

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А3

Назначение средства измерений

Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А3 (далее - счетчики) предназначены для измерений активной и реактивной электрической энергии в трехфазных четырехпроводных электрических сетях переменного тока.

Описание средства измерений

Принцип действия счетчика основан на аналого-цифровом преобразовании входных сигналов тока и напряжения с последующим их перемножением для получения значений мощности. Для получения количества потребляемой энергии производится интегрирование значений вычисленной мощности по времени. Также производится преобразование полученного сигнала в частоту следования импульсов, пропорциональную входной мощности.

Счетчик Альфа А3 состоит из модуля шасси (основания), внутренней крышки счетчика, электронного модуля, кожуха счетчика и крышки зажимной платы (крышки зажимов). В основании установлены измерительные токовые трансформаторы, плата дополнительного питания, соединительные кабели токовых цепей и цепей напряжения. К шасси крепится зажимная плата для подключения измерительных цепей и цепей дополнительного питания.

В кожухе вмонтирован поворотный рычажок для нажатия на кнопки «ALT» и «RESET», на который может устанавливаться пломба энергоснабжающей организации. Так же на лицевой стороне кожуха закреплена металлическая пластина оптического порта.

Счетчик Альфа А3 имеет две модификации: А3Т - для измерений активной энергии и максимальной мощности в одном направлении в режиме многотарифности и А3Р - с возможностью измерений активной и реактивной энергии и максимальной мощности в одном направлении в многотарифном режиме, а так же активной энергии и максимальной мощности в двух направлениях в многотарифном режиме.

Для построения автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) на базе счетчиков Альфа А3 используются импульсные выходные устройства и интерфейс RS485.

Форма обозначения счетчиков электрической энергии трехфазных многофункциональных
альфа А3

| | | | | | | | | | |
|--|--|---|--|---|------|---|-----|---|------|
| A3R(T) | | - | | - | A(L) | - | C29 | - | T(П) |
| T - Трансформаторное включение П - Прямое включение | | | | | | | | | |
| C29 - RS485 + 2 группы по 4 реле | | | | | | | | | |
| A - Двунаправленное измерение L - Функция накопления графиков нагрузки по энергии и параметрам сети | | | | | | | | | |
| 3 - Двухэлементный счетчик (трехпроводная линия) 4 - Трехэлементный счетчик (четырехпроводная линия) | | | | | | | | | |
| 1 - Класс точности 0,2S 2 - Класс точности 0,5S | | | | | | | | | |
| T - Измерение активной энергии (кВт·ч) и мощности (кВт) в многотарифном режиме R - Измерение активной (кВт·ч) и реактивной (квар·ч) энергии и мощности (кВт) в многотарифном режиме | | | | | | | | | |

Примечания

1. При отсутствии в счетчике каких-либо дополнительных функций, обозначаемых символами "A", "L", их индексы в обозначении счетчика отсутствуют.
2. При отсутствии интерфейсной платы вместо "C29" в модификации счетчика указывается "00".



Рисунок 1 – Общий вид счетчика и схема пломбировки от несанкционированного доступа

Программное обеспечение

Встроенное программное обеспечение (ПО) счетчика структурно разделено на метрологически значимую и метрологически незначимую части.

Метрологически незначимая часть содержит в себе прикладную и коммуникационную составляющую.

Возможны изменения только в прикладной и коммуникационной составляющих метрологически незначимой части (ПО), при этом метрологически значимая часть остается неизменной. Встроенное (ПО) может быть обновлено локально или удаленно. Предусмотрено разграничение прав доступа для перепрограммирования и настройки счетчика в соответствии с уровнями доступа при помощи ввода паролей.

Номер версии ПО отображается при включении счетчика и выводится на жидкокристаллический индикатор (ЖКИ). Контрольная сумма исполняемого кода предоставляется по запросу производителем и является индивидуальной для каждого счетчика.

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

Таблица 1 – Идентификационные данные программного обеспечения

| Идентификационные данные (признаки) | Значение | | |
|--|--|--|--|
| Идентификационное наименование ПО | «Альфа А3» | | |
| Номер версии (идентификационный номер ПО) | 3EF9-QI | 3EF16-PU | 2EF35-TH |
| Цифровой идентификатор ПО | 16DB435C9854FD5 8DB3EB86369381 7D7A535F15A | DBD6EC633CF08 D3440D36C01FB B7B5F6F7F715F4 | CE4348684202028 5381F02104A08C6 2E6391546A |
| Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО | SHA1 | | |

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

| Наименование характеристики | Значение |
|--|---|
| Класс точности: | |
| – по активной энергии (трансформаторное включение) ГОСТ 31819.22-2012 | 0,2S; 0,5S |
| – по активной энергии (прямое включение) ГОСТ 31819.22-2012, | 0,5S |
| – по реактивной энергии ГОСТ 31819.23-2012, – по реактивной энергии ТУ 26.51.63-028-29056091-2018 | 1 0,5 |
| Номинальное напряжение $U_{\text{ном}}$, В | $3 \times 57,7/100; 3 \times 63,5/110;$ $3 \times 127/220; 3 \times 220/380;$ $3 \times 230/400; 3 \times 100; 3 \times 110;$ $3 \times 220; 3 \times 230; 3 \times 380; 3 \times 400$ |
| Номинальная частота сети (диапазон рабочих частот), Гц | от 47,5 до 52,5 |
| Рабочий диапазон напряжений, В | $(0,8 - 1,2) \cdot U_{\text{ном}}$ |
| Номинальные (максимальные) токи, А | 1 (2), 5 (10) |
| Базовый (максимальный) ток, А | 40 (150) |
| Стартовый ток (чувствительность), А | |
| – класс точности 0,2S; 0,5S | $0,001 I_{\text{ном}}$ |
| – класс точности 0,5S (непосредственное включение) | $0,002 I_b$ |
| Потребляемая мощность по цепям напряжения, Вт ($B \cdot A$), не более | 2 (3,6) |
| Потребляемая мощность по цепи тока, мВт ($mB \cdot A$) | |
| – трансформаторное включение (при $I_{\text{ном}}$) | 2,5 (3,0) |
| – непосредственное включение (при I_b) | 8,0 (10,0) |
| Пределы допускаемой абсолютной погрешности хода часов, с/сут | $\pm 0,5$ |
| Примечания | |
| $U_{\text{ном}}$ – номинальное напряжение, В | |
| $I_{\text{ном}}$ – номинальный ток, А | |
| I_b – базовый ток, А | |

Таблица 3 – Основные технические характеристики

| Наименование характеристики | Значение |
|---|------------------|
| Разрядность ЖКИ, разрядов | 6 |
| Срок службы литиевой батареи в режиме постоянного разряда, лет, не менее | 2,5 |
| Диапазон значений постоянной счетчика по импульсному выходу, имп/(кВт·ч) [имп/(квар·ч)] | от 1000 до 13000 |
| Скорость обмена информацией при связи со счетчиком по цифровым интерфейсам, бит/с | от 1200 до 19200 |
| Количество тарифных зон в сутках, не более | 48 |
| Количество тарифов, не более | 4 |
| Количество сезонов, не более | 12 |
| Количество типов дней, не более | 4 |
| Постоянная счетчика (Ke) для графиков нагрузки, (Вт·ч/имп) [(вар·ч/имп)] | 0,075 |
| Глубина хранения данных графиков нагрузки для одного канала с интервалом 30 минут, дней, не менее | 500 |
| Длительность выходных импульсов, мс | от 20 до 260 |
| Защита от несанкционированного доступа: | |
| – пароль счетчика | Есть |
| – аппаратная блокировка | Есть |
| Сохранение данных в памяти, лет | 30 |
| Самодиагностика счетчика | Есть |
| Степень защиты корпуса по ГОСТ 14254-2015 | IP54 |
| Условия эксплуатации: | |
| – температура окружающей среды, °С | от -40 до +60 |
| – относительная влажность, % | от 40 до 80 |
| – атмосферное давление, кПа | от 96 до 104 |
| Масса, кг, не более | 3,0 |
| Габаритные размеры (высота × ширина × толщина), мм, не более | 262×180×180 |
| Срок службы, лет, не менее | 30 |

Таблица 4 – Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении реактивной электроэнергии для счётчиков класса точности 0,5 по ТУ 26.51.63-028-29056091-2018

| Значение тока для счётчиков | | Коэффициент $\sin \varphi$ (при индуктивной и ёмкостной нагрузке) | Пределы допускаемых значений основной погрешности (δ_0), % для счётчиков классов точности |
|--------------------------------|------------------------------------|---|--|
| с непосредственным включением | включаемых через трансформатор | | |
| $0,05I_0 \leq I < 0,10I_0$ | $0,02I_{ном} \leq I < 0,05I_{ном}$ | 1 | $\pm 1,0$ |
| $0,10I_0 \leq I \leq I_{макс}$ | $0,05I_{ном} \leq I \leq I_{макс}$ | 1 | $\pm 0,5$ |
| $0,10I_0 \leq I < 0,20I_0$ | $0,05I_{ном} \leq I < 0,10I_{ном}$ | 0,5 | $\pm 1,0$ |
| $0,20I_0 \leq I \leq I_{макс}$ | $0,10I_{ном} \leq I \leq I_{макс}$ | 0,5 | $\pm 0,5$ |
| $0,20I_0 \leq I \leq I_{макс}$ | $0,10I_{ном} \leq I \leq I_{макс}$ | 0,25 | $\pm 1,0$ |

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта и руководства по эксплуатации и на щиток счетчика типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 5 – Комплектность средства измерений

| Наименование | Обозначение | Количество |
|--|---------------------|------------|
| Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный | Альфа А3 | 1 шт. |
| Паспорт | ДЯИМ. 411152.026 ПС | 1 экз. |
| Руководство по эксплуатации | – | 1 экз. |
| Методика поверки | РТ-МП-5275-551-2018 | 1 экз. |
| Упаковочная тара | – | 1 шт. |

Проверка

осуществляется по документу РТ-МП-5275-551-2018 «ГСИ. Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А3. Методика поверки», утвержденному ФБУ «Ростест-Москва» 07 мая 2018 г.

Основные средства поверки:

- система переносная поверочная PTS 3.3С (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 60751-15);
- установка для проверки электрической безопасности GPI-725 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 19971-00);
- устройство синхронизации времени УСВ-3 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 64242-16).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки, в виде оттиска поверительного клейма, наносится в соответствующем разделе паспорта и на корпус счетчика в виде пломбы или наклейки.

Сведения о методиках (методах измерений)

приведены в эксплуатационном документе.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к счетчикам электрической энергии трехфазным многофункциональным Альфа А3

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 31819.22-2012 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S

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

ГОСТ IEC 61107-2011 Обмен данными при считывании показаний счетчиков, тарификации и управлении нагрузкой. Прямой локальный обмен данными

ТУ 26.51.63-028-29056091-2018 Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А3. Технические условия

овитель

Общество с ограниченной ответственностью «Эльстер Метроника»
(ООО «Эльстер Метроника»)
ИНН 7722000725

Адрес: 111141, г. Москва, 1-й проезд Перова Поля, д 9, стр. 3

Телефон/факс: +7 (495) 730-02-85 / +7 (495) 730-02-83

Web-сайт: www.izmerenie.ru, www.elstersolutions.com

E-mail: metronica.to@elster.com

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Москве» (ФБУ «Ростест-Москва»)

Адрес: 117418, г. Москва, Нахимовский проспект, д. 31

Телефон: +7 (495) 544-00-00

E-mail: info@rostest.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Ростест-Москва» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа RA.RU.310639 от 16.04.2015 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии



А.В. Кулешов

2018 г.

М.П.
Кулешов

30.08.2018