

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора по  
производственной метрологии

ФГУП «ВНИИМС»

 Н.В. Иванникова

«»  2016г.



**СЧЕТЧИКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ  
ТРЕХФАЗНЫЕ МНОГОТАРИФНЫЕ  
НЕВА МТ 3**

**Методика поверки  
ТАСВ.411152.005 ПМ**

*л.р. 64506-16*

Настоящая методика поверки распространяется на счетчики электрической энергии трёхфазные многотарифные НЕВА МТЗ (в дальнейшем – счетчики) класса точности 0,5S и 1,0, выпускаемые по ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ Р МЭК 61038-2001, ГОСТ 31819.21-2012 или ГОСТ 31819.22-2012, в зависимости от класса точности, ГОСТ 31819.23-2012 для счётчиков реактивной энергии, ТАСВ.411152.005 ТУ и устанавливает методику их первичной и периодической поверок (в дальнейшем – поверка).

Межповерочный интервал счётчиков 16 лет.

Счетчики имеют исполнения:

- по виду измеряемой энергии – активной или активной и реактивной;
- в зависимости от значений базового (номинального) и максимального токов;
- в зависимости от значения номинального напряжения;
- по типу корпуса и способу установки;
- по наличию и типу интерфейсов.

Структура условного обозначения счетчиков приведена в приложении А.

## 1. ОПЕРАЦИИ ПОВЕРКИ

1.1. При проведении поверки необходимо выполнить операции, указанные в таблице 1.

Таблица 1

Наименование операции	Номер пункта НД по поверке	Операции при	
		первичной поверке	периодической поверке
Внешний осмотр	5.1	+	+
Проверка электрической прочности изоляции	5.2	+	+
Опробование и проверка правильности работы счетного механизма, интерфейсных и испытательных выходов	5.3	+	+
Определение метрологических характеристик счетчика	5.4	+	+
Проверка порога чувствительности	5.5	+	+
Проверка отсутствия самохода	5.6	+	+
Проверка точности хода часов	5.7	+	+
Проверка программного обеспечения	5.8	+	+

Примечание – Последовательность поверки может быть произвольной.

## 2. СРЕДСТВА ПОВЕРКИ

2.1. При проведении поверки должно использоваться оборудование, указанное в таблице 2.

Таблица 2

Номер пункта документа по поверке	Наименование эталонного средства измерений или вспомогательного оборудования; метрологические и технические характеристики
5.2	Установка для проверки параметров электрической безопасности GPI-725, Госреестр № 46633-11
5.3 – 5.7	Установка автоматическая трехфазная для поверки счетчиков электрической энергии НЕВА-Тест 6303, Госреестр № 52156-12
5.2; 5.3; 5.5; 5.6	Секундомер механический СОПрр-2а-3-000, Госреестр № 11519-11
5.3, 5.5...5.7	Источник питания постоянного тока регулируемый GPS-2303, Госреестр № 30166-05
5.3; 5.8	ПЭВМ типа IBM PC с процессором не ниже P IV, системой Windows XP и установленной программой обслуживания счетчиков НЕВА МТЗ
5.3; 5.8	Адаптеры интерфейсов
5.43, 5.5-5.7	Частотомер электронно-счётный ЧЗ-63, Госреестр № 32496-06

Допускается применение оборудования, по метрологическим и техническим характеристикам не уступающего оборудованию, приведенному в таблице 2.

Используемые средства измерения должны иметь действующие свидетельства о поверке. Испытательное оборудование должно быть аттестовано в соответствии с ГОСТ Р 8.568-97.

## 3. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

3.1. При проведении поверки должны быть соблюдены требования ГОСТ 12.2.007.0-75, "Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей" и "Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей", утвержденных Минпромэнерго, технического описания и инструкции по эксплуатации установки для поверки счетчиков.

3.2. Обслуживающий персонал должен иметь квалификационную группу по электробезопасности не ниже III.

#### 4. УСЛОВИЯ ПОВЕРКИ

4.1. Поверку следует проводить в нормальных условиях применения, указанных в таблице 3. Допускается проводить поверку в условиях реально существующих в цехе, если влияющие величины не вызывают изменений основной относительной погрешности счётчиков класса 1 более 0,2 %, счётчиков класса 0,5S более 0,1 %.

Таблица 3

Влияющая величина	Нормальная область значений или допускаемое отклонение
Температура окружающего воздуха, °С	$23 \pm 2$
Относительная влажность воздуха, %	30 - 80
Атмосферное давление, кПа (мм рт. ст.)	84 - 106,7 (630 - 800)
Форма кривой напряжения и тока измерительной сети	Синусоидальная с коэффициентом несинусоидальности не более 2%.
Отклонение фазных или линейных напряжений от среднего значения не более, %	$\pm 1$
Отклонение значения силы тока от среднего значения не более, %	$\pm 1$
Отклонение угла сдвига фаз между током и напряжением от установленного значения не более	$2^\circ$
Постоянная магнитная индукция внешнего происхождения	На уровне обычного фона
Магнитная индукция внешнего происхождения при номинальной частоте	Значение индукции, создающее изменение погрешности, не более $\pm 0,1\%$ , но не более 0,05 Тл
Радиочастотные электромагнитные поля, от 30 кГц до 2 ГГц, не более	1 В/м
Частота измерительной сети, Гц	$50 \pm 0,5$
Кондуктивные помехи наводимые радиочастотными полями, от 150 кГц до 80 МГц, не более	1 В

4.2. На первичную поверку должны предъявляться счетчики, принятые ОТК или представителем организации, производивший ремонт.

## 5. ПРОВЕДЕНИЕ ПОВЕРКИ

По окончании межповерочного интервала или после ремонта поверка должна проводиться по п.п. 5.1...5.8.

Допускается при первичной поверке счетчиков массового производства при положительных результатах испытаний по п.п. 5.1...5.8, 10% счетчиков из партии, испытания остальных счётчиков из принимаемой партии, проводить по п.п. 5.1, 5.3, 5.4, 5.7, 5.8. Если при проведении испытаний 10% счётчиков из партии по п.п. 5.2, 5.5 и 5.6 результат испытаний будет отрицательным, то испытания всей партии счетчиков проводить по п.п. 5.1...5.8 до устранения причин отрицательных результатов испытаний.

### 5.1. Внешний осмотр

При внешнем осмотре проверить комплектность, маркировку, наличие схемы подключения счетчика, отметки о приемке отделом технического контроля или о выполнении регламентных работ, а также соответствие внешнего вида счетчика требованиям ГОСТ Р 31818.11-2012 или эксплуатационных документов на счетчик конкретного типа.

На корпусе и крышке зажимной коробки счетчика должны быть места для навески пломб, все крепящие винты должны быть в наличии, резьба винтов должна быть исправна, а механические элементы хорошо закреплены.

При проведении внешнего осмотра должно быть установлено соответствие счетчика требованиям ГОСТ Р 31818.11-2012.

### 5.2. Проверка электрической прочности изоляции

Проверку электрической прочности изоляции при воздействии напряжением переменного тока проводить в последовательности и в соответствии с режимами, установленными:

- в ГОСТ Р 31819.21-2012 для счетчиков классов точности 0,2 S и 0,5 S;
- в ГОСТ Р 31819.22-2012 для счетчиков классов точности 1 и 2, если иное не установлено эксплуатационных документах на поверяемый счетчик.

Проверку электрической прочности изоляции проводить в соответствии с требованиями ГОСТ Р 31818.11-2012 и ГОСТ Р 31819.21-2012 или ГОСТ Р 31819.22-2012 для счётчиков соответствующего класса точности.

Счетчик считают выдержавшим проверку, если не произошло пробоя или перекрытия изоляции и счетчик после испытания функционирует нормально. Появление "короны" или шума при проверке не является признаком неудовлетворительных результатов проверки.

Допускается увеличение испытательного напряжения на 25% при сокращении

времени испытаний до 1 с.

**Примечание** – Допускается при первичной поверке счетчиков массового производства, изготовленных в корпусах класса защиты II, засчитывать результаты испытаний электрической прочности изоляции, проведенных предприятием-изготовителем.

5.3. Опробование и проверка правильности работы счетного механизма, интерфейсных и испытательных выходов

5.3.1. Опробование счетного механизма проводить на установке для поверки счётчиков.

**ВНИМАНИЕ:** При одновременной проверке на поверочной установке группы счетчиков с шунтом в качестве датчика тока по п.п.5.3–5.6 необходимо принятие дополнительных мер по введению на поверочной установке гальванической развязки между цепями напряжения, предназначенными индивидуально для подключения каждого счетчика (введение развязывающих измерительных трансформаторов напряжения).

Результат проверки считают положительным, если при нормальном чередовании фаз индикатор функционирования работает непрерывно, при обратном включении тока у счетчиков индикатор функционирования продолжает работать, и при этом показания счетного механизма возрастают.

5.3.2. Проверку работоспособности промежуточного реле или расцепителей счетчиков со встроенными расцепителями или промежуточным реле управления нагрузки проводить при помощи программы обслуживания счетчиков НЕВА МТ1 – NevaWrite.

Подключить интерфейс счётчика к последовательному порту ПЭВМ, используя соответствующий адаптер. Подать на счётчик напряжение. Подключить к счётчику по каждой фазе нагрузку с контролем тока через нагрузку. Запустить на ПЭВМ программу параметризации счётчиков NevaWrite. Через оптический порт или интерфейс удаленного доступа отправить в счетчик команды для размыкания/замыкания контактов расцепителей/реле и проконтролировать отключение/включение нагрузки.

Результат проверки считают положительным, если состояние расцепителей/реле изменяется по соответствующей команде, поданной через интерфейс.

5.3.3. Правильность работы счетного механизма счетчика проверять по приращению показаний счетного механизма счетчика и числу импульсов на испытательном выходе счетчика, которое должно соответствовать нормированному количеству протекающей от поверочной установки электрической энергии с погрешностью, не превышающей предела допускаемой основной погрешности счетчика.

Проверку производить при максимально возможном (при длительном протекании) токе для поверочной установки, но не более максимального значения указанного на щитке

счетчика при коэффициенте мощности равном 1.

Проверку правильности работы счетного механизма счетчика проводить путем подачи от поверочной установки на счетчик фиксированного количества энергии  $W_0$  (с точностью не хуже  $\pm 0,5\%$ ).  $W_0$  – энергия в кВт\*ч, подаваемая на счетчик во время испытаний, рассчитывается по формуле:

$$W_0 \geq \frac{100 \cdot W_{МЛ.Р.}}{K}, \quad (1)$$

где  $W_{МЛ.Р.}$  – энергия в кВт\*ч, соответствующая единице младшего разряда счетного механизма суммарной активной энергии;

$K$  – класс точности счетчика.

Испытательный выход счётчика должен быть подключён к входу измерителя погрешности установки. Перед испытаниями зафиксировать показания счетного механизма суммарной активной энергии счётчика  $W_1$ . После отключения тока зафиксировать показания счетного механизма суммарной активной энергии  $W_2$ .

Результат проверки считается положительным, если приращение энергии по окончании испытаний, рассчитанное по формуле:

$$\Delta W = (W_1 - W_2), \quad (2)$$

находиться в пределах:

$$W_0(1-0,01K) < \Delta W < W_0(1+0,01K). \quad (3)$$

где  $K$  – класс точности счетчика,

а количество импульсов на испытательном выходе счётчика  $N$ , зафиксированное на установке, находится в пределах:

$$W_0(1-0,01C) < N < W_0(1+0,01C). \quad (4)$$

где  $C$  – постоянная счётчика;

Проверку счётного механизма допускается проводить на установке, фиксируя количество импульсов на испытательном выходе счётчика. Подать напряжение и ток в измерительные цепи счетчика, контролировать количество импульсов на испытательном выходе. Отключить ток при достижении числа импульсов на испытательном выходе:

$$N = C \cdot W_0; \quad (5)$$

Результат проверки считается положительным, если приращение энергии по окончании испытаний, рассчитанное по формуле 2, соответствует формуле 3.

В качестве регистратора импульсов допускается использовать частотомер в режиме счета импульсов, подключаемый к испытательному выходу счетчика в соответствии с рисунком 1.

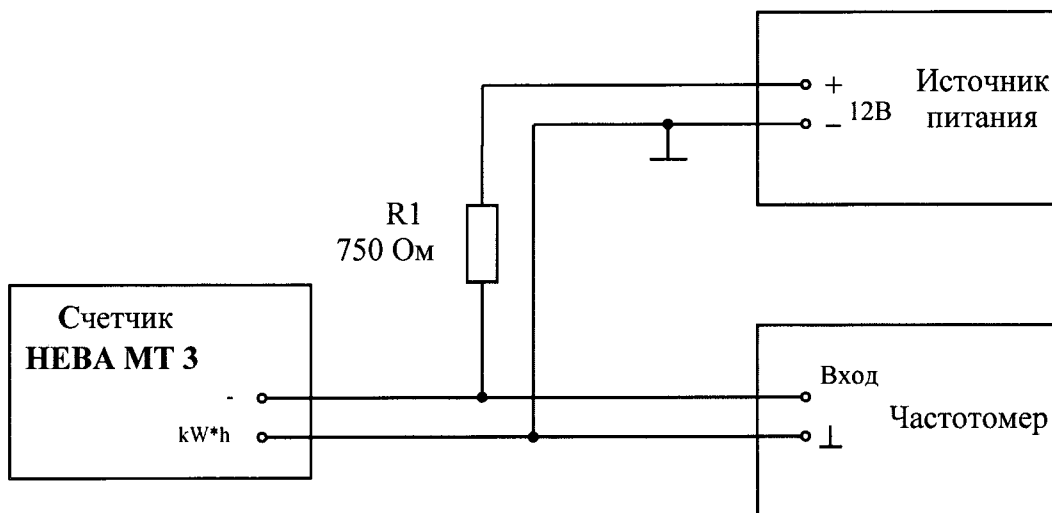


Рисунок 1 – Схема подключения частотомера к испытательному выходу

По окончании проверки правильности работы счетного механизма на 15-20 секунд снять напряжение питания с параллельных цепей счетчиков, после включения счетчиков проконтролировать, что счетчик сохранил показания, зафиксированные за время проверки, т.е. показания счетного механизма равны  $W_2$  и на ЖКИ не выводятся сообщения об ошибках.

Результаты проверки испытательных выходов считают положительными, если поверочная установка регистрирует импульсы, сформированные на выходах счетчиков.

#### 5.4. Определение метрологических характеристик

5.4.1. Определение основной относительной погрешности счетчиков проводить на установке для поверки счётчиков при номинальном напряжении.

Перед определением метрологических характеристик счетчик следует выдерживать при номинальной нагрузке не менее 5 мин. При серийном производстве допускается уменьшать время выдержки счетчика, если это не оказывает существенного влияния на точность результатов измерения. Допускается не проводить прогрев счётчиков, если перед определением метрологических характеристик проводилась проверка счётного механизма.

Основную погрешность счётчика определять по оптическому или электрическому испытательному выходу активной энергии и в соответствии с постоянной, указанной на лицевой панели. При определении погрешности по оптическому выходу, должно быть проверено функционирование электрического испытательного выхода.

5.4.2. Определение основной относительной погрешности измерения активной энергии счётчиками при симметричной нагрузке проводить при номинальном напряжении и номинальной частоте, при значениях информативных параметров входных сигналов, указанных в таблицах 4 и 5 для счётчиков непосредственного и трансформаторного подключения соответственно.



Определение основной относительной погрешности измерения реактивной энергии счётчиками при симметричной нагрузке проводить при значениях информативных параметров входных сигналов, указанных в таблицах 6.

Счётчики НЕВА МТЗ с номинальным напряжением 57,7/100 и 230/400 В (или 120/208 и 230/400 В) на периодических испытаниях поверять при номинальном напряжении 57,7/100 В (или 120/208 В) и при номинальном напряжении 230/400 В.

Счётчики НЕВА МТЗ с номинальным напряжением 57,7/100 и 230/400 В (или 120/208 и 230/400 В) на приемо-сдаточных испытаниях поверять при номинальном напряжении 230/400 В в соответствии с данными в таблицах 4...6, при номинальном напряжении 57,7/100 В (или 120/208 В) по пунктам 2, 3, 7 и 3\* (4\*\*), 5, 9 в соответствии с данными в таблицах 4 и 5 для счётчиков активной энергии непосредственного и трансформаторного подключения соответственно и по пунктам 3\*\*\* (5\*\*\*\*), 6, 9 в соответствии с таблицей 6 для счётчиков реактивной энергии.

Примечания:

\* - для счетчиков класса 0,5S;

\*\* - для счетчиков класса 1,0;

\*\*\* - для счетчиков трансформаторного подключения;

\*\*\*\* - для счетчиков непосредственного подключения.

Таблица 4 Пределы допускаемой основной относительной погрешности при измерении активной энергии счетчиков непосредственного подключения при симметричной нагрузке

Режим	Значение тока	Коэффициент мощности $\cos \varphi$	Пределы допускаемой основной относительной погрешности, %
1	$0,05 I_b$	1	$\pm 1,5$
2	$0,1 I_b$	0,5 L	$\pm 1,5$
3	$I_b$	1	$\pm 1,0$
4	$I_b$	0,5 L	$\pm 1,0$
5*	$I_b$	0,25 L	$\pm 3,5$
6	$I_{max}$	1	$\pm 1,0$
7	$I_{max}$	0,5 L	$\pm 1,0$
8	$I_{max}$	0,8 C	$\pm 1,0$

Примечание \* - на приемо-сдаточных испытаниях, проводить по требованию заказчика.

Таблица 5 Пределы допускаемой основной относительной погрешности при измерении активной энергии счетчиков трансформаторного подключения при симметричной нагрузке

Режим	Значение тока	Коэффициент мощности $\cos \varphi$	Пределы допускаемой основной относительной погрешности, % ; счетчиков класса точности	
			1	0,5S
1	$0,01 I_H$	1	-	$\pm 1,0$
2	$0,02 I_H$	1	$\pm 1,5$	-
3	$0,02 I_H$	0,5 L	-	$\pm 1,0$
4	$0,05 I_H$	0,5 L	$\pm 1,5$	-
5	$I_H$	1	$\pm 1,0$	$\pm 0,5$
6	$I_H$	0,5 L	$\pm 1,0$	$\pm 0,5$
7*	$I_H$	0,25 L	$\pm 3,5$	$\pm 1,0$
8	$I_{max}$	1	$\pm 1,0$	$\pm 0,5$
9	$I_{max}$	0,5 L	$\pm 1,0$	$\pm 0,5$
10	$I_{max}$	0,8 C	$\pm 1,0$	$\pm 0,5$

Примечание - \* - на прямо-сдаточных испытаниях проводить по требованию заказчика.

Таблица 6 Пределы допускаемой основной относительной погрешности счётчиков реактивной энергии при симметричной нагрузке

Режим	Значение тока	Коэффициент мощности, $\sin \varphi$	Пределы допускаемой основной погрешности, %; счетчиков		
			Трансформаторного включения		непосредственного включения
			кл. точности 1	кл. точности 2	
1	$0,02 I_{ном}$	1,0	$\pm 1,5$	$\pm 2,5$	-
2	$0,05 I_б$	1,0	-	-	$\pm 2,5$
3	$0,05 I_{ном}$	0,5 L	$\pm 1,5$	$\pm 2,5$	-
4	$0,1 I_{ном}$	0,25 L	$\pm 1,5$	$\pm 2,5$	-
5	$0,2 I_б$	0,25 L	-		$\pm 2,5$
6	$I_{ном} (I_б)$	1,0	$\pm 1,0$	$\pm 2,0$	
7	$I_{ном} (I_б)$	0,5 L	$\pm 1,0$	$\pm 2,0$	
8	$I_{макс}$	1,0	$\pm 1,0$	$\pm 2,0$	
9	$I_{макс}$	0,5 C	$\pm 1,0$	$\pm 2,0$	
10	$I_{макс}$	0,25 L	$\pm 1,5$	$\pm 2,5$	

Символы L и C при указании коэффициента мощности указывают на характер нагрузки:

L – индуктивная;

C – емкостная.

Значение основной относительной погрешности счетчика  $\delta_C$ , %, рассчитывают для каждого из режимов поверки по формуле

$$\delta_C = \frac{C_C \cdot N_C - C_Y \cdot N_{\Sigma}}{C_Y \cdot N_{\Sigma}} \cdot 100. \quad (6)$$

где  $C_C$  – постоянная поверяемого счетчика;

$C_Y$  – коэффициент преобразования эталонных средств измерений поверочной установки;

$N_C$  – число импульсов, поступающих с испытательного выхода поверяемого счетчика;

$N_{\Sigma}$  – число импульсов, поступающих с испытательного выхода эталонного счетчика;

Счетчики считают выдержавшими испытания, если, основная погрешность не превышает пределов допускаемого значения основной погрешности, приведенной в таблицах 4, 5 и 6 и работают оптический и электрический испытательные выходы.

5.4.3. Определение основной погрешности измерения активной энергии счетчиками при однофазной нагрузке и симметрии фазных напряжений проводить в соответствии с таблицей 7 при номинальном напряжении и номинальной частоте.

Определение основной погрешности измерения реактивной энергии счетчиками при однофазной нагрузке и симметрии фазных напряжений проводить в соответствии с таблицей 8 при номинальном напряжении и номинальной частоте.

Таблица 7 – Пределы допускаемой основной погрешности счетчиков при измерении активной энергии при однофазной нагрузке и симметрии многофазных напряжений

Ре- жим	Значение тока	Коэффициент мощности $\cos \varphi$	Пределы допускаемой основной погрешности, %; счетчиков			
			непосредственно- го подключения кл. точности 1	трансформаторного подключения		
				кл. точности 1	кл. точности 0,5S	
1	$0,05 I_H$	1	-	$\pm 2,0$	$\pm 0,6$	
2	$0,1 I_B$	1	$\pm 2,0$	-	-	
3	$I_{ном} (I_B)$	1,0		$\pm 2,0$	$\pm 2,0$	$\pm 0,6$
4	$I_{ном} (I_B)$	0,5 (L)			$\pm 2,0$	$\pm 1,0$
5	$I_{макс}$	0,5 (L)			$\pm 2,0$	$\pm 1,0$

Таблица 8 – Пределы допускаемой основной погрешности счетчиков при измерении реактивной энергии при однофазной нагрузке и симметрии многофазных напряжений

Ре- жим	Значение тока	Коэффициент мощности $\sin \varphi$	Пределы допускаемой основной погрешности; %, счётчиков		
			непосредственно- го подключения кл. точности 2	трансформаторного подклю-	
				кл. точности 1	кл. точности 2
1	$0,05 I_n$	1	-	$\pm 1,5$	$\pm 3,0$
2	$0,1 I_b$	1	$\pm 3,0$	-	-
3	$I_{ном} (I_b)$	1,0		$\pm 1,5$	$\pm 3,0$
4	$I_{ном} (I_b)$	0,5 (L)			
5	$I_{макс}$	0,5 (L)			

По окончании испытаний вычислить разность между значениями погрешности измерения активной энергии при симметричной и при однофазной нагрузке счетчика при базовом или номинальном токе и коэффициенте мощности, равном единице. Допускается не производить расчет разности показаний, если основная относительная погрешность при однофазной нагрузке не превышает 1 % и 0,5 % для счетчиков классов точности 1 и 0,5S соответственно.

Счетчики считают выдержавшими испытания, если основная относительная погрешность счётчиков не превышает пределов приведенных в таблице 7 и 8, а разность между значениями погрешностей измерения активной энергии при симметричной и при однофазной нагрузке, не превышает 1,5 % и 1 % для счетчиков классов точности 1 и 0,5S соответственно.

#### 5.5. Проверка порога чувствительности

Проверку порога чувствительности проводить на установке для поверки счетчиков путем регистрации импульсов на испытательном выходе активной энергии при номинальном напряжении,  $\cos \varphi = 1$ , значении тока, равном  $0,004 I_b$ . для счётчиков непосредственного подключения,  $0,002 I_n$  или  $0,001 I_n$  для счётчиков трансформаторного подключения классов точности 1 и 0,5S соответственно.

В качестве показаний следует принимать количество импульсов, зафиксированное на испытательных выходах счетчиков.

Результат поверки считать положительным, если с выходного устройства поступит не менее 2 импульсов за время испытаний, в минутах, не более:

$$\Delta t = 2,3 \cdot \frac{60 \text{ мин} \cdot 10^3}{k \cdot 3 \cdot U_{ном} \cdot I_{ст}}, \quad (7)$$

где  $U_{ном}$  – напряжение, подаваемое на счетчик, В;

$I_{CT}$  – ток подаваемый на счетчик, А;

$k$  – постоянная счетчика, указанная на щитке.

Допускается для фиксации импульсов использовать частотомер, подключенный к счетчику по схеме рисунка 1.

#### 5.6. Проверка отсутствия самохода

Проверку отсутствия самохода производить на установке для поверки счетчиков при отсутствии тока в цепи тока и значении напряжения  $1,15 U_{ном}$ . В качестве показаний следует принимать количество импульсов, зафиксированное на испытательном выходе счетчика.

Результат поверки считать положительным, если за время проверки в минутах, определяемое как:

$$\Delta t \geq \frac{600 \cdot 10^6}{k \cdot 3 \cdot U_{ном} \cdot I_{макс}}, \quad (8)$$

где  $k$  - постоянная счетчика, имп/(кВт·ч);

$U_{ном}$  – номинальное (базовое) напряжение, В;

$I_{макс}$  – максимальный ток, А;

с испытательного выхода счетчика поступит не более 1 импульса.

#### 5.7. Проверка точности хода часов.

Проверку точности хода часов счетчиков осуществлять в автоматическом режиме с помощью установки НЕВА-Тест 6303. Испытательный выход счётчика подключить к установке в соответствии с руководством по эксплуатации установки НЕВА-Тест 6303.

Счетчики считают выдержавшими испытания, если длительность периода испытательного сигнала находится в пределах от 999994 до 1000006 мкс.

Для проверки точности хода часов допускается использование электронного частотомера. В соответствии с руководством по эксплуатации и рисунком 1 подключить к испытательному выходу для проверки точности хода часов счетчика частотомер. Частотомер установить в режим измерения периода с разрешением не хуже 1 мкс. Подать питание на счетчик и на испытательный выход счётчика. Измерить период следования импульсов на испытательном выходе, с точностью до 1 мкс.

Счетчики считают выдержавшими испытания, если длительность периода испытательного сигнала находится в пределах от 999994 до 1000006 мкс.

## 5.8. Проверка программного обеспечения

Проверку программного обеспечения проводить с помощью ПО NevaWrite. В соответствии со схемой подключения счетчика подключить к интерфейсному порту счётчика соответствующий адаптер интерфейса. В программе во вкладке “Соединение” выбрать СОМ-порт, к которому подключён адаптер. Считать версию ПО счетчика.

Результат проверки считают положительным, если номер версии ПО счетчика соответствует указанной в таблице 10.

### Характеристики программного обеспечения

ПО, записываемое в память программ микроконтроллеров, зависит от исполнения счётчика:

ПО счётчика НЕВА МТ313 ТП <sup>1</sup>	-	ТАСВ.411152.005-01 Д1
ПО счётчика НЕВА МТ313 НП <sup>2</sup>	-	ТАСВ.411152.005-02 Д1
ПО счётчика НЕВА МТ314 ТП <sup>1</sup>	-	ТАСВ.411152.005-03 Д1
ПО счётчика НЕВА МТ314 НП <sup>2</sup>	-	ТАСВ.411152.005-04 Д1
ПО счётчика НЕВА МТ315 ТП <sup>1</sup>	-	ТАСВ.411152.005-05 Д1
ПО счётчика НЕВА МТ315 НП <sup>2</sup>	-	ТАСВ.411152.005-06 Д1
ПО счётчика НЕВА МТ323	-	ТАСВ.411152.005-07 Д1
ПО счётчика НЕВА МТ324	-	ТАСВ.411152.005-08 Д1

Примечания:

<sup>1</sup>-счётчик трансформаторного подключения;

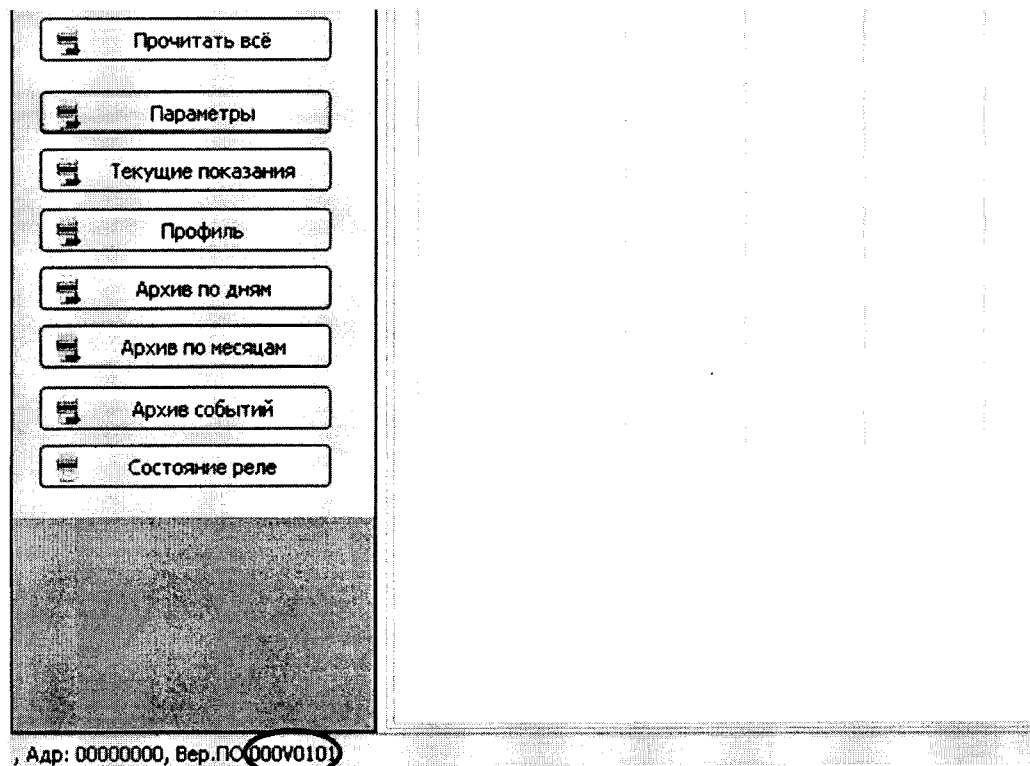
<sup>2</sup>-счётчик непосредственного подключения.

Т а б л и ц а 10 – Программное обеспечение счётчиков электроэнергии НЕВА МТ3

Обозначение ПО	Номер версии ПО	Цифровой идентификатор ПО (контрольная сумма исполняемого кода) *
ТАСВ.411152.005-01 Д1	01	168595F793F046407FD3D4155FB6EAA6
ТАСВ.411152.005-02 Д1	02	10FF8D832FB8CF3A2B4ED4A456F3D95E
ТАСВ.411152.005-03 Д1	03	B14B8CFC1F631B07FD25CDFC642ED3E1
ТАСВ.411152.005-04 Д1	04	7F5C4340B902E031CD99A09470B50918
ТАСВ.411152.005-05 Д1	05	2F4B3E566688A5FFB0814FCE4DE10D3F
ТАСВ.411152.005-06 Д1	06	F51497C057C834C63DF2EFA4F4C3448B
ТАСВ.411152.005-07 Д1	07	27B71ABC914B6D523B194BC54712D4E2
ТАСВ.411152.005-08 Д1	08	9820AC50D1D4220C5557CE6B31DC578B

\* Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО - md5.

Номер версии ПО счётчика отображается в левом нижнем углу окна программы NevaRead, как показано на рисунке 2.



**Примечание:** номер версии ПО – последние две цифры восьмизначного числа.

Рисунок 2 – Определение номера версии программного обеспечения счётчика

## 6. ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

6.1. Результаты поверки отражаются в протоколе поверки. Рекомендуемая форма протокола приведена в приложении Б.

При осуществлении поверки на автоматизированной установке, решение о признании годности счетчика осуществляется на основании протокола поверки, выданного установкой.

6.2. Положительные результаты поверки оформляют записью в соответствующем разделе паспорта, заверенной оттиском поверительного клейма. Счетчик опломбируется с наложением оттиска поверительного клейма.

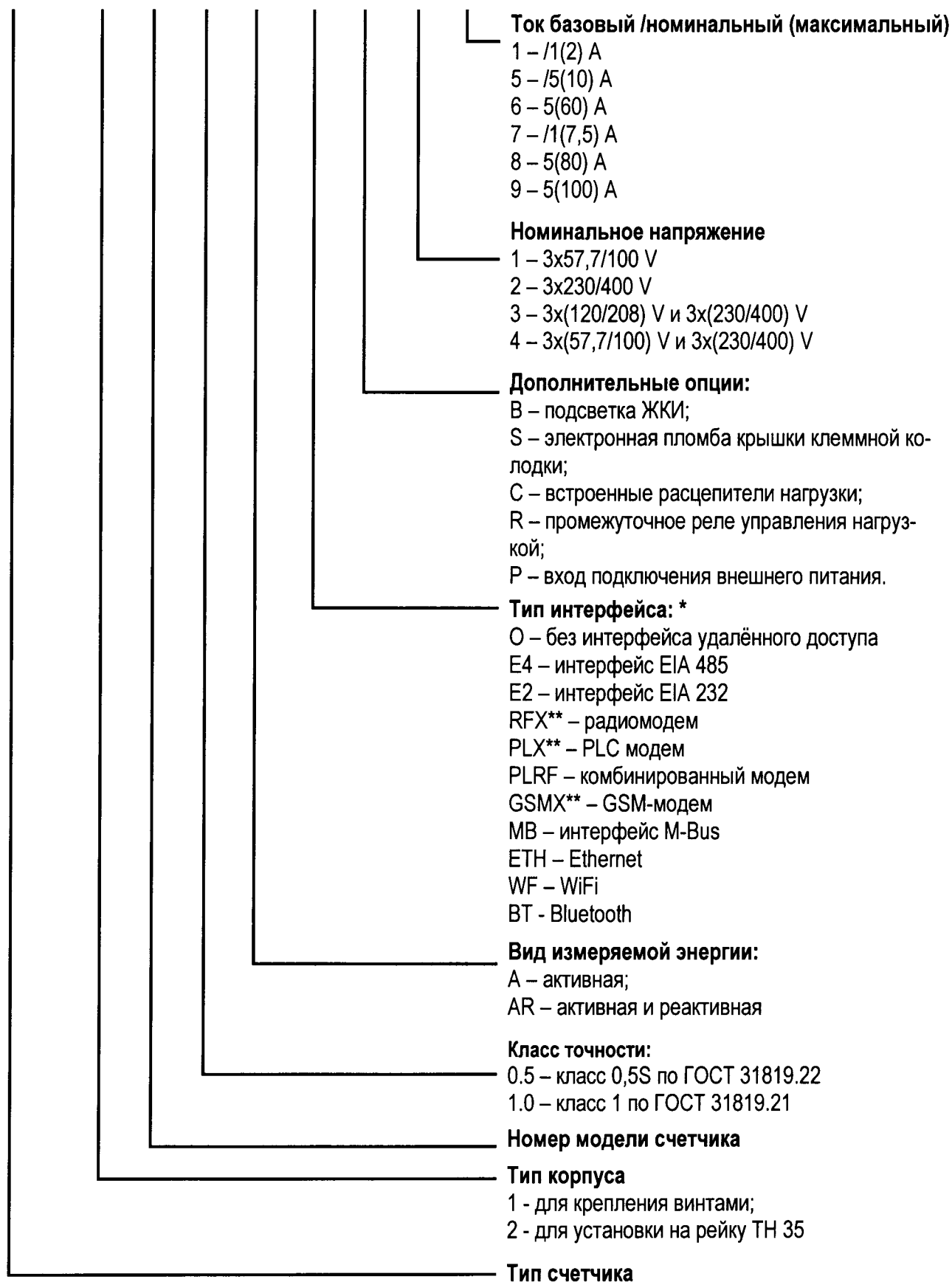
6.3. В случае отрицательных результатов периодической поверки счетчик признается непригодным. При этом клейма предыдущей поверки счетчика гасят, пломбы предыдущей поверки снимают.

## ПРИЛОЖЕНИЕ А

(рекомендуемое)

### Структура условного обозначения счетчика

Нева МТЗ X X XX XX XXX XX X X



\* все счетчики оснащены оптическим портом по ГОСТ МЭК 61107;

\*\* X – исполнение модема.



**ПРИЛОЖЕНИЕ Б**  
(рекомендуемое)

**ПРОТОКОЛ ПОВЕРКИ** № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г

**счетчика НЕВА МТЗ** \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
(исполнение)

Год выпуска \_\_\_\_\_ Дата предыдущей поверки « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г

Поверочная установка типа \_\_\_\_\_, № \_\_\_\_\_ свидетельство о поверке  
установки № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г., срок действия до « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_

г.;

Предельные значения допускаемой основной суммарной погрешности эталонных  
средств поверочной установки не более \_\_\_\_\_ %.

Эталонный счетчик типа \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ предел основной  
относительной погрешности, не более \_\_\_\_\_ %;

**РЕЗУЛЬТАТЫ ПОВЕРКИ:**

1. Внешний осмотр \_\_\_\_\_

2. Проверка электрической прочности изоляции \_\_\_\_\_

3. Опробование и проверка правильности работы счетного механизма и испытательных  
выходов \_\_\_\_\_

4. Результаты определения основной относительной погрешности (при однофазных и  
симметричных нагрузках):

№ пп	Напряже- ние, В	Нагрузка в % от $I_6$ ( $I_N$ )	Коэффициент мощности $\cos \varphi$	Значение основной относи- тельной погрешности, %,
1				
2				

5. Проверка чувствительности \_\_\_\_\_

6. Проверка отсутствия самохода \_\_\_\_\_

7. Проверка точности хода часов \_\_\_\_\_

**Заключение**

счетчик НЕВА МТЗ \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Поверитель \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.) \_\_\_\_\_ (Подпись)

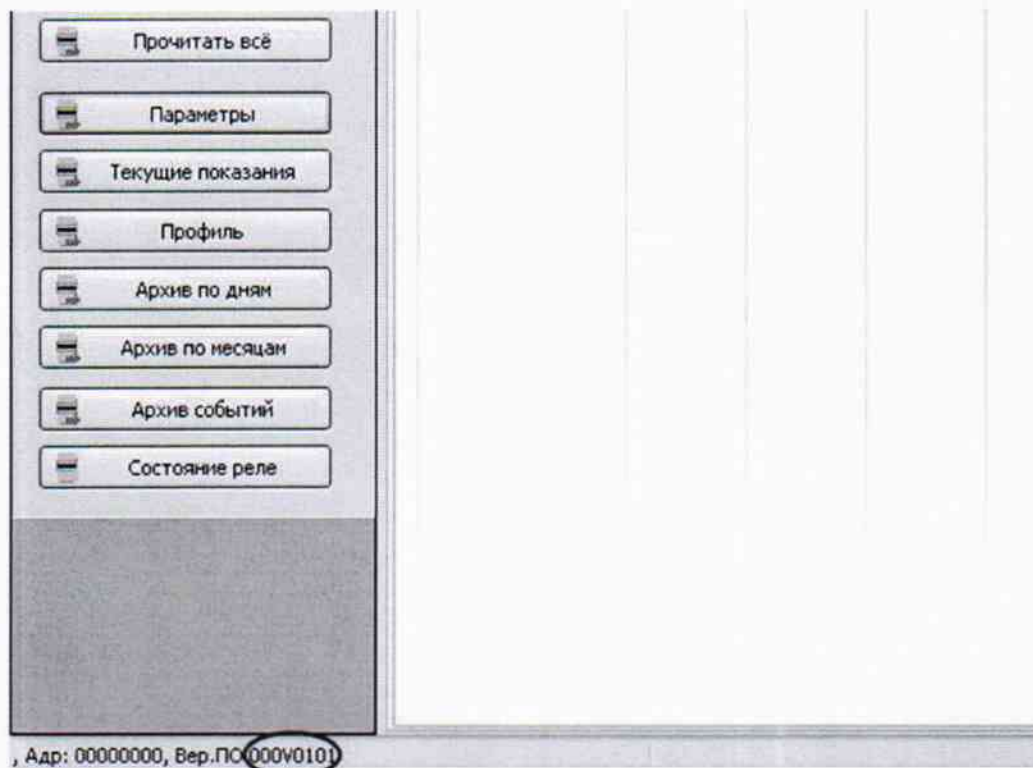
**ПРИЛОЖЕНИЕ Б**  
(продолжение)

**ПРОТОКОЛ ПОВЕРКИ СЧЁТЧИКОВ**

Класс точности \_\_\_\_\_ Постоянная \_\_\_\_\_ Ином \_\_\_\_\_ Ином \_\_\_\_\_ Время \_\_\_\_\_  
 Изготовитель \_\_\_\_\_  
 Установка \_\_\_\_\_ Эталонный счетчик типа \_\_\_\_\_  
 Свидетельство о поверке установки \_\_\_\_\_ до \_\_\_\_\_  
 Дата \_\_\_\_\_  
 Температура \_\_\_\_\_  
 Влажность \_\_\_\_\_

No	Зав. No	Cos = 1.0			Cos = 0.5L		Cos = 0.5C		ТХЧ	Самоход	Чувств.	Пост.	Изоляция	Внешний вид	Заключение
		I <sub>max</sub>	1.0Ib	0.05Ib	0.01Ib	I <sub>max</sub>	1.0Ib	0.1Ib							
1															
2															
3															
4															

Оператор \_\_\_\_\_ Контроллёр \_\_\_\_\_ Поверитель \_\_\_\_\_



**Примечание:** номер версии ПО – последние две цифры восьмизначного числа.

Рисунок 2 – Определение номера версии программного обеспечения счётчика

## 6. ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

6.1. Результаты поверки отражаются в протоколе поверки. Рекомендуемая форма протокола приведена в приложении Б.

При осуществлении поверки на автоматизированной установке, решение о признании годности счетчика осуществляется на основании протокола поверки, выданного установкой.

6.2. Положительные результаты поверки оформляют записью в соответствующем разделе паспорта, заверенной оттиском поверительного клейма. Счетчик опломбируется с наложением оттиска поверительного клейма.

6.3. В случае отрицательных результатов периодической поверки счетчик признается непригодным. При этом клейма предыдущей поверки счетчика гасят, пломбы предыдущей поверки снимают.

Начальник отд.206.1

Ведущий инженер отд.206.1

В.В. Киселев

Е.Н. Мартынова