



**СЧЁТЧИК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ТРЕХФАЗНЫЙ ЭЛЕКТРОННЫЙ  
«ВЕКТОР-300»**

**ПАСПОРТ  
В946.300.000ПС**

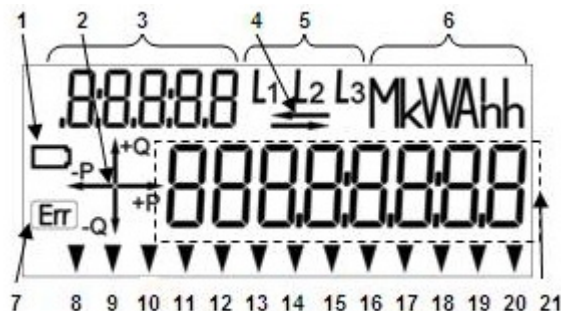


**Декларация соответствия ТС N RU Д-RU.МЛ02.В.00047  
Свидетельство об утверждении типа RU.C.34.001.A №57662**

**1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

Счётчики электрической энергии трёхфазные электронные «ВЕКТОР-300» (далее счетчики) предназначены для измерения и учёта в одно- или многотарифном режиме электрической активной или активной и реактивной энергии прямого или прямого и обратного направления в трёх- и четырёхпроводных сетях переменного тока номинальной частотой 50 Гц, подключаемые к электрической сети непосредственно или через измерительные трансформаторы тока и (или) напряжения. Счетчики измеряют текущие значения параметров сети, ведут журналы событий, формируют профили учета и профили нагрузки. Имеется возможность формирования профилей нагрузки с двумя независимыми периодами интегрирования.

Счетчик состоит из преобразователей тока и напряжения, процессора цифровых сигналов, микропроцессорного тарифного модуля и жидкокристаллического индикатора (далее ЖКИ), которые размещены в корпусе счетчика. Защита корпуса счетчика от проникновения воды и пыли соответствует IP53. Расположение информационных полей ЖКИ представлено на **рисунке 1**



**Рисунок 1**

1. **Сегмент состояния батареи.** Включается, когда батарею необходимо заменить.
2. **Указатель направления энергии.** Показывает характер нагрузки (активная, реактивная).
3. **Код.** Показывает OBIS код индицируемых данных.
4. **Сегмент связи.** Включается, когда через устройство связи идёт сеанс связи.
5. **Индикаторы фаз.** Показывают подключенные фазы. При неправильном подключении – индикаторы мигают.
6. **Обозначение единиц измерения.** Показывает единицу измерения индицируемой величины.
7. **Сообщение об ошибке.** Сообщает, что счетчик зарегистрировал ошибку.
8. **Нагрузка в фазе L1.** Сегмент светится – в фазе L1 активная нагрузка +P, сегмент мигает – в фазе L1 отрицательная нагрузка –P, сегмент не светится - фазе L1 нет нагрузки (под сегментом на щитке символ «P1»).
9. **Нагрузка в фазе L2.** Аналогично L1 (под сегментом на щитке символ «P2»).
10. **Нагрузка в фазе L3.** Аналогично L1 (под сегментом на щитке символ «P3»).
- 11, 12, 13, 14. **Сегменты тарифов энергии.** Подсвеченный сегмент указывает активированный тариф энергии. Мигающий сегмент означает активированный «аварийный» тариф, выбранный при параметризации (под сегментами на щитке символы «T1», «T2», «T3», «T4»).
15. **Сегмент предупреждения.** Сегмент светится - предупреждает, что кожух или крышка клеммной колодки открыты (на щитке под этим сегментом символ „!“).
16. **Воздействие магнитным полем.** Сегмент светится – предупреждает, что на счетчик зафиксировано воздействие сверхнормативным магнитным полем (на щитке под этим сегментом символ “M”).
17. **Превышение лимита мощности.** Сегмент светится при превышении потребителем договорного лимита

мощности (на щитке под этим сегментом символ «L»).

18. **Реактивная нагрузка в фазе L1.** Сегмент светится при наличии реактивной нагрузки +Q, мигает при наличии реактивной нагрузки -Q. Если реактивной нагрузки нет, сегмент не светится. (на щитке под этим сегментом символ «Q1»).

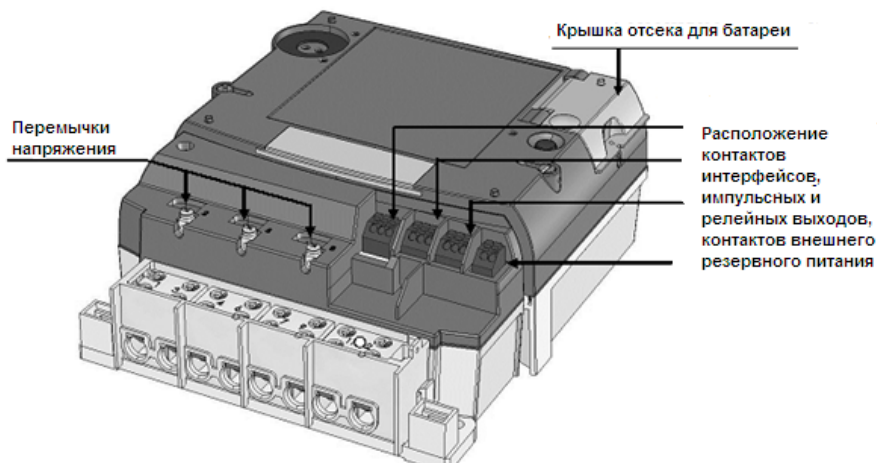
19. **Реактивная нагрузка в фазе L2.** Аналогично L1 (под сегментом на щитке символ «Q2»).

20. **Реактивная нагрузка в фазе L3.** Аналогично L1 (под сегментом на щитке символ «Q3»).

21. **Основное поле.** Показывает значение индицируемой величины

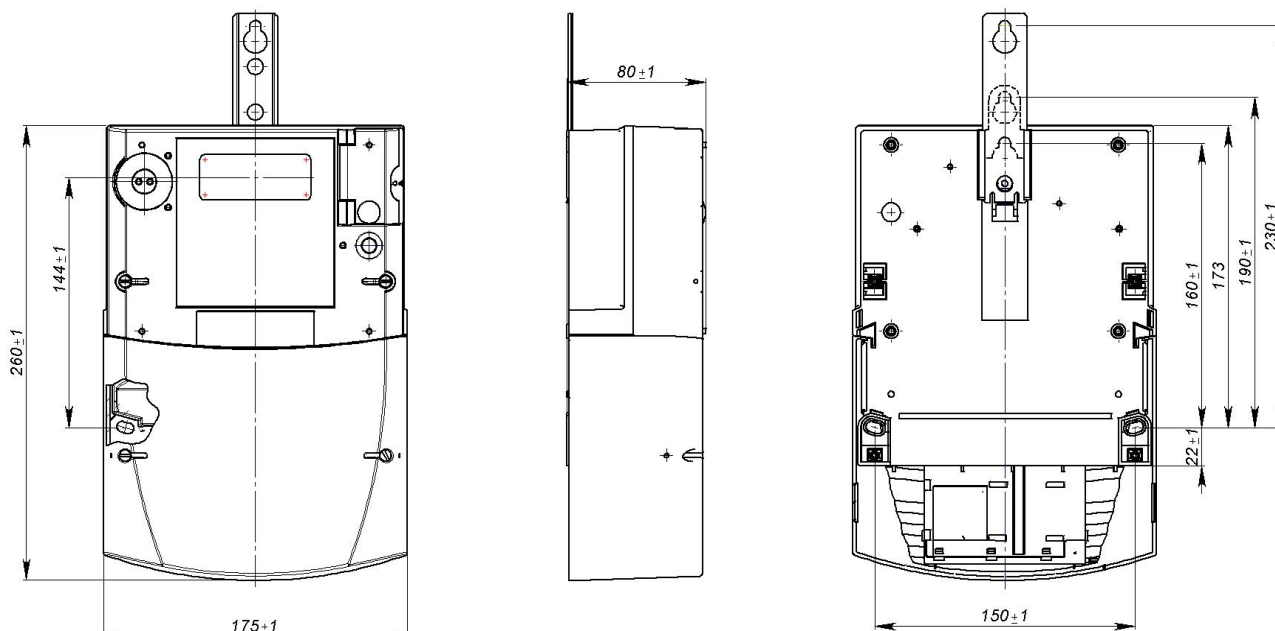
Корпус счетчика имеет отсек для батареи, крышка которого пломбируется отдельно – **рисунок 2**.

Под крышкой отсека для батареи расположена заменяемая батарея и пломбируемая кнопка, служащая для разблокировки связи при параметризации счетчика через оптопорт, а также для ручного просмотра данных счетчика оператором (о просмотре данных с помощью пломбируемой кнопки см. п. 7.4 руководства по эксплуатации). Для разблокировки связи необходимо нажать на не пломбируемую кнопку (короткое нажатие), затем длительно (не менее 2 с) нажать на пломбируемую кнопку. Через 1 час после окончания сеанса связи со счетчиком через оптопорт связь автоматически блокируется.



**Рисунок 2**

Габаритные и установочные размеры счетчика представлены на **рисунке 3**



**Рисунок 3**

В качестве датчика тока в счетчиках используются трансформаторы тока. Возможные варианты измеряемой энергии в зависимости от модификации счетчика приведены в **таблице 1**

**Таблица 1**

Вид измеряемой энергии	Условное обозначение
Активная одного направления ( A )	F1
Активная двух направлений (+A, -A)	F2
Активная одного направления ( A ) и реактивная двух направлений (+R, -R)	F3
Активная двух направлений (+A, -A) и реактивная двух направлений (+R, -R)	F4
Активная двух направлений (+A, -A) и реактивная в квадрантах (R1, R2, R3, R4)	F5
Активная двух направлений ( A , +A, -A) и реактивная двух направлений (+R, -R)	F6
Активная двух направлений (+A, -A) и реактивная двух направлений и в квадрантах (+R, -R, R1, R2, R3, R4)	F7

Все счетчики имеют светодиодные и телеметрические выходы для поверки, а также телеметрические входы, количество и комбинации выходов/входов приведено в **таблице 2**.

**Таблица 2**

Количество и комбинации импульсных выходов/входов	Условное обозначение
Один выход	1
Два выхода	3
Три выхода	4
Один выход и один вход	5
Три выхода и один вход	6
Четыре выхода	7

Счетчики могут иметь основные интерфейсы связи, типы которых представлены в **таблице 3**.

**Таблица 3**

Типы основных интерфейсов	Условное обозначение
Без основных интерфейсов	C0
Оптопорт	C1
Оптопорт и 20 mA «токовая петля»	C2
Оптопорт и RS485	C3

Счетчики могут оснащаться также дополнительными интерфейсами связи, типы которых представлены в **таблице 4**, иметь программируемые релейные выходы для включения/отключения внешних устройств.

**Таблица 4**

Типы дополнительных интерфейсов	Условное обозначение
Токовая петля	E1
RS232	E2
RS485	E4
M-Bus Master	E5
PLC модем интегрированный	E6
GSM/GPRS	E7
Радиоинтерфейс	E8
Ethernet	E

Структура условного обозначения модификаций счетчиков приведена в **таблице 5**

**Таблица 5**

V300	X	FX	BX	PX	CX	X	ZX	EX	K	L	D	
											Внешний источник питания	
											Подсветка ЖКИ	
											Наличие встроенного реле отключения нагрузки (ток до 100 А)	
											Обозначение типа дополнительного интерфейса (в соответствии с таблицей 4)	
											Наличие релейных выходов (Z) и их количество (X)	
											Количество и комбинации телеметрических выходов/входов (в соответствии с таблицей 2)	
											Обозначение типа основных интерфейсов (в соответствии с таблицей 3)	
											Резервный источник питания: P1 – ионистор; P2 – батарея под кожухом счетчика; P3 – батарея в отдельном отсеке; P4 – P1+P3; P5 – P1+P2	
											Функции пломбируемой кнопки: B1- окончание периода учета; B2 – разблокировка связи при параметризации; B4 – B1+B2	
											Вид измеряемой энергии (в соответствии с таблицей 1)	
											Номинальное напряжение, В	
											Базовый или номинальный/максимальный ток, А	
											Цепь измерения: 3 – двухэлементная; 4 - трехэлементная	
											Класс точности по активной/реактивной энергии	
											Обозначение типа: «ВЕКТОР-300»	

Расход электроэнергии у счетчиков отображается на ЖКИ нарастающим итогом непосредственно в целых киловатт-часах (kW·h) или киловар- часах (kvar·h) цифрами слева от запятой. Цифры, расположенные справа от запятой, показывают десятичные доли киловатт- часа или киловар- часа.

## 17. ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Основные технические характеристики счетчика приведены в **таблице 6**

**Таблица 6**

Наименование характеристики	Значение характеристики
Класс точности при учете активной энергии	1 или 0.5S
Класс точности при учете реактивной энергии	1 или 2
Базовое значение тока ( $I_b$ ) для счетчиков непосредственного вкл., А	5; 10
Номинальное значение тока ( $I_n$ ) для счетчиков трансформаторного вкл., А	1; 2; 5
Максимальное значение тока ( $I_{max}$ ), А	2; 6; 10; 50; 60; 80; 100; 120
Номинальное значение напряжения ( $U_{ном}$ ), В	3x57,7/100; 3x100; 3x127/220; 3x220; 3x220/380; 3x230/400; 3x57,7/100...230/400
Номинальное значение частоты сети, Гц	50
Чувствительность в % от $I_b$ для счетчиков непосредственного вкл.: - при учете активной и реакт. энергии для класса точности 1 - при учете реактивной энергии для класса точности 2	0,4 0,5
Чувствительность в % от $I_n$ для счетчиков трансформаторного вкл.: - при учете активной и реакт. энергии для класса точности 1 - при учете активной энергии для класса точности 0.5S - при учете реактивной энергии для класса точности 2	0,2 0,1 0,3
Характеристики тарифного модуля: - максимальное количество тарифов - максимальное количество дневных тарифных программ - максимальное количество недельных тарифных программ - максимальное количество тарифных сезонов	4 16 12 12
Постоянная счетчика (программируемая), имп/кВт·ч, имп/квар·ч:	от 50 до 150000
Полная (активная) мощность, потребляемая в цепи напряжения счётчика, В·А (Вт), не более	1,4 (0,7)
При наличии модема (PLC, GSM/GPRS) дополнительная потребляемая полная (активная) мощность, В·А (Вт), не более	10(2)
Полная мощность, потребляемая цепью тока, В·А, не более	0,5
Точность хода встроенных часов, с/сутки	0,5
Данные релейных выходов: - количество - максимальное коммутируемое напряжение, В - максимальный коммутируемый ток, мА	1...4 250 120
Данные реле отключения нагрузки: - максимальный коммутируемый ток, А - максимальная коммутируемая мощность, ВА - механическая долговечность	120 25000 10 <sup>6</sup> переключений
Напряжение питания внешнего источника, В	=/~ 110...230
Рабочий диапазон температур, °С	От минус 40 до 70
Масса счётчика, кг, не более	1,3
Габаритные размеры, мм, не более:	260 x 175 x 80
Средний срок службы, лет	30

### 3. КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплект поставки счетчиков приведен в **таблице 7**

**Таблица 7**

Обозначение документа	Наименование и условное обозначение	Кол.
Счётчик электрической энергии трехфазный электронный «ВЕКТОР-300» в потребительской таре		1
В 946.300.000 ПС	Паспорт	1
В 946.300.000 РЭ*	Руководство по эксплуатации	1
Прикладная программа пользователя* (GamaLink)		1
В 946.300.000 ПМ*	Методика поверки	1

\* Поставляется по заказу организаций, производящим монтаж, эксплуатацию и поверку счётчиков.

#### 4. ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Изготовитель гарантирует соответствие счетчиков требованиям ТУ при соблюдении потребителем условий транспортирования, хранения, монтажа и эксплуатации, приведенных в настоящем паспорте. Гарантийный срок эксплуатации – 36 мес. с даты продажи счетчика, при этом общий гарантийный срок, включая срок хранения и эксплуатации – не более 48 мес. с даты изготовления счетчика. Гарантийные обязательства несет изготовитель непосредственно и через сеть сервисных центров, аккредитованных им на данный вид работ.

Счетчики, у которых в течение гарантийного срока будет обнаружено несоответствие заявленным техническим характеристикам, подлежат возврату продавцу в комплектности согласно таблицы 6 настоящего паспорта. Заключение о несоответствии счетчика должно быть письменно оформлено организацией, имеющей соответствующую лицензию, с указанием должности и Ф.И.О. лица, выдавшего такое заключение. Заключение должно быть заверено печатью организации.

**ВНИМАНИЕ:** в гарантийный ремонт принимается счетчик без сколов, трещин, царапин, выбоин на корпусе счетчика и крышке колодки зажимов, без следов грязи, краски и других включений на корпусе и крышке, без следов короткого замыкания в колодке зажимов, только при наличии ненарушенных пломб с оттиском клейма поверителя, с паспортом, в котором правильно и разборчиво заполнены разделы 10 и 11, с приложенным заключением о несоответствии, в потребительской таре.

**ПОМНИТЕ, ЧТО ПРИ НЕВЫПОЛНЕНИИ ЭТИХ УСЛОВИЙ ВЫ ЛИШАЕТЕСЬ ПРАВА НА ГАРАНТИЙНЫЙ РЕМОНТ СЧЕТЧИКА.**

#### 5. УКАЗАНИЯ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

Монтаж, ремонт и поверку счетчика могут проводить только специально обученные лица (имеющие квалификационную группу по электробезопасности не ниже III) организаций, имеющих соответствующие лицензии.

При проведении работ по монтажу и обслуживанию счётчика необходимо соблюдать «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденных приказом Министерством труда и соц. защиты РФ

Счетчики предназначены для стационарного монтажа в помещениях, не содержащих агрессивных паров и газов, температура в которых находится в диапазоне от минус 40 °С до плюс 70 °С, а относительная влажность воздуха не более 90% при температуре + 30 °С.

**Внимание:** подключение и отключение счетчика необходимо проводить только при отключенном напряжении сети. Наличие показаний учтенной электроэнергии на ЖКИ является следствием регулировки и поверки счетчика на заводе - изготовителе, а не свидетельством его эксплуатации.

Включать счетчики необходимо в полном соответствии с их номинальными данными, указанными на щитке счетчика и схемой подключения, имеющейся на щитке счетчика. Перед подключением счетчика к сети необходимо убедиться, что зажимы напряжения у счетчиков непосредственного подключения соединены перемычками (**перемычки должны быть закреплены в левом положении**) – см. рисунок 2.

После подключения счетчика к электрической сети необходимо проверить, правильно ли установлена дата и время, правильно ли счетчик показывает направление энергии, действующий тариф:

- если счетчик показывает неправильную дату или время, если отображаемый на ЖКИ действующий тариф не соответствуют истинному необходимо откорректировать дату (время) и провести повторную параметризацию счетчика с использованием прикладной программы пользователя GamaLink.
- если на ЖКИ появилась надпись “Er”, счетчик должен быть демонтирован и передан в ремонт.
- в случае, если индикаторы подключения фаз L1, L2, L3 мигают, необходимо проверить правильность подключения счетчика к сети.

При вводе в эксплуатацию и при эксплуатации счетчиков дополнительно руководствоваться сведениями, изложенными в руководстве по эксплуатации В 946.300.000 РЭ, доступном для просмотра на сайте [www.spbzip.ru](http://www.spbzip.ru).

Для изменения параметров счетчика, считывания данных из счетчика и переноса данных в компьютер используется программа пользователя GamaLink. Протокол связи со счетчиком соответствует требованиям стандартов IEC (МЭК) 62056-21 и (или) DLMS/COSEM. Программа GamaLink поставляется по заявкам организаций, осуществляющим монтаж и эксплуатацию счётчиков.

От несанкционированного изменения параметров счетчик может быть защищён паролем. **При выпуске из производства в счетчиках пароль не вводится, его можно ввести при установке счетчика, применяя программу пользователя**

**При отсутствии специальных требований заказчика, при выпуске из производства, в счетчиках запрограммированы (реализованы) следующие типовые параметры (функции):**

■ вид измеряемой энергии: активная двух направлений ( $|A|$ , +A, -A) и реактивная двух направлений(+R, -R) - «F6»;

■ функция пломбируемой кнопки: разблокировка связи при параметризации – «B2»;

■ резервный источник питания: батарея в отдельном отсеке + ионистер – «P4»;

■ основные интерфейсы: оптопорт и RS485 – «C3»;

■ количество импульсных выходов: один – «I» (запрограммирован на  $|A|$ ), возможно перепрограммирование на +A, -A, +R, -R.

■ подсветка ЖКИ: имеется – «L»;

■ возможность подключения внешнего источника питания: имеется у всех счетчиков трансформаторного подключения – «D»;

■ параметры, циклически отображаемые на ЖКИ (цикл отображения 5 с), представлены в таблице 8

**Таблица 8**

Параметр	OBIS код
текущая дата (день, месяц, год)	0.9.2
текущее время (часы, минуты, секунды)	0.9.1
мгновенное значение мощности нагрузки  P  (Вт)	16.7.0
суммарная энергия A+ по всем тарифам (кВт ч)	1.8.0
энергия A+ по тарифу 1 (кВт ч)	1.8.1
энергия A+ по тарифу 2 (кВт ч)	1.8.2
суммарная энергия A- по всем тарифам (кВт ч)*	2.8.0
суммарная энергия R+ по всем тарифам (квар ч)*	3.8.0
суммарная энергия R- по всем тарифам (квар ч)*	4.8.0

\* у счетчиков трансформаторного подключения

■ параметры, доступные для просмотра с помощью не пломбируемой кнопки представлены в таблице 9

**Таблица 9**

Параметр	OBIS код
текущая дата (день, месяц, год)	0.9.2
текущее время (часы, минуты, секунды)	0.9.1
заводской номер счетчика	0.0.0
суммарная энергия A+ по всем тарифам (кВт ч)	1.8.0
энергия A+ по тарифу 1 (кВт ч)	1.8.1
энергия A+ по тарифу 2 (кВт ч)	1.8.2
суммарная энергия A- по всем тарифам (кВт ч)*	2.8.0
суммарная энергия R+ по всем тарифам (квар ч)*	3.8.0
суммарная энергия R- по всем тарифам (квар ч)*	4.8.0
мгновенное значение мощности нагрузки  P  суммарно по всем фазам (Вт)	16.7.0
мгновенное значение мощности нагрузки  P  в фазе L1 (Вт)	36.7.0
мгновенное значение мощности нагрузки  P  в фазе L2 (Вт)	56.7.0
мгновенное значение мощности нагрузки  P  в фазе L3 (Вт)	76.7.0
частота сети (Гц)	14.7.0
мгновенное значение напряжения в фазе L1 (В)	32.7.0
мгновенное значение напряжения в фазе L2 (В)	52.7.0
мгновенное значение напряжения в фазе L3 (В)	72.7.0
мгновенное значение тока в фазе L1 (А)	31.7.0
мгновенное значение тока в фазе L2 (А)	51.7.0
мгновенное значение тока в фазе L3 (А)	71.7.0

\* у счетчиков трансформаторного подключения

Для просмотра параметров с помощью не пломбируемой кнопки необходимо:

1. нажать на кнопку (короткое нажатие) – ЖКИ счетчика перейдет в тестовый режим;
2. повторно нажать на кнопку (короткое нажатие) – на ЖКИ появиться надпись « Std\_dAtA »
3. длительно нажать на кнопку (длительность более 2 с) – на ЖКИ последовательно сменяются, короткими нажатиями на кнопку, параметры, приведенные в таблице 9.
4. для выхода из режима просмотра параметров необходимо дойти, нажимая на кнопку, до появления надписи «End», после чего длительно нажать на кнопку.

Изменить перечень параметров, представленных в таблицах 8 и 9, а также длительность циклической индикации, возможно с помощью программы GamaLink.

■ точность отображение учтенной энергии (кВт ч, квар ч) на ЖКИ в рабочем режиме: один десятичный знак после запятой;

■ тарифная программа: два тарифа, №1 - дневной 7:00 – 23:00; №2 - ночной 23:00 – 7:00; дополнительные льготы в выходные и праздничные дни не запрограммированы; переход сезонного времени запрещен; аварийный тариф – дневной;

■ текущее время: московское;

■ в счетчике активированы следующие журналы событий (по 100 записей в каждом):

- прерывания напряжения

- повышенного напряжения (**более 1,1 U<sub>ном</sub>**)
- пониженного напряжения (**менее 0,9 U<sub>ном</sub>**)
- воздействия магнитным полем
- вскрытия корпуса
- вскрытия крышки клеммной колодки
- установки часов
- изменения параметров
- обновления ПО
- отклонения частоты (**более 50,4 Гц, менее 49,6 Гц**)
- внутренних ошибок
- статуса реле отключения нагрузки (у счетчиков с встроенным реле)
- превышения мощности нагрузки (счетчиков с встроенным реле)

■ *счетчики формируют следующие профили:*

- профили суммарных энергий (+A, -A, |A|, +R, -R) за сутки по всем тарифам и сумме тарифов, глубина хранения 123 суток
- профили суммарных энергий (+A, -A, |A|, +R, -R) за месяц по всем тарифам и сумме тарифов, глубина хранения 36 месяцев
- профили активной и реактивной мощности нагрузки прямого и обратного направления (+P, -P, +Q, -Q) за 30 минутные интервалы, глубина хранения 123 суток
- профиль суммарных энергий по тарифам (+A, -A, |A|, +R, -R) за 30 минутные интервалы, глубина хранения 123 суток

■ *при наличии в счетчике реле отключения нагрузки:*

- реле запрограммировано на отключение нагрузки при превышении потребителем лимита активной мощности (возможно программирование реле на отключение нагрузки при превышении лимита активной энергии);
- лимит активной мощности нагрузки (+P) – **запрограммированная величина лимита зафиксирована на стр. 8 настоящего паспорта;**
- отключение реле осуществляется командой по интерфейсу, либо при превышении лимита активной мощности нагрузки. При отключенном реле на ЖКИ появляется надпись «**Load Off**», индикатор статуса реле, расположенный немного ниже не пломбируемой кнопки, постоянно светит;
- в случае отключения реле по команде по интерфейсу разрешение на включение можно получить только по команде по интерфейсу;
- включение реле осуществляется потребителем длительным (более 2 с) нажатием на не пломбируемую кнопку после получения разрешения на включение. Включение разрешено при появлении на ЖКИ надписи «**Load Set**», индикатор статуса реле мигает;
- о факте включения реле (после нажатия на кнопку) сигнализирует надпись на ЖКИ «**Load On**», индикатор статуса реле не светит и не мигает.

**Параметры (функции), отличные от типовых ,запрограммированные в счетчике по требованию заказчика, приводятся на стр. 8 паспорта или отражены в структуре обозначения на щитке счетчика.**

## 6. УСЛОВИЯ ТРАНСПОРТИРОВАНИЯ И ХРАНЕНИЯ

Транспортирование счетчиков должно осуществляться в транспортной таре предприятия – изготовителя в закрытых транспортных средствах любого вида. Предельные условия транспортирования: верхнее значение температуры – плюс 70 °С, нижнее – минус 50 °С, относительная влажность воздуха 98 % при температуре 25 °С.

Счетчики до введения в эксплуатацию хранить на складах в упаковке при температуре окружающего воздуха от 0 до 40 °С и относительной влажности воздуха 80 % при температуре 35 °С. В помещениях для хранения содержание пыли, паров кислот и щелочей, агрессивных газов и других вредных примесей, вызывающих коррозию, не должно превышать содержание коррозионно-активных агентов для атмосферы типа 1 по ГОСТ 15150

## 7. ПОВЕРКА СЧЕТЧИКОВ

Счетчики при выпуске из производства подвергаются первичной поверке в соответствии с методикой поверки В 946.300.000 ПМ, согласованной ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМ им. Д. И. Менделеева» в ноябре 2014 г. Счетчики в процессе эксплуатации подвергаются периодической поверке. Межповерочный интервал 16 лет. Результаты периодических поверок заносятся в **таблицу 10.**

**Таблица 10.**

Дата поверки	Результат поверки	Поверяющая организация		
		Наименование	Подпись поверителя	Штамп поверителя

### 8. СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЕМКЕ

Счетчик электрической энергии трехфазный электронный "ВЕКТОР-300", изготовитель ООО «СПб ЗИП»,

Зав № _____
Модификация: _____
Дата изготовления: _____

соответствует ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ 31819.23-2012 и ТУ 4228-300-94633680-2014, поверен, опломбирован с наложением на пломбах оттиска клейма государственного поверителя и признан годным к эксплуатации.

Штамп ОТК  
изготовителя:

Штамп  
поверителя:

\_\_\_\_\_  
(дата первичной поверки)

### 9. СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ УПАКОВЫВАНИИ

Счетчик упакован на ООО «СПб ЗИП» в соответствии с ТУ и КД на счетчик.

### 10. СВЕДЕНИЯ О ПРОДАЖЕ

Счетчик электрической энергии трехфазный электронный ВЕКТОР-300, заводской номер \_\_\_\_\_  
Наименование организации, осуществившей продажу: \_\_\_\_\_

Дата продажи \_\_\_\_\_

М. П.

### 11. СВЕДЕНИЯ О ВВОДЕ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

**Без заполнения данного раздела паспорта гарантии изготовителя не сохраняются.**

Наименование организации, осуществившей ввод счетчика в эксплуатацию: \_\_\_\_\_

Дата ввода в эксплуатацию: \_\_\_\_\_

Подпись ответственного лица \_\_\_\_\_

М.П.

**По требованию заказчика в счетчике установлены следующие, отличные от типовых, параметры:**

текущее время	МОСКОВСКОЕ — <input type="checkbox"/> Ч
время включения/выключения 1 тарифа (дневного)	_____
время включения/выключения 2 тарифа (ночного)	_____
время включения/выключения 3 тарифа	_____
время включения/выключения 4 тарифа	_____
действие льготного тарифа: (ненужное вычеркнуть)	Суббота; воскресенье; праздничные дни
Запрограммированные праздничные дни:	_____
Основание (номер заказа)	_____

Штамп ОТК

Изготовитель ООО «СПб ЗИП»  
198216, Санкт-Петербург, Ленинский пр., д.139  
Тел/факс +7 (812) 603 29 40  
www.spbzip.ru