газоанализатор, имеющий механические повреждения корпуса или нарушения пломбировки.
	7.8 Корпус газоанализатора должен быть заземлен. Для заземления газоанализатора предусмотрена винт заземления.							
	7.9 Не допускается сбрасывание ГСО-ПГС в атмосферу рабочих помещений при настройке и поверке газоанализатора.							
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	АПНС.413216.210-01 РЭ			Лист
								16

8 Особые условия применения

8.1 Особые условия применения, обозначенные знаком Х после маркировки взрывозащиты, включают в себя следующие требования:

- эксплуатацию и монтаж газоанализаторов должны осуществлять лица, знающие правила эксплуатации электроустановок во взрывоопасных зонах, изучившие руководство по эксплуатации, аттестованные и допущенные к работе с этими изделиями;
- прокладка кабелей во взрывоопасной зоне в соответствии с ПУЭ;
- при эксплуатации газоанализатор следует оберегать от ударов и падений;
- запрещается пользоваться газоанализаторами с поврежденным корпусом или пломбой;
- монтаж и подключение газоанализаторов должен производиться при отключенном напряжении электропитания;
- подключение цепей питания и цепей интерфейсов газоанализатора ДГС ЭРИС-210 должно производиться в соответствии с Приложением Б, при этом напряжения в цепях не должны превышать значений U_m :
 - для цепей питания $U_m=32$ В;
 - для цепей интерфейса RS-485 MODBUS $U_m=6$ В.

Инов. № подл.	Подпись и дата				Взам. инв. №	Инов. № дубл.	Подпись и дата	
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	АПНС.413216.210-01 РЭ			Лист
								17

9 Использование по назначению

9.1 Общие требования

9.1.1 К работе с газоанализатором допускаются лица, знающие правила эксплуатации электроустановок во взрывоопасных зонах, изучившие руководство по эксплуатации, аттестованные и допущенные к работе с этими изделиями.

9.2 Подготовка к работе

9.2.1 Если газоанализатор находился в транспортной упаковке при отрицательной температуре, выдержите его при температуре $(10-35)^{\circ}\text{C}$ не менее часа.

9.2.2 Снимите упаковку. Проверьте комплектность, наличие маркировки взрывозащиты, убедитесь в отсутствии механических повреждений.

9.3 Обеспечение взрывозащищенности при монтаже

9.3.1 Монтаж газоанализатора на объекте должен производиться в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектом размещения системы контроля, в составе которой используется газоанализатор.

9.3.2 При монтаже необходимо руководствоваться:

- главой 7.3. «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ)
 - главой 3.4. «Правил эксплуатации электроустановок потребителей» (ПЭЭП)
 - «Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей»
- Б).

9.3.3 Электрические соединения должны соответствовать Приложению Б.

9.3.4 Монтаж газоанализатора должен осуществляться в соответствии с документацией предприятия-изготовителя. Установка газоанализатора в воздуховод должна быть осуществлена в соответствии с Приложением М.

9.4 Порядок работы

9.4.1 Обеспечение взрывозащищенности при эксплуатации.

9.4.1.1 При эксплуатации необходимо руководствоваться:

- главой 3.4. «Правил эксплуатации электроустановок потребителей» (ПЭЭП)
- «Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей».

9.4.1.2 Газоанализатор должен иметь наружное заземляющее устройство

9.4.2 Первичная проверка работоспособности газоанализатора

9.4.2.1 Подключение газоанализатора.

Подключите цепи питания и интерфейса в соответствии с Приложением Б.

Подключение производить в соответствии с инструкцией Приложение И.

9.4.2.2 После включения газоанализатора в помещении с атмосферой, не содержащей примесей горючих газов, должна выполняться сигнализация и индикация в соответствии с таблицей 1.

Инв. № подл.	Подпись и дата				Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	
Инв. № подл.	(ПТБ). 9.3.3 Электрические соединения должны соответствовать Приложению Б. 9.3.4 Монтаж газоанализатора должен осуществляться в соответствии с документацией предприятия-изготовителя. Установка газоанализатора в воздуховод должна быть осуществлена в соответствии с Приложением М. 9.4 Порядок работы 9.4.1 Обеспечение взрывозащищенности при эксплуатации. 9.4.1.1 При эксплуатации необходимо руководствоваться: - главой 3.4. «Правил эксплуатации электроустановок потребителей» (ПЭЭП) - «Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей». 9.4.1.2 Газоанализатор должен иметь наружное заземляющее устройство 9.4.2 Первичная проверка работоспособности газоанализатора 9.4.2.1 Подключение газоанализатора. Подключите цепи питания и интерфейса в соответствии с Приложением Б. Подключение производить в соответствии с инструкцией Приложение И. 9.4.2.2 После включения газоанализатора в помещении с атмосферой, не содержащей примесей горючих газов, должна выполняться сигнализация и индикация в соответствии с таблицей 1.							
						АПНС.413216.210-01 РЭ		Лист
								18
	Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата			

9.4.2.3 После подачи внешнего питания на газоанализатор в течение двух минут на его аналоговом выходе присутствует ток 2 мА (при использовании аналогового выхода газоанализатора) или 0 значение концентрации при использовании цифрового интерфейса. По истечении 2-х минут газоанализатор автоматически контролирует содержание определяемых газов в воздухе рабочей зоны и на его выходе отображается концентрация в соответствии с Приложением Д.

Непосредственно после монтажа, подачи питания и прогрева необходимо произвести установку нуля в соответствии с Приложением К.

9.4.2.4 При достижении концентрации определяемых газов пороговых значений, газоанализатор осуществляет индикацию и сигнализацию в соответствии с таблицей 1.

9.5 Техническое обслуживание

9.5.1 Техническое обслуживание (ТО) производится с целью обеспечения нормальной работы газоанализатора в течение его срока эксплуатации. ТО должно проводиться подготовленными лицами, знающими правила техники безопасности при работе с электроустановками во взрывоопасных зонах, изучившими настоящее РЭ, аттестованными и допущенными к работе с этими изделиями.

9.5.2 Рекомендуемые виды и сроки проведения технического обслуживания:

- внешний осмотр газоанализатора – раз в 6 месяцев;
- периодическая проверка работоспособности – раз в 6 месяцев;
- очистка металлокерамического фильтра газоанализатора – ежегодно.

9.5.3 При внешнем осмотре необходимо убедиться в отсутствии механических повреждений газоанализатора. При необходимости удалить загрязнения, влияющие на работоспособность газоанализатора.

9.5.4 Периодическая проверка работоспособности включает в себя проверку нулевых показаний и чувствительности газоанализатора. При проведении проверки необходимо подать ПНГ и ПГС с концентрацией от 25 до 75 % диапазона измерений, используя градуировочную насадку. Показания газоанализатора контролировать по токовой петле (4-20) мА в соответствии с приложением Д. В случае выхода показаний за пределы допускаемой погрешности провести корректировку нулевых показаний и чувствительности.

9.5.5 Очистка металлокерамического фильтра (для газоанализаторов ДГС ЭРИС-210ИК) проводится с целью восстановления пропускной способности фильтра. Необходимо снять крышку, закрывающую сенсор газоанализатора, и продуть фильтр, находящийся в ней, сжатым воздухом с двух сторон. Если после продувки останутся видимые загрязнения, закрывающие поры фильтра, его необходимо заменить.

9.5.6 Контроль работоспособности газоанализатора.

Проверка работоспособности производится газоанализатором автоматически, основные неисправности индицируются в соответствии с таблицей 1.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	9.5.3 При внешнем осмотре необходимо убедиться в отсутствии механических повреждений газоанализатора. При необходимости удалить загрязнения, влияющие на работоспособность газоанализатора.				
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	9.5.4 Периодическая проверка работоспособности включает в себя проверку нулевых показаний и чувствительности газоанализатора. При проведении проверки необходимо подать ПНГ и ПГС с концентрацией от 25 до 75 % диапазона измерений, используя градуировочную насадку. Показания газоанализатора контролировать по токовой петле (4-20) мА в соответствии с приложением Д. В случае выхода показаний за пределы допускаемой погрешности провести корректировку нулевых показаний и чувствительности.				
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	9.5.5 Очистка металлокерамического фильтра (для газоанализаторов ДГС ЭРИС-210ИК) проводится с целью восстановления пропускной способности фильтра. Необходимо снять крышку, закрывающую сенсор газоанализатора, и продуть фильтр, находящийся в ней, сжатым воздухом с двух сторон. Если после продувки останутся видимые загрязнения, закрывающие поры фильтра, его необходимо заменить.				
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	9.5.6 Контроль работоспособности газоанализатора.				
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	Проверка работоспособности производится газоанализатором автоматически, основные неисправности индицируются в соответствии с таблицей 1.				
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	АПНС.413216.210-01 РЭ				
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	Лист				
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	19				
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	Изм. Лист № докум. Подпись Дата				

9.6 Транспортирование и хранение

9.6.1 Условия транспортирования – по условиям хранения 5(ОЖ4) по ГОСТ 15150-69.

9.6.2 Транспортирование газоанализаторов должно производиться всеми видами транспорта в закрытых транспортных средствах, а так же в отопливаемых герметизированных отсеках самолетов в соответствии с правилами перевозки грузов, действующими на соответствующем виде транспорта.

9.6.3 Газоанализаторы в упаковке предприятия–изготовителя должны храниться на складах поставщика и потребителя в условиях хранения 1 по ГОСТ 15150-69.

9.6.4 В атмосфере помещения для хранения не должно содержаться вредных примесей, вызывающих коррозию.

9.6.5 Газоанализаторы в упаковке предприятия-изготовителя следует хранить на стеллажах.

9.6.6 Расстояние между отопительными устройствами хранилищ и газоанализаторами должно быть не менее 0,5 м.

9.6.7 По истечении срока консервационной защиты газоанализаторы должны быть пере-
консервированы.

Инв. № подл.	Подпись и дата				Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	АПИС.413216.210-01 РЭ			Лист
								20

10 Техническое обслуживание

10.1 Общие требования

Техническое обслуживание (ТО) производится с целью обеспечения нормальной работы газоанализатора в течение его срока эксплуатации. ТО должно проводиться подготовленными лицами, знающими правила техники безопасности при работе с электроустановками во взрывоопасных зонах, изучившими настоящее РЭ, аттестованными и допущенными к работе с этими изделиями.

Виды и сроки проведения технического обслуживания:

- внешний осмотр газоанализатора—раз в 6 месяцев;
- периодическая проверка работоспособности—раз в 6 месяцев;
- очистка металлокерамического фильтра газоанализатора—ежегодно;
- замена сенсора—по мере необходимости;

Внешний осмотр газоанализатора и периодическая проверка работоспособности проводятся на месте эксплуатации прибора. Очистка металлокерамического фильтра и замена сенсора должны проводиться во взрывобезопасной зоне (могут проводиться при включенном приборе). Поверка должна проводиться в лабораторных условиях.

10.2 Внешний осмотр

При проведении внешнего осмотра необходимо убедиться в отсутствии механических повреждений и загрязнений газоанализатора, которые могут повлиять на работоспособность, а также в целостности уплотнительных колец.

При необходимости удалить загрязнения влажной тряпкой и мылом.

Дальнейшая эксплуатация газоанализатора с механически повреждёнными узлами, деталями и уплотнительными кольцами не рекомендуется, до устранения всех несоответствий.

Для заказа комплектующих (узлов, деталей, уплотнительных колец, кабельных вводов, винтов, заглушек) необходимо обратиться в ООО "ЭРИС".

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата						
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	АПНС.413216.210-01 РЭ					Лист
										21

11 Гарантия изготовителя

11.1 Гарантия изготовителя

Гарантийный срок эксплуатации – 36 месяцев со дня продажи.

Гарантия на сенсор:

инфракрасный – 36 месяцев;

термокаталитический – 12 месяцев;

электрохимический – 12 месяцев.

Изготовитель гарантирует, что данное изделие не имеет дефектных материалов. Изготовитель несет гарантийные обязательства только при соблюдении потребителем условий транспортирования, хранения, монтажа и эксплуатации изделия, указанных в руководстве по эксплуатации. Ни при каких условиях материальная ответственность производителя не может превышать реальную стоимость, оплаченную покупателем.

Гарантия не распространяется на:

- предохранители, элементы питания, фильтры, уплотнительные кольца, метизы, а также детали, вышедшие из строя из-за нормального износа в результате эксплуатации;

- любые повреждения или дефекты, возникшие в результате несоблюдения требований, указанных в РЭ, самостоятельное вскрытие гарантийных пломб, наличия следов несанкционированного ремонта;

- дефекты, вызванные действием непреодолимых сил (последствия стихийных бедствий, пожаров, наводнений, высоковольтных разрядов, молний и пр.), несчастным случаем, умышленными или неосторожными действиями потребителя или третьих лиц.

По окончании гарантийного ремонта газоанализатора на предприятии-изготовителе гарантийный срок не продлевается.

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инов. № дубл.	Подпись и дата	АПНС.413216.210-01 РЭ					Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата						22

Приложение А

Диапазоны измерений объемной доли компонентов и пределы допускаемой основной погрешности ДГС ЭРИС-210

Таблица А.1 – Диапазоны измерений объемной доли компонентов и пределы допускаемой основной погрешности ДГС ЭРИС-210 с термокаталитическими и оптическими сенсорами

Определяемый компонент	Тип сенсора	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности
Метан (CH ₄)	ИК/ТК ²	от 0 до 4,4 % (от 0 до 100 % НКПР ¹)	от 0 до 2,2 % (от 0 до 50 % НКПР)	± 0,13 % (± 3 % НКПР)
			от 2,2 до 4,4 % (от 50 до 100 % НКПР)	± (0,04·X+0,042) % (±(0,9·X+1,02) % НКПР) ³
Этилен (C ₂ H ₄)	ИК/ТК	от 0 до 2,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,15 % (от 0 до 50 % НКПР)	± 0,07 % (± 3 % НКПР)
Пропан (C ₃ H ₈)	ИК/ТК	от 0 до 1,7 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,85 % (от 0 до 50 % НКПР)	± 0,05 % (± 3 % НКПР)
			от 0,85 до 1,70 % (от 50 до 100 % НКПР)	± (0,047·X+0,01) % (±(2,35·X+1) % НКПР) ³
Бутан (C ₄ H ₁₀)	ИК/ТК	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	± 0,04 % (± 3 % НКПР)
Изобутан (и-С ₄ H ₁₀)	ИК/ТК	от 0 до 1,3 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,65 % (от 0 до 50 % НКПР)	± 0,07 % (± 5 % НКПР)
Пентан (C ₅ H ₁₂)	ИК/ТК	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	± 0,07 % (± 5 % НКПР)
Циклопентан (C ₅ H ₁₀)	ИК/ТК	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,7 % (от 0 до 50 % НКПР)	± 0,07 % (± 5 % НКПР)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	АПНС.413216.210-01 РЭ	Лист
						23

Инв. № подл.	Подпись и дата	
	Инв. № дубл.	
	Взам. инв. №	
Инв. № подл.	Подпись и дата	
	Инв. № дубл.	
	Взам. инв. №	

Определяемый компонент	Тип сенсора	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности
		100 % НКПР)		
Гексан (C ₆ H ₁₄)	ИК/ТК	от 0 до 1,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,5 % (от 0 до 50 % НКПР)	± 0,05 % (± 5 % НКПР)
Циклогексан (C ₆ H ₁₂)	ИК/ТК	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	± 0,06 % (± 5 % НКПР)
Этан (C ₂ H ₆)	ИК/ТК	от 0 до 2,5 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,25 % (от 0 до 50 % НКПР)	± 0,13 % (± 5 % НКПР)
Метанол (CH ₃ OH)	ИК/ТК	от 0 до 2,75 % (от 0 до 50 % НКПР)	от 0 до 2,75 % (от 0 до 50 % НКПР)	± 0,28 % (± 5 % НКПР)
Пары нефтепродуктов ⁴	ИК/ТК	от 0 до 1,4 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 50 % (от 0 до 50 % НКПР)	- (± 5 % НКПР)
Бензол (C ₆ H ₆)	ИК/ТК	от 0 до 1,2 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,6 % (от 0 до 50 % НКПР)	± 0,06 % (± 5 % НКПР)
Пропен (пропилен, C ₃ H ₆)	ИК/ТК	от 0 до 2,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	± 0,1 % (± 5 % НКПР)
Этанол (C ₂ H ₅ OH)	ИК/ТК	от 0 до 3,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	± 0,16 % (± 5 % НКПР)
Гептан (C ₇ H ₁₆)	ИК/ТК	от 0 до 1,1 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 0,55 % (от 0 до 50 % НКПР)	± 0,06 % (± 5 % НКПР)
Оксид этилена (C ₂ H ₄ O)	ИК/ТК	от 0 до 2,6 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 1,3 % (от 0 до 50 % НКПР)	± 0,13 % (± 5 % НКПР)

					АПНС.413216.210-01 РЭ	Лист
						24
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Определяемый компонент	Тип сенсора	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности
Водород (H ₂)	ТК	от 0 до 4,0 % (от 0 до 100 % НКПР)	от 0 до 2,0 % (от 0 до 50 % НКПР)	± 0,20 % (± 5 % НКПР)
Диоксид углерода (CO ₂)	ИК/ТК	от 0 до 5,0 %	от 0 до 2,5 %	± 0,125 %
			от 2,5 до 5,0 %	± (0,05·X) %

Примечания

¹ Значения НКПР для горючих газов и паров в соответствии с ГОСТ 30852.19-2002, для паров нефтепродуктов - в соответствии с государственными стандартами на нефтепродукты конкретного вида.

² ИК – инфракрасный сенсор; ТК – термокаталитический сенсор.

³ X- значение объемной доли определяемого компонента.

⁴ Топливо дизельное по ГОСТ 305-2013, уайт-спирит по ГОСТ 3134-78, топливо для реактивных двигателей по ГОСТ 10227-86, бензин автомобильный в соответствии с техническим регламентом «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту», бензин авиационный по ГОСТ 1012-2013, газовый конденсат, бензин неэтилированный по ГОСТ Р 51866-2002, керосин по ТУ 38.71-5810-90

Инов. № подл.	Подпись и дата
Взам. инв. №	Инов. № дубл.
Подпись и дата	Подпись и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	АПНС.413216.210-01 РЭ	Лист
						25

Таблица А.2 – Диапазоны измерений объемной доли компонентов и пределы допускаемой основной погрешности ДГС ЭРИС-210 с электрохимическим сенсором

Определяемый компонент	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной приведенной погрешности, %	Пределы допускаемой основной относительной погрешности, %
Сероводород (H ₂ S)	от 0 до 50 млн ⁻¹	от 0 до 5 млн ⁻¹	± 20	-
		от 5 до 50 млн ⁻¹	-	± 20
	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹	± 20	-
		от 10 до 100 млн ⁻¹	-	± 20
Оксид этилена (C ₂ H ₄ O)	от 0 до 5 млн ⁻¹	от 0 до 0,5 млн ⁻¹	± 20	-
		от 0,5 до 5 млн ⁻¹	-	± 20
Гидразин (N ₂ H ₄)	от 0 до 1 млн ⁻¹	от 0 до 0,1 млн ⁻¹	± 30	-
		от 0,1 до 1 млн ⁻¹	-	± 30
Хлороводород (HCL)	от 0 до 30 млн ⁻¹	от 0 до 3млн ⁻¹	± 20	-
		от 3 до 30 млн ⁻¹	-	± 20
Фтористый водород (HF)	от 0 до 5 млн ⁻¹	от 0 до 0,1 млн ⁻¹	± 20	-
		от 0,1 до 5 млн ⁻¹	-	± 20
	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 1 млн ⁻¹	± 20	-
		от 1 до 10 млн ⁻¹	-	± 20
Озон (O ₃)	от 0 до 1 млн ⁻¹	от 0 до 0,1 млн ⁻¹	± 20	-
		от 0,1 до 1 млн ⁻¹	-	± 20
Силан (SiH ₄)	от 0 до 50 млн ⁻¹	от 0 до 10 млн ⁻¹	± 20	-
		от 10 до 50 млн ⁻¹	-	± 20
Оксид азота (NO)	от 0 до 50 млн ⁻¹	от 0 до 5млн ⁻¹	± 20	-
		от 5 до 50 млн ⁻¹	-	± 20
	от 0 до 250 млн ⁻¹	от 0 до 50млн ⁻¹	± 20	-
Диоксид азота (NO ₂)	от 0 до 20 млн ⁻¹	от 50 до 250 млн ⁻¹	-	± 20
		от 0 до 1млн ⁻¹	± 20	-
		от 1 до 20 млн ⁻¹	-	± 20
Аммиак (NH ₃)	от 0 до 100 млн ⁻¹	от 0 до 10млн ⁻¹	± 20	-
		от 10 до 100 млн ⁻¹	-	± 20
Аммиак (NH ₃)	от 0 до 500 млн ⁻¹	от 0 до 30млн ⁻¹	± 20	-
		от 30 до 500 млн ⁻¹	-	± 20

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
------	------	----------	---------	------

АПНС.413216.210-01 РЭ

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	Инв. № дубл.	Подпись и дата

Определяемый компонент	Диапазон показаний объемной доли определяемого компонента	Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	Пределы допускаемой основной приведенной погрешности, %	Пределы допускаемой основной относительной погрешности, %
Аммиак (NH ₃)	от 0 до 1000 млн ⁻¹	от 0 до 100млн ⁻¹	± 20	-
		от 100 до 1000 млн ⁻¹	-	± 20
Цианистый водород (HCN)	от 0 до 10 млн ⁻¹	от 0 до 0,5млн ⁻¹	± 20	-
		от 0,5 до 10 млн ⁻¹	-	± 20
	от 0 до 15 млн ⁻¹	от 0 до 1млн ⁻¹	± 20	-
		от 1 до 15 млн ⁻¹	-	± 20
	от 0 до 30 млн ⁻¹	от 0 до 5млн ⁻¹	± 20	-
		от 5 до 30 млн ⁻¹	-	± 20
Монооксид углерода (CO)	от 0 до 200 млн ⁻¹	от 0 до 15млн ⁻¹	± 20	-
		от 15 до 200 млн ⁻¹	-	± 20
	от 0 до 500 млн ⁻¹	от 0 до 15млн ⁻¹	± 20	-
		от 15 до 500 млн ⁻¹	-	± 20
	от 0 до 5000 млн ⁻¹	от 0 до 1000млн ⁻¹	± 20	-
		от 1000 до 5000 млн ⁻¹	-	± 20
Хлор (Cl ₂)	от 0 до 5 млн ⁻¹	от 0 до 0,3 млн ⁻¹	± 20	-
		от 0,3 до 5 млн ⁻¹	-	± 20
	от 0 до 15 млн ⁻¹	от 0 до 5 млн ⁻¹	± 20	-
		от 5 до 15 млн ⁻¹	-	± 20
Диоксид серы (SO ₂)	от 0 до 5 млн ⁻¹	от 0 до 0,7 млн ⁻¹	± 20	-
		от 0,7 до 5 млн ⁻¹	-	± 20
	от 0 до 15 млн ⁻¹	от 0 до 5 млн ⁻¹	± 20	-
		от 5 до 15 млн ⁻¹	-	± 20
Кислород (O ₂)	от 0 до 30 %	от 0 до 5 %	± 5	-
		от 5 до 30 %	-	± 5

Приложение Б

Газоанализаторы с вынесенным модулем индикации подключаются в соответствии с рисунками Б.1 – Б.4. Газоанализаторы с модульного исполнения подключаются в соответствии с рисунками Б.5 – Б.7.

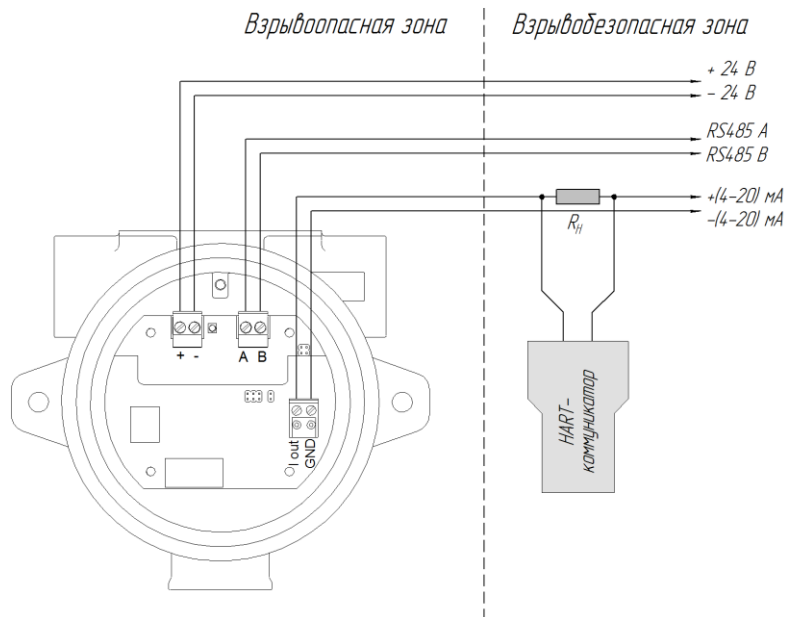


Рисунок Б.1 – 4-проводная схема подключения газоанализатора ДГС ЭРИС-210 с подключением HART по токовой петле

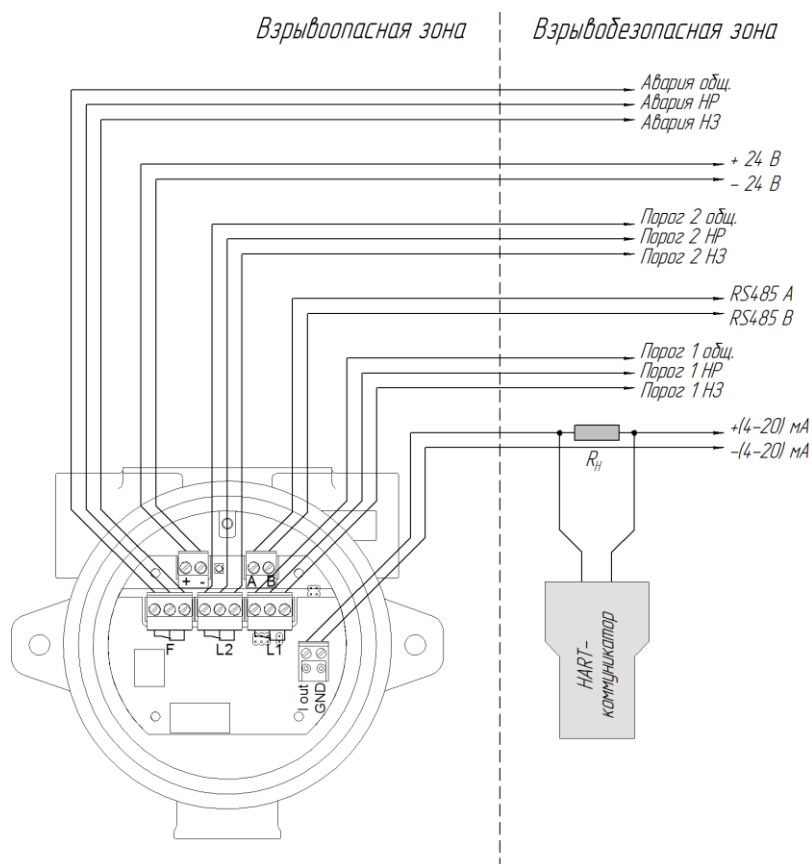


Рисунок Б.2 – 4-проводная схема подключения газоанализатора ДГС ЭРИС-210 с реле с подключением HART по токовой петле

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

АПНС.413216.210-01 РЭ

Лист

28

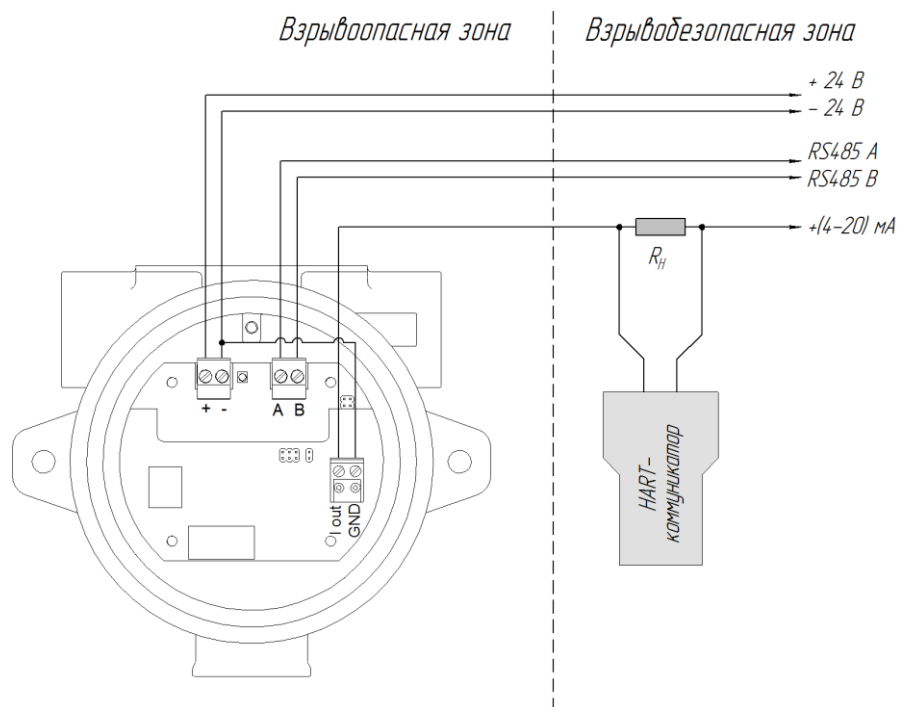


Рисунок Б.3 – 3-проводная схема подключения газоанализатора ДГС ЭРИС-210 с подключением HART по токовой петле

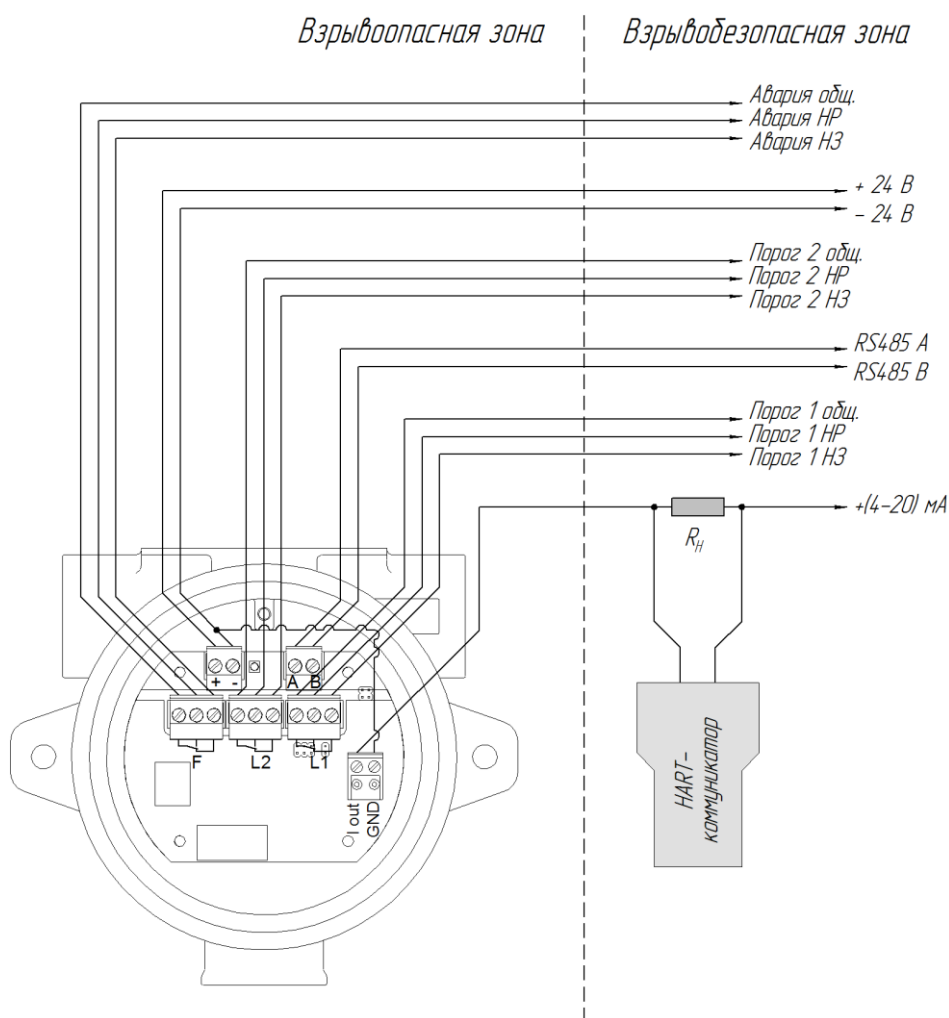


Рисунок Б.4 – 3-проводная схема подключения газоанализатора ДГС ЭРИС-210 с реле с подключением HART по токовой петле

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

АПНС.413216.210-01 РЭ

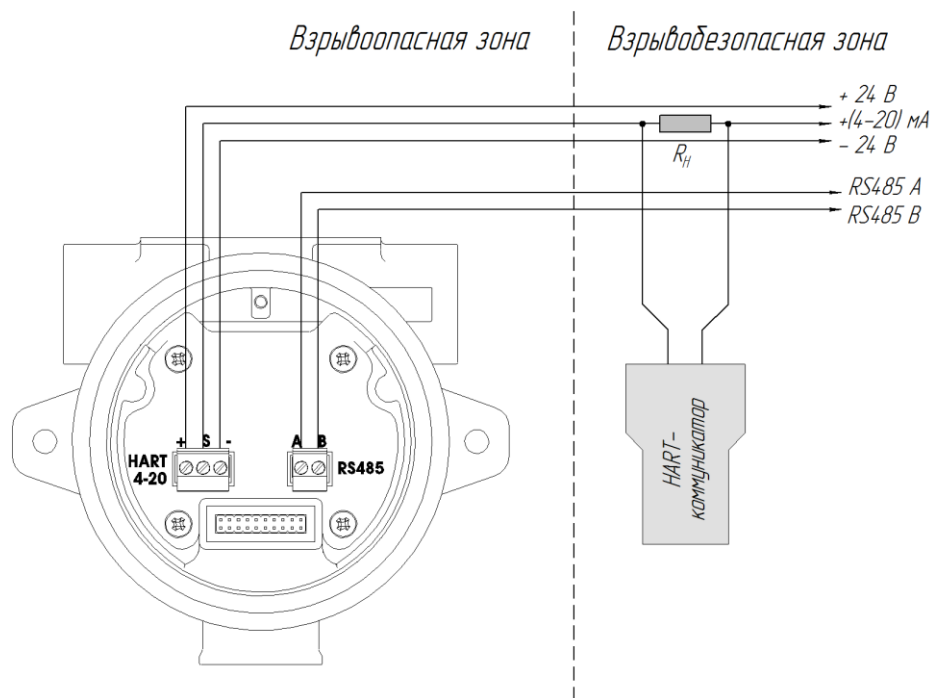


Рисунок Б.5 – 3-проводная схема подключения газоанализатора ДГС ЭРИС-210 с подключением HART по токовой петле

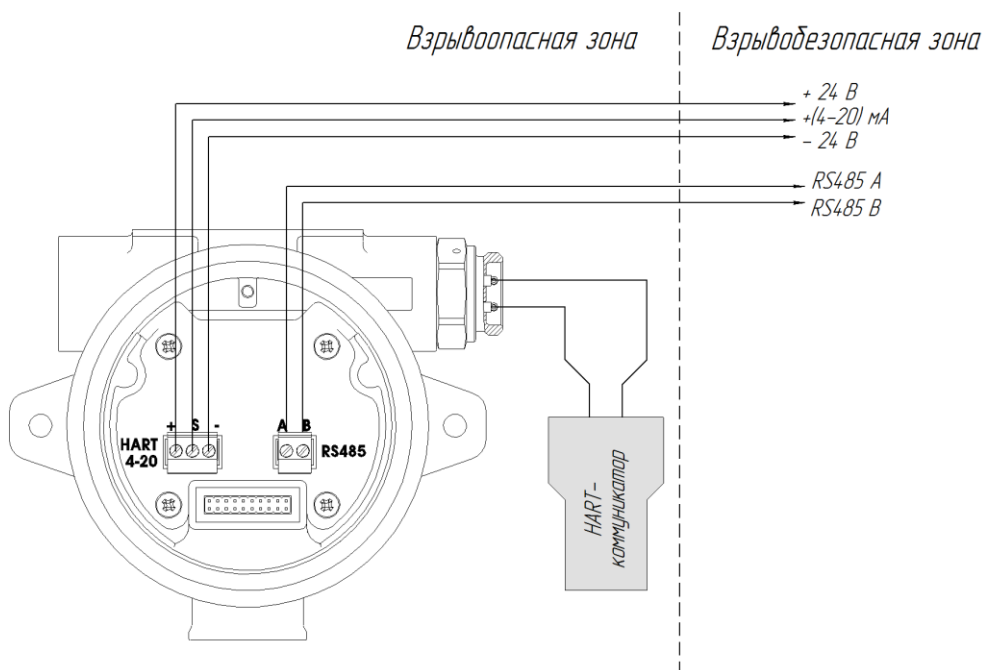


Рисунок Б.6 – 3-проводная схема подключения газоанализатора ДГС ЭРИС-210 с подключением локального HART

Инв. № подл.	Подпись и дата
Взам. инв. №	Инв. № дубл.
Подпись и дата	

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

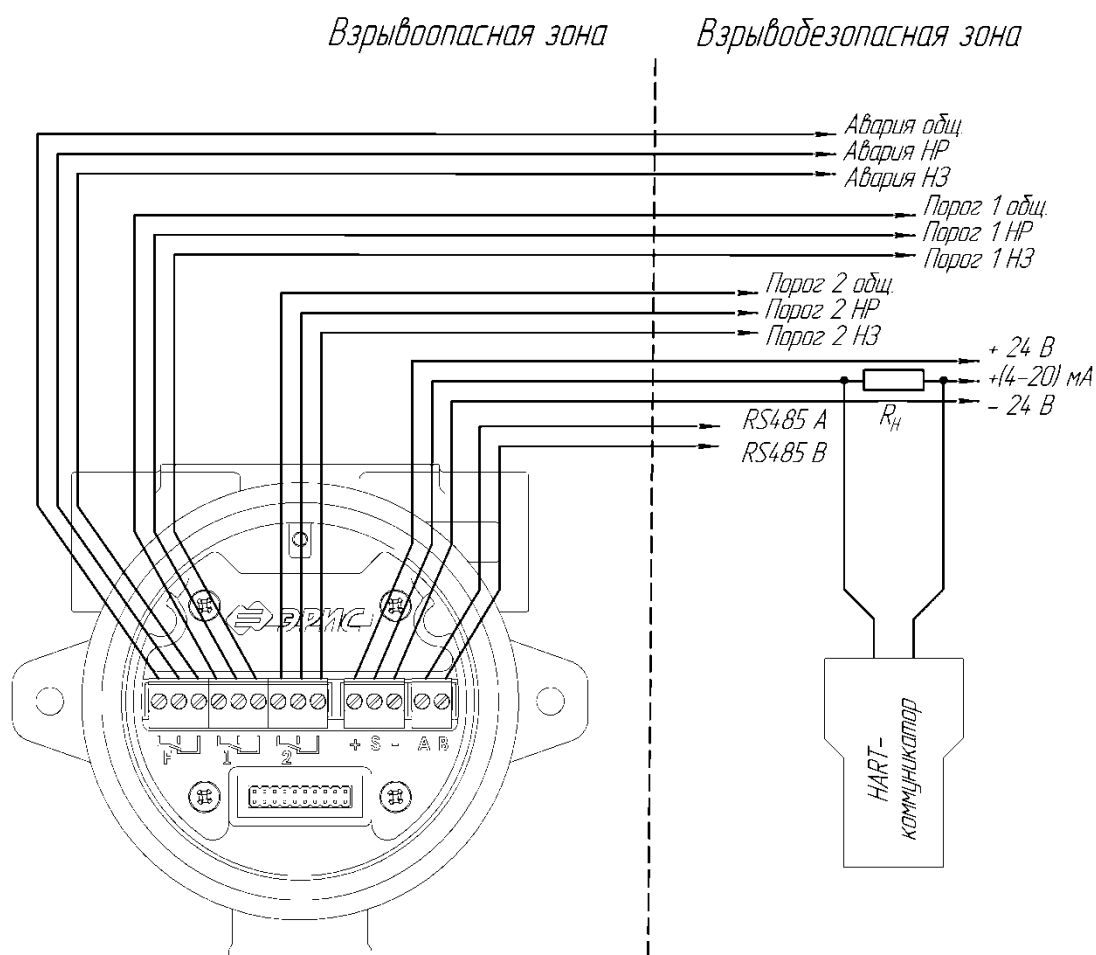


Рисунок Б.7 – 3-проводная схема подключения газоанализатора ДГС ЭРИС-210 с реле с подключением HART по токовой петле.

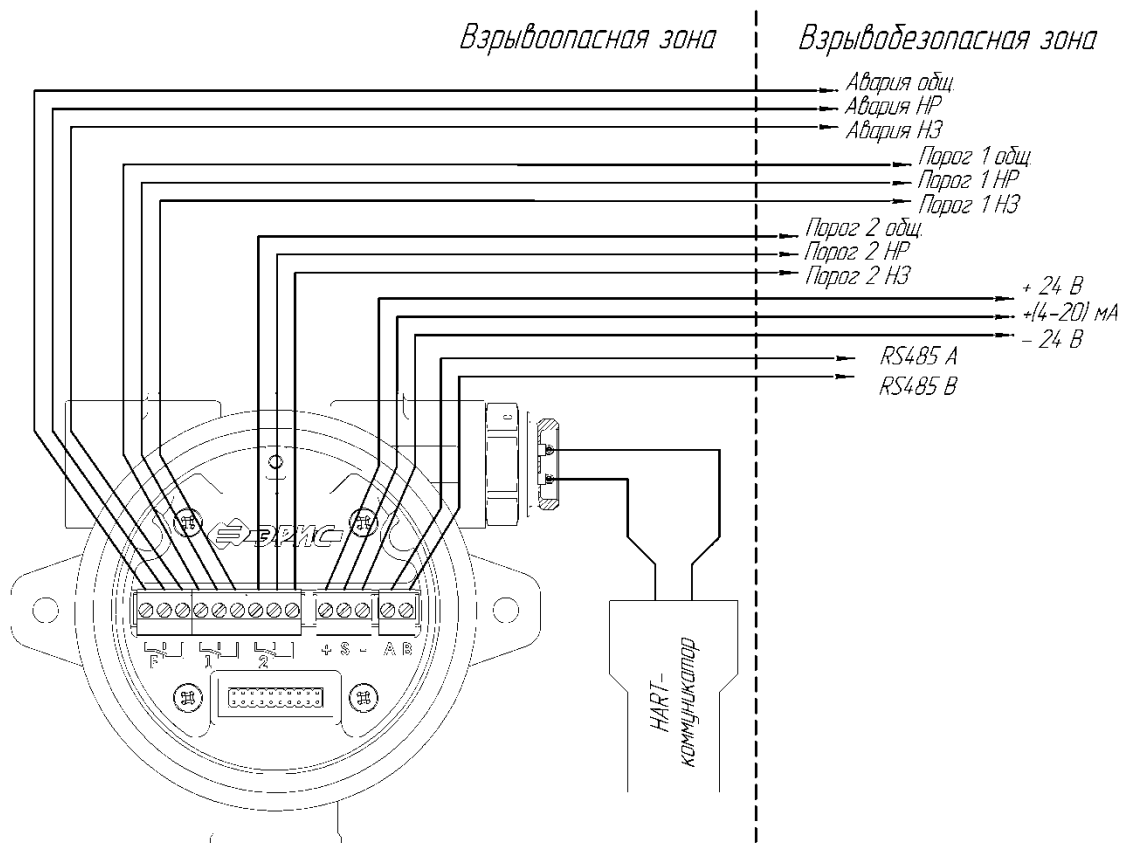


Рисунок Б.8 – 3-проводная схема подключения газоанализатора ДГС ЭРИС-230 с реле и подключением локального HART

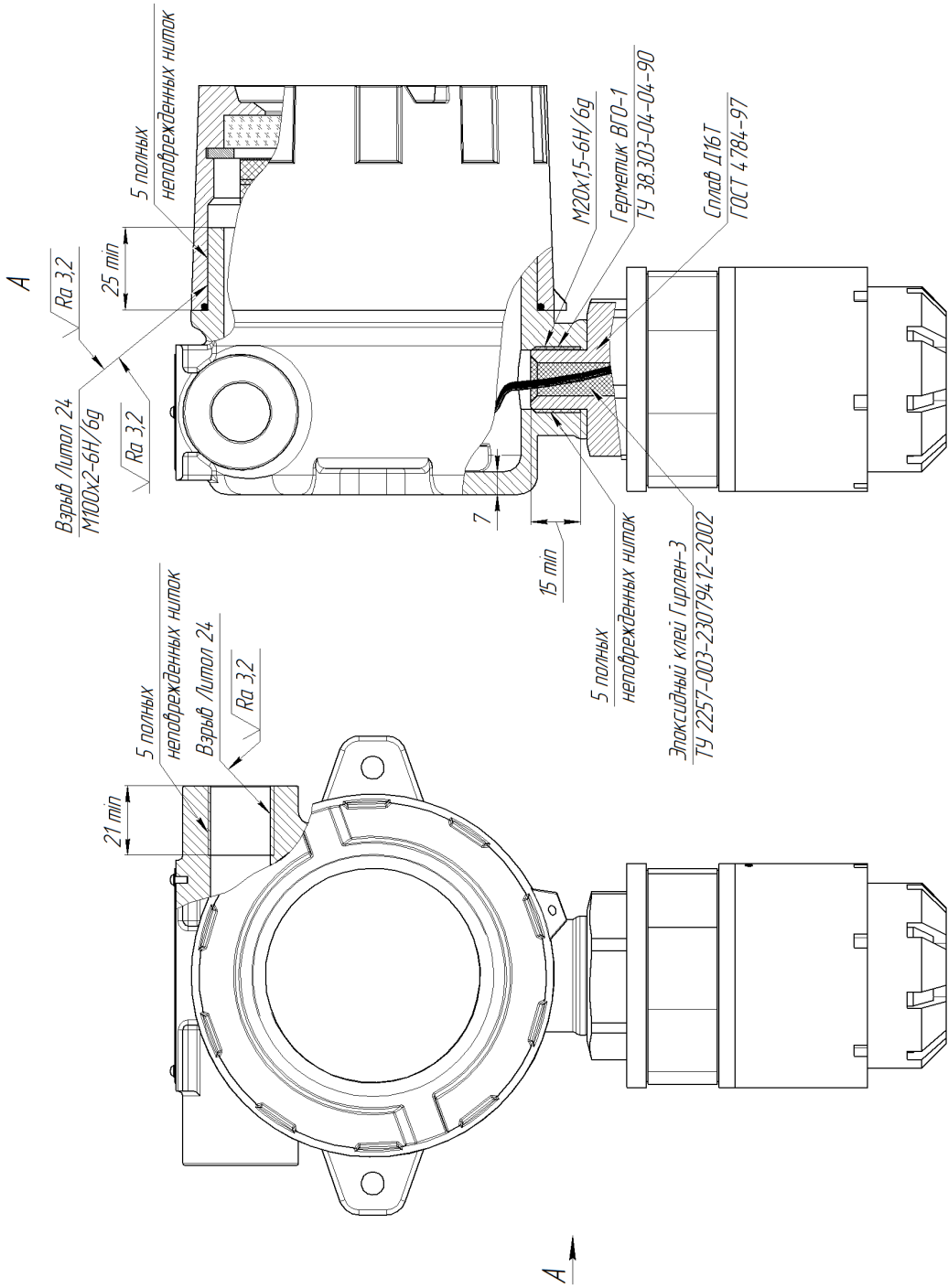
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

Рисунок В.1 – Чертеж средств взрывозащиты ДГС ЭРИС-210



1. Свободный объем взрывонепроницаемого отделения 600 куб. см.
2. Корпус XD-I win-4-M2-M2-M2 фирмы LIMA THERM имеет сертификат IECEx FMG 06.0003U от 2008-08-29 на взрывозащиту вида Exd IIC IP68.
3. Корпус и крышки изготовлены из алюминиевого сплава EN AC-AIS9Cu3 согласно стандарту EN 1706:1998.
4. Поверхности с подписью "Взорв" покрыть тонким слоем смазки "Литол".
5. В незадействованный кабельный ввод установить взрывозащитную заглушку.

Приложение Г

Габаритный чертеж газоанализатора

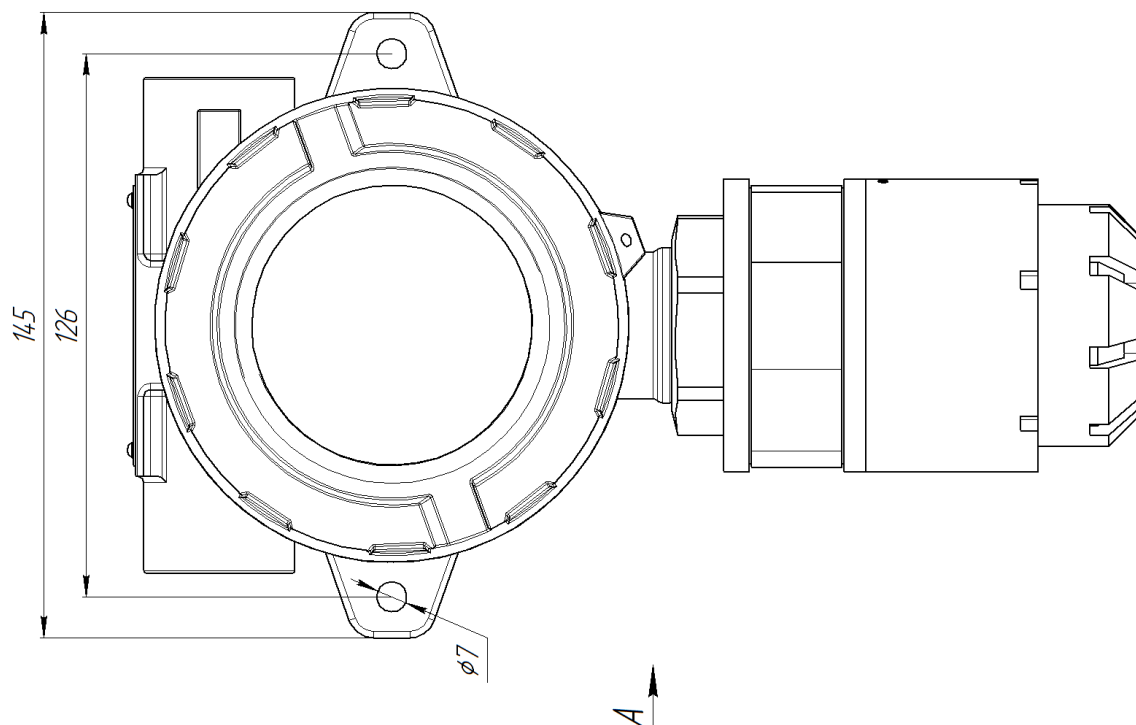
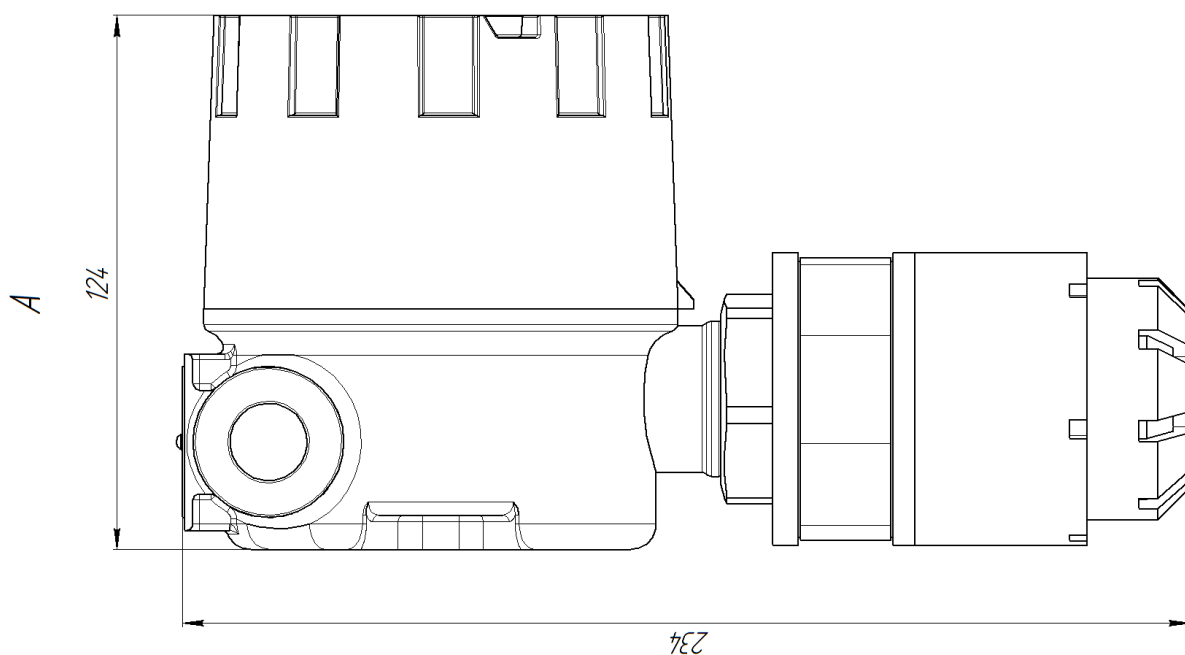


Рисунок Г.1 - Габаритный чертеж ДГС ЭРИС-210

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

АПНС.413216.210-01 РЭ

Лист

33

Приложение Д

Номинальная статическая функция преобразования

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

$$I_{HOM} = 16 \cdot \frac{C_i}{C_{\max}} + 4, \quad (\text{D.1})$$

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:

$$C = \frac{|I_j - I_0|}{K}, \quad (\text{D.2})$$

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

I_0 – начальный выходной ток газоанализатора 4 мА;

k – коэффициент преобразования, рассчитывается по формуле

$$\kappa = \frac{16mA}{C_{max} - C_{min}}, \quad (\text{Д.3})$$

где C_{max} – максимальная концентрация диапазона измерения;

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

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	I_0 – начальный выходной ток газоанализатора 4 мА; κ – коэффициент преобразования, рассчитывается по формуле $\kappa = \frac{16mA}{C_{max} - C_{min}}, \tag{Д.3}$ где C_{max} – максимальная концентрация диапазона измерения; $C_{min} = 0$ – минимальная концентрация диапазона измерения.					
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	АПНС.413216.210-01 РЭ					Лист
										34

Структура меню HART

16/07/2010

Структуры меню приведены ниже (xxxx обозначает информацию, ?? обозначает пользовательское текстовое поле)

Level 2 (Уровень 2)

3 Active Faults (Активные неисправности)

Level 2 (Уровень 2)

Инв. № подл.	Подпись и дата
	Инв. № дубл.
	Взам. инв. №
	Подпись и дата
	Инв. №

1 Device Setup (Настройка прибора)	1 User Level 1 (Пользователь Уровень 1) 2 User Login (Вход пользователя) 3 Unit Status (Состояние прибора) 4 Gas Configuration (Конфигурация газов) 5 Test (Тест) 6 Calibrate (Калибровка) 7 User Configuration (Конфигурация пользователя) 8 Assembly Details (Сведения о сборке) 9 Device Info (Информация об устройстве)	1 Operating Mode (Рабочий режим) xxxx 2 Active Warnings (Активные предупреждения) 3 Active Faults (Активные неисправности) 4 Event History (Журнал событий)
	1 User Level 1 (Пользователь Уровень 1) 2 User Login (Вход пользователя) 3 Unit Status (Состояние прибора) 4 Gas Configuration (Конфигурация газов) 5 Test (Тест) 6 Calibrate (Калибровка) 7 User Configuration (Конфигурация пользователя) 8 Assembly Details (Сведения о сборке) 9 Device Info (Информация об устройстве)	1 Alarm Threshold Configuration (Настройка порога срабатывания сигнализации) 2 Gas Selection (Выбор газа)
	1 User Level 1 (Пользователь Уровень 1) 2 User Login (Вход пользователя) 3 Unit Status (Состояние прибора) 4 Gas Configuration (Конфигурация газов) 5 Test (Тест) 6 Calibrate (Калибровка) 7 User Configuration (Конфигурация пользователя) 8 Assembly Details (Сведения о сборке) 9 Device Info (Информация об устройстве)	1 Inhibit (Блокировка) 2 mA loop test (Тест контура мА) 3 Self test (Самотестирование) 4 Device reset (Сброс устройства) 5 Simulate Alarm Fault (Моделирование аварийной сигнализации, неисправности)
	1 User Level 1 (Пользователь Уровень 1) 2 User Login (Вход пользователя) 3 Unit Status (Состояние прибора) 4 Gas Configuration (Конфигурация газов) 5 Test (Тест) 6 Calibrate (Калибровка) 7 User Configuration (Конфигурация пользователя) 8 Assembly Details (Сведения о сборке) 9 Device Info (Информация об устройстве)	1 Inhibit (Блокировка) 2 Bump Test (Ударное испытание) 3 Gas Concentration (Концентрация газа) xxxx 4 mA Loop Calibration (Калибровка контура мА) 5 Gas Calibration (Калибровка с использованием газа) 6 Calibration Info (Информация о калибровке) ??

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	АПНС.413216.210-01 РЭ	Лист 36

Инв. № подл.	Подпись и дата	
	Инв. № дубл.	
	Взам. инв. №	
Инв. № подл.	Подпись и дата	
	Инв. № дубл.	
	Взам. инв. №	

1 Device Setup (Настройка прибора)	1 User Level 1 (Пользователь Уровень 1) 2 User Login (Вход пользователя) 3 Unit Status (Состояние прибора) 4 Gas Configuration (Конфигурация газов) 5 Test (Тест) 6 Calibrate (Калибровка) 7 User Configuration (Конфигурация пользователя) 8 Assembly Details (Сведения о сборке) 9 Device Info (Информация об устройстве)	1 HART During Fault (HART при неисправности) xxxx 2 Inhibit Current (Ток блокировки) xxxx 3 Warning Current (Ток предупреждения) xxxx 4 Overrange Current (Ток превышения допустимых значений) xxxx 5 Set Time (24 hour) (Установка времени (24-часовой формат)) 6 Set Date (dd/mm/yyyy) (Установка даты (дд/мм/гггг)) 7 Change Password (Смена пароля)
	1 User Level 1 (Пользователь Уровень 1) 2 User Login (Вход пользователя) 3 Unit Status (Состояние прибора) 4 Gas Configuration (Конфигурация газов) 5 Test (Тест) 6 Calibrate (Калибровка) 7 User Configuration (Конфигурация пользователя) 8 Assembly Details (Сведения о сборке) 9 Device Info (Информация об устройстве)	1 Config Revision (Версия конфигурации) xxxx 2 HART Address (Адрес HART) xxxx 3 Description (Описание) ?? 4 Assembly Date (Дата сборки) ?? 5 Assembly Number (Номер блока) ?? 6 Device Tag (Метка прибора) ?? 7 Transmitter ID (Идентификатор передатчика)
	1 User Level 1 (Пользователь Уровень 1) 2 User Login (Вход пользователя) 3 Unit Status (Состояние прибора) 4 Gas Configuration (Конфигурация газов) 5 Test (Тест) 6 Calibrate (Калибровка) 7 User Configuration (Конфигурация пользователя) 8 Assembly Details (Сведения о сборке) 9 Device Info (Информация об устройстве)	1 Loop Current Mode (Режим токовой петли) xxxx 2 Num req preams xxxx 3 Num resp preams xxxx 4 Dev id (Идентификатор прибора) xxxx 5 Universal rev (универсальная ред.) xxxx 6 Fld dev rev (Версия файла DD прибора) xxxx 7 Software rev (Версия ПО) xxxx 8 Hardware rev (Версия оборудования) xxxx

Приложение Ж

Протокол обмена для газоанализатора ДГС ЭРИС-210

Интерфейс: RS485 (настройки по умолчанию: 9600 бит/с, 8 databits, Non parity, stop bit 1; Адрес Modbus – последние две цифры заводского номера).

Регистры группы HOLD:

0x03 – чтение группы регистров

0x06 – запись одного регистра

0x10 – Запись группы регистров

Адрес	Описание	Диапазон	Доступ
0x0000	<u>ID модуля</u>	210	R/-
0x0001	Скорость и Сетевой адрес RS485 мл. байт – Сетевой адрес RS485: 1...255 ст. байт – Скорость: -- 0 – 1200 бод -- 1 – 2400 бод -- 2 – 4800 бод -- 3 – 9600 бод -- 4 – 19200 бод -- 5 – 38400 бод -- 6 – 57600 бод -- 7 – 115200 бод		R/W
0x0002	<u>Сетевой адрес HART</u>	1...15	R/W
0x0003	Состояние: бит 0 – всегда 0 бит 1 – порог 1 бит 2 – порог 2 бит 3 – РЕЗЕРВ бит 4 – режим "Обслуживание" бит 5 – превышение сигнала бит 6 – идёт инициализация модуля бит 7 – режим 0 – рабочий, 1 – сервисный бит 8 – предупреждение бит 9 – нет связи с датчиком бит 10 – авария (какие либо проблемы с датчиком) бит 11 – РЕЗЕРВ бит 12 – РЕЗЕРВ бит 13 – РЕЗЕРВ бит 14 – нет связи с LED board бит 15 – нет связи с HART board		R/W
0x0004	Настройки модуля: - бит 0..3 – Тип газа - бит 4..7 – Единица измерения -- 0 – %vol -- 1 – ppm -- 2 – ppb -- 3 – %LEL -- 4 – g/cm3 -- 5 – ug/m3 - бит 8..9 – Дискретность: -- 0 – *1; -- 1 – *10; -- 2 – *100; - бит 10..15 – Резерв		R/W
0x0005	Нижнее значение диапазона	0...65535	R/W
0x0006	Верхнее значение диапазона	0...65535	R/W
0x0007	Порог 1	0...65535	R/W
0x0008	Порог 2	0...65535	R/W
0x0009	Гистерезисы - бит 0..7 – Гистерезис 1		R/W

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инов. № дубл.	Подпись и дата

АПНС.413216.210-01 РЭ

Лист

38

Приложение И

Инструкция по монтажу ДГС ЭРИС-210

1 Газоанализаторы с вынесенным модулем индикации.

а) Развинтить стопорный винт на верхней крышке газоанализатора.

б) Вывинтить верхнюю крышку по резьбе.

в) Снять винты крепления модуля индикации и отвести его в сторону, после этого откроется доступ к разъемам плат питания, аналогового и дискретного выходов.

г) Соединения проводов кабеля производить в соответствии с назначением и в соответствии с маркировкой на платах.

д) После выполнения соединения в обратном порядке:

- установить на место модуль индикации и закрепить винтами;
- завинтить верхнюю крышку;
- застопорить стопорный винт.

2 Газоанализаторы модульного исполнения.

а) Развинтить стопорный винт на верхней крышке газоанализатора.

б) Вывинтить верхнюю крышку по резьбе.

в) Снять модуль с разъемов.

г) Соединения проводов кабеля производить в соответствии с назначением и в соответствии с маркировкой на плате коммутационной.

д) После выполнения соединения в обратном порядке:

- установить модуль на разъемы;
- завинтить верхнюю крышку;
- застопорить стопорный винт.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата						
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	АПНС.413216.210-01 РЭ					Лист
										40

Приложение К

Установка нуля и калибровка газоанализатора

Установка нуля производится непосредственно после монтажа на объекте перед запуском газоанализатора в эксплуатацию.

При проведении работ используют средства, приведенные на рис К.1. Схема подключения датчика варьируется от опций датчика, на рисунке представлен частный случай. Схему подключения смотреть в Приложении Б.

Применяемые сокращения и определения:

ГСО-ПГС №3- Государственные стандартные образцы - поверочные газовые смеси с содержанием 95±5% диапазона измерений;

ПНГ- Поверочный нулевой газ.

Эталонный газ- испытательный газ с заданным химическим составом, соответствующий по параметрам наиболее распространенным в практике газоснабжения газам.

Установка нуля и калибровка чувствительности может производиться тремя способами: магнитом, по интерфейсу RS485 и по интерфейсу HART.

Методика установки нуля и калибровки чувствительности газоанализатора с использованием магнита

1 Установка нуля

1.1 Убедиться, что газанализатор исправен и находится в *режиме измерения*. Свечение центрального светодиода зелёным цветом с частотой 1 Гц. (1 раз в секунду).

1.2 Поднести магнит к зоне, маркированной как . Центральный светодиод начинает часто мигать (зеленый цвет 10Гц), после чего переходит в *режим калибровки*, при котором центральный светодиод мигает ярко-розовым цветом частотой 1 Гц. Отпустить магнит.

1.3 Подать ПНГ.

1.4 При получении установившегося значения (контролировать по цифровому выходу RS485, а при его отсутствии подавать газ в течение 2-3 минут), **кратковременно** поднести магнит.

1.5 Начнется процесс сохранения данных. Переменная одиночная вспышка центрального светодиода синим цветом в течение 2 секунд, после чего последует переход в режим калибровки (центральный светодиод мигает ярко-розовым цветом частотой 1 Гц).

1.6 Установка нуля датчика произведена.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		Лист
					АПНС.413216.210-01 РЭ	41

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		Лист
						41

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		Лист
						41

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		Лист
						41

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		Лист
						41

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		Лист
						41

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		Лист
						41

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		Лист
						41

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		Лист
						41

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		Лист
						41

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		Лист
						41

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		Лист
						41

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		Лист
						41

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		Лист
						41

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		Лист
						41

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		Лист
						41

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		Лист
						41

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		Лист
						41

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	
------	------	----------	---------	------	--

1.7 После установки нуля газоанализатор находится в режиме калибровки в течении 5 минут(и ожидает начала калибровки чувствительности), а затем переходит в режим измерения (свечение центрального светодиода зелёным цветом с частотой 1 Гц).

* При необходимости прекратить установку нуля (или калибровку) и выйти в режим измерения - поднести магнит к зоне  и держать до появления свечения центрального светодиода зелёным цветом.

2 Калибровка чувствительности газоанализатора

2.1 Убедиться, что газоанализатор находится в режиме калибровки. Переменная одиночная вспышка центрального светодиода розовым цветом с частотой (1Гц).

2.2 Поднести магнит к зоне  и выдержать его не менее 5 секунд. Переменная двойная вспышка центрального светодиода розовым цветом. Убрать магнит.

2.2 Подать эталонный газ.

2.3 При получении установившегося значения (контролировать по цифровому выходу RS485, а при его отсутствии подавать газ в течение 2 минут), **кратковременно** поднести магнит, начнётся процесс сохранения данных, центральный светодиод должен моргнуть синим цветом с частотой 10 Гц в течение 2 секунд и перейти в режим калибровки (свечение ярко-розовым цветом).

2.4 Выйти из режима калибровки в режим измерения поднося магнит и выдержав его не менее 5 секунд (свечение центрального светодиода зелёным цветом с частотой 1Гц).

2.5 Показания газоанализатора считываемые в соответствии с приложением Д должны установиться в соответствии с концентрацией эталонного газа.

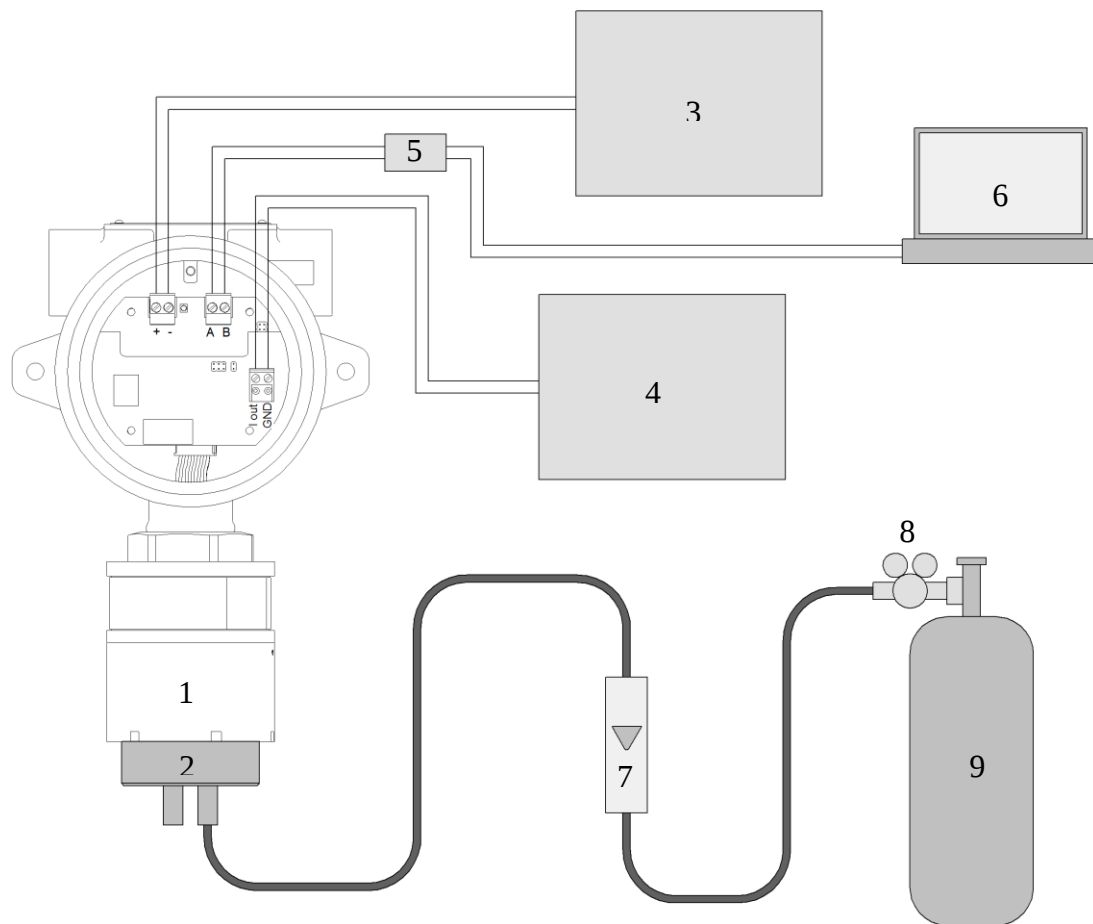
3 Проверка калибровки

3.1 Подключить ГСО-ПГС №3 и проверить показания газоанализатора по токовой петле 4-20мА в соответствии с приложением Д или цифровому последовательному интерфейсу RS-485 MODBUS® в соответствии с приложением Ж.

3.2 При несоответствии показаний газоанализатора значению концентрации ГСО-ПГС №3 повторить процедуру установки нуля и калибровки. При повторном несоответствии показаний газоанализатора значению концентрации ГСО-ПГС №3 газоанализатор подлежит замене и отправке изготовителю для ремонта.

Цепи интерфейса соединить согласно приложению Б.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	розовым цветом).	
					2.4 Выйти из режима калибровки в режим измерения поднося магнит и выдержав его не менее 5 секунд (свечение центрального светодиода зелёным цветом с частотой 1Гц).	
					2.5 Показания газоанализатора считываемые в соответствии с приложением Д должны установиться в соответствии с концентрацией эталонного газа.	
					3 Проверка калибровки	
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	3.1 Подключить ГСО-ПГС №3 и проверить показания газоанализатора по токовой петле 4-20мА в соответствии с приложением Д или цифровому последовательному интерфейсу RS-485 MODBUS® в соответствии с приложением Ж.	
					3.2 При несоответствии показаний газоанализатора значению концентрации ГСО-ПГС №3 повторить процедуру установки нуля и калибровки. При повторном несоответствии показаний газоанализатора значению концентрации ГСО-ПГС №3 газоанализатор подлежит замене и отправке изготовителю для ремонта.	
					Цепи интерфейса соединить согласно приложению Б.	
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	АПНС.413216.210-01 РЭ	Лист
						42



1 – газоанализатор ДГС ЭРИС-210

2 – калибровочная насадка

3 – источник питания

4 – амперметр

5 – преобразователь RS485/USB

6 – ПК

7 – ротаметр РМ-А-0,063ГУЗ

8 – редуктор БКО-25-МГ

9 – баллон с газом (ГСО-ПГС №3/
ПНГ/эталонный газ)

Рисунок К.1 – Схема калибровки.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

Приложение Л

Газы, определяемые сенсорами горючих газов (ИК/ТК):

- | | |
|--|---|
| 1.Амилен (изомеры)
2.Ацетилен
3.Ацетон
4.Ацетальдегид
5.Топливо дизельное по ГОСТ 305-2013
6.Уайт-спирит по ГОСТ 3134-78
7.Топливо для реактивных двигателей по ГОСТ 10227-86
8. Бензин автомобильный
9.Бензин авиационный по ГОСТ 1012-2013
10.Газовый конденсат
11.Бензин неэтилированный по ГОСТ Р 51866-2002
12.Керосин по ТУ 38.71-5810-90
13.Бензол
14.Бутан
15.Бутадиен-1,3
16.Бутилен (изомеры)
17.Бутанол
18.Водород
19.Газы углеводородные сжиженные
20.Дивинил
21.Диоксан
22.Диэтиловый эфир
23.Изобутан
24.Изобутанол
25.Изобутилен
26.Изопропанол
27.Изопрен
28.Метанол
29.Метан
30.Метилэтилкетон, этилметилкетон | 31.Окись пропилена
32.Монооксид углерода
33. Нитрил акриловой кислоты (акрилоникрил)
34. Нитрил уксусной кислоты (ацетоникрил)
35.Диоксид углерода
36.Окись этилена
37.Пентан
38.Пропилен
39.Пропан
40.Уксусная кислота
41.Формальдегид
42.Пары нефти и нефтепродуктов
43.Этанол
44.Этилен |
|--|---|

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата	АПНС.413216.210-01 РЭ					Лист
										44
					Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	

Приложение М

Инструкция по установке комплекта для монтажа в воздуховоде

Для установки комплекта для монтажа в воздуховоде (далее – комплект) в верхней стенке воздуховода должно быть подготовлено место для установки (рис. М.1). Допускается иной способ установки при соблюдении герметичности и прочности (например, на винты самонарезающие).

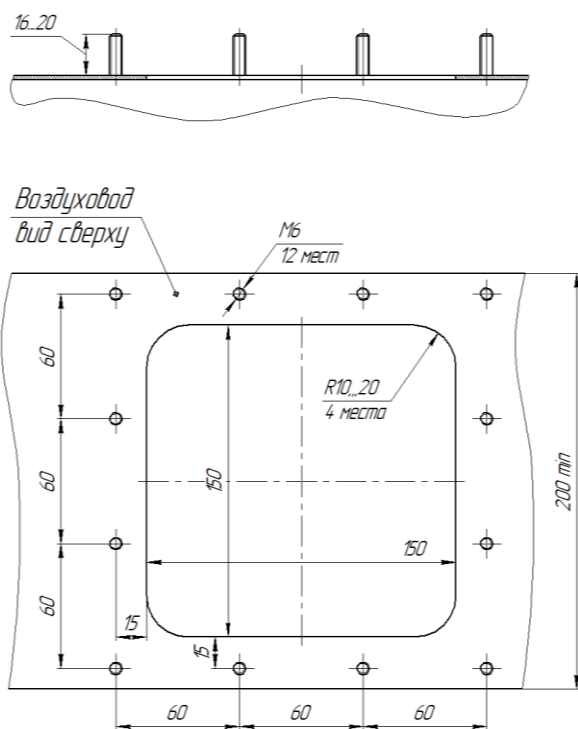


Рисунок М.1 – Место для установки комплекта

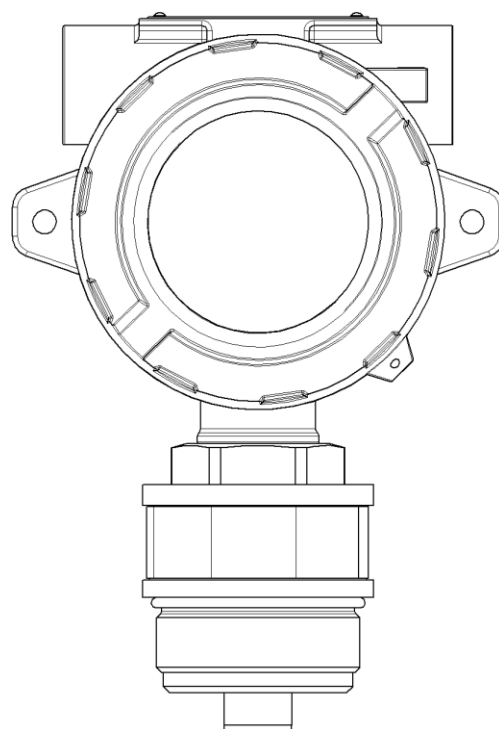


Рисунок М.2 – Газоанализатор без крышки

Порядок установки комплекта для монтажа в воздуховоде и газоанализатора:

а) Установить внутрь комплекта муфту (рис. М.3) и фильтр (для оптического газоанализатора ДГС ЭРИС-210ИК). Муфта и фильтр поставляются вместе с комплектом;

б) Установить комплект на подготовленное место на воздуховоде. Зафиксировать гайками М6. Резиновый уплотнитель должен быть прижат между пластиной и стенкой воздуховода;

в) Снять крышку с газоанализатора (рис. М.2), предварительно ослабив фиксирующий винт;

г) Вкрутить газоанализатор в крышку комплекта;

д) Дальнейший монтаж газоанализатора вести в соответствии с Приложением И.

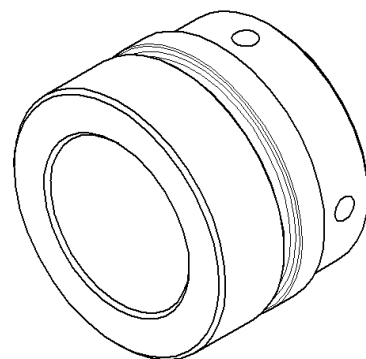


Рисунок М.3 – Муфта

Инов. № подл.	Подпись и дата
Взам. инв. №	Инов. № дубл.
Подпись и дата	
Инов. № подл.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

Внешний вид установленного газоанализатора показан на рисунке М.4.

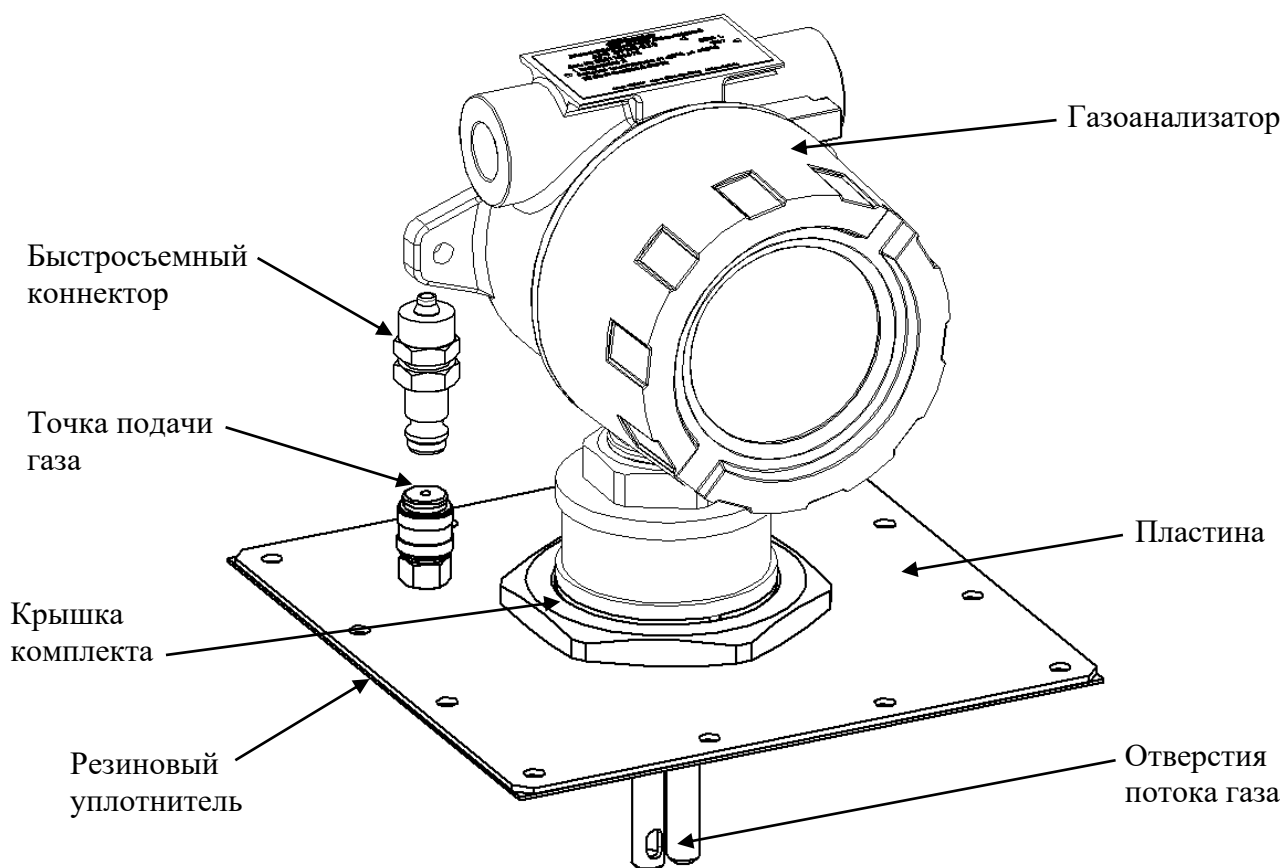


Рисунок М.4 – Внешний вид газоанализатора и комплекта для монтажа в воздуховоде

Для проверки работоспособности газоанализатора необходимо подать соответствующую газовую смесь в точку подачи газа с помощью быстросъемного коннектора (поставляется в комплекте).

Внимание! После окончания проверки работоспособности быстросъемный коннектор необходимо отсоединить во избежание выхода газа из воздуховода наружу.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Инв. № дубл.	Подпись и дата
Взам. инв. №			
Инв. № подл.			

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

Приложение Н

Инструкция по установке светозвуковой сигнализации

Светозвуковая сигнализация (далее – СЗС) является дополнительной принадлежностью и поставляется по отдельному заказу. СЗС представляет собой устройство, подключаемое к разъемам газоанализатора. СЗС устанавливается в правое отверстие для кабельного ввода. Перед установкой СЗС необходимо убедиться, что газоанализатор отключен от питания. Порядок установки и подключения СЗС:

- а) Развинтить стопорный винт на верхней крышке газоанализатора,
- б) Вывинтить верхнюю крышку по резьбе,
- в) Снять модуль с разъемов,
- г) Просунуть провода СЗС в правое отверстие для кабельного ввода и вкрутить СЗС по резьбе,

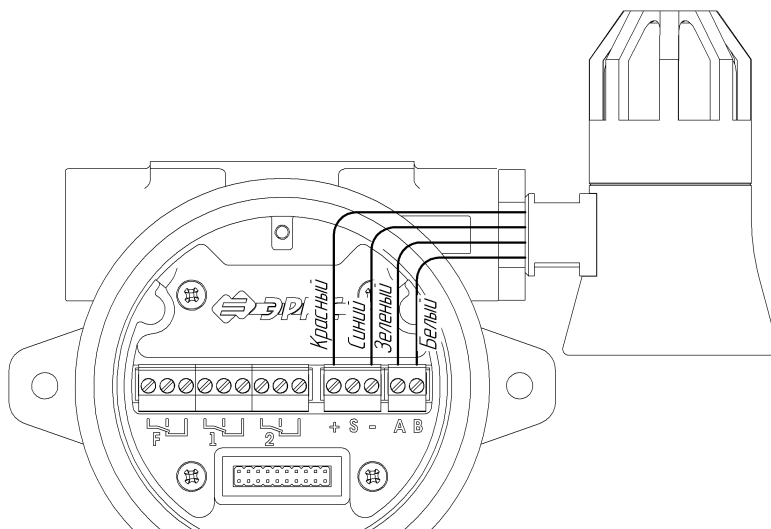


Рисунок Н.1 – Схема подключения светозвуковой сигнализации

- д) Подсоединить провода СЗС к разъемам газоанализатора в соответствии со схемой подключения на рисунке Н.1,
- е) После выполнения соединения установить модуль на разъемы, завинтить верхнюю крышку, застопорить стопорный винт.

Внешний вид газоанализатора с подключенной СЗС показан на рисунке Н.2.

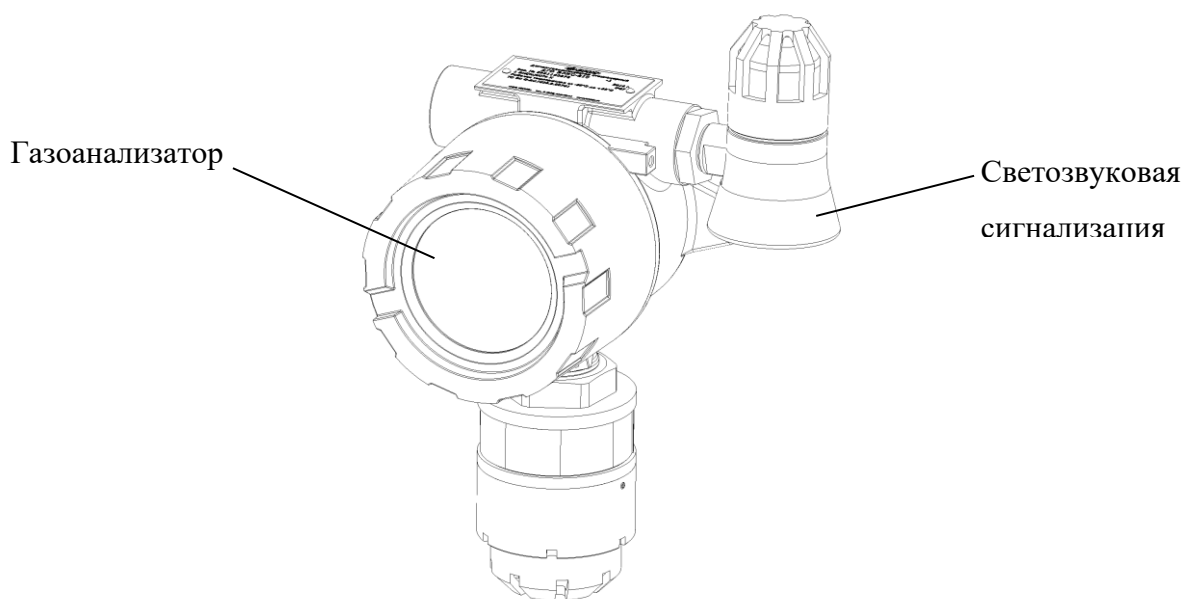


Рисунок Н.2 – Внешний вид газоанализатора со светозвуковой сигнализацией

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

Статусы работы светозвуковой сигнализации описаны в таблице Н.1

Таблица Н.1 – Статусы светозвуковой сигнализации

Процесс, режим		Световая индикация СЗС	Звуковая индикация СЗС
Подготовка к измерению	Запуск	Переменное свечение разными цветами	-
	Инициализация		
	Прогрев		
Измерение	Газоанализатор исправен; низкое значение объемной доли определяемого компонента (до значения ПОРОГ 1)	Переменное свечение зеленым цветом	-
	Значение объемной доли определяемого компонента превышает пределы значения ПОРОГ 1	Одиночные вспышки красным цветом	Постоянный звуковой сигнал
	Значение объемной доли определяемого компонента превышает пределы значения ПОРОГ 2	Двойные вспышки красным цветом	Постоянный звуковой сигнал
Калибровка	Калибровка «нуля»	Переменное свечение синим цветом	-
	Калибровка концентрации		
	Сохранение данных при магнитной калибровке		
	Калибровка токового выхода 4 мА		
	Калибровка токового выхода 20 мА		
Неисправности	Превышение диапазона показаний	Двойные вспышки красным цветом	Постоянный звуковой сигнал
	Нет связи с сенсором	Круговое свечение красным цветом	Прерывистый звуковой сигнал
	Нет связи датчика с платой индикации	Круговое свечение красным цветом, постоянное свечение белым цветом	-
	Нет связи датчика с платой токового выхода	Круговое свечение красным цветом, постоянное свечение розовым цветом	-
	Нет связи СЗС с датчиком по Modbus	Переменное свечение разными цветами	Прерывистый звуковой сигнал

Инв. № подл.	Подпись и дата
Взам. инв. №	Инв. № дубл.
Подпись и дата	

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
------	------	----------	---------	------

АПНС.413216.210-01 РЭ

ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Форма 2 ГОСТ 2.503–74

Лист регистрации изменений

[illegible]

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

					АПНС.413216.210-01 РЭ	Лист
						49
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		