

СОГЛАСОВАНО  
Заместитель руководителя ЛОЕИ  
ООО «ПРОММАШ ТЕСТ»



В.А. Лапшинов

2021 г.

Государственная система обеспечения единства измерений

Счетчики электрической энергии трехфазные ZMY/ZFY серии E570

МЕТОДИКА ПОВЕРКИ  
МП-285/04-2021

## СОДЕРЖАНИЕ

1. Общие положения .....	3
2. Перечень операций поверки.....	3
3. Требования к условиям проведения поверки .....	3
4. Требования к специалистам, осуществляющим поверку.....	4
5. Метрологические и технические требования к средствам поверки.....	4
6. Требования по обеспечению безопасности проведения поверки.....	4
7. Внешний осмотр.....	4
8. Подготовка к поверке и опробование .....	5
9. Проверка программного обеспечения.....	5
10. Проверка электрической прочности изоляции.....	5
11. Проверка без тока нагрузки (отсутствия самохода) .....	6
12. Проверка стартового тока (чувствительности) .....	6
13. Определение метрологических характеристик средства измерений .....	7
14. Оформление результатов поверки.....	9

## 1 Общие положения

1.1 Настоящая методика поверки распространяется на счетчики электрической энергии трехфазные ZMY/ZFY серии E570 (далее – счетчики), изготовленные компанией Landis+Gyr AG, Швейцария, Alte Steinhäuserstrasse, CH-6330, Cham, Switzerland, адрес производства: Landis+Gyr A.E., 78th km National RD. Athens-Corinth, Corinth, GR – 20100, Greece, и устанавливает методику, порядок и содержание их первичной и периодической поверок.

1.2 Счетчики обеспечивают прослеживаемость к:

ГЭТ153-2019 «ГПЭ единицы электрической мощности в диапазоне частот от 1 до 2500 Гц» в соответствии с ГОСТ 8.551-2013 «Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ). Государственная поверочная схема для средств измерений электрической мощности и электрической энергии в диапазоне частот от 1 до 2500 Гц»;

ГЭТ88-2014 «ГПСЭ единицы силы электрического тока в диапазоне частот 20 -  $1 \cdot 10^6$  Гц» в соответствии с приказом Росстандарта №575 от 14.05.2015 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений силы переменного электрического тока от  $1 \cdot 10^{-8}$  до 100 А в диапазоне частот от  $1 \cdot 10^{-1}$  до  $1 \cdot 10^6$  Гц»;

ГЭТ89-2008 «ГПСЭ единицы электрического напряжения (вольта) в диапазоне частот от 10 до  $3 \cdot 10^7$  Гц» в соответствии с приказом Росстандарта №1053 от 29.05.2018 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений переменного электрического напряжения до 1000 В в диапазоне частот от  $1 \cdot 10^{-1}$  до  $2 \cdot 10^9$  Гц»;

ГЭТ1-2018 «ГПЭ единиц времени, частоты и национальной шкалы времени» в соответствии с приказом Росстандарта №1621 от 31.07.2018 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений времени и частоты».

## 2 Перечень операций поверки

2.1 При проведении поверки должны быть выполнены операции, указанные в таблице 1.

Таблица 1 - Операции поверки

Наименование операции	Номер пункта методики поверки	Обязательность проведения	
		при первичной поверке	при периодической поверке
Внешний осмотр	7	Да	Да
Подготовка и опробование	8	Да	Да
Проверка программного обеспечения	9	Да	Да
Проверка электрической прочности изоляции	10	Да	Да
Проверка без тока нагрузки (отсутствия самохода)	11	Да	Да
Проверка стартового тока (чувствительности)	12	Да	Да
Определение метрологических характеристик	13	Да	Да
Оформление результатов поверки	14	Да	Да

2.2 При получении отрицательных результатов поверки по любому пункту таблицы 1 счетчик бракуется и направляется в ремонт.

## 3 Требования к условиям проведения поверки

3.1 При проведении поверки соблюдаются следующие нормальные условия:

- температура окружающего воздуха, °С от 18 до 28;
- относительная влажность, % от 30 до 80;
- атмосферное давление, кПа от 60 до 106,7.

#### 4 Требования к специалистам, осуществляющим поверку

4.1 К проведению поверки допускают персонал, изучивший эксплуатационную документацию на поверяемый счетчик и средства измерений, участвующих при проведении поверки, имеющий группу по электробезопасности не ниже 3.

#### 5 Метрологические и технические требования к средствам поверки

5.1 При проведении поверки применяют средства, указанные в таблице 2.

Таблица 2 – Сведения о средствах поверки

Номер пункта методики поверки	Наименование эталонного СИ или вспомогательного средства поверки, номер документа, регламентирующего технические требования к средству, основные метрологические и технические характеристики	Метрологические характеристики СИ, требования к оборудованию
<b>Основные средства поверки</b>		
8, 11, 12, 13	Установка поверочная универсальная УППУ-МЭ 3.1КМ-П-02 (рег. № 57346-14)	Рабочий эталон 1-го разряда в соответствии с ГОСТ 8.551-2013
13	Сервер синхронизации времени ССВ-1Г (рег. № 58301-14)	Рабочий эталон 4-го разряда в соответствии с приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 31.07.2018 г. № 1621
10	Измеритель параметров электробезопасности электроустановок МІ 2094 (рег. № 36055-07)	Диапазон от 100 до 5000 В, предел допускаемой абсолютной погрешности измерений $\pm(0,3 \cdot U_{\text{воспр.}} + 5 \text{ е.м.р.})$ , где $U_{\text{воспр.}}$ - значение воспроизводимого напряжения переменного тока, е.м.р. - единица младшего разряда
<b>Вспомогательное оборудование</b>		
8, 9, 11, 12, 13	Устройство сопряжения оптическое УСО-2	Скорость обмена данными от 300 до 38400 бод
8, 9, 11, 12, 13	Персональный компьютер (ПЭВМ)	ОС Win XP, 7, 10

5.2 Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик с требуемой точностью.

5.3 Все средства поверки должны быть исправны, поверены или аттестованы в соответствии с действующим законодательством.

#### 6 Требования по обеспечению безопасности проведения поверки

6.1 При проведении поверки должны быть выполнены все требования безопасности, указанные в эксплуатационной документации на поверяемый счетчик и средства поверки.

6.2 Все средства поверки и поверяемый счетчик должны иметь защитное заземление.

#### 7 Внешний осмотр средства измерений

7.1 При внешнем осмотре проверяют комплектность, маркировку, наличие схемы подключения счетчика, соответствие внешнего вида счетчика требованиям эксплуатационной документации.

7.2 На корпусе и крышке зажимной коробки счетчика должны быть места для навески пломб, обеспечивающих защиту от несанкционированного доступа к местам настройки счетчика. Все крепящие винты должны быть в наличии, резьба винтов должна быть исправна, а механические элементы хорошо закреплены.

7.3 Шлицы на винтах клеммной колодки должны быть не разбитыми и не смятыми, а резьба должна обеспечивать надежное крепление проводов.

7.4 На дисплее не должно быть пятен и царапин, мешающих правильному восприятию информации, отображение информации на дисплее должно быть четким и хорошо различимым.

7.5 Результаты поверки считать положительными, если выполняются требования пунктов 7.1-7.4

## **8 Подготовка и опробование**

8.1 При помощи установки поверочной подать номинальные значения напряжения и силы тока.

8.2 Проверить вывод данных на дисплее счетчика путем визуального наблюдения за периодически сменяющимися показаниями суммарного количества измеренной электрической энергии.

8.3 Войти в режим отображения времени, даты и года и проконтролировать правильность отображаемой информации.

8.4 Результаты поверки считать положительными, если выполняются требования пунктов 8.2-7.3

## **9 Проверка программного обеспечения**

9.1 Допускается проводить проверку программного обеспечения двумя способами.

9.1.1 Подключить считывающее устройство и подключиться к счетчику с помощью внешнего программного обеспечения, например, MAP110. Считать идентификационные данные программного обеспечения.

9.1.2 Считать идентификационные данные программного обеспечения с дисплея счетчика. Для этого перейти из рабочего режима счетчика в дисплейный список (Std\_dAtA) удерживая нажатой дисплейную кнопку более двух секунд и затем отпустить её. После этого на дисплее отобразиться первое значение списка, содержащее идентификационные данные программного обеспечения.

9.2 Результаты поверки считать положительными, если номер версии программного обеспечения (идентификационный номер программного обеспечения) не ниже 012.40.

## **10 Проверка электрической прочности изоляции**

10.1 Проверка электрической прочности изоляции счетчика напряжением переменного тока проводится на измерителе, который позволяет плавно повышать испытательное напряжение практически синусоидальной формы частотой 50 Гц от нуля к заданному значению. Мощность источника испытательного напряжения должна быть не менее 500 Вт.

Скорость изменения напряжения должна быть такой, чтобы напряжение изменялось от нуля к заданному значению или от заданного значения к нулю. Испытательное напряжение заданного значения должно быть приложено к изоляции в течение 1 мин.

Появление «короны» и шума не являются признаками неудовлетворительной изоляции.

10.2 Испытательное напряжение 4 кВ переменного тока частотой 50 Гц прикладывают:

- между соединенными вместе вспомогательными цепями с номинальным напряжением свыше 40 В и «землей».

Примечание – «Земля» – металлическая фольга, которой закрывают корпус счетчика. Расстояние от фольги до вводов коробки зажимов счетчика должно быть не более 20 мм.

10.3 Результаты поверки считать положительными, если электрическая изоляция счетчика выдерживает воздействие прикладываемого напряжения в течение 1 мин без пробоя или перекрытия изоляции.

### 11 Проверка без тока нагрузки (отсутствия самохода)

11.1 Проверку проводят на поверочной установке. К цепям напряжения счетчика прилагают напряжение, значение которого равно 115 % номинального значения, при этом ток в токовых цепях счетчика должен отсутствовать.

11.2 Проверка без тока нагрузки (отсутствия самохода) проводят на поверочной установке. Перед началом контроля задают номинальное (базовое) значение силы тока в последовательных цепях счетчика, а зарегистрированное число импульсов принимают за начальное значение.

11.3 Результаты поверки считать положительными, если на испытательном выходе счетчика зарегистрировано не более 1 импульса за время испытаний  $\Delta t$ , мин, вычисленное по формуле (2):

$$\Delta t = \frac{N \cdot 10^6}{k \cdot m \cdot U_{\text{ном}} \cdot I_{\text{макс}}}, \quad (2)$$

где  $k$  – постоянная счетчика, имп/(кВт·ч) [имп/(квар·ч)];

$m$  – число задействованных измерительных элементов;

$N$  – коэффициент равный 600 для счетчиков классов точности 1 по ГОСТ 31819.21 и 0,5S по ГОСТ 31819.22 и 480 для счетчиков классов точности 1 и 2 по ГОСТ 31819.23;

$U_{\text{ном}}$  – номинальное напряжение, В;

$I_{\text{макс}}$  – максимальный ток, А.

### 12 Проверка стартового тока (чувствительности)

12.1 Проверку чувствительности счетчика проводят на поверочной установке при номинальном значении напряжения и  $\cos \varphi = 1$  (при измерении активной энергии) или  $\sin \varphi = 1$  (при измерении реактивной энергии). Нормированные значения силы тока, которые соответствуют чувствительности для каждого исполнения счетчиков, указаны в описании типа. Для счетчиков, предназначенных для измерений энергии в двух направлениях, проверку выполняют по каждому из направлений.

12.2 Результаты поверки признают положительными, если на испытательном выходе счетчика появится хотя бы 1 импульс за время испытаний  $\Delta t$ , мин, вычисленное по формуле (3):

$$\Delta t = \frac{1,2 \cdot 6 \cdot 10^4}{k \cdot m \cdot U_{\text{ном}} \cdot I_c}, \quad (3)$$

где 1,2 – коэффициент, позволяющий увеличивать время испытания на 20 %, поскольку в стандартах не устанавливается точность измерения энергии при стартовом токе;

$6 \cdot 10^4$  – коэффициент для перевода кВт·ч в ватт-минуты;

$k$  – постоянная счетчика, имп/(кВт·ч) [имп/(квар·ч)];

$m$  – число задействованных измерительных элементов;

$U_{\text{ном}}$  – номинальное напряжение, В;

$I_c$  – стартовый ток, А, равный  $0,002 \cdot I_{\text{ном}}$  для счетчиков классов точности 1 по ГОСТ 31819.21 и ГОСТ 31819.23,  $0,001 \cdot I_{\text{ном}}$  для счетчиков классов точности 0,5S по ГОСТ 31819.22,  $0,003 \cdot I_{\text{ном}}$  для счетчиков классов точности 2 по ГОСТ 31819.23.

### 13 Определение метрологических характеристик средства измерений

13.1 Определение основной относительной погрешности счетчиков проводят на установке поверочной.

13.1.1 Значение основной относительной погрешности в процентах для счетчика определяют по показаниям вычислителя погрешности установки поверочной, используя импульсы оптического испытательного выхода счетчика.

Если используемая поверочная установка предусматривает автоматизированную проверку основной относительной погрешности счетчиков, то испытания проводят на поверочной установке в автоматическом режиме.

13.1.2 Значение напряжения, силы тока и коэффициента мощности, допускаемые пределы основной относительной погрешности для счетчиков классов точности 0,5S и 1 при измерении активной энергии приведены в таблицах 3 и 4, для счетчиков классов точности 1 и 2 при измерении реактивной энергии приведены в таблице 5.

Для счетчиков, предназначенных для измерений энергии в двух направлениях, проверку выполняют по каждому из направлений.

Таблица 3 – Значения силы тока, коэффициента мощности и пределов допускаемой основной относительной погрешности счетчиков класса точности 0,5S при измерении активной энергии

Номер исн.	Значение информативного параметра			Допускаемое значение погрешности, %
	Сила тока	Напряжение	cos φ, тип нагрузки	
1	$0,01 \cdot I_{\text{НОМ}}$	$U_{\text{НОМ}}$	1,0	$\pm 1,0$
2	$0,05 \cdot I_{\text{НОМ}}$		1,0	$\pm 0,5$
3	$I_{\text{МАКС}}$		1,0	$\pm 0,5$
4	$0,02 I_{\text{НОМ}}$		0,5 инд.	$\pm 1,0$
5	$0,02 I_{\text{НОМ}}$		0,8 емк.	$\pm 1,0$
6	$0,10 I_{\text{НОМ}}$		0,5 инд.	$\pm 0,6$
7	$0,10 I_{\text{НОМ}}$		0,8 емк.	$\pm 0,6$
8	$I_{\text{МАКС}}$		0,5 инд.	$\pm 0,6$
9	$I_{\text{МАКС}}$		0,8 емк.	$\pm 0,6$
При однофазной нагрузке				
10	$0,05 \cdot I_{\text{НОМ}}$	$U_{\text{НОМ}}$	1,0	$\pm 0,6$
11	$I_{\text{МАКС}}$		1,0	$\pm 0,6$
12	$0,10 I_{\text{НОМ}}$		0,5 инд.	$\pm 1,0$
13	$I_{\text{МАКС}}$		0,5 инд.	$\pm 1,0$

Таблица 4 – Значения силы тока, коэффициента мощности и пределов допускаемой основной относительной погрешности счетчиков класса точности 1 при измерении активной энергии

Номер исн.	Значение информативного параметра			Допускаемое значение погрешности, %
	Сила тока	Напряжение	cos φ, тип нагрузки	
1	$0,02 I_{\text{НОМ}}$	$U_{\text{НОМ}}$	1,0	$\pm 1,5$
2	$0,05 \cdot I_{\text{НОМ}}$		1,0	$\pm 1,0$
3	$I_{\text{МАКС}}$		1,0	$\pm 1,0$
4	$0,05 \cdot I_{\text{НОМ}}$		0,5 инд.	$\pm 1,5$
5	$0,05 \cdot I_{\text{НОМ}}$		0,8 емк.	$\pm 1,5$
6	$0,10 I_{\text{НОМ}}$		0,5 инд.	$\pm 1,0$
7	$0,10 I_{\text{НОМ}}$		0,8 емк.	$\pm 1,0$
8	$I_{\text{МАКС}}$		0,5 инд.	$\pm 1,0$
9	$I_{\text{МАКС}}$		0,8 емк.	$\pm 1,0$

Продолжение таблицы 4

При однофазной нагрузке				
10	$0,05 \cdot I_{\text{НОМ}}$	$U_{\text{НОМ}}$	1,0	$\pm 2,0$
11	$0,10 I_{\text{НОМ}}$		0,5 инд.	$\pm 2,0$
12	$I_{\text{макс}}$		0,5 инд.	$\pm 2,0$

Таблица 5 – Значение силы тока, коэффициента мощности и пределов допускаемой основной относительной погрешности счетчиков классов точности 1 и 2 при измерении реактивной энергии

Номер исн.	Значение информативного параметра			Допускаемое значение погрешности, %, для счетчиков класса точности	
	Сила тока	Напряжение	$\sin \varphi$ , тип нагрузки	1	2
1	$0,02 I_{\text{НОМ}}$	$U_{\text{НОМ}}$	1,00	$\pm 1,5$	$\pm 2,5$
2	$0,05 \cdot I_{\text{НОМ}}$		1,00	$\pm 1,0$	$\pm 2,0$
3	$I_{\text{макс}}$		1,00	$\pm 1,0$	$\pm 2,0$
4	$0,05 \cdot I_{\text{НОМ}}$		0,50 инд.	$\pm 1,5$	$\pm 2,5$
5	$0,05 \cdot I_{\text{НОМ}}$		0,50 емк.	$\pm 1,5$	$\pm 2,5$
6	$0,10 I_{\text{НОМ}}$		0,50 инд.	$\pm 1,0$	$\pm 2,0$
7	$0,10 I_{\text{НОМ}}$		0,50 емк.	$\pm 1,0$	$\pm 2,0$
8	$I_{\text{макс}}$		0,50 инд.	$\pm 1,0$	$\pm 2,0$
9	$I_{\text{макс}}$		0,50 емк.	$\pm 1,0$	$\pm 2,0$
10	$0,10 I_{\text{НОМ}}$		0,25 инд.	$\pm 1,5$	$\pm 2,5$
11	$0,10 I_{\text{НОМ}}$		0,25 емк.	$\pm 1,5$	$\pm 2,5$
12	$I_{\text{макс}}$		0,25 инд.	$\pm 1,5$	$\pm 2,5$
13	$I_{\text{макс}}$		0,25 емк.	$\pm 1,5$	$\pm 2,5$
При однофазной нагрузке					
14	$0,05 \cdot I_{\text{НОМ}}$	$U_{\text{НОМ}}$	1,00	$\pm 1,5$	$\pm 3,0$
15	$0,10 I_{\text{НОМ}}$		0,50 инд.	$\pm 1,5$	$\pm 3,0$
16	$0,10 I_{\text{НОМ}}$		0,50 емк.	$\pm 1,5$	$\pm 3,0$
17	$I_{\text{макс}}$		0,50 инд.	$\pm 1,5$	$\pm 3,0$
18	$I_{\text{макс}}$		0,50 емк.	$\pm 1,5$	$\pm 3,0$

13.1.3 Результаты поверки считать положительными, если значения погрешности не превышают соответствующих допускаемых значений.

13.2. Определение погрешности хода часов счетчика проводить при помощи сервера синхронизации времени ССВ-1Г.

13.2.1 К цепям напряжения счетчика подать напряжение, значение которого равно  $U_{\text{НОМ}}$ , на все три фазы счетчика (допускается от однофазной сети подать напряжение 220 В на все три фазы счетчика).

13.2.2 Синхронизировать часы ПЭВМ по сигналам точного времени.

13.2.3 Выполнить функцию коррекции даты и времени счетчика с помощью внешнего программного обеспечения, например, «МАР110» и оптического преобразователя.

13.2.4 Повторно выполнить действия по пунктам 13.2.2 и 13.2.3 по истечении 2-х суток. Затем, используя внешнее программное обеспечение, считать текущее состояние счетчика и сравнить текущее время на счетчике и ПЭВМ.

13.2.7 Результаты поверки считать положительными, если погрешность хода часов счетчика по истечении 2-х суток не превышает  $\pm 0,5$  с/сут.

**14 Оформление результатов поверки**

14.1 При положительных результатах поверки счетчик признается пригодным к применению. Сведения о положительных результатах поверки передаются в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений, и на счетчик выдается свидетельство о поверке в соответствии с действующим законодательством. Знак поверки наносится на свидетельство о поверке или в паспорт в соответствии с действующим законодательством.

14.2 При отрицательных результатах поверки счетчик признается непригодным к применению. Сведения об отрицательных результатах поверки передаются в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений, и на счетчик выдается извещение о непригодности с указанием основных причин в соответствии с действующим законодательством.

Инженер ЛОЕИ  
ООО «ПРОММАШ ТЕСТ»



А.А. Макаров