

**СЧЕТЧИК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
СТАТИЧЕСКИЙ
МАЯК 10ЗАРТ**

**РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ
ПРИЛОЖЕНИЕ В
МЕТОДИКА ПОВЕРКИ
МНЯК.411152.011 РЭ1**

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.....	7
6 Оформление результатов поверки	14
7 Приложение А Блок-схемы подключения счётчика к IBM PC.....	15

1 Вводная часть

1.1 Настоящая методика составлена с учетом требований РМГ 51-2002, ГОСТ 8.584-2004, ГОСТ Р 52320-2005, 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.

Варианты исполнения счётчиков, на которые распространяется настоящая методика, приведены в таблице 1.

Таблица 1

Условное обозначение счетчиков	Комплект конструкторской документации	Тип интерфейса	Управление нагрузкой	Ток, А I _б (I _{макс.})
МАЯК 103АРТ.132Ш.2ИОР2Б	МНЯК.411152.011	Оптопорт, радиоканал 2400 МГц	сигнал	5(100)
МАЯК 103АРТ.132Ш.2ИОР1Б	МНЯК.411152.011-01	Оптопорт, радиоканал 2400 MHz	реле	5(100)
МАЯК 103АРТ.132Ш.2ИОЖ2Б	МНЯК.411152.011-02	Оптопорт, GSM	сигнал	5(100)
МАЯК 103АРТ.132Ш.2ИОЖ1Б	МНЯК.411152.011-03	Оптопорт, GSM	реле	5(100)
МАЯК 103АРТ.132Ш.2ИОС2Б	МНЯК.411152.011-04	Оптопорт PLC модем (силовая сеть)	сигнал	5(100)
МАЯК 103АРТ.132Ш.2ИОС1Б	МНЯК.411152.011-05	Оптопорт PLC модем (силовая сеть)	реле	5(100)
МАЯК 103АРТ.132Ш.2ИОП2Б	МНЯК.411152.011-06	Оптопорт RS-485	сигнал	5(100)
МАЯК 103АРТ.132Ш.2ИОП1Б	МНЯК.411152.011-07	Оптопорт RS-485	реле	5(100)

1.2 При выпуске счетчиков из производства и ремонта проводят первичную поверку.

1.3 Первой поверке подлежит каждый счетчик.

1.4 Интервал между поверками 16 лет.

1.5 Периодической поверке подлежат счетчики, находящиеся в эксплуатации или на хранении по истечении интервала между поверками.

1.6 Внеочередную поверку производят в случае:

- повреждения знака поверительного клейма (пломбы) и в случае утери формуляра;
- ввода в эксплуатацию счетчика после длительного хранения (более половины межповерочного интервала);
- проведения повторной юстировки или настройки, при известном или предполагаемом ударном воздействии на счетчик или неудовлетворительной его работе;
- продажи (отправки) потребителю счетчиков, не реализованных по истечении срока, равного половине интервала между поверками.

2 Операции и средства поверки

2.1 Операции поверки

2.1.1 При проведении поверки должны быть выполнены операции, перечисленные в таблице 2.

Последовательность операций проведения поверки обязательна.

Таблица 2

Наименование операции	Номер пункта на- стоящей методики	Необходимость проведения операции при	
		первичной по- верке	периоди- ческой повер- ке
Внешний осмотр	5.1	да	да
Подтверждение соответствия про- граммного 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 счет- чика	5.6	да	да
Определение основной погрешности измерения энергии, мощности, час- тоты, напряжения, тока и точности хода часов внутреннего таймера	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, осна-
щенное средствами поверки в т. ч вспомогательными устройствами в соответствии с
таблицей 3.

Таблица 3

Номер пункта методики поверки	Наименование и тип основного или вспомогательного средства по- верки; метрологические и основные технические характеристики средства поверки
5.1	Требования ГОСТ Р 52320-2005
5.2	Персональный компьютер IBM PC. Тестовое программное обеспечение на магнитных носителях «mayak_meter.exe». Устройство сопряжения оптическое УСО-2 Скорость передачи данных 9600 бит/с.
5.3	Прибор для испытания электрической прочности УПУ-10. Испы- тательное напряжение до 4 кВ, погрешность установки напря- жения $\pm 5\%$
5.4	Установка для поверки счетчиков электрической энергии автома- тизированная УАПС-1М: номинальное напряжение 230В, ток (0,001-100) А, погрешность измерения активной энергии $\pm 0,15\%$. погрешность измерения реактивной энергии $\pm 0,3\%$.

Продолжение таблицы 3

Номер пункта методики поверки	Наименование и тип основного или вспомогательного средства поверки; метрологические и основные технические характеристики средства поверки
5.5	Источник питания Б5-50: Постоянное напряжение от 1 до 300 В, ток до 300 мА, погрешность установки: напряжения $\pm(0,5\%U_{уст} + 0,1\%U_{макс})$ В, тока $\pm(1\%I_{уст} + 0,2\%I_{макс})$ А. Секундомер СОСпр-2б-2. Диапазон измерения (0-60) мин. $\Pi\Gamma \pm 1,8$ с за 60 мин. Установка для поверки счетчиков электрической энергии автоматизированная УАПС-1М: номинальное напряжение 230В, ток (0,001-100) А, погрешность измерения активной энергии $\pm 0,15\%$; погрешность измерения реактивной энергии $\pm 0,3\%$.
5.6	Установка для поверки счетчиков электрической энергии автоматизированная УАПС-1М: номинальное напряжение 230 В, ток (0,001-100) А, погрешность измерения активной энергии $\pm 0,15\%$, погрешность измерения реактивной энергии $\pm 0,3\%$. Персональный компьютер IBM PC. Тестовое программное обеспечение на магнитных носителях «mayak_meter.exe» и «ChannelDriver_rf+plc» Устройство сопряжения оптическое УСО-2 Скорость передачи данных 9600 бит/с Преобразователь интерфейса ПИ-2 Модем PLC M-2.01. Радиомодем ISM M-4.03. GSM-коммуникатор.
5.7	Установка для поверки счетчиков электрической энергии автоматизированная УАПС-1М: номинальное напряжение 230В, ток (0,001-100) А, погрешность измерения активной энергии $\pm 0,15\%$, погрешность измерения реактивной энергии $\pm 0,3\%$. Частотомер электронно-счетный ЧЗ-63: диапазон измеряемых частот 0,1 Гц – 100 МГц; погрешность измерения $1 \cdot 10^{-6}$

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 требования ГОСТ Р 52319-2005, «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей» и «Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей».

4 Условия поверки и подготовка к ней

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

4.2 При проведении поверки должны соблюдаться условия:

температура окружающего воздуха, °С..... 23 ± 2
относительная влажность воздуха, %.от 30 до 80
атмосферное давление, мм. рт. ст.....от 630 до 795

внешнее магнитное поле.....отсутствует
частота измерительной сети, Гц.....50
форма кривой напряжения и тока измеряемой сети синусоидальная с коэффициен-
том искажения, %:

для класса точности 1.....не более 2
отклонение номинального напряжения, %.....±1,0
отклонение номинального тока, %.....±1,0

4.3 Перед проведением поверки необходимо изучить МНЯК.411152.011 РЭ «Счет-
чик электрической энергии статический МАЯК 103АРТ Руководство по эксплуатации».

4.4 Проверка должна производиться на аттестованном оборудовании и с примене-
нием средств измерений, имеющих действующее клеймо поверки или свидетельство о
проверке.

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 зажимов счетчика должна быть нанесена схема подключения счетчика к электрической сети;
- в комплекте поставки счетчика должен быть формуляр МНЯК.411152.011ФО и руководство по эксплуатации МНЯК.411152.011РЭ.

5.2 Подтверждение соответствия программного обеспечения (ПО)

Метрологически значимая часть встроенного программного обеспечения имеет следующие идентификационные признаки:

- название программного обеспечения – ПО_МАЯК 103АРТ;
- версия программного обеспечения – 0.0.13;
- значение контрольной суммы программного обеспечения – 0x7DEA.

Для проверки соответствия ПО предусмотрена идентификация метрологически значимой части ПО. Проверка может быть выполнена следующим способом. Подключите счётчик к компьютеру в соответствии со схемой А.1 Приложения А. Включите питание персонального компьютера. Запустите программу конфигурирования приборов учета МАЯК «mayak_meter.exe».

В разделе меню «Общие данные» в поле «Идентификатор ПО» появится номер версии программного обеспечения и контрольная сумма.

Вывод об аутентичности метрологически значимой части программного обеспечения принимается по результатам сравнения вычисленной контрольной суммы встроенно-го ПО со значением вышеприведенной контрольной суммы.

5.3 Проверка электрической прочности изоляции

5.3.1 Проверку электрической прочности изоляции напряжением переменного тока частотой 50 Гц проводят по ГОСТ Р 52322 прикладыванием испытательного напряжения между контактами счетчика, указанными в таблице 4.

Мощность источника переменного испытательного напряжения должна быть не менее 500 В·А. Увеличение напряжения в ходе испытания следует производить плавно, начиная со 100 В и далее равномерно или ступенями, не превышающими 10 % установленного напряжения, в течение (10 – 15) с до испытательного значения. При достижении испытательного напряжения, счетчик выдерживают под его воздействием в течение 1 мин, контролируя отсутствие пробоя, затем плавно уменьшают испытательное напряжение.

Таблица 4

Номера контактов счетчика, между которыми прикладывается испытательное напряжение		Величина испытательного напряжения
X1.1 – X1.4, соединенные вместе	«земля», контакты XT1, соединенные вместе	4
Контакты XT2, соединенные вместе	«земля», контакты XT1, соединенные вместе	2
Примечания		
1 В качестве «земли» на испытаниях используется металлический экран, надеваемый на пластмассовый корпус счетчика.		

5.3.2 Результат проверки считается положительным, если электрическая изоляция выдерживает испытательное напряжение соответствующего значения в течение 1 минуты.

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

5.4 Определение стартового тока

5.4.1 Определение стартового тока производить методом непосредственного сличения на измерительной установке УАПС-1М при номинальном значении напряжения, коэффициенте мощности, равном единице, и значении тока, равном 0,02 А для активной энергии и значении тока, равном 0,02 А для реактивной энергии. Перед началом проверки необходимо перевести импульсный выход счетчика в режим поверки.

Результаты проверки считаются положительными, если счетчик начинает и продолжает регистрировать энергию и погрешность измерения электроэнергии находится в пределах $\pm 50\%$.

5.5 Проверка отсутствия самохода

5.5.1 При проверке отсутствия самохода установите в параллельной цепи счетчика напряжение $1,15 U_{\text{ном}}$ (265 В).

Ток в последовательных цепях должен отсутствовать. Перед началом проверки необходимо перевести импульсный выход счетчика в режим поверки.

При проверке отсутствия самохода можно использовать схему, приведенную на рисунке 1.

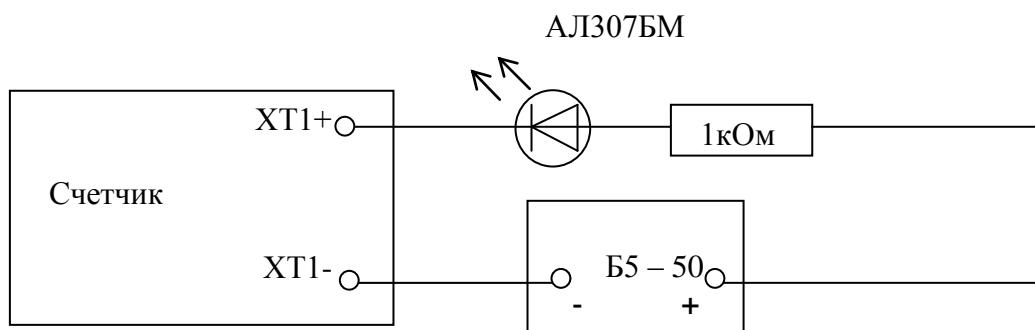


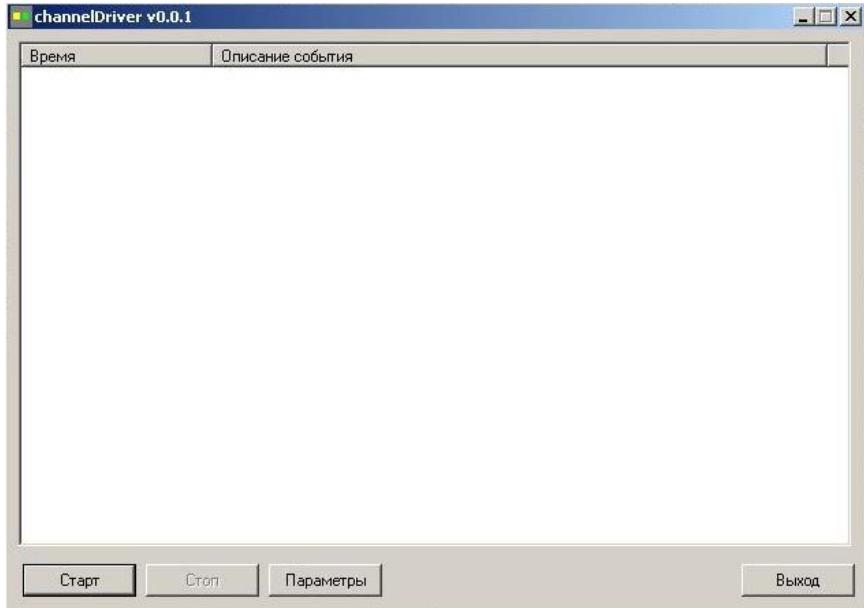
Рисунок 1 – Схема подключения светодиодного индикатора
к импульсному выходу при измерении энергии

С помощью секундомера необходимо убедится, что период мигания светового индикатора (AL307BM) в режиме поверки не менее 157 с.

5.6 Проверка функциониро вания счетчика

5.6.1
Проверку
функциониро
вания
проверяемого
счетчика
проводят на
установке
УАПС-1М
при
номинальном

значении напряжения 230 В, токе 5 А, при $\cos \phi=1$.



Проверку производят во время двадцатиминутного самопрогрева.

Обмен информацией со счетчиками производится с помощью персонального компьютера (IBM PC) и программы конфигурирования приборов учета МАЯК «mayak_meter.exe».

Подключите цепи счетчика (ХТ1) или УСО-2 к последовательному порту компьютера в соответствии со схемой, приведенной на рисунке А.1 приложения А.

После включения счетчика индикатор отображает дату, время, текущее напряжение, ток, частоту.

Индцируемая цифра рядом с буквой Т в верхнем правом углу индикатора указывает на действующий в данное время тариф.

Перевод в режим измерения энергии осуществляется длительным нажатием кнопки на лицевой панели счетчика.

Свечение индикатора возле надписи «кВт·ч» обозначает, что измеряется активная энергия. Свечение индикатора возле надписи «кВар·ч» обозначает, что измеряется реактивная энергия.

Включите питание персонального компьютера. Запустите программу конфигурирования приборов учета МАЯК «mayak_meter.exe». В разделе меню «Настройки» выберите пункт «Порт». В появившемся окне выберите номер порта, к которому подключен счетчик, и нажмите «Открыть». Затем перейти к разделу меню «Приемка», где выбрать «Функционирование». При нажатии кнопки «Добавить» происходит автоматическое добавление номера счетчика.

После нажатия кнопки «Тест» производится тестирование счетчика, подключенного к компьютеру. В появившемся окне должна появиться надпись «Годен».

5.6.2 Проверка интерфейсов связи:

а) для проверки интерфейса PLC и радиоинтерфейса подключите счётчики как указано на приведённых в приложении А схемах на рисунках А.2 и А.3.

б) запустите программу «ChannelDriver_rf+plc.exe», окно которой имеет вид, представленный на рисунке 1.

Рисунок 1 Внешний вид окна программы «ChannelDriver_rf+plc.exe»

в) выберите порт концентратора и программы посредством нажатия на кнопку «Параметры» в появившемся окне, внешний вид которого представлен на рисунке 2.

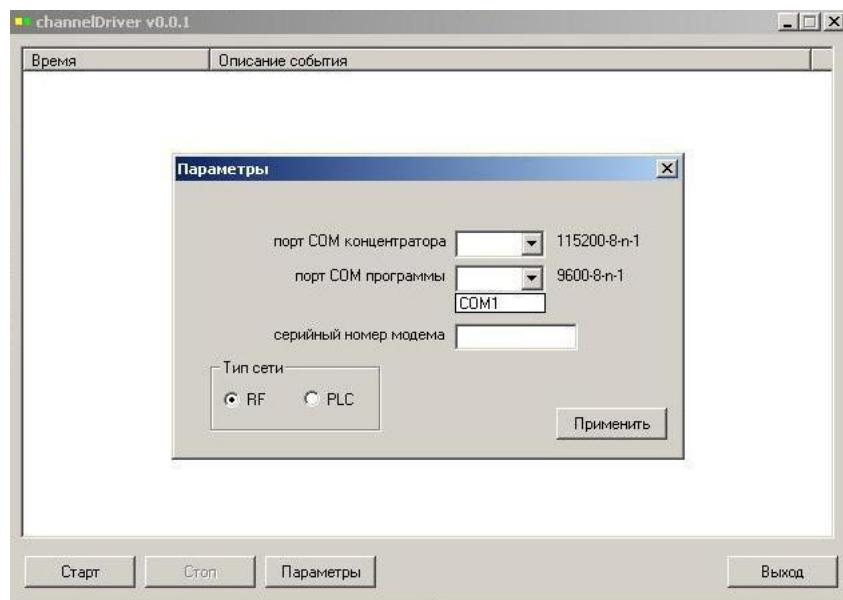


Рисунок 2 Внешний вид окна выбора СОМ портов

г) укажите в этом же окне серийный номер модема, который находится в разделе 2 формулляра счетчика МНЯК.411152.011ФО.

д) выберите объект проверки (RF - радиомодем, PLC – PLC-модем)

е) нажмите последовательно кнопки «Применить» и «Старт».

ж) запустите программу «mayak_meter.exe».

з) дальше действуйте аналогично п.5.6.1.

Проверка GSM интерфейса производится после включения счетчика по схеме, указанной на рисунке приложения А.4 и запуска программы конфигурирования приборов учета МАЯК 103АРТ «mayak_meter.exe». Счетчик передает по GSM-каналу запрашиваемую информацию.

При получении соответствующих ответов об установлении тарифного расписания, адреса потребителя, лимитов мощности и электроэнергии функционирование интерфейса связи считается правильным.

5.6.3 Для проверки регистрации и хранения учтенной электроэнергии в течение получаса и, соответственно, максимальной мощности за этот период, необходимо подключить счетчик к измерительной установке УАПС-1М и выдержать под номинальными током и напряжением (номинальной мощностью) в течение целого текущего получаса. До наступления получаса необходимо запомнить установленную мощность, открыть закладку «Профиль мощности» в меню «Показания» и считать данные из прибора. После окончания получаса считать данные профиля заново кнопкой «Профиль».

Результаты проверки считаются удовлетворительными, если разница максимальная

Номер испытания	Информативные параметры входного сигнала			Пределы допускаемой погрешности, %	Время измерения, с	
	напряжение, В	ток, А	$\sin \varphi$		основной режим	режим поверки
1	$U_{\text{ном}}$	$0,05I_b$	1	$\pm 1,5$	-	30
2	$U_{\text{ном}}$	$0,1I_b$	1	$\pm 1,0$	-	20
3	$U_{\text{ном}}$	I_b	1	$\pm 1,0$	12	-
4	$U_{\text{ном}}$	$I_{\text{макс}}$	1	$\pm 1,0$	12	-
5	$U_{\text{ном}}$	$0,1I_b$	0,5инд.	$\pm 1,5$	-	30
6	$U_{\text{ном}}$	$0,1I_b$	0,5емк.	$\pm 1,5$	-	30
7	$U_{\text{ном}}$	$0,2I_b$	0,5инд.	$\pm 1,0$	-	20
8	$U_{\text{ном}}$	$0,2I_b$	0,5емк.	$\pm 1,0$	-	20
9	$U_{\text{ном}}$	I_b	0,5инд.	$\pm 1,0$	20	-
10	$U_{\text{ном}}$	I_b	0,5емк.	$\pm 1,0$	20	-
11	$U_{\text{ном}}$	$I_{\text{макс}}$	0,5инд.	$\pm 1,0$	12	-
12	$U_{\text{ном}}$	$I_{\text{макс}}$	0,5емк.	$\pm 1,0$	12	-

мощность прошедшего получаса от установленной находится в пределах $\pm 1\%$, а величина накопленной нарастающей энергии за получас равна энергии, накопленной за получас (при установленной мощности) $\pm 1\%$.

5.7 Определение метрологических характеристик

5.7.1 Погрешность счетчика при измерении энергии определяют методом непосредственного сличения на установке УАПС-1М.

Перед началом проверки прогрейте счетчик в течение 20 минут.

Испытание счетчиков проводят при значениях информативных параметров входного сигнала,

- при измерении активной мощности прямого направления - таблица 5;
- при измерении реактивной мощности прямого направления - таблица 6;

Таблица 5 - Информативные параметры при измерении активной мощности

Номер испытания	Информативные параметры входного сигнала			Пределы допускаемой погрешности, %	Время измерения, с	
	напряжение, В	ток, А	$\cos \varphi$		основной режим	режим поверки
1	$U_{\text{ном}}$	$0,05I_b$	1	$\pm 1,5$	-	12
2	$U_{\text{ном}}$	$0,1I_b$	1	$\pm 1,0$	-	10
3	$U_{\text{ном}}$	I_b	1	$\pm 1,0$	12	-
4	$U_{\text{ном}}$	$I_{\text{макс}}$	1	$\pm 1,0$	13	-
5	$U_{\text{ном}}$	$0,1I_b$	0,5инд	$\pm 1,5$	-	12
6	$U_{\text{ном}}$	$0,1I_b$	0,8емк	$\pm 1,5$	-	12
7	$U_{\text{ном}}$	$0,2I_b$	0,5инд	$\pm 1,0$	20	-
8	$U_{\text{ном}}$	I_b	0,5инд	$\pm 1,0$	12	-
9	$U_{\text{ном}}$	$I_{\text{макс}}$	0,5инд	$\pm 1,0$	13	-
10	$U_{\text{ном}}$	$0,2I_b$	0,8емк	$\pm 1,0$	20	-
11	$U_{\text{ном}}$	I_b	0,8емк	$\pm 1,0$	16	-
12	$U_{\text{ном}}$	$I_{\text{макс}}$	0,8емк	$\pm 1,0$	13	-

Таблица 6 - Информативные параметры при измерении реактивной мощности

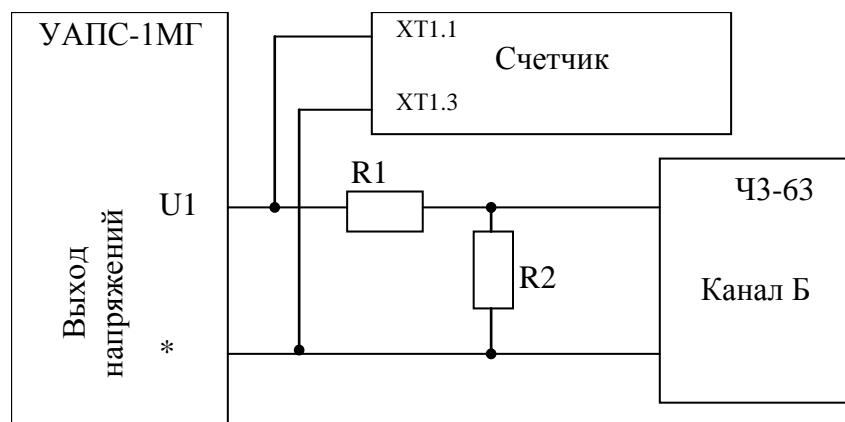
При измерении активной энергии обратного направления и активной мощности прямого направления проводить испытание 3 таблицы 5, при измерении реактивной энергии обратного направления и реактивной мощности прямого направления проводить испытание 3 таблицы 6.

При этом время измерения должно составлять 12 с.

Испытания по импульсам проводить при номинальном напряжении и базовом токе (испытания 3 таблиц 5 и 6).

Результаты испытаний считаются положительными, если погрешности измерений находятся в пределах, приведенных в таблицах 5 и 6.

5.7.2 Определение основной погрешности измерения частоты сетевого напряжения следует проводить методом сравнения со значением частоты сети, измеренной частотомером ЧЗ-63. Подключить частотомер к измеряемой сети в соответствии со схемой, приведенной на рисунке 3.



R1 – Резистор С2-33Н-1-68 кОм \pm 5 %

R2 – Резистор С2-33Н-1-2,2 кОм \pm 5 %

Рисунок 3 – Подключение частотомера к поверочной установке и счётчику

Погрешность измерения частоты вычисляют по формуле:

$$\delta f = \frac{F_{изм} - F_o}{F_o} \cdot 100, \%$$

где $F_{изм}$ – значение частоты, измеренное счётчиком, Гц;
 F_o – значение частоты, измеренное частотометром, Гц.

Измерения проводить для трех значений частоты: 50 Гц, 47,5 Гц, 52,5 Гц.

Произвести измерение периода фазного напряжения То. При этом органы управления частотометра установить в следующие состояния:

МЕТКИ ВРЕМЕНИ в состояние « 10^{-6} »;

МНОЖИТЕЛЬ ПЕРИОДОВ в состояние « 10^2 ».

Частоту сети вычисляют по формуле:

$$F_o = \frac{10^3}{T_o}, \text{ Гц}$$

где T_o – период сетевого напряжения, измеренный частотометром, мс.

Результаты проверки считают положительными, если погрешность измерения частоты сети находится в пределах $\pm 0,15\%$.

5.7.3 Определение основной погрешности измерения сетевого напряжения проводить методом сравнения со значениями сетевого напряжения, измеренного эталонным счетчиком поверочной установки, в соответствии с формулой:

$$\delta_u = \frac{U_{изм} - U_0}{U_0} \cdot 100, \text{ \%}$$

где δ_u – основная погрешность измерения напряжения, %;
 $U_{изм}$ – значение сетевого напряжения, измеренное счётчиком;
 U_0 – значение сетевого напряжения, измеренное эталонным счётчиком установки.

Измерения проводить для трех значений напряжений: 160 В, 230 В, 265 В.

Результаты испытаний считают положительными, если вычисленные погрешности измерения сетевого напряжения находятся в пределах $\pm 0,9\%$.

5.7.4 Определение основной погрешности измерения тока проводить методом сравнения со значением тока, измеренного эталонным счетчиком поверочной установки. Измерения проводить при трех значениях токов: I_{max} , I_b , $0,05I_b$.

Погрешности измерения токов при I_{max} , I_b рассчитывать по формуле:

$$\delta_i = \frac{I_{изм} - I_0}{I_0} \cdot 100, \text{ \%}$$

где $I_{изм}$ – значения токов, измеренные счётчиком;
 I_0 – значения токов, измеренные эталонным счётчиком установки.

Результаты испытаний считают положительными, если вычисленные погрешности измерения токов находятся в пределах $\pm 0,9\%$.

Погрешность измерения тока при $0,05I_b$ вычисляется по формуле:

$$\delta_i = \pm \left[0,9 + 0,1 \left(\frac{I_b}{I_x} - 1 \right) \right]$$

где I_b – базовый ток счетчика;
 I_x – измеряемый ток.

Результаты испытаний считают положительными, если вычисленные погрешности измерения токов находятся в пределах $\pm 10,8\%$.

5.7.2 Определение точности хода часов внутреннего таймера

Определение точности хода часов внутреннего таймера производится измерением периода частоты времязадающего генератора. Счетчик подсоединяют к частотометру ЧЗ-63 в соответствии со схемой, приведенной на рисунке 2.

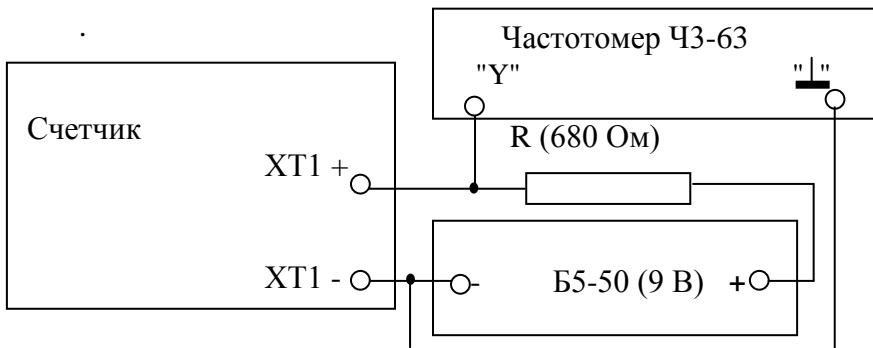


Рисунок 2 – Схема подключения оборудования для измерения точности хода часов

Подключите оптопорт к последовательному порту компьютера в соответствии со схемой, приведенной на рисунке А.1 приложения А. Подключите питание к счетчику, запустите программу конфигурирования приборов учета МАЯК «mayak_meter.exe».

В разделе меню «Настройки» выберите пункт «Порт». В появившемся окне выберите номер порта, к которому подключен счетчик, и нажмите «Открыть».

В разделе меню «Конфигурирование» выберите пункт «Эксплуатация», а в нем пункт «Установка режимов работы импульсного выхода». Нажатием кнопки «Установить» выберите режим "Калибровка часов".

При этом частотомер измеряет период следования импульсов времязадающего генератора, который должен находиться в пределах от 1250,004 до 1249,996 мкс, что соответствует точности хода часов $\pm 0,4$ с/сут.

6 Оформление результатов поверки

6.1 Счетчик, прошедший поверку и удовлетворяющий требованиям настоящей методики, признают годным, производят запись в формуляре, которая заверяется подписью поверителя и оттиском поверительного клейма.

Оттиск клейма ставят также на приборе.

6.2 Счетчик, прошедший поверку с отрицательным результатом бракуется, клеймо предыдущей поверки гасят, а счетчик изымают из обращения.

6.3 Результаты поверки заносят в протокол.

Приложение А
(обязательное)
Схемы подключения счетчика к IBM PC

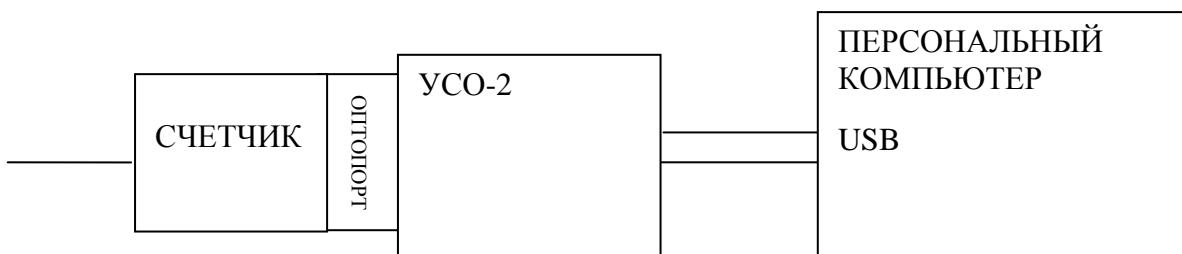


Рисунок А.1 – Схема подключения счетчика с оптическим портом к IBM PC

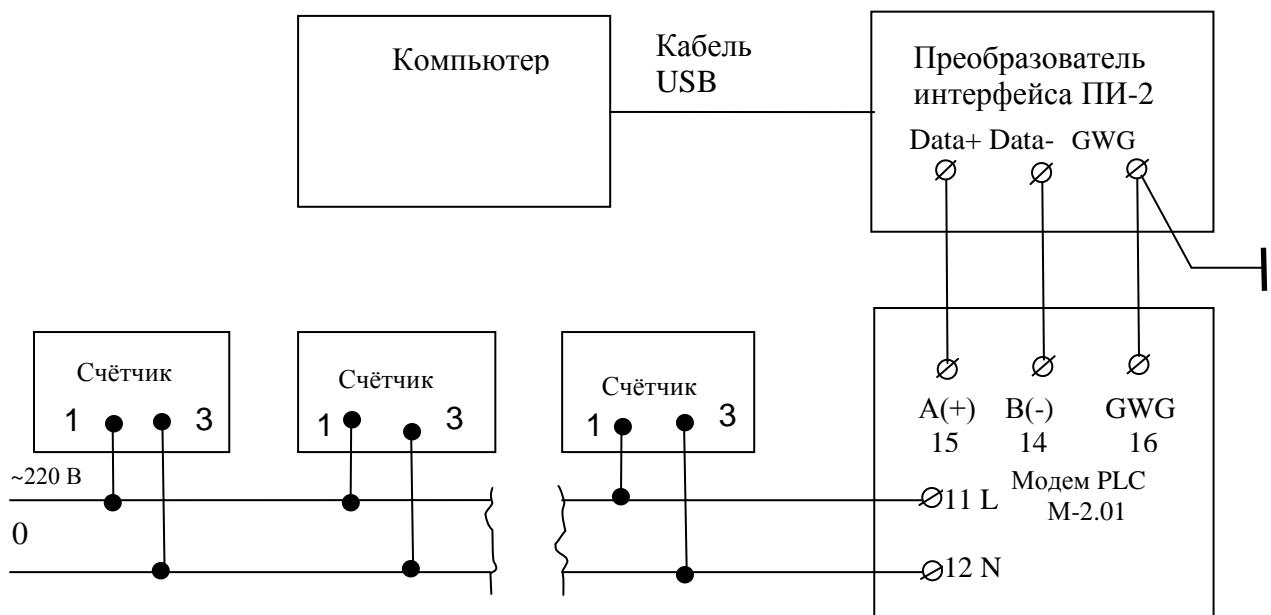


Рисунок А.2 – Схема подключения счётчиков к компьютеру через PLC-модем

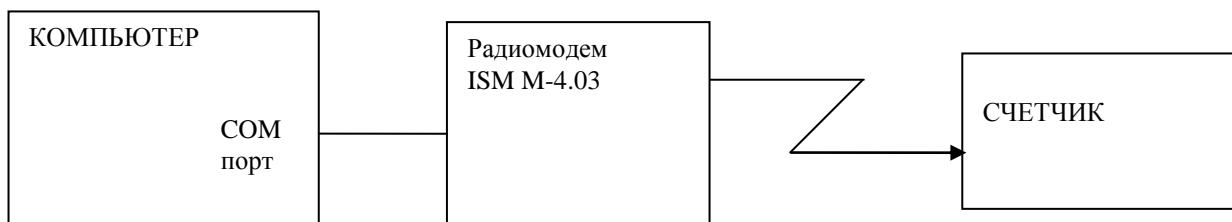


Рисунок А.3 – Схема подключения счётчиков к компьютеру через радиомодем

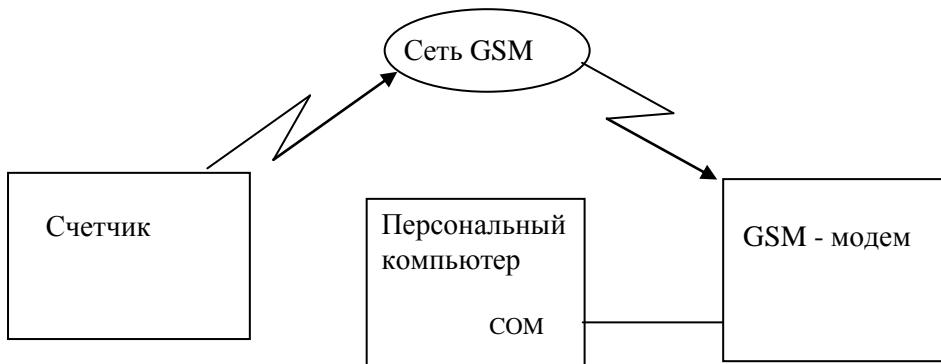


Рисунок А.4 – Схема подключения счётчиков к компьютеру через GSM модем

Лист регистрации изменений