

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «17 » февраля 2026 г. № 269

Регистрационный № 97742-26

Лист № 1
Всего листов 8

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИС КУЭ) ООО «ОСКО»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИС КУЭ) ООО «ОСКО» (далее – АИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, автоматизированного сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации заинтересованным организациям.

Описание средства измерений

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

АИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (далее – ИИК), которые включают в себя измерительные трансформаторы тока (далее – ТТ), счетчики активной и реактивной электроэнергии (далее – счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных. Метрологические и технические характеристики измерительных компонентов АИС КУЭ приведены в таблицах 2, 3.

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (далее – ИВК), включающий в себя сервер баз данных (далее – БД), автоматизированные рабочие места персонала (далее – АРМ), устройство синхронизации системного времени (далее – УССВ), программное обеспечение (далее – ПО) «АльфаЦЕНТР» и каналообразующую аппаратуру.

Первичные токи трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые с первичными напряжениями 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. 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 посредством каналообразующей аппаратуры поступает на сервер БД, где осуществляется вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации, хранение измерительной информации.

На верхнем, втором уровне системы выполняется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности, формирование и оформление отчетных документов.

Сервер БД ежесуточно формирует и отправляет с помощью электронной почты по каналу связи по сети Internet с использованием электронной подписи по протоколу TCP/IP отчеты с результатами измерений в формате XML в АО «АТС», филиал АО «СО ЕЭС» РДУ и всем заинтересованным субъектам оптового рынка электроэнергии и мощности (далее – ОРЭМ).

АИИС КУЭ также обеспечивает прием измерительной информации от АИИС КУЭ утвержденного типа третьих лиц, получаемой в формате XML-макетов в соответствии с регламентами ОРЭМ в автоматизированном режиме посредством электронной почты сети Internet.

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (далее – СОЕВ), которая охватывает уровни ИИК и ИВК. Шкала времени в СОЕВ формируется на основе информации о национальной шкале координированного времени UTC (SU), принимаемой УССВ от глобальной навигационной спутниковой системы ГЛОНАСС.

УССВ обеспечивает автоматическую коррекцию часов сервера БД. Коррекция часов сервера БД проводится при расхождении часов сервера БД и времени УССВ более чем на ± 1 с. Сервер БД обеспечивает автоматическую коррекцию часов счетчиков. Часы счетчиков синхронизируются от часов сервера БД с периодичностью 1 раз в сутки, коррекция часов счетчиков проводится при расхождении часов счетчиков и сервера БД более чем на ± 2 с.

Журналы событий счетчиков электроэнергии отражают: время (дату, часы, минуты, секунды) коррекции часов указанных устройств с фиксацией времени до и после коррекции или величиной коррекции времени, на которую было скорректировано устройство.

Журналы событий сервера БД отражают: время (дату, часы, минуты, секунды) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент, непосредственно предшествующий корректировке.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Заводской номер (№ 1399) в цифровом формате указывается типографским способом в паспорте-формуляре АИИС КУЭ, а также на специальном информационном шильдике на передней дверце шкафа с сервером БД в составе уровня ИВК.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «АльфаЦЕНТР», в состав которого входят модули, указанные в таблице 1. ПО «АльфаЦЕНТР» обеспечивает защиту программного обеспечения и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных при передаче является кодирование данных, обеспечиваемое программными средствами ПО «АльфаЦЕНТР».

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО «АльфаЦЕНТР»

Идентификационные признаки	Значение
Идентификационное наименование ПО	ПО «АльфаЦЕНТР» Библиотека ac_metrology.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 12.01
Цифровой идентификатор ПО	3E736B7F380863F44CC8E6F7BD211C54
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

ПО «АльфаЦЕНТР» не влияет на метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, указанные в таблице 2.

Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений - «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014. Конструкция средства измерения исключает возможность несанкционированного влияния на программное обеспечение и измерительную информацию.

Метрологические и технические характеристики

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

Таблица 2 – Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики

Номер ИК	Наименование ИК	Измерительные компоненты				УССВ	Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счётчик				Основ-ная погреш-ность, %	Погреш-ность в рабочих условиях, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	ГРЩ 1 0,4 кВ, 1 СШ 0,4 кВ Ввод 1	Т-0,66 УЗ Кл. т. 0,5S Ктт 400/5 Рег. № 71031-18	–	Меркурий 234 ARTM-03 PB.L2 Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11	УСВ-3 Рег. № 64242-16	активная	±1,0	±3,9	
2	ГРЩ 1 0,4 кВ, 2 СШ 0,4 кВ Ввод 2	Т-0,66 УЗ Кл. т. 0,5S Ктт 600/5 Рег. № 71031-18	–	Меркурий 234 ARTM-03 PB.L2 Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11		реактивная	±2,4	±6,8	
3	ГРЩ 2 0,4 кВ, Ввод 1	Т-0,66 УЗ Кл. т. 0,5S Ктт 400/5 Рег. № 71031-18	–	НАРТИС-И300-W133-2-A5SR1-230-5-10A-TN-RS485-P1-EHLMQ1V3Z/1-D Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 86200-22	УСВ-3 Рег. № 64242-16	активная	±1,0	±3,9	
4	ГРЩ 2 0,4 кВ, Ввод 2	Т-0,66 УЗ Кл. т. 0,5S Ктт 400/5 Рег. № 71031-18	–	НАРТИС-И300-W133-2-A5SR1-230-5-10A-TN-RS485-P1-EHLMQ1V3Z/1-D Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 86200-22		реактивная	±2,4	±6,8	
						активная	±1,0	±3,9	
						реактивная	±2,4	±6,8	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
5	ГРЩ 3 0,4 кВ, Ввод 1	Т-0,66 УЗ Кл. т. 0,5S Ктт 400/5 Рег. № 71031-18	—	НАРТИС-И300-W133-2- A5SR1-230-5-10A-TN- RS485-P1- EHLMOQ1V3Z/1-D Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 86200-22	УСВ-3 Рег. № 64242-16	активная	±1,0	±3,9
6	ГРЩ 3 0,4 кВ, Ввод 2	Т-0,66 УЗ Кл. т. 0,5S Ктт 600/5 Рег. № 71031-18	—	Меркурий 234 ARTM-03 PB.L2 Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11		реактивная	±2,4	±6,8
7	ГРЩ 4 0,4 кВ, Ввод 1	Т-0,66 УЗ Кл. т. 0,5S Ктт 600/5 Рег. № 71031-18	—	Меркурий 234 ART-03 DPR Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 75755-19		активная	±1,0	±3,9
8	ГРЩ 4 0,4 кВ, Ввод 2	Т-0,66 УЗ Кл. т. 0,5S Ктт 600/5 Рег. № 71031-18	—	Меркурий 234 ARTM-03 PB.L2 Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11		реактивная	±2,4	±6,8
9	ГРЩ 5 0,4 кВ, Ввод 1	Т-0,66 УЗ Кл. т. 0,5S Ктт 600/5 Рег. № 71031-18	—	Меркурий 234 ARTM-03 PB.L2 Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11		активная	±1,0	±3,9
10	ГРЩ 5 0,4 кВ, Ввод 2	Т-0,66 УЗ Кл. т. 0,5S Ктт 600/5 Рег. № 71031-18	—	Меркурий 234 ARTM-03 PB.L2 Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11		реактивная	±2,4	±6,8
11	ГРЩ 6 0,4 кВ, Ввод 1	Т-0,66 УЗ Кл. т. 0,5S Ктт 600/5 Рег. № 71031-18	—	Меркурий 234 ARTM-03 PB.L2 Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11		активная	±1,0	±3,9
						реактивная	±2,4	±6,8

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
12	ГРЩ 6 0,4 кВ, Ввод 2	Т-0,66 УЗ Кл. т. 0,5S Ктт 600/5 Рег. № 71031-18	—	НАРТИС-И300-W133-2- A5SR1-230-5-10A-TN- RS485-P1- EHLMOQ1V3Z/1-D Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 86200-22	УСВ-3 Рег. № 64242-16	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,9 ±6,8
13	ВРУ КНС 0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ	Т-0,66 УЗ Кл. т. 0,5S Ктт 200/5 Рег. № 71031-18	—	ПСЧ-4ТМ.05.04 Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 27779-04		активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,9 ±10,9
Пределы допускаемой абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов СОЕВ АИИС КУЭ относительно национальной шкалы координированного времени UTC (SU), с								±5

Примечания:

1. Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой).
2. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.
3. Погрешность в рабочих условиях указана для $\cos \varphi = 0,8$ инд, $I=0,02 \cdot I_{ном}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков от -40°C до $+60^{\circ}\text{C}$.
4. Кл. т. – класс точности, Ктт – коэффициент трансформации трансформаторов тока, Рег. № – регистрационный номер в Федеральном информационном фонде, ТН – трансформатор напряжения.
5. Допускается замена ТТ, 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 2 метрологических характеристик.
6. Допускается замена УССВ на аналогичные утвержденного типа.
7. Допускается замена сервера БД без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО).
8. Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
Количество измерительных каналов	13
Нормальные условия:	
– параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos \varphi$ – температура окружающей среды, °C	от 99 до 101 от 100 до 120 от 49,85 до 50,15 0,9 от +21 до +25
Условия эксплуатации:	
– параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos \varphi$ – температура окружающей среды в месте расположения: - ТТ, °C - счетчиков электроэнергии, °C - сервера БД, °C - УССВ, °C	от 90 до 110 от 2 до 120 от 49,5 до 50,5 от 0,5 инд до 0,8 емк от -40 до +45 от -40 до +60 от +10 до +30 от -25 до +60
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:	
Счетчики электроэнергии:	
– среднее время наработки на отказ, ч, не менее	90000
– среднее время восстановления работоспособности, ч	2
УССВ:	
– среднее время наработки на отказ, ч, не менее	45000
– среднее время восстановления работоспособности, ч	2
Сервер БД:	
– среднее время наработки на отказ, ч, не менее	70000
– среднее время восстановления работоспособности, ч	1
Глубина хранения информации:	
Счетчики электроэнергии:	
– тридцатиминутный профиль нагрузки, сут, не менее	45
– при отключении питания, год, не менее	5
Сервер БД:	
– хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, год, не менее	3,5

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера БД 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:

- журнал счетчика:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;

- коррекции времени в счетчике;
- журнал сервера БД:
 - изменения значений результатов измерений;
 - изменения коэффициентов трансформации измерительных ТТ и ТН;
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике и сервере БД.

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - счётчика;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - сервера БД;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметризации:
 - счётчика;
 - сервера БД.

Возможность коррекции времени в:

- счётчиках (функция автоматизирована);
- сервере БД (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

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

Цикличность:

- измерений 30 мин (функция автоматизирована);
- сбора 30 мин (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта-формуляра на АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 4.

Таблица 4 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
Трансформаторы тока	Т-0,66 УЗ	39
Счетчики электрической энергии статические	Меркурий 234 ART-03 DPR	1
Счетчики электрической энергии статические	Меркурий 234 ARTM-03 PB.L2	7
Счетчики электроэнергии трехфазные интеллектуальные	НАРТИС-И300-W133-2-A5SR1-230-5-10A-TN-RS485-P1-EHLMOQ1V3Z/1-D	4
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.05.04	1
Устройство синхронизации времени	УСВ-3	1
Программное обеспечение	«Альфа ЦЕНТР»	1
Паспорт-формуляр	ПЭС.411711.АИИС.1399 ПФ	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «ГСИ. Методика измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «ОСКО», аттестованном ООО «ПИКА», г. Владимир, уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц RA.RU.315181.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

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

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

Правообладатель

Акционерное общество «Петроэлектросбыт»
(АО «ПЭС»)
ИНН 7812013775

Юридический адрес: 195009, г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова, д. 10, лит. А,
помещ. 1Н

Телефон: (812) 334-76-01
Web-сайт: www.petroelektrosbyt.ru
E-mail: pes@pes.spb.ru

Изготовитель

Акционерное общество «Петроэлектросбыт»
(АО «ПЭС»)
ИНН 7812013775

Адрес: 195009, г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова, д. 10, лит. А, помещ. 1Н
Телефон: (812) 334-76-01

Web-сайт: www.petroelektrosbyt.ru
E-mail: pes@pes.spb.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «РЭС Групп»
(АО «РЭС Групп»)
ИНН 3328489050

Адрес: 600029, Владимирская обл., г.о. город Владимир, г. Владимир, ул. Аграрная,
д. 14А

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312736

