

Приложение № 30  
к перечню типов средств  
измерений, прилагаемому  
к приказу Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «2» ноября 2020 г. № 1789

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ООО «Автозаводская ТЭЦ»

**Назначение средства измерений**

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ООО «Автозаводская ТЭЦ» предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии и мощности, выработанной и потребленной (переданной) за установленные интервалы времени отдельными технологическими объектами, сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации.

**Описание средства измерений**

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, трехуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерений.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие в себя измерительные трансформаторы тока (ТТ), 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 электроустановки (ИВКЭ), включающий в себя устройства сбора и передачи данных (УСПД) RTU-327, устройство синхронизации системного времени (УССВ) на базе ГЛОНАСС-приемника типа УССВ-2 и каналобразующую аппаратуру.

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя сервер АИИС КУЭ, каналобразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ) и программное обеспечение (ПО) «АльфаЦЕНТР».

Первичные фазные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, 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 усредненные значения активной мощности и среднеквадратические значения напряжения и тока за период 0,02 с. По вычисленным среднеквадратическим значениям тока и напряжения производится вычисление полной мощности за период. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

Электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков поступает на входы УСПД, где осуществляется вычисление электрической энергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, накопление и передача измерительной информации на верхний уровень системы.

На верхнем – третьем уровне системы выполняется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности, хранение измерительной информации, ее накопление и передача, оформление отчетных документов, отображение информации на мониторах АРМ и передача данных в организации – участники оптового рынка электрической энергии и мощности, в том числе в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам, через каналы связи в виде XML-файлов, установленных форматов, в соответствии с Приложением 11.1.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности с использованием электронной подписи субъекта рынка. Передача результатов измерений, состояния средств измерений по группам точек поставки производится с 3-го уровня настоящей системы.

АИИС КУЭ имеет возможность принимать измерительную информацию от других смежных АИИС КУЭ, зарегистрированных в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений.

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (СОЕВ). СОЕВ предусматривает поддержание шкалы всемирного координированного времени на всех уровнях системы (ИИК, ИВКЭ и ИВК). АИИС КУЭ оснащена УССВ, синхронизирующую собственную шкалу времени со шкалой всемирного координированного времени UTC по сигналам глобальной навигационной системы ГЛОНАСС, получаемых от ГЛОНАСС-приемника.

Сравнение шкалы времени УСПД со шкалой времени УССВ осуществляется во время сеанса связи с УССВ. При наличии любого расхождения шкалы времени УСПД со шкалой времени УССВ производится синхронизация шкалы времени УСПД.

Сравнение шкалы времени сервера АИИС КУЭ со шкалой времени УСПД осуществляется во время сеанса связи с УСПД. При наличии расхождения равного  $\pm 2$  с и более сервер АИИС КУЭ производит синхронизацию собственной шкалы времени со шкалой времени УСПД.

Сравнение шкалы времени счетчиков со шкалой времени УСПД осуществляется во время сеанса связи со счетчиками. При обнаружении расхождения шкалы времени счетчика со шкалой времени УСПД равного  $\pm 2$  с и более, производится синхронизация шкалы времени счетчика.

Факты синхронизации времени с обязательной фиксацией времени (дата, часы, минуты, секунды) до и после синхронизации или величины синхронизации времени, на которую были скорректированы указанные устройства, отражаются в журналах событий счетчика, УСПД и сервера АИИС КУЭ.

### Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «АльфаЦЕНТР». Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений предусматривает ведение журналов фиксации ошибок, фиксации изменений параметров, проверку прав пользователей и входа с помощью пароля, защиту передачи данных с помощью контрольных сумм, что соответствует уровню – «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014. Метрологически значимая часть ПО приведена в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

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

**Метрологические и технические характеристики**

Состав измерительных каналов (ИК) АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики приведены в таблицах 2 – 4.

Таблица 2 – Состав ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	Наименование ИК	ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/УССВ/Сервер	Вид электрической энергии и мощности
1	2	3	4	5	6	7
1	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, ПФ-102	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03	НОЛ.08 6000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 3345-04	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11	УСПД: RTU-327 Рег. № 41907-09  УССВ: УССВ-2 Рег. № 54074-13  сервер АИИС КУЭ: AdvantiX IPC-SYS1-3- A9/W10	активная  реактивная
2	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, ПФ-106	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная
3	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, ПФ-110	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная
4	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, ПФ-112	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
5	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, ПФ-202	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11	НОЛ.08 6000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 3345-04	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11	УСПД: RTU-327 Рег. № 41907-09  УССВ: УССВ-2 Рег. № 54074-13  сервер АИИС КУЭ: AdvantiX IPC-SYS1-3- A9/W10	активная  реактивная
6	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, ПФ-204	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная
7	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, ПФ-206	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная
8	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, ПФ-212	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная
9	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, ПФ-214	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная
10	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 3 СШ 6 кВ, ПФ-302	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11	НОЛ.08 6000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 3345-04	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17	активная  реактивная	
11	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 3 СШ 6 кВ, ПФ-306	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11	активная  реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
12	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 3 СШ 6 кВ, ПФ-308	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11	НОЛ.08 6000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 3345-04	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11	УСПД: RTU-327 Рег. № 41907-09  УССВ: УССВ-2 Рег. № 54074-13  сервер АИИС КУЭ: AdvantiX IPC-SYS1-3- A9/W10	активная  реактивная
13	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 3 СШ 6 кВ, ПФ-310	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная
14	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 3 СШ 6 кВ, ПФ-312	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная
15	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 4 СШ 6 кВ, ПФ-402	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03	НОЛ.08 6000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 3345-04	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная
16	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 4 СШ 6 кВ, ПФ-404	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная
17	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 4 СШ 6 кВ, ПФ-406	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная
18	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 4 СШ 6 кВ, ПФ-408	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
19	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 4 СШ 6 кВ, ПФ-410	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11	НОЛ.08 6000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 3345-04	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11	УСПД: RTU-327 Рег. № 41907-09  УССВ: УССВ-2 Рег. № 54074-13  сервер АИИС КУЭ: AdvantiX IPC-SYS1-3- A9/W10	активная реактивная
20	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 4 СШ 6 кВ, ПФ-412	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная реактивная
21	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 5 СШ 6 кВ, ПФ-502	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03	НОЛ.08 6000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 3345-04	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная реактивная
22	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 5 СШ 6 кВ, ПФ-506	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная реактивная
23	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 5 СШ 6 кВ, ПФ-508	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная реактивная
24	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 5 СШ 6 кВ, ПФ-510	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная реактивная
25	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 6 СШ 10 кВ, ПФ-604	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11	ЗНОЛ.06 10000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 3344-04	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
26	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 6 СШ 10 кВ, ПФ-605	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11	ЗНОЛ.06 10000/ $\sqrt{3}$ :100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 3344-04	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11	УСПД: RTU-327 Рег. № 41907-09  УССВ: УССВ-2 Рег. № 54074-13  сервер АИИС КУЭ: AdvantiX IPC-SYS1-3- A9/W10	активная  реактивная
27	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 6 СШ 10 кВ, ПФ-608	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная
28	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 6 СШ 10 кВ, ПФ-609	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03		СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная  реактивная
29	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 6 СШ 10 кВ, ПФ-610	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная  реактивная
30	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 6 СШ 10 кВ, ПФ-612	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная
31	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 6 СШ 10 кВ, ПФ-614	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная
32	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 6 СШ 10 кВ, ПФ-616	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
33	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 6 СШ 10 кВ, ПФ-618	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11	ЗНОЛ.06 10000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 3344-04	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11	УСПД: RTU-327 Рег. № 41907-09  УССВ: УССВ-2 Рег. № 54074-13  сервер АИИС КУЭ: AdvantiX IPC-SYS1-3- A9/W10	активная реактивная
34	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 6 СШ 10 кВ, ПФ-622	ТЛО-10 2000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 25433-11		СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная
35	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 7 СШ 10 кВ, ПФ-702	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03	ЗНОЛ.06 10000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 3344-04	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная реактивная
36	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 7 СШ 10 кВ, ПФ-704	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная реактивная
37	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 7 СШ 10 кВ, ПФ-705	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная реактивная
38	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 7 СШ 10 кВ, ПФ-707	ТЛО-10 2000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 25433-11		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная реактивная
39	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 7 СШ 10 кВ, ПФ-708	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
40	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 7 СШ 10 кВ, ПФ-709	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03	ЗНОЛ.06 10000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 3344-04	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11	УСПД: RTU-327 Рег. № 41907-09  УССВ: УССВ-2 Рег. № 54074-13  сервер АИИС КУЭ: AdvantiX IPC-SYS1-3- A9/W10	активная  реактивная
41	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 7 СШ 10 кВ, ПФ-711	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная
42	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 7 СШ 10 кВ, ПФ-714	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная  реактивная
43	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 7 СШ 10 кВ, ПФ-715	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная
44	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 7 СШ 10 кВ, ПФ-717	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03		СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная  реактивная
45	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 7 СШ 10 кВ, ПФ-721	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03		СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная  реактивная
46	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 8 СШ 10 кВ, ПФ-804	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03		ЗНОЛ.06 10000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 3344-04		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
47	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 8 СШ 10 кВ, ПФ-806	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03	ЗНОЛ.06 10000/ $\sqrt{3}$ :100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 3344-04	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17	УСПД: RTU-327 Рег. № 41907-09  УССВ: УССВ-2 Рег. № 54074-13  сервер АИИС КУЭ: AdvantiX IPC-SYS1-3- A9/W10	активная реактивная
48	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 8 СШ 10 кВ, ПФ-808	ТОЛ-СВЭЛ 1500/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 70106-17		СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная
49	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 8 СШ 10 кВ, ПФ-809	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03		СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная
50	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 8 СШ 10 кВ, ПФ-811	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная
51	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 8 СШ 10 кВ, ПФ-812	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная реактивная
52	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 8 СШ 10 кВ, ПФ-813	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная
53	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 8 СШ 10 кВ, ПФ-814	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03		СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
54	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 8 СШ 10 кВ, ПФ-815	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03	ЗНОЛ.06 10000/ $\sqrt{3}$ :100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 3344-04	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11	УСПД: RTU-327 Рег. № 41907-09  УССВ: УССВ-2 Рег. № 54074-13  сервер АИИС КУЭ: AdvantiX IPC-SYS1-3- A9/W10	активная  реактивная
55	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 8 СШ 10 кВ, ПФ-816	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная
56	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 8 СШ 10 кВ, ПФ-818	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная  реактивная
57	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 8 СШ 10 кВ, ПФ-820	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная
58	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 8 СШ 10 кВ, ПФ-821	ТЛО-10 2000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 25433-11		СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная  реактивная
59	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 8 СШ 10 кВ, ПФ-823	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная
60	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 8 СШ 10 кВ, ПФ-825	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	
61	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 8 СШ 10 кВ, ПФ-826	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11	ЗНОЛ.06 10000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 3344-04	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11	УСПД: RTU-327 Рег. № 41907-09  УССВ: УССВ-2 Рег. № 54074-13  сервер АИИС КУЭ: AdvantiX IPC-SYS1-3- A9/W10	активная  реактивная	
62	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 8 СШ 10 кВ, ПФ-827	ТШЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03		СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17		активная  реактивная	
63	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 8 СШ 10 кВ, ПФ-828	ТШЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная  реактивная	
64	Автозаводская ТЭЦ, ТГ-6 6,3 кВ	ТШЛ 3000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47957-11		НОЛ.08 6000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 3345-04		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11	активная  реактивная
65	Автозаводская ТЭЦ, ТГ-7 10 кВ	ТШВ-15 8000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1836-63		ЗНОЛ.06 10000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 3344-04		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11	активная  реактивная
66	Автозаводская ТЭЦ, ТГ-8 10 кВ	ТШВ-15 8000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1836-63		ЗНОЛ.06 10000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 3344-04		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11	активная  реактивная
67	Автозаводская ТЭЦ, ТГ-9 10 кВ	ТШВ-15 8000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1836-63		ЗНОМ-15-63 10000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 1593-05		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11	активная  реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
68	Автозаводская ТЭЦ, ТГ-10 10 кВ	ТШВ-15 6000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1836-63	ЗНОМ-15-63 10000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 1593-05	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11	УСПД: RTU-327 Рег. № 41907-09  УССВ: УССВ-2 Рег. № 54074-13  сервер АИИС КУЭ: AdvantiX IPC-SYS1-3- A9/W10	активная реактивная
69	Автозаводская ТЭЦ, ТГ-11 10 кВ	ТШВ-15 6000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1836-63	ЗНОМ-15-63 10000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 1593-05	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная реактивная
70	Автозаводская ТЭЦ, ТГ-12 10 кВ	ТШВ-15 8000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1836-63	ЗНОМ-15-63 10000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 1593-05	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная реактивная
71	Автозаводская ТЭЦ, ввод 10 кВ Т-56	ТШЛ-10 2000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 3972-03		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная реактивная
72	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 6 СШ 10 кВ, ввод 10 кВ Т-7А и Т-7Б	ТШЛ 20-1 8000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 21255-03	НОЛ.08 10000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 3345-09	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная реактивная
73	Автозаводская ТЭЦ, ГРУ-10 кВ, 8 СШ 10 кВ, ввод 10 кВ Т-8А и Т-8Б	ТШЛ 20-1 8000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 21255-03	НОЛ.08 10000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 3345-09	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная реактивная
74	Автозаводская ТЭЦ, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ ГАЗ-1	ТВ 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 19720-06	НКФ110-83У1 110000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 1188-84	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
75	Автозаводская ТЭЦ, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ ГА3-2	ТВ 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 19720-06	НКФ110-83У1 110000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 1188-84	Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11	УСПД: RTU-327 Рег. № 41907-09	активная  реактивная
76	Автозаводская ТЭЦ, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ № 112	ТВ 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 19720-06		Меркурий 234 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11	УССВ: УССВ-2 Рег. № 54074-13  сервер АИИС КУЭ: AdvantiX IPC-SYS1-3- A9/W10	активная  реактивная

## 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 собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблицах 3 и 4 метрологических характеристик.

2 Допускается замена УСПД, УССВ на аналогичные утвержденного типа.

3 Допускается замена сервера АИИС КУЭ без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО).

4 Допускается изменение наименований ИК, без изменения объекта измерений.

5 Замена оформляется актом в установленном собственником АИИС КУЭ порядке. Акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

Таблица 3 - Метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ (активная энергия и мощность)

Номер ИК	Диапазон тока	Метрологические характеристики ИК					
		Границы основной относительной погрешности измерений, ( $\pm \delta$ ), %			Границы относительной погрешности измерений в рабочих условиях эксплуатации, ( $\pm \delta$ ), %		
		$\cos \varphi = 1,0$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	$\cos \varphi = 1,0$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
1 - 9; 11 - 27; 30 - 33; 35 - 38; 40; 41; 43; 46; 51; 54; 55; 57; 59 - 61; 63; 64; 71 - 76  (ТТ 0,5S; ТН 0,5; Счетчик 0,5S)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	1,0	1,4	2,3	1,7	2,2	2,9
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	1,0	1,4	2,3	1,7	2,2	2,9
	$0,1I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	1,2	1,7	3,0	1,8	2,4	3,5
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,1I_{\text{НОМ}}$	1,2	1,9	3,1	1,8	2,6	3,6
	$0,01I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{НОМ}}$	2,1	3,0	5,5	2,7	3,5	5,8
10; 28; 29; 34; 39; 42; 44; 45; 47 - 50; 52; 53; 56; 58; 62  (ТТ 0,5S; ТН 0,5; Счетчик 0,5S)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	1,0	1,4	2,3	1,7	2,2	2,9
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	1,0	1,4	2,3	1,7	2,2	2,9
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	1,2	1,7	3,0	1,8	2,4	3,5
	$0,01I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{НОМ}}$	2,1	3,0	5,5	2,7	3,5	5,8
65 - 70  (ТТ 0,5; ТН 0,5; Счетчик 0,5S)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	1,0	1,4	2,3	1,7	2,2	2,9
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	1,2	1,7	3,0	1,8	2,4	3,5
	$0,1I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	1,8	2,9	5,4	2,3	3,4	5,7
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,1I_{\text{НОМ}}$	1,8	3,0	5,5	2,3	3,5	5,8
<p><b>П р и м е ч а н и я</b></p> <p>1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электрической энергии и средней мощности (получасовой).</p> <p>2 Погрешность в рабочих условиях указана для <math>\cos \varphi = 1,0; 0,8; 0,5</math> инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электрической энергии от 0 до плюс 40 °С.</p> <p>3 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности <math>P = 0,95</math>.</p>							

Таблица 4 – Метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ (реактивная энергия и мощность)

Номер ИК	Диапазон тока	Метрологические характеристики ИК			
		Границы относительной основной погрешности измерений, ( $\pm \delta$ ), %		Границы относительной погрешности измерений в рабочих условиях эксплуатации, ( $\pm \delta$ ), %	
		$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
1 - 9; 11 - 27; 30 - 33; 35 - 38; 40; 41; 43; 46; 51; 54; 55; 57; 59 - 61; 63; 64; 71 - 76  (ТТ 0,5S; ТН 0,5; Счетчик 1,0)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	2,0	1,5	4,0	3,8
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	2,0	1,5	4,0	3,8
	$0,1I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	2,6	1,7	4,3	3,9
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,1I_{\text{НОМ}}$	2,8	2,1	4,5	4,1
10; 28; 29; 34; 39; 42; 44; 45; 47 - 50; 52; 53; 56; 58; 62  (ТТ 0,5S; ТН 0,5; Счетчик 1,0)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	2,1	1,5	4,0	3,8
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	2,1	1,5	4,0	3,8
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	2,6	1,8	4,3	3,9
	$0,02I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{НОМ}}$	4,6	3,0	5,8	4,5
65 - 70  (ТТ 0,5; ТН 0,5; Счетчик 1,0)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	2,1	1,5	4,0	3,8
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	2,6	1,8	4,3	3,9
	$0,1I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	4,4	2,7	5,6	4,4
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,1I_{\text{НОМ}}$	4,6	3,0	5,8	4,5
<b>Примечания</b>					
1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электрической энергии и средней мощности (получасовой).					
2 Погрешность в рабочих условиях указана для $\cos \varphi = 0,8; 0,5$ инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электрической энергии от 0 до плюс 40 °С.					
3 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности $P = 0,95$ .					

Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблице 5.

Таблица 5 – Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество измерительных каналов	76
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{НОМ}}$ - ток, % от $I_{\text{НОМ}}$ - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos \varphi$ температура окружающей среды, °С	от 99 до 101 от 1 до 120 от 49,85 до 50,15 от 0,5 инд. до 0,8 емк. от +21 до +25



Продолжение таблицы 5

1	2
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos\varphi$ температура окружающей среды для ТТ и ТН, °С температура окружающей среды в месте расположения счетчиков, °С магнитная индукция внешнего происхождения, мТл, не более	от 90 до 110 от 1 до 120 от 49,5 до 50,5 от 0,5 инд. до 0,8 емк. от -45 до +40 от 0 до +40 0,5
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: Счетчики: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, сут, не более УСПД - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более Сервер АИИС КУЭ: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более УССВ: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более	165000 3 35000 24 100000 1 74500 2
Глубина хранения информации Счетчики: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее - при отключении питания, лет, не менее УСПД: - график средних мощностей за интервал 30 мин, сут, не менее Сервер АИИС КУЭ: - хранение результатов измерений и информации о состоянии средств измерений, лет, не менее	113 10 45 3,5
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с	±5

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера с помощью источника бесперебойного питания.

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счетчика:

- параметрирования;
- пропадания напряжения (в т. ч. и пофазного);
- коррекции времени в счетчике;

- журнал УСПД:

- параметрирования;
- пропадания напряжения;
- коррекции времени в УСПД;

- журнал сервера:

- параметрирования;
- пропадания напряжения;
- коррекции времени в счетчиках, УСПД и сервере;
- пропадание и восстановление связи со счетчиком.

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
  - счетчика;
  - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
  - испытательной коробки;
  - УСПД;
  - сервера (серверного шкафа);
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
  - счетчика;
  - УСПД;
  - сервера.

Возможность коррекции времени:

- в счетчиках (функция автоматизирована);
- в УСПД (функция автоматизирована);
- в сервере (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

- о результатах измерений (функция автоматизирована);
- о состоянии средств измерений (функция автоматизирована).

### Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ООО «Автозаводская ТЭЦ».

### Комплектность средства измерений

В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 6.

Таблица 6 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт.
1	2	3
Трансформатор тока	ТШЛ-10	56
Трансформатор тока	ТШЛ	67
Трансформатор тока	ТШВ-15	18
Трансформатор тока	ТШЛ 20-1	6
Трансформатор тока	ТЛО-10	6
Трансформатор тока	ТОЛ-СВЭЛ	2
Трансформатор тока	ТВ	9
Трансформатор напряжения	НОЛ.08	18
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06	15
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-15-63	12
Трансформатор напряжения	НКФ110-83У1	6
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	Меркурий 234	59
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03М	17

## Продолжение таблицы 6

1	2	3
Устройство сбора и передачи данных	RTU-327	1
Устройство синхронизации системного времени	УССВ-2	1
Сервер АИИС КУЭ	AdvantiX IPC-SYS1-3-A9/W10	1
Программное обеспечение	«АльфаЦЕНТР»	1
Методика поверки	МП 19-2020	1
Формуляр	АСВЭ 263.00.000 ФО	1

**Поверка**

осуществляется по документу МП 19-2020 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ООО «Автозаводская ТЭЦ». Методика поверки», утвержденному ООО «АСЭ» 10.06.2020 г.

Основные средства поверки:

- средства поверки в соответствии с документами на средства измерений, входящие в состав АИИС КУЭ;

- радиочасы МИР РЧ-02 (Рег. № 46656-11);

- прибор для измерения электроэнергетических величин и показателей качества электрической энергии Энергомонитор-3.3Т1 (Рег. № 39952-08);

- термогигрометр Ива-6 (Рег. № 46434-11);

- миллитесламетр портативный универсальный ТПУ (Рег. № 28134-12).

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке в виде наклейки со штрих-кодом и (или) оттиска клейма поверителя.

**Сведения о методиках (методах) измерений**

приведены в документе «Методика измерений количества электрической энергии (мощности) с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии ООО «Автозаводская ТЭЦ» (АИИС КУЭ ООО «Автозаводская ТЭЦ»)), аттестованной ООО «АСЭ», аттестат аккредитации № RA.RU.312617 от 17.01.2019 г

**Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ООО «Автозаводская ТЭЦ»**

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 «Автоматизированные системы в энергетике» (ООО «АСЭ»)

ИНН 3329074523

Адрес: 600026, г. Владимир, ул. Тракторная, д. 7А

Юридический адрес: 600031, г. Владимир, ул. Юбилейная, д. 15

Телефон: (4922) 60-43-42

Web-сайт: autosysen.ru

E-mail: info@autosysen.ru

**Испытательный центр**

Общество с ограниченной ответственностью «Автоматизированные системы в энергетике»

Адрес: 600026, г. Владимир, ул. Тракторная, д. 7А

Телефон: (4922) 60-43-42

Web-сайт: [autosysen.ru](http://autosysen.ru)

E-mail: [Autosysen@gmail.com](mailto:Autosysen@gmail.com)

Аттестат аккредитации ООО «АСЭ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312617 от 17.01.2019 г.