

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «21» апреля 2022 г. № 1038

Регистрационный № 85367-22

Лист № 1
Всего листов 12

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПАО «Сбербанк России» (Москва)

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПАО «Сбербанк России» (Москва) (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, двухуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределённой функцией измерений.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие в себя измерительные трансформаторы тока (ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (ТН) и счетчики активной и реактивной электрической энергии (счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных.

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК) включает в себя сервер баз данных ИВК и сервер опроса ИВК, устройство синхронизации времени (далее – УСВ), автоматизированное рабочее место (АРМ), каналообразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети (ЛВС) и разграничения прав доступа к информации.

АИИС КУЭ решает следующие основные задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии;
- периодический (по расписанию) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электроэнергии с заданной дискретностью учета (30 мин);
- хранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- передача результатов измерений смежным субъектам оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ) и розничного рынка электроэнергии (РРЭ);
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка пломб, паролей и т.п.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;
- ведение системы единого времени в АИИС КУЭ (синхронизация часов АИИС КУЭ);

- сбор, хранение и передачу журналов событий счетчиков, ведение и передачу журнала событий ИВК;

- предоставление дистанционного доступа к компонентам АИИС КУЭ (по запросу).

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности без учета коэффициентов трансформации. Электрическая энергия, как интеграл по времени от мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

Сервер опроса ИВК автоматически по расписанию и/или по запросу опрашивает счетчики и считывает 30-минутный профиль мощности и журналы событий для каждого канала учета. Обмен данными с приборами учета производится внутри защищенной виртуальной локальной сети. Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи проводных линий связи стандартов RS-485 и Ethernet, и сотовой связи стандарта GSM/GPRS (или сети поколения 2G+) поступает на сервер опроса ИВК. При выходе из строя линий связи АИИС КУЭ считывание данных из счетчиков производится в автономном режиме с использованием переносного компьютера (ноутбука) через последовательный или оптический интерфейс счетчиков.

Сервер опроса ИВК при помощи специализированного программного обеспечения (СПО) программный комплекс (ПК) «Энергосфера» осуществляет обработку измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации ТТ и ТН, перевод измеренных значений в именованные физические величины). Хранения измерительной и служебной информации осуществляется сервером баз данных ИВК, куда соответствующая информация поступает из сервера опроса ИВК.

Сервер опроса ИВК формирует запросы необходимой информации в сервер баз данных ИВК и производит формирование и оформление справочных и отчетных документов (отчеты в формате XML – макеты электронных документов 80020, 80030, 51070), а также их шифрование.

Сформированные справочные и отчетные документы передаются по электронной почте в сервер ИВК ПАО «Мосэнергосбыт», где помещаются в базу данных.

С сервера ИВК ПАО «Мосэнергосбыт» осуществляется передача подписанных ЭЦП XML-макетов 80020, 80030, 51070 в АО «АТС», региональные подразделения АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам ОРЭМ.

Передача информации заинтересованным лицам из информационно-измерительных каналов, используемых на РРЭ, осуществляется в соответствии с документами, регламентирующими функционирование розничных рынков электроэнергии.

Результаты измерений электроэнергии (W , кВт·ч, Q , квар·ч) передаются в целых числах.

Результаты измерений для каждого интервала измерения и 30-минутные данные коммерческого учета, а также журналы событий соотнесены с единым календарным временем. Единое календарное время в АИИС КУЭ поддерживается системой обеспечения единого времени (СОЕВ).

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (СОЕВ). СОЕВ предусматривает поддержание национальной шкалы координированного времени РФ UTC (SU) на всех уровнях АИИС КУЭ (ИИК и ИВК). В состав СОЕВ входит устройство синхронизации времени типа УСВ-3, синхронизирующее собственную шкалу времени с национальной шкалой координированного времени UTC (SU) по сигналам навигационной системы ГЛОНАСС.

Сервер баз данных ИВК с цикличностью один раз в час сравнивает собственную шкалу времени со шкалой времени УСВ-3 и при расхождении на величину более чем ± 1 с. Сервер баз данных ИВК производит синхронизацию собственной шкалы времени со шкалой времени УСВ-3.

Сервер опроса ИВК периодически, с установленным интервалом проверки текущего времени, сравнивает собственную шкалу времени со шкалой времени сервера баз данных ИВК и независимо от величины расхождения, производит синхронизацию собственной шкалы времени со шкалой времени сервера баз данных ИВК.

Сравнение шкалы времени часов счетчиков и сервера опроса ИВК происходит при каждом обращении к счетчику, синхронизация осуществляется при расхождении показаний часов счетчика и сервера опроса на величину более чем ± 2 с.

Журналы событий счетчика и сервера отображают факты коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство.

Нанесение знака поверки на АИИС КУЭ не предусмотрено. Знак поверки наносится на свидетельство о поверке АИИС КУЭ.

Нанесение заводского номера на АИИС КУЭ не предусмотрено. Заводской номер установлен в Паспорте-формуляре АИИС КУЭ.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется программное обеспечение (ПО) «Энергосфера». Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню — «высокий» в соответствии Р 50.2.077-2014. Идентификационные признаки ПО приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные метрологически значимой части ПО АИИС КУЭ

Идентификационные признаки	Значение
Идентификационное наименование ПО	pso_metr.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.1.1.1
Цифровой идентификатор ПО	cbeb6f6ca69318bed976e08a2bb7814b
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов АИИС КУЭ приведен в таблице 2.

Таблица 2 — Состав измерительных каналов АИИС КУЭ

Номер ИК	Наименование ИК	ТТ	ТН	Счетчик	ИБК
1	2	3	4	5	6
1	РП-17127, 1 секция 10 кВ, яч. 6	ARM3/N2F 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 18842-09	VRQ2n/S2 10000/√3/100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 23215-06	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	УСВ-3, рег. № 51644-12 Сервер опроса ИБК Сервер баз данных ИБК
2	РП-17127, 2 секция 10 кВ, яч. 19	ARM3/N2F 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 18842-09	VRQ2n/S2 10000/√3/100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 23215-06	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
3	ГРП А РУ-10 кВ, яч. 14 – ТЭЦ 8 яч. 73 В, ГРП МЦ Бета	ARM3/N2F 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 18842-09	VRQ2N/S2 10000/√3/100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 23215-06	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
4	ГРП А РУ-10 кВ, яч. 15 – ТЭЦ 8 яч. 81 Б, ГРП МЦ Альфа	ARM3/N2F 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 18842-09	VRQ2N/S2 10000/√3/100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 23215-06	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
5	ГРП Б РУ-10 кВ, яч. 2 – ТЭЦ 8 яч. 61 В, ГРП МЦ Гамма	ARM3/N2F 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 18842-09	VRQ2N/S2 10000/√3/100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 23215-06	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
6	ГРП Б РУ-10 кВ, яч. 3 – ТЭЦ 8 яч. 54 Б, ГРП МЦ Дельта	ARM3/N2F 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 18842-09	VRQ2N/S2 10000/√3/100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 23215-06	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
7	ТП-1,2 ГРЦ-1, 1 секция 0,4 кВ	ТСН 3000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 26100-03	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
8	ТП-1,2 ГРЦ-1, 2 секция 0,4 кВ	ТСН 3000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 26100-03	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
9	ТП-1,2 ГРЦ-2, 1 секция 0,4 кВ	ТСН 3000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 26100-03	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
10	ТП-1,2 ГРЦ-2, 2 секция 0,4 кВ	ТСН 3000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 26100-03	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
11	ТП-3 ГРЩ, 1 секция 0,4 кВ	ТСН 3000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 26100-03	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	УСВ-3, рег. № 51644-12 Сервер опроса ИВК Сервер баз данных ИВК
12	ТП-3 ГРЩ, 2 секция 0,4 кВ	ТСН 3000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 26100-03	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
13	РТП-20007 РУ-0,4 кВ, 1 секция 0,4 кВ, Тр-р № 1	Т-0,66У3 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 15764-96	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
14	РТП-20007 РУ-0,4 кВ, 2 секция 0,4 кВ, Тр-р № 2	Т-0,66У3 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 15764-96	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
15	РТП-20007 РУ-0,4 кВ, 3 секция 0,4 кВ, Тр-р № 3	Т-0,66У3 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 15764-96	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
16	РТП-20007 РУ-0,4 кВ, 4 секция 0,4 кВ, Тр-р № 4	Т-0,66У3 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 15764-96	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
17	РТП-19094, РУ-10 кВ, 1 секция 10 кВ, Тр-р № 1	ТОЛ 10ХЛ3 100/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 7069-82	НАМИ-10 У2 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 51198-12	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
18	РТП-19094, РУ-10 кВ, 1 секция 10 кВ, Тр-р № 2	ТОЛ 10ХЛ3 100/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 7069-82	НАМИ-10 У2 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 51198-12	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
19	РТП-19094, РУ-10 кВ, 2 секция 10 кВ, Тр-р № 3	ТОЛ 10ХЛ3 100/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 7069-82	НАМИ-10 У2 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 51198-12	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
20	РТП-19094, РУ-10 кВ, 2 секция 10 кВ, Тр-р № 4	ТОЛ 10ХЛ3 100/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 7069-82	НАМИ-10 У2 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 51198-12	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
21	ТП-29453, РП-0,4 кВ, Ввод 1	ТСН 2500/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 26100-03	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
22	ТП-29453, РП-0,4 кВ, Ввод 2	ТСН 2500/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 26100-03	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	УСВ-3, рег. № 51644-12 Сервер опроса ИВК Сервер баз данных ИВК
23	ТП-29454, РП-0,4 кВ, Ввод 1	ТСН 2500/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 26100-03	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
24	ТП-29454, РП-0,4 кВ, Ввод 2	ТСН 2500/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 26100-03	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
25	РП-17198, ВРУ-0,4 кВ, Ввод-1	ТТН 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 58465-14	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
26	РП-17198, ВРУ-0,4 кВ, Ввод-2	ТТН 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 58465-14	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
27	РП-17198, 1 секция 10 кВ, Тр-р № 1	ТОЛ-10 УТ2 75/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 6009-77	НАМИ-10 У2 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 51198-12	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
28	РП-17198, 2 секция 10 кВ, Тр-р № 2	ТОЛ-10 УТ2 75/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 6009-77	НАМИ-10 У2 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 51198-12	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
29	РП-17198, 1 секция 10 кВ, Тр-р № 3	ТОЛ-10 УТ2 75/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 6009-77	НАМИ-10 У2 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 51198-12	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
30	РП-17198, 2 секция 10 кВ, Тр-р № 4	ТОЛ-10 УТ2 75/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 6009-77	НАМИ-10 У2 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 51198-12	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
31	РП-17198, 1 секция 10 кВ, Тр-р № 5	ТОЛ-10 УТ2 75/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 6009-77	НАМИ-10 У2 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 51198-12	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
32	РП-17198, 2 секция 10 кВ, Тр-р № 6	ТОЛ-10 УТ2 75/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 6009-77	НАМИ-10 У2 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 51198-12	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
33	РП-17198, 1 секция 10 кВ, Тр- р № 7	ТОЛ-10 УТ2 75/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 6009-77	НАМИ-10 У2 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 51198-12	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	УСВ-3, рег. № 51644-12 Сервер опроса ИВК Сервер баз данных ИВК
34	РП-17198, 2 секция 10 кВ, Тр- р № 8	ТОЛ-10 УТ2 75/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 6009-77	НАМИ-10 У2 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 51198-12	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
35	РП-17198, 1 секция 10 кВ, Тр- р № 9	ТОЛ-10 УТ2 75/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 6009-77	НАМИ-10 У2 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 51198-12	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
36	РП-17198, 2 секция 10 кВ, Тр- р № 10	ТОЛ-10 УТ2 75/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 6009-77	НАМИ-10 У2 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 51198-12	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
37	РТП-10077 РУ- 0,4кВ, 1 секция 0,4 кВ, ВЩ-1 Ввод 1	TAR 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 32875-06 СТ 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 26070-06	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
38	РТП-10077 РУ- 0,4кВ, 2 секция 0,4 кВ, ВЩ-2 Ввод 2	СТ 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 26070-06	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
39	ТП-24509 0,4 кВ, УВР 1.1	ТШЛ 600/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
40	ТП-24509 0,4 кВ, УВР 2.1	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
41	ТП-24509 0,4 кВ, УВР 3.1	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
42	ТП-24509 0,4 кВ, УВР 4.3	ТШЛ 600/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
43	ТП-24509 0,4 кВ, УВР 1.2	ТШЛ 600/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
44	ТП-24509 0,4 кВ, УВР 2.2	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	УСВ-3, рег. № 51644-12 Сервер опроса ИВК Сервер баз данных ИВК
45	ТП-24509 0,4 кВ, УВР 3.2	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
46	ТП-24509 0,4 кВ, УВР 4.4	ТШЛ 600/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
47	ТП-24509 0,4 кВ, АВР 1	ТШП-0,66 300/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 15173-06	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	
48	ТП-24509 0,4 кВ, АВР 3	ТШП 200/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 23345-07	

Примечания:

1. Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что Предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 3 метрологических характеристик.
2. Допускается замена УСВ на аналогичные, утвержденных типов.
3. Допускается замена сервера без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО).
4. Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке, вносят изменения в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ, как их неотъемлемая часть.

Таблица 3 – Основные метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ

Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы основной погрешности ($\pm \delta$), %	Границы погрешности в рабочих условиях ($\pm \delta$), %
1	2		
1, 2	Активная	1,3	3,3
	Реактивная	2,1	5,6
3-6	Активная	1,3	3,2
	Реактивная	2,1	5,6
7-12, 39-46, 48	Активная	1,1	3,2
	Реактивная	1,8	5,5
13-16, 25, 26, 37, 38, 47	Активная	1,1	3,1
	Реактивная	1,8	5,5
17-20, 27-36	Активная	1,2	3,2
	Реактивная	1,9	5,5

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4
21-24	Активная Реактивная	0,7 1,2	2,1 3,9
Пределы допускаемой абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов АИИС КУЭ, входящих в состав СОЕВ, относительно шкалы времени UTC (SU), ($\pm \Delta$), с			5
Примечания: 1. Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая). 2. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности $P = 0,95$. 3. Границы погрешности результатов измерений приведены для $\cos \varphi = 0,8$, токе ТТ, равном 100 % от $I_{ном}$ для нормальных условий, для рабочих условий для ИК №№ 1,2, 7-12, 21-24, 39-46, 48 при $\cos \varphi = 0,8$, токе ТТ, равном 2 % от $I_{ном}$ и для ИК №№ 3-6, 13-20, 25-38, 47 при $\cos \varphi = 0,8$, токе ТТ, равном 5 % от $I_{ном}$ при температуре окружающего воздуха в месте расположения счетчиков от +5°C до +35°C.			

Таблица 4 – Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество ИК	48
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - частота, Гц температура окружающей среды, °C	от 98 до 102 от 100 до 120 0,9 от 49,6 до 50,4 от +21 до +25
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности: $\cos \varphi$ $\sin \varphi$ - частота, Гц температура окружающей среды для ТТ, ТН, °C температура окружающей среды для счетчиков, °C температура окружающей среды для серверов ИВК, °C атмосферное давление, кПа относительная влажность, %, не более	от 90 до 110 от 1(2) до 120 от 0,5 до 1,0 от 0,5 до 0,87 от 49,6 до 50,4 от -40 до +40 от +5 до +35 от +10 до +30 от 80,0 до 106,7 98
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: Счетчики: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более УСВ-3: - коэффициент готовности, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более Серверы ИВК: - коэффициент готовности, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более	35000 72 0,95 24 0,99 1

Продолжение таблицы 4

1	2
Глубина хранения информации:	
Счетчики:	
- тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее	45
- при отключении питания, лет, не менее	5
Серверы ИВК:	
- хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее	3,5

Надежность системных решений:

- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации-участники оптового рынка электроэнергии по электронной почте.

Регистрация событий:

- в журнале событий счетчика:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике.

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - электросчетчика;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - серверы ИВК.
- защита информации на программном уровне:
 - результатов измерений (при передаче, возможность использования цифровой подписи);
 - установка пароля на счетчик;
 - установка пароля на серверы ИВК.

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 5.

Таблица 5 — Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт.
1	2	3
Счетчик электрической энергии статический трехфазный	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN	20
	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	28
Трансформатор тока	ARM3/N2F	18
	TCH	30
	T-0,66У3	12
	ТОЛ 10ХЛ3	8
	TTH	6
	ТОЛ-10 УТ2	20
	TAR	2

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Трансформатор тока	СТ	4
	ТШЛ	24
	ТШП-0,66	3
	ТШП	3
Трансформатор напряжения	VRQ2n/S2	18
	НАМИ-10 У2	4
Устройство синхронизации времени	УСВ-3	1
Сервер опроса ИВК	-	1
Сервер баз данных ИВК	-	1
Документация		
Паспорт-формуляр	17254302.384106.069.ФО	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе "Методика измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПАО «Сбербанк России» (Москва). МВИ 26.51/129/22, аттестованном ООО «Энерготестконтроль», аттестат аккредитации № RA.RU.312560 от 03.08.2018 г.

Нормативные документы, устанавливающие требования к АИИС КУЭ

ГОСТ 22261-94 Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия

ГОСТ Р 8.596-2002 ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Альфа-Энерго» (ООО «Альфа-Энерго»)

ИНН 7707798605

Адрес: 119435, г. Москва, Большой Саввинский пер, д. 16, пом. 1

Телефон: +7 (499) 917-03-54

E-mail: info@a-energo.com

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Энерготестконтроль»
(ООО «Энерготестконтроль»)

Адрес: 117449, г. Москва, ул. Карьер д. 2, стр.9, помещение 1

Телефон: +7 (495) 647-88-18

E-mail: golovkonata63@gmail.com

Аттестат аккредитации ООО «Энерготестконтроль» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312560 от 03.08.2018 г.

