

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «12» апреля 2022 г. № 948

Сведения
об утвержденных типах средств измерений, подлежащие изменению
в части конструктивных изменений, влияющих на метрологические характеристики средств измерений

№ п/п	Наименование типа	Обозначение типа	Заводской номер	Регистра- ционный номер в ФИФ	Правообла- датель	Отменяемая методика поверки	Действие методики поверки сохраняется	Устанавли- ваемая методика поверки	Добавляемый изготовитель	Дата утверж- дения акта испыта- ний	Заявитель	Юридическое лицо, проводившее испытания
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Трансформаторы тока	ТВ-220*	5983 5984 5985	69459- 17	-	ГОСТ 8.217-2003	-	МП206.1- 135-2021	-	30.11. 2021	Общество с ограниченной ответственностью «НПП Марс- Энерго» (ООО «НПП Марс-Энерго»), г. Санкт- Петербург	ФГБУ «ВНИИМС», г. Москва
2.	Спектрометры атомно- абсорбционные	«КВАНТ.Z»	№№ 277, 280 (ООО «Техноквант»), №284 (ООО «КОРТЭК»)	49077- 12	-	ГКНЖ.84.0 00.000 МП	-	МП 022.Д4- 21	Общество с ограниченной ответственностью «Техноквант» (ООО «Техноквант»), г. Москва	16.09. 2021	Общество с ограниченной ответственностью «КОРТЭК» (ООО «КОРТЭК»), г. Москва	ФГУП «ВНИИОФИ», г. Москва

3.	Датчики загазованности универсальные	ДЗУ-ГЕРДА	2010, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2004, 2005, 2006, 2007, 2008, 2009, 2025, 2026, 2027, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2028, 2029, 2030, 1201, 1202, 1203, 1104, 644, 378	72735- 18	-	ГЮРА.413 999.002МП	-	ГЮРА.41399 9.002МП с изменением № 1	-	23.12. 2021	Общество с ограниченной ответственностью «Научно- производственное предприятие «Герда» (ООО «НПП «Герда»)), г. Москва	ФГБУ «ВНИИМС», г. Москва
4.	Счетчики электрической энергии однофазные интеллектуальные	НАРТИС-100	НАРТИС- 100.121RL № 21 000171; НАРТИС- 100.131SRL № 21 000283; НАРТИС- 100.SP.131L № 21 000115; НАРТИС- 100.SP.131RL № 21 000143	77904-20	-	НРДЛ.41115 2.003 РЭ1 с изменением № 1	-	НРДЛ.411152. 003 МП	-	21.02. 2022	Общество с ограниченной ответственностью «Завод НАРТИС» (ООО «Завод НАРТИС»)), Вологодская обл., г. Череповец	ФБУ «Нижегородский ЦСМ», г. Нижний Новгород

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «12» апреля 2022 г. № 948

Регистрационный № 72735-18

Лист № 1
Всего листов 6

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Датчики загазованности универсальные ДЗУ-ГЕРДА

Назначение средства измерений

Датчики загазованности универсальные ДЗУ-ГЕРДА (далее – датчики) предназначены для непрерывных автоматических измерений содержания (% НКПР или объемной доли) определяемых компонентов – углеводородных газов и паров, углекислого газа в воздухе помещений и в местах их возможного появления при транспортировке, переработке и хранении.

Описание средства измерений

Принцип действия датчиков основан на измерении содержания определяемых компонентов в воздухе методом двухволновой абсорбционной ИК фотометрии.

Датчик состоит из блока сенсора и трансмиттера. Блок сенсора обеспечивает первичное преобразование содержания определяемого компонента в электрический сигнал. Блок трансмиттера выполняет функции предварительной обработки сигнала, индикации результата измерения, формирования интерфейса линии связи и преобразования напряжения для питания блока сенсора. Для управления режимами работы датчика в его комплект входит магнитный ключ. Предусмотрена установка двух порогов срабатывания сигнализации в диапазоне измерений (выполняется производителем при выпуске СИ из производства).

Датчики выпускаются во взрывозащищенном корпусе в исполнениях для измерений содержания метана, пропана и других горючих компонентов (этилен, пропилен, оксид этилена, метанол, этанол, бензол, толуол, гексан, н-бутан) и углекислого газа, которые отличаются типом используемого сенсора. Исполнения выпускаются в модификациях без подогрева сенсора и с подогревом сенсора (для работы в расширенном диапазоне отрицательных температур). Датчики различных исполнений имеют одинаковый внешний вид и отличаются маркировкой. Маркировка исполнений осуществляется в виде обозначения «Датчик ДЗУ-ГЕРДА-1-2-3-4-5-6-7» согласно таблице 1. Маркировка и заводской номер указаны на маркировочной табличке, которая расположена на боковой стенке прибора.

Таблица 1 – Маркировка исполнений датчиков

Позиция	Характеристика	Исполнение	Маркировка исполнения
1	Определяемый компонент	Метан	ПГ
		Пропан	НГ
		Углекислый газ	УГ
		Этилен	01
		Бензол	02
		Толуол	03
		Гексан	04
		Н-Бутан	05
		Пропилен	06
		Этанол	07
		Оксид этилена	08
		Метанол	09
2	Верхний предел измерений	Указать численное значение из таблицы 3	xxx
3	Единицы измерений	% НКПР	НКПР
		% объемной доли	об
4	Диапазон температур при эксплуатации	Стандартный (от -40 до +60 °С)	С
		Расширенный (от -55 до +75 °С)	Р
5	Исполнение по взрывозащищенности	Взрывозащищенный	В
6	Выходной интерфейс	Токовая петля от 0 до 20 мА	Т
		RS-485	ЦМ* или ЦС
		Релейный выход	P1 или P2
7	Кабельный ввод	½" (диаметр кабеля от 6 до 12 мм без брони, от 8 до 17 мм с бронёй)	1/2
		¾" (диаметр кабеля от 12 до 17 мм без брони, от 17 до 25 мм с бронёй)	3/4

*ЦМ – цифровой интерфейс с протоколом обмена Modbus;

ЦС – цифровой интерфейс с протоколом обмена СКЗ-12-Ех-01;

P1 – три реле «Порог 1», «Порог 2», «Ошибка» 48 В, 1 А постоянного тока;

P2 – три реле «Порог 1», «Порог 2», «Ошибка» 220 В, 3 А переменного тока.

При необходимости могут одновременно поддерживаться интерфейсы Т, ЦМ и P1. При выборе ЦС обеспечивается только цифровой интерфейс с протоколом обмена СКЗ-12-Ех-01.M1, все остальные интерфейсы блокируются.

Общий вид СИ представлен на рисунке 1. Схема пломбирования датчиков загазованности универсальных ДЗУ-ГЕРДА приведена на рисунке 2.

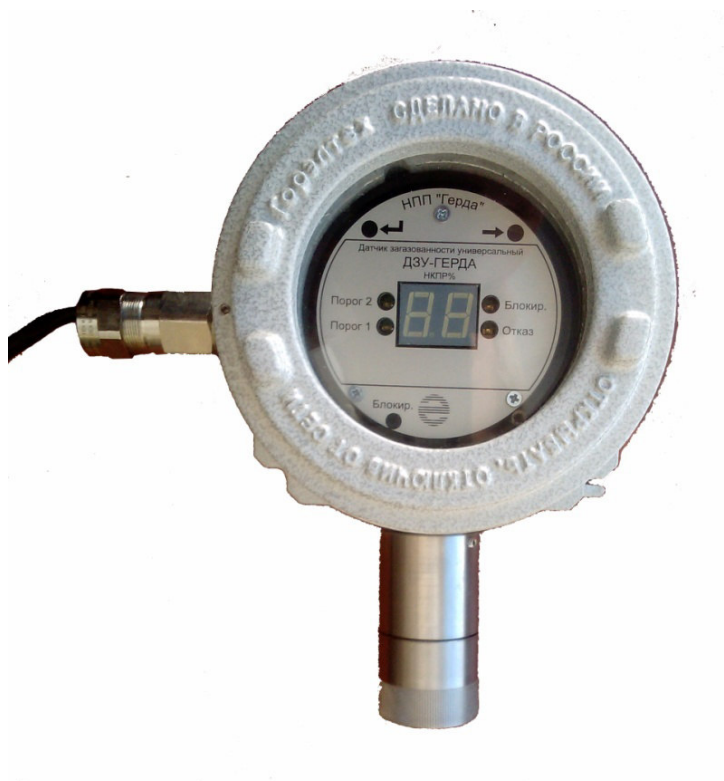
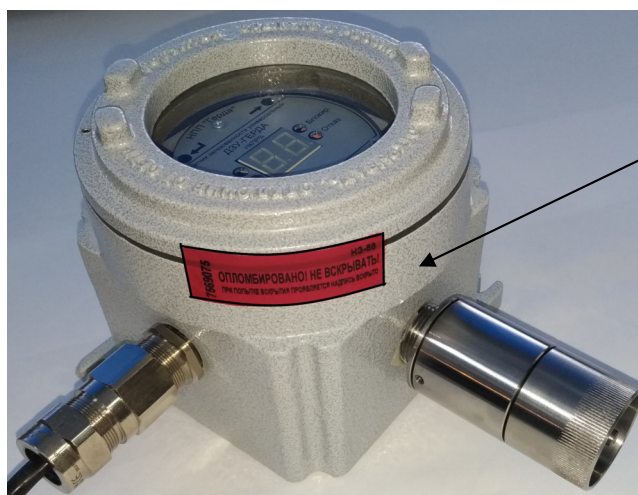


Рисунок 1 – Общий вид датчиков загазованности универсальных ДЗУ-ГЕРДА



Пломбировочная
наклейка

Рисунок 2 – Схема пломбирования

Программное обеспечение

Датчики имеют встроенное программное обеспечение (далее – ПО), недоступное пользователю.

Основные функции ПО:

- связь с ИК-сенсором по каналу RS-232;
- вычисление содержания определяемых компонентов;
- отображение расчетных данных на индикаторе датчика;
- сигнализация превышения пороговых уровней загазованности, блокировки, ошибок и отказов датчика при помощи светодиодов на передней панели датчика;
- ввод и отображение данных в режиме «Сервис»;
- связь с внешними устройствами (ПК или ПЛК) по цифровому каналу RS-485;
- связь с внешними устройствами (ПК или ПЛК) по каналу HART;
- управление выходными токовыми сигналами токовой петли от 0 до 20 мА;
- управление выходными реле.

Уровень защиты ПО «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014 (конструкция СИ исключает возможность несанкционированного влияния на ПО СИ и измерительную информацию).

Влияние программного обеспечения датчиков учтено при нормировании метрологических характеристик.

Идентификационные данные ПО приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	DZU_2500
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.1D

Метрологические и технические характеристики

Таблица 3 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Диапазон измерений: – для датчиков на метан, пропан со шкалой % НКПР, % НКПР – для датчиков на метан, пропан со шкалой % объемной доли, % объемной доли – для датчиков на диоксид углерода, % объемной доли – для датчиков на метан, пропан, этилен, пропилен, оксид этилена, бензол, гексан, н-бутан, метанол, этанол, % НКПР – для датчиков на толуол, % НКПР	от 0 до 100 от 0 до 100 от 0 до 100 от 0 до 50 от 0 до 40
Пределы допускаемой абсолютной основной погрешности: – для датчиков со шкалой % НКПР, % НКПР – для датчиков со шкалой % объемной доли, % объемной доли	±5 ±5
Пределы допускаемой абсолютной дополнительной погрешности от изменения температуры окружающей среды в диапазоне рабочих температур, на каждые 10 °С, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	±0,5
Нормальные условия измерений: – температура окружающей среды, °С – относительная влажность, % – атмосферное давление, кПа	от +15 до +25 от 45 до 80 от 84 до 106,7

Таблица 4 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Дрейф нуля в течение года, % от диапазона измерений, не более	3
Время установления показаний ¹⁾ , T _{0,9} с, не более	14
Напряжение питания постоянного тока, В	от 10 до 28
Потребляемая мощность, В·А, не более	5
Габаритные размеры, мм, не более:	
– высота	230
– ширина	220
– длина	140
Масса, кг, не более	3
Средняя наработка на отказ, ч	35 000
Назначенный срок службы, лет	10
Условия эксплуатации:	
– температура окружающей среды, °С:	
– без подогрева сенсора	от -40 до +60
– с подогревом сенсора при отрицательных температурах	от -55 до +75
– относительная влажность воздуха без конденсации (при температуре +35 °С), %, не более	95
– атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7
Маркировка взрывозащиты	1Ex d IIC T4 Gb
¹⁾ Для метана, пропана и углекислого газа	

Знак утверждения типа

наносится на маркировочные таблички датчиков способом термотрансферной печати, печати сольвентными красками по анодированному алюминию или фотохимпечати и на титульные листы паспорта и руководства по эксплуатации типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 5 – Комплектность датчиков загазованности универсальных ДЗУ-ГЕРДА

Наименование	Обозначение	Количество
Датчик загазованности универсальный ДЗУ-ГЕРДА*	ГЮРА.413999.002	1 шт.
Магнитный ключ	Ketian magnet c8x12 N35H	1 шт.
Паспорт	ГЮРА.413999.002ПС	1 экз.
Руководство по эксплуатации	ГЮРА.413999.002РЭ	1 экз.
*Исполнение согласно заказу		

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в руководстве по эксплуатации ГЮРА.413999.002РЭ раздел 3.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к датчикам загазованности универсальным ДЗУ-ГЕРДА

Приказ Росстандарта от 31.12.2020 г. № 2315 Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений содержания компонентов в газовых и газоконденсатных средах

ГОСТ 13320-81 Газоанализаторы промышленные автоматические. Общие технические условия

ГОСТ 12.2.007.0-75 ССБТ Изделия электрические. Общие требования безопасности

ГОСТ 31610.0-2014 Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования

ГОСТ IEC60079-1-2011 Взрывоопасные среды. Часть 1. Оборудование с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемые оболочки «d»

ГЮРА.413999.002ТУ Датчики загазованности универсальные ДЗУ-ГЕРДА. Технические условия

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-производственное предприятие «Герда» (ООО «НПП «Герда»)

ИНН 7734004192

Адрес: 123308, Россия, г. Москва, 3-я Хорошевская ул., д. 2, стр. 1

Телефон: (495) 755-88-45

Факс: (495) 755-88-46

Web-сайт: www.gerda.ru

E-mail: info@gerda.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГБУ «ВНИИМС»)

Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д. 46

Телефон: (495) 437-55-77

Факс: (495) 437-56-66

Web-сайт: www.vniims.ru

E-mail: office@vniims.ru

Аттестат аккредитации ФГБУ «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 29.03.2018 г.

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «12» апреля 2022 г. № 948

Регистрационный № 69459-17

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Трансформаторы тока ТВ-220*

Назначение средства измерений

Трансформаторы тока ТВ-220* (далее – трансформаторы) предназначены для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам и устройствам защиты и управления при использовании (встраивании) их в качестве комплектующих изделий на выводах выключателей, в комплектных распределительных элегазовых устройствах на номинальное напряжение 220 кВ, частоты 50 Гц или 60 Гц.

Описание средства измерений

Принцип действия трансформаторов основан на явлении электромагнитной индукции.

Трансформаторы встроенные, состоящие из одной вторичной обмотки. Магнитопровод трансформатора заключен в коробку, на которую наматывается вторичная обмотка. Первичной обмоткой трансформаторов служит токопровод ввода выключателя или комплектного распределительного устройства, изолированный на номинальное напряжение 220 кВ относительно трансформаторов тока.

Трансформаторы устанавливаются в герметичных корпусах выключателей и комплектных распределительных элегазовых устройствах в среде элегаза на заземляемой части вводов.

Заводской номер в формате цифрового обозначения наносится на табличку (шильдик) трансформатора методом трафаретной или термотрансферной печати, лазерной гравировки или наклеиванием этикетки.

Общий вид трансформаторов и схема пломбирования представлены на рисунке 1.



Место пломбирования предусмотрено в аппарате, для встраивания в который изготовлен трансформатор тока.

Рисунок 1 – Внешний вид трансформатора с указанием места пломбирования

Пример записи обозначения трансформатора тока типа ТВ-220*: трансформатора тока (Т), по типу конструкции – встроенного (В), номинального напряжения 220 кВ, классов точности 0,5 и 0,2 вторичных обмоток, номинальным коэффициентом трансформации 1000-2000/1 А, климатического исполнения УХЛ4, номинальной частоты 50 Гц:

— для внутрироссийских поставок:

Трансформатор тока ТВ-220*-0,5/0,2-1000-2000/1 УХЛ4 50 Гц,
ТУ3414-013-04682485-2000;

— для поставок на экспорт:

Трансформатор тока ТВ-220*-0,5/0,2-1000-2000/1 УХЛ4 50 Гц, Экспорт.
ТУ3414-013-04682485-2000;

— то же, класса точности 10Р:

Трансформатор тока ТВ-220*-10Р-2000/1 УХЛ4 50 Гц, ТУ3414-013-04682485-2000.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Основные метрологические и технические характеристики приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Метрологические характеристики трансформаторов

Характеристика	Значение
Номинальное напряжение $U_{ном}$, кВ	220
Номинальный первичный ток $I_{1ном}$, А ¹⁾	от 50 до 3000
Расширенный диапазон первичных токов, в % от $I_{1ном}$ ²⁾	от 0,1 до 200
Наибольший рабочий первичный ток, А	по ГОСТ 7746-2015
Номинальный вторичный ток $I_{2ном}$, А	1; 5
Номинальный класс точности: - для учета или измерений - для защиты	0,2S ³⁾ ; 0,5S ³⁾ ; 0,2; 0,5 5P; 10P; 5PR; 10PR
Номинальная вторичная нагрузка вторичных обмоток, В·А – с $\cos\varphi_2=0,8$ – с $\cos\varphi_2=1,0$	от 3 до 100 от 0,5 до 5
Номинальная предельная кратность вторичных обмоток для защиты	от 5 до 60
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для учета и измерений	от 5 до 30
Номинальная частота, Гц	50 или 60
Примечания: ¹⁾ Возможны любые значения номинального первичного тока в соответствии с ГОСТ 7746 в указанном диапазоне. Вторичные обмотки могут иметь ответвление на требуемое значение номинального первичного тока. ²⁾ Устанавливается по требованию заказчика для обмоток классов точности 0,2S; 0,5S; 0,2; 0,5: в сторону уменьшения до 0,1 % или в сторону увеличения до 150 % или до 200 % либо совмещенный от 0,1 % до 150 %, 200 % ³⁾ Классы точности 0,2S и 0,5S сохраняется от нулевой до номинальной вторичной нагрузки.	

Таблица 2 – Технические характеристики трансформаторов

Характеристика	Значение
Ток термической стойкости, кА	до 63
Время протекания тока термической стойкости, с	3
Средняя наработка до отказа, ч, не менее	$4,0 \cdot 10^5$
Срок службы до списания, лет	30
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150-69	УХЛ4, У2, УХЛ2
Габаритные размеры, мм: - внутренний диаметр, не менее - наружный диаметр, не более - высота, не более	140 650 300
Масса, кг, не более	100

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на эксплуатационную документацию типографским способом и методом термотрансферной печати на табличку трансформатора.

Комплектность средства измерений

№ п/п	Наименование	Обозначение	Кол-во
1	Трансформатор тока	ТВ-220*	1 шт.
2	Паспорт	ДУБК.671236.004ПС	1 экз.
3	Руководство по эксплуатации (на партию трансформаторов, поставляемых в один адрес)	0ЭА.140.006	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

Методика (методы) измерений приведены в пункте 8 руководства по эксплуатации «Трансформаторы тока ТВ-35, ТВ-110*, ТВ-220*, ТВ-330. Руководство по эксплуатации. ОЭА.140.006».

Нормативные документы, устанавливающие требования к трансформаторам тока ТВ-220*

ГОСТ 7746-2015 «Трансформаторы тока. Общие технические условия»;

ГОСТ Р МЭК 61869-2-2015 «Национальный стандарт Российской Федерации. Трансформаторы измерительные. Часть 2. Дополнительные требования к трансформаторам тока»;

ПНСТ-283-2018 «Предварительный национальный стандарт Российской Федерации. Трансформаторы измерительные. Часть 2. Технические условия на трансформаторы тока»;

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 27 декабря 2018 год №2768 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений коэффициентов преобразования силы электрического тока»;

ТУ 3414-013-04682485-2000 «Трансформаторы тока типов ТВ-35, ТВ-110*, ТВ-220*, ТВ-330. Технические условия»

Изготовитель

Акционерное общество высоковольтного оборудования «Электроаппарат»
(АО ВО «Электроаппарат»)

ИНН 7801032688

Адрес: 199106, г. Санкт-Петербург, 24-я линия В.О., д. 3-7

Телефон: +7 (812) 677-83-83

Факс: +7 (812) 677-83-84

E-mail: box@ea.spb.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГБУ «ВНИИМС»)

Адрес: 119631, г. Москва, ул. Озерная, д.46

Телефон: +7 (495) 437-55-77

Факс: +7 (495) 437-56-66

Web-сайт: www.vniims.ru

E-mail: office@vniims.ru

Аттестат аккредитации ФГБУ «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 29.03.2018 г.

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «12» апреля 2022 г. № 948

Регистрационный № 49077-12

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Спектрометры атомно-абсорбционные «КВАНТ.Z»

Назначение средства измерений

Спектрометры атомно-абсорбционные «КВАНТ.Z» (далее по тексту—спектрометры) предназначены для проведения количественного элементного анализа жидких проб различного происхождения и состава: питьевой и природной вод, промышленных сточных вод, растворов—минерализатов, полученных после соответствующей обработки твердых и газообразных проб.

Описание средства измерений

Принцип действия спектрометров основан на методе электротермической атомно-абсорбционной (АА) спектрометрии. Анализируемая проба испаряется в графитовой трубчатой печи, нагреваемой электрическим током. Свободные атомы определяемого элемента поглощают резонансное излучение, максимальное поглощение происходит на аналитической резонансной спектральной линии, которая обычно используется для АА измерений. Графитовая печь располагается в продольном переменном магнитном поле. При расщеплении линий поглощения (эффект Зеемана) имеет место избирательная модуляция коэффициента атомного поглощения. Атомная абсорбционность однозначно определяется только концентрацией определяемого элемента в анализируемом растворе и не зависит от спектральных помех (неселективного поглощения). Концентрация элемента определяется по градуировочной зависимости.

Конструктивно спектрометры выполнены в виде настольного моноблока, включающего в себя следующие основные узлы:

- шестиламповую турель, предназначенную для размещения ламп с полым катодом (ЛПК), автоматического выбора и юстировки рабочей лампы;
- двухлинзовую оптическую схему, фокусирующую излучение резонансного источника в графитовой печи и на входной щели монохроматора;
- монохроматор, выделяющий аналитическую резонансную линию;
- фотопреобразователь светового потока в электрические сигналы;
- продольно нагреваемую графитовую печь, располагаемую в воздушном зазоре электромагнита переменного тока;
- автоматический дозатор, предназначенный для дозирования проб в графитовую печь;
- электронную систему управления спектрометрами, аналого-цифрового преобразования аналитических сигналов и взаимодействия с внешним компьютером через последовательный интерфейс.

Управление спектрометра осуществляется с помощью ПК.

Общий вид спектрометров представлен на рисунке 1.

Нанесение знака поверки не предусмотрено.

Серийный номер вписывается вручную на наклейку, расположенную на задней панели спектрометра.

Схема пломбирования и маркировки представлены на рисунке 1.

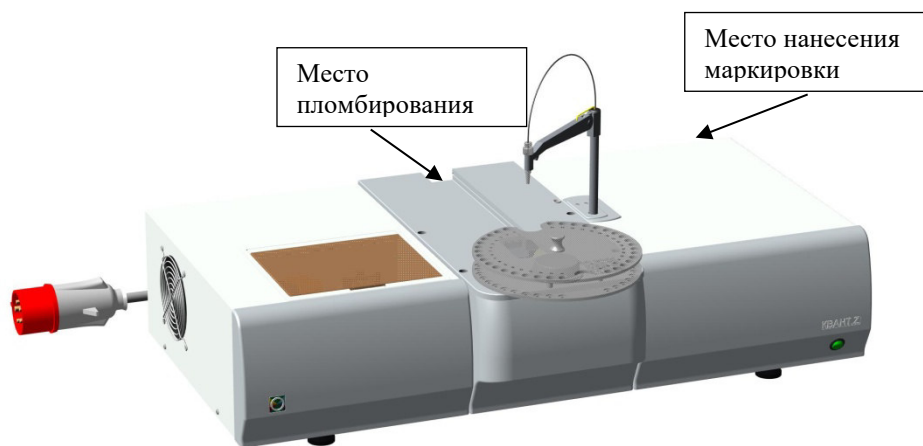


Рисунок 1 - Общий вид спектрометров

Программное обеспечение

Спектрометры оснащены автономным программным обеспечением (далее по тексту - ПО), которое управляет работой прибора и собирает, отображает, обрабатывает и хранит полученные данные. Все ПО является метрологически значимым и выполняет следующие функции:

- сбор и обработка данных, поступающих с детектора масс-спектрометра;
- обсчет результатов измерений;
- сохранение результатов измерений на жестком диске персонального компьютера;
- управление процедурой измерений;
- создание отчетов по результатам измерений.

Уровень защиты ПО «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Таблица 1- Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	kvantZ.exe
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 3.0.0
Цифровой идентификатор ПО	-

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Спектральный диапазон, нм	от 185 до 1100
Предел обнаружения, пг (мкг/дм ³): - медь, свинец - мышьяк - ртуть - марганец - никель	1 (0,1 при аликвоте 10 мм ³) 1,5 (0,15 при аликвоте 10 мм ³) 50 (0,005 при аликвоте 10 см ³) 0,2 (0,02 при аликвоте 10 мм ³) 2 (0,2 при аликвоте 10 мм ³)
Предел допускаемого относительного среднего квадратического отклонения выходного сигнала спектрометра при выпуске из производства при вводе контрольного раствора, %, содержащего: мышьяка 10 мкг/дм ³ при аликвоте 10 мм ³ свинца 10 мкг/дм ³ при аликвоте 10 мм ³ меди 10 мкг/дм ³ при аликвоте 10 мм ³ ртути 0,4 мкг/дм ³ при аликвоте 10 см ³ никеля 50 мкг/дм ³ при аликвоте 10 мм ³ марганца 1 мкг/дм ³ при аликвоте 10 мм ³	5 4 4 5 4 4
Следующие элементы могут определяться на спектрометре при наличии соответствующих спектральных ламп: алюминий, барий, бериллий, бор, ванадий, висмут, гадолиний, галлий, германий, диспрозий, европий, железо, золото, индий, иридий, иттербий, иттрий, кадмий, калий, кальций, кобальт, кремний, лантан, литий, магний, марганец, медь, молибден, мышьяк, натрий, никель, олово, осмий, палладий, платина, родий, ртуть, рубидий, рутений, самарий, свинец, селен, серебро, стронций, сурьма, таллий, тербий, теллур, титан, фосфор, хром, цезий, цинк, эрбий	

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры, мм, не более	890 × 455 × 210
Масса, кг, не более	70
Средняя наработка на отказ, ч	5000
Средняя потребляемая мощность на атомизации и очистке, кВт·А, не более	8
Электропитание от сети трехфазного переменного тока: - напряжением, В - частотой, Гц	380 ± 38/220 ± 22 50 ± 1
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - относительная влажность воздуха, %, не более - атмосферное давление, кПа	20 ± 5 80 100 ± 15

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист руководства по эксплуатации методом компьютерной графики и на заднюю панель корпуса спектрометра в виде наклейки.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Спектрометр атомно-абсорбционный «КВАНТ.Z»	ГКНЖ.84.000.000	1 шт.
Исполняемая программа «Квант.Z»	ГКНЖ.84.000.000 ПРО-01	1 шт.
Комплект ЗИП	ГКНЖ.84.002.000	1 шт.
Комплект монтажных частей	ГКНЖ.84.001.000	1 шт.
Ящик приборный	ГКНЖ.84.250.000	1 шт.
Ящик ЗИП	ГКНЖ.84.260.000-2	1 шт.
Руководство по эксплуатации	ГКНЖ.84.000.000 РЭ	1 экз.
Руководство по установке	ГКНЖ.84.000.000 ИМ	1 экз.
Формуляр	ГКНЖ.84.000.000 ФО	1 экз.
Примечание - По требованию заказчика дополнительно может быть поставлен генератор ртутно-гидридный		

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в эксплуатационном документе ГКНЖ.84.000.000 РЭ «Спектрометр атомно-абсорбционный «КВАНТ.Z». Руководство по эксплуатации» п.3 «Работа на спектрометре».

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к Спектрометрам атомно-абсорбционным «КВАНТ.Z»

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 30.12.2019 г. № 3455 Государственная поверочная схема для средств измерений массовой (молярной) доли и массовой (молярной) концентрации компонентов, а также флуоресценции в жидких и твердых веществах и материалах на основе спектральных методов.

Технические условия ТУ 4434-084-29903757-2011 (ГКНЖ.84.00.000 ТУ)

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «КОРТЭК» (ООО «КОРТЭК»)
ИНН 7713011865
119602, г. Москва, ул. Никулинская, д. 27, кор. 2
Телефон: +7 (495) 212-93-71; факс: +7 (495) 212-93-71.
www.cortec.ru
E-mail: office@cortec.ru

Общество с ограниченной ответственностью «Техноквант» (ООО «Техноквант»)
ИНН 7729637560
119602, г. Москва, ул. Никулинская, д. 27, кор. 2
Телефон: +7 (499) 495-12-51; факс: +7 (499) 495-12-51
www.technokvant.ru
E-mail: office@technokvant.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт оптико-физических измерений» (ФГУП «ВНИИОФИ»)

Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д. 46

Телефон: +7 (495) 437-56-33

Факс: +7 (495) 437-31-47

E-mail: vniiofi@vniiofi.ru

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИОФИ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30003-2014 от 23.06.2014 г.

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Счетчики электрической энергии однофазные интеллектуальные НАРТИС-100

Назначение средства измерений

Счетчики электрической энергии однофазные интеллектуальные НАРТИС-100 предназначены для измерения активной и реактивной энергии прямого и обратного направлений, ведения массивов профиля мощности нагрузки с программируемым временем интегрирования, измерения параметров однофазной сети и параметров качества электрической энергии в двухпроводных сетях переменного тока.

Описание средства измерений

Принцип действия счетчиков НАРТИС-100 основан на преобразовании входных сигналов тока и напряжения однофазной сети из аналогового представления в цифровое с помощью специализированной микросхемы, выполненной по технологии «система на кристалле» (System on Chip – SoC).

Измерительные входы счетчика имеют каналы измерения тока и напряжения. Датчиками тока являются шунт в цепи фазного провода и трансформаторы тока, включенные последовательно в цепь нулевого провода; датчиками напряжения – резистивные делители, включенные в параллельную цепь напряжения. Сигналы с датчиков поступают на входы 16-разрядных АЦП специализированной микросхемы SoC, ядро цифровой обработки которой преобразует оцифрованные сигналы тока и напряжения в значения активной и реактивной мощности. Значения активной и реактивной мощности поступают в модуль, преобразующий их в частоту импульсов активной и реактивной энергий, прямо пропорциональных значениям соответствующих мощностей. Помимо функций измерителя энергии, SoC имеет батарейный домен реального времени, драйвер ЖКИ, локальные цифровые интерфейсы, сигналы дискретного ввода/вывода для управления и контроля внутренней периферией прибора. Микроконтроллерное ядро SoC работает под управлением специализированного встроенного программного обеспечения, реализующего функциональность формирования, регистрации, сохранения в энергонезависимой памяти измеряемых счетчиком параметров, обмен по одному или нескольким цифровым интерфейсам, обеспечивая одновременный равноприоритетный обмен данными. Если по одному из интерфейсов подана команда на запись (параметрирование прибора), то во избежание возможных коллизий, формирование ожидаемых ответов на запросы по другим интерфейсам прерывается, формируются ответы вида «прибор занят».

Счетчики электрической энергии однофазные интеллектуальные НАРТИС-100 выпускаются в различных вариантах исполнения, которые отличаются максимальными токами, типами интерфейсов связи (RS-485, RF; GSM), типом антенны, способом управления нагрузкой, габаритами корпуса, условиями эксплуатации, архитектурой. Варианты исполнения счетчиков приведены в таблице 1.

Счетчики, в зависимости от варианта исполнения, предназначены для эксплуатации как в закрытом помещении, так и на открытом воздухе (счетчики архитектуры «Сплит»).

Счетчики являются законченными укомплектованными изделиями, для установки которых на месте эксплуатации достаточно указаний, приведенных в эксплуатационной документации, в которой нормированы метрологические характеристики измерительных каналов системы.

В счетчиках реализован протокол обмена СПОДЭС.

Запись счетчика при его заказе и в конструкторской документации другой продукции состоит из наименования «Счётчик электрической энергии однофазный интеллектуальный НАРТИС-100», условного обозначения счетчика из таблицы 1 и номера технических условий.

Пример записи счётчиков-«Счетчик электрической энергии однофазный интеллектуальный НАРТИС-100.131SGA НРДЛ.411152.003ТУ».

Таблица 1-Варианты исполнения счетчиков

Условное обозначение счетчика НАРТИС-100	Вариант исполнения НРДЛ. 411152. 003	Базовый/максимальный ток, А	Интерфейсы				Антенны			Реле управления нагрузкой
			Оптопорт	RS-485	GSM	RF TPP	Внешняя	Внутренняя	Внутренняя усиленная	
131S	-	5/100	*	*						
131SR	-01		*	*		*		*		
131SRI	-02		*	*		*			*	
131GA	-03		*		*		*			
131SGA	-04		*	*	*		*			
131SL	-05		*	*						*
131SRL	-06		*	*		*		*		*
131SRIL	-07		*	*		*			*	*
131GAL	-08		*		*		*			*
131SGAL	-09		*	*	*		*			*
121R	-010	5/60	*			*		*		
121RI	-011		*			*			*	
121RL	-012		*			*		*		*
121RIL	-013		*			*			*	*
SP.131L	-014	5/100	*							*
SP.131RL	-015		*			*		*		*

Примечания к таблице 2:

- * означает наличие опции, пустое поле в таблице – отсутствие опции.

Тарификация и архивы учтенной энергии

Счетчики ведут многотарифный учет энергии в восьми тарифных зонах. Счетчики имеют гибко программируемый тарификатор, который обеспечивает дифференциацию количества потребляемой электроэнергии согласно созданным дневным, недельным и сезонным шаблонам. Возможно задание до 12 дневных шаблонов, каждый из которых может включать до 24 точек переключения тарифа внутри суток. Тарифное расписание счетчика состоит из дневных шаблонов, недельных шаблонов, сезонных шаблонов и таблицы специальных дней. Параметры тарификатора приведены в таблице 2.

Таблица 2-Параметры тарификатора

Наименование параметра	Значение
Количество программируемых тарифов (тарифных зон)	8 (Т1...Т8)
Количество дневных шаблонов, не более	12
Количество недельных шаблонов, не более	12
Количество сезонных шаблонов, не более	12

Счетчики ведут следующие архивы тарифицированной учтенной энергии:

- значения учтенной активной и реактивной энергии прямого и обратного направления нарастающим итогом с момента изготовления по всем тарифам;
- значения учтенной активной и реактивной энергии прямого и обратного направления на момент окончания расчетного периода не менее 36 записей, с программируемой датой окончания расчетного периода;
- значения учтенной активной и реактивной энергии прямого и обратного направления на начало текущего года и на начало предыдущих 2 лет;
- значения учтенной активной и реактивной энергии прямого и обратного направления на начало суток по всем тарифам на глубину 180 суток;
- приращения активной и реактивной энергии прямого и обратного направления на интервале 60 мин. на глубину 3000 записей;
- время превышения пороговых значений коэффициента реактивной мощности в зоне суток высокого и низкого потребления;
- максимальные значения коэффициента реактивной мощности в зоне суток высокого и низкого потребления;
- профиль мощности нагрузки на глубину 6000 записей;
- счетчик количества срабатываний коммутационного аппарата с переполнением не менее 32768;
- счетчик количества событий превышения положительного отклонения напряжения более 20% в завершеном расчетном периоде с переполнением не менее 32768;
- счетчик количества событий превышения положительного отклонения напряжения и отрицательного отклонения напряжения более 10% в завершеном расчетном периоде с переполнением не менее 32768;
- суммарная продолжительность превышения положительного отклонения напряжения более 20% в завершеном расчетном периоде с переполнением не менее 32768;
- суммарная продолжительность превышения положительного отклонения напряжения и отрицательного отклонения напряжения более 10% в завершеном расчетном периоде с переполнением не менее 32768;
- журналы событий счетчика.

Профили мощности нагрузки

Счетчики ведут четырехканальный профиль мощности с переменным временем интегрирования от 1 мин. до 60 мин. в интервалы времени, определяемые как целые числа, являющиеся делителями числа 60.

Измерение параметров сети и показателей качества электрической энергии

Счетчики измеряют мгновенные значения физических величин, характеризующих однофазную электрическую сеть, и могут использоваться как датчики или измерители параметров, приведенных в таблице 4.

Счетчики могут использоваться как измерители показателей качества электрической энергии согласно ГОСТ 32144-2013.

Испытательные выходы

В счетчиках функционирует импульсный выход, который может конфигурироваться для формирования импульсов телеметрии или поверки.

Изменение состояния дискретного выхода производится путем подачи управляющих команд по цифровому интерфейсу счетчика в протоколе, совместимом с стандартом СПОДЭС.

При изменении состояния дискретного выхода в журнале счетчика сохраняется соответствующее событие.

Состояния импульсного выхода на контактах «+» и «-»:

- 1 |A| телеметрия (5000имп./кВт·ч);
- 2 |R| телеметрия (5000имп./квар·ч);
- 3 |A| поверка (10000имп./кВт·ч);
- 4 |R| поверка (10000имп./квар·ч);
- 5 Управление нагрузкой;
- 6 CLK.

CLK – дискретный выход тактирования внутренних часов (времязадающая основа по ГОСТ IEC 61038). Используется для проверки точности хода часов;

|A|, |R| - импульсные выходы активной и реактивной энергии по модулю.

Контакты в режиме управления нагрузкой обеспечивают управление внешним устройством отключения нагрузки для вариантов исполнения счетчика без встроенного реле.

Журналы

Счетчики ведут следующие журналы событий, в которых фиксируются времена начала/окончания событий:

- журнал событий, связанных с напряжением (количество записей 1024);
- журнал событий, связанных с током (количество записей 256);
- журнал событий, связанных с включением/отключением счетчика (количество записей 1000);
- журнал событий программирования параметров счетчика (количество записей 1000);
- журнал событий внешних воздействий (количество записей 256);
- журнал коммуникационных событий (количество записей 128);
- журнал событий контроля доступа (количество записей 128);
- журнал самодиагностики (количество записей 256);
- журнал событий управления нагрузкой (количество записей 256);
- журнал параметров качества энергии (количество записей 256);
- журнал коррекции времени (количество записей 256).

Все журналы хранятся в памяти прибора в течение всего срока службы счетчиков.

Устройство индикации

В качестве счетного механизма счетчики имеют жидкокристаллические индикаторы (ЖКИ) с подсветкой, осуществляющие индикацию:

- накопленной активной и реактивной энергии прямого и обратного направления по тарифам и по сумме тарифов на ЖКИ при отключенной сети с питанием от встроенной литиевой батареи;
- текущего значения суммарной потребленной активной и реактивной энергии прямого и обратного направлений;
- текущего значения потребленной активной и реактивной электроэнергии прямого и обратного направлений по тарифным зонам суток;
- даты и времени;
- действующего значения активной, реактивной, полной мощности прямого и обратного направлений;
- действующего значения текущего напряжения;
- действующего значения текущего тока;
- частоты сети;
- мгновенного значения температуры (справочно);
- действующего тарифа;
- состояния встроенной батареи;
- состояния реле управления нагрузкой;

- количества, даты/времени и кода последнего события – нарушения качества поставляемой электроэнергии;
- количества, даты/времени и кода последнего события – признака несанкционированного вмешательства;
- количества, даты/времени и кода последнего события – аварийного сбоя в работе счетчика;
- признака неработоспособности счетчика вследствие аппаратного или программного сбоя.

Счетчики имеют кнопку для управления режимами индикации. Кнопка управления режимами индикации находится на корпусе счетчика, предназначенного для эксплуатации в закрытых помещениях. Кнопка управления режимами индикации счетчика архитектуры «Сплит» находится на пульте индикации.

Счетчики обеспечивают отображение информации о накопленной энергии на ЖКИ в виде восьмиразрядных чисел, шесть старших разрядов дают показания в кВт·ч (квар·ч), седьмой и восьмой разряды, отделенные точкой, указывают десятые и сотые доли кВт·ч (квар·ч) соответственно.

Объем основных и вспомогательных параметров, выводимых на ЖКИ, а также длительность индикации, программируются через интерфейс.

Поверх основной индикации обеспечена индикация тамперных событий.

В счетчике предусмотрены следующие тамперные события:

- воздействие магнитным полем;
- вскрытие крышки клеммной колодки;
- вскрытие корпуса счетчика;
- превышение максимальной мощности;
- возникновение события в журнале напряжений;
- программирование параметров счетчика;
- выход отклонения напряжения за пределы $\pm 10\%$ - начало;
- выход положительного отклонения напряжения за пределы 20% - начало;
- небаланс токов в фазном и нулевом проводниках;
- аварийный режим работы ПУ.

На беспроводном Android-гаджете, опционально входящим в комплект счетчика архитектуры «Сплит», подключенному к измерительному блоку счетчика, индицируются, кроме вышеперечисленных, следующие показатели:

- наличие напряжения;
- текущий квадрант;
- ОБИС-код индицируемого параметра.

Интерфейсы связи

Счётчики, в зависимости от варианта исполнения, обеспечивают обмен информацией через интерфейсы:

- оптопорт;
- RS-485;
- GSM;
- RF.

Все счётчики имеют оптический порт.

По цифровым интерфейсам счетчика реализована передача данных в формате протокола СТО 34.01.5.1-006-2017 ПАО «Россети» (СПОДЭС) с приоритетом оптопорта. Физический интерфейс оптопорта соответствует ГОСТ IEC 61107.

Скорость обмена информации при связи с ПУ по цифровым интерфейсам (RS-485 и оптопорт), не менее 9600 бит/с.

GSM канал поддерживает работу в режимах GPRS клиент (один сокет), GPRS сервер (до двух сокетов), входящего вызова CSD. Предусмотрены диагностические SMS, отражающие статус модема, уровень сигнала.

Параметры радиомодуля:

- несущая частота 868 МГц;
- мощность передатчика не более 100 мВт;
- спецификация канального уровня согласно IEEE 802.15.4.

Предусмотрена возможность спорадической передачи (по инициативе счетчика) уведомлений о тамперных событиях согласно СПОДЭС с отключаемым алгоритмом.

Счетчики в дистанционном режиме работы обеспечивают обмен информацией с компьютером. Счетчики обеспечивают возможность программирования от внешнего устройства через интерфейсы связи:

- скорости обмена по интерфейсу RS-485;
- паролей считывателя и конфигулятора;
- наименования точки учета (места установки);
- сетевого адреса;
- времени интегрирования мощности для профиля мощности (время интегрирования мощности от 1 до 60 минут);
- тарифного расписания, расписания праздничных дней, списка перенесенных дней;
- текущего времени и даты;
- статуса разрешения перехода на сезонное время;
- программируемых флагов разрешения/запрета автоматического перехода на сезонное время;
- порогов активной и реактивной мощности прямого и обратного направления;
- конфигурации импульсного выхода;
- мягкую коррекцию времени;
- жесткую установку даты и времени;
- режимы индикации.

Внутреннее время счетчиков может быть синхронизировано в ручном или в автоматическом режиме. Автоматическая коррекция времени производится путем подачи управляющих воздействий от ИВК (ИВКЭ) по цифровому интерфейсу в формате протокола счетчика.

В счетчиках имеется возможность автоматического перехода лето/зима.

Работа со счетчиками через интерфейсы связи может производиться с применением программного обеспечения завода - изготовителя «Meter_Config.exe» или с применением программного обеспечения пользователей.

Доступ к параметрам и данным со стороны интерфейсов связи защищен паролями считывателя и конфигулятора.

Формат данных при обмене информацией с компьютером по последовательным интерфейсам (оптопорт, RS-485): 1 стартовый бит, 8 бит данных, 1 стоповый бит.

Счетчик имеет возможность выступать в качестве инициатора связи с уровнем ИВКЭ или ИВК при следующих событиях:

- вскрытии клеммной крышки;
- воздействии сверхнормативным магнитным полем;
- перепараметрировании;
- превышении максимальной мощности;
- отклонении от нормированного значения уровня напряжения.

Конструктивно счётчики, предназначенные для использования в закрытых помещениях и блоки измерительные счетчиков архитектуры «Сплит», состоят из следующих узлов:

- кожуха;
- измерительно-вычислительного блока, который включает печатный узел и трансформаторный блок, в состав которого входит клеммная колодка.

Основной элемент питания входит в состав измерительно-вычислительного блока. При исчерпании срока службы элемента питания до истечения интервала между поверками, он подлежит замене без необходимости периодической поверки счетчика.

Кожух изготовлен из ударопрочного пластика, не поддерживающего горение, и образован корпусом, крышкой корпуса, крышкой с отсеком для установки резервного элемента питания, крышкой клеммной колодки. Отсек с резервным элементом питания закрыт защитной крышкой батарейного отсека, защищающей от случайных воздействий при обслуживании и монтаже счетчика, и недоступен без вскрытия пломбы энергоснабжающей организации.

В неразборном корпусе счетчиков, предназначенных для использования в закрытых помещениях, установлены четыре дополнительные детали, препятствующие вскрытию корпуса. При попытке открыть крышку неразборного корпуса повреждается целостность одной из дополнительных деталей, что явно укажет на попытку вскрытия прибора.

Счетчик архитектуры «Сплит» состоит из блока измерительного и пульта индикации.

В блоках измерительных счетчиков архитектуры «Сплит» предусмотрен отсек для установки модуля связи с электропитанием от источника питания счетчика. Корпус блока измерительного обеспечивает крепление на стену здания стандартным нарезным крепежом или на опору ЛЭП стяжным хомутом.

Корпус пульта индикации выполнен в виде портативного устройства с батарейным питанием и содержит разъем mini-USB для питания от внешнего источника стандарта USB.

В счетчиках реализована аппаратная блокировка срабатывания реле управления нагрузкой.

Защита от несанкционированного доступа

Для защиты от несанкционированного доступа в счетчике предусмотрена установка пломбы со знаком поверки организации, осуществляющей поверку счетчика, и пломба ОТК завода – изготовителя.

После установки на объект счетчик должен пломбироваться пломбами обслуживающей организации.

Кроме механического пломбирования в счетчике предусмотрено электронное пломбирование клеммной крышки и крышки корпуса счетчика. Электронные пломбы работают как во включенном, так и в выключенном состоянии счетчика. При этом факт и время вскрытия крышек фиксируется в соответствующих журналах событий, без возможности инициализации журналов.

Метрологические коэффициенты и заводские параметры защищены аппаратной перемычкой и не доступны без вскрытия пломб.

В счетчиках установлен датчик магнитного поля, фиксирующий воздействие на счетчик магнитного поля повышенной магнитной индукции. Факт и время воздействия на счетчик повышенной магнитной индукции фиксируется в журнале событий.

Маркировка счетчиков

Маркировка счетчиков внутреннего использования нанесена на лицевую часть панели счётчиков офсетной печатью. Маркировка счетчиков наружной установки нанесена на верхнюю сторону корпуса блока измерительного. Номер счетчика представлен в виде штрих-кода «2 из 5 чередующийся» и цифрового обозначения из восьми цифр.

Общий вид счетчиков, мест пломбировки, мест нанесения знака утверждения типа, знака поверки, заводского номера приведены на рисунках 1 и 2.



Рисунок 1 – Общий вид счетчика, предназначенного для использования в закрытых помещениях, мест пломбировки, мест нанесения знака утверждения типа, знака поверки, заводского номера.



Рисунок 2 – Общий вид блока измерительного счетчика архитектуры «Сплит», мест пломбировки, мест нанесения знака утверждения типа, знака поверки, заводского номера.

Программное обеспечение

Программное обеспечение (ПО) счетчиков имеет структуру с разделением на метрологически значимую и метрологически незначимую части. Каждая структурная часть исполняемого кода программы во внутренней памяти микроконтроллера защищается циклической контрольной суммой, которая непрерывно контролируется системой диагностики счетчиков.

Метрологические характеристики счетчиков напрямую зависят от калибровочных коэффициентов, которые записываются в память счетчиков на заводе-изготовителе на стадии калибровки. Калибровочные коэффициенты защищаются циклическими контрольными суммами, которые непрерывно контролируются системой диагностики счетчиков. Массивы калибровочных коэффициентов защищены OTP (One Time Programmable)-битом защиты записи и не доступны для изменения без вскрытия счетчиков.

При обнаружении ошибок контрольных сумм (КС) системой диагностики происходит запись события в статусный журнал счетчиков.

Метрологические характеристики нормированы с учетом влияния программного обеспечения. Конструкция счетчиков исключает возможность несанкционированного влияния на ПО счетчика и измерительную информацию.

Версия метрологически значимой части ПО счетчиков может отображаться на ЖКИ при включении счетчика.

Уровень защиты программного обеспечения «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Таблица 3 - Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	FWM NARTIS-100ART
Номер версии (идентификационный номер) ПО	255.06 –X.X.XXX
Цифровой идентификатор ПО	00 00 DE A7
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	CRC 16
Примечание - Номер версии ПО состоит из трех полей: - первое поле - номер версии метрологически значимой части ПО (255.06); - второе поле – X.X.XXX- номер версии метрологически незначимой части ПО.	

Метрологические и технические характеристики

Таблица 4- Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Класс точности при измерении: - активной энергии прямого и обратного направления по: ГОСТ 31819.21-2012 - реактивной энергии прямого и обратного направления по: ГОСТ 31819.23-2012	1 1
Номинальное напряжение ($U_{ном}$), В	230
Установленный рабочий диапазон напряжения	от 0,9 до 1,1 $U_{ном}$
Расширенный рабочий диапазон	от 0,8 до 1,2 $U_{ном}$
Предельный рабочий диапазон напряжения	от 0 до 1,2 $U_{ном}$
Базовый/максимальный ток ($I_б/I_{макс}$), А	5/100 5/60
Номинальное значение частоты, Гц	50
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения напряжения при значениях напряжения в диапазоне $0,8U_{ном} \leq U \leq 1,2U_{ном}$, %	$\pm 0,5$
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения тока в диапазоне от $0,05I_б$ до $I_{макс}$, %	$\pm [1 + 0,01(I_б/I_x - 1)]^*$
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерения частоты сети в рабочем диапазоне частот от 47,5 до 52,5 Гц на периоде усреднения 10 минут, Гц	$\pm 0,05$
Пределы допускаемой абсолютной погрешности счетчиков при измерении отклонения частоты на периоде усреднения 10 секунд в диапазоне измерений от 47,5 до 52,5 Гц, Гц	$\pm 0,05$
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений коэффициента реактивной мощности $\text{tg}\phi$ в диапазоне от минус 5 до плюс 5 при значениях тока в диапазоне $0,2I_{ном} \leq I \leq 1,2I_{ном}$. и при значениях напряжения в диапазоне $0,8U_{ном} \leq U \leq 1,2U_{ном}$ на периоде усреднения 10 минут	$\pm (0,05 + 0,022 \cdot \text{tg}\phi)$

Продолжение таблицы 4

Наименование характеристики	Значение
Пределы допускаемой относительной погрешности счетчиков при измерении коэффициента активной мощности в диапазоне от минус 1 до минус 0,5 и от 0,5 до 1 при значениях тока в диапазоне $0,2I_{ном} \leq I \leq 1,2I_{ном}$ и при значениях напряжения в диапазоне $0,8U_{ном} \leq U \leq 1,2U_{ном}$, %	± 1
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений положительного отклонения напряжения электропитания в диапазоне измерений от 0 до 20 % $U_{ном}$ на периоде усреднения 10 минут, %	$\pm 0,5$
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений отрицательного отклонения напряжения электропитания в диапазоне измерений от 0 до минус 20 % $U_{ном}$ на периоде усреднения 10 минут, %	$\pm 0,5$
Стартовый ток (чувствительность) при измерении активной/реактивной энергии, А, не более	0,02/0,02
Постоянная счетчика, имп./кВт·ч [(имп./квар·ч)]	
- в основном режиме (А)	500
- в режиме поверки (В)	10000
Пределы допускаемой абсолютной погрешности хода встроенных часов, с/сут	$\pm 0,5$
* где I_x – измеряемый ток, А	

Таблица 5 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Потребляемая мощность, В·А (Вт), не более:	
– по цепи напряжения	9 (1,9)
– по цепи тока	0,1
Габаритные размеры счетчика вариантов исполнения НРДЛ. 41152.003 – НРДЛ.41152.003-09, мм, не более:	
– высота	170
– ширина	67
– длина	122
Габаритные размеры счетчика вариантов исполнения НРДЛ. 41152.003-10 – НРДЛ.41152.003-13, мм, не более:	
– высота	150
– ширина	62
– длина	105
Габаритные размеры счетчика вариантов исполнения НРДЛ. 41152.003-14 – НРДЛ.41152.003-15, мм, не более:	
– высота	166
– ширина	91
– длина	125
Масса счетчика, предназначенного для эксплуатации в закрытых помещениях, кг, не более	1
Масса блока измерительного, кг, не более	1,15
Масса пульта индикации, кг, не более	0,15
Установленный диапазон рабочих температур, °С	от -40 до +70

Продолжение таблицы 5

Наименование характеристики	Значение
Срок сохранения информации при отключении питания, лет	40
Максимальное число действующих тарифов	8
Средняя наработка счетчика на отказ, ч	220000
Средний срок службы счетчика, лет	30

Знак утверждения типа

наносится на переднюю панель счетчиков методом офсетной печати и типографским способом на титульные листы эксплуатационной документации.

Комплектность средства измерений

Таблица 6- Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Счетчик электрической энергии однофазный интеллектуальный НАРТИС-100		1 шт.
Блок измерительный*****		
Пульт индикации*****	НРДЛ.468381.000	1 шт.
Android-гаджет для индикации показаний*****	-	1 шт.
Формуляр	НРДЛ.411152.003ФО	1 экз.
Руководство по эксплуатации*	НРДЛ.411152.003РЭ	1 экз.
Описание работы с программой конфигурирования счетчиков НАРТИС*	НРДЛ.411152.003РЭ2	1 экз.
Программа конфигурирования счетчиков НАРТИС «Meter_Config.exe» *	НРДЛ.00001.02	1 экз.
Антенна Adactus ADA-0062- SMA **	-	1 шт.
Комплект монтажных частей для установки на опору ЛЭП*****	НРДЛ.305651.000	1 шт.
Коробка (потребительская тара)***	НШТВ.735391.007	1 шт.
Коробка (потребительская тара)****	НШТВ.735391.004	1 шт.
Коробка (потребительская тара)*****	НШТВ.735391.004	1 шт.
* Поставляется по отдельному заказу организациям, проводящим поверку и эксплуатацию счётчиков.		
** Входит в комплект поставки для вариантов исполнения, в условное обозначение которых входит буква G.		
*** Для вариантов исполнения счетчиков НРДЛ.411152.003-010 – НРДЛ.411152.003-013.		
**** Для вариантов исполнения счетчиков НРДЛ.411152.003 – НРДЛ.411152.003-09.		
***** Для вариантов исполнения счетчиков НРДЛ.411152.003-14- НРДЛ.411152.003-015.		

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в эксплуатационном документе НРДЛ.411152.003РЭ «Счетчик электрической энергии однофазный интеллектуальный НАРТИС-100. Руководство по эксплуатации». Раздел 5. Порядок работы.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к счетчикам электрической энергии однофазным интеллектуальным НАРТИС-100

ГОСТ 31818.11-2012 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Общие требования. Испытания и условия испытаний. Часть 11. Счетчики электрической энергии.

ГОСТ 31819.21-2012 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 21. Статические счетчики активной энергии классов точности 1 и 2.

ГОСТ 31819.23-2012 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Статические счетчики реактивной энергии.

ГОСТ 8.551-2013 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений электрической мощности и электрической энергии в диапазоне частот от 1 до 2500 Гц.

ТР ТС 004/2011 Технический регламент Таможенного союза «О безопасности низковольтного оборудования».

ТР ТС 020/2011 Технический регламент Таможенного союза «Электромагнитная совместимость технических средств».

НРДЛ.411152.003 ТУ Счетчики электрической энергии однофазные интеллектуальные НАРТИС-100 Технические условия.

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Завод НАРТИС»

(ООО «Завод НАРТИС»)

ИНН 5019029500

Адрес: 162611, Вологодская обл, город Череповец, проезд Клубный, дом 17а, помещение 2

Телефон: (8202) 20-20-27

E-mail: info@nartis.ru; adm@nartis.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Нижегородской области» (ФБУ «Нижегородский ЦСМ»)

Адрес: 603950, Россия, г. Нижний Новгород, ул. Республиканская, д. 1

Телефон 8-800-200-22-14

Web-сайт: www.nncsm.ru

E-mail: mail@nncsm.ru

Регистрационный номер 30011-13 в Реестре аккредитованных лиц в области обеспечения единства измерений Росаккредитации.