

Приложение Г

УТВЕРЖДАЮ

Главный метролог
ФБУ «Нижегородский ЦСМ»



Т. Б. Змачинская

«21» 02 2018 г.

**СЧЁТЧИКИ
ВАТТ-ЧАСОВ АКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ
ПЕРЕМЕННОГО ТОКА СТАТИЧЕСКИЕ
«Меркурий 200»**

Методика поверки

АВЛГ.411152.020 РЭ1

с изменением № 1

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

2018

СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
1 Операции и средства поверки	3
2 Требования безопасности	5
3 Требования к квалификации поверителей	5
4 Условия поверки	5
5 Подготовка к поверке	6
6 Проведение поверки	7
7 Оформление результатов поверки	18
 ПРИЛОЖЕНИЕ А Схема подключения счётчиков «Мер- курий 200» к ПЭВМ при записи информации в счетчик	 19
 ПРИЛОЖЕНИЕ Б Схема проверки функционирования PLC-модема	 20

Инв. № подл.	Утв.	Н.контр.				АВЛГ.411152.020 РЭ1	Счётчики ватт-часов активной энергии переменного тока статические «Меркурий 200» Методика поверки	Лит.			Лист	Листов
											2	21

Настоящая методика составлена с учётом требований Приказа Минпромторга России от 02.07.2015 г. № 1815, РМГ 51-2002, ГОСТ 8.584-2004, ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012 и устанавливает методику первичной, периодической и внеочередной поверки счётчиков, а также объём, условия поверки и подготовку к ней.

(Измененная редакция, Изм. № 1)

Модификации счётчиков, на которые распространяется настоящая методика поверки, приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Модификации счётчика

Модификации счётчика	Дополнительные функции
Меркурий 200.02	интерфейс CAN
Меркурий 200.04	отключение нагрузки интерфейс CAN PLC-модем
Меркурий 200.05	отключение нагрузки интерфейс RS-485 PLC-модем

При выпуске счётчиков из производства и ремонта проводят первичную поверку.

Первичной поверке подлежит каждый экземпляр счётчиков.

Интервал между поверками - 16 лет.

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

Внеочередную поверку производят в случае:

- повреждения знака поверки (пломбы) и в случае утери формуляра;
- ввода в эксплуатацию счётчика после длительного хранения (более половины межповерочного интервала);
- проведения повторной юстировки или настройки, известном или предполагаемом ударном, магнитном, радиочастотном или ином воздействии на счётчик, известном или предполагаемом несанкционированном вскрытии корпуса счётчика или неудовлетворительной его работе;
- продажи (отправки) потребителю счётчика, нереализованного по истечении срока, равного половине межповерочного интервала

(Измененная редакция, Изм. № 1)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата					
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	АВЛГ.411152.020 РЭ1				Лист
									3

1 Операции и средства поверки

1.1 Выполняемые при поверке операции, а также применяемые при этом средства поверки указаны в таблице 2.

Последовательность операций проведения поверки обязательна.

Таблица 2

Наименование операции	Номер пункта	Обязательность проведения поверки		Наименование средств поверки, технические характеристики
		При первичной поверке	При периодической (внеочередной) поверке	
1 Внешний осмотр	6.1	Да	Да	
2 Подтверждение соответствия программного обеспечения (ПО)	6.2	Да	Да	Персональный компьютер с операционной системой Windows XP и выше с установленным программным обеспечением «Конфигуратор счетчиков Меркурий». Преобразователь интерфейсов Меркурий 221.
3 Проверка условий поверки	6.3	Да	Да	
3.1 Температура окружающего воздуха	6.3.1	Да	Да	Термометр: диапазон измерений от 0 до 40 °С.
3.2 Относительная влажности воздуха	6.3.1	Да	Да	Гигрометр: диапазон измерения относительной влажности от 30 до 100 %;
3.3 Атмосферное давление	6.3.1	Да	Да	Барометр-анероид М67: диапазон измерения от 79990 до 105320 Па с погрешностью ± 160 Па.
3.4 Внешние магнитные поля	6.3.1	Да	Да	По ГОСТ 31819.21
3.5 Параметры сети (напряжение, частота, форма кривой)	6.3.2	Да	Да	Установка для поверки однофазных счётчиков электрической энергии автоматизированная УАПС-2
4 Проверка электрической прочности изоляции	6.4	Да	Да	Установка для испытания электрической прочности изоляции УПУ-10 пост. и перем. напряжением 0 - 4000 В
5 Опробование	6.5	Да	Да	Установка для поверки

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

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	АВЛГ.411152.020 РЭ1	Лист
						4

6 Проверка метрологических характеристик счётчика	6.6	Да	Да	однофазных счетчиков электрической энергии автоматизированная УАПС-2: номинальное напряжение 230 В, ток (0,001-100)А. Частотомер ЧЗ-64: погрешность измерения 10^{-7} . Персональный компьютер с операционной системой Windows с последовательным портом RS-232. Технологическое приспособление RS-232 - PLC Тестовое программное обеспечение «BMonitor»
6.1 Определение основной относительной погрешности счётчика	6.6.1	Да	Да	
6.2 Проверка стартового тока (чувствительности) и отсутствия самохода	6.6.2 6.6.3 6.6.4	Да	Да	
6.3 Проверка точности хода часов внутреннего таймера				

Примечания

1 Допускается проведение поверки счётчиков с применением средств поверки, не указанных в таблице, но обеспечивающих определение и контроль метрологических характеристик поверяемых счётчиков с требуемой точностью.

2 Средства поверки должны быть поверены и иметь действующее клеймо поверки.

(Измененная редакция, Изм. № 1)

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата						
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	АВЛГ.411152.020 РЭ1					Лист
										5

2 Требования безопасности

2.1 При проведении поверки должны быть соблюдены требования «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей» и «Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей».

(Измененная редакция, Изм. № 1)

3 Требования к квалификации поверителей

3.1 Поверку осуществляют аккредитованные в установленном порядке в области обеспечения единства измерений юридические лица и индивидуальные предприниматели.

3.2 Все действия по проведению измерений при проверке счётчиков электроэнергии и обработки результатов измерений проводят лица, изучившие настоящий документ, руководство по эксплуатации используемых средств измерений и вспомогательных средств поверки.

(Измененная редакция, Изм. № 1)

4 Условия поверки и подготовка к ней

4.1 Порядок представления счётчиков на поверку должен соответствовать требованиям Приказа Минпромторга России от 02.07.2015 г. № 1815.

(Измененная редакция, Изм. № 1)

4.2 При проведении поверки должны соблюдаться следующие условия:

Температура окружающего воздуха, °C..... 23 ± 2

Относительная влажность воздуха, % от 30 до 80

Атмосферное давление, мм рт. ст. от 630 до 795

Внешние магнитные поля по ГОСТ 31819.21

Частота измерительной сети, Гц $50 \pm 0,3$

Форма кривой напряжения и тока измерительной сети синусоидальная
коэффициент искажения не более 2 %

Отклонение номинального напряжения..... $\pm 1,0 \%$

4.3 Поверка должна производиться на аттестованном оборудовании с применением средств поверки, имеющих действующее клеймо поверки.

5 Подготовка к поверке

Перед проведением поверки следует выполнить следующие подготовительные работы:

- проверить наличие и работоспособность основных и вспомогательных средств поверки, перечисленных в таблице 2;
- проверить наличие действующих свидетельств о поверке (аттестации) и оттисков поверительных клейм у средств поверки;
- проверить наличие заземления всех составных частей поверочной схемы;
- подготовить средства поверки к работе в соответствии с руководством по эксплуатации и проверить их работоспособность путём пробного пуска.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата					
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	АВЛГ.411152.020 РЭ1		Лист		
							6		

6 Проведение поверки

6.1 Внешний осмотр

6.1.1 При внешнем осмотре должно быть установлено соответствие счётчика следующим требованиям:


- лицевая панель счётчика должна быть чистой и иметь чёткую маркировку в соответствии с требованиями конструкторской документации;
- во все резьбовые отверстия токоотводов должны быть ввёрнуты до упора винты с исправной резьбой;
- на крышке зажимной колодки счётчика должна быть нанесена схема подключения счётчика к электрической сети;
- в комплекте счётчика должен быть формуляр.

6.1.2 На лицевую часть панели счётчика должно быть нанесено офсетной печатью или другим способом, не ухудшающим качества:

- условное обозначение типа счётчика: «Меркурий 200.02» или «Меркурий 200.04» или «Меркурий 200.05»;

- класс точности по ГОСТ 8.401;
- условное обозначение единиц учёта электрической энергии;
- постоянная счётчика;
- номер счётчика по системе нумерации предприятия-изготовителя;
- базовый и максимальный ток;
- номинальное напряжение;
- номинальная частота энергосети;
- товарный знак предприятия-изготовителя;
- год изготовления счётчика;
- знак утверждения типа по ПР 50.2.009;
- испытательное напряжение изоляции (символ С2 по ГОСТ 23217);
- ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012;
- условное обозначение подключения счётчиков к электрической сети по ГОСТ 25372;

- знак ☐ ГОСТ 25874

- графическое изображение единого знака обращения продукции на рынке государств-членов таможенного союза 

- Сделано в России.

(Измененная редакция, Изм. № 1)

6.2 Подтверждение соответствия программного обеспечения (ПО)

Метрологически значимой частью является встроенное программное обеспечение (ВПО) прибора. ВПО прибора имеет следующие идентификационные признаки:

- Наименование программного обеспечения «Меркурий 200»;
- Идентификационное наименование программного обеспечения «Меркурий 200.txt»;
- Номер версии (идентификационный номер) программного обеспечения 1.3;
- Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода) 3DB2;
- Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения CRC16.

Для проверки соответствия ПО предусмотрена процедура идентификации. Проверка может быть выполнена следующим способом. Подключите счётчик к компьютеру. Включите

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

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	АВЛГ.411152.020 РЭ1	Лист
						7

питание персонального компьютера. Запустите программу конфигурирования приборов учета «Конфигуратор счетчиков Меркурий» версии не ниже 1.7.60. Нажать кнопку «Соединить».

После соединения со счётчиком открывается вкладка «Служебная», на которой отобразятся идентификационные данные счётчика.

Вывод об аутентичности ВПО принимается по результатам сравнения отображаемых идентификационных данных с выше приведенными.

(Измененная редакция, Изм. № 1)

6.3 Проверка условий поверки

6.3.1 Проверка условий окружающей среды, приведенных в разделе 4, производится измерительными приборами, приведёнными в таблице 2.

6.3.2 Параметры сети (напряжение, частота, форма кривой) гарантируются установкой для поверки однофазных счетчиков электрической энергии автоматизированной УАПС-2.

6.4 Проверка электрической прочности изоляции

6.4.1 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 $(5 \div 10)$ с.

6.4.2 Результат проверки считают положительным, если электрическая изоляция выдерживает в течении одной минуты напряжение переменного тока 4 кВ (среднеквадратическое значение) частотой 50 Гц между соединёнными вместе контактами счётчика 1, 2, 3, 4, 5 и контактами 10-11, соединёнными с «землёй»

6.5 Проверка функционирования счётчиков

Проверку функционирования проверяемых счётчиков необходимо проводить на измерительной установке во время десятиминутного самопрогрева.

При этом проверяются:

- считывание и запись информации по интерфейсу;
- функционирование жидкокристаллического индикатора (ЖКИ);
- проверка функционирования PLC-модема.

Для обмена информацией со счётчиками с помощью IBM PC предприятие-изготовитель (по отдельному заказу) предоставляет на магнитных носителях тестовое программное обеспечение «Конфигуратор счётчиков Меркурий».

Подключить цепи последовательного интерфейса счётчика через преобразователь сигналов «Меркурий 221» к порту RS-232 персонального компьютера (ПК).

Подключить счётчик к установке УАПС-2 в соответствии с приложением А. Установить в параллельных цепях счётчика напряжение 230 В. На индикаторе должны отображаться:

- номер текущего тарифа;
- значения активной электроэнергии по текущему тарифу с начала эксплуатации счётчика в кВт·ч;

При последовательном нажатии кнопки «ВВОД» на передней панели счётчика на ЖКИ последовательно должна отображаться пиктограмма тарифа Т1, Т2, Т3, Т4 и соответствующие ему значение учтённой электроэнергии по обозначенному тарифу. При пятом нажатии на кнопку «ВВОД» должно отобразиться суммарное значение потребленной электроэнергии по всем четырем тарифам от начала эксплуатации счётчика, при этом должна загореться пиктограмма «СУММА». Через 30 с после последнего нажатия кнопки «ВВОД», на индикаторе должна установиться пиктограмма текущего тарифа и соответствующее ему значение учтённой электроэнергии.

(Измененная редакция, Изм. № 1)

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№	Инв.№ дубл.	Подп. и дата	<p>При этом проверяются:</p> <ul style="list-style-type: none">– считывание и запись информации по интерфейсу;– функционирование жидкокристаллического индикатора (ЖКИ);– проверка функционирования PLC-модема. <p>Для обмена информацией со счётчиками с помощью IBM PC предприятие-изготовитель (по отдельному заказу) предоставляет на магнитных носителях тестовое программное обеспечение «Конфигуратор счётчиков Меркурий».</p> <p>Подключить цепи последовательного интерфейса счётчика через преобразователь сигналов «Меркурий 221» к порту RS-232 персонального компьютера (ПК).</p> <p>Подключить счётчик к установке УАПС-2 в соответствии с приложением А. Установить в параллельных цепях счётчика напряжение 230 В. На индикаторе должны отображаться:</p> <ul style="list-style-type: none">– номер текущего тарифа;– значения активной электроэнергии по текущему тарифу с начала эксплуатации счётчика в кВт·ч; <p>При последовательном нажатии кнопки «ВВОД» на передней панели счётчика на ЖКИ последовательно должна отображаться пиктограмма тарифа Т1, Т2, Т3, Т4 и соответствующие ему значение учтённой электроэнергии по обозначенному тарифу. При пятом нажатии на кнопку «ВВОД» должно отобразиться суммарное значение потребленной электроэнергии по всем четырем тарифам от начала эксплуатации счётчика, при этом должна загореться пиктограмма «СУММА». Через 30 с после последнего нажатия кнопки «ВВОД», на индикаторе должна установиться пиктограмма текущего тарифа и соответствующее ему значение учтённой электроэнергии.</p> <p>(Измененная редакция, Изм. № 1)</p>
Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№	Инв.№ дубл.	Подп. и дата	
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	

АВЛГ.411152.020 РЭ1	Лист
	8

6.5.1 Проверка функционирования интерфейса.

6.5.1.1 Для проверки функционирования интерфейса необходимо:

- подсоединить к порту USB персонального компьютера преобразователь сигналов «Меркурий 221»;
- включить счётчик и компьютер;
- запустить программу «Конфигуратор счётчиков Меркурий».

6.5.1.2 Открыть вкладку «**Параметры связи**». На экране должно появиться окно, изображённое на рисунке 1.

The screenshot shows the 'Mercury' configuration software interface. The window title is 'Mercury'. The main title is 'Конфигуратор счетчиков "Меркурий"'. Below the title, it says 'Release candidate 1.7.77' and 'Copyright © 2009-2014, INCOTEX'. The interface has a sidebar on the left with tabs: 'Конфигурация', 'Информация', 'Настройка', and 'Параметры связи'. The 'Параметры связи' tab is selected. The main area displays settings for the 'Меркурий-200' meter. It includes fields for 'Счетчик' (Meter) with a dropdown set to 'Меркурий-200' and a text field with '238249'. There are checkboxes for 'Тип счетчика' (Meter type) and 'Сетевой адрес' (Network address). The 'Тип интерфейса' (Interface type) section has radio buttons for 'RS485, CAN', 'Оптопорт', 'USB-RF', 'GSM', 'IRDA', 'GSM-шлюз', 'TCP/IP', and 'Bluetooth'. The 'Настройки COM-порта' (COM port settings) section includes dropdowns for 'COM4', '9600', 'no', '200', '25', and '4'. There are also checkboxes for 'Уровень доступа' (Access level) and 'Пользователь' (User). A 'Соединить' (Connect) button is at the bottom.

Рисунок 1

Выбрать тип счётчика «Меркурий 200», сетевой адрес, тип интерфейса, скорость обмена, номер порта. Нажать кнопку «**Соединить**».

6.5.1.2 Далее используя вкладки «**Время**» (рисунок 2), «**Индикация**» (рисунок 3), «**Энергия**» (рисунок 4), «**Тарифы**» (рисунок 5) и т.д. и кнопки «**Прочитать**», «**Записать**» запрограммировать и считывать другую информацию.

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№	Инв.№ дубл.	Подп. и дата	
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	
АВЛГ.411152.020 РЭ1					Лист
					9

Конфигуратор
счетчиков "Меркурий"
 Release candidate 1.7.77
 Copyright © 2009-2014, INCOTEX

▼ Конфигурация
 Время
 Индикация
 Управление нагрузкой
 Тарифы
 Профиль мощности
 Модем
 ▼ Информация
 Службная
 Энергия
 Мгновенные значения
 Журналы
 Максимумы мощности
 Отчеты
 ▼ Настройка
 Параметры связи

Время

04.12.2017, M200 (238249),

На данной вкладке можно настроить внутренние часы подключенного устройства.

Текущие дата и время

Устройство: 04.12.17 10:57:12 Понедельник Прочитать
 Система: 04.12.17 10:57:14 Понедельник Установка
 Ручная коррекция: 30 (0-31)мин.
☐ Автоматический перевод часов

Синхронизация времени Windows (NTP TimeServer Stratum 1)

На сколько точно ходит время в компьютере и в счетчике? Как сделать чтобы при калибровках и начальных установках время всегда было точным? Выполните синхронизацию и на вашем компьютере будет самое точное время (необходимо чтобы фаервол и антивирус не блокировали NTP протокол).

Рисунок 2

Конфигуратор
счетчиков "Меркурий"
 Release candidate 1.7.77
 Copyright © 2009-2014, INCOTEX

▼ Конфигурация
 Время
 Индикация
 Управление нагрузкой
 Тарифы
 Профиль мощности
 Модем
 ▼ Информация
 Службная
 Энергия
 Мгновенные значения
 Журналы
 Максимумы мощности
 Отчеты
 ▼ Настройка
 Параметры связи

Индикация

04.12.2017, M200 (238249),

На данной вкладке можно произвести настройку режима индикации счетчика.

Индикация по тарифам

Авт. режим
☒ Тариф 1
☒ Тариф 2
☒ Тариф 3
☒ Тариф 4
☒ Сумма

Интервалы индикации

16 Нетекущий тариф
 60 Текущий тариф
 16 Мощность, время, дата
 30 Дополнительные параметры

Дополнительные параметры

☒ Мощность ☒ Дата ☐ Лим. мощн. ☐ Нараб. счет. ☐ Максимумы
☐ Напр., ток, част. ☒ Время ☐ Лим. энерг. ☐ Нараб. бат. ☐ Т. распис.

Прочитать Записать

Все выпускаемые у нас счетчики обладают настраиваемым набором индицируемых параметров. С помощью конфигуратора легко можно адаптировать систему индикации для персонального использования.

Рисунок 3

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№	Инв.№ дубл.	Подп. и дата	<div> <div> АВЛГ.411152.020 РЭ1 </div> <div> Копировал </div> </div>	Лист
						10
						Формат А4
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		

Конфигуратор
счетчиков "Меркурий"
 Release candidate 1.7.77
 Copyright © 2009-2014, INCOTEX

▼ Конфигурация
 Время
 Индикация
 Управление нагрузкой
 Тарифы
 Профиль мощности
 Модем
 ▼ Информация
 Служебная
 Энергия
 Мгновенные значения
 Журналы
 Максимумы мощности
 Отчеты
 ▼ Настройка
 Параметры связи

Энергия

04.12.2017, M200 (238249),

На данной вкладке можно посмотреть архивы накопленной энергии.

☒ Активная
 ☐ Реактивная

Энергия, кВт*ч	Тариф1	Тариф2	Тариф3	Тариф4	Сумма
От сброса	417.00	240.00	0.00	0.00	657.00
Нач. текущ. суток					
Нач. текущ. месяца					
Нач. Января	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Нач. Февраля	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Нач. Марта	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Нач. Апреля	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Нач. Мая	417.00	240.00	0.00	0.00	657.00
Нач. Июня	417.00	240.00	0.00	0.00	657.00
Нач. Июля	417.00	240.00	0.00	0.00	657.00
Нач. Августа	417.00	240.00	0.00	0.00	657.00
Нач. Сентября	417.00	240.00	0.00	0.00	657.00
Нач. Октября	417.00	240.00	0.00	0.00	657.00
Нач. Ноября	417.00	240.00	0.00	0.00	657.00
Нач. Декабря	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Прочитать

Энергия является самым главным параметром, за что пользователь платит свои деньги. Мы постарались предоставить максимально полную информацию о величинах потребленной энергии за разные промежутки времени.

Рисунок 4

Конфигуратор
счетчиков "Меркурий"
 Release candidate 1.7.77
 Copyright © 2009-2014, INCOTEX

▼ Конфигурация
 Время
 Индикация
 Управление нагрузкой
 Тарифы
 Профиль мощности
 Модем
 ▼ Информация
 Служебная
 Энергия
 Мгновенные значения
 Журналы
 Максимумы мощности
 Отчеты
 ▼ Настройка
 Параметры связи

Тарифы

04.12.2017, M200 (238249),

На данной вкладке можно настроить тарифное расписание и режим управления тарификатором.

Тарификатор
 Количество тарифов
☐ 1
☒ 2
☐ 3
☐ 4

Тарифное расписание
 Январь
 Понедельник
 07:00, T1
 23:00, T2
 Вторник
 07:00, T1
 23:00, T2
 Среда
 07:00, T1
 23:00, T2
 Четверг
 07:00, T1
 23:00, T2
 Пятница
 07:00, T1
 23:00, T2
 Суббота
 07:00, T1
 23:00, T2
 Воскресенье
 07:00, T1
 23:00, T2
 Праздник
 07:00, T1

☐ Быстрый способ записи

Праздники
 1 января
 2 января
 3 января
 4 января
 5 января
 7 января
 23 февраля
 8 марта
 1 мая
 9 мая
 12 июня
 4 ноября

Прочитать с диска

Записать на диск

Прочитать из счетчика

Записать в счетчик

Наши счетчики могут работать с четырьмя видами тарифов. Внутренний тарификатор отслеживает моменты перехода между тарифами и сохраняет накопленные значения энергии в индивидуальных ячейках памяти. Тарифное расписание и расписание праздничных дней записывается заводом изготовителем на год, но может быть откорректировано региональными энергосбытовыми организациями.

Рисунок 5

6.5.2. Проверка функционирования ЖКИ.

Существует два режима индикации:

- режим отображения индикации накопленной энергии по текущему тарифу;
- циклический режим индикации.

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№	Инв.№ дубл.	Подп. и дата						Лист 11
					Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	

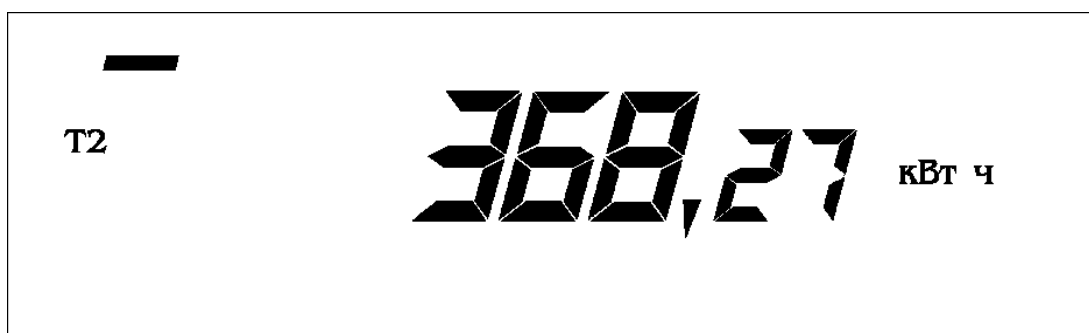
АВЛГ.411152.020 РЭ1

Копировал
 Формат A4

6.5.2.1 Проверка режима отображения индикации накопленной энергии по текущему тарифу

6.5.2.1.1 Проверка индикации накопленной энергии по действующим тарифам.

При включении счётчика на ЖКИ должно отобразиться количество энергии, потреблённое по текущему тарифу за всё время функционирования счётчика. Эта величина индицируется в кВт·ч, с отсчетом 0,01 кВт·ч (два знака после запятой). Справа от этого числа указываются единицы, в которой выражена, показываемая величина (кВт ч). Номер текущего тарифа показан слева (Т1 - первый тариф, Т2 - второй, Т3 - третий, Т4 - четвертый). В верхней части ЖКИ находятся элементы, которые индицируют работу счётчика. При накоплении определенного количества энергии (эта величина не нормирована) курсор сдвигается вправо, таким образом, чем больше нагрузка, тем быстрее движется курсор. Индикатор работы счётчика действует во всех режимах.




При нажатии на клавишу «ВВОД» должен циклически измениться номер тарифа, по которому индицируется величина накопленной энергии. После последнего тарифа (если счётчик четырёхтарифный, то после четвёртого, если трёхтарифный - после третьего, если двухтарифный - после второго) индицируется сумма накопленной энергии по всем действующим тарифам, при этом слева индицируется номер тарифа, а если индицируется сумма, то в нижней части появляется надпись «Сумма».

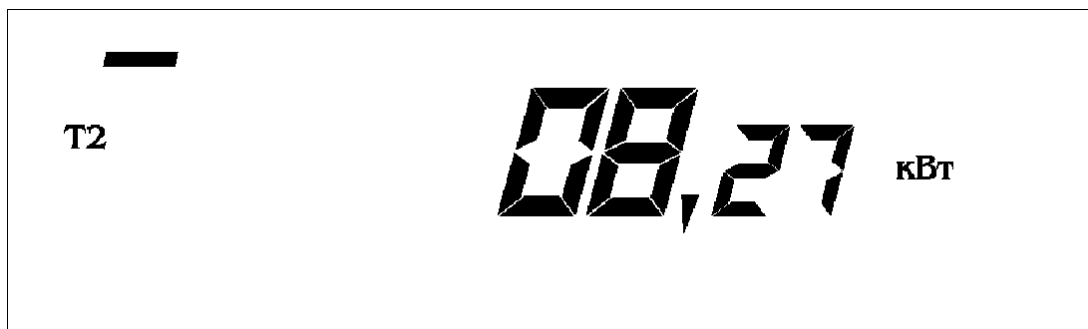


Если на клавиши не происходит нажатие более, чем 30 с, то счётчик должен возвратиться в исходное состояние (это касается в том числе и режимов, описанных далее).


6.5.2.1.2 Проверка индикации мощности нагрузки.

При нажатии клавиши «» должен произойти переход счётчика к индикации мощности нагрузки, подключенной к счётчику. Мощность индицируется в киловаттах, о чем свидетельствует надпись справа: «кВт». Кроме того, должен индицироваться текущий тариф.

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата	АВЛГ.411152.020 РЭ1					Лист	
					Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	12	



6.5.2.1.3 Проверка индикации текущего времени.


При повторном нажатии клавиши «» счётчик должен перейти к индикации текущего времени. В этом режиме индицируется текущее время в формате «часы минуты секунды». Справа горит надпись «с» (секунды), а слева индицируется текущий тариф. При необходимости можно изменить время с дискретностью 1 мин в пределах плюс-минус 30 минут. Для этого необходимо нажать необходимое число раз клавишу «ВВОД». При каждом нажатии время увеличивается на 1 мин. При изменении времени на 30 мин. при следующем нажатии произойдет уменьшение времени на 60 мин и при дальнейших нажатиях будет увеличиваться на 1 мин. Величина, на которую было откорректировано время, запоминается и в следующий раз возможно изменение на 30 мин не относительно нового времени, а относительно первоначального времени. При смене календарного года запомненное значение сбрасывается и опять становится возможной корректировка на плюс-минус 30 мин относительно текущего времени. Таким образом, в течение года невозможно изменить время более чем на 30 мин.




Примечание - Эксплуатирующие организации могут отключить возможность изменения времени с клавиатуры.

ВНИМАНИЕ! Невозможно изменение времени, которое влечет за собой изменение даты.

6.5.2.1.4 Проверка индикации текущей даты.

При следующем нажатии клавиши «» счётчик должен перейти к индикации текущей даты. В этом режиме индицируется текущая дата в формате «дата месяц год» (две последние цифры). Слева индицируется текущий тариф.



Инв.№ подл.	Подп. и дата				
	Инв.№ дубл.				
Взам. инв.№	Подп. и дата				
	Инв.№ дубл.				
<div><div>T212 34 58 c</div><p>Примечание - Эксплуатирующие организации могут отключить возможность изменения времени с клавиатуры. ВНИМАНИЕ! Невозможно изменение времени, которое влечет за собой изменение даты.</p><p>6.5.2.1.4 <i>Проверка индикации текущей даты.</i></p><p>При следующем нажатии клавиши « » чик должен перейти к индикации текущей даты. В этом режиме индицируется текущая дата в формате «дата месяц год» (две последние цифры). Слева индицируется текущий тариф.</p></div>					
Инв.№ подл.	Подп. и дата				
	Инв.№ дубл.				

					АВЛГ.411152.020 РЭ1	Лист
						13
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		

T2

21 09 98

6.5.2.1.5 Проверка индикации потребленной энергии на начало месяца.


При следующем нажатии клавиши «» должен осуществиться переход счётчика к индикации накопленной энергии на первое число месяца. В начале каждого месяца счётчик запоминает показания по каждому из действующих тарифов с нарастающим итогом. Эта информация хранится в течение 11 месяцев. Для того чтобы получить эту информацию необходимо сначала установить необходимый тариф. 5-й режим соответствует первому тарифу, 6-й - второму, и т.д. Последний режим соответствует суммарным показаниям по всем действующим тарифам. Переход к следующему режиму осуществляется нажатием клавиши «». Номер тарифа или «Сумма» индицируется слева. Справа индицируется «кВт ч». При входе в этот режим индицируются показания на начало текущего месяца. Мигающие цифры показывают месяц, на начало которого показывается накопленная энергия. При нажатии на клавишу «ВВОД» индицируются показания на начало предыдущего месяца. При дальнейших нажатиях месяц сменяется предыдущим. Таким образом, можно просмотреть показания за последние 11 месяцев. Цифры после запятой для показаний в этом режиме отбрасываются, что может повлечь за собой разницу (не более 1 кВт ч) при индицировании суммы. Более точная информация доступна через последовательный интерфейс.

Например, для вычисления накопленной энергии за 4-й месяц по заданному тарифу, необходимо после выбора соответствующего тарифа, вычесть из показаний на начало 5-го месяца показания на начало 4-го месяца.

T1

350 9 кВт ч

6.5.2.1.6 Проверка индикации тарифного расписания.

При следующем нажатии клавиши «» должен осуществиться переход к индикации тарифного расписания текущего дня.

Нажатие клавиши «ВВОД» должно привести к перебору тарифного расписания текущего дня.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

АВЛГ.411152.020 РЭ1

Лист

14

T2



6.5.2.2 Проверка циклического режима индикации.

Управление переключением стандартный/циклический производится по интерфейсу.

Циклически могут отображаться:

- учтённая энергия по тарифам T1...T4;
- сумма по тарифам;
- мощность нагрузки;
- время и дата.

Любой из этих параметров может быть включён в цикл индикации или убран.

Время индикации программируется по интерфейсу.

При нажатии «○» счётчик должен переходить к индикации потреблённой энергии на начало месяца и тарифного расписания.

При отсутствии нажатия более 30 с осуществляется переход в циклический режим.

6.5.3 Проверка функционирования суммирующего устройства счётчика

Подключить цепи питания счётчика к установке УАПС-2. Установить на установке УАПС-2 напряжение 230 В. Ток в нагрузке отсутствует. Запишите показания потреблённой электроэнергии. Далее установить на установке ток 10 А при коэффициенте мощности 1,0. При этом должно происходить увеличение значения потреблённой электроэнергии. По истечении 15 мин запишите показания потреблённой электроэнергии.

Разница в показаниях должна быть в пределах от 545 до 575 Вт·ч.

Если все описанные действия завершились успешно, то ЖКИ счётчика функционирует нормально.

6.5.4 Проверка функционирования PLC-модема

При проверке работы счётчика с PLC-модемом необходимо собрать схему согласно приложения Б.

6.5.4.1 Убедиться, что адрес PLC-модема установлен верно. Запустить программу «BMonitor». Включить технологическое приспособление (концентратор «Меркурий-225») и счётчик. Сконфигурировать концентратор. Через время не более 5 мин на экране монитора персонального компьютера (ПК) в соответствующем разделе (окне) программы «BMonitor» должно появиться значение накопленной энергии в кВт·ч в соответствии с текущим режимом работы счётчика.

6.5.4.2 Сравнить эти показания с показаниями на ЖКИ счётчика. Если они совпадают, то PLC-модем в счётчике функционирует нормально.

6.6 Определение основной относительной погрешности счётчика, стартового тока (чувствительности), отсутствия самохода

6.6.1 Определение основной относительной погрешности счётчика

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№	Инв.№ дубл.	Подп. и дата	<div style="text-align: center;"> АВЛГ.411152.020 РЭ1 </div>					Лист	
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата						15	

Последовательность испытаний, информативные параметры входного сигнала и пределы допускаемого значения основной погрешности приведены в таблице 3.

Номер испы- тания	Параметры входных сигналов			Допускаемое значение погрешности, %		Число учиты- ваемых пери- одов УАПС-2
	напряжение, В	сила тока, А	cos φ	класс точности 1	класс точности 2	
1	230	0,05I _б	1,0	±1,5	±2,5	2
2	230	0,1I _б	1,0	±1,0	±2,0	2
3	230	I _б	1,0	±1,0	±2,0	20
4	230	5I _б	1,0	±1,0	±2,0	20
5	230	I _{max}	1,0	±1,0	±2,0	99
6	230	0,1I _б	0,5инд	±1,5	±2,5	2
7	230	0,1I _б	0,8емк	±1,5	±2,5	2
8	230	0,2I _б	0,5инд	±1,0	±2,0	4
9	230	0,2I _б	0,8емк	±1,0	±2,0	4
10	230	I _б	0,5инд	±1,0	±2,0	10
11	230	I _б	0,8емк	±1,0	±2,0	99
12	230	5I _б	0,5инд	±1,0	±2,0	10
13	230	5I _б	0,8емк	±1,0	±2,0	99
14	230	I _{max}	0,5инд	±1,0	±2,0	80
15	230	I _{max}	0,8емк	±1,0	±2,0	99

6.6.2 Проверка стартового тока (чувствительности).

Результаты проверки считаются положительными, если погрешность измерения электроэнергии находится в пределах $\pm 50 \%$. Время измерений не должно превышать 10 мин.

6.6.3 Проверка отсутствия самохода

Результат испытания считается удовлетворительным, если испытательный выход счётчика создаёт не более одного импульса в течение времени, равного 4,4 мин и 3,5 мин для счётчиков класса точности 1 и 2 соответственно.

АВЛГ.411152.020 РЭ1

6.6.4 Проверка точности хода часов внутреннего таймера

Импульсный выход счётчика подключить к частотомеру по схеме на рисунке 1.

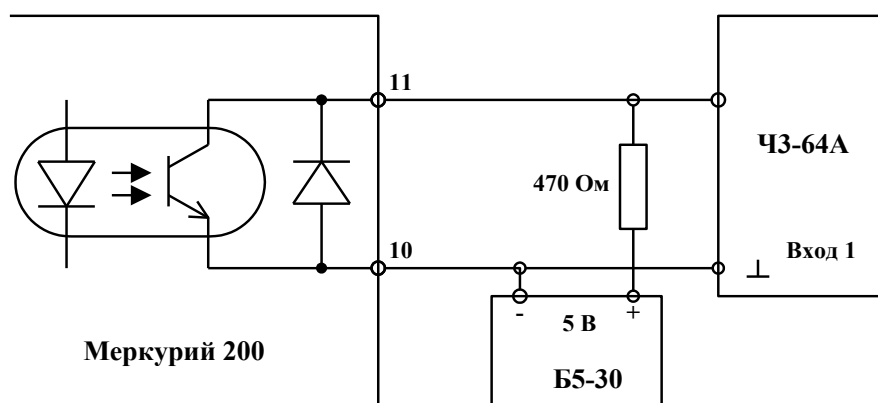


Рисунок 1

С помощью программы «Конфигуратор счётчика Меркурий 203», перевести импульсный выход счётчика в режим проверки частоты кварца. Измерить период с относительной погрешностью не хуже 10^{-7} (измерение проводить по спаду).

Рассчитать точность хода часов без коррекции по формуле:

$$T_{\text{ч}} = \frac{86400 \cdot (t_{\text{ист}} - t_{\text{изм}})}{t_{\text{ист}}},$$

где $t_{\text{ист}}$ – период, равный 1/4096 Гц;

$t_{\text{изм}}$ – измеренный период

Рассчитать точность хода часов с учётом коррекции по формуле:

$$T = 86400/K + T_{\text{ч}},$$

где K – коэффициент коррекции, считанный из счётчика

Результаты испытаний считаются положительными, если точность хода часов лучше $\pm 0,5$ с

Инд. № подл.	Подп. и дата
Взам. инв. №	Инв. № дубл.
Подп. и дата	Подп. и дата
Инд. № подл.	Подп. и дата

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

АВЛГ.411152.020 РЭ1

Лист

17

7 Оформление результатов поверки

7.1 Положительные результаты поверки удостоверяются знаком поверки, наносимым давлением на навесную пломбу или специальную мастику и записью в формуляре, заверяемой подписью поверителя и знаком поверки (оттиск), в соответствии с Приказом Минпромторга России от 02.07.2015 г. № 1815.

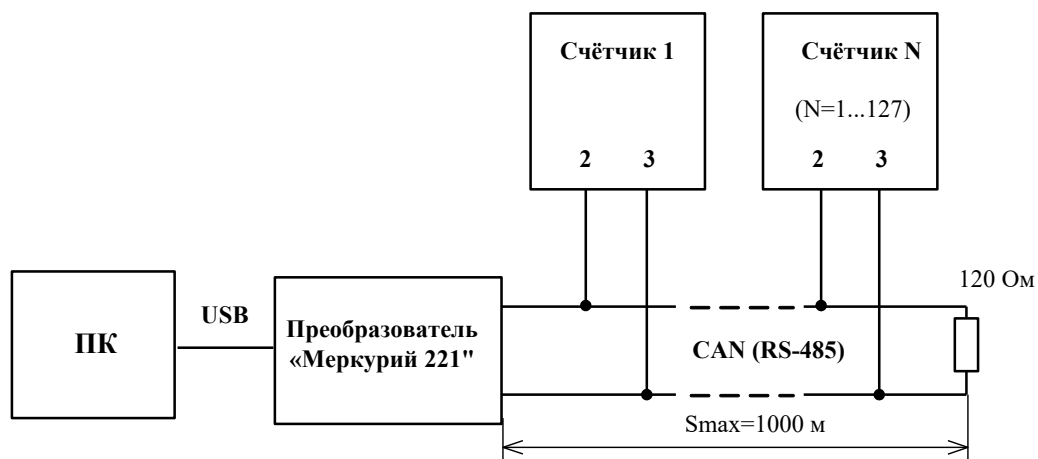
7.2 Если по результатам поверки счётчик, признан непригодным к применению, выпивается извещение о непригодности к применению.

(Измененная редакция, Изм. № 1)

Инв.№ подл.	Подп. и дата				Взам.инв.№	Инв.№ дубл.	Подп. и дата	
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	АВЛГ.411152.020 РЭ1			Лист
								18

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(обязательное)

**Схема подключения счётчиков «Меркурий 200» к ПЭВМ
при записи информации в счётчик**



Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата					
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата					Лист
									19

АВЛГ.411152.020 РЭ1

(обязательное)

Схема подключения датчиков температуры к ПК. ПК соединен с Технологическим приспособлением RS-232 - PLC. PLC, Счётчик 1 и Счётчик 2 подключены к 230 В. Счётчик 1 имеет клеммы 6 и 8, Счётчик 2 — клеммы 6 и 8.

Примечание – Счётчики и технологическое приспособление должны быть на одной силовой линии.

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№	Инв.№ дубл.	Подп. и дата	
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	АВЛГ.411152.020 РЭ1
					Лист
					20

Лист регистрации изменений

[illegible]

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

					АВЛГ.411152.020 РЭ1	Лист
						21
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		