

**УТВЕРЖДАЮ**

Руководитель ГЦИ СИ  
ФБУ «Нижегородский ЦСМ»



И. И. Решетник

2011 г

**СЧЕТЧИК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ  
ТРЕХФАЗНЫЙ СТАТИЧЕСКИЙ**

**МАЯК 301АРТ**

**Руководство по эксплуатации**

**Приложение В**

**Методика поверки**

**МНЯК.411152.004РЭ1**

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата

## Содержание

1 Вводная часть .....	3
2 Операции и средства поверки .....	4
3 Требования безопасности .....	5
4 Условия поверки и подготовка к ней .....	5
5 Проведение поверки.....	6
6 Оформление результатов поверки.....	13
Приложение А Блок-схемы подключения счетчика к IBM PC.....	14

Инв. № подп.	Подп. и дата	Инв. №	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	МНЯК.411152.004РЭ1		
					Лит.	Лист	Листов
Разраб.	Дорошенко			23.07.11	Sчетчик электрической энергии		
Проверил	Шагин				трехфазный статический		
Метр. экс					МАЯК 301АРТ		
Н.контр.					Методика поверки		
Утвр-	Налькин					01	2
							16

## 1 Вводная часть

1.1 Настоящая методика составлена с учетом требований РМГ-51-2002, ГОСТ 8.584-2004, ГОСТ Р 52320-2005, ГОСТ Р 52323-2005, ГОСТ Р 52322-2005, ГОСТ Р 52425-2005 и устанавливает методику первичной, периодической и внеочередной поверки счетчиков, а также объем, условия поверки и подготовку к ней.

Настоящая методика распространяется на счетчики электрической энергии трёхфазные статические МАЯК 301АРТ (далее счетчики).

При выпуске счетчиков на заводе-изготовителе и после ремонта проводят первичную поверку.

Первичной поверке подлежит каждый счетчик.

Интервал между поверками 16 лет.

Периодической поверке подлежат счетчики, находящиеся в эксплуатации или на хранении по истечении межповерочного интервала.

Внеочередную поверку проводят при эксплуатации счетчиков в случае:

- повреждения знака поверительного клейма (пломбы) и в случае утраты паспорта;
- ввода в эксплуатацию счетчика после длительного хранения (более одного межповерочного интервала);
- при известном или предполагаемом ударном воздействии на счетчик или неудовлетворительной его работе;
- продажи (отправки) потребителю счетчика, не реализованного по истечении срока, равного одному межповерочному интервалу.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

МНЯК.411152.004РЭ1

Лист  
3

## 2 Операции и средства поверки

### 2.1 Операции поверки

2.1.1 При проведении поверки должны быть выполнены операции, перечисленные в таблице 1.

Последовательность операций проведения поверки обязательна.

Таблица 1

Наименование операции	Номер пункта настоящей методики	Необходимость проведения операции при	
		первичной поверке	периодической поверке
Внешний осмотр	5.1	да	да
Подтверждение соответствия программного обеспечения (ПО)	5.2	да	да
Проверка электрической прочности изоляции	5.3	да	да
Проверка стартового тока	5.4	да	да
Проверка отсутствия самохода	5.5	да	да
Проверка функционирования счетчика	5.6	да	да
Определение метрологических характеристик	5.6.1	да	да
Определение погрешности измерения активной энергии	5.7	да	да
Оформление результатов поверки	6	да	да

### 2.2 Средства поверки

2.2.1 Для проведения поверки должно быть организовано рабочее место, оснащенное средствами поверки в т. ч вспомогательными устройствами в соответствии с таблицей 2.

Таблица 2

Номер пункта методики поверки	Наименование и тип основного или вспомогательного средства поверки; метрологические и основные технические характеристики средства поверки
5.1	Требования ГОСТ Р 52320-2005
5.2	Тестовое программное обеспечение на магнитных носителях «Schetchik.exe»*. Персональный компьютер IBM PC. Преобразователь интерфейсов ПИ-1: RS-232 в RS-422/485. Скорость передачи данных от 300 до 115200 бод
5.3	Прибор для испытания электрической прочности УПУ-10. Испытательное напряжение до 4 кВ, погрешность установки напряжения $\pm 5\%$

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата

МНЯК.411152.004РЭ1

Лист  
4

Продолжение таблицы 2

Номер пункта методики поверки	Наименование и тип основного или вспомогательного средства поверки; метрологические и основные технические характеристики средства поверки
5.4	Установка для поверки счетчиков электрической энергии автоматизированная УАПС-1М: номинальное напряжение 57,7В, 230В, ток (0,001-100) А, погрешность измерения активной энергии $\pm 0,15\%$ , реактивной энергии $\pm 0,3\%$ .
5.5	Источник питания Б5-50:(0-24) В, ток (0-50) мА. Секундомер СОСпр-2б-2. Диапазон измерения (0-60) мин. ПГ $\pm 1,8$ с за 60 мин.
5.6.1	Источник питания Б5-50:(0-24) В, ток (0-50) мА.
5.7	Установка для поверки счетчиков электрической энергии автоматизированная УАПС-1М: номинальное напряжение 57,7В, 230В, ток (0,001-100) А, погрешность измерения активной энергии $\pm 0,15\%$ реактивной энергии $\pm 0,3\%$ .

Примечание-Допускается проведение поверки счетчиков с применением средств поверки, не указанных в таблице 3, но обеспечивающих определение и контроль метрологических характеристик поверяемых счетчиков с требуемой точностью.

### 3 Требования безопасности

3.1 При проведении поверки должны быть соблюдены требованиями «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей» и «Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей», а так же требованиями раздела 1 руководства по эксплуатации МНЯК.411152.004РЭ и соответствующих разделов из документации на применяемые средства измерений и испытательное оборудование.

3.2 К работе на поверочной установке допускаются лица, прошедшие инструктаж по технике безопасности.

### 4 Условия поверки и подготовка к ней

4.1 Порядок представления счётчиков на поверку должен соответствовать требованиям ПР 50.2.006-94.

4.2 При проведении поверки должны соблюдаться условия:

- температура окружающего воздуха, ° С .....  $23 \pm 2$
- относительная влажность воздуха, % ..... от 30 до 80
- атмосферное давление, мм. рт. ст ..... от 630 до 795
- внешнее магнитное поле ..... по ГОСТ Р 52320
- напряжение источника переменного тока, В .....  $230 \pm 2,3$
- частота измерительной сети, Гц .....  $50 \pm 0,15$
- форма кривой напряжения и тока измеряемой сети синусоидальная с коэффициентом искажения, % :

для класса точности 0,5S, 1 ..... не более 2  
для класса точности 2 ..... не более 3

4.3 Перед проведением поверки необходимо изучить МНЯК.411152.004РЭ «Руководство по эксплуатации».

4.4 Поверка должна производиться на аттестованном оборудовании и с применением средств поверки, имеющих действующее клеймо или свидетельство о поверке.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Лист	5
					MНЯК.411152.004РЭ1	

## 5 Проведение поверки

### 5.1 Внешний осмотр

5.1.1 При внешнем осмотре должно быть установлено соответствие счетчика следующим требованиям:

- лицевая панель счетчика должна быть чистой и иметь четкую маркировку в соответствии требованиям ГОСТ Р 52320-2005;
- во все резьбовые отверстия токоотводов должны быть ввернуты до упора винты с исправной резьбой;
- на крышке зажимной колодки счетчика должна быть нанесена схема подключения счетчика к электрической сети;
- в комплекте поставки счетчика должен быть формуляр МНЯК.411152.004 ФО и руководство по эксплуатации МНЯК.411152.004 РЭ.

### 5.2 Подтверждение соответствия программного обеспечения (ПО)

5.2.1 Метрологически значимая часть встроенного программного обеспечения имеет следующие идентификационные признаки:

- название программного обеспечения – ПО\_301АРТ;
- версия программного обеспечения – 21;
- значение контрольной суммы программного обеспечения – 0x237A.

Для проверки соответствия ПО предусмотрена идентификация метрологически значимой части ПО. Идентификация проводится посредством интерфейса RS-485. Проверка может быть выполнена следующим способом. По команде «50» прибор вычисляет контрольную сумму ПО и выдает по интерфейсу идентификатор метрологически значимой части встроенного ПО в следующем виде: "ПО\_" + название прибора + "\_" + номер версии ПО + "0x" + контрольная сумма(hex). Вывод об аутентичности метрологически значимой части программного обеспечения принимается по результатам сравнения вычисленной контрольной суммы встроенного ПО со значением вышеприведенной контрольной суммы.

### 5.3 Проверка электрической прочности изоляции

5.2.1 При проверке электрической прочности изоляции испытательное напряжение подают, начиная с минимального или со значения рабочего напряжения. Увеличение напряжения до испытательного значения следует производить плавно или равномерно ступенями за время (5 – 10) с.

5.2.2 При достижении испытательного напряжения, счетчик выдержать под его воздействием в течение 1 мин, при этом контролировать отсутствие пробоя, затем плавно уменьшить испытательное напряжение. Точки приложения испытательного напряжения и величина испытательного напряжения приведены в таблице 3.

Таблица 3

Номера контактов, между которыми прикладывается испытательное напряжение		Величина переменного испытательного напряжения, кВ
XT1.1 - XT1.8	XT12, XT13, XT14, XT15, XT16, XT17, XT18, XT19; «земля» соединённые вместе	4
XT12, XT13, XT14, XT15	XT16, XT17	2
XT12, XT13, XT14, XT15	XT18, XT19	2
XT16, XT17	XT18, XT19	2

**Примечания**

1 В качестве «земли» на испытаниях используется металлический экран, надеваемый на пластмассовый корпус счетчика.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата
--------------	--------------	--------------	--------------	--------------

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	MNJK.411152.004PЭ1	Лист
						6

Результат проверки считается положительным, если электрическая изоляция счётчика, при закрытом корпусе и закрытой крышке зажимов, выдерживает испытательное напряжение переменного тока частотой 50 Гц в течение 1 минуты.

Во время испытаний не должно быть искрения, пробивного разряда или пробоя.

### 5.3 Проверка функционирования счетчиков

5.3.1 Опробование функционирования проверяемого счетчика проводят на измерительной установке УАПС-1М при номинальном значении напряжения (3х230 В или 3х57,7 В), базовом или номинальном значении тока в каждой фазе и  $\cos \phi$ , равном единице.

Обмен информацией со счетчиком производится с помощью персонального компьютера (IBM PC) и программы проверки функционирования счетчиков МАЯК 301АРТ «Schetchik\_ART».

Подключение к последовательному порту компьютера осуществляется через устройство сопряжения оптическое (УСО-2) или преобразователь интерфейсов ПИ-1 (RS-232 в RS-422/485) в соответствии с блок-схемами, приведенными на рисунках А.1 и А.2 приложения А.

После включения счетчик измеряет мощность, определяет номер тарифа по текущей дате, по тарифному расписанию текущего (или исключительного) дня недели и приступает к регистрации энергии в текущем тарифе.

Символ ‘ $\vee$ ’ над надписью «Тариф» «1», или «2», или «3», или «4» указывает на действующий в данное время тариф.

Периодическое мигание световых индикаторов «кВт·ч» или «квар·ч» указывает на потребление активной или реактивной энергии соответственно.

На восьмиразрядном табло периодически отображаются:

- потребление по тарифам активной энергии высвечивания одновременно с номером тарифа в старшем (левом) символе;

- потребление по тарифам реактивной энергии высвечивания одновременно с номером тарифа в старшем (левом) символе и символа ‘ $\vee$ ’ над надписью РЕАКТИВ;

- дата высвечиваются одновременно с символом ‘ $\vee$ ’ над надписью ДАТА;

- текущее время высвечивается одновременно с символом ‘ $\vee$ ’ над надписью ВРЕМЯ.

Включите питание персонального компьютера. Запустите программу проверки функционирования счетчиков МАЯК 301АРТ «Schetchik\_ART». В разделе меню «Параметры» выберите пункт «Параметры порта» или нажмите клавишу F2. В появившемся окне выберите номер порта, к которому подключен счетчик, и скорость обмена 9600 бод.

Для связи со счетчиком в разделе меню «Чтение данных» выберите пункт «Поиск» или нажмите клавишу F3, при этом производится поиск счетчика в пределах заданных адресов и паролей. После нахождения адреса счетчика нажмите кнопку «Отмена».

Для тестирования счетчика в разделе меню «Чтение» выберите пункт «Тест счетчиков» или нажмите клавишу F4. В появившемся окне загрузите файл проверки (Стандартный. SD), с которым будут сравниваться данные, полученные от счетчика. Выберите чтение исключительных дней, тарифное расписание на год.

По нажатию кнопки «Запуск» производится тест счетчика, подключенного к компьютеру.

Программа считывает данные из счетчика, сравнивает полученные данные с данными файла проверки, определяет текущий тариф и вычисляет месячное потребление по тарифам.

По окончанию чтения в соответствующих страницах и в результате теста необходимо убедиться, что считанные программой данные совпадают с данными, видимыми на табло счетчика:

- потребленная по тарифам активная энергия;

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата
--------------	--------------	--------------	--------------	--------------

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

МНЯК.411152.004РЭ1

Лист

7

- потребленная по тарифам реактивная энергия, при этом светится символ ‘ $\vee$ ’ над надписью РЕАКТИВ;
- потребленная по тарифам активная или реактивная электроэнергия за каждый месяц года;
- правильность установки тарифного расписания.

Время и дата, считанные с счетчика, должны соответствовать текущему времени и календарной дате.

На странице «Результат теста» выводится информация о проведенном сравнении с файлом проверки. Если тест прошел успешно, то в столбце для параметров выводится сообщение «Да», в противном случае «Нет».

5.3.2 Для проверки правильности работы счетного механизма счетчик необходимо подключить к персональному компьютеру и к измерительной установке УАПС-1М, и установить:

- номинальное напряжение в параллельных цепях счетчика;
- ток 7,5 А в каждой фазе;
- коэффициент мощности  $\cos \phi$ , равный 0,5 инд.

Через 180 с после включения по данным, считанным с персонального компьютера, необходимо убедиться, что:

- в счетчике с номинальным напряжением 230 В приращение активной энергии увеличилось на  $(0,129 \pm 0,012)$  кВт·ч, а реактивной энергии на  $(0,222 \pm 0,022)$  квр·ч;
- в счетчике с номинальным напряжением 57,7 В приращение активной энергии увеличилось на  $(0,0324 \pm 0,003)$  кВт·ч, а реактивной энергии на  $(0,0558 \pm 0,005)$  квр·ч.

#### 5.4 Проверка стартового тока (чувствительности)

5.4.1 Проверка стартового тока (чувствительности) производится на установке УАПС-1М методом непосредственного сличения при номинальном напряжении, при коэффициенте мощности, равном единице, и значении тока в каждой фазе, приведенном в таблице 4.

Таблица 4

Базовый или номинальный (максимальный) ток, А	Стартовый ток, А			
	При измерении активной энергии		При измерении реактивной энергии	
	Класс точности 0,5S	Класс точности 1	Класс точности 1	Класс точности 2
5 (60)	-	0,02	-	0,025
5 (100)	-	0,04	-	0,05
5 (10)	0,005	0,01	0,01	0,015

Перед началом проверки необходимо перевести импульсные выходы счетчика в режим поверки.

Результаты поверки считаются положительными, если погрешность измерения активной и реактивной энергии находится в пределах  $\pm 30\%$ .

#### 5.5 Проверка отсутствия самохода

5.5.1 При поверке отсутствия самохода установите в параллельной цепи счетчика напряжение 1,15 Уном.

Ток в последовательной цепи должен отсутствовать. Перед началом проверки необходимо перевести импульсные выходы счетчика в режим поверки.

При поверке самохода можно использовать схему, приведенную на рисунке 1.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. №	Подп. и дата
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

МНЯК.411152.004РЭ1

Лист

8

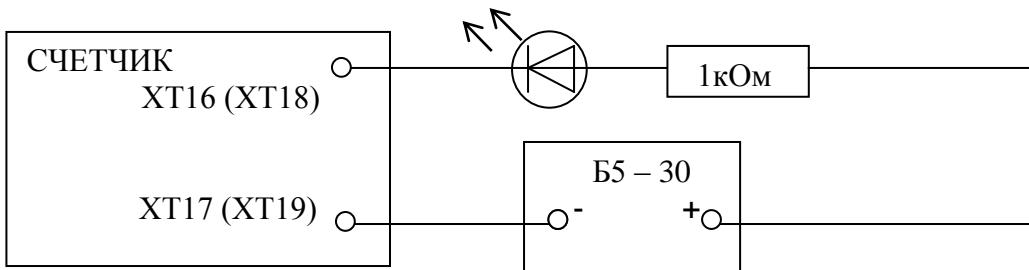


Рисунок 1 – Схема подключения светодиодного индикатора  
к импульсным выходам счетчика

С помощью секундомера необходимо убедится, что период мигания светового индикатора (АЛ307БМ) в режиме поверки не менее:

- 104 с для счетчиков с  $I_b(I_{\max}) - 5(60)$  А, при  $U_{\text{ном}} - 3 \times 230$  В;
- 52 с для счетчиков с  $I_b(I_{\max}) - 5(100)$  А, при  $U_{\text{ном}} - 3 \times 230$  В;
- 70 с для счетчиков с  $I_{\text{ном}}(I_{\max}) - 5(10)$  А, при  $U_{\text{ном}} - 3 \times 230$  В;
- 246 с для счетчиков с  $I_{\text{ном}}(I_{\max}) - 5(10)$  А, при  $U_{\text{ном}} - 3 \times 57,7$  В.

**Примечание** - Для поверки по п.5.4 и п.5.5 допускается использовать аттестованный стенд.

## 5.6 Определение метрологических характеристик

5.6.1 Погрешность счетчика при измерении активной и реактивной энергии, мощности, фазного напряжения, тока и частоты определяют методом непосредственного сличения на установке УАПС-1М.

Перед началом поверки прогрейте счетчик в течение 20 минут.

5.6.2 Последовательность испытаний, информативные параметры входного сигнала и пределы допускаемого значения основной погрешности при измерении активной энергии, реактивной энергии и мощности приведены в таблицах 5 – 9.

При измерении активной энергии и мощности поверка счетчика:

- класса точности 1 непосредственного включения проводится при значениях информативных параметров входного сигнала, указанных в таблице 5;
- класса точности 1, включаемых через трансформатор, проводится при значениях информативных параметров входного сигнала, указанных в таблице 6;
- класса точности 0,5S, включаемых через трансформатор, проводится при значениях информативных параметров входного сигнала, указанных в таблице 7.

Таблица 5 - Информативные параметры при измерении активной энергии и мощности для счетчиков непосредственного включения класса точности 1

Но- мер испы- тания	Информативные параметры входного сигнала			Пределы до- пускаемой погрешности, %	Время измерения , с	
	напряжение, В	ток, А	$\cos \varphi$		основной режим	режим проверки
1	$3 \times U_{\text{ном}}$	$3 \times 0,05 I_b$	1,0	$\pm 1,5$	-	20
2	$3 \times U_{\text{ном}}$	$3 \times 0,1 I_b$	1,0	$\pm 1,0$	-	20
3	$3 \times U_{\text{ном}}$	$3 \times I_b$	1,0	$\pm 1,0$	12	-
4	$3 \times U_{\text{ном}}$	$3 \times I_{\max}$	1,0	$\pm 1,0$	12	-

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата

Лист  
9

МНЯК.411152.004РЭ1

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

Таблица 5 - Информативные параметры при измерении активной энергии и мощности для счетчиков непосредственного включения класса точности 1

Но- мер испы- тания	Информативные параметры входного сигнала			Пределы до- пускаемой погрешности, %	Время измерения , с	
	напряжение, В	ток, А	cos φ		основной режим	режим проверки
5	3xU <sub>ном</sub>	3xI <sub>б</sub>	0,5 инд	±1,0	20	-
6	3xU <sub>ном</sub>	3xI <sub>макс</sub>	0,5 инд	±1,0	12	-
7	3xU <sub>ном</sub>	3xI <sub>б</sub>	0,8 емк	±1,0	20	-
8	3xU <sub>ном</sub>	1xI <sub>макс</sub>	1,0	±2,0	18	-
9	3xU <sub>ном</sub>	1xI <sub>макс</sub>	0,5 инд	±2,0	18	-

Таблица 6 - Информативные параметры при измерении активной энергии и мощности для счетчиков, включаемых через трансформатор, класса точности 1

Но- мер испы- тания	Информативные параметры входного сигнала			Пределы допус- каемой погреш- ности, %	Время измерения в секундах (количество периодов измерений)	
	напряжение, В	ток, А	cos φ		основной режим	режим проверки
1	3xU <sub>ном</sub>	3x0,02I <sub>ном</sub>	1,0	±1,5	-	30
2	3xU <sub>ном</sub>	3x0,05I <sub>ном</sub>	1,0	±1,0	-	12
3	3xU <sub>ном</sub>	3xI <sub>ном</sub>	1,0	±1,0	12	-
4	3xU <sub>ном</sub>	3xI <sub>макс</sub>	1,0	±1,0	12	-
5	3xU <sub>ном</sub>	3xI <sub>ном</sub>	0,5 инд	±1,0	12	-
6	3xU <sub>ном</sub>	3xI <sub>ном</sub>	0,8 емк	±1,0	15	-
7	3xU <sub>ном</sub>	1xI <sub>ном</sub>	1,0	±2,0	20	-
8	3xU <sub>ном</sub>	1xI <sub>ном</sub>	0,5 инд	±2,0	30	-
9	3xU <sub>ном</sub>	1xI <sub>макс</sub>	0,5 инд	±2,0	20	-

Таблица 7 - Информативные параметры при измерении активной энергии и мощности для счетчиков класса точности 0,5S, включаемых через трансформатор

Но- мер испы- тания	Информативные параметры входного сигнала			Пределы до- пускаемой погрешности, %	Время измерения, с	
	напряжение, В	ток, А	cos φ		основной режим	режим проверки
1	3xU <sub>ном</sub>	3x0,01 I <sub>ном</sub>	1,0	±1,0	-	60
2	3xU <sub>ном</sub>	3x0,05 I <sub>ном</sub>	1,0	±0,5	-	30
3	3xU <sub>ном</sub>	3xI <sub>ном</sub>	1,0	±0,5	30	-
4	3xU <sub>ном</sub>	3xI <sub>макс</sub>	1,0	±0,5	30	-
5	3xU <sub>ном</sub>	3xI <sub>ном</sub>	0,5 инд.	±0,6	-	30
6	3xU <sub>ном</sub>	3xI <sub>макс</sub>	0,5 инд.	±0,6	30	-
7	3xU <sub>ном</sub>	1xI <sub>ном</sub>	1,0	±0,6	30	-
8	3xU <sub>ном</sub>	1xI <sub>ном</sub>	0,5 инд.	±1,0	30	-

При измерении реактивной энергии и мощности поверка счетчика:

- класса точности 2 непосредственного включения проводится при значениях информативных параметров входного сигнала, указанных в таблице 8;

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата
--------------	--------------	--------------	--------------	--------------

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	MНЯК.411152.004РЭ1	Лист 10
-----	------	----------	-------	------	--------------------	------------

- класса точности 1 или 2 , включаемых через трансформатор, проводится при значениях информативных параметров входного сигнала, указанных в таблице 9.

Таблица 8 - Информативные параметры при измерении реактивной энергии и мощности для счетчиков непосредственного включения класса точности 2

Номер испытания	Информативные параметры входного сигнала			Пределы допускаемой погрешности, %	Время измерения, с	
	напряжение, В	ток, А	$\sin \phi$		основной режим	режим поверки
1	$3xU_{\text{ном}}$	$3x0,05 I_6$	1,0	$\pm 2,5$	-	30
2	$3xU_{\text{ном}}$	$3x0,1 I_6$	1,0	$\pm 2,0$	-	20
3	$3xU_{\text{ном}}$	$3x I_6$	1,0	$\pm 2,0$	12	-
4	$3xU_{\text{ном}}$	$3x I_{\text{макс}}$	1,0	$\pm 2,0$	12	-
5	$3xU_{\text{ном}}$	$3x I_6$	0,5 инд.	$\pm 2,0$	20	-
6	$3xU_{\text{ном}}$	$3x I_{\text{макс}}$	0,5 инд.	$\pm 2,0$	12	-
7	$3xU_{\text{ном}}$	$1xI_6$	1,0	$\pm 3,0$	30	-
8	$3xU_{\text{ном}}$	$1xI_{\text{макс}}$	1,0	$\pm 3,0$	20	-

Таблица 9 - Информативные параметры при измерении реактивной энергии и мощности для счетчиков класса точности 1 и 2, включаемых через трансформатор

Номер испытания	Информативные параметры входного сигнала			Пределы допускаемой погрешности, %	Время измерения, с			
	напряжение, В	ток, А	$\sin \phi$		Класс точности 2	Класс точности 1	основной режим	режим поверки
1	$3xU_{\text{ном}}$	$3x0,02 I_{\text{ном}}$	1,0	$\pm 2,5$	$\pm 1,5$	-	60	
2	$3xU_{\text{ном}}$	$3x0,05 I_{\text{ном}}$	1,0	$\pm 2,0$	$\pm 1,0$	-	60	
3	$3xU_{\text{ном}}$	$3x I_{\text{ном}}$	1,0	$\pm 2,0$	$\pm 1,0$	30	-	
4	$3xU_{\text{ном}}$	$3x I_{\text{макс}}$	1,0	$\pm 2,0$	$\pm 1,0$	30	-	
5	$3xU_{\text{ном}}$	$3x I_{\text{ном}}$	0,5 инд.	$\pm 2,0$	$\pm 1,0$	30	-	
6	$3xU_{\text{ном}}$	$3x I_{\text{ном}}$	0,5 емк.	$\pm 2,0$	$\pm 1,0$	30	-	
7	$3xU_{\text{ном}}$	$3x I_{\text{макс}}$	0,5 инд.	$\pm 2,0$	$\pm 1,0$	20	-	
8	$3xU_{\text{ном}}$	$3x I_{\text{макс}}$	0,5 емк.	$\pm 2,0$	$\pm 1,0$	20	-	
9	$3xU_{\text{ном}}$	$1xI_{\text{ном}}$	1,0	$\pm 3,0$	$\pm 1,5$	30	-	
10	$3xU_{\text{ном}}$	$1xI_{\text{макс}}$	1,0	$\pm 3,0$	$\pm 1,5$	30	-	

Результаты поверки считаются положительными, если счетчик соответствует заданному классу точности, и если при всех измерениях погрешность находится в пределах допускаемого значения погрешности, приведенных в таблицах 4 – 8, а разность погрешностей при симметричной и несимметричной нагрузке не превышает значений:

- при измерении активной нагрузки 1,5 % или 1,0 % для счетчиков класса точности 1 или 0,5S соответственно;

- при измерении реактивной нагрузки 2,5 %.

5.6.3 Определение основной погрешности измерения фазных напряжений производится методом сравнения со значениями напряжений, измеренными эталонным счетчиком установки УАПС-1М. Измерения производятся для каждой фазы сети для трех значений напряжений:  $U_{\text{ном}}$ ,  $0,8 U_{\text{ном}}$ ,  $1,15 U_{\text{ном}}$ . Погрешность измерения фазных напряжений рассчитывается по формуле

$$\delta_u = [(U_{\text{изм}} - U_0) / U_{\text{ном}}] \times 100, \%, \quad (1)$$

где  $\delta_u$  - приведенная к  $U_{\text{ном}}$  погрешность измерения фазных напряжений;

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата
--------------	--------------	--------------	--------------	--------------

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Лист
					11

$U_{изм}$  - значения фазных напряжений, измеренные проверяемым счетчиком;  
 $U_0$  - значения фазных напряжений, измеренные эталонным счетчиком.

Результаты поверки считаются положительными, если вычисленные погрешности измерения фазных напряжений находятся в пределах  $\pm 0,9\%$ .

5.6.4 Определение основной погрешности измерения фазных токов производится методом сравнения со значениями токов, измеренными эталонным счетчиком установки УАПС-1М.

Измерения проводятся в каждой фазе при трех значениях тока:  $I_{макс}$ ,  $I_{ном}$  ( $I_b$ ),  $0,01I_{ном}$  ( $0,01I_b$ ).

Погрешности измерения токов рассчитываются по формуле

$$\delta_i = [(I_{изм} - I_0) / I_0] \times 100 \text{ \%} \quad (2)$$

где  $I_{изм}$  - значения токов, измеренные счетчиком;

$I_0$  - значения токов, измеренные эталонным счетчиком установки.

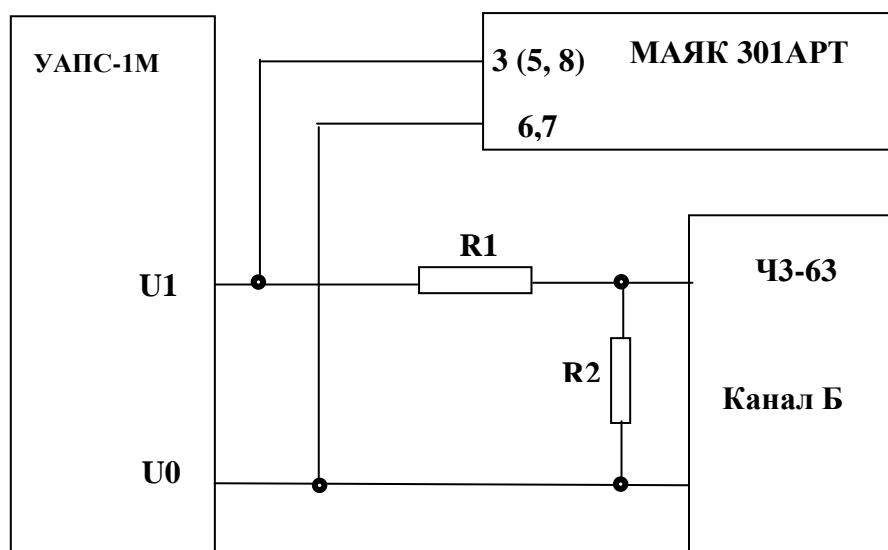
Результаты поверки считаются положительными, если вычисленные погрешности измерения токов находятся в пределах значений, приведенных в таблице 10.

Таблица 10

Значения номинального или базового тока, А	Пределы допускаемой погрешности при значениях тока, %		
	$0,01I_{ном}$ ( $0,01I_b$ )	$I_{ном}$ ( $I_b$ )	$I_{макс}$
5 (трансформаторного включения)	$\pm 21,8$	$\pm 2$	$\pm 2$
5 (непосредственного включения)	$\pm 24,8$	$\pm 5$	$\pm 5$

5.6.5 Определение основной погрешности измерения частоты проводится методом сравнения со значением частоты сети, измеренной частотомером ЧЗ-63 для трех значений частоты: 50 Гц, 47,5 Гц, 52,5 Гц.

Подключите частотомер к измеряемой сети в соответствии с рисунком 2.



R1 – С2-33Н-1- 68 кОм  $\pm 5\%$

R2 – С2-33Н-1- 2,2 кОм  $\pm 5\%$

Рисунок 2 – Подключение частотомера к установке УАПС-1М и счетчику

Для измерения периода фазного напряжения То необходимо органы управления частотомера установить в следующие положения:

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Лист	12
					MНЯК.411152.004РЭ1	

- МЕТКИ ВРЕМЕНИ в состояние « $10^{-6}$ »;
- МНОЖИТЕЛЬ ПЕРИОДОВ в состояние « $10^2$ ».

Расчет частоты сети производится по формуле

$$F_0 = 10^3 / T_0, \text{ Гц} \quad (3)$$

где  $T_0$  – период фазного напряжения, измеренный частотомером, мс.

Вычисление погрешности измерения частоты сети производится по формуле

$$\delta f = [(F_{изм} - F_0) / F_0] \times 100, \% \quad (4)$$

где  $F_{изм}$  – значение частоты, измеренное счетчиком, Гц;

$F_0$  – значение частоты, измеренное частотомером, Гц.

Результаты поверки считаются положительными, если вычисленное значение погрешности измерения частоты находится в пределах  $\pm 0,15\%$ .

5.6.6 Проверка точности хода часов внутреннего таймера за сутки производится измерением времени периода частоты времязадающего генератора. Счетчик подсоединить к частотомеру ЧЗ-63 в соответствии со схемой, приведенной на рисунке 3. Частотомер в режиме измерения периода по каналу Б в положении 1:10.

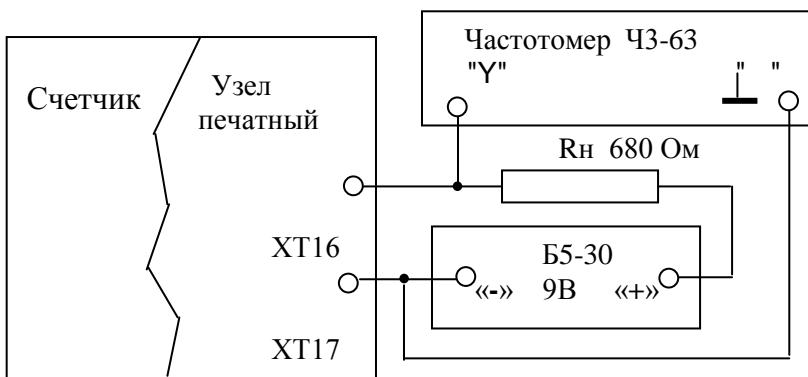


Рисунок 3 – Схема подключения оборудования для измерения точности хода часов

Подключить интерфейс RS-485 или оптопорт к последовательному порту компьютера в соответствии со схемами, приведёнными в приложении А.

Подключить питание к счетчику, запустить программу проверки функционирования счетчиков «Schetchik\_ART». Для связи со счетчиком в разделе меню «Счетчики» выбрать пункт «Поиск» или нажать клавишу F3, при этом производится поиск счетчиков. После нахождения счетчика нажать кнопку «OK».

Откройте закладку «Запись данных в счётчики», выберите вкладку «Уставки» и после нажатия кнопки «Пользовательские» в окне «Управление нагрузкой» выберите режим «Калибровка» и нажмите кнопку «Записать». При этом частотомер измеряет период следования импульсов времязадающего генератора, который должен находиться в пределах от 999995 до 1000005 мкс, что соответствует точности хода часов  $\pm 0,5$  с/сут.

## 6 Оформление результатов поверки

6.1 Счетчик, прошедший поверку и удовлетворяющий требованиям настоящей методики, признают годным, его пломбируют, накладывают оттиск поверительного клейма и делают запись в формуляре.

6.2 Счетчик, прошедший поверку с отрицательным результатом, запрещается к выпуску в обращение, клеймо предыдущей поверки гасят, а счетчик изымают из обращения.

6.3 Результаты поверки заносят в протокол.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

МНЯК.411152.004РЭ1

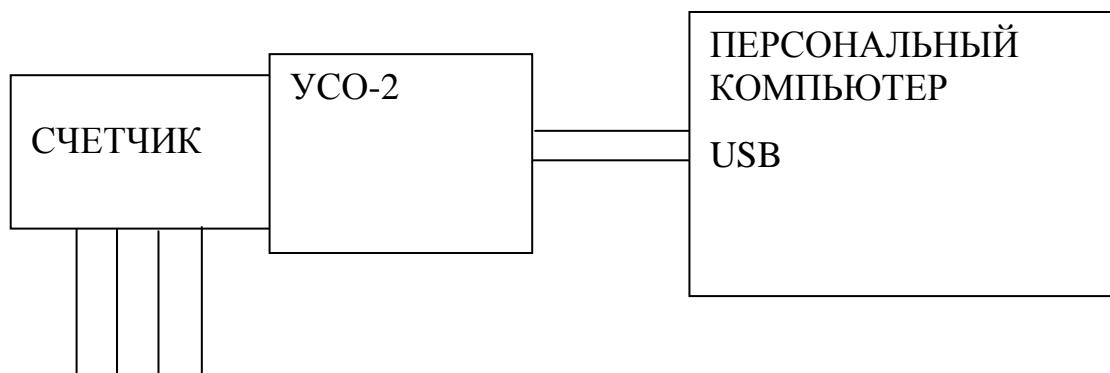
Лист

13

## Приложение А

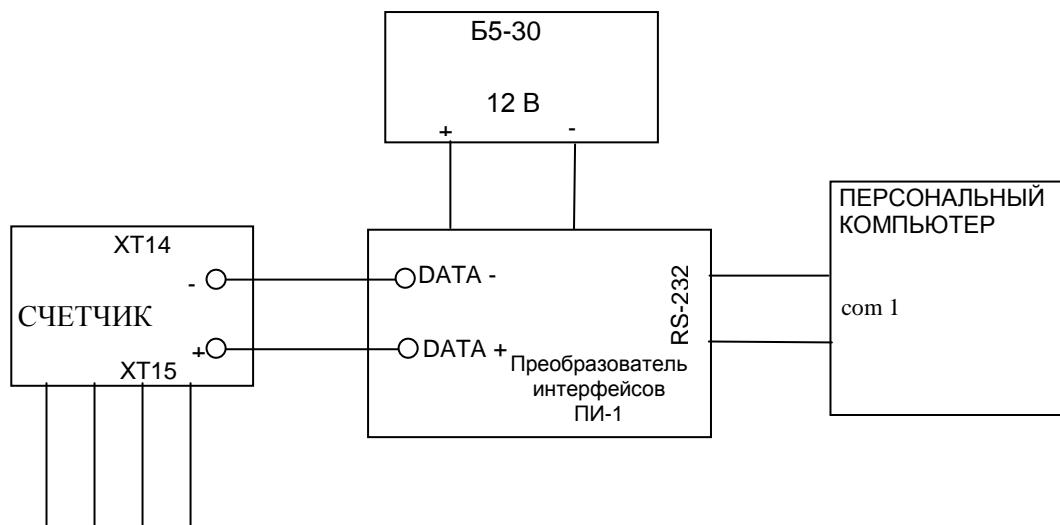
(обязательное)

Блок - схемы подключения счетчиков к IBM PC



Источник трех-четырехпроводной  
сети питания

Рисунок А.1 – Блок-схема подключения счетчиков с оптическим портом к IBM PC



Источник трех-четырех проводной  
сети питания

Рисунок А.2 – Блок-схема подключения счетчиков с RS-485 к IBM PC

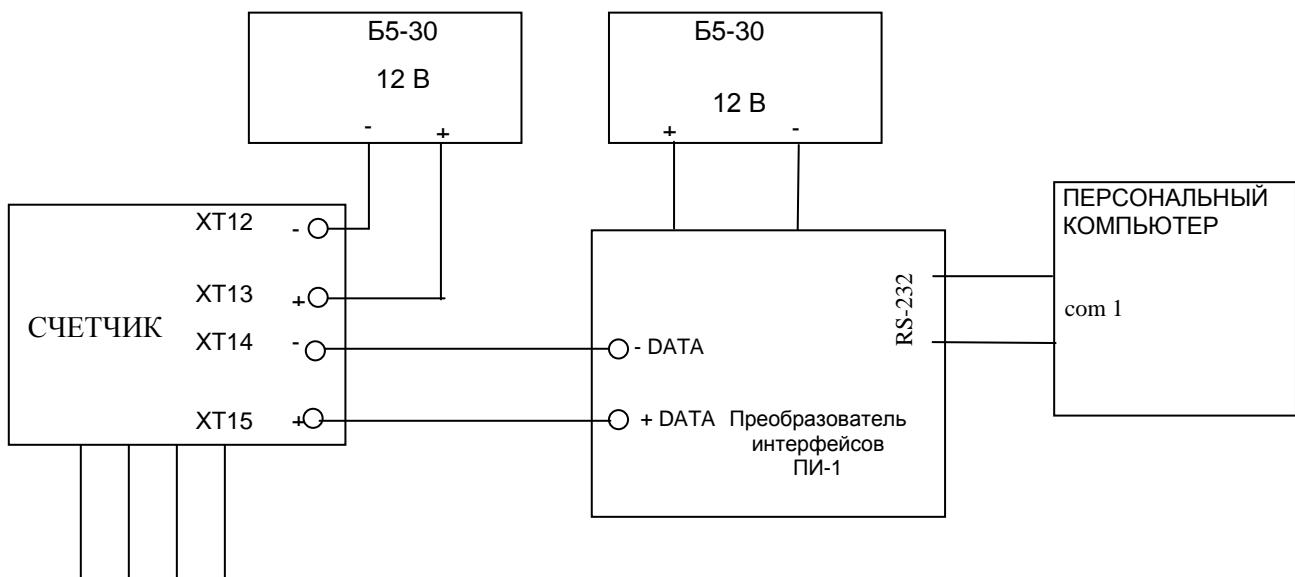
Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата

МНЯК.411152.004РЭ1

Лист

14

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата



Источник трех-четырехпроводной  
сети питания

Рисунок А.3 – Блок схема подключения счетчиков с внешним питанием и RS-485 к IBM PC

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

МНЯК.411152.004РЭ1

Лист  
15

**Лист регистрации изменений**

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в докум.	№ докум.	Входящий № сопроводительного докум. и дата	Подп.	Дата
	измененных	заменённых	новых	аннулированных					

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата
--------------	--------------	--------------	--------------	--------------

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	МНЯК.411152.004РЭ1	Лист
						16