

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 500 кВ «Пыть-Ях»

### Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 500 кВ «Пыть-Ях» (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

Полученные данные и результаты измерений могут использоваться для оперативного управления энергопотреблением на ПС 500 кВ «Пыть-Ях» ПАО «ФСК ЕЭС».

### Описание средства измерений

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

Измерительные каналы (далее по тексту - ИК) АИИС КУЭ включают в себя следующие уровни:

Первый уровень - включает в себя измерительные трансформаторы тока (далее по тексту – ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (далее по тексту – ТН), счетчики активной и реактивной электроэнергии (далее по тексту – Сч или 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, журнал событий);
- обработку данных и их архивирование;
- хранение информации в базе данных сервера Центра сбора и обработки данных (далее по тексту – ЦСОД) ПАО «ФСК ЕЭС» не менее 3,5 лет;
- доступ к информации и ее передачу в организации-участники оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ).

ИВК включает в себя: сервер коммуникационный, сервер архивов и сервер баз данных; устройство синхронизации системного времени; автоматизированные рабочие места (АРМ) на базе персонального компьютера (далее по тексту – ПК); каналобразующую аппаратуру; средства связи и передачи данных.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчиков электроэнергии. В счетчиках мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессорах счетчиков 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 (далее по тексту – 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, организованному на базе сотовой сети связи стандарта GSM.

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 ЦСОД ПАО «ФСК ЕЭС» и ЦСОД филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири происходит автоматическая репликация данных по сетям единой цифровой сети связи электроэнергетики (ЕЦССЭ).

Один раз в сутки коммуникационный сервер ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп» автоматически формирует файл отчета с результатами измерений, в формате XML, и автоматически передает его в интегрированную автоматизированную систему управления коммерческим учетом (ИАСУ КУ) ОАО «АТС» и в ОАО «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  $\pm 1$  с. Взаимодействие между уровнями АИИС КУЭ осуществляется по оптоволоконной связи или по сети Ethernet, задержками в линиях связи пренебрегаем ввиду малости значений.

Ход часов компонентов АИИС КУЭ не превышает  $\pm 5$  с/сут.

### **Программное обеспечение**

В АИИС КУЭ используется специализированное программное обеспечение Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии ЕНЭС «Метроскоп» (далее по тексту – 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 программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
1	2
Идентификационное наименование ПО	СПО ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп»
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.00
Цифровой идентификатор ПО	D233ED6393702747769A45DE8E67B57E
Другие идентификационные данные, если имеются	-

Предел допускаемой дополнительной абсолютной погрешности, получаемой за счет математической обработки измерительной информации, составляет 1 единицу младшего разряда измеренного (учтенного) значения.

СПО ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп» не влияет на метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, указанные в таблице 3.

Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «высокий» согласно Р 50.2.077-2014.

### Метрологические и технические характеристики

Состав 1-го и 2-го уровней ИК АИИС КУЭ приведен в таблице 2.

Метрологические характеристики АИИС КУЭ приведены в таблице 3.

Таблица 2 – Состав 1-го и 2-го уровней ИК АИИС КУЭ

№ ИК	Диспетчерское наименование точки учёта	Состав 1-го и 2-го уровней ИК			
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счётчик электрической энергии	ИВКЭ (УСПД)
1	2	3	4	5	6
1	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-110 кВ Пыть-Ях-Кратер I цепь	ТВ-110/20 кл.т 1,0 Ктт = 1000/5 Зав. № 4316, 4316, 4316 Госреестр № 4462-74	НКФ110-83ХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 59548; 58634 Госреестр № 1188-84 НКФ-110-57 ХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1500911 Госреестр № 14205-05	ЕА02RAL-P4B-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01101142 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08
2	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-110 кВ Пыть-Ях-Кратер II цепь	ТВ-110/20 кл.т 1,0 Ктт = 1000/5 Зав. № 4315-А, 4315-В, 4315-С Госреестр № 4462-74	НКФ-110-57 У1 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1107557; 1107552; 1107501 Госреестр № 1188-58	ЕА02RAL-P4B-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01101099 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
3	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-110 кВ Пыть-Ях-Кратер III цепь	ТВ-110 кл.т 0,5S Ктт = 600/5 Зав. № 741; 2962; 740 Госреестр № 32123-06	НКФ110-83ХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 59548; 58634 Госреестр № 1188-84 НКФ-110-57 ХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 1500911 Госреестр № 14205-05	EA02RAL-P4B-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01101130 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08
4	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-110 кВ Пыть-Ях-Кратер IV цепь	ТВ-110-ПУ2 кл.т 3 Ктт = 600/5 Зав. № 4047-А, 4047-В, 4047-С Госреестр № 19720-06	НКФ-110-57 У1 кл.т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 1107557; 1107552; 1107501 Госреестр № 1188-58	EA02RAL-P4B-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01101090 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08
5	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-110 кВ Пыть-Ях-Восточный	ТВ-110/20 кл.т 1,0 Ктт = 1000/5 Зав. № 5164-А; 5164-В; 5164-С Госреестр № 4462-74	НКФ110-83ХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 59548; 58634 Госреестр № 1188-84 НКФ-110-57 ХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 1500911 Госреестр № 14205-05	EA02RAL-P4B-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01101127 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08
6	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-110 кВ Пыть-Ях-Угутский	ТВ-110/20 кл.т 1,0 Ктт = 1000/5 Зав. № 4305А; 4305В; 4305С Госреестр № 4462-74	НКФ-110-57 У1 кл.т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 1107557; 1107552; 1107501 Госреестр № 1188-58	EA02RAL-P4B-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01101073 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
7	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-110 кВ Пыть-Ях-Парус I цепь	ТВГ-110ХЛ2 кл.т 0,2 Ктт = 600/5 Зав. № А3324; А3323; А3325 Госреестр № 22440-02	НКФ110-83ХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 59548; 58634 Госреестр № 1188-84 НКФ-110-57 ХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1500911 Госреестр № 14205-05	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01101075 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08
8	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-110 кВ Пыть-Ях-Парус II цепь	ТВ кл.т 0,5S Ктт = 600/5 Зав. № 174; 306; 278 Госреестр № 32123-06	НКФ-110-57 У1 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1107557; 1107552; 1107501 Госреестр № 1188-58	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01101139 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08
9	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-110 кВ Пыть-Ях-Лосинка I цепь	ТВ кл.т 0,2S Ктт = 1000/5 Зав. № 3907; 3913; 13900 Госреестр № 32123-06	НКФ110-83ХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 59548; 58634 Госреестр № 1188-84 НКФ-110-57 ХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1500911 Госреестр № 14205-05	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01101147 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08
10	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-110 кВ Пыть-Ях-Лосинка II цепь	ТВ-110-IX кл.т 0,2S Ктт = 1000/5 Зав. № 3937; 3915; 3936 Госреестр № 32123-06	НКФ-110-57 У1 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1107557; 1107552; 1107501 Госреестр № 1188-58	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01101167 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
11	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ОВ-110 кВ	ТВ-110/50 кл.т 1,0 Ктт = 1000/5 Зав. № 2443А; 2443В; 2443С Госреестр № 3190-72	НКФ110-83ХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 59548; 58634 Госреестр № 1188-84 НКФ-110-57 ХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1500911 Госреестр № 14205-05 НКФ-110-57 У1 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1107557; 1107552; 1107501 Госреестр № 1188-58	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01090212 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08
12	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-35 кВ КНС-12 Бис-1	ТФЗМ-35А-У1 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 34268; 34253 Госреестр № 3690-73	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 125 Госреестр № 19813-00	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01101198 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08
13	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-35 кВ КНС-12 Бис-2	ТФЗМ-35А-У1 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 34127; 33715 Госреестр № 3690-73	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 1253 Госреестр № 19813-05	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01101076 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08
14	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-35 кВ КНС-1- 1	ТОЛ-35 кл.т 0,5S Ктт = 200/5 Зав. № 309; 388 Госреестр № 21256-03	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 125 Госреестр № 19813-00	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01101060 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08
15	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-35 кВ КНС-1- 2	ТОЛ-35 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 Зав. № 315; 324 Госреестр № 21256-03	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 1253 Госреестр № 19813-05	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01101136 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
16	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-35 кВ Осенняя-1	ТФЗМ-35Б-1У1 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 29734 Госреестр № 3689-73 ТФЗМ-35А-ХЛ1 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 50460 Госреестр № 3690-73	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 125 Госреестр № 19813-00	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01101168 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08
17	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-35 кВ Осенняя-2	ТФЗМ-35Б-1У1 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 24767; 29642 Госреестр № 5217-76	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 1253 Госреестр № 19813-05	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01101077 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08
18	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-35 кВ Весенняя-1	ТФЗМ-35Б-1У1 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 23651; 23083 Госреестр № 5217-76	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 125 Госреестр № 19813-00	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01101058 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08
19	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-35 кВ Весенняя-2	ТФЗМ-35Б-1У1 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 23601; 23598 Госреестр № 5217-76	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 1253 Госреестр № 19813-05	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01101133 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08
20	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-35 кВ Звездная-1	ТФМ-35-П кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 4212; 4221 Госреестр № 17552-98	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 125 Госреестр № 19813-00	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01101196 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08
21	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-35 кВ Звездная-2	ТФЗМ-35Б-1У1 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 24738; 24403 Госреестр № 3689-73	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 1253 Госреестр № 19813-05	ЕА02РАL-Р4В-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01101074 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
22	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-35 кВ Городская -1	RING-CORE кл.т 0,5S Ктт = 200/5 Зав. № 1000581606; 1000581607; 1000581611 Госреестр № 44216-10	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 125 Госреестр № 19813-00	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01261767 Госреестр № 31857-11	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08
23	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-35 кВ Городская -2	RING-CORE кл.т 0,5S Ктт = 200/5 Зав. № 1000581608; 1000581609; 1000581610 Госреестр № 44216-10	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 1253 Госреестр № 19813-05	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01261768 Госреестр № 31857-11	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08
24	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-35 кВ Солнечная - 1	RING-CORE кл.т 0,5S Ктт = 600/5 Зав. № 1000957594; 1000957597; 1000957595 Госреестр № 44216-10	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 125 Госреестр № 19813-00	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01279238 Госреестр № 31857-11	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08
25	ПС-500/220/110/35 кВ Пыть-Ях; ВЛ-35 кВ Солнечная - 2	RING-CORE кл.т 0,5S Ктт = 600/5 Зав. № 1000957598; 1000957599; 1000957596 Госреестр № 44216-10	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 1253 Госреестр № 19813-05	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 01279239 Госреестр № 31857-11	RTU-325 зав. № 004711 Госреестр № 37288-08



Таблица 3 - Метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	cosφ	Пределы допускаемой относительной погрешности ИК при измерении активной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ (d), %			
		$d_{1(2)\%}$ ,	$d_5\%$ ,	$d_{20\%}$ ,	$d_{100\%}$ ,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_5\%$	$I_5\% \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1	2	3	4	5	6
1, 2, 5, 6, 11 (Сч. 0,2S; ТТ 1; ТН 0,5)	1,0	-	±3,4	±1,9	±1,4
	0,9	-	±4,4	±2,3	±1,7
	0,8	-	±5,5	±2,9	±2,1
	0,7	-	±6,8	±3,5	±2,5
	0,5	-	±10,6	±5,4	±3,8
3, 8, 14, 15, 22 – 25 (Сч. 0,2S; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	1,0	±1,9	±1,2	±1,0	±1,0
	0,9	±2,4	±1,4	±1,2	±1,2
	0,8	±2,9	±1,7	±1,4	±1,4
	0,7	±3,6	±2,0	±1,6	±1,6
	0,5	±5,5	±3,0	±2,3	±2,3
4 (Сч. 0,2S; ТТ 3; ТН 0,5)	1,0	-	-	-	±3,4
	0,9	-	-	-	±4,4
	0,8	-	-	-	±5,5
	0,7	-	-	-	±6,8
	0,5	-	-	-	±10,6
7 (Сч. 0,2S; ТТ 0,2; ТН 0,5)	1,0	-	±1,2	±1,0	±0,9
	0,9	-	±1,3	±1,0	±1,0
	0,8	-	±1,5	±1,1	±1,1
	0,7	-	±1,7	±1,3	±1,2
	0,5	-	±2,4	±1,7	±1,6
9, 10 (Сч. 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,5)	1,0	±1,3	±1,0	±0,9	±0,9
	0,9	±1,4	±1,0	±1,0	±1,0
	0,8	±1,5	±1,2	±1,1	±1,1
	0,7	±1,7	±1,3	±1,2	±1,2
	0,5	±2,4	±1,8	±1,6	±1,6
12, 13, 16 – 21 (Сч. 0,2S; ТТ 0,5; ТН 0,5)	1,0	-	±1,9	±1,2	±1,0
	0,9	-	±2,4	±1,4	±1,2
	0,8	-	±2,9	±1,7	±1,4
	0,7	-	±3,6	±2,0	±1,6
	0,5	-	±5,5	±3,0	±2,3

Продолжение таблицы 3

Номер ИК	cosφ	Пределы допускаемой относительной погрешности ИК при измерении реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ (d), %			
		d <sub>1(2)%</sub> ,	d <sub>5 %</sub> ,	d <sub>20 %</sub> ,	d <sub>100 %</sub> ,
		I <sub>1(2)%</sub> £ I <sub>изм</sub> < I <sub>5 %</sub>	I <sub>5 %</sub> £ I <sub>изм</sub> < I <sub>20 %</sub>	I <sub>20 %</sub> £ I <sub>изм</sub> < I <sub>100%</sub>	I <sub>100 %</sub> £ I <sub>изм</sub> £ I <sub>120%</sub>
1, 2, 5, 6, 11 (Сч. 0,5; ТТ 1; ТН 0,5)	0,9	-	±12,5	±6,4	±4,5
	0,8	-	±8,5	±4,4	±3,1
	0,7	-	±6,7	±3,5	±2,5
	0,5	-	±4,9	±2,6	±2,0
3, 8, 14, 15, 22 – 25 (Сч. 0,5; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	0,9	±8,1	±3,8	±2,7	±2,7
	0,8	±5,8	±2,7	±2,0	±2,0
	0,7	±4,8	±2,3	±1,7	±1,7
	0,5	±3,9	±1,9	±1,4	±1,4
4 (Сч. 0,5; ТТ 3; ТН 0,5)	0,9	-	-	-	±12,0
	0,8	-	-	-	±7,8
	0,7	-	-	-	±5,8
	0,5	-	-	-	±3,5
7 (Сч. 0,5; ТТ 0,2; ТН 0,5)	0,9	-	±3,1	±2,1	±1,9
	0,8	-	±2,3	±1,6	±1,5
	0,7	-	±2,0	±1,4	±1,3
	0,5	-	±1,8	±1,3	±1,2
9, 10 (Сч. 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,5)	0,9	±5,7	±2,5	±1,9	±1,9
	0,8	±4,4	±1,9	±1,5	±1,5
	0,7	±3,8	±1,7	±1,4	±1,3
	0,5	±3,2	±1,5	±1,2	±1,2
12, 13, 16 – 21 (Сч. 0,5; ТТ 0,5; ТН 0,5)	0,9	-	±6,5	±3,6	±2,7
	0,8	-	±4,5	±2,5	±2,0
	0,7	-	±3,6	±2,1	±1,7
	0,5	-	±2,8	±1,7	±1,4

Примечания:

1 Погрешность измерений d<sub>1(2)%P</sub> и d<sub>1(2)%Q</sub> для cosj = 1,0 нормируется от I<sub>1%</sub>, а погрешность измерений d<sub>1(2)%P</sub> и d<sub>1(2)%Q</sub> для cosj < 1,0 нормируется от I<sub>2%</sub>;

2 Характеристики погрешности ИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (получасовой);

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

4 Нормальные условия эксплуатации:

Параметры сети:

- диапазон напряжения - от 0,99·U<sub>н</sub> до 1,01·U<sub>н</sub>;
- диапазон силы тока - от 0,01·I<sub>н</sub> до 1,2·I<sub>н</sub>;
- температура окружающего воздуха: ТТ и ТН - от минус 40 до 50 °С; счетчиков - от 18 до 25 °С; УСПД - от 10 до 30 °С; ИВК - от 10 до 30 °С;
- частота - (50 ± 0,15) Гц.

5 Рабочие условия эксплуатации:

Для ТТ и ТН:

- параметры сети: диапазон первичного напряжения от  $0,9 \cdot U_{н1}$  до  $1,1 \cdot U_{н1}$ ; диапазон силы первичного тока - от  $0,01 \cdot I_{н1}$  до  $1,2 \cdot I_{н1}$ ;
- частота -  $(50 \pm 0,4)$  Гц;
- температура окружающего воздуха - от минус 40 до 50 °С.

Для счетчиков электроэнергии:

- параметры сети: диапазон вторичного напряжения - от  $0,8 \cdot U_{н2}$  до  $1,15 \cdot U_{н2}$ ; диапазон силы вторичного тока - от  $0,01 \cdot I_{н2}$  до  $2 \cdot I_{н2}$ ;
- частота -  $(50 \pm 0,4)$  Гц;
- температура окружающего воздуха - от 10 до 30 °С.

6 Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2.

7 Виды измеряемой электроэнергии для всех ИК, перечисленных в таблице 2 – активная, реактивная.

Параметры надежности применяемых в АИИС КУЭ измерительных компонентов:

- в качестве показателей надежности измерительных трансформаторов тока и напряжения, в соответствии с ГОСТ 1983-2001 и ГОСТ 7746-2001, определены средний срок службы и средняя наработка на отказ;
- счетчики электроэнергии ЕвроАЛЬФА – среднее время наработки на отказ не менее 50000 часов;
- счетчики электроэнергии «Альфа А1800» – среднее время наработки на отказ не менее 120000 часов;
- УСПД – среднее время наработки на отказ не менее 100 000 часов, среднее время восстановления работоспособности 1 час.

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 счетчиков и УСПД фиксируются факты:
  - параметрирования;
  - пропадания напряжения;
  - коррекция шкалы времени.

Защищенность применяемых компонентов:

- наличие механической защиты от несанкционированного доступа и пломбирование:
  - счетчиков электроэнергии;
  - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
  - испытательной коробки;
  - УСПД.
- наличие защиты на программном уровне:
  - пароль на счетчиках электроэнергии;
  - пароль на УСПД;
  - пароли на сервере, предусматривающие разграничение прав доступа к измерительным данным для различных групп пользователей.

Возможность коррекции шкалы времени в:

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

Глубина хранения информации:

- электросчетчики – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях не менее 35 суток; при отключении питания – не менее 5 лет;
- ИВКЭ – суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребление за месяц по каждому каналу - не менее 35 суток; при отключении питания – не менее 5 лет.
- ИВК – суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребление за месяц по каждому каналу - не менее 3,5 лет.

### 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 4.

Таблица 4 - Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Тип	Кол-во, шт.
1	2	3
1 Трансформатор тока	ТВ-110/20	12
2 Трансформатор тока	ТВ-110	3
3 Трансформатор тока	ТВ-110-ПУ2	3
4 Трансформатор тока	ТВГ-110ХЛ2	3
5 Трансформатор тока	ТВ	6
6 Трансформатор тока	ТВ-10-IX	3
7 Трансформатор тока	ТВ-110/50	3
8 Трансформатор тока	ТФЗМ-35А-У1	4
9 Трансформатор тока	ТОЛ-35	4
10 Трансформатор тока	ТФЗМ-35Б-1У1	9
11 Трансформатор тока	ТФЗМ-35А-ХЛ1	1
12 Трансформатор тока	ТФМ-35-П	2
13 Трансформатор тока	RING-CORE	12
14 Трансформатор напряжения	НКФ110-83ХЛ1	2
15 Трансформатор напряжения	НКФ-110-57 ХЛ1	1
16 Трансформатор напряжения	НКФ-110-57 У1	3
17 Трансформатор напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	2
18 Счетчик электрической энергии многофункциональный	EA02RALP4B4W	21
19 Счетчик электрической энергии многофункциональный	A1802RALXQV-P4GB-DW-4	2
20 Счетчик электрической энергии многофункциональный	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	2
21 Устройство сбора и передачи данных	RTU-325	1
22 Методика поверки	РТ-МП-2687-500-2015	1
23 Паспорт – формуляр	АУВП.411711.ФСК.012.05.ПС-ФО	1

## **Поверка**

осуществляется по документу РТ-МП-2687-500-2015 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 500 кВ «Пыть-Ях». Методика поверки», утвержденному ФБУ «Ростест-Москва» 23.10.2015 г.

Знак поверки, в виде оттиска поверительного клейма, наносится на свидетельство о поверке.

Перечень основных средств поверки:

- для трансформаторов тока – по ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;

- для трансформаторов напряжения – в соответствии с ГОСТ 8.216-2011 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки» и/или МИ 2925-2005 «Измерительные трансформаторы напряжения 35...330/ $\sqrt{3}$  кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя»;

- для счетчиков электроэнергии ЕвроАЛЬФА – по методике поверки, утвержденной ГЦИ СИ ФГУ «Ростест-Москва» в 2003 г.;

- для счетчиков электроэнергии «Альфа А1800» - по документу «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки ДЯИМ.411152.018 МП», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2011 г. и документу «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Дополнение к методике поверки ДЯИМ.411152.018 МП, утвержденному в 2012 г.

- для УСПД RTU-325 – по документу ДЯИМ.466.453.005МП «Устройства сбора и передачи данных RTU-325 и RTU-325L. Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2008 г.;

- радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS), номер в Государственном реестре средств измерений № 27008-04;

- переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы с счетчиками системы и с ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01;

- средства измерений для проверки нагрузки на вторичные цепи ТТ и ТН и падения напряжения в линии связи между вторичной обмоткой ТН и счетчиком – по МИ 3000-2006.

## **Сведения о методиках (методах) измерений**

Методика измерений приведена в документе: «Методика измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 500 кВ «Пыть-Ях». Свидетельство об аттестации методики (методов) измерений 01.00252/341-2015 от 02.10.2015 г.

## **Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 500 кВ «Пыть-Ях»**

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

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

3. 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

Юридический адрес: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5А

Тел.: +7 (495) 710-93-33

Факс: +7 (495) 710-96-55

**Заявитель**

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

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

Тел.: +7 (495) 620-08-38

Факс: +7 (495) 620-08-48

**Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Москве» (ФБУ «Ростест-Москва»)

Адрес: 117418 г. Москва, Нахимовский проспект, 31

Тел.: +7 (495) 544-00-00

Аттестат аккредитации ФБУ «Ростест-Москва» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа RA RU.310639 от 16.04.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2015 г.