



ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕГИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР СТАНДАРТИЗАЦИИ,  
МЕТРОЛОГИИ И ИСПЫТАНИЙ В Г. МОСКВЕ»  
(ФБУ «РОСТЕСТ – МОСКВА»)

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора  
ФБУ «Ростест-Москва»

М.п.



А.Д. Меньшиков

«20» апреля 2018 г.

Государственная система обеспечения единства измерений

СИСТЕМА АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ ИНФОРМАЦИОННО-ИЗМЕРИТЕЛЬНАЯ  
КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (АИИС КУЭ)  
САРАТОВСКОЙ ТЭЦ-2 ФИЛИАЛА «САРАТОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС»

Методика поверки

РТ-МП-5273-500-2018

Москва  
2018 г.

Настоящая методика поверки распространяется на систему автоматизированную информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) Саратовской ТЭЦ-2 филиала «Саратовский» ПАО «Т Плюс» и устанавливает порядок проведения первичной и периодической поверок ее информационно-измерительных каналов (далее по тексту – ИИК).

Измерительные компоненты АИИС КУЭ поверяют с межповерочным интервалом, установленным при утверждении их типа. Если очередной срок поверки измерительного компонента наступает до очередного срока поверки АИИС КУЭ, поверяется только этот компонент, и поверка АИИС КУЭ не проводится. После поверки измерительного компонента и восстановления ИИК выполняется проверка ИИК, той его части и в том объеме, который необходим для того, чтобы убедиться, что действия, связанные с поверкой измерительного компонента, не нарушили метрологических свойств ИИК.

Допускается поверка отдельных ИИК, входящих в состав АИИС КУЭ, с указанием в приложении к свидетельству о поверке перечня поверенных ИИК.

Состав ИИК АИИС КУЭ с идентификационными номерами измерительных компонентов, приведен в Приложении А.

Интервал между поверками четыре года.

## 1 ОПЕРАЦИИ ПОВЕРКИ

При проведении поверки выполняют операции, указанные в таблице 1.

Таблица 1 – Операции поверки

Наименование операции	Номер пункта НД по поверке	Обязательность проведения операции при	
		первичной поверке	периодической поверке
1. Подготовка к поверке	6	Да	Да
2. Внешний осмотр	7.1	Да	Да
3. Поверка измерительных компонентов АИИС КУЭ	7.2	Да	Да
4. Проверка счетчиков электрической энергии	7.3	Да	Да
5. Проверка УСПД	7.4	Да	Да
6. Проверка функционирования компьютеров АИИС КУЭ (АРМ или сервера)	7.5	Да	Да
7. Проверка нагрузки вторичных цепей измерительных трансформаторов напряжения	7.6	Да	Да
8. Проверка нагрузки вторичных цепей измерительных трансформаторов тока	7.7	Да	Да
9. Проверка падения напряжения в линии связи между вторичной обмоткой ТН и счетчиком	7.8	Да	Да
10. Проверка синхронизации часов компонентов СОЕВ АИИС КУЭ	7.9	Да	Да
11. Проверка отсутствия ошибок информационного обмена	7.10	Да	Да
12. Подтверждение соответствия программного обеспечения	7.11	Да	Да
13. Оформление результатов поверки	8	Да	Да

## 2 СРЕДСТВА ПОВЕРКИ

При проведении поверки применяют средства измерений и вспомогательные устройства, в соответствии с методиками поверки, указанными в описаниях типа на измерительные компоненты АИИС КУЭ, а также приведенные в таблице 2.

Таблица 2 – Средства измерений

Наименование	Номер пункта НД по поверке
1 Прибор комбинированный Testo 622 Регистрационный № 53505-13 Абсолютное давление: от 300 до 1200 гПа; Предел допускаемой погрешности $\pm 5$ гПа. Относительная влажность: от 10 до 95 %; Предел допускаемой погрешности $\pm 3$ %. Температура: от минус 10 до плюс 60 °С; Предел допускаемой погрешности $\pm 0,4$ °С	6
2 Энергомонитор 3.3Т1-С, Регистрационный № 39952-08 Действующее значение напряжения от $0,01 \cdot U_n$ до $1,5 \cdot U_n$ , относительная погрешность $\pm [0,1 + 0,01((U_n/U) - 1)]$ %; Частота переменного тока от 45 до 75 Гц, абсолютная погрешность $\pm 0,01$ Гц; Коэффициент мощности от -1,0 до +1,0, абсолютная погрешность $\pm 0,05$	7.3
3 Средства измерений вторичной нагрузки ТН в соответствии с аттестованной методикой измерений регламентирующей проведение измерений мощности нагрузки трансформаторов напряжения	7.6
4 Средства измерений вторичной нагрузки ТТ в соответствии с аттестованной методикой измерений регламентирующей проведение измерений мощности нагрузки трансформаторов тока	7.7
5 Средства измерений падения напряжения в линии соединении счетчика с ТН в соответствии с утвержденным документом «Методика выполнения измерений падения напряжения в линии соединения счетчика с трансформатором напряжения в условиях эксплуатации»	7.8
6 Переносной компьютер с ПО для работы со счетчиками системы	7.3
7 Радиочасы «МИР РЧ-02» Регистрационный № 46656-11 Абсолютная погрешность привязки к шкале UTC $\pm 1$ мкс	7.9
<p><b>Примечания:</b></p> <p>1 Допускается применение других основных и вспомогательных средств поверки с метрологическими характеристиками, обеспечивающими требуемые точности измерений;</p> <p>2 Все средства измерений, применяемые при поверке, должны быть утвержденного типа и зарегистрированы в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, а также иметь действующие свидетельства о поверке.</p>	

## 3 ТРЕБОВАНИЯ К КВАЛИФИКАЦИИ ПОВЕРИТЕЛЕЙ

3.1 К проведению поверки АИИС КУЭ допускают поверителей, изучивших настоящую методику поверки и руководство по эксплуатации на АИИС КУЭ, имеющих стаж работы по данному виду измерений не менее 1 года.

3.2 Измерение вторичной нагрузки измерительных трансформаторов тока, входящих в состав АИИС КУЭ, осуществляется персоналом, имеющим стаж работы по данному виду измерений не менее 1 года, изучившим методику измерений, регламентирующую проведение измерений мощности нагрузки трансформаторов тока, и прошедшим обучение по проведению измерений в соответствии с указанным документом. Измерение 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.

3.3 Измерение вторичной нагрузки измерительных трансформаторов напряжения, входящих в состав АИИС КУЭ, осуществляется персоналом, имеющим стаж работы по данному виду измерений не менее 1 года, изучившим методику измерений, регламентирующую проведение измерений мощности нагрузки трансформаторов напряжения, и прошедшим обучение по проведению измерений в соответствии с указанным документом. Измерение 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.

3.4 Измерение потерь напряжения в линии соединения счетчика с измерительным трансформатором напряжения, входящими в состав АИИС КУЭ, осуществляется персоналом, имеющим стаж работы по данному виду измерений не менее 1 года, изучившим методику измерений, регламентирующую проведение измерений падения напряжения в линии соединения счетчика с трансформатором напряжения, и прошедшим обучение по проведению измерений в соответствии с указанным документом. Измерение 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.

#### *Примечание*

*Допускается измерение по п. 3.2 – 3.4 не проводить, если представлены паспорта-протоколы на измерительные каналы АИИС КУЭ актуализированные на момент проведения поверки, утверждённые и/или согласованные аккредитованной организацией.*

## **4 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ**

4.1 При проведении поверки должны быть соблюдены требования безопасности, установленные ГОСТ 12.2.007.0, ГОСТ 12.2.007.3, «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.

4.2 Эталонные средства измерений, вспомогательные средства поверки и оборудование должны соответствовать требованиям ГОСТ 12.2.003, ГОСТ 12.2.007.3, ГОСТ 12.2.007.7.

## **5 УСЛОВИЯ ПОВЕРКИ**

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

## **6 ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ**

6.1 Для проведения поверки представляют следующую документацию:

- руководство по эксплуатации АИИС КУЭ;
- описание типа АИИС КУЭ;
- формуляр АИИС КУЭ;
- свидетельства о поверке измерительных компонентов, входящих в ИИК АИИС КУЭ, и копию свидетельства о предыдущей поверке АИИС КУЭ с Приложением к нему (при периодической и внеочередной поверке);
- паспорта-протоколы на ИИК актуализированные на момент проведения поверки.

6.2 Перед проведением поверки выполняют следующие подготовительные работы:

- проводят организационно-технические мероприятия по доступу поверителей и персонала энергообъектов к местам установки измерительных трансформаторов, счетчиков электроэнергии, УСПД, УСВ, по размещению эталонов, отключению в необходимых случаях поверяемых средств измерений от штатной схемы;
- проводят организационно-технические мероприятия по обеспечению безопасности поверочных работ в соответствии с действующими правилами и руководствами по эксплуатации применяемого оборудования;
- средства поверки выдерживают в условиях и в течение времени, установленных в нормативных документах на средства поверки;
- 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.

## **7 ПРОВЕДЕНИЕ ПОВЕРКИ**

### **7.1 Внешний осмотр**

7.1.1 Проверяют целостность корпусов и отсутствие видимых повреждений измерительных компонентов, наличие поверительных пломб и клейм.

7.1.2 Проверяют размещение измерительных компонентов, правильность схем подключения трансформаторов тока и напряжения к счетчикам электрической энергии; правильность прокладки проводных линий по проектной документации на АИИС КУЭ.

7.1.3 Проверяют соответствие типов и заводских номеров фактически использованных измерительных компонентов типам и заводским номерам, указанным в формуляре АИИС КУЭ.

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

7.1.5 Результат проверки считается положительным, если нет замечаний по п. 7.1.1 – 7.1.4 или выявленные замечания устранены в процессе проведения внешнего осмотра.

### **7.2 Поверка измерительных компонентов АИИС КУЭ**

7.2.1 Проверяют наличие свидетельств о поверке и срок их действия и/или паспортов с отметками о поверке действительными на момент проведения поверки для всех измерительных компонентов: измерительных трансформаторов тока и напряжения, счетчиков электрической энергии, УСПД, УСВ.

7.2.2 Результат проверки считается положительным, если на все измерительные компоненты есть действующие свидетельства о поверке и/или паспорта с отметками о поверке действительными на момент проведения испытаний.

При обнаружении свидетельств о поверке и/или паспортов измерительных компонентов с просроченными отметками о поверке, дальнейшие операции по поверке ИИК, в который они входят, выполняют после поверки этих измерительных компонентов.

### **7.3 Проверка счетчиков электрической энергии**

7.3.1 Проверяют наличие и сохранность пломб поверительных и энергосбытовых организаций на счетчике и испытательной коробке.

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

7.3.3 Проверяют соответствие индикации даты в счетчике календарной дате (число, месяц, год). Проверку осуществляют визуально или с помощью переносного компьютера через оптопорт.

7.3.4 Результат проверки считается положительным, если проверки по п. 7.3.1 – 7.3.4 выполнены с положительным результатом.

В случае выявления несоответствий по пунктам 7.3.1 – 7.3.3 процедуру проверки приостанавливают до устранения данных несоответствий. В случае невозможности устранения выявленных несоответствий АИИС КУЭ в части неисправных ИИК бракуется.

### **7.4 Проверка УСПД**

7.4.1 Проверяют наличие и сохранность пломб поверительных и энергосбытовых организаций на УСПД. При отсутствии или нарушении пломб проверяют правильность подсоединения УСПД.

7.4.2 Проверяют правильность функционирования УСПД в соответствии с его эксплуатационной документацией с помощью тестового программного обеспечения. Проверка считается успешной, если все счетчики опрошены УСПД и нет сообщений об ошибках.

7.4.3 Проверяют программную защиту УСПД от несанкционированного доступа.

7.4.4 Проверяют правильность значений коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов, хранящихся в памяти УСПД.

7.4.5 Результат проверки считается положительным, если проверке по п.7.4.1 – 7.4.4 выполнены с положительным результатом.

В случае выявления несоответствий по пунктам 7.4.1 – 7.4.4 процедуру проверки приостанавливают до устранения данных несоответствий. В случае невозможности устранения выявленных несоответствий АИИС КУЭ в части неисправных ИИК бракуется

### **7.5 Проверка функционирования компьютеров АИИС КУЭ (АРМ или сервера)**

7.5.1 Проводят опрос текущих показаний всех счетчиков электроэнергии.

Результат проверки считается положительным, если опрашиваются все счетчики, входящие в ИК, подвергающиеся проверке.

7.5.2 Проверяют глубину хранения измерительной информации в сервере АИИС КУЭ.

Результат проверки считается положительным, если глубина хранения информации соответствует указанной в описании типа.

7.5.3 Проверяют защиту программного обеспечения на сервере АИИС КУЭ от несанкционированного доступа. Для этого запускают на выполнение программу сбора данных и в поле «пароль» вводят неправильный код.

Результат проверки считается положительным, если при вводе неправильного пароля программа не разрешает продолжать работу.

7.5.4 Проверяют работу аппаратных ключей (при наличии). Выключают сервер и снимают аппаратную защиту (отсоединяют ключ от порта сервера). Включают сервер, загружают операционную систему и запускают программу.

Результат проверки считается положительным, если получено сообщение об отсутствии «ключа защиты».

7.5.5 В случае выявления несоответствий по пунктам 7.5.1 – 7.5.4 процедуру проверки приостанавливают до устранения данных несоответствий. В случае невозможности устранения выявленных несоответствий АИИС КУЭ в части неисправных ИИК бракуется.

### **7.6 Проверка нагрузки вторичных цепей измерительных трансформаторов напряжения**

7.6.1 Проверяют наличие и сохранность пломб поверительных и энергоснабжающих организаций на клеммных соединениях, имеющих на линии связи ТН со счетчиком. Проверяют наличие документов энергосбытовых организаций, подтверждающих правильность подключения первичных и вторичных обмоток ТН. При отсутствии таких документов или нарушении (отсутствии) пломб проверяют правильность подключения первичных и вторичных обмоток ТН.

7.6.2 При проверке мощности нагрузки вторичных цепей ТН необходимо убедиться, что отклонение вторичного напряжения при нагруженной вторичной обмотке составляет не более  $\pm 10\%$  от  $U_{НОМ}$ .

Измеряют мощность нагрузки ТН, которая должна находиться в диапазоне от  $0,25 \cdot S_{НОМ}$  до  $1,0 \cdot S_{НОМ}$ .

Измерение мощности нагрузки вторичных цепей ТН проводят в соответствии документом «Методика выполнения измерений нагрузки измерительных трансформаторов напряжения в условиях эксплуатации без отключения вторичных цепей», зарегистрированном в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений под № ФР.1.34.2007.03621.

#### *Примечания*

1 Допускается измерение мощности нагрузки вторичных цепей ТН не проводить, если такие измерения проводились при составлении паспортов–протоколов на данный измерительный канал в течение истекающего межповерочного интервала системы. Результаты проверки 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 измерительных трансформаторов.

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

7.6.3 Результат проверки считается положительным, если мощность нагрузки вторичных цепей ТН находится в диапазоне от  $0,25 \cdot S_{НОМ}$  до  $1,0 \cdot S_{НОМ}$ .

При отклонении мощности нагрузки вторичных цепей ТН от заданного значения, процедуру проверки приостанавливают до устранения данных несоответствий. В случае невозможности устранения выявленных несоответствий АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

### **7.7 Проверка нагрузки вторичных цепей измерительных трансформаторов тока**

7.7.1 Проверяют наличие документов энергосбытовых организаций, подтверждающих правильность подключения вторичных обмоток ТТ. При отсутствии таких документов проверяют правильность подключения вторичных обмоток ТТ.

7.7.2 Измеряют мощность нагрузки вторичных цепей ТТ, которая должна находиться в диапазоне от  $0,25 \cdot S_{НОМ}$  до  $1,0 \cdot S_{НОМ}$ . Для трансформаторов с номинальными вторичными нагрузками 1; 2; 2,5; 3; 5 и 10 В·А нижний предел вторичных нагрузок – 0,8; 1,25; 1,5; 1,75; 3,75 и 3,75 В·А соответственно.

Измерение тока и вторичной нагрузки ТТ проводят в соответствии с документом «Методика выполнения измерений нагрузки измерительных трансформаторов тока в условиях эксплуатации без отключения вторичных цепей», зарегистрированном в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений под № ФР.1.34.2007.03618.

#### *Примечания*

1 Допускается измерение мощности нагрузки вторичных цепей ТТ не проводить, если такие измерения проводились при составлении паспортов-протоколов на данный ИИК в течение истекающего межповерочного интервала системы. Результаты проверки 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.

7.7.3 Результат проверки считается положительным, если мощность нагрузки вторичных цепей ТТ находится в диапазоне от  $0,25 \cdot S_{НОМ}$  до  $1,0 \cdot S_{НОМ}$ .

При отклонении мощности нагрузки вторичных цепей ТТ от заданного значения, процедуру проверки приостанавливают до устранения данных несоответствий. В случае невозможности устранения выявленных несоответствий АИИС КУЭ в части неисправных ИИК бракуется.

### **7.8 Проверка падения напряжения в линии связи между вторичной обмоткой ТН и счетчиком**

7.8.1 Измеряют падение напряжения  $U_n$  в проводной линии связи для каждой фазы в соответствии с документом «Методика выполнения измерений падения напряжения в линии соединения счетчика с трансформатором напряжения в условиях эксплуатации», зарегистрированном в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений под № ФР.1.34.2007.03521.

#### *Примечания:*

1 Допускается измерение падения напряжения в линии соединения счетчика с ТН не проводить, если такие измерения проводились при составлении паспортов-протоколов на данный ИИК в течение истекающего межповерочного интервала. Результаты проверки считают положительными, если паспорт-протокол подтверждает выполнение указанного выше требования.

2 Допускается падение напряжения в линии соединения счетчика с ТН определять расчетным путем, если известны параметры проводной линии связи и сила электрического тока, протекающего через линию связи.

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

7.8.2 Результат проверки считается положительным, если падение напряжения в линии связи между вторичной обмоткой ТН и счетчиком не превышает 0,25 % от номинального значения на вторичной обмотке ТН.

При превышении падения напряжения в линии связи между вторичной обмоткой ТН и счетчиком заданного значения, процедуру проверки приостанавливают до устранения данных несоответствий. В случае невозможности устранения выявленных несоответствий АИИС КУЭ в части неисправных ИИК бракуется.

### **7.9 Проверка синхронизации часов компонентов СОЕВ АИИС КУЭ**

7.9.1 Включить радиочасы «МИР РЧ-02», принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS). Сверить показания радиочасов с показаниями часов УСПД, счетчиков и ИВК.

7.9.2 Проверить правильность работы СОЕВ АИИС КУЭ, определяя по журналу событий расхождение времени корректируемого и корректирующего компонентов в момент, непосредственно предшествующий коррекции времени.

7.9.3 Результат проверки считается положительным, если предел абсолютной погрешности синхронизации часов компонентов СОЕВ АИИС КУЭ к шкале координированного времени UTC не превышает  $\pm 5$  с.

В случае выявления несоответствий по пунктам 7.9.1, 7.9.2 АИИС КУЭ в части неисправных ИИК бракуется.

### **7.10 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 сервера.

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

7.10.1 На сервере системы распечатывают значения активной и реактивной электрической энергии, зарегистрированные с 30-ти минутным интервалом за полные предшествующие дню проверки 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.

7.10.2 Распечатывают журнал событий счетчика и УСПД и отмечают моменты нарушения связи между измерительными компонентами системы. Проверяют сохранность измерительной информации в памяти УСПД и сервере системы на тех интервалах времени, в течение которого была нарушена связь.

7.10.3 Распечатывают на сервере 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 сервера не должно превышать двух единиц младшего разряда учтенного значения.

7.10.4 Рекомендуются вместе с проверкой по п. 7.10.3 сличать показания счетчика по активной и реактивной электрической энергии строго в конце получаса (часа) и сравнивать с данными, зарегистрированными в сервере системы для того же момента времени. Для этого визуально или с помощью переносного компьютера через оптопорт считывают показания счетчика по активной и реактивной электрической энергии и сравнивают эти данные (с учетом коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов), с показаниями зарегистрированными в сервере системы. Расхождение не должно превышать две единицы младшего разряда.



7.10.5 Результат проверки считается положительным, если отсутствуют пропуски данных во всех компонентах АИИС КУЭ и показания счетчиков по активной и реактивной электрической энергии совпадают с показаниями зарегистрированными в ИВК.

В случае выявления несоответствий по пунктам 7.10.1 – 7.10.4 АИИС КУЭ в части неисправных ИИК бракуется.

### 7.11 Подтверждение соответствия программного обеспечения

#### 7.11.1 Проверка документации

Убедиться, что идентификационное наименование и номер версии программного обеспечения (ПО) соответствует заявленным (наименование ПО и его версия определяются после загрузки ПО в разделе «справка»).

#### 7.11.2 Проверка защиты и идентификация программного обеспечения.

На выделенных модулях ПО проверить цифровые идентификаторы и алгоритм вычисления цифрового идентификатора.

Таблица 3 - Идентификационные данные метрологически значимой части ПО АИИС КУЭ.

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Наименование ПО	ПК «Энергосфера»
Идентификационное наименование ПО	pso_metr.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.1.1.1
Цифровой идентификатор ПО (по MD5)	cbeb6f6ca69318bed976e08a2bb7814b

Проверка цифрового идентификатора программного обеспечения происходит на ИВК (сервере), где установлено ПО. Запустить менеджер файлов, позволяющий производить хэширование файлов или специализированное ПО, предоставляемое разработчиком. В менеджере файлов, необходимо открыть каталог и выделить файлы, указанные в описании типа на АИИС КУЭ или таблице 3. Далее, запустив соответствующую программу просчитать хэш. Получившиеся файлы в количестве, соответствующем выделенным файлам, содержат код алгоритма вычисления цифрового идентификатора в текстовом формате. Наименование файла алгоритма вычисления цифрового идентификатора должно соответствовать наименованию файла, для которого проводилось хэширование.

7.11.3 Результат проверки считается положительным, если идентификационное наименование ПО, номер версии (идентификационный номер) ПО, цифровой идентификатор ПО не противоречат приведенным в описании типа на АИИС КУЭ.

В случае выявления несоответствий по пунктам 7.11.1 – 7.11.2 АИИС КУЭ считается не прошедшей поверку и признается непригодной к применению.

## 8 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

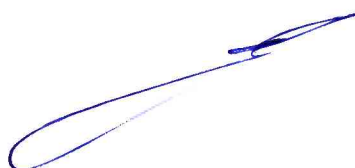
8.1 При положительных результатах поверки (положительные результаты проверок по п.7 методики поверки) выдается свидетельство о поверке АИИС КУЭ, оформленное в соответствии с приказом Министерства промышленности и торговли Российской Федерации № 1815 от 02.07.2015 г. В приложении к свидетельству о поверке указывается перечень и состав поверенных ИИК.

8.2 Знак поверки наносится на свидетельство о поверке АИИС КУЭ в соответствии с приказом Министерства промышленности и торговли Российской Федерации № 1815 от 02.07.2015 г.

8.3 При отрицательных результатах поверки АИИС КУЭ (отрицательные результаты проверок по п. 7 методики поверки) выдается извещение о непригодности, оформленное в соответствии с приказом Министерства промышленности и торговли Российской Федерации № 1815 от 02.07.2015 г. с указанием причин непригодности. В приложении к извещению о непригодности указывается перечень и состав ИИК, не соответствующих требованиям, установленным в описании типа.

Заместитель начальника центра № 500

Р.В. Деев



Приложение А

Таблица А.1 - Состав ИИК АИИС КУЭ

№ ИИК	Наименование ИИК	Состав измерительно-информационных каналов					Вид электро энергии
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД	Сервер	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Саратовская ТЭЦ-2 Г-1	ТШЛ-10-3 У3 кл.т. 0,5S 4000/5 Зав. № 61 Зав. № 63 Зав. № 62 Рег. № 47957-11	НОЛ-6 III УХЛ1 кл.т. 0,5 6000/100 Зав. № 962 Зав. № 1160 Рег. № 49075-12	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0107060210 Рег. № 27524-04	ARIS MT200 Зав. № 10170608 Рег. № 53992-13	Сервер ИБК	Активная Реактивная
2	Саратовская ТЭЦ-2 Г-4	ТЛШ-10-1 У3 кл.т. 0,5S 4000/5 Зав. № 160 Зав. № 161 Зав. № 162 Рег. № 47957-11	НОЛ-6 III УХЛ1 кл.т. 0,5 6000/100 Зав. № 1123 Зав. № 1146 Рег. № 49075-12	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0106066123 Рег. № 27524-04			Активная Реактивная
3	Саратовская ТЭЦ-2 Г-5	ТШЛ-10-3 У3 кл.т. 0,5S 5000/5 Зав. № 64 Зав. № 65 Зав. № 66 Рег. № 47957-11	ЗНОЛП-10У2 кл.т. 0,5 10000/√3/100/√3 Зав. № 5000248 Зав. № 5000252 Зав. № 5000447 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0106066232 Рег. № 27524-04			Активная Реактивная
4	Саратовская ТЭЦ-2 Г-7	ТШВ-15 кл.т. 0,5 8000/5 Зав. № 2231 Зав. № 589 Зав. № 1571 Рег. № 5718-76	ЗНОЛ.06-6У3 кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Зав. № 4001960 Зав. № 4001967 Зав. № 4001961 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0107060061 Рег. № 27524-04			Активная Реактивная
5	Саратовская ТЭЦ-2 Г-8	ТШВ-15 кл.т. 0,5 8000/5 Зав. № 4161 Зав. № 587 Зав. № 4158 Рег. № 5718-76	ЗНОЛ.06-6У3 кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Зав. № 4001968 Зав. № 4001953 Зав. № 4001197 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0106066217 Рег. № 27524-04			Активная Реактивная

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8
6	Саратовская ТЭЦ-2 ЗРУ- 110кВ 2СШ яч.5 ВЛ 110кВ 2СШ ТЭЦ-2 Западная	ТВ-110 кл.т. 0,5 600/5 Зав. № 116 Зав. № 117 Зав. № 118 Рег. № 4462-74	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Зав. № 823 Зав. № 787 Зав. № 765 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0106066117 Рег. № 27524-04	ARIS MT200 Зав. № 10170608 Рег. № 53992-13	Сервер ИВК	Активная Реактивная
7	Саратовская ТЭЦ-2 ЗРУ- 110кВ 1СШ яч.6 ВЛ 110кВ 1СШ ТЭЦ-2 Саратовская	ТРГ-110 П* кл.т. 0,2S 300/1 Зав. № 411 Зав. № 414 Зав. № 410 Рег. № 26813-04	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Зав. № 822 Зав. № 828 Зав. № 820 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0106066115 Рег. № 27524-04			Активная Реактивная
8	Саратовская ТЭЦ-2 ЗРУ- 110кВ 1СШ яч.11 ВЛ 110кВ 1СШ ТЭЦ-2 Распределительн а 1ц.	ТРГ-110 П* кл.т. 0,2S 300/1 Зав. № 416 Зав. № 404 Зав. № 417 Рег. № 26813-04	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Зав. № 822 Зав. № 828 Зав. № 820 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0106066094 Рег. № 27524-04			Активная Реактивная
9	Саратовская ТЭЦ-2 ЗРУ- 110кВ 2СШ яч.9 ВЛ 110кВ 2СШ ТЭЦ-2 Распределительн ая 2ц.	ТРГ-110 П* кл.т. 0,2S 300/1 Зав. № 418 Зав. № 419 Зав. № 420 Рег. № 26813-04	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Зав. № 823 Зав. № 787 Зав. № 765 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0106066073 Рег. № 27524-04			Активная Реактивная
10	Саратовская ТЭЦ-2 ЗРУ- 110кВ В-110 ОБ	ТРГ-110 П* кл.т. 0,2S 300/1 Зав. № 421 Зав. № 422 Зав. № 423 Рег. № 26813-04	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Зав. № 822 Зав. № 828 Зав. № 820 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0106066087 Рег. № 27524-04			Активная Реактивная
11	Саратовская ТЭЦ-2 ЗРУ- 110кВ 1СШ яч.3 ВЛ 110кВ 1СШ ТЭЦ-2 ТЭЦ-3 1ц.	ТРГ-110 П* кл.т. 0,2S 300/1 Зав. № 408 Зав. № 409 Зав. № 407 Рег. № 26813-04	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Зав. № 822 Зав. № 828 Зав. № 820 Рег. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0106066060 Рег. № 27524-04			Активная Реактивная

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8
12	Саратовская ТЭЦ-2 ЗРУ- 110кВ 2СШ яч.2 ВЛ 110кВ 2СШ ТЭЦ-2 ТЭЦ-3 2ц.	ТРГ-110 П* кл.т. 0,2S 300/1 Зав. № 430 Зав. № 431 Зав. № 432 Пер. № 26813-04	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Зав. № 823 Зав. № 787 Зав. № 765 Пер. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0106066080 Пер. № 27524-04	ARIS MT200 Зав. № 10170608 Пер. № 53992-13	Сервер ИВК	Активная Реактивная
13	Саратовская ТЭЦ-2 ЗРУ- 110кВ 1СШ яч.16 ВЛ 110кВ 1СШ ТЭЦ-2 ТЭЦ-1 1ц.	ТРГ-110 П* кл.т. 0,2S 300/1 Зав. № 427 Зав. № 428 Зав. № 429 Пер. № 26813-04	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Зав. № 822 Зав. № 828 Зав. № 820 Пер. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0106066122 Пер. № 27524-04			Активная Реактивная
14	Саратовская ТЭЦ-2 ЗРУ- 110кВ 2СШ яч.15 ВЛ 110кВ 2СШ ТЭЦ-2 ТЭЦ-1 2ц.	ТРГ-110 П* кл.т. 0,2S 300/1 Зав. № 424 Зав. № 425 Зав. № 426 Пер. № 26813-04	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Зав. № 823 Зав. № 787 Зав. № 765 Пер. № 24218-03	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0106060218 Пер. № 27524-04			Активная Реактивная
15	Саратовская ТЭЦ-2 ОРУ-35кВ 1СШ яч.5 ВЛ 35кВ 1СШ ТЭЦ-2 Кирпичная 1ц.	ТВ35-П-I-Y2 кл.т. 0,5 600/5 Зав. № 4451 Зав. № 4347 Зав. № 4401 Пер. № 19720-00	НОЛ-35 III УХЛ1 кл.т. 0,5 35000/100 Зав. № 1037 Зав. № 1055 Зав. № 1183 Пер. № 49075-12	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0107060088 Пер. № 27524-04			Активная Реактивная
16	Саратовская ТЭЦ-2 ОРУ-35кВ 2СШ яч.1 ВЛ 35кВ 2СШ ТЭЦ-2 Кирпичная 2ц.	ТВ35-П-I-Y2 кл.т. 0,5 600/5 Зав. № 4346 Зав. № 4656 Зав. № 4456 Пер. № 19720-00	ЗНОЛ-35 III УХЛ1 кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Зав. № 452 Зав. № 453 Зав. № 456 Пер. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0106066055 Пер. № 27524-04			Активная Реактивная
17	Саратовская ТЭЦ-2 ОРУ-35кВ 1СШ яч.14 ВЛ 35кВ 1СШ ТЭЦ-2 Плавки гололёда	ТВ35-П-I-Y2 кл.т. 0,5 600/5 Зав. № 4454 Зав. № 4407 Зав. № 4565 Пер. № 19720-00	НОЛ-35 III УХЛ1 кл.т. 0,5 35000/100 Зав. № 1037 Зав. № 1055 Зав. № 1183 Пер. № 49075-12	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0106066167 Пер. № 27524-04			Активная Реактивная

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8
18	Саратовская ТЭЦ-2 ОРУ-35кВ 1СШ яч.9 ВЛ 35кВ 1СШ ТЭЦ-2 БНС 1ц.	ТОЛ-35 III-7.2- 3 УХЛ1 кл.т. 0,5S 600/5 Зав. № 279 Зав. № 289 Зав. № 281 Рег. № 47959-11	НОЛ-35 III УХЛ1 кл.т. 0,5 35000/100 Зав. № 1037 Зав. № 1055 Зав. № 1183 Рег. № 49075-12	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0106061103 Рег. № 27524-04	ARIS MT200 Зав. № 10170608 Рег. № 53992-13	Сервер ИВК	Активная Реактивная
19	Саратовская ТЭЦ-2 ОРУ-35кВ 2СШ яч.8 ВЛ 35кВ 2СШ ТЭЦ-2 БНС 2ц.	ТОЛ-35 III-7.2- 3 УХЛ1 кл.т. 0,5S 600/5 Зав. № 287 Зав. № 280 Зав. № 285 Рег. № 47959-11	ЗНОЛ-35 III УХЛ1 кл.т. 0,5 35000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Зав. № 452 Зав. № 453 Зав. № 456 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0106068015 Рег. № 27524-04			Активная Реактивная
20	Саратовская ТЭЦ-2 ГРУ-6кВ 1А СШ яч.1 КЛ 6кВ 1А СШ 1Ш "Саратоворгсинте з"	ТПОЛ-10 кл.т. 0,5S 800/5 Зав. № 1719 Зав. № 1718 Рег. № 1261-08	ЗНОЛП-6У2 кл.т. 0,5 6000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Зав. № 5001888 Зав. № 5001886 Зав. № 5001883 Рег. № 46738-11  ЗНОЛП-6У2 кл.т. 0,5 6000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Зав. № 5001885 Зав. № 5001831 Зав. № 5001892 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811102496 Рег. № 36697-08			Активная Реактивная

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8
21	Саратовская ТЭЦ-2 ГРУ-6кВ 1Б СШ яч.2 КЛ 6кВ 1Б СШ 2Ш "Саратоворгсинте з"	ТПОЛ-10 кл.т. 0,5S 800/5 Зав. № 1740 Зав. № 1722 Рег. № 1261-08	ЗНОЛП-6У2 кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Зав. № 5001888 Зав. № 5001886 Зав. № 5001883 Рег. № 46738-11  ЗНОЛП-6У2 кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Зав. № 5001885 Зав. № 5001831 Зав. № 5001892 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811102049 Рег. № 36697-08	ARIS MT200 Зав. № 10170608 Рег. № 53992-13	Сервер ИВК	Активная Реактивная
22	Саратовская ТЭЦ-2 ГРУ-6кВ 1Б СШ яч.6 КЛ 6кВ 1Б СШ :6Ш "Саратоворгсинте з"	ТПОЛ-10 кл.т. 0,5S 400/5 Зав. № 1746 Зав. № 1748 Рег. № 1261-08	ЗНОЛП-6У2 кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Зав. № 5001888 Зав. № 5001886 Зав. № 5001883 Рег. № 46738-11  ЗНОЛП-6У2 кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Зав. № 5001885 Зав. № 5001831 Зав. № 5001892 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811102405 Рег. № 36697-08			Активная Реактивная

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8
23	Саратовская ТЭЦ-2 ГРУ-6кВ 2Б СШ яч.26 КЛ 6кВ 2Б СШ 26Ш "Саратоворгсинте з"	ТПОЛ-10 кл.т. 0,5S 400/5 Зав. № 1744 Зав. № 1743 Пер. № 1261-08	ЗНОЛП-6У2 кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Зав. № 5001710 Зав. № 5001700 Зав. № 5001689 Пер. № 46738-11  ЗНОЛП-6У2 кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Зав. № 5001667 Зав. № 5001884 Зав. № 5001890 Пер. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811102398 Пер. № 36697-08	ARIS MT200 Зав. № 10170608 Пер. № 53992-13	Сервер ИВК	Активная Реактивная
24	Саратовская ТЭЦ-2 ГРУ-6кВ 2Б СШ яч.28 КЛ 6кВ 2Б СШ 28Ш "Саратоворгсинте з"	ТПОЛ-10 кл.т. 0,5S 800/5 Зав. № 1716 Зав. № 1741 Пер. № 1261-08	ЗНОЛП-6У2 кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Зав. № 5001710 Зав. № 5001700 Зав. № 5001689 Пер. № 46738-11  ЗНОЛП-6У2 кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Зав. № 5001667 Зав. № 5001884 Зав. № 5001890 Пер. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811101619 Пер. № 36697-08			Активная Реактивная

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8
25	Саратовская ТЭЦ-2 ГРУ-6кВ 2А СШ яч.31 КЛ 6кВ 2А СШ 31Ш "Саратоворгсинте з"	ТПОЛ-10 кл.т. 0,5S 800/5 Зав. № 1724 Зав. № 1739 Рег. № 1261-08	ЗНОЛП-6У2 кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Зав. № 5001710 Зав. № 5001700 Зав. № 5001689 Рег. № 46738-11  ЗНОЛП-6У2 кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Зав. № 5001667 Зав. № 5001884 Зав. № 5001890 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811102447 Рег. № 36697-08	ARJS MT200 Зав. № 10170608 Рег. № 53992-13	Сервер ИВК	Активная Реактивная
26	Саратовская ТЭЦ-2 ГРУ-6кВ 3А СШ яч.49 КЛ 6кВ 3А СШ 49Ш "Саратоворгсинте з"	ТПОЛ-10 кл.т. 0,5S 400/5 Зав. № 1772 Зав. № 1773 Рег. № 1261-08	ЗНОЛП-6У2 кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Зав. № 5001723 Зав. № 5001729 Зав. № 5001719 Рег. № 46738-11  ЗНОЛП-6У2 кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Зав. № 5001704 Зав. № 5001709 Зав. № 5001713 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811102412 Рег. № 36697-08			Активная Реактивная
27	Саратовская ТЭЦ-2 ОРУ-35кВ 1СШ яч.15 ВЛ 35кВ 1СШ ТЭЦ-2 Химкомбинат 1ц.	ТВ-35 II кл.т. 0,5 600/5 Зав. № 1645 Зав. № 1633 Зав. № 2759 Рег. № 19720-00	НОЛ-35 III УХЛ1 кл.т. 0,5 35000/100 Зав. № 1037 Зав. № 1055 Зав. № 1183 Рег. № 49075-12	СЭТ-4ТМ.03М кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811102167 Рег. № 36697-08			Активная Реактивная
28	Саратовская ТЭЦ-2 ОРУ-35кВ 2СШ яч.17 ВЛ 35кВ 2СШ ТЭЦ-2 Химкомбинат 2ц.	ТВ35-II-I-У2 кл.т. 0,5 600/5 Зав. № 4458 Зав. № 4408 Зав. № 5165 Рег. № 19720-00	ЗНОЛ-35 III УХЛ1 кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Зав. № 452 Зав. № 453 Зав. № 456 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811102132 Рег. № 36697-08			Активная Реактивная



Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8
29	Саратовская ТЭЦ-2 ГРУ-6кВ 1А СШ яч.3 КЛ 6кВ 1А СШ 3Ш База СЭСР тр.№1	ТПЛ-10 кл.т. 0,5 100/5 Зав. № 10863 Зав. № 2234 Пер. № 1276-59	ЗНОЛП-6У2 кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Зав. № 5001888 Зав. № 5001886 Зав. № 5001883 Пер. № 46738-11  ЗНОЛП-6У2 кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Зав. № 5001885 Зав. № 5001831 Зав. № 5001892 Пер. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0107060067 Пер. № 27524-04	ARIS MT200 Зав. № 10170608 Пер. № 53992-13	Сервер ИВК	Активная Реактивная
30	Саратовская ТЭЦ-2 ГРУ-6кВ 2А СШ яч.21 КЛ 6кВ 2А СШ 21Ш Нас.ДЩ	ТПОФ-10 кл.т. 0,5 600/5 Зав. № 110686 Зав. № 110699 Пер. № 518-50	ЗНОЛП-6У2 кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Зав. № 5001710 Зав. № 5001700 Зав. № 5001689 Пер. № 46738-11  ЗНОЛП-6У2 кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Зав. № 5001667 Зав. № 5001884 Зав. № 5001890 Пер. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0107060055 Пер. № 27524-04			Активная Реактивная

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8
31	Саратовская ТЭЦ-2 ГРУ-6кВ 2А СШ яч.27 КЛ 6кВ 2А СШ 27Ш База СЭСР тр. №2	ТПЛ-10 кл.т. 0,5 100/5 Зав. № 10866 Зав. № 2863 Рег. № 1276-59	ЗНОЛП-6У2 кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Зав. № 5001710 Зав. № 5001700 Зав. № 5001689 Рег. № 46738-11  ЗНОЛП-6У2 кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Зав. № 5001667 Зав. № 5001884 Зав. № 5001890 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0107060153 Рег. № 27524-04	ARIS MT200 Зав. № 10170608 Рег. № 53992-13	Сервер ИВК	Активная Реактивная
32	Саратовская ТЭЦ-2 ОРУ-35кВ 1СШ яч.11 ВЛ 35кВ 1СШ ТЭЦ-2 Крекинг 1ц.	ТВ35-П-I-У2 кл.т. 0,5 600/5 Зав. № 4246 Зав. № 4568 Зав. № 4404 Рег. № 19720-00	НОЛ-35 III УХЛ1 кл.т. 0,5 35000/100 Зав. № 1037 Зав. № 1055 Зав. № 1183 Рег. № 49075-12	СЭТ-4ТМ.03М кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811091488 Рег. № 36697-08			Активная Реактивная
33	Саратовская ТЭЦ-2 ОРУ-35кВ 2СШ яч.12 ВЛ 35кВ 2СШ ТЭЦ-2 Крекинг 2ц.	ТВ35-П-I-У2 кл.т. 0,5 600/5 Зав. № 4561 Зав. № 4457 Зав. № 4559 Рег. № 19720-00	ЗНОЛ-35 III УХЛ1 кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Зав. № 452 Зав. № 453 Зав. № 456 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0106066110 Рег. № 27524-04			Активная Реактивная
34	Саратовская ТЭЦ-2 Щит 0,4кВ Шламоотвала Шины 0,4кВ Шламоотвала п.1 КЛ 0,4кВ "ВымпелКом"	ТОП-0,66 кл.т. 0,2 50/5 Зав. № 0062034 Зав. № 0062037 Зав. № 0062035 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ- 4ТМ.05М.04 кл.т. 0,5S/1,0 Зав. № 0611100307 Рег. № 36355-07			Активная Реактивная
35	Саратовская ТЭЦ-2 Щит 0,4кВ Шламоотвала Шины 0,4кВ Шламоотвала п.1 КЛ 0,4кВ "СМАРТС"	ТОП-0,66 кл.т. 0,2 50/5 Зав. № 0062039 Зав. № 0062040 Зав. № 0065150 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ- 4ТМ.05М.04 кл.т. 0,5S/1,0 Зав. № 0611100904 Рег. № 36355-07			Активная Реактивная

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8
36	Саратовская ТЭЦ-2 Щит 0,4кВ Компрессорной ХВО Секция "Б" п.8 КЛ 0,4кВ ЧП "Ошменский"	ТОП-0,66 кл.т. 0,2 150/5 Зав. № 0062878 Зав. № 0062879 Зав. № 0062880 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ- 4ТМ.05М.04 кл.т. 0,5S/1,0 Зав. № 0611100851 Рег. № 36355-07	ARIS MT200 Зав. № 10170608 Рег. № 53992-13	Сервер ИВК	Активная Реактивная
37	Саратовская ТЭЦ-2 Щит 0,4кВ Топливоподачи Полусекция "Б" п.5 КЛ 0,4кВ Полусекция "Б" ТД "ММК"	Т-0,66 кл.т. 0,5 150/5 Зав. № 319162 Зав. № 319163 Зав. № 319156 Рег. № 52667-13	-	СЭТ- 4ТМ.03М.08 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0807151226 Рег. № 36697-12			Активная Реактивная
38	Саратовская ТЭЦ-2 Щит 0,4кВ Шламоотвала Шины 0,4кВ Шламоотвала п.1 КЛ 0,4кВ "МТС"	ТОП-0,66 кл.т. 0,2 50/5 Зав. № 0062036 Зав. № 0062033 Зав. № 0062038 Рег. № 15174-06	-	ПСЧ- 4ТМ.05М.04 кл.т. 0,5S/1,0 Зав. № 0611101232 Рег. № 36355-07			Активная Реактивная
39	Саратовская ТЭЦ-2 Щит 0,4кВ Топливоподачи Полусекция "А" п.1 КЛ 0,4кВ Полусекция "А" "ВИЖТ"	ТОП-0,66 кл.т. 0,5S 50/5 Зав. № 6058384 Зав. № 6056399 Зав. № 6057712 Рег. № 47959-11	-	СЭТ- 4ТМ.03М.08 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0807151233 Рег. № 36697-12			Активная Реактивная
40	Саратовская ТЭЦ-2 Щит 0,4кВ Компрессорной ХВО Секция "Б" п.6 КЛ 0,4кВ Ф №1 Сар. "ТУТС"	ТШП-0,66 кл.т. 0,5 200/5 Зав. № 0073862 Зав. № 0073847 Зав. № 0073854 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ- 4ТМ.05М.04 кл.т. 0,5S/1,0 Зав. № 0612100887 Рег. № 36355-07			Активная Реактивная
41	Саратовская ТЭЦ-2 Щит 0,4кВ Компрессорной ХВО Секция "А" п.1 КЛ 0,4кВ Ф №2 Сар."ТУТС"	ТШП-0,66 кл.т. 0,5 200/5 Зав. № 0079194 Зав. № 0079695 Зав. № 0079205 Рег. № 15173-06	-	ПСЧ- 4ТМ.05М.04 кл.т. 0,5S/1,0 Зав. № 0611101126 Рег. № 36355-07			Активная Реактивная

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7	8
42	Саратовская ТЭЦ-2 ГРУ-6кВ 1А СШ яч.7 КЛ 6кВ 1А СШ 7Ш Тр. №2 "Кислородная"	ТПЛ-10с У3 кл.т. 0,5S 100/5 Зав. № 1187 Зав. № 1196 Рег. № 29390-05	ЗНОЛП-6У2 кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Зав. № 5001888 Зав. № 5001886 Зав. № 5001883 Рег. № 46738-11  ЗНОЛП-6У2 кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Зав. № 5001885 Зав. № 5001831 Зав. № 5001892 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0112058069 Рег. № 27524-04	ARIS MT200 Зав. № 10170608 Рег. № 53992-13	Сервер ИВК	Активная Реактивная

Примечания:

1 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 1, при условии, что Предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 2 метрологических характеристик.

2 Допускается замена УСПД и УСВ на аналогичные утвержденных типов.

3 Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке, вносят изменение в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как неотъемлемая часть.