УТВЕРЖДЕНО

приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от «15» марта 2021 г. №320

Регистрационный № 81278-21

Лист № 1 Всего листов 7

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система газоаналитическая комплексная МЕХА 7400Н

Назначение средства измерений

Система газоаналитическая комплексная МЕХА 7400H (далее по тексту – система) предназначена для автоматического непрерывного измерения объемной доли диоксида углерода, оксида углерода, метана, углеводородов, оксида азота в отработавших газах транспортных средств.

Система предназначена для анализа проб отработавших газов транспортных средств с двигателями внутреннего сгорания, работающими на различных видах топлива: бензины, дизельные топлива, сжатый и сжиженный газы.

Описание средства измерений

Принцип действия системы основан на измерении объемной доли загрязняющих веществ в отобранных пробах отработавших газов транспортных средств при помощи набора газоанализаторов, основанных на инфракрасном оптико-абсорбционном, пламенно-ионизационном, хемилюминесцентном и магнитопневматичском методах измерения.

Система состоит из следующих основных функциональных блоков: измерительный блок, блок подачи газовых смесей, блоки отбора пробы, блок управления МСU.

Измерительный блок состоит из набора газоанализаторов, предназначенных для измерения объемной доли загрязняющих веществ в анализируемых пробах газовых смесей и приведенных в таблице 1. Конструктивно газоанализаторы монтируются в системной стойке и в стойках OVN. Каждый из газоанализаторов имеет две линии отбора пробы.

Таблица 1 – Газоанализаторы, входящие в систему

| тиолици т тизоинализиторы, вкодищие в енетему | | | | | |
|--|-------------------------------------|--|----------------------|--|--|
| Модель газоана- | Определяемый | Диапазон измерений | Метод измерения | | |
| лизатора | компонент | | 7 1 | | |
| Для разбавленной (РП) пробы отработавших газов | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | |
| AIA-721A ¹⁾ | Оксид углерода (СО) | от 0 до 1000 млн $^{-1}$ включ. | инфракрасный оптико- | | |
| | | | абсорбционный | | |
| AIA-722 ¹⁾ | Диоксид углерода (CO ₂) | от 0 до 3 % об.д. включ. | инфракрасный оптико- | | |
| | | | абсорбционный | | |
| CI A 750 A 1) | Оксид азота и сумма | 0 500 -1 | хемилюминесцентный | | |
| CLA-750A ¹⁾ | оксидов азота (NO, | от 0 до 500 млн ⁻¹ включ. | | | |
| | NO _x) | | | | |
| FIA-725A ²⁾ | Углеводороды (CH _x) | от 0 до 1000 млн $^{-1}$ включ. | пламенно- | | |
| | | | ионизационный | | |
| FIA-721HA ²⁾ | Метан (СН4) | от 0 до 500 млн ⁻¹ включ. | пламенно- | | |
| | IVICIAH (CH4) | от одо 500 млн включ. | ионизационный | | |

Продолжение таблицы 1

| Для неразбавленной (НРП) пробы отработавших газов | | | | |
|---|--|--------------------------------------|---------------------------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | |
| AIA-721A ¹⁾ | Оксид углерода (СО) | от 0 до 5000 млн $^{-1}$ включ. | инфракрасный оптико- абсорбционный | |
| AIA-722 ¹⁾ | Оксид углерода (СО) от 0 до 12 % об.д. включ. | | инфракрасный оптико- абсорбционный | |
| AIA-122 / | Диоксид углерода (CO ₂) | от 0 до 20 % об.д. включ. | инфракрасный оптико- абсорбционный | |
| MPA-720 ¹⁾ | Кислород (О2) | от 0 до 25 % об.д. включ. | магнитопневматичский | |
| FIA-725A ³⁾ | Углеводороды (CH _x) | от 0 до 25000 млн $^{-1}$ включ. | пламенно- ионизационный | |
| FIA-721HA ³⁾ | Метан (СН4) | от 0 до 25000 млн $^{-1}$ включ. | пламенно- ионизационный | |
| CLA-720MA ³⁾ | Оксид азота и сумма оксидов азота (NO, NO _x) | от 0 до 5000 млн $^{-1}$ включ. | хемилюминесцентный | |

¹⁾ Газоанализаторы монтируются в ненагреваемую стойку ANR, которая устанавливается в системную стойку (одна стойка ANR вмещает до 10 газоанализаторов);

Блок подачи газовых смесей состоит из блока электромагнитных клапанов SVS, блока подготовки пробы SHS для газоанализаторов без подогрева и соединительных газовых линий. Блок подачи газовых смесей размещается в системной стойке и предназначен для подачи на вход газоанализаторов:

- проб отработавших газов автомобилей (неразбавленная газовая смесь из выхлопной трубы автомобиля или газовая смесь из выхлопной трубы автомобиля, предварительно разбавленная чистым воздухом),
- проб газовых смесей, применяемых для проверки и корректировки показаний газоанализаторов (газовые смеси из баллонов под давлением или газовые смеси от генератора газовых смесей).

Блок управления MCU (базовая конфигурация: PC, LCD, клавиатура, «мышь») размещается в системной стойке. Блок управления MCU предназначен для управления работой всех блоков и составляющих систему, отображения результатов измерений на экране и хранения результатов.

Кроме того, в системной стойке устанавливаются блок интерфейса IFC между блоком управления MCU и газоанализаторами, контроллер источника электропитания для каждого блока системной стойки.

Система обеспечивает выполнение следующих основных функций:

- автоматическая диагностика работоспособности всех блоков и составляющих системы;
- установление параметров измерительной задачи (выбор определяемых компонентов и диапазонов измерений, периода времени выполнения измерений и т.д.);
- подача на вход газоанализаторов проб отработавших газов автомобилей или газовых смесей, применяемых для проверки и корректировки показаний газоанализаторов;
- измерение объемной доли загрязняющих веществ в газовой смеси и отображение результатов измерений на экране;
 - хранение результатов измерений в энергонезависимой памяти системы;

²⁾ Газоанализаторы монтируются в стойке OVN-722A, обеспечивающий подогрев газоанализаторов и газовых линий до температуры от 185 до 197 °C. Стойка OVN-722A имеет мобильное исполнение.

³⁾ Газоанализаторы монтируются в стойке OVN-727A, обеспечивающий подогрев газоанализаторов и газовых линий до температуры от 185 до 197 °C. Стойка OVN-727A имеет мобильное исполнение.

- передача результатов измерений на персональный компьютер через интерфейсы связи Ethernet или RS-232.

Система выполнена в общепромышленном исполнении и должна размещаться в невзрывоопасных зонах.

Общий вид системы представлен на рисунках 1-2.

Идентификационная табличка представлена на рисунке 3

Пломбирование системы не предусмотрено.



Рисунок 1 — Общий вид системы газоаналитической комплексной МЕХА 7400H (системная стойка с газоанализаторами, блоком управления МСU, блоком интерфейса IFC, контроллером PCU, блоком электромагнитных клапанов SVS, блоком подготовки пробы SHS)



Рисунок – 2 Общий вид системы газоаналитической комплексной MEXA 7400H (стойки OVN-722A и OVN-727A с газоанализаторами)

Программное обеспечение

Система имеет встроенное программное обеспечение (ПО), разработанное изготовителем специально для решения задач измерения объемной доли загрязняющих веществ в отработавших газах транспортных средств.

Встроенное ПО установлено в блоке управления МСИ и выполняет следующие основные функции:

- управление работой всех блоков и составляющих системы;
- прием и обработку измерительной информации от первичных измерительных преобразователей;
 - диагностика аппаратной и программной частей системы;
 - хранение результатов измерений;
- обмен данными с персональным компьютером через интерфейс связи Ethernet или RS-232.

Встроенное ПО реализует следующие расчетные алгоритмы:

- построение градуировочной зависимости при корректировке показаний газоанализаторов;
- вычисление результатов измерений объемной доли загрязняющих веществ по данным от первичных измерительных преобразователей.

Встроенное ПО состоит из двух частей: MEXA - для управления работой газоанализаторов, MCU - для управления всеми блоками системы, сбора, обработки и хранения информации.

Влияние встроенного ПО на метрологические характеристики системы учтено при их нормировании. Уровень защиты программного обеспечения от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «средний» согласно Р 50.2.077-2014.

Таблица 2 – Идентификационные данные программного обеспечения

| Идентификационные данные | Значение | | |
|---|-------------|-------------|--|
| Идентификационное наименование ПО | MEXA | MCU | |
| Номер версии (идентификационный номер) ПО | не ниже 3.0 | не ниже 3.2 | |
| Цифровой идентификатор ПО | - | - | |

Метрологические и технические характеристики Таблица 3 — Метрологические характеристики

| Определяемый компонент Оксид углерода (СО) АІА-721A АІА-721A АІА-721A Оксид углерода (СО) АІА-722 АІА-722 АІА-722 АІА-722 От 0 до 5000 млн ⁻¹ От 0 до 200 млн ⁻¹ включ. ±8 млн ⁻¹ - ±4 ч от 0 до 12 % об.д. от 0 до 200 млн ⁻¹ включ. ±0,015 % - ±3 ч от 0 до 20 % об.д. от 0 до 0,5 % об.д. включ. ±0,020 % - ±3 ч от 0 до 20 % об.д. от 0 до 0,5 % об.д. включ. ±0,020 % - ±4 ч от 0 до 20 % об.д. от 0 до 0,5 % об.д. включ. ±0,020 % - ±4 ч от 0 до 20 % об.д. от 0 до 0,5 % об.д. включ. ±0,020 % - ±4 ч от 0 до 20 % об.д. от 0 до 0,5 % об.д. включ. ±0,020 % - ±4 ч от 0 до 500 млн ⁻¹ св. 0,5 до 20 % об.д ±4 ч от 0 до 500 млн ⁻¹ св. 0,5 до 20 % об.д ±4 ч от 0 до 500 млн ⁻¹ св. 80 до 500 млн ⁻¹ - ±5 ч от 0 до 5000 млн ⁻¹ св. 80 до 500 млн ⁻¹ - ±5 ч от 0 до 5000 млн ⁻¹ св. 80 до 5000 млн ⁻¹ - ±5 ч от 0 до 20 % об.д. от 0 до 1000 млн ⁻¹ включ. ±40 млн ⁻¹ - ±5 ч от 0 до 25000 млн ⁻¹ св. 1000 до 25000 млн ⁻¹ св. 40 до 500 млн ⁻¹ св. 40 | таолица 5 | итетрологи теев | ис характеристики | | T | |
|--|------------------------------|--------------------|------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------|---------|
| Компонент Газоанализатора объемной доли компонента абсолют- ной телья на правительной наблика на правительной наблика на правительной наблега на правительной набличи на правительной наблега на правительный на правительной на правительный на правительной на правительной на | Определяемий | Модель | Пиопоз | ouu uumeneuuu | Пределы допускаемой | |
| Оксид углерода (CO) АІА-721A АІА-722 АІА-724 АІА-722 АІА-724 АІА-722 АІА-724 АІА-722 АІА-724 АІА-722 АІА-724 АІА-722 АІА-724 АІА-724 АІА-722 АІА-724 АІА-722 АІА- | - | газоанализа- | ' ' | • | 1 | |
| Оксид углерода (СО) АІА-721А от 0 до 1000 млн ⁻¹ от 0 до 200 млн ⁻¹ включ. | компонент | тора | ооъемнои | объемнои доли компонента | | |
| Оксид углерода (СО) АІА-721A Св. 200 до 1000 млн ⁻¹ - ±4 ч ч ч ч ч ч ч ч ч ч ч ч ч ч ч ч ч ч | | - | | | | тельной |
| Оксид углерода (CO) AIA-721A св. 200 до 1000 млн ⁻¹ включ. ±8 млн ⁻¹ св. 200 до 5000 млн ⁻¹ включ. ±8 млн ⁻¹ св. 200 до 5000 млн ⁻¹ включ. ±0,015 % св. 0,5 до 12 % об.д. включ. ±0,015 % св. 0,5 до 12 % об.д. включ. ±0,020 % св. 0,5 до 3 % об.д. св. 0,5 до 20 % об.д. св. | | | от 0 до 1000 млн ⁻¹ | | ±8 млн ⁻¹ | - |
| Оксид углерода (CO) от 0 до 5000 млн ⁻¹ от 0 до 5000 млн ⁻¹ от 0 до 5000 млн ⁻¹ св. 200 до 5000 млн ⁻¹ ±8 млн ⁻¹ - ±4 ч св. 200 до 5000 млн ⁻¹ - ±4 ч св. 200 до 5000 млн ⁻¹ - ±4 ч св. 200 до 5000 млн ⁻¹ - ±4 ч св. 200 до 5000 млн ⁻¹ - ±4 ч св. 200 до 5000 млн ⁻¹ - ±4 ч св. 200 до 5000 млн ⁻¹ - ±4 ч св. 200 до 5000 млн ⁻¹ - ±4 ч св. 200 до 5000 млн ⁻¹ - ±4 ч св. 200 до 5000 млн ⁻¹ - +4 ч св. 200 до 500 млн ⁻¹ - - ±4 ч св. 200 до 500 млн ⁻¹ - - +4 ч св. 200 до 500 млн ⁻¹ - - +4 ч св. 200 до 500 млн ⁻¹ - - - +4 ч св. 200 до 500 млн ⁻¹ - - - +4 ч св. 200 до 500 млн ⁻¹ - < | | AIA 721A | от о до тооо мин | | - | ±4 % |
| Св. 200 до 3000 млн - 1 - 244 Диоксид углерода (СО2) АІА-722 Оксид азота и сумма оксидов азота (NO, NOx) ССА - 750A от 0 до 5000 млн - 1 от 0 до 5000 млн - 1 от 0 до 5000 млн - 1 от 0 до 800 млн - 1 - 240 млн - 1 - 244 млн - 1 - 245 млн - 1 - 244 млн - 1 | Оксид | AIA-721A | | от 0 до 200 млн $^{-1}$ включ. | ±8 млн ⁻¹ | - |
| Диоксид углерода (CO ₂) AIA-722 от 0 до 3 % об.д. от 0 до 3 % об.д. от 0 до 0,5 % об.д. включ. ±0,020 % об.д. св. 0,5 до 3 % об.д. св. 0,5 до 3 % об.д. св. 0,5 до 3 % об.д. от 0 до 0,5 % об.д. включ. ±0,020 % об.д. св. 0,5 до 20 % об.д. от 0 до 80 млн-1 включ. ±4 млн-1 св. 80 до 500 млн-1 св. 80 до 5000 млн-1 св. 800 до | углерода (СО) | | от о до зооо млн | св. 200 до 5000 млн ⁻¹ | - | ±4 % |
| Диоксид углерода (CO2) AIA-722 от 0 до 3 % об.д. от 0 до 0,5 % об.д. включ. ±0,020 % св. 0,5 до 3 % об.д. св. 0,5 до 20 млн ⁻¹ св. 80 до 500 млн ⁻¹ св. 1000 до 25000 млн ⁻¹ св. 40 до 500 млн | | AIA 722 | 0120/7 | от 0 до 0,5 % об.д. включ. | ±0,015 % | - |
| Диоксид углерода (CO2) AIA-722 от 0 до 3 % об.д. св. 0,5 до 3 % об.д. - ±4 ° ° ° ° ° ° ° ° ° ° ° ° ° ° ° ° ° ° ° | | AIA-122 | 01 0 до 12 % 00.д. | св. 0,5 до 12 % об.д. | - | ±3 % |
| Диоксид углерода (CO2) AIA-722 св. 0,5 до 3 % об.д. - ±4 ч от 0 до 0,5 % об.д. включ. ±0,020 % св. 0,5 до 20 % об.д. - ±4 ч от 0 до 0,5 % об.д. включ. ±0,020 % св. 0,5 до 20 % об.д. - ±4 ч от 0 до 80 млн ⁻¹ включ. - ±4 млн ⁻¹ - ±4 млн ⁻¹ - - ±5 млн ⁻¹ - ±4 млн ⁻¹ - ±5 млн ⁻¹ - ±4 млн ⁻¹ - ±5 млн ⁻¹ - ±4 млн ⁻¹ - ±5 млн ⁻¹ - - ±4 млн ⁻¹ - - ±5 млн ⁻¹ - - ±4 | | | 0 20/ 5 | от 0 до 0,5 % об.д. включ. | ±0,020 % | - |
| углерода (CO ₂) от 0 до 20 % об.д. Оксид азота и сумма оксидов азота (NO, NO _x) Углеводороды СНА - 755A (по метану) от 0 до 500 млн ⁻¹ от 0 до 500 млн ⁻¹ от 0 до 500 млн ⁻¹ от 0 до 80 млн ⁻¹ включ. св. 80 до 500 млн ⁻¹ св. 800 до 5000 млн ⁻¹ св. 1000 до 25000 млн ⁻¹ св. 1000 до 25000 млн ⁻¹ св. 40 до 500 млн ⁻¹ | Диоксид | AIA-722 - | 01 0 до 3 % 00.д. | св. 0,5 до 3 % об.д. | - | ±4 % |
| Оксид азота и сумма оксидов азота (NO, NO _x) CLA – 750A от 0 до 500 млн ⁻¹ от 0 до 80 млн ⁻¹ включ. ±4 млн ⁻¹ - ±4 млн ⁻¹ - ±4 млн ⁻¹ - ±5 м млн ⁻¹ - ±5 м млн ⁻¹ - ±4 млн ⁻¹ - ±5 м млн ⁻¹ - ±6 м млн ⁻¹ - ±6 м млн ⁻¹ - ±6 м млн ⁻¹ - - ±6 м млн ⁻¹ < | | | от 0 до 20 % об.д. | от 0 до 0,5 % об.д. включ. | ±0,020 % | - |
| сумма оксидов азота (NO, NO _x) CLA - 750A от 0 до 5000 млн ⁻¹ св. 80 до 500 млн ⁻¹ - ±500 млн ⁻¹ Углеводороды СН _х (по метану) FIA-725A от 0 до 1000 млн ⁻¹ - ±500 млн ⁻¹ Метац (СН.) FIA-721HA от 0 до 5000 млн ⁻¹ от 0 до 40 млн ⁻¹ включ. ±40 млн ⁻¹ Метац (СН.) FIA-721HA от 0 до 500 млн ⁻¹ от 0 до 40 млн ⁻¹ включ. ±2 млн ⁻¹ св. 40 до 500 млн ⁻¹ св. 40 до 500 млн ⁻¹ ±500 млн ⁻¹ | | | | св. 0,5 до 20 % об.д. | - | ±4 % |
| сумма оксидов азота (NO, NO _x) CLA-720MA от 0 до 5000 млн ⁻¹ от 0 до 800 млн ⁻¹ включ. ±40 млн ⁻¹ - ±50 млн ⁻¹ Углеводороды СН _х FIA-725A от 0 до 1000 млн ⁻¹ от 0 до 1000 млн ⁻¹ включ. ±40 млн ⁻¹ - ±50 млн ⁻¹ (по метану) FIA-725A от 0 до 25000 млн ⁻¹ от 0 до 1000 млн ⁻¹ включ. ±40 млн ⁻¹ - млн ⁻¹ св. 1000 до 25000 млн ⁻¹ св. 1000 до 25000 млн ⁻¹ ±2 млн ⁻¹ метан (СН.) гол 0 до 500 млн ⁻¹ св. 40 до 500 млн ⁻¹ ±2 млн ⁻¹ | Оксид азота и | CI A 750A | от 0 но 500 мин-1 | от 0 до 80 млн $^{-1}$ включ. | ±4 млн ⁻¹ | - |
| NO _x) CLA-720MA от 0 до 3000 млн - 1 св. 800 до 5000 млн - 1 - ±50 Углеводороды СН _х (по метану) FIA-725A от 0 до 1000 млн - 1 от 0 до 1000 млн - 1 включ. ±40 млн - 1 - Метац (СН.) FIA-721HA от 0 до 500 млн - 1 от 0 до 40 млн - 1 включ. ±2 млн - 1 Метац (СН.) гол 0 до 500 млн - 1 св. 40 до 500 млн - 1 ±2 млн - 1 ±5 млн - 1 | сумма оксидов | сумма оксидов | 01 0 до 300 млн | св. 80 до 500 млн ⁻¹ | - | ±5 % |
| Углеводороды СН _х FIA-725A от 0 до 1000 млн ⁻¹ от 0 до 1000 млн ⁻¹ включ. ±40млн ⁻¹ - ±39 СН _х (по метану) от 0 до 1000 млн ⁻¹ от 0 до 1000 млн ⁻¹ включ. ±40 млн ⁻¹ - ±40 млн ⁻¹ - ±40 млн ⁻¹ - - ±30 млн ⁻¹ - - - ±40 млн ⁻¹ - - - ±40 млн ⁻¹ - - - - ±30 млн ⁻¹ - - <td>\mathbf{I}</td> <td>от 0 до 5000 мин-1</td> <td>от 0 до 800 млн$^{-1}$ включ.</td> <td>$\pm 40 \; \text{млн}^{-1}$</td> <td>-</td> | \mathbf{I} | от 0 до 5000 мин-1 | от 0 до 800 млн $^{-1}$ включ. | $\pm 40 \; \text{млн}^{-1}$ | - | |
| CH _x (по метану) FIA-725A от 0 до 25000 млн ⁻¹ от 0 до 1000 млн ⁻¹ включ ±40 млн ⁻¹ ±40 млн ⁻¹ метан (CH _x) FIA-721HA от 0 до 500 млн ⁻¹ от 0 до 40 млн ⁻¹ включ. ±2 млн ⁻¹ ±2 млн ⁻¹ св. 40 до 500 млн ⁻¹ ±5 млн ⁻¹ | NO_x) | CLA-720MA | от о до зооо млн | св. 800 до 5000 млн ⁻¹ | - | ±5% |
| (по метану) FIA-725A млн ⁻¹ св. 1000 до 25000 млн ⁻¹ ±4 от 0 до 500 млн ⁻¹ Метан (СНь) FIA-721HA от 0 до 500 млн ⁻¹ от 0 до 40 млн ⁻¹ включ. ±2 млн ⁻¹ св. 40 до 500 млн ⁻¹ ±5 от 0 до 500 млн ⁻¹ ±5 от 0 до 500 млн ⁻¹ | Углеводороды | FIA-725A | от 0 до 1000 млн ⁻¹ | от 0 до 1000 млн ⁻¹ включ. | ± 40 млн $^{-1}$ | - |
| (по метану) млн ⁻¹ св. 1000 до 25000 млн ⁻¹ ±4 ч метан (СН.) от 0 до 500 млн ⁻¹ от 0 до 40 млн ⁻¹ включ. ±2 млн ⁻¹ св. 40 до 500 млн ⁻¹ ±5 ч | CH_x | EIA 725A | | от 0 до 1000 млн ⁻¹ включ | $\pm 40 \; \text{млн}^{-1}$ | |
| Метан (CH ₄) | (по метану) | 11A-723A | млн ⁻¹ | св. 1000 до 25000 млн ⁻¹ | | ±4 % |
| Метан (CH.) св. 40 до 500 млн ±5 | Метан (СН ₄) | FIA-721HA | | от 0 до 40 млн $^{-1}$ включ. | ±2 млн ⁻¹ | |
| Metah (Ch4) | | | | св. 40 до 500 млн ⁻¹ | | ±5 % |
| Γ | | FIA-721HA OT | от 0 до 25000 млн ⁻¹ | от 0 до 4000 млн $^{-1}$ включ. | ±200 млн ⁻¹ | |
| ВТА-721НА млн ⁻¹ св. 4000 до 25000 млн ⁻¹ ±5 | | | | св. 4000 до 25000 млн ⁻¹ | | ±5 % |
| Кислород (O ₂) МРА-720 от 0 до 25 % об.д. от 0 до 1 % об.д. включ. ±0,03 % | Vионовон (О.) | MDA 720 | от 0 то 25 % об т | от 0 до 1 % об.д. включ. | ±0,03 % | |
| | \mathbb{L} ислород (O_2) | WIPA- / 20 | от 0 до 25 % об.д. | | | ±3% |

Таблица 4 – Основные технические характеристики

| Наименование характеристики | Значение |
|---|------------------|
| Параметры электрического питания: | |
| - напряжение переменного тока, В | от 207 до 250 |
| - частота переменного тока, Гц | 50±1 |
| Потребляемая мощность, В-А, не более: | |
| - системная стойка | 2,5 |
| - стойка OVN-722A и OVN-727A | 3,5 |
| Габаритные размеры (Д×Ш×В), мм, не более: | |
| - системная стойка | 850×570×2000 |
| - стойка OVN-722A и OVN-727A | 540×450×1040 |
| Масса, кг, не более: | |
| - системная стойка | 350 |
| - стойка OVN-с и OVN-727A | 120 |
| Условия эксплуатации: | |
| - температура окружающей среды, °С | от +5 до +40 |
| - относительная влажность, % | до 80 |
| - атмосферное давление, кПа | от 84,0 до 106,7 |
| Средний срок службы, лет | 15 |
| Средняя наработка на отказ, ч | 30000 |

Знак утверждения типа

наносится на эксплуатационные документы типографским способом и на системную стойку системы газоаналитической МЕХА-7400Н в виде наклейки

Комплектность средства измерений

Таблица 5 – Комплектность средства измерений

| Наименование | Обозначение | Количество |
|--|-------------------|------------|
| Система газоаналитическая комплексная МЕХА 7400Н | | |
| зав.№ \$2000392994000010 | MJVXHUYA | 1 шт. |
| - Системная стойка: | - | 1 шт. |
| Стойка ANR | - | 1 шт. |
| Газоанализатор AIA-721A | - | 1 шт. |
| Газоанализатор AIA-722 | - | 1 шт. |
| Газоанализатор CLA-750A | - | 1 шт. |
| Газоанализатор AIA-721A | - | 1 шт. |
| Газоанализатор AIA-722 | - | 1 шт. |
| Газоанализатор МРА-720 | - | 1 шт. |
| Блок управления МСИ | - | 1 шт. |
| Блок интерфейса IFC | - | 1 шт. |
| Контроллер электропитания PSU | - | 1 шт. |
| Блок электромагнитных клапанов SVS | - | 1 шт. |
| Блок подготовки пробы SHS | - | 1 шт. |
| - Стойка OVN-722A: | YPVPWYVN | 1 шт. |
| Газоанализатор FIA-725A | - | 1 шт. |
| Газоанализатор FIA-721HA | - | 1 шт. |
| - Стойка OVN-727A: | RCUDKS9X | 1 шт. |
| Газоанализатор FIA-725A | - | 1 шт. |
| Газоанализатор FIA-721HA | - | 1 шт. |
| Газоанализатор CLA-720MA | - | 1 шт. |
| Руководство по эксплуатации | ХРБА.413000.002РЭ | 1 экз. |
| Паспорт | ХРБА.413000.002ПС | 1 экз. |
| Методика поверки | МП-203/08-2020 | 1 экз. |

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в паспорте ХРБА.413000.002 ПС, раздел 2, п. 2.1

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к Системе газоаналитической комплексной MEXA 7400H

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от «14» декабря 2018 г. № 2664. Государственная поверочная схема для средств измерений содержания компонентов в газовых и газоконденсатных средах

Техническая документация изготовителя.

