

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Счетчики электрической энергии переменного тока статические «Гран-Электро СС-301»

### Назначение средства измерений

Счетчики электрической энергии переменного тока статические «Гран-Электро СС-301» (далее - счетчики), предназначены для измерения активной и реактивной энергии и мощности прямого и обратного направлений, фазных напряжений и токов в трехфазных трех-, или четырехпроводных цепях переменного тока с номинальной частотой 50 Гц в условиях умеренного климата.

### Описание средства измерений

Принцип действия счетчиков заключается в преобразовании входных напряжений и токов сигнально-цифровым процессором в цифровые коды и их последующей обработке микроконтроллером. Микроконтроллер реализует измерительные алгоритмы и управляет работой всех узлов счетчика.

Формирование обозначения модификаций счетчиков представлено на рисунке 1.

Счетчики имеют модификации в зависимости от значения номинального напряжения, номинального (базового) тока, класса точности при измерении активной энергии, типа цифрового интерфейса связи, наличия функции измерения фазных значений напряжения и тока с нормируемыми метрологическими характеристиками, возможности подключения внешнего резервного источника питания, количества телеметрических выходов, типа измеряемой энергии, подсветки индикатора и предельного рабочего температурного диапазона.

Счетчики предназначены для подключения к сети переменного тока через измерительные трансформаторы тока или непосредственно.

Счетчики отображают на дисплее параметры и данные, перечень которых приведен в таблице 1. Счетчики обеспечивают возможность считывания и записи через цифровые интерфейсы и оптический порт параметров и данных, приведенных в таблице 1.

Перечень и обозначение основных модификаций счетчиков в зависимости от значений номинального напряжения и тока, наличия и типа цифрового интерфейса связи, класса точности при измерении активной энергии приведены в таблице 2.

Внешний вид счетчиков «Гран-Электро СС-301» и места пломбирования энергоснабжающей организацией приведены на рисунках 2 и 3.

Схема пломбирования счетчиков от несанкционированного доступа к элементам счетчика с указанием места нанесения знака поверки приведена на рисунках 4 и 5.

Счетчики имеют основной и дополнительный пароли, аппаратную блокировку, обеспечивающие защиту от несанкционированного перепрограммирования счетчика в условиях эксплуатации.

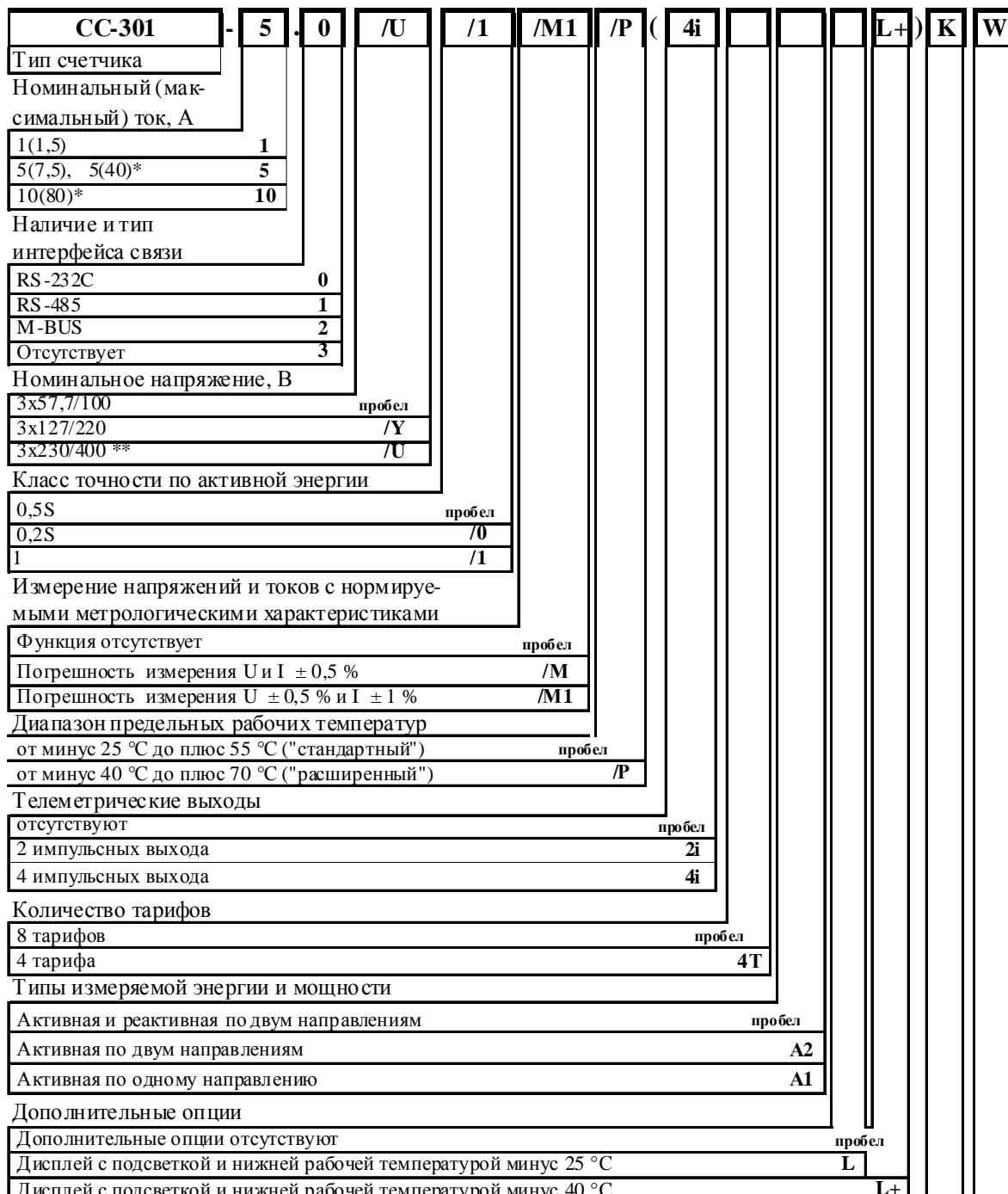


Рисунок 1 - Схема обозначения исполнений счетчиков

Таблица 1

Наименование параметра, данных	Тип операции с параметрами и данными			
	вывод на дисплей	считывание через последовательный порт	запись через последовательный порт	
1	2	3	4	
1 Суммарная накопленная энергия <sup>1)</sup>	+	+		
2 Приращение энергии за день, за месяц, за год <sup>1)</sup>	+	+		

1	2	3	4
3 Значение накопленной энергии на начало суток, на начало месяца, на начало года <sup>1)</sup>	+	+	
4 Средняя мощность 3 мин за текущий и 10 предыдущих периодов интегрирования	+	+	
5 Средняя мощность 30 мин за текущий и предыдущий период интегрирования	+	+	
6 Максимум мощности за месяц <sup>1)</sup>	+	+	
7 Мгновенная активная мощность (по 3 фазам)	+	+	
8 Мгновенная реактивная мощность (по 3 фазам)	+	+	
9 Напряжение (по 3 фазам)	+	+	
10 Ток (по 3 фазам)	+	+	
11 Коэффициент мощности cosφ (по 3 фазам)	+	+	
12 Частота сети	+	+	
13 Архив событий состояния фаз (32 события)	+	+	
14 Архив событий состояния прибора (32 события)	+	+	
15 Архив событий коррекций (32 события)	+	+	
16 Тип прибора	+	+	
17 Серийный номер счетчика	+	+	
18 Дата выпуска прибора	+	+	
19 Версия программы	+	+	
20 Сетевой адрес прибора	+	+	+ <sup>3)</sup>
21 Идентификационный код (ID) пользователя	+	+	+ <sup>2)</sup>
22 Параметры интерфейса связи	+	+	+ <sup>3)</sup>
23 Параметры телеметрических выходов	+	+	+ <sup>2)</sup>
24 Коэффициент трансформации тока	+	+	+ <sup>2)</sup>
25 Коэффициент трансформации напряжения	+	+	+ <sup>2)</sup>
26 Дата и время перехода на летний сезон	+	+	+ <sup>2)</sup>
27 Дата и время перехода на зимний сезон	+	+	+ <sup>2)</sup>
28 Календарь выходных дней	+	+	+ <sup>2)</sup>
29 Тарифное расписание для рабочих дней	+	+	+ <sup>2)</sup>
30 Тарифное расписание для выходных дней	+	+	+ <sup>2)</sup>
31 Текущая дата и время	+	+	+ <sup>2)</sup>
32 Разряд батареи	+	+	
33 Текущий квадрант	+	+	
34 Текущие тарифы	+	+	
35 Единица измерения параметра, формат числа и число знаков после запятой		+	+ <sup>2)</sup>
36 Профиль нагрузки за последние 60 (120) дней		+	
37 Маска параметров выводимых на дисплей		+	+ <sup>3)</sup>
38 Пароль			+ <sup>3)</sup>

Примечания:

1 Знак «+» указывает, что данный параметр доступен для выполнения операции.

2 Параметры, отмеченные:

<sup>1)</sup> – имеют значение «всего» и с разбивкой по 8 тарифам;

<sup>2)</sup> – указывает, что для выполнения операции необходимо указать основной пароль;

<sup>3)</sup> – указывает, что для выполнения операции необходимо указать основной или дополнительный пароль

Таблица 2

Условное обозначение счетчика	Номинальное напряжение, В	Номинальный ток, А	Наличие и тип интерфейса связи	Класс точности по активной энергии
Гран-Электро СС-301-1.0/0	3x57,7/100	1,0	RS-232C	0,2S
Гран-Электро СС-301-1.1/0	3x57,7/100	1,0	RS-485	0,2S
Гран-Электро СС-301-1.3/0	3x57,7/100	1,0	отсутствует	0,2S
Гран-Электро СС-301-5.0/0	3x57,7/100	5,0	RS-232C	0,2S
Гран-Электро СС-301-5.1/0	3x57,7/100	5,0	RS-485	0,2S
Гран-Электро СС-301-5.3/0	3x57,7/100	5,0	отсутствует	0,2S
Гран-Электро СС-301-1.0	3x57,7/100	1,0	RS-232C	0,5S
Гран-Электро СС-301-1.1	3x57,7/100	1,0	RS-485	0,5S
Гран-Электро СС-301-1.3	3x57,7/100	1,0	отсутствует	0,5S
Гран-Электро СС-301-5.0	3x57,7/100	5,0	RS-232C	0,5S
Гран-Электро СС-301-5.1	3x57,7/100	5,0	RS-485	0,5S
Гран-Электро СС-301-5.3	3x57,7/100	5,0	отсутствует	0,5S
Гран-Электро СС-301-5.0/Y	3x127/220	5,0	RS-232C	0,5S
Гран-Электро СС-301-5.1/Y	3x127/220	5,0	RS-485	0,5S
Гран-Электро СС-301-5.3/Y	3x127/220	5,0	отсутствует	0,5S
Гран-Электро СС-301-5.0/U	3x230/400	5,0	RS-232C	0,5S
Гран-Электро СС-301-5.1/U	3x230/400	5,0	RS-485	0,5S
Гран-Электро СС-301-5.2/U	3x230/400	5,0	M-BUS	0,5S
Гран-Электро СС-301-5.3/U	3x230/400	5,0	отсутствует	0,5S
Гран-Электро СС-301-5.0/1	3x57,7/100	5,0	RS-232C	1
Гран-Электро СС-301-5.1/1	3x57,7/100	5,0	RS-485	1
Гран-Электро СС-301-5.3/1	3x57,7/100	5,0	отсутствует	1
Гран-Электро СС-301-5.0/Y/1	3x127/220	5,0	RS-232C	1
Гран-Электро СС-301-5.1/Y/1	3x127/220	5,0	RS-485	1
Гран-Электро СС-301-5.3/Y/1	3x127/220	5,0	отсутствует	1
Гран-Электро СС-301-5.0/U/1	3x230/400	5,0	RS-232C	1
Гран-Электро СС-301-5.1/U/1	3x230/400	5,0	RS-485	1
Гран-Электро СС-301-5.2/U/1	3x230/400	5,0	M-BUS	1
Гран-Электро СС-301-5.3/U/1	3x230/400	5,0	отсутствует	1
Гран-Электро СС-301-10.0/U/1	3x230/400	10,0	RS-232C	1
Гран-Электро СС-301-10.1/U/1	3x230/400	10,0	RS-485	1
Гран-Электро СС-301-10.2/U/1	3x230/400	10,0	M-BUS	1
Гран-Электро СС-301-10.3/U/1	3x230/400	10,0	отсутствует	1

Примечание - При наличии дополнительных функций и «расширенного» температурного диапазона в обозначение счетчика в конце добавляется обозначение в соответствии с рисунком 1.



Место установки пломбы  
энерgosнабжающей ор-  
ганизации

Рисунок 2 – Внешний вид счетчиков электрической энергии модификации «Гран-Электро СС-301-Х.XXXX» и место пломбирования энергоснабжающей организации



Место установки пломбы  
энерgosнабжающей ор-  
ганизации

Рисунок 3 – Внешний вид счетчиков электрической энергии модификации «Гран-Электро СС-301-Х.XXXX(K)» и место пломбирования энергоснабжающей  
организации

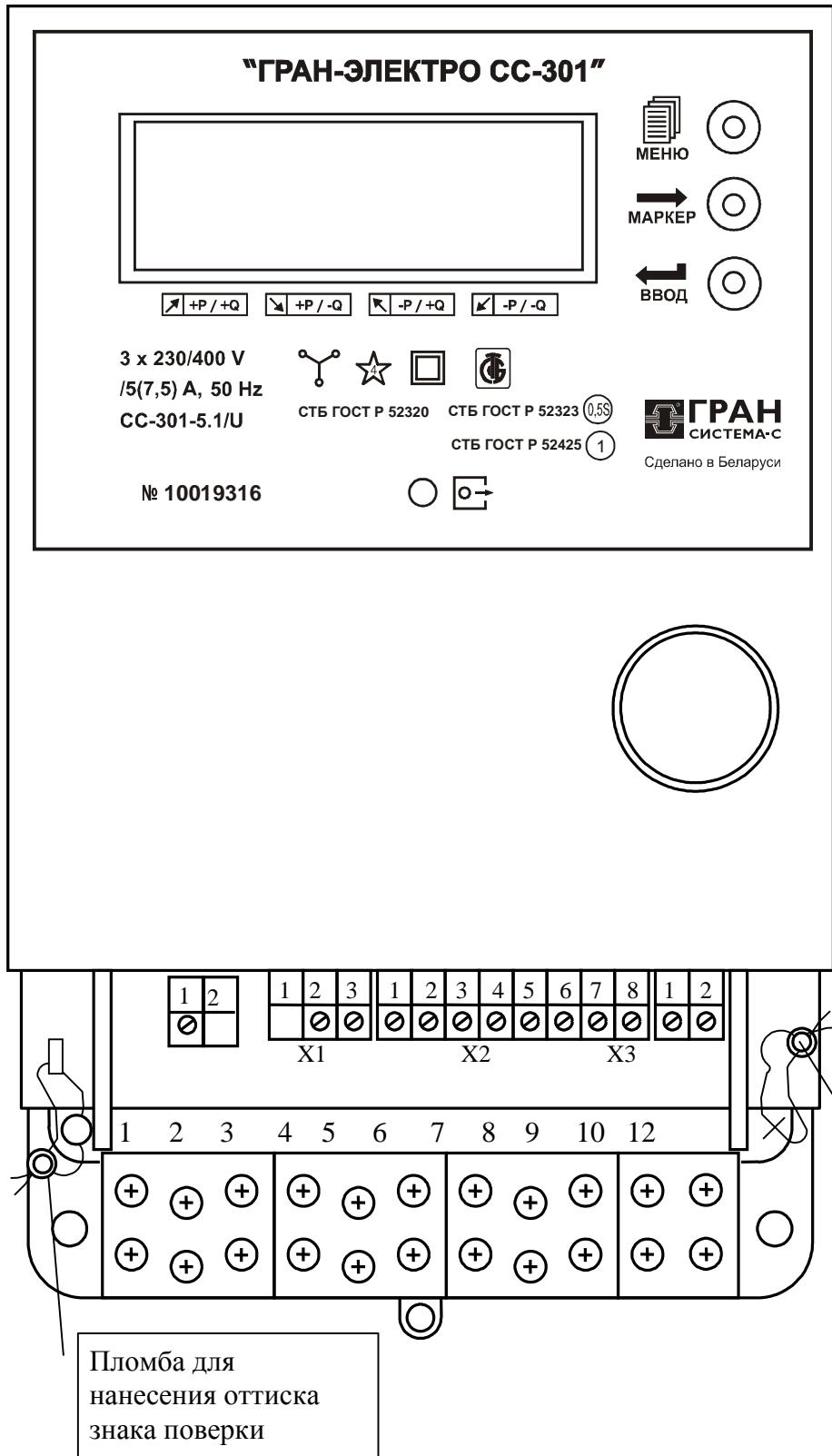


Рисунок 4 – Места клеймения и пломбирования счетчика «Гран-Электро СС-301-X.XXXX»

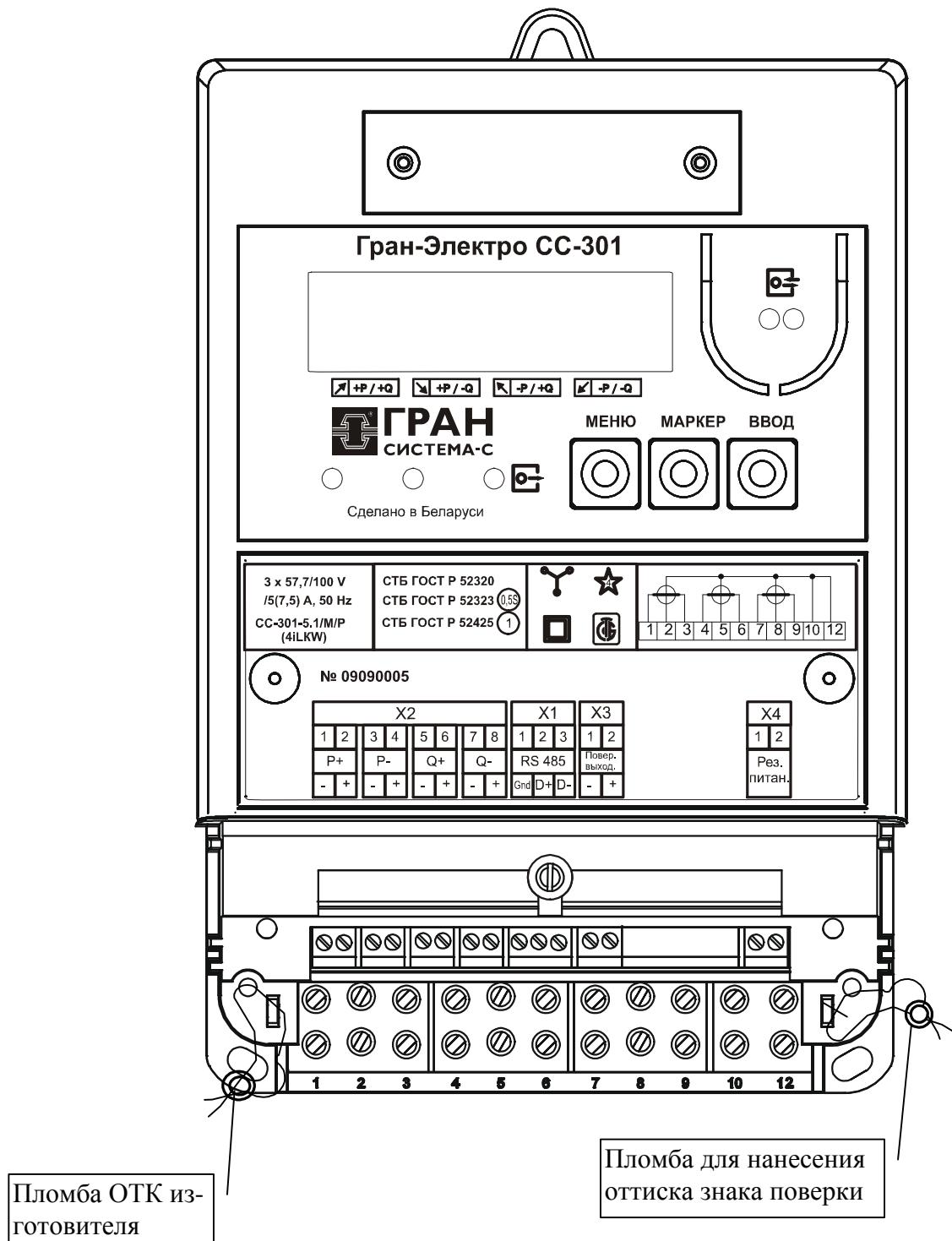


Рисунок 5 – Места клеймения и пломбирования счетчика «Гран-Электро СС-301»

## Программное обеспечение

Идентификационные данные программного обеспечения указаны в таблице 3.

Таблица 3

Наименование программного обеспечения	Идентификационное наименование программного обеспечения	Номер версии (идентификационный номер) программного обеспечения	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения
FW_CC301_329.txt	ВУ.СИФП.00033-03	3.XX	0	Арифметическая сумма

Защита программного обеспечения от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню С по МИ 3286-2010.

Метрологически значимая часть программного обеспечения размещается в энергонезависимой части памяти микроконтроллера, запись которой осуществляется в процессе изготовления. Доступ к программе микроконтроллера исключен конструкцией аппаратной части прибора. Внесение изменений в данные, содержащие результаты измерений функционально невозможно.

## Метрологические и технические характеристики

Основные технические и метрологические характеристики счетчиков указаны в таблице 4.

Таблица 4

Наименование характеристики	Значение параметра
Класс точности:	
- для активной энергии по ГОСТ Р 52323-2007,	0,2S или 0,5S
- для активной энергии по ГОСТ Р 52322-2005	1
- для реактивной энергии по ГОСТ Р 52425-2007	1
Номинальное напряжение ( $U_{\text{номин}}$ ), В	3x57,7/100, или 3x127/220, или 3x230/400
Номинальный ток для счетчиков трансформаторного включения ( $I_{\text{номин}}$ ), А	1 или 5
Базовый ток для счетчиков непосредственного включения ( $I_b$ ), А	5 или 10
Максимальный ток ( $I_{\text{макс}}$ ),	
- для счетчиков трансформаторного включения;	$1,5 \cdot I_{\text{номин}}$
- для счетчиков непосредственного включения	$8 \cdot I_b$ или $10 \cdot I_b$
Установленный рабочий диапазон напряжений, В	от 0,9 до $1,10 \cdot U_{\text{номин}}$
Предельный рабочий диапазон напряжений, В	от 0,8 до $1,15 \cdot U_{\text{номин}}$
Стартовый ток при $U_{\text{номин}}$ и $\cos\phi=1$ :	
- для класса точности 0,2S и 0,5S	$0,001 \cdot I_{\text{номин}}$
- для класса точности 1 трансформаторного включения	$0,002 \cdot I_{\text{номин}}$
- для класса точности 1 непосредственного включения	$0,004 \cdot I_b$
Частота сети, Гц	$50 \pm 2,5$
Суточный ход встроенных часов, с, не более	$\pm 1$
Количество тарифов	от 1 до 8
Количество тарифных зон	от 1 до 48
Количество тарифных сезонов	12
Интервал усреднения мощности, мин	3 и 30 или 3 и 15
Глубина хранения срезов энергии, дней:	
- при 30 мин интервале усреднения	60
- при 15 мин интервале усреднения	30

Наименование характеристики	Значение параметра
Глубина хранения значений приращения энергии в целом и с разбивкой по 8 тарифам: - за сутки; - за месяц; - за год	за текущие и 30 предыдущих; за текущий и 23 предыдущих; за текущий и 7 предыдущих
Глубина хранения значений максимальной мощности за месяц (при 30 мин интервале усреднения) в целом и с разбивкой по 8 тарифам	за текущий и 23 предыдущих
Глубина хранения значений накопленной энергии в целом и с разбивкой по 8 тарифам: - на начало суток; - на начало месяца; - на начало года	всех дней текущего месяца; текущего и 11 предыдущих месяцев; текущего года и 7 предыдущих лет
Время хранения информации при отключении питания	в течение срока службы
Корректировка времени за год, мин	не более 30
Сохранение работоспособности таймера при отключении сетевого питания, лет, не менее	8
Защита от несанкционированного перепрограммирования счетчика	программная (пароли) и аппаратная (установлена крышка зажимов и ключ на плате)
Архивы событий	- архив ошибок; - архив состояния сети; - архив корректировок
Диапазон измерения напряжения переменного тока для модификации «Гран-Электро СС-301-Х.Х Х /М»	$0,8 \cdot U_{\text{номин}}$ до $1,15 \cdot U_{\text{номин}}$
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения напряжения переменного тока, %	$\pm 0,5$
Диапазон измерения силы переменного тока для модификации «Гран-Электро СС-301-Х.Х Х /М»	$0,05 \cdot I_{\text{номин}} (I_b)$ до $I_{\text{макс}}$
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения силы переменного тока, %	$\pm 0,5$ или $\pm 1,0$
Мощность, потребляемая параллельной цепью, - полная, В·А, не более - активная, Вт, не более	10,0 2,0
Полная мощность, потребляемая последовательной цепью, В·А, не более	0,5
Интерфейсы связи: - цифровой ( в зависимости от модификации); - оптический	RS-232C или RS-485, или M-BUS по МЭК 61107
Телеметрические выходы	4 оптоэлектронных импульсных выхода
Испытательные выходы	оптоэлектронный импульсный и оптический

Наименование характеристики	Значение параметра
Максимальное значение постоянной счетчика в имп/кВт·ч или имп/квар·ч в режиме «Телеметрия» в зависимости от модификации:	
-Иномин 57,7 В, Іномін (Імакс) 1 (5) А	250000
-Иномин 57,7 В, Іномін (Імакс) 5 (7,5) А	50000
-Иномин 127 В, Іномін (Імакс) 5 (7,5) А	25000
-Иномин 127, Іб (Імакс) 5 (40) А	5000
-Иномин 127, Іб (Імакс) 10 (80) А	2500
-Иномин 230 В, Іномін (Імакс) 5 (7,5) А	20000
-Иномин 230, Іб (Імакс) 5 (40) А	4000
-Иномин 230, Іб (Імакс) 10 (80) А	2000
Минимальная длительность импульса $t_{ON}$ и $t_{OF}$ для импульсного испытательного выхода, мс	30
Установленный рабочий диапазон температур, °С	от минус 25 до плюс 55
Предельный рабочий диапазон температур, °С:	
- для модификации счетчика «Гран-Электро СС-301-Х.XXXX»	от минус 25 до плюс 55
- для модификации счетчика «Гран-Электро СС-301-Х.XXX/P»	от минус 40 до плюс 70
Относительная влажность в рабочих условиях, %	до 95 при температуре 30 °C
Предельный диапазон температур хранения и транспортирования, °С:	
- для модификации счетчика «Гран-Электро СС-301-Х.XXXX»	от минус 25 до плюс 70
- для модификации счетчика «Гран-Электро СС-301-Х.XXX/P»	от минус 40 до плюс 70
Категория размещения по ГОСТ 15150-69	2
Средний срок службы до первого капитального ремонта, лет, не менее	24
Установленный срок службы, лет, не менее	24
Средняя наработка на отказ, ч, не менее	150 000
Установленная безотказная наработка, ч, не менее	3500
Габаритные размеры счетчика с крышкой зажимной коробки, мм, не более	
- для модификации счетчика «Гран-Электро СС-301-Х.XXXX»	340; 180; 80
- для модификации счетчика «Гран-Электро СС-301-Х.XXXX (К)»	320; 180; 90
Масса, кг, не более	2,0
Класс защиты от поражения электрическим током по ГОСТ 12.2.091-2002	II
Степень защиты оболочки по ГОСТ 14254-96	IP 51, категория 2

### Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации типографским способом, на переднюю панель счетчика - методом сеткографии.

### Комплектность средства измерений

Комплект поставки счетчика должен соответствовать таблице 5.

Таблица 5

Наименование	Количество
Счетчик электрической энергии переменного тока статический «Гран-Электро СС-301»	1
Счетчик электрической энергии переменного тока статический «Гран-Электро СС-301». Паспорт	1

Наименование	Количество
Счетчики электрической энергии переменного тока статические «Гран-Электро СС-301». Руководство по эксплуатации	1
Счетчики электрической энергии переменного тока статические «Гран-Электро СС-301». Методика поверки МП.МН 1008-2001	1*
Счетчик электрической энергии переменного тока статический «Гран-Электро СС-301». Инструкция оператора по работе с последовательным каналом связи	1*
Программа считывания данных «WMU1»	1*
Упаковка	1

Примечание: \* - определяется договором на поставку

#### Проверка

осуществляется по документу «Счетчики электрической энергии переменного тока статические «Гран-Электро СС-301». Методика поверки. МП.МН 1008-2001» утвержденному Республиканским Унитарным предприятием Белорусский Государственный институт метрологии в 2001 году.

В перечень основного поверочного оборудования входят:

- установка для поверки счетчиков активной электрической энергии УП-3000;
- универсальная пробойная установка УПУ-1М;
- частотомер электронно-счетный ЧЗ-57;
- трехфазный ваттметр-счетчик эталонный ЦЭ7008;
- мегаомметр Е6-16.

#### Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений счетчиков приведена в СТРЭ 31.00.000 РЭ «Счетчики электрической энергии переменного тока статические «Гран-Электро СС-301». Руководство по эксплуатации».

#### Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к счетчикам электрической энергии переменного тока статические «Гран-Электро СС-301

1. ТУ РБ 100832277.001-2001 «Счетчики электрической энергии переменного тока статические «Гран-Электро СС-301». Технические условия».
2. ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия».
3. ГОСТ Р 52320-2007 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Общие требования. Испытания и условия испытаний. Часть 11. Счетчики электрической энергии».
4. ГОСТ Р 52322-2007 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 21. Статические счетчики активной энергии классов точности 1 и 2».
5. ГОСТ Р 52323-2007 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S».
6. ГОСТ Р 52425-2007 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Статические счетчики реактивной энергии».
7. ГОСТ Р МЭК 61107-2001 «Обмен данными при считывании показаний счетчиков, тарификации и управлении нагрузкой. Прямой локальный обмен данными».

#### Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

Осуществление торговли и товарообменных операций.

**Изготовитель:**

Научно-производственное общество с ограниченной ответственностью «Гран-Система-С» (НПООО «Гран-Система-С»).

Республика Беларусь, 220141, г. Минск, ул. Ф.Скорина, 54А.

Тел./факс +375 17 265 82 03, 265 81 87.

E-mail: [info@strumen.com](mailto:info@strumen.com); [info@strumen.by](mailto:info@strumen.by). Сайт: [www.strumen.com](http://www.strumen.com).

**Экспертиза проведена ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС»,**

аттестат аккредитации 30004-08 от 27.06.2008г.

119361, Москва, Г-361, ул. Озерная, 46.

Тел. 781-86-03; e-mail: [dept208@vniims.ru](mailto:dept208@vniims.ru);

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

Е.Р. Петросян

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2012 г.  
МП