

СОГЛАСОВАНО

Главный метролог

ООО ИТЦ «Смарт инжиниринг»



Ратцева С.В.

10 июля 2025 г.

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ
ЕДИНСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

**Система автоматизированная
информационно-измерительная
коммерческого учета электроэнергии**

**(АИИС КУЭ)
АО «Нефтегаз Югра»**

Методика поверки

МП 04/25

г. Нижневартовск
2025 г.

Оглавление

1 Введение	3
2 Общие положения	3
3 Перечень операций поверки	5
4 Метрологические и технические требования к средствам поверки	6
5 Требования к специалистам, осуществляющим поверку	7
6 Требования (условия) по обеспечению безопасности проведения	8
7 Требования к условиям проведения поверки	8
8 Внешний осмотр АИИС КУЭ	9
9 Подготовка к поверке и опробование АИИС КУЭ	10
10 Определение метрологических характеристик, подтверждение соответствия метрологическим требованиям	15
11 Оформление результатов поверки	16

1 Введение

Настоящая методика распространяется на измерительные каналы (далее - ИК) системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «Нефтегаз Югра», заводской номер 0707/2025, предназначенной для измерения активной и реактивной электроэнергии, потребленной за установленные интервалы времени отдельными потребителями АО «Нефтегаз Югра», сбора, хранения, обработки и передачи полученной информации. Выходные данные системы могут использоваться для коммерческих расчетов.

2 Общие положения

Поверке подлежит каждый ИК АИИС КУЭ, реализующий косвенный метод измерений электрической энергии. ИК подвергают поверке покомпонентным (поэлементным) способом с учетом положений раздела 8 ГОСТ Р 8.596-2002.

Первичную поверку системы выполняют после утверждения типа АИИС КУЭ. Допускается при поверке использовать положительные результаты испытаний по опробованию методики поверки. При этом свидетельство о поверке оформляется только после утверждения типа.

Периодическую поверку системы выполняют в процессе эксплуатации.

Периодичность поверки АИИС КУЭ осуществляется в соответствии с установленным при утверждении ее типа интервалами поверки.

Если очередной срок поверки измерительного компонента наступает до очередного срока поверки АИИС КУЭ, поверяется только этот компонент, и поверка АИИС КУЭ в целом не проводится. После поверки измерительного компонента и восстановления ИК выполняется проверка ИК в той его части и в том объеме, который необходим для того, чтобы убедиться, что действия, связанные с поверкой измерительного компонента, не нарушили метрологических свойств ИК (схема соединения, коррекция времени и т.п.).

При наступлении событий в процессе эксплуатации, которые могли повлиять на метрологические характеристики АИИС КУЭ (ремонт системы, замена ее измерительных компонентов, аварии в энергосистеме) проводится внеочередная поверка в объеме первичной поверки АИИС КУЭ. Допускается подвергать поверке только те ИК, которые подверглись указанным воздействиям, при условии, что собственник АИИС КУЭ подтвердит официальным заключением, что остальные ИК этим воздействиям не подвергались. В этом случае оформляется свидетельство о поверке системы с перечнем поверенных ИК. Допускается проведение поверки только тех ИК АИИС КУЭ, которые подверглись вышеуказанным воздействиям с обязательным указанием в приложении к свидетельству о поверке информации об объеме проведенной

поверки, срок действия свидетельства о поверке на АИИС КУЭ в части указанных ИК, устанавливается до окончания срока действия основного свидетельства о поверке.

Во всех указанных случаях оформляется технический акт о внесенных изменениях, который должен быть подписан руководителем или уполномоченным им лицом и руководителем или представителем метрологической службы Предприятия-владельца. Технический акт хранится совместно со свидетельством о поверке, как неотъемлемая часть эксплуатационных документов на АИИС КУЭ.

Допускается проведение поверки отдельных измерительных каналов из состава АИИС КУЭ в соответствии с заявлением владельца АИИС КУЭ, с обязательным указанием в свидетельстве о поверке информации об объеме проведенной поверки.

Средства поверки (эталоны, средства измерений и вспомогательные технические средства), указываемые в методике поверки, должны обеспечивать определение метрологических характеристик поверяемого средства измерений с требуемой точностью, передачу единиц величин средству измерений при его поверке и прослеживаемость эталонов и средств измерений, применяемых при поверке, к государственным первичным эталонам единиц величин.

Прослеживаемость измерений в АИИС КУЭ обеспечивается посредством неразрывной цепи поверок средств измерений (измерительных компонентов), входящих в состав АИИС КУЭ, связывающими их с государственными первичным эталонам:

- ГЭТ 1-2022 "ГПЭ единиц времени, частоты и национальной шкалы времени";
- ГЭТ 153-2019 "ГПЭ единицы электрической мощности в диапазоне частот от 1 до 2500 Гц";
- ГЭТ 175-2023 "ГПСЭ единиц коэффициента масштабного преобразования и угла фазового сдвига электрического напряжения переменного тока промышленной частоты в диапазоне от $0,1/\sqrt{3}$ до $750/\sqrt{3}$ кВ и единиц электрической емкости и тангенса угла потерь на напряжении переменного тока промышленной частоты в диапазоне от 1 до 500 кВ";
- ГЭТ 152-2023 "ГПЭ единиц коэффициентов преобразования силы электрического тока".

Перечень ИК АИИС КУЭ приведен в формуляре.

3 Перечень операций поверки

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

Таблица 1 – Операции поверки

Наименование операции поверки	Обязательность проведения операции при		Номер раздела (пункта) методики поверки, в соответствии с которым выполняется операция поверки
	первичной поверке	периодической поверке	
1	2	3	4
Внешний осмотр АИИС КУЭ	Да	Да	8
Подготовка к поверке и опробование АИИС КУЭ	Да	Да	9.1, 9.2
Подтверждение соответствия программного обеспечения	Да	Да	9.3
Проверка соответствия измерительных компонентов АИИС КУЭ	Да	Да	9.4
Проверка счетчиков электрической энергии	Да	Да	9.5
Проверка функционирования вспомогательных устройств	Да	Да	9.6
Проверка нагрузки на вторичные цепи измерительных трансформаторов тока	Да	Да	9.7
Проверка нагрузки на вторичные цепи измерительных трансформаторов напряжения	Да	Да	9.8
Проверка системы обеспечения единого времени (СОЕВ)	Да	Да	9.9
Проверка отсутствия ошибок информационного обмена	Да	Да	9.10
Определение метрологических характеристик, подтверждение соответствия метрологическим требованиям	Да	Да	10
Оформление результатов поверки	Да	Да	11

4 Метрологические и технические требования к средствам поверки

При проведении поверки АИИС КУЭ, или ИК из её состава, необходимо использовать методику поверки, актуальную на дату проведения поверочных работ, а также средства поверки, изложенные в ней.

При проведении поверки составных частей измерительных каналов применяют методики и комплекты средств поверки в соответствии с методиками поверки на измерительные компоненты, а также приведенные в таблице 2.

Таблица 2 – Метрологические и технические требования к средствам поверки

Операции поверки, требующие применение средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
1	2	3
<p>Раздел 7</p> <p>Контроль условий поверки (при подготовке к поверке и опробовании средства измерений)</p>	<p>Средства измерений температуры окружающей среды в диапазоне измерений от минус 20 до плюс 60°C с абсолютной погрешностью не более $\pm 0,3$ °C;</p> <p>Средства измерений относительной влажности воздуха в диапазоне от 0 до 98% с погрешностью не более $\pm 3\%$;</p> <p>Средства измерений атмосферного давления в диапазоне от 300 до 1000 гПа, с абсолютной погрешностью не более $\pm 2,5$ гПа;</p> <p>Средства измерений напряжения переменного тока в диапазоне от 10 до 460 В, с относительной погрешностью не более $\pm [1 + 0,1 \times (\frac{U_k}{U_n} - 1)] \%$</p> <p>Средства измерений частоты питающей сети в диапазоне от 45 до 65 Гц, с относительной погрешностью не более $\pm 0,1 \%$</p>	<p>Термогигрометры ИВА-6, модификация ИВА-6А-Д, рег. № 46434-11</p> <p>Вольтамперфазометры Парма ВАФ-А, рег. № 22029-01</p>
<p>п. 9.7-9.9</p> <p>Проверка нагрузки на вторичные цепи измерительных трансформаторов тока.</p> <p>Проверка нагрузки на вторичные цепи измерительных трансформаторов напряжения. Проверка падения напряжения в линии связи счетчика с измерительным трансформатором напряжения</p>	<p>Средства измерений напряжения постоянного тока в диапазоне от 10 до 460 В, с относительной погрешностью не более $\pm [1 + 0,1 \times (\frac{U_k}{U_n} - 1)] \%$</p> <p>Средства измерений силы переменного в диапазоне от 0 до 10 А с относительной погрешностью не более $\pm [1 + 0,1 \times (\frac{I_k}{I_n} - 1)] \%$</p> <p>Средства измерений угла сдвига фаз между двумя напряжениями, двумя токами, напряжением и током в диапазоне от -180 до + 180 град, с приведенной погрешностью $\pm 1 \%$</p> <p>Средства измерений активной и реактивной мощности, в диапазоне от 0 до 4600 Вт (вар), с приведенной погрешностью $\pm 3 \%$</p>	<p>Вольтамперфазометры Парма ВАФ-А, рег. № 22029-01</p>

Продолжение таблицы 2

1	2	3
п. 9.10 Проверка системы обеспечения единого времени (СОЕВ)	Эталоны времени и частоты, соответствующие требованиям к эталонам не ниже 5 разряда по Приказу Росстандарта от 26.09.2022 № 2360	Блоки коррекции времени ЭНКС-2, рег. № 37328-15
Переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы		
Примечание: $U_k (I_k)$ - конечное значение диапазона измерения напряжения (тока); $U_H (I_H)$ - измеренное значение напряжения (тока).		

Примечания:

1. Допускается использовать при поверке другие утвержденные и аттестованные эталоны единиц величин, средства измерений утвержденного типа и поверенные, обеспечивающие определение метрологических характеристик с требуемой точностью.

2. Все средства измерений, применяемые при поверке, должны быть утвержденного типа и зарегистрированы в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, иметь действующие свидетельства о поверке.

3. Эталоны единиц величин, используемые при поверке, должны быть утверждены приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в соответствии с пунктом 6 Положения об эталонах единиц величин, используемых в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2010 г. № 734.

5 Требования к специалистам, осуществляющим поверку

5.1 К проведению поверки АИИС КУЭ допускают работников организаций, аккредитованных в области обеспечения единства измерений на право поверки СИ в порядке, установленном законодательством РФ об аккредитации в национальной системе аккредитации, изучивших настоящую методику поверки и формуляр АИИС КУЭ, имеющих опыт работы по поверке измерительных систем. Для выполнения отдельных операций поверки допускаются работники, удовлетворяющие требованиям, приведенным в п.п. 5.2 – 5.5.

5.2 Определение погрешности часов компонентов АИИС КУЭ и отсутствия ошибок информационного обмена осуществляется работниками, имеющими опыт работы в области измерений электрических величин, изучившими вышеуказанные документы, а также руководство пользователя по работе с блоком коррекции времени ЭНКС-2, принимающим сигналы глобальной навигационной спутниковой системы ГЛОНАСС.

5.3 Измерение вторичной нагрузки измерительных трансформаторов тока, входящих в состав АИИС КУЭ, осуществляется работниками, допущенными к производству указанных работ в соответствии с правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок и изучившими применяемый при поверке документ, содержащий методику измерений вторичной нагрузки измерительных трансформаторов тока.

5.4 Измерение вторичной нагрузки измерительных трансформаторов напряжения,

входящих в состав АИИС КУЭ, осуществляется работниками, допущенными к производству указанных работ в соответствии с правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок и изучившими применяемый при поверке документ, содержащий методику измерений вторичной нагрузки измерительных трансформаторов напряжения.

5.5 Измерение потерь напряжения в линии соединения счетчика с измерительным трансформатором напряжения, входящими в состав АИИС КУЭ проводят не менее двух специалистов, один из которых должен иметь удостоверение, подтверждающее право работы на установках свыше 1000 В с группой по электробезопасности не ниже IV, второй - удостоверение, подтверждающее право работы на установках свыше 1000 В с группой по электробезопасности не ниже III.

ВНИМАНИЕ.

При проведении поверочных и измерительных работ должны присутствовать работники объекта, на котором размещены компоненты АИИС КУЭ, имеющие опыт работы и право на подключение и отключение эталонных и поверяемых средств измерений в соответствии со схемой поверки или с методикой измерений.

6 Требования (условия) по обеспечению безопасности проведения

6.1 При проведении поверки должны быть соблюдены требования безопасности, установленные ГОСТ 12.2.007.0-75, ГОСТ 12.2.007.3-75, «Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей», «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок», а также требования безопасности на средства поверки, поверяемые трансформаторы и счетчики, изложенные в их руководствах по эксплуатации.

6.2 Эталоны, средства измерений, вспомогательные средства поверки и оборудование должны соответствовать требованиям ГОСТ 12.2.003-91, ГОСТ 12.2.007.3-75, ГОСТ 12.2.007.7-75.

7 Требования к условиям проведения

Условия поверки АИИС КУЭ должны соответствовать условиям ее эксплуатации, нормированным в технической документации, но не выходить за нормированные условия применения средств поверки:

параметры сети:	
- напряжение, % от $U_{ном}$	от 90 до 110
- ток, % от $I_{ном}$	от 1 (5) до 120
- коэффициент мощности $\cos\varphi$	от 0,5 _{инд} до 1 _{емк}
- частота, Гц	от 49,5 до 50,5
температура окружающей среды для ТТ и ТН, °С	от -40 до +70
температура окружающей среды для счетчиков, °С	от +10 до +35
температура окружающей среды в месте расположения сервера, °С	от +10 до +35
атмосферное давление, кПа	от 70,0 до 106,7
относительная влажность, %	не более 90

8 Внешний осмотр АИИС КУЭ

8.1 Проверяют целостность корпусов и отсутствие видимых повреждений средств измерений (измерительных компонентов) АИИС КУЭ, наличие поверительных пломб и клейм на измерительных компонентах.

8.2 Проверяют отсутствие следов коррозии и нагрева в местах подключения проводных линий.

Результаты проверки считаются положительными, если:

- не выявлено видимых повреждений измерительных компонентов, имеются пломбы и клейма на измерительных компонентах;
- не выявлено следов коррозии и нагрева в местах подключения проводных линий;

В случае выявления несоответствия по пунктам 8.1-8.2 поверку приостанавливают до устранения выявленных несоответствий.

В случае невозможности устранения выявленных несоответствий по пунктам 8.1-8.2 АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

9 Подготовка к поверке и опробование АИИС КУЭ

9.1. Перед проведением поверки выполняют следующие подготовительные работы:

- проводят технические и организационные мероприятия по обеспечению безопасности поверочных работ в соответствии с действующими правилами и руководством по эксплуатации применяемого оборудования;
- средства поверки выдерживают в условиях и в течение времени, установленных в их эксплуатационных документах;
- все средства измерений, которые подлежат заземлению, должны быть надежно заземлены, подсоединение зажимов защитного заземления к контуру заземления должно производиться ранее других соединений, а отсоединение - после всех отсоединений.

9.2. Для проведения поверки представляют следующую документацию:

- формуляр;
- описание типа АИИС КУЭ;
- свидетельства о поверке средств измерений (измерительных компонентов), входящих в ИК и свидетельство о предыдущей поверке системы (при периодической и внеочередной поверке);
- паспорта-протоколы на ИК, рабочие журналы АИИС КУЭ с данными по климатическим и иным условиям эксплуатации за межповерочный интервал (только при периодической поверке).

9.3. Подтверждение соответствия программного обеспечения

9.3.1. Проверяют соответствие указанного в паспорте на АИИС КУЭ программного обеспечения фактически установленному;

9.3.2. Проверяют соответствие наименований файлов библиотек .dll;

9.3.3. Проверяют цифровой идентификатор ПО.

9.4. Проверка соответствия измерительных компонентов АИИС КУЭ

9.4.1. Проверяют правильность расположения и подключения средств измерений (измерительных компонентов): измерительных трансформаторов тока (ТТ) и измерительных трансформаторов напряжения (ТН) к счетчикам электрической энергии, правильность прокладки проводных линий связи.

9.4.2. Проверяют соответствие типов и заводских номеров компонентов, входящих в состав ИК АИИС КУЭ, типам и заводским номерам, указанным в описании типа или формуляре АИИС КУЭ.

9.4.3. Проверяют наличие свидетельств о поверке или записей в ФИФ ОЕИ и срок их действия для всех измерительных компонентов АИИС КУЭ: измерительных трансформаторов тока и напряжения, счетчиков электрической энергии, УСВ. При обнаружении просроченных

свидетельств о поверке измерительных компонентов или свидетельств, срок действия которых близок к окончанию, дальнейшие операции по поверке ИК, в который они входят, выполняют после поверки этих измерительных компонентов по методикам поверки, утвержденным при утверждении их типа.

В случае выявления несоответствия по пунктам 9.4.1-9.4.3 поверку приостанавливают до устранения выявленных несоответствий.

В случае невозможности устранения выявленных несоответствий по пунктам 9.4.1-9.4.3 АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

9.5. Проверка счетчиков электрической энергии

9.5.1. Проверяют наличие и сохранность пломб на счетчиках и испытательной коробке. Проверяют наличие оригиналов актов, подтверждающих правильность подключения счетчиков к цепям тока и напряжения, в частности, правильность чередования фаз.

При отсутствии таких актов или нарушении (отсутствии пломб) проверяют правильность подключения счетчиков к цепям тока и напряжения (соответствие схем подключения схемам, приведенным в паспорте на счетчик).

9.5.2. Проверяют работу всех сегментов индикаторов, отсутствие кодов ошибок или предупреждений, прокрутку параметров в заданной последовательности.

9.5.3. Проверяют работоспособность оптического порта счетчика с помощью переносного компьютера. Оптический преобразователь подключают к любому последовательному порту переносного компьютера. Опрашивают счетчик по установленному соединению. Опрос счетчика считается успешным, если получен отчет, содержащий данные, зарегистрированные счетчиком.

9.5.4. Проверяют соответствие индикации даты в счетчике календарной дате (число, месяц, год). Проверку осуществляют визуально.

Результаты проверки считаются положительными, если:

- подтверждена правильность подключения счетчиков к цепям тока и напряжения, а также последовательность чередования фаз;
- все сегменты индикаторов счетчиков работают, отсутствуют коды ошибок или предупреждений;
- при опросе счетчика по оптическому порту с помощью переносного компьютера получен отчет, содержащий данные, зарегистрированные счетчиком;
- календарная дата в счетчике соответствует текущей календарной дате;
- в памяти счетчика имеются получасовые значения приращений активной и реактивной электроэнергии за выбранный период времени.

В случае выявления несоответствия по пунктам 9.5.1-9.5.4 поверку приостанавливают до устранения выявленных несоответствий.

В случае невозможности устранения выявленных несоответствий по пунктам 9.5.1-9.5.4 АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

9.6. Проверка функционирования вспомогательных устройств

9.6.1. Проверка функционирования модемов (при наличии).

Проверяют функционирование модемов, используя коммуникационные возможности специальных программ из состава ПО АИИС КУЭ, определяемой согласно руководству пользователя ПО.

Проверку считают успешной, если были установлены коммутируемые соединения и по установленным соединениям успешно прошел опрос счетчиков.

Допускается автономная проверка модемов с использованием тестового программного обеспечения.

9.6.2. Проверка функционирования адаптеров интерфейса

Используя кабель RS232 подключают к адаптерам переносной компьютер с программным обеспечением.

Проверку считают успешной, если:

- удалось опросить все счетчики, подключенные к данному адаптеру.

В случае выявления несоответствия по пунктам 9.6.1-9.6.2 поверку приостанавливают до устранения выявленных несоответствий.

В случае невозможности устранения выявленных несоответствий по пунктам 9.6.1-9.6.2 АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

9.7. Проверка нагрузки на вторичные цепи измерительных трансформаторов тока

9.7.1. Проверяют наличие документов, подтверждающих правильность подключения вторичных обмоток ТТ. При отсутствии таких документов проверяют правильность подключения вторичных обмоток ТТ.

9.7.2. Измеряют мощность нагрузки вторичных цепей ТТ, которая должна находиться в диапазоне, указанном в ГОСТ 7746-2001 (ГОСТ 7746-2015) или в описании типа средств измерений на конкретный тип ТТ.

Измерение мощности нагрузки вторичных цепей ТТ проводят в соответствии с документом МИ 3196-2018 «Государственная система обеспечения единства измерений. Методика измерений мощности нагрузки трансформаторов тока в условиях эксплуатации» или другой методикой, допущенной к применению в соответствии с законодательством РФ.

При отклонении мощности нагрузки вторичных цепей ТТ от заданного значения, процедуру поверки приостанавливают до устранения данных несоответствий.

В случае невозможности устранения выявленных несоответствий по пунктам 9.7.1-9.7.2 АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

Примечания:

1 Допускается измерения мощности нагрузки вторичных цепей ТТ не проводить, если такие измерения проводились при составлении паспортов-протоколов на данный измерительный канал в течение истекающего межповерочного интервала АИИС КУЭ или перед испытаниями в целях утверждения типа при первичной поверке.

Результаты поверки считают положительными, если паспорт-протокол подтверждает выполнение указанного выше условия для ТТ.

2 Допускается мощность нагрузки определять расчетным путем, если известны входные (проходные) импедансы всех устройств, подключенных ко вторичным обмоткам ТТ.

3 Допускается проведение измерений в соответствии с другими аттестованными методиками измерений.

При обнаружении несоответствий по п. 9.7 АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

9.8. Проверка нагрузки на вторичные цепи измерительных трансформаторов напряжения

9.8.1. Проверяют наличие и сохранность пломб поверительных и энергоснабжающих организаций на клеммных соединениях, имеющихся на линии связи ТН и счетчиков.

Проверяют наличие документов, подтверждающих правильность подключения первичных и вторичных обмоток ТН. При отсутствии таких документов или нарушения (отсутствия) пломб проверяют правильность подключения первичных и вторичных обмоток ТН.

9.8.2. При проверке нагрузки вторичных цепей ТН необходимо убедиться в том, что напряжение при нагруженной вторичной обмотке составляет не более 10 % от $U_{ном}$.

Измеряют мощность нагрузки вторичных цепей ТН, которая должна находиться в диапазоне, указанном в ГОСТ 1983-2001 (ГОСТ 1983-2015) или в описании типа средств измерений на конкретный тип ТН.

Измерение мощности нагрузки вторичных цепей ТН проводят в соответствии с методикой МИ 3195-2018 «Государственная система обеспечения единства измерений. Методика измерений мощности нагрузки измерительных трансформаторов напряжения в условиях эксплуатации», аттестованной в установленном порядке и зарегистрированной в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений или другой методикой, допущенной к применению в соответствии с законодательством РФ.

При отклонении мощности нагрузки вторичной цепи ТН от заданного значения, процедуру поверки приостанавливают до устранения данных несоответствий.

В случае невозможности устранения выявленных несоответствий по пунктам 9.8.1-9.8.2 АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

Примечания:

1 Допускается измерения мощности нагрузки вторичных цепей ТН не проводить, если такие измерения проводились при составлении паспортов-протоколов на данный измерительный канал в течение истекающего межповерочного интервала АИИС КУЭ или перед испытаниями в целях утверждения типа при первичной поверке.

Результаты поверки считают положительными, если паспорт-протокол подтверждает выполнение указанного выше условия для ТН.

2 Допускается мощность нагрузки определять расчетным путем, если известны входные (проходные) импедансы всех устройств, подключенных ко вторичным обмоткам ТН.

3 Допускается проведение измерений в соответствии с другими аттестованными методиками измерений.

При обнаружении несоответствий по п. 9.8. АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

9.9. Проверка системы обеспечения единого времени (СОЕВ)

9.9.1. Проверка смещения шкалы времени компонентов СОЕВ (счетчиков, серверов ИВК) АИИС КУЭ относительно национальной шкалы координированного времени UTC (SU).

Включают источник первичного точного времени ЭНКС-2, принимающий сигналы точного времени глобальной навигационной спутниковой системы ГЛОНАСС, и сверяют показания часов блока коррекции точного времени ЭНКС-2 с показаниями часов счетчиков, УССВ и серверов ИВК.

Результат проверки считается положительным, если предел абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов СОЕВ АИИС КУЭ относительно национальной шкалы координированного времени UTC (SU) не превышает ± 5 с.

9.9.2. Проверка работы СОЕВ

Проверить правильность работы СОЕВ, определяя по журналу событий расхождение времени корректирующего и корректируемого компонента в момент, предшествующий коррекции.

Результат проверки считается положительным, если расхождение времени корректирующего и корректируемого компонента в момент, предшествующий коррекции не превышает значения в описании типа.

При обнаружении несоответствий по п. 9.9.1 и 9.9.2 АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

9.10. Проверка отсутствия ошибок информационного обмена

Операция проверки отсутствия ошибок информационного обмена предусматривает экспериментальное подтверждение идентичности числовой измерительной информации в счетчиках электрической энергии (исходная информация), и памяти центрального компьютера (сервера).

В момент проверки все технические средства, входящие в проверяемый ИК, должны быть

включены.

9.10.1. На центральном компьютере (сервере ИВК) системы распечатывают значения активной и реактивной электрической энергии, зарегистрированные с 30-ти минутным интервалом за полные предшествующие дню поверки сутки, по всем ИК. Проверяют наличие данных, соответствующих каждому 30-ти минутному интервалу времени. Пропуск данных не допускается за исключением случаев, когда этот пропуск был обусловлен отключением ИК или устраненным отказом какого-либо компонента системы.

9.10.2. Распечатывают журнал событий счетчика и сервера и отмечают моменты нарушения связи между измерительными компонентами системы. Проверяют сохранность измерительной информации в памяти центральных компьютеров (серверах) системы на тех интервалах времени, в течение которого была нарушена связь.

9.10.3. Распечатывают на сервере ИВК профиль нагрузки за полные сутки, предшествующие дню поверки. Используя переносной компьютер, считывают через оптопорт профиль нагрузки за те же сутки, хранящийся в памяти счетчика. Различие значений активной (реактивной) мощности, хранящейся в памяти счетчика (с учетом коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов) и базе данных центрального компьютера (сервера) не должно превышать две единицы младшего разряда учтенного значения.

При обнаружении несоответствий по п. 9.10.1 - 9.10.3 АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

10 Определение метрологических характеристик, подтверждение соответствия метрологическим требованиям

10.1 Рассчитывают границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК в рабочих условиях ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95 по формуле:

$$\delta_w = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_Q^2 + \delta_n^2 + \delta_{c.o.}^2 + \sum_{j=1}^l \delta_{c,j}^2}$$

где

δ_I - токовая погрешность ТТ, %;

δ_U - погрешность напряжения ТН, %;

δ_Q — погрешность трансформаторной схемы подключения счетчика за счет угловых погрешностей ТТ и ТН, %;

δ_L - погрешность из-за потери напряжения в линии соединения счетчика с ТН, %;

$\delta_{c.o.}$ - основная относительная погрешность счетчика, %;

$\delta_{c,j}$ - дополнительная погрешность счетчика от j-й влияющей величины.

При отсутствии в ИК каких-либо измерительных компонентов, соответствующие значения погрешностей в формуле не используются.

Конечные результаты расчетов должны быть представлены с соблюдением правил округления и обязательным указанием единиц измерений вычисленной физической величины. Результаты считают удовлетворительными, если полученные (рассчитанные) значения погрешностей не превышают значений, приведенных в описании типа.

10.2 Определение предела абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов СОЕВ АИИС КУЭ относительно национальной шкалы координированного времени UTC (SU).

Рассчитывают абсолютную погрешность смещения шкалы времени счетчиков, серверов ИВК относительно шкалы времени UTC (SU), используя данные, полученные в результате проверки по п. 9.9 по формуле:

$$\Delta t = t_3 - tk_i$$

где

t_3 - показания ЭНКС-2, чч:мм:сс;

tk_i – показания часов i -го компонента АИИС КУЭ, чч:мм:сс;

Результат проверки считается положительным, если смещение шкалы времени счетчиков, серверов ИВК относительно шкалы времени UTC (SU) не превышает ± 5 с.

В случае выявления несоответствий по пунктам 10.1, 10.2 АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

11 Оформление результатов поверки

11.1 Протокол поверки оформляется в произвольной форме.

11.2 Сведения о результатах поверки должны быть переданы в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений в соответствии с порядком создания и ведения Федерального информационного фонда по обеспечению единства измерений, передачи сведений в него и внесения изменений в данные сведения, предоставления содержащихся в нем документов и сведений, предусмотренным частью 3 статьи 20 Федерального закона N 102-ФЗ, аккредитованным на поверку лицом, проводившим поверку, в сроки, согласованные с лицом, представляющим средства измерений в поверку, но не превышающие 40 рабочих дней с даты проведения поверки средств измерений.

11.3 При проведении поверки в сокращенном объеме в соответствии с пунктом 18 Приказа Минпромторга России от 31.07.2020 № 2510 (только для применяемых величин или поддиапазонов измерений) или для применяемых отдельных измерительных каналов и (или) отдельных автономных блоков из состава средств измерений, информация об объеме проведенной поверки передается в Федеральный информационный фонд по обеспечению

единства измерений в соответствии с порядком создания и ведения Федерального информационного фонда по обеспечению единства измерений, передачи сведений в него и внесения изменений в данные сведения, предоставления содержащихся в нем документов и сведений, предусмотренным частью 3 статьи 20 Федерального закона N 102-ФЗ.

11.4 По заявлению владельца АИИС КУЭ или лица, представившего АИИС КУЭ на поверку, аккредитованное на поверку лицо, проводившее поверку, в случае положительных результатов поверки (подтверждено соответствие АИИС КУЭ или отдельных ИК метрологическим требованиям) выдает свидетельство о поверке, оформленное в соответствии с требованиями к содержанию свидетельств о поверке, утвержденными приказом Минпромторга России от 31.07.2020 г. №2510. Знак поверки наносится на свидетельство о поверке, нанесение знака поверки на корпус СИ не предусмотрено. В приложении к свидетельству о поверке указывается перечень, состав и метрологические характеристики ИК, прошедших поверку и пригодных к применению. В случае отрицательных результатов поверки по п. 11.2 (не подтверждено соответствие АИИС КУЭ или отдельных ИК метрологическим требованиям) выдается извещение о непригодности в соответствии с порядком проведения поверки средств измерений, утверждённым приказом Минпромторга России от 31.07.2020 г. №2510 с указанием перечня и состава ИК, не прошедших поверку, а так же указанием причин непригодности.

Разработчик:

Ведущий инженер по метрологии

Инженер по метрологии 2 категории

Инженер по метрологии



Сукнин В.А.

Степанов В.А.

Шкиньюков С.В.