

СОГЛАСОВАНО
Заместитель руководителя ЛОЕИ
ООО «ПРОММАШ ТЕСТ»



В.А. Лапшинов

2021 г.

Государственная система обеспечения единства измерений

Счетчики электрической энергии трехфазные Альфа А1700

МЕТОДИКА ПОВЕРКИ
МП-266/03-2021

г. Чехов
2021 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. Общие положения	3
2. Перечень операций поверки.....	3
3. Требования к условиям проведения поверки	3
4. Требования к специалистам, осуществляющим поверку	3
5. Метрологические и технические требования к средствам поверки.....	3
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.....	6
11. Проверка без тока нагрузки (отсутствия самохода)	6
12. Проверка стартового тока (чувствительности)	7
13. Определение метрологических характеристик средства измерений	7
14. Оформление результатов поверки.....	11

1 Общие положения

1.1 Настоящая методика поверки распространяется на счетчики электрической энергии трехфазные Альфа А1700 (далее – счетчики), изготовленные обществом с ограниченной ответственностью «Систем Сенсор Технологии» (ООО «ССТ»), 399071, Липецкая область, Грязинский район, село Казинка, ОЭЗ ППТ «Липецк», здание 47, 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 соблюдают 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
Основные средства поверки		
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
Вспомогательное оборудование		
8, 9, 11, 12, 13	Оптический преобразователь АЕ 2	Скорость обмена данными от 300 до 9600 бод
8, 9, 11, 12, 13	Персональный компьютер (ПЭВМ)	ОС Win XP, 7, 10, программа AlphaPlus 100

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.

8 Подготовка и опробование

8.1 Перед проведением поверки необходимо выполнить следующие операции.

8.1.1 Внимательно ознакомиться с данной методикой поверки и пунктами руководства по эксплуатации, на которые даны ссылки в данной методике поверки.

8.1.2 Установить на компьютере программное обеспечение AlphaPlus 100.

8.1.3 Подключить комплект оптоголовки к свободному USB порту компьютера, установить необходимый драйвер.

8.1.4 Выдержать счетчик в нормальных условиях не менее 1 часа.

8.1.5 Средства измерений, которые подлежат заземлению, должны быть заземлены. Подсоединение зажимов защитного заземления к контуру заземления должно производиться ранее других соединений, а отсоединение – после всех отключений.

8.1.6 Подключить счетчик и средства поверки к сети переменного тока, включить и дать им прогреться в течение времени, указанного в эксплуатационной документации на них.

8.1.7 Настроить счетчик на вывод на встроенный жидкокристаллический индикатор необходимых параметров потребления энергии.

8.2 Опробование и проверка правильности работы счетного механизма, индикатора функционирования, испытательных выходов.

8.2.1 Опробование и проверка испытательных выходов заключается в установлении их работоспособности – наличия выходного сигнала, регистрируемого соответствующими устройствами поверочной установки.

8.2.2 Проверку работы индикатора функционирования проводить на поверочной установке при номинальных значениях напряжения и силы тока, путем наблюдения за импульсным выходом счетчика.

Результаты поверки считать положительными, если наблюдается срабатывание импульсного выхода.

8.2.3 Контроль наличия всех сегментов дисплея проводят сразу после подачи на счетчик номинального напряжения сличением индицируемого при этом тесте дисплея с образцом, приведенным в руководстве по эксплуатации счетчика.

8.2.4 Правильность работы счетного механизма счетчика проверяют по приращению показаний счетного механизма счетчика и числу импульсов на испытательном выходе, включающегося с частотой испытательного выходного устройства.

8.3 Результаты поверки считать положительными, если на каждое изменение состояния счетного механизма происходит N срабатываний импульсного выхода в соответствии с формулой (1):

$$N = \frac{k}{10^n}, \quad (1)$$

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

n – число разрядов счетного механизма справа от запятой.

9 Проверка программного обеспечения

9.1 Синхронизировать счетчик с ПЭВМ с помощью программного обеспечения (ПО) ALPHAPLUS 100 и оптического преобразователя.

9.2 Считать данные со счетчика, как показано на рисунке 1.

Версия внутр ПО	Vision (012.40)
Код модели	----PB3CABDCT-W
Кол-во элементов	A,B и C; 3 фазы, 4 проводная
Обеспечение соединения	Трансформатр включение
Номер реле	4
Коммуникационный модуль установлен	Отсутствует
Дополнительный модуль установлен	Нет
Глубина хранения [1 канал, 30 мин]	450
Серийный номер платы	M526512AE0051508
Дата установки батареи	02.10.2020 12:13
Время работы с поддержкой батареи	7305 дни (= 20 полные год(ы))
Время рабыты без поддержки батареи	7305 дни (= 20 полные год(ы))

Рисунок 1 - Интерфейс (ПО) ALPHAPLUS 100

9.3 Результаты поверки считать положительными, если полученные идентификационные данные ПО соответствуют приведенным в таблице 3.

Таблица 3 – Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	Vision
Номер версии (идентификационный номер ПО)	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 Δt , 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 0,5S по ГОСТ 31819.22 и 480 для счетчиков классов точности 1 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 проверки признают положительными, если на испытательном выходе счетчика появится хотя бы 1 импульс за время испытаний Δt , 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;

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.

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 4 и 5. В таблицах 6 и 7 приведены данные для счетчиков, имеющих класс точности 1 и 2 при измерении реактивной энергии.

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

Таблица 4 – 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, %	Время измерения, с
	Сила тока	Напряжение	cos φ, тип нагрузки		
1	I _{макс}	U _{ном}	1	±0,5	2
2			0,5 инд.	±0,6	
3			0,8 емк.		
4	I _{ном}		1	±0,5	4
5			0,5 инд.	±0,6	
6			0,8 емк.		
7	0,1 I _{ном}		0,5 инд.	±0,6	20
8			0,8 емк.		
9	0,05 I _{ном}		1	±0,5	40
10	0,02 I _{ном}		0,5 инд.	±1,0	100
11			0,8 емк.		
12	0,01 I _{ном}		1	±1,0	200
При однофазной нагрузке					
13	I _{макс}	U _{ном}	1	±0,6	2
14			0,5 инд.	±1,0	
15	I _{ном}		1	±0,6	4
16			0,5 инд.	±1,0	
17	0,1 I _{ном}		0,5 инд.	±1,0	20
18	0,05 I _{ном}		1	±0,6	40

Таблица 5 – 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, %	Время измерения, с
	Сила тока	Напряжение	cos φ, тип нагрузки		
1	I _{макс}	U _{ном}	1	±1,0	2
2			0,5 инд.		
3			0,8 емк.		
4	I _{ном}		0,5 инд.	±1,0	4
5			0,8 емк.		
6			1		
7	0,2 I _{ном}		0,5 инд.	±1,0	10
8			0,8 емк.		
9	0,1 I _{ном}		0,5 инд.	±1,0	20
10			0,8 емк.		
11	0,05 I _{ном}		0,5 инд.	±1,5	40
12			0,8 емк.		
13			1		
14	0,02 I _{ном}		1	±1,5	100

Продолжение таблицы 5

Номер исн.	Значение информативного параметра			Допускаемое значение погрешности, %	Время измерения, с		
	Сила тока	Напряжение	cos φ, тип нагрузки				
При однофазной нагрузке							
15	I _{макс}	U _{ном}	1	±2,0	2		
16			0,5 инд.				
17	I _{ном}		1		±2,0	4	
18			0,5 инд.				
19			0,2 I _{ном}			0,5 инд.	10
20			0,1 I _{ном}			1	20
21			0,05 I _{ном}			1	40
22			0,1 I _{ном}			0,5 инд.	20

Таблица 6 – Значение силы тока, коэффициента мощности и пределов допускаемой основной относительной погрешности счетчиков класса точности 1 при измерении реактивной энергии

Номер исн.	Значение информативного параметра			Допускаемое значение погрешности, %	Время измерения, с			
	Сила тока	Напряжение	sin φ, тип нагрузки					
1	I _{макс}	U _{ном}	1	±1,0	2			
2			0,5 инд.					
3	I _{ном}		1		±1,0	4		
4			0,5 инд.					
5			0,1 I _{ном}			0,5 инд.	20	
6			0,05 I _{ном}			1	±1,5	40
7						0,5 инд.		
8						0,02 I _{ном}		1
При однофазной нагрузке								
9	I _{макс}	U _{ном}	0,5 инд.	±1,5	2			
10			1					
11	I _{ном}		0,5 инд.		±1,5	4		
12			1					
13			0,1 I _{ном}			0,5 инд.	20	
14			0,05 I _{ном}			1		

Таблица 7 – Значение силы тока, коэффициент мощности и пределов допускаемой основной относительной погрешности счетчиков класса точности 2 при измерении реактивной энергии

Номер исн.	Значение информативного параметра			Допускаемое значение погрешности, %	Время измерения, с
	Сила тока	Напря- жение	sin φ, тип нагрузки		
1	I _{макс}	U _{ном}	1	±2,0	2
2			0,5 инд.		
3	I _{ном}		1		4
4			0,5 инд.		
5	0,1 I _{ном}		0,5 инд.	20	
6	0,05 I _{ном}		1	40	
7			0,5 инд.		
8	0,02 I _{ном}		1	±2,5	100
При однофазной нагрузке					
9	I _{макс}	U _{ном}	0,5 инд.	±3,0	2
10			1		
11	I _{ном}		0,5 инд.		4
12			1		
13	0,1 I _{ном}		0,5 инд.	20	
14	0,05 I _{ном}		1	40	

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_{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 программного обеспечения ALPHAPLUS 100 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 программное обеспечение ALPHAPLUS 100, прочитать счетчик, выполнив функцию «Чтение даты и времени».

13.2.5 В полученном со счетчиков отчете в разделе «Дата и Время» содержатся следующие данные:

- дата/время компьютера (T_к);
- дата/время счетчиков (T_{сч}).

13.2.6 Вычислить абсолютную погрешность хода внутренних часов счетчиков (ΔT) по формуле (4):

$$\Delta T = T_k - T_{сч} \quad , \quad (4)$$

13.2.7 Результаты поверки считать положительными, если погрешность хода часов счетчика по истечении 2-х суток не превышает ±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