

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ №712 Осетр

### Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ №712 Осетр (далее - АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, а также для автоматизированного сбора, обработки, хранения, отображения и передачи информации.

### Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную трехуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределённой функцией измерения.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

Первый уровень - включает в себя измерительные трансформаторы тока (ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (ТН), счетчики активной и реактивной электроэнергии (Счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных;

Второй уровень - информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий в себя устройство сбора и передачи данных (УСПД), систему обеспечения единого времени (СОЕВ), технические средства приема-передачи данных, каналы связи для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы, коммутационное оборудование;

Третий уровень - информационно-вычислительный комплекс (ИВК). Этот уровень обеспечивает выполнение следующих функций:

- синхронизацию шкалы времени ИВК;
- сбор информации (результаты измерений, журналы событий);
- обработку данных и их архивирование;
- хранение информации в базе данных сервера Центра сбора и обработки данных (ЦСОД) ПАО «ФСК ЕЭС» не менее 3,5 лет;
- доступ к информации и ее передачу в организации-участники оптового-рынка электроэнергии (ОРЭМ).

ИВК включает в себя: сервер коммуникационный, сервер архивов и сервер баз данных; устройство синхронизации системного времени на базе приемника GPS; автоматизированные рабочие места (АРМ) на базе ПК; каналообразующую аппаратуру; средства связи и передачи данных и специальное программное обеспечение (СПО) (Метроскоп).

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, которые усредняются за 0,02 с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

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

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы УСПД, где производится сбор и хранение результатов измерений. Далее информация поступает на ИВК Центра сбора данных АИИС КУЭ.

УСПД автоматически проводит сбор результатов измерений и состояния средств измерений со счетчиков электрической энергии (один раз в 30 минут) по проводным линиям связи (интерфейс RS-485).

Коммуникационный сервер опроса ИВК АИИС КУЭ единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС) (Метроскоп) автоматически опрашивает УСПД ИВКЭ. Опрос УСПД выполняется с помощью выделенного канала (основной канал связи). При отказе основного канала связи опрос УСПД выполняется по резервному каналу связи Ethernet.

По окончании опроса коммуникационный сервер автоматически производит обработку измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации) и передает полученные данные в базу данных (БД) сервера ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп). В сервере БД ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) информация о результатах измерений приращений потребленной электрической энергии автоматически формируется в архивы и сохраняется на глубину не менее 3,5 лет по каждому параметру. Сформированные архивные файлы автоматически сохраняются на «жестком» диске. Между Центром сбора и обработки данных (ЦСОД) ПАО «ФСК ЕЭС» и ЦСОД филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра происходит автоматическая репликация данных по сетям единой цифровой сети связи электроэнергетики (ЕЦССЭ).

Ежедневно оператор ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) формирует файл отчета с результатами измерений в формате XML и передает его в программно-аппаратный комплекс (ПАК) АО «АТС» и в АО «СО ЕЭС».

Каналы связи не вносят дополнительных погрешностей в измеренные значения энергии и мощности, которые передаются от счетчиков в ИВК, поскольку используется цифровой метод передачи данных.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ). Для синхронизации шкалы времени в системе в состав ИВК входит устройство синхронизации системного времени (УССВ). Устройство синхронизации системного времени обеспечивает автоматическую синхронизацию часов сервера, при превышении порога  $\pm 1$  с происходит коррекция часов сервера. Синхронизация часов УСПД выполняется УССВ ИВКЭ, коррекция проводится при расхождении часов УСПД и УССВ на значение, превышающее  $\pm 1$  с. Часы счетчиков синхронизируются от часов УСПД с периодичностью 1 раз в 30 минут, коррекция часов счетчиков проводится при расхождении часов счетчика и УСПД более чем на  $\pm 2$  с. Взаимодействие между уровнями АИИС КУЭ осуществляется по оптоволоконной связи или по сети Ethernet, задержками в линиях связи пренебрегаем ввиду малости значений.

Погрешность системного времени не превышает  $\pm 5$  с.

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

### **Программное обеспечение**

В АИИС КУЭ используется специализированное программное обеспечение Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии ЕНЭС (Метроскоп) (СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)). СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) используется при коммерческом учете электрической энергии и обеспечивает обработку, организацию учета и хранения результатов измерения, а также их отображение, распечатку с помощью принтера и передачу в форматах, предусмотренных регламентом оптового рынка электроэнергии.

Идентификационные данные СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) установленного в ИВК указаны в таблице 1.

Таблица 1 - Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)
Номер версии (идентификационный номер) ПО	Не ниже 1.00
Цифровой идентификатор ПО	D233ED6393702747769A45DE8E67B57E
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора	MD5

Метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, указанные в таблицах 3 и 4, нормированы с учетом ПО.

Защита программного обеспечения обеспечивается применением электронной цифровой подписи, разграничением прав доступа, использованием ключевого носителя.

Уровень защиты - высокий, в соответствии с Р 50.2.077-2014.

**Метрологические и технические характеристики**

Состав ИК АИИС КУЭ, а также метрологические и технические характеристики приведены в таблицах 2 - 5.

Таблица 2 - Состав ИК АИИС КУЭ

№ ИК	Диспетчерское наименование точки учёта	Состав ИК АИИС КУЭ				Вид электроэнергии
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счётчик статический трёхфазный переменного тока активной/реактивной энергии	УСПД	
1	2	3	4	5	6	7
ПС 220 кВ №712 Осетр						
1	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ОРУ - 110 кВ, 2 с.ш. 110 кВ, ВЛ 110 кВ Осетр - Пурлово с отпайкой на ПС Степная (ВЛ 110 кВ Осетр - Пурлово с отп.)	ТГФМ-110 класс точности 0,2S Ктт=400/5 Зав. № 10735; 10736; 10737 Рег. № 52261-12	НАМИ-110 УХЛ1 класс точности 0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 Зав. № 10412; 10793; 10801 Рег. № 24218-13	ZMD-402CT41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93946929 Рег. № 22422-07	TK16L зав. № 113 Рег. № 36643-07	активная реактивная
2	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ОРУ - 110 кВ, 1 с.ш. 110 кВ, ВЛ 110 кВ Осетр - Дятлово	ТГФМ-110 класс точности 0,2S Ктт=400/5 Зав. № 10730; 10731; 10732 Рег. № 52261-12	НАМИ-110 УХЛ1 класс точности 0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 Зав. № 1415; 1298; 4588 Рег. № 24218-13	ZMD-402CT41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93947116 Рег. № 22422-07		активная реактивная
3	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ОРУ - 110 кВ, 1 с.ш. 110 кВ, ВЛ 110 кВ Осетр - Ларино I цепь (ВЛ 110 кВ Осетр - Ларино I)	ТГФМ-110 класс точности 0,2S Ктт=400/5 Зав. № 10733; 10734; 10738 Рег. № 52261-12	НАМИ-110 УХЛ1 класс точности 0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 Зав. № 1415; 1298; 4588 Рег. № 24218-13	ZMD-402CT41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93947372 Рег. № 22422-07		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
4	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ОРУ - 110 кВ, 2 с.ш. 110 кВ, ВЛ 110 кВ Осетр - Ларино II цепь (ВЛ 110 кВ Осетр - Ларино II)	ТГФМ-110 класс точности 0,2S Ктт=400/5 Зав. № 10739; 10740; 10741 Рег. № 52261-12	НАМИ-110 УХЛ1 класс точности 0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 Зав. № 10412; 10793; 10801 Рег. № 24218-13	ZMD-402CT41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93947267 Рег. № 22422-07	ТК16L зав. № 113 Рег. № 36643-07	активная реактивная
5	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ОРУ - 110 кВ, 2 с.ш. 110 кВ, ВЛ 110 кВ Осетр - Маслово	ТГФМ-110 класс точности 0,2S Ктт=400/5 Зав. № 10742; 10743; 10744 Рег. № 52261-12	НАМИ-110 УХЛ1 класс точности 0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 Зав. № 10412; 10793; 10801 Рег. № 24218-13	ZMD-402CT41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93946925 Рег. № 22422-07		активная реактивная
6	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ОРУ - 110 кВ, 1 с.ш. 110 кВ, ВЛ 110 кВ Осетр - Зарайск	ТГФМ-110 класс точности 0,2S Ктт=400/5 Зав. № 10745; 10746; 10747 Рег. № 52261-12	НАМИ-110 УХЛ1 класс точности 0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 Зав. № 1415; 1298; 4588 Рег. № 24218-13	ZMD-402CT41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93946912 Рег. № 22422-07		активная реактивная
7	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ЗРУ - 10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ, КЛ 10 кВ фидер № 12	ТЛЮ-10 класс точности 0,5S Ктт=600/5 Зав. № 15-15840; 15- 15814; 15-15845 Рег. № 25433-11	НТМИ-10-66 класс точности 0,5 Ктн=10000/100 Зав. № 802 Рег. № 831-69	ZMD-402CT41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93946950 Рег. № 22422-07		активная реактивная
8	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ЗРУ - 10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ, КЛ 10 кВ фидер № 14	ТЛЮ-10 класс точности 0,5S Ктт=600/5 Зав. № 15-15824; 15- 15815; 15-15833 Рег. № 25433-11	НТМИ-10-66 класс точности 0,5 Ктн=10000/100 Зав. № 802 Рег. № 831-69	ZMD-402CT41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93946973 Рег. № 22422-07		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
9	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ЗРУ - 10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ, КЛ 10 кВ фидер № 15	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт=200/5 Зав. № 15-15757; 15- 15756; 15-15758 Рег. № 25433-11	НТМИ-10-66 класс точности 0,5 Ктн=10000/100 Зав. № 802 Рег. № 831-69	ZMD-402CT41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93947269 Рег. № 22422-07	ТК16L зав. № 113 Рег. № 36643-07	активная реактивная
10	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ЗРУ - 10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, КЛ 10 кВ фидер № 21	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт=600/5 Зав. № 15-15832; 15- 15834; 15-15818 Рег. № 25433-11	НАМИ-10 класс точности 0,2 Ктн=10000/100 Зав. № 785 Рег. № 11094-87	ZMD-402CT41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93946926 Рег. № 22422-07		активная реактивная
11	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ЗРУ - 10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, КЛ 10 кВ фидер № 23	ТВЛМ-10 класс точности 0,5 Ктт=600/5 Зав. № 31332; 31314 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 класс точности 0,2 Ктн=10000/100 Зав. № 785 Рег. № 11094-87	ZMD-402CT41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93947371 Рег. № 22422-07		активная реактивная
12	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ЗРУ - 10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, КЛ 10 кВ фидер № 25	ТВЛМ-10 класс точности 0,5 Ктт=400/5 Зав. № 07372; 01851 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 класс точности 0,2 Ктн=10000/100 Зав. № 785 Рег. № 11094-87	ZMD-402CT41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93947517 Рег. № 22422-07		активная реактивная
13	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ЗРУ - 10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, КЛ 10 кВ фидер № 26	ТВЛМ-10 класс точности 0,5 Ктт=300/5 Зав. № 1515; 3303 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 класс точности 0,2 Ктн=10000/100 Зав. № 785 Рег. № 11094-87	ZMD-402CT41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93946971 Рег. № 22422-07		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
14	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ЗРУ - 10 кВ, 3 с.ш. 10 кВ, КЛ 10 кВ фидер № 32	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт=600/5 Зав. № 15-15817; 15- 15830; 15-15844 Рег. № 25433-11	НТМИ-10-66 класс точности 0,5 Ктн=10000/100 Зав. № 2834 Рег. № 831-69	ZMD-402СТ41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93947115 Рег. № 22422-07	ТК16L зав. № 113 Рег. № 36643-07	активная реактивная
15	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ЗРУ - 10 кВ, 3 с.ш. 10 кВ, КЛ 10 кВ фидер № 33	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт=600/5 Зав. № 15-15841; 15- 15842; 15-15822 Рег. № 25433-11	НТМИ-10-66 класс точности 0,5 Ктн=10000/100 Зав. № 2834 Рег. № 831-69	ZMD-402СТ41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93946540 Рег. № 22422-07		активная реактивная
16	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ЗРУ - 10 кВ, 4 с.ш. 10 кВ, КЛ 10 кВ фидер № 42	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт=600/5 Зав. № 15-15839; 15- 15838; 15-15825 Рег. № 25433-11	НТМИ-10-66 класс точности 0,5 Ктн=10000/100 Зав. № 2828 Рег. № 831-69	ZMD-402СТ41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93946541 Рег. № 22422-07		активная реактивная
17	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ЗРУ - 10 кВ, 4 с.ш. 10 кВ, КЛ 10 кВ фидер № 43	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт=600/5 Зав. № 15-15831; 15- 15829; 15-15835 Рег. № 25433-11	НТМИ-10-66 класс точности 0,5 Ктн=10000/100 Зав. № 2828 Рег. № 831-69	ZMD-402СТ41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93946330 Рег. № 22422-07		активная реактивная
18	ПС 220/110/10 кВ «Осетр»; ОРУ - 110 кВ, ОМВ - 110 кВ	ТГФМ-110 класс точности 0,2S Ктт=600/5 Зав. № 10727; 10728; 10729 Рег. № 52261-12	НАМИ-110 УХЛ1 класс точности 0,2 Ктн=110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Зав. № 1415; 1298; 4588 Рег. № 24218-13	ZMD-402СТ41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 94288779 Рег. № 22422-07		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
19	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ЗРУ - 10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ, КЛ 10 кВ фидер № 11	ТВЛМ-10 класс точности 0,5 Ктт=400/5 Зав. № 03001; 03008 Рег. № 1856-63	НТМИ-10-66 класс точности 0,5 Ктн=10000/100 Зав. № 802 Рег. № 831-69	ZMD-402СТ41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93947093 Рег. № 22422-07	ТК16L зав. № 113 Рег. № 36643-07	активная реактивная
20	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ЗРУ - 10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ, КЛ 10 кВ фидер № 13	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт=400/5 Зав. № 15-15775; 15- 15774; 15-15776 Рег. № 25433-11	НТМИ-10-66 класс точности 0,5 Ктн=10000/100 Зав. № 802 Рег. № 831-69	ZMD-402СТ41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93947490 Рег. № 22422-07		активная реактивная
21	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ЗРУ - 10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ, КЛ 10 кВ фидер № 16	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт=600/5 Зав. № 15-15819; 15- 15816; 15-15820 Рег. № 25433-11	НТМИ-10-66 класс точности 0,5 Ктн=10000/100 Зав. № 802 Рег. № 831-69	ZMD-402СТ41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93946542 Рег. № 22422-07		активная реактивная
22	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ЗРУ - 10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, КЛ 10 кВ фидер № 22	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт=400/5 Зав. № 15-15778; 15- 15779; 15-15777 Рег. № 25433-11	НАМИ-10 класс точности 0,2 Ктн=10000/100 Зав. № 785 Рег. № 11094-87	ZMD-402СТ41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93946331 Рег. № 22422-07		активная реактивная
23	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ЗРУ - 10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, КЛ 10 кВ фидер № 24	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт=600/5 Зав. № 15-15828; 15- 15823; 15-15837 Рег. № 25433-11	НАМИ-10 класс точности 0,2 Ктн=10000/100 Зав. № 785 Рег. № 11094-87	ZMD-402СТ41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93947492 Рег. № 22422-07		активная реактивная



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
24	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ЗРУ - 10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, КЛ 10 кВ фидер № 27 Меткомгруп	ТОЛ-10-1 класс точности 0,5S Ктт=300/5 Зав. № 5488; 3183; 5483 Рег. № 15128-07	НАМИ-10 класс точности 0,2 Ктн=10000/100 Зав. № 785 Рег. № 11094-87	ZMD-402CT41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 94979959 Рег. № 22422-07	TK16L зав. № 113 Рег. № 36643-07	активная реактивная
25	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ЗРУ - 10 кВ, 3 с.ш. 10 кВ, КЛ 10 кВ фидер № 31	ТЛО-10 класс точности 0,2S Ктт=600/5 Зав. № 15-15827; 15-15836; 15-15813 Рег. № 25433-11	НТМИ-10-66 класс точности 0,5 Ктн=10000/100 Зав. № 2834 Рег. № 831-69	ZMD-402CT41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93947494 Рег. № 22422-07		активная реактивная
26	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ЗРУ - 10 кВ, 3 с.ш. 10 кВ, КЛ 10 кВ фидер № 34 Меткомгруп	ТОЛ-10-1 класс точности 0,5S Ктт=300/5 Зав. № 3184; 18388; 5479 Рег. № 15128-07	НТМИ-10-66 класс точности 0,5 Ктн=10000/100 Зав. № 2834 Рег. № 831-69	ZMD-402CT41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 94979960 Рег. № 22422-07		активная реактивная
27	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», ЗРУ - 10 кВ, 4 с.ш. 10 кВ, КЛ 10 кВ фидер № 41	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт=600/5 Зав. № 15-15826; 15-15843; 15-15821 Рег. № 25433-11	НТМИ-10-66 класс точности 0,5 Ктн=10000/100 Зав. № 2828 Рег. № 831-69	ZMD-402CT41.0467 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93946428 Рег. № 22422-07		активная реактивная
28	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», КЛ 0,4 кВ ОАО МТС - 1	-	-	A1140-10-RAL-SW-GS-4П класс точности 1,0/2,0 Зав. № 05053717 Рег. № 33786-07		активная реактивная
29	ПС 220/110/10 кВ «Осетр», КЛ 0,4 кВ ОАО МТС - 2	-	-	A1140-10-RAL-SW-GS-4П класс точности 1,0/2,0 Зав. № 05053714 Рег. № 33786-07		активная реактивная

Таблица 3 - Метрологические характеристики ИК (активная энергия)

Номер ИК	Диапазон значений силы тока	Метрологические характеристики ИК					
		Основная относительная погрешность ИК ( $\pm\delta$ ), %			Относительная погрешность ИК 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	2	3	4	5	6	7	8
1 - 6; 18 (ТТ 0,2S; ТН 0,2; Сч 0,2S)	$0,01(0,02)I_{H1} \leq I_1 < 0,05I_{H1}$	1,0	1,1	1,8	1,2	1,3	1,9
	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	0,6	0,8	1,3	0,8	1,0	1,4
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	0,5	0,6	0,9	0,8	0,9	1,2
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	0,5	0,6	0,9	0,8	0,9	1,2
7 - 9; 14 - 17; 20; 21; 26, 27 (ТТ 0,5S; ТН 0,5; Сч 0,2S)	$0,01(0,02)I_{H1} \leq I_1 < 0,05I_{H1}$	1,8	2,5	4,8	1,9	2,6	4,8
	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	1,1	1,6	3,0	1,2	1,7	3,0
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	0,9	1,2	2,2	1,0	1,4	2,3
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	0,9	1,2	2,2	1,0	1,4	2,3
10; 22 - 24 (ТТ 0,5S; ТН 0,2; Сч 0,2S)	$0,01(0,02)I_{H1} \leq I_1 < 0,05I_{H1}$	1,7	2,5	4,7	1,8	2,5	4,7
	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	0,9	1,5	2,8	1,1	1,6	2,8
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	0,7	1,0	1,9	0,9	1,2	2,0
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	0,7	1,0	1,9	0,9	1,2	2,0
11 - 13 (ТТ 0,5; ТН 0,2; Сч 0,2S)	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	1,7	2,8	5,3	1,8	2,8	5,4
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	0,9	1,4	2,7	1,1	1,6	2,8
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	0,7	1,0	1,9	0,9	1,2	2,0
19 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Сч 0,2S)	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	1,8	2,8	5,4	1,9	2,9	5,5
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	1,1	1,6	2,9	1,2	1,7	3,0
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	0,9	1,2	2,2	1,0	1,4	2,3
25 (ТТ 0,2S; ТН 0,5; Сч 0,2S)	$0,01(0,02)I_{H1} \leq I_1 < 0,05I_{H1}$	1,1	1,3	2,1	1,3	1,5	2,2
	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	0,8	1,0	1,7	1,0	1,2	1,8
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	0,7	0,9	1,4	0,9	1,1	1,6
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	0,7	0,9	1,4	0,9	1,1	1,6
28, 29 (Сч 1,0)	$0,1I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	1,1	1,3	1,7	2,7	2,9	3,2
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	1,1	1,1	1,1	2,7	2,8	3,0
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	1,1	1,1	1,1	2,7	2,8	3,0

Таблица 4 - Метрологические характеристики ИК (реактивная энергия)

Номер ИК	Диапазон значений силы тока	Метрологические характеристики ИК			
		Основная относительная погрешность ИК ( $\pm\delta$ ), %		Относительная погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации ( $\pm\delta$ ), %	
		$\cos \varphi = 0,8$ ( $\sin \varphi = 0,6$ )	$\cos \varphi = 0,5$ ( $\sin \varphi = 0,87$ )	$\cos \varphi = 0,8$ ( $\sin \varphi = 0,6$ )	$\cos \varphi = 0,5$ ( $\sin \varphi = 0,87$ )
1	2	3	4	5	6
1 - 6; 18  (ТТ 0,2S; ТН 0,2; Сч 0,5)	$0,01(0,02)I_{H1} \leq I_1 < 0,05I_{H1}$	1,8	1,5	2,3	1,9
	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	1,4	1,3	2,0	1,8
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	1,0	0,8	1,7	1,5
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	1,0	0,8	1,7	1,5
7 - 9; 14 - 17; 20; 21; 26, 27  (ТТ 0,5S; ТН 0,5; Сч 0,5)	$0,01(0,02)I_{H1} \leq I_1 < 0,05I_{H1}$	4,0	2,4	4,2	2,7
	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	2,6	1,8	2,9	2,2
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	1,9	1,2	2,3	1,7
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	1,9	1,2	2,3	1,7
10; 22 - 24  (ТТ 0,5S; ТН 0,2; Сч 0,5)	$0,01(0,02)I_{H1} \leq I_1 < 0,05I_{H1}$	3,8	2,4	4,1	2,7
	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	2,4	1,7	2,8	2,1
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	1,6	1,0	2,1	1,6
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	1,6	1,0	2,1	1,6
11 - 13  (ТТ 0,5; ТН 0,2; Сч 0,5)	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	4,3	2,6	4,6	2,9
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	2,2	1,4	2,6	1,9
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	1,6	1,0	2,1	1,6
19  (ТТ 0,5; ТН 0,5; Сч 0,5)	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	4,4	2,7	4,6	3,0
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	2,4	1,5	2,8	2,0
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	1,9	1,2	2,3	1,7
25  (ТТ 0,2S; ТН 0,5; Сч 0,5)	$0,01(0,02)I_{H1} \leq I_1 < 0,05I_{H1}$	2,0	1,6	2,4	2,0
	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	1,7	1,4	2,2	1,9
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	1,3	1,0	1,9	1,6
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	1,3	1,0	1,9	1,6
28, 29  (Сч 2,0)	$0,1I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	2,8	2,8	5,7	5,5
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	2,2	2,2	5,4	5,2
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	2,2	2,2	5,4	5,2

Примечания:

1 Погрешность измерений  $d_{1(2)\%P}$  и  $d_{1(2)\%Q}$  для  $\cos j = 1,0$  нормируется от  $I_1\%$ , а погрешность измерений  $d_{1(2)\%P}$  и  $d_{1(2)\%Q}$  для  $\cos j < 1,0$  нормируется от  $I_2\%$ .

2 Погрешность в рабочих условиях указана при температуре окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 10 до плюс 30°C.

3 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.

4 Трансформаторы тока по ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983-2001, счетчик электроэнергии по ГОСТ Р 52323-2005 в части активной электроэнергии и ГОСТ Р 52425-2005 в части реактивной электроэнергии.

5 Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с такими же метрологическими характеристиками, перечисленными в таблице 2.

Таблица 5 - Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество измерительных каналов	29
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности $\cos\phi$	от 99 до 101 от 100 до 120 0,80
температура окружающей среды °С: - для счетчиков активной энергии: ГОСТ Р 52323-2005 - для счетчиков реактивной энергии: ГОСТ Р 52425-2005	от +21 до +25  от +21 до +25
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности. диапазон рабочих температур окружающего воздуха, °С: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД	от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5 <sub>инд.</sub> до 0,8 <sub>емк.</sub>  от -10 до +40 от -10 до +40 от -20 до +60
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: счетчики электрической энергии ZMD: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, сут., не более счетчики электрической энергии трехфазных электронных Альфа А1140: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более УСПД ТК16L: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч сервер: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч	35000 7  150000 2  120000 2  55000 1

Продолжение таблицы 5

1	2
Глубина хранения информации счетчики электрической энергии: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, лет, не более	5
ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	3,5
ИВКЭ: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления (выработки) по каждому каналу, сут., не менее	35

Надежность системных решений:

- резервирование питания УСПД с помощью источника бесперебойного питания и устройства АВР;

- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться с помощью электронной почты и сотовой связи;

в журналах событий счетчика и УСПД фиксируются факты:

- параметрирования;
- пропадания напряжения;
- коррекция времени.

Защищенность применяемых компонентов:

наличие механической защиты от несанкционированного доступа и пломбирование:

- счетчика;
- промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
- испытательной коробки;
- УСПД;

наличие защиты на программном уровне:

- пароль на счетчике;
- пароль на УСПД;
- пароли на сервере, предусматривающие разграничение прав доступа к измерительным данным для различных групп пользователей.

Возможность коррекции времени в:

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

**Знак утверждения типа**

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

**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	Кол-во, шт.
1	2
Трансформатор тока ТГФМ-110	21
Трансформатор тока ТЛО-10	42
Трансформатор тока ТВЛМ-10	8
Трансформатор тока ТОЛ-10-І	6
Трансформатор напряжения НАМИ-110 УХЛ1	6
Трансформатор напряжения НТМИ-10-66	3
Трансформатор напряжения НАМИ-10	1
Счетчики электрической энергии электронные многофункциональные Landis & Gyr Dialog серии ZMD	27
Счётчики электрической энергии трехфазных электронных Альфа А1140	2
УСПД типа ТК16L	1
Методика поверки МП 206.1-066-2017	1
Паспорт-формуляр АУВП.411711.ФСК.052.10.ПС-ФО	1

### Поверка

осуществляется по документу МП 206.1-066-2017 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ №712 Осетр. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» 03.03.2017 г.

Основные средства поверки:

- трансформаторов тока - в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки;
- трансформаторов напряжения - в соответствии с ГОСТ 8.216-2011 ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки;
- средства измерений по МИ 3195-2009 ГСИ. Мощность нагрузки трансформаторов напряжения. Методика выполнения измерений без отключения цепей.
- средства измерений по МИ 3196-2009 ГСИ. Вторичная нагрузка трансформаторов тока. Методика выполнения измерений без отключения цепей;
- счетчиков Альфа А1140 - в соответствии с документом «ГСИ.Счетчики электрической энергии Альфа А1140. Методика поверки», согласованным с ФГУ «Ростест - Москва» в октябре 2006 г.;
- счетчиков ZMD - в соответствии с документом «Счетчики электрической энергии многофункциональные серии Dialog ZMD и ZFD. Методика поверки.», утвержденным ФГУП ВНИИМС 22 января 2007 г.;
- для УСПД ТК16L - по документу «Устройство сбора и передачи данных ТК16L для автоматизации измерений и учета энергоресурсов. Методика поверки» АВБЛ.468212.041 МП, утвержденному ГЦИ СИ ФГУП "ВНИИМС" в декабре 2007 г.;
- радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS), регистрационный номер в Федеральном информационном фонде (Рег. №) 27008-04;
- переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы и с ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01;
- термогигрометр CENTER (мод.314): диапазон измерений температуры от минус 20 до плюс 60 °С, дискретность 0,1 °С; диапазон измерений относительной влажности от 10 до 100 %, дискретность 0,1 %.

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 и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ №712 Осетр». Свидетельство об аттестации методики (методов) измерений АИИС КУЭ RA.RU.311298/006-2017 от 19.01.2017 г.

**Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ №712 Осетр**

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

ГОСТ 34.601-90 Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания

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

**Изготовитель**

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС»)

ИНН 4716016979

Адрес: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5А

Телефон/факс: +7 (495) 710-93-33/ (495) 710-96-55

Web-сайт: [www.fsk-ees.ru](http://www.fsk-ees.ru)

E-mail: [info@fsk-ees.ru](mailto:info@fsk-ees.ru)

**Заявитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Инженерный центр «ЭНЕРГОАУДИТКОНТРОЛЬ» (ООО «ИЦ ЭАК»)

ИНН 7733157421

Адрес: 123007, г. Москва, ул. 1-ая Магистральная, д. 17/1, стр. 4

Телефон: +7 (495) 620-08-38; Факс: +7 (495) 620-08-48

**Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»)

Адрес: 119631, г. Москва, ул. Озерная, д.46

Телефон: +7 (495) 437-55-77; Факс: +7 (495) 437-56-66

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

E-mail: [office@vniims.ru](mailto:office@vniims.ru)

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа №30004-13 от 26.07.2013 г.

**Заместитель**

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 г.