

СОГЛАСОВАНО
Заместитель директора по метрологии
Западно-Сибирского филиала
ФГУП «ВНИИФТРИ»

В.Ю. Кондаков /



2023 г.

Государственная система обеспечения единства измерений
Энергосчетчики экономической эффективности сменной проточной части
СПЧ НЦ-16/76-1,35

Методика поверки

МП-471.310556-2023

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Настоящая методика поверки распространяется на Энергосчетчики экономической эффективности сменной проточной части СПЧ НЦ-16/76-1,35 (далее – Энергосчетчики), изготавливаемые Обществом с ограниченной ответственностью «Прософт-Системы» (ООО «Прософт-Системы»), и устанавливает методику их первичной и периодической поверок. Производство серийное.

1.2 При проведении поверки должна обеспечиваться прослеживаемость результатов измерения к государственному первичному эталону единиц времени, частоты и национальной шкалы времени ГЭТ 1-2022, в соответствии с государственной поверочной схемой для средств измерений времени и частоты, утвержденной Приказом Росстандарта от 26 сентября 2022 года № 2360.

1.3 Поверка Энергосчетчика должна проводиться в соответствии с требованиями настоящей методики поверки.

1.4 Метод, обеспечивающий реализацию методики поверки – при измерении времени заключается в формировании собственной шкалы времени (далее – ШВ) и её синхронизации со шкалой UTC(SU) по протоколу NTP.

1.5 В результате поверки должны быть подтверждены метрологические требования, приведенные в разделе 10.

2 ПЕРЕЧЕНЬ ОПЕРАЦИЙ ПОВЕРКИ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

2.1 При проведении поверки счетчиков выполняют операции, указанные в таблице 1.

Таблица 1

Наименование операции	номер пункта методики поверки	Обязательность проведения операции при	
		первичной поверке	периодической поверке
Внешний осмотр	7	Да	Да
Опробование	8	Да	Да
Подтверждение соответствия программного обеспечения	9	Да	Да
Проверка метрологических характеристик	10	Да	Да
Подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям	11	Да	Да
Оформление результатов поверки	12	Да	Да

3 ТРЕБОВАНИЯ К УСЛОВИЯМ ПРОВЕДЕНИЯ ПОВЕРКИ

3.1 При проведении поверки необходимо соблюдать следующие нормальные условия:

- температура окружающей среды $(20 \pm 5) ^\circ\text{C}$;
- относительная влажность воздуха от 30 % до 80 %;
- атмосферное давление от 84 до 106,7 кПа (от 630 до 800 мм рт.ст.);
- напряжение электропитания $(220 \pm 22) \text{ В}$;
- частота электропитания $(50 \pm 2,5) \text{ Гц}$.

4 ТРЕБОВАНИЯ К СПЕЦИАЛИСТАМ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМ ПОВЕРКУ

4.1 К проведению поверки допускаются лица, специалисты органа метрологической службы, юридического лица или индивидуального предпринимателя, аккредитованных на право поверки, непосредственно осуществляющие поверку средств измерений данного вида,

изучившие эксплуатационную документацию на счетчики и средства поверки и имеющие группу по электробезопасности до 1000 В не ниже III.

5 МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К СРЕДСТВАМ ПОВЕРКИ

5.1 При проведении поверки используют средства измерений и вспомогательное оборудование, указанное в таблице 2.

Таблица 2

Операции поверки, требующие применение средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
п.8.2 Подготовка к поверке	Измеритель-регистратор влажности, температуры и атмосферного давления. Диапазон измерения температуры от минус 40°С до плюс 55°С, с пределами допускаемой основной абсолютной погрешности измерений температуры $\pm 0,4^{\circ}\text{C}$; Диапазон измерения относительной влажности от 0 % до 98% с пределами допускаемой основной абсолютной погрешности измерений относительной влажности $\pm 2,5$ %; Диапазон измерения атмосферного давления от 30 до 110 кПа, с пределами допускаемой основной абсолютной погрешности измерений атмосферного давления $\pm 0,2$ кПа.	Измеритель-регистратор влажности, температуры и атмосферного давления EClerk-M модификации EClerk-M-RNTP (рег. № 80931-21)
п. 8.5 - 8.6 Опробование	Персональный компьютер с программным обеспечением Epsilon LD обеспечивающий передачу данных через сеть Ethernet по протоколам Modbus TCP	—
р. 10 Проверка метрологических характеристик	Устройства синхронизации времени, с пределом допускаемой Пределы допускаемых смещений формируемой ШВ относительно ШВ UTC (SU), UTC в режиме работы «Устойчивая синхронизация» ± 200 нс (эталон 4-го разряда)	Устройство синхронизации времени ИСС (рег. № 71235-18)
Примечание – Допускается использовать при поверке другие утвержденные и аттестованные эталоны единиц величин, средства измерений утвержденного типа и поверенные, удовлетворяющие метрологическим требованиям, указанным в таблице.		

6 ТРЕБОВАНИЯ (УСЛОВИЯ) ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ ПРОВЕДЕНИЯ ПОВЕРКИ

6.1 Помещение для проведения поверки и размещения поверочного оборудования должно соответствовать правилам техники безопасности и производственной санитарии.

6.2 При проведении поверки должны соблюдаться правила и требования, предусмотренные действующими «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей» и «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок», а также требования безопасности, изложенные в эксплуатационной документации счетчика и средств поверки.

7 ВНЕШНИЙ ОСМОТР

7.1 Внешним осмотром устанавливают соответствие Энергосчетчика следующим требованиям:

- комплектность соответствует паспорту Энергосчетчика;
- в паспорте Энергосчетчика стоит отметка о приемке;
- все надписи на Энергосчетчике четкие и соответствуют функциональному назначению;
- поверхности корпуса Энергосчетчика не имеют механических повреждений;
- все разъемы и контакты чистые, все винты без механических повреждений.

7.1 Результат внешнего осмотра считают положительным, если выполняются все требования п. 7.1.

8 ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ И ОПРОБОВАНИЕ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

8.1 Обеспечивают выполнение требований безопасности.

8.2 Проверяют и обеспечивают соответствие условий поверки требованиям раздела 3.

8.3 Изучают эксплуатационную документацию на Энергосчетчики.

8.4 Подготавливают к работе средства поверки в соответствии с указаниями их эксплуатационной документации.

8.5 Подготавливают Энергосчетчик к работе:

– соединяют по сети Ethernet Энергосчетчик с персональным компьютером и устройством синхронизации времени;

– включают Энергосчетчик;

– запускают на персональном компьютере программу визуализации СПО (Epsilon LD);

– открывают приложение «Сканер сети» из соответствующего пункта меню «Инструменты». Нажать кнопку «Сканировать» и выбрать требуемый программируемый логический контроллер (далее ПЛК) Энергосчетчика в разделе «Перечень ПЛК»;

– проверяют, что ПЛК и персональный компьютер находятся в одной сети путем проверки настроек в разделе «Port10» и что ПЛК и источник точного времени находятся в одной сети путем проверки настроек в разделе «Port20»;

– открывают редактор СПО (Epsilon LD) и перейти на вкладку «Установка соединения». Нажать кнопку «Сканировать сеть», во вновь открывшемся окне «Выбор устройства» выбрать требуемый ПЛК Энергосчетчика, нажать «ОК»;

– в открывшемся окне «Вход в систему» вводят логин и пароль, указанные в руководстве по эксплуатации на Энергосчетчик.

8.6 Опробование

– в соответствии с руководством пользователя, производят импорт результатов измерений с цифровых преобразователей (расхода, давления, температуры и т.п.), полученных по цифровым протоколам обмена;

– проверяют отображение на экране Энергосчетчика отображение полученных по цифровым протоколам обмена данных.

– проверяют отображение на экране Энергосчетчика расчетных показателей энергоэффективности и архивирования данных.

8.7 Результаты выполнения проверки считают положительными, если данные отображаются на экране Энергосчетчика и заносятся в архив.

9 ПРОВЕРКА ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

9.1 Проверяют соответствие идентификационных данных метрологически значимой части ПО, указанном в описании типа и паспорте Энергосчетчика.

9.2 Идентификационные данные СПО и ППО Энергосчетчика считываются в программе визуализации Epsilon LD:

9.2.1 Устанавливают соединение с ПЛК согласно пункту 8.5

9.2.2 Получение данных СПО

9.2.2.1 Переходят на вкладку «Device» в раздел «Сервис ПЛК», подвкладка «Системное ПО» (рисунок 1).

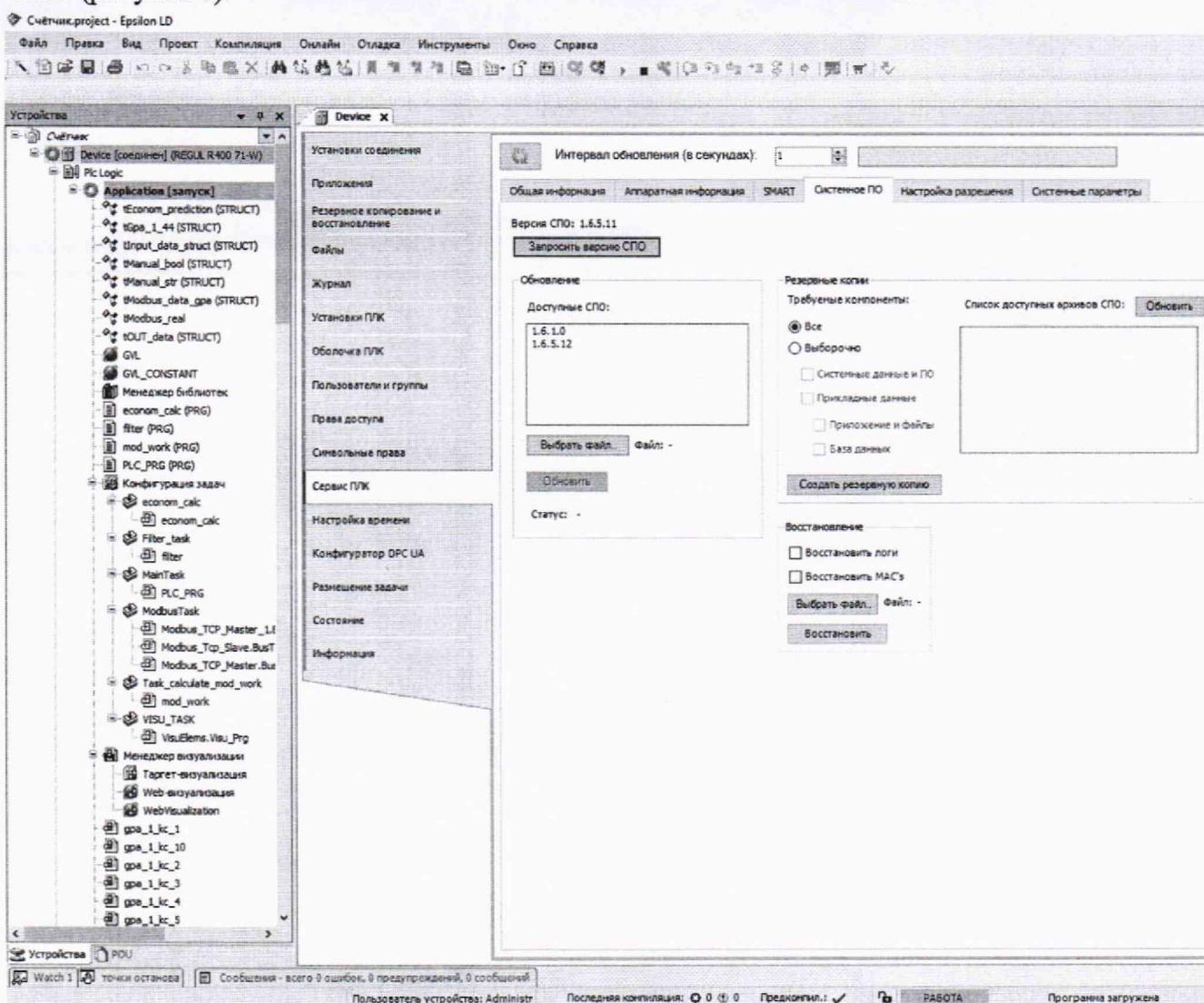


Рисунок 1 – Расположение вкладок

9.2.2.2 Нажимают на кнопку «Запросить версию СПО»

9.2.2.3 Полученная версия отображается в поле над кнопкой «Запросить версию СПО», изображенной на рисунке 2.

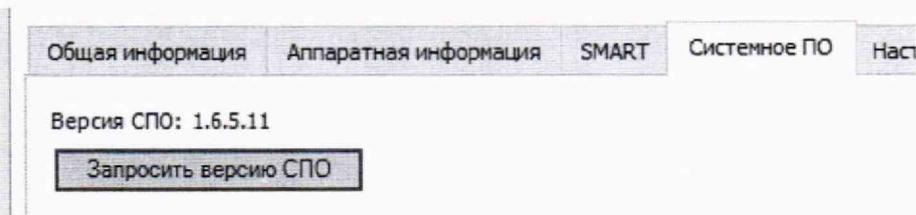


Рисунок 2 – Отображение номера версии СПО

9.2.3 Получение данных ППО

9.2.3.1 Переходят на вкладку «Device» в раздел «Оболочка ПЛК»

9.2.3.2 Нажимают кнопку выбора команд «...» в правом нижнем углу

9.2.3.3 В появившемся окне выбирают команду «pid», затем выполняют нажатие на кнопку «Вставить»:

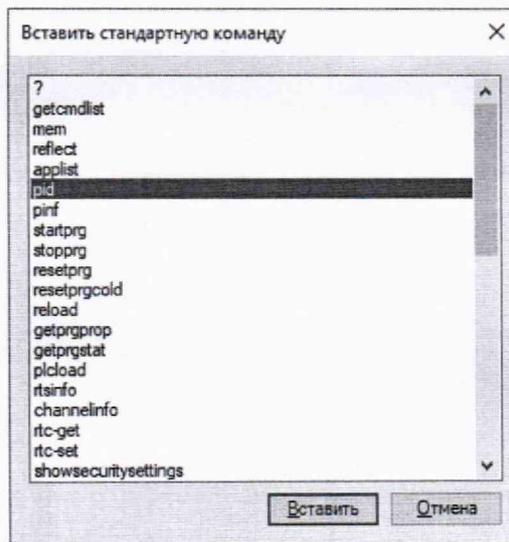


Рисунок 3 – Окно выбора команд

9.2.3.4 Нажимают на клавиатуре ПК клавишу «Enter», после выполнения команды в поле обмена выведется информация по ППО ПЛК:

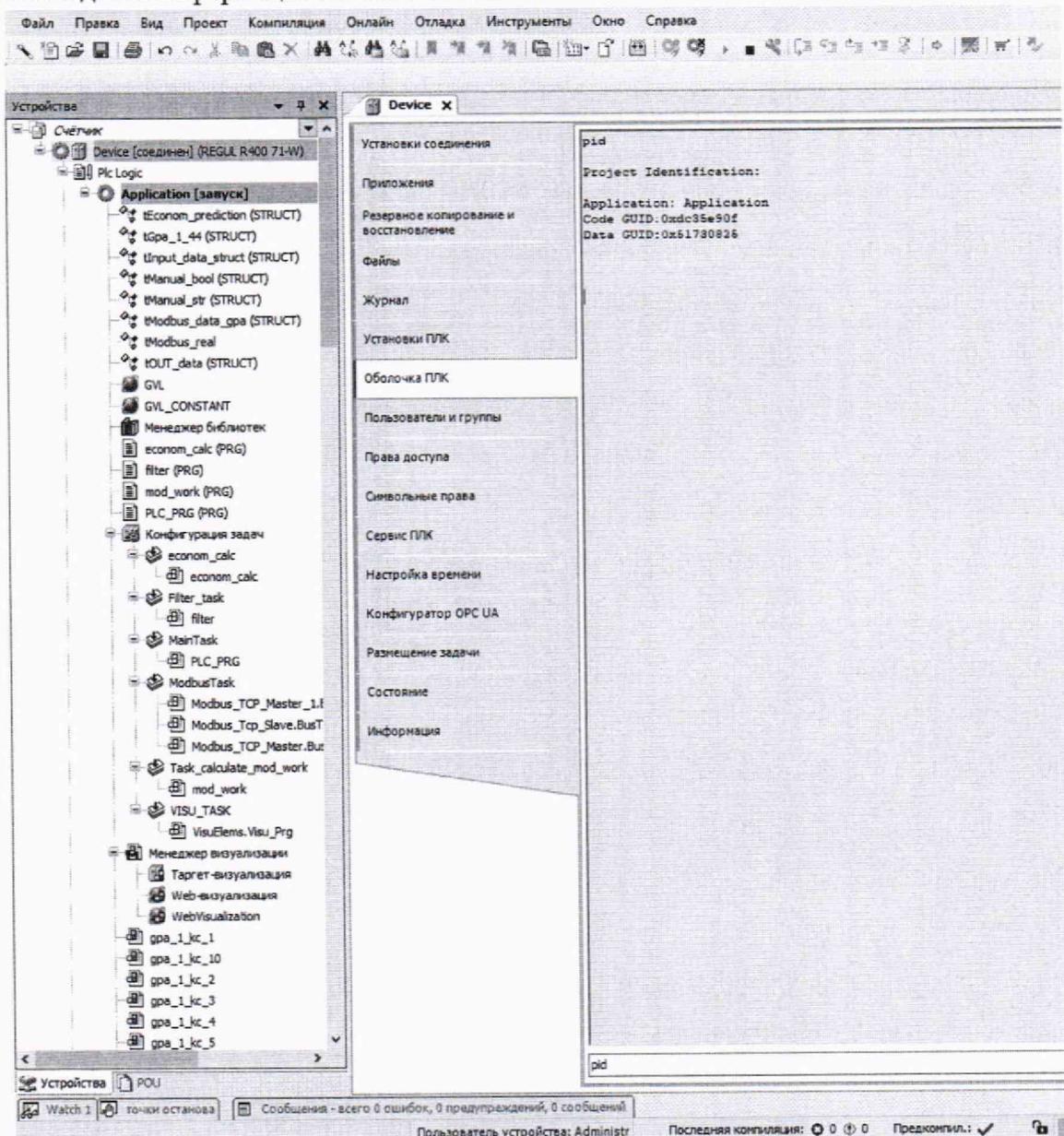


Рисунок 4 – Информация ППО ПЛК

9.3 Результаты проверки считают положительными, если идентификационные данные метрологически значимой части ПО соответствуют указанным в описании типа и паспорте. Идентификационные признаки ПО приводят в протоколе поверки.

10 ОПРЕДЕЛЕНИЕ МЕТРОЛОГИЧЕСКИХ ХАРАКТЕРИСТИК

10.1 Определение смещений формируемой ШВ относительно ШВ UTC (SU) в режиме работы «Устойчивая синхронизация»

10.1.1 На персональном компьютере в программу визуализации СПО (Epsilon LD) переходят на вкладку «Настройка времени – NTP», нажимают кнопку «Получить файл настроек NTP», вводят в строке «server» IP-адрес источника точного времени ИСС, нажимают кнопку «Сохранить файл настроек NTP в ПЛК».

10.1.2 Переходят на вкладку «Настройка времени – Время», нажимают кнопку «Изменить дату и время», в появившемся окне устанавливают соответствующий местоположению часовой пояс, нажимают кнопку «Применить».

10.1.3 После возврата на вкладку «Настройка времени – Время» нажимают кнопку «Обновить».

10.1.4 В разделе «Данные NTP» проверяют пункт «Признак наличия сигнала точного времени». Дожидаются, когда он приобретет значение «1».

10.1.5 В разделе «Источники времени» в пункте «разница между локальным временем и временем сервера» наблюдают появление значений разницы между временем Энергосчетчика и источником точного времени ИСС, отображаемое в миллисекундах.

10.1.6 Ожидают 1 ч для коррекции собственных часов Энергосчетчика по источнику точного времени.

10.1.7 В разделе «Источники времени» повторно фиксируют значение разницы между временем Энергосчетчика и источником точного времени ИСС.

10.1.8 Результаты проверки считают удовлетворительными, если значение разницы между временем Энергосчетчика и источником точного времени ИСС не превышает пределов допускаемых смещений формируемой ШВ относительно ШВ UTC (SU) в режиме работы «Устойчивая синхронизация» ± 128 мс.

10.2 Определение смещений формируемой ШВ относительно ШВ UTC (SU) в режиме «Автономное хранение».

10.2.1 После выполнения операций по п. 5.1.16 отключить Энергосчетчик от источника точного времени ИСС по сети Ethernet.

10.2.2 По истечении не менее 1 суток. Подключить Энергосчетчик к источнику точного времени ИСС по сети Ethernet и зафиксировать значение разницы между временем Энергосчетчика и источником точного времени ИСС, отображаемое в разделе «Источники времени».

11 ПОДТВЕРЖДЕНИЕ СООТВЕТСТВИЯ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ МЕТРОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ

11.1 Рассчитать смещение формируемой ШВ относительно ШВ UTC (SU) в режиме «Автономное хранение» по формуле:

$$\tau = \frac{\Delta_2 - \Delta_1}{T \cdot 24}$$

где Δ_1 – значение поправки собственной ШВ относительно ШВ UTC(SU) в начале испытаний, мс,

Δ_2 – значение поправки собственной ШВ относительно ШВ UTC(SU) по истечении времени T, мс,

T – время испытаний, часов.

Результаты проверки считают удовлетворительными, если значение разницы между

временем Энергосчетчика и источником точного времени ИСС не превышает пределов допустимых смещений формируемой ШВ относительно ШВ UTC (SU) в режиме «Автономное хранение» ± 50 мс/сутки.

11.2 Энергосчетчик считают удовлетворяющим метрологическим требованиям, если:

- полученное значение разницы между временем Энергосчетчика и источником точного времени ИСС не превышает пределов допустимых смещений формируемой ШВ относительно ШВ UTC (SU) в режиме «Автономное хранение» ± 50 мс/сутки;
- полученное значение разницы между временем Энергосчетчика и источником точного времени ИСС не превышает пределов допустимых смещений формируемой ШВ относительно ШВ UTC (SU) в режиме работы «Устойчивая синхронизация» ± 128 мс.
- идентификационные данные метрологически значимой части ПО соответствуют указанным в описании типа и паспорте.

12 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

12.1 Результаты поверки подтверждаются сведениями, включенными в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений в соответствии с порядком, установленным действующим законодательством.

12.2 По заявлению владельца или лица, представившего Энергосчетчик на поверку, положительные результаты поверки (в случае соответствия метрологическим требованиям) оформляют свидетельством о поверке по форме, установленной в соответствии с действующим законодательством, и (или) внесением в паспорт записи о проведенной поверке, заверяемой подписью поверителя и знаком поверки, с указанием даты поверки.

12.3 По заявлению владельца или лица, представившего Энергосчетчик на поверку, отрицательные результаты поверки (в случае не соответствия метрологическим требованиям) оформляют извещением о непригодности к применению средства измерений по форме, установленной в соответствии с действующим законодательством, и (или) внесением в паспорт соответствующей записи.

12.4 Протоколы поверки Энергосчетчика оформляются по произвольной форме.

12.5 Пломбирование Энергосчетчиков не предусмотрено.