

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) Северодвинской ТЭЦ-1

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) Северодвинской ТЭЦ-1 (далее по тексту - АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии и мощности, 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 распределенной функцией измерения.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

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

2-й уровень - представляет собой информационно-вычислительный комплекс HP Proliant DL360 Gen 9 (далее – ИВК), включающий в себя сервер баз данных (СБД), устройство синхронизации системного времени УСВ-3, (УССВ), локально-вычислительную сеть, программное обеспечение ПО «Альфа ЦЕНТР», автоматизированные рабочие места, технические средства приема-передачи данных, каналы связи для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы. Технические средства для обеспечения локальной вычислительной сети (ЛВС) и разграничения доступа к информации.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Измерительная информация на выходе счетчика без учета коэффициента трансформации:

- активная и реактивная электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с активной и реактивной мощности, соответственно, вычисляемая для интервалов времени 30 мин;
- средняя на интервале времени 30 мин активная (реактивная) электрическая мощность.

Результаты измерений для каждого интервала измерения и 30-минутные данные коммерческого учета соотнесены с текущим московским временем. Результаты измерений передаются в целых числах кВт·ч.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы ИВК, где осуществляется вычисление электрической энергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации трансформаторов тока и напряжения, хранение измерительной информации и передача измерительной информации, а также отображение информации на АРМах.

ИВК АИИС КУЭ раз в сутки формирует отчеты в формате XML, подписывает электронной цифровой подписью (ЭЦП) и отправляет по выделенному каналу связи сети Internet в АО «АТС», региональному филиалу АО «СО ЕЭС» и всем заинтересованным субъектам оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ).

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), созданной на основе устройства синхронизации системного времени УСВ-3, принимающего сигналы точного времени от спутников глобальных систем позиционирования (GPS/ГЛОНАСС) и синхронизирующим собственное время по сигналам времени, получаемым от ГЛОНАСС/GPS-приёмника. Измерение времени АИИС КУЭ происходит автоматически на всех уровнях системы внутренними таймерами устройств, входящих в систему. Часы ИВК синхронизированы со временем УСВ-3, корректировка часов ИВК выполняется при расхождении времени часов ИВК и УСВ-3 на ± 1 с. Сличение времени часов счетчиков с временем часов ИВК происходит при каждом опросе, но не реже 1 раза в 30 минут, при расхождении времени часов счетчиков с временем часов сервера на ± 2 с выполняется их корректировка.

Журналы событий счетчика электрической энергии, сервера отражают: время (дата, часы, минуты, секунды) до и после проведения процедуры коррекции часов устройств.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ Северодвинской ТЭЦ-1 используется ПО «Альфа ЦЕНТР» (версия не ниже 15.07.06). Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений предусматривает ведение журналов фиксации ошибок, фиксации изменений параметров, защиты прав пользователей и входа с помощью пароля, защиты передачи данных с помощью контрольных сумм, что соответствует уровню - «средний» в соответствии Р 50.2.077-2014. Метрологически значимая часть ПО приведена в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные признаки программного обеспечения

Идентификационные признаки	Значение
Идентификационное наименование модуля ПО	ac_metrology.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	12.1
Цифровой идентификатор ПО	3E736B7F380863F44CC8E6F7BD211C54
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов приведен в таблице 2.

Таблица 2 - Состав измерительных каналов АИИС КУЭ

Номер ИК	Наименование измерительного канала	Состав измерительного канала			
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик электрической энергии	УССВ / ИВК
1	2	3	4	5	6
1	Северодвинская ТЭЦ-1, 2Г, вывода генератора 10 кВ	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 2000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	ф.А НОЛ-10 ШУХЛ1 ф.С НОЛ-10 ШУХЛ1 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 33042-06	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	
2	Северодвинская ТЭЦ-1, 3Г, вывода генератора 10 кВ	ф.А ТПШФА ф.С ТПШФА 3000/5, КТ 0,5 Рег. № 519-50	ф.А НОМ-10-66У2 ф.С НОМ-10-66У2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	
3	Северодвинская ТЭЦ-1, 4Г, вывода генератора 10 кВ	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 1000/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	ф.А НОЛ-10 ШУХЛ1 ф.С НОЛ-10 ШУХЛ1 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 33042-06	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	
4	Северодвинская ТЭЦ-1, 5Г, вывода генератора 10 кВ	ф.А ТЛШ-10У3 ф.С ТЛШ-10У3 5000/5, КТ 0,5 Рег. № 11077-07	ф.А НОЛ.08-10УТ2 ф.С НОЛ.08-10УТ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 3345-04	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	
5	Северодвинская ТЭЦ-1, 6Г, вывода генератора 10 кВ	ф.А ТШВ-15 ф.С ТШВ-15 6000/5, КТ 0,5 Рег. № 1836-63	ф.А ЗНОМ-15 ф.В ЗНОМ-15 ф.С ЗНОМ-15 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
6	Северодвинская ТЭЦ-1, ЗРУ-110 кВ, яч.3, ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-1 – Северодвинская ТЭЦ-2 I цепь	ф.А ТВ-110-VI-У2 ф.В ТВ-110-VI-У2 ф.С ТВ-110-VI-У2 600/5, КТ 0,5S Рег. № 20644-03	ф.А НКФ-110-57 У1 ф.В НКФ-110-57 У1 ф.С НКФ-110-57 У1 110000/100 КТ 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	
7	Северодвинская ТЭЦ-1, ЗРУ-110 кВ, яч.5, ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-1 – Северодвинская ТЭЦ-2 II цепь	ф.А ТВ-110-VI-У2 ф.В ТВ-110-VI-У2 ф.С ТВ-110-VI-У2 600/5, КТ 0,5S Рег. № 20644-03	ф.А НКФ-110-ПУ1 ф.В НКФ-110-ПУ1 ф.С НКФ-110-ПУ1 110000/100 КТ 0,5 Рег. № 26452-06	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	
8	Северодвинская ТЭЦ-1, ЗРУ-110 кВ, яч.10, ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-1 – ГПП Звездочка I цепь	ф.А ТВ-110-VI-У2 ф.В ТВ-110-VI-У2 ф.С ТВ-110-VI-У2 300/5, КТ 0,5S Рег. № 20644-03	ф.А НКФ-110-57 У1 ф.В НКФ-110-57 У1 ф.С НКФ-110-57 У1 110000/100 КТ 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	
9	Северодвинская ТЭЦ-1, ЗРУ-110 кВ, яч.11, ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-1 – ГПП Звездочка II цепь	ф.А ТВ-110-VI-У2 ф.В ТВ-110-VI-У2 ф.С ТВ-110-VI-У2 300/5, КТ 0,5S Рег. № 20644-03	ф.А НКФ-110-ПУ1 ф.В НКФ-110-ПУ1 ф.С НКФ-110-ПУ1 110000/100 КТ 0,5 Рег. № 26452-06	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	
10	Северодвинская ТЭЦ-1, ЗРУ-110 кВ, яч.14, ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-1 – ПС №38 с отпайкой на ПС №55 I цепь	ф.А ТВ-110-VI-У2 ф.В ТВ-110-VI-У2 ф.С ТВ-110-VI-У2 300/5, КТ 0,5S Рег. № 20644-03	ф.А НКФ-110-57 У1 ф.В НКФ-110-57 У1 ф.С НКФ-110-57 У1 110000/100 КТ 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	
11	Северодвинская ТЭЦ-1, ЗРУ-110 кВ, яч.13, ВЛ 110 кВ Северодвинская ТЭЦ-1 – ПС №38 с отпайкой на ПС №55 II цепь	ф.А ТВ-110-VI-У2 ф.В ТВ-110-VI-У2 ф.С ТВ-110-VI-У2 300/5, КТ 0,5S Рег. № 20644-03	ф.А НКФ-110-ПУ1 ф.В НКФ-110-ПУ1 ф.С НКФ-110-ПУ1 110000/100 КТ 0,5 Рег. № 26452-06	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
12	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.3	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2- УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2- УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	
13	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.5	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 600/5, КТ 0,5S Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2- УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2- УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	
14	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.13	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 150/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2- УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2- УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	
15	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.15	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 600/5, КТ 0,5S Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2- УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2- УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	
16	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.4	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2- УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2- УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	
17	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.6	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 600/5, КТ 0,5S Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2- УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2- УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
18	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.12	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 200/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2-УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2-УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	
19	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.14	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 100/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2-УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2-УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	
20	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.35	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 150/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2-УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2-УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	
21	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.11	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 100/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2-УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2-УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	
22	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.2	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 300/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2-УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2-УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	
23	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.45	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 200/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2-УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2-УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
24	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.38	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 200/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2- УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2- УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	
25	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.42	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 300/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2- УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2- УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	
26	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.37	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 150/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2- УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2- УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	
27	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.21	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2- УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2- УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	
28	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.16	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2- УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2- УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	
29	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.39	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 400/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2- УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2- УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
30	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.36	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 400/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2- УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2- УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	
31	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.44	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2- УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2- УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	
32	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.46	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 200/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2- УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2- УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	
33	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.8	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2- УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2- УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	
34	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.47	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 600/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2- УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2- УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
35	Северодвинская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч.23	ф.А ТПОЛ 10 ф.С ТПОЛ 10 100/5, КТ 0,5 Рег. № 1261-02	ф.А НАМИТ-10-2- УХЛ2 ф.С НАМИТ-10-2- УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М.02 КТ 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 64242-16/ HP Proliant DL360 Gen 9

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 УССВ на аналогичные утвержденных типов.
- 3 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

Номер ИК	Вид электрической энергии	Границы основной погрешности ($\pm d$), %	Границы погрешности в рабочих условиях ($\pm d$), %
1-5, 12, 14, 16, 18-35	Активная	1,1	2,9
	Реактивная	1,6	4,5
6-11, 13, 15, 17	Активная	1,2	1,6
	Реактивная	1,9	2,7

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 $\cos\phi=0,8$ ($\sin\phi=0,6$), токе ТТ, равном 100 % от Iном для нормальных условий, и при $\cos\phi=0,8$ ($\sin\phi=0,6$), токе ТТ, равном 5 % от Iном для рабочих условий, при температуре окружающего воздуха в месте расположения счетчиков от +5 до +25 °C.

Таблица 4 – Основные технические характеристики АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество измерительных каналов	35
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - коэффициент мощности - температура окружающей среды для счетчиков, °C - частота, Гц	от 98 до 102 от 100 до 120 0,8 от +21 до +25 50
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - коэффициент мощности $\cos j$ ($\sin j$) - температура окружающей среды для ТТ и ТН, °C - температура окружающей среды для счетчиков, °C: СЭТ-4ТМ.02М СЭТ-4ТМ.03М - температура окружающей среды для сервера, °C - атмосферное давление, кПа - относительная влажность, не более, % - частота, Гц	от 90 до 110 от 1 до 120 от 0,5 _{инд.} до 1 _{емк.} от -40 до +70 от -40 до +70 от -40 до +70 от +10 до +30 от 80 до 106,7 98 от 49,6 до 50,4
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: Счетчики: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее СЭТ-4ТМ.02М, СЭТ-4ТМ.03М	165000
УСВ-3: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее	45000
Сервер БД: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч	100000 1
Глубина хранения информации Счетчики: СЭТ-4ТМ.02М, СЭТ-4ТМ.03М - каждого массива профиля при времени интегрирования 30 мин, суток	114
Сервер БД: - хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее	3,5
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с	±5

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера с помощью источника бесперебойного питания;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации-участники ОРЭМ с помощью электронной почты и сотовой связи.

В журналах событий фиксируются факты:

- 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;
 - сервера БД;
- защита на программном уровне :
 - результатов измерений (при передаче, возможность использования цифровой подписи);
 - установка пароля на счетчик;
 - установка пароля на сервер БД.

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на АИИС КУЭ.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 5.

Таблица 5 - Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт
Трансформатор тока	ТВ-110-VI-У2	18
	ТЛШ-10У3	2
	ТПОЛ 10	52
	ТПШФА	2
	ТШВ-15	2
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-15	3
	НАМИТ-10-2-УХЛ2	5
	НКФ-110-57 У1	3
	НКФ-110-ПУ1	3
	НОЛ.08-10УТ2	2
	НОЛ-10 ШУХЛ1	4
	НОМ-10-66У2	2
Счетчик электрической энергии	СЭТ-4ТМ.02М.02	24
	СЭТ-4ТМ.03М	11
Устройство синхронизации системного времени	УСВ-3	1
Основной сервер	HP Proliant DL360 Gen 9	1
Документация		
Методика поверки	МП 26.51.43-46-7714348389-2018	1
Формуляр	ФО 26.51.43-46-7714348389-2018	1

Проверка

осуществляется по документу МП 26.51.43-46-7714348389-2018. «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) Северодвинской ТЭЦ-1. Измерительные каналы. Методика поверки», утвержденному ФБУ «Самарский ЦСМ» 10.08.2018 г.

Основные средства поверки:

- ТТ - по ГОСТ 8.217-2003;
- ТН - по МИ 2845-2003, МИ 2925-2005 и/или по ГОСТ 8.216-2011;
- Счетчики электрической энергии многофункциональные СЭТ-4ТМ.03М в соответствии с документом ИЛГШ.411152.145РЭ1. «Счетчики электрической энергии многофункциональные СЭТ-4ТМ.03М, СЭТ-4ТМ.02М. Руководство по эксплуатации. Часть 2. Методика поверки», утвержденным руководителем ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 04.05.2012 г.;
- Счетчики электрической энергии многофункциональные СЭТ-4ТМ.02М в соответствии с документом ИЛГШ.411152.145РЭ1. «Счетчики электрической энергии многофункциональные СЭТ-4ТМ.03М, СЭТ-4ТМ.02М. Руководство по эксплуатации. Часть 2. Методика поверки», утвержденным руководителем ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 04.05.2012 г.;
- УСВ-3 - в соответствии с документом РТ-МП-3124-441-2016 «Устройства синхронизации времени УСВ-3. Методика поверки», утвержденным ФБУ «Ростест-Москва» 23.03.2016.;
- радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы GlobalPositioningSystem (GPS) (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 27008-04);
 - измеритель влажности и температуры ИВТМ-7 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 15500-12);
 - миллитесламетр портативный универсальный ТПУ-04 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 28134-04);
 - мультиметр «Ресурс-ПЭ-5» (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 33750-12).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик, поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) Северодвинской ТЭЦ-1 и измерительных комплексов в «малых точках поставки» МВИ 26.51.43-46-7714348389-2018, аттестат аккредитации № RA.RU.311290 от 16.11.2015 г.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) Северодвинской ТЭЦ-1

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 «ЭНЕРГОМЕТРОЛОГИЯ»

(ООО «ЭНЕРГОМЕТРОЛОГИЯ»)

ИНН 7714348389

Адрес: 125040, г. Москва, ул. Ямского поля 3-я, д.2, к. 12

Телефон: 8 (495) 230-02-86

E-mail: info@energometrologia.ru

Испытательный центр

ФБУ «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Самарской области», (ФБУ Самарский ЦСМ)

Адрес: 443013, г. Самара, пр. Карла Маркса, 134

Телефон: 8 (846) 336-08-27

Факс: 8 (846) 336-15-54

E-mail: referent@samaragost.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Самарский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU 311281 от 16.11.2015 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2018 г.