

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Ахштырь» в границах Краснодарского края

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Ахштырь» в границах Краснодарского края (далее по тексту - АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

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:

1-ый уровень - включает в себя измерительные трансформаторы тока (далее – ТТ) класса точности 0,2S и 0,5 по ГОСТ 7746-2001, измерительные трансформаторы напряжения (далее – ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983-2001, счетчики активной и реактивной электроэнергии типа Альфа А1800 класса точности 0,2S и 0,5S (в части активной электроэнергии по ГОСТ 30206-94, ГОСТ Р 52323-2005), класса точности 0,5 и 1,0 (в части реактивной электроэнергии по ГОСТ 26035-83, ГОСТ Р 52425-2005), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных;

2-ой уровень – измерительно-вычислительный комплекс регионального Центра энергоучёта, реализован на базе устройства сбора и передачи данных (УСПД RTU-327, Госреестр № 41907-09, зав. № 006943), выполняющего функции сбора, хранения результатов измерений и передачи их на 3-ий уровень, и содержит программное обеспечение (далее – ПО) «Альфа-ЦЕНТР», с помощью которого решаются задачи коммерческого многотарифного учета расхода и прихода электроэнергии в течение заданного интервала времени, измерения средних мощностей на заданных интервалах времени, мониторинга нагрузок заданных объектов;

3-ий уровень – измерительно-вычислительный комплекс Центра сбора данных АИИС КУЭ (далее – ИВК) включает в себя: серверное оборудование (серверы сбора данных – основной и резервный, сервер управления), каналы сбора данных с уровня регионального Центра энергоучёта, каналы передачи данных субъектам оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ).

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии;
- периодический (1 раза в сутки) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электроэнергии с заданной дискретностью учета (30 мин);
- периодический (1 раз в сутки) и/или по запросу автоматический сбор данных о состоянии средств измерений во всех измерительных каналах;
- хранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- передача результатов измерений в заинтересованные организации;

- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.п.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;
- ведение системы единого времени в АИИС КУЭ (синхронизация часов АИИС КУЭ).

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 цифровые сигналы. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессорах счетчиков вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности без учета коэффициентов трансформации, 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 обработка измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации), сбор и хранение результатов измерений. Далее информация поступает на ИВК Центра сбора данных АИИС КУЭ.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ). Для синхронизации времени в системе в состав ИВК входит устройство синхронизации времени (УСВ) на основе приемника GPS типа УССВ-35LVS (35HVS). УСВ обеспечивает автоматическую синхронизацию часов сервера, при превышении порога (рассинхронизации) ± 1 с происходит коррекция часов сервера. Часы УСПД синхронизируются при каждом сеансе связи УСПД - сервер, коррекция проводится при расхождении часов УСПД и сервера на значение, превышающее ± 1 с. Часы счетчиков синхронизируются от часов УСПД с периодичностью 1 раз в 30 минут, коррекция часов счетчиков проводится при расхождении часов счетчиков и УСПД более чем на ± 1 с. Взаимодействие между уровнями АИИС КУЭ осуществляется по протоколу NTP по оптоволоконной связи, задержками в линиях связи пренебрегаем ввиду малости значений. Поправка часов счетчиков согласно описанию типа $\pm 0,5$ с, а с учетом температурной составляющей – $\pm 1,5$ с.

Ход часов компонентов АИИС КУЭ не превышает ± 5 с/сут.

Программное обеспечение

Уровень ИВК Центра сбора данных содержит ПО "ЭНЕРГИЯ-АЛЬФА", включающее в себя модуль "Энергия Альфа 2". С помощью ПО "ЭНЕРГИЯ-АЛЬФА" решаются задачи автоматического накопления, обработки, хранения и отображения измерительной информации. Уровень регионального Центра энергоучета содержит ПО "АльфаЦЕНТР", включающее в себя модули "АльфаЦЕНТР АРМ", "АльфаЦЕНТР СУБД "Oracle", "АльфаЦЕНТР Коммуникатор".

Таблица 1 - Сведения о программном обеспечении

| Идентификационное наименование ПО | Номер версии (идентификационный номер) ПО | Цифровой идентификатор ПО (контрольная сумма исполняемого кода) | Идентификационное наименование файла ПО | Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО |
|-----------------------------------|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| "АльфаЦЕНТР" | 4 | a65bae8d7150931f811cfbc6e4c7189d | "АльфаЦЕНТР АРМ" | MD5 |

Продолжение таблицы 1

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|-----------------|---------|----------------------------------|----------------------------|-----|
| "АльфаЦЕНТР" | 9 | bb640e93f359bab15a02979e24d5ed48 | "АльфаЦЕНТР СУБД "Oracle"" | MD5 |
| "АльфаЦЕНТР" | 3 | 3ef7fb23cf160f566021bf19264ca8d6 | "АльфаЦЕНТР Коммуникатор" | MD5 |
| "ЭНЕРГИЯ-АЛЬФА" | 2.0.0.2 | 17e63d59939159ef304b8ff63121df60 | "Энергия Альфа 2" | MD5 |

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

ПО ИВК «АльфаЦЕНТР» не влияет на метрологические характеристики системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Ахштырь» в границах Краснодарского края.

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

Уровень защиты программного обеспечения АИИС КУЭ от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «С» по МИ 3286-2010.

Метрологические и технические характеристики

Состав 1-го и 2-го уровней системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Ахштырь» в границах Краснодарского края приведен в таблице 2.

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

| № ИК | Наименование объекта | Состав 1-го и 2-го уровней АИИС КУЭ | | | | Вид электроэнергии |
|------|---|--|---|---|---|------------------------|
| | | Трансформатор тока | Трансформатор напряжения | Счётчик | УСПД | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | ПС 110 кВ Ахштырь Рабочая перемычка 110 кВ | VIS WI кл. т 0,2S Ктт = 600/5 Зав. № 1106901 01, 1106901 02, 1106901 03 Госреестр № 37750- 08 | SU 170/S кл. т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 11/110477, 11/110478, 11/110480 Госреестр № 37115-08 | A1802RAL-P4GB-DW-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01249593 Госреестр № 31857-11 | RTU-327 зав. № 006943 Госреестр № 41907-09 | активная реактивная |
| 2 | ПС 110 кВ Ахштырь Ремонтная пере- мычка 110 кВ | ТГФМ-110 П кл. т 0,2S Ктт = 600/5 Зав. № 5954, 5956, 5955 Госреестр № 36672- 08 | SU 170/S кл. т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 11/110476, 11/110479, 11/110481 Госреестр № 37115-08 | A1802RAL-P4GB-DW-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01249595 Госреестр № 31857-11 | | активная реактивная |
| 3 | ПС 110 кВ Ахштырь Т-1 110 кВ | ТВ-110-III кл. т 0,2S Ктт = 300/5 Зав. № 955 957, 956 Госреестр № 37096- 08 | SU 170/S кл. т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 11/110477, 11/110478, 11/110480 Госреестр № 37115-08 | A1802RAL-P4GB-DW-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01249597 Госреестр № 31857-11 | | активная реактивная |

Продолжение таблицы 2

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|----|---|--|---|---|---|-----------------------------|
| 4 | ПС 110 кВ Ахштырь Т-2 110 кВ | ТВ-110-III кл. т 0,2S Ктт = 300/5 Зав. № 953, 952, 954 Госреестр № 37096-08 | SU 170/S кл. т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 11/110476, 11/110479, 11/110481 Госреестр № 37115-08 | A1802RAL-P4GB-DW-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01249598 Госреестр № 31857-11 | RTU-327 зав. № 006943 Госреестр № 41907-09 | активная реактив- ная |
| 5 | ПС 110 кВ Ахштырь Ввод-1 ВВ1 1 с.ш. 10 кВ | ТОЛ-СЭЩ-10-21 кл. т 0,2S Ктт = 800/5 Зав. № 12689-11, 12690-11, 12681-11 Госреестр № 32139-11 | ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл. т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 01521-11, 01528-11, 01517-11 Госреестр № 35956-07 | A1805RAL-P4G-DW-4 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 01239298 Госреестр № 31857-11 | | активная реактивная |
| 6 | ПС 110 кВ Ахштырь Ввод-2 ВВ2 2 с.ш. 10 кВ | ТОЛ-СЭЩ-10-21 кл. т 0,2S Ктт = 800/5 Зав. № 12789-11, 12568-11, 12542-11 Госреестр № 32139-11 | ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл. т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 01520-11, 01522-11, 01525-11 Госреестр № 35956-07 | A1805RAL-P4G-DW-4 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 01239283 Госреестр № 31857-11 | | активная реактивная |
| 7 | ПС 110 кВ Ахштырь ПЭ-1 (ПС Мона- стырь) 1 сек. | ТОЛ-СЭЩ-10-09 кл. т 0,2S Ктт = 100/5 Зав. № 12640-11, 12625-11, 12688-11 Госреестр № 32139-11 | ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл. т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 01520-11, 01522-11, 01525-11 Госреестр № 35956-07 | A1805RL-P4G-DW-4 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 01249583 Госреестр № 31857-11 | | активная реактивная |
| 8 | ПС 110 кВ Ахштырь ПЭ-2 (ПС Берего- вая) 1 сек. | ТОЛ-СЭЩ-10-09 кл. т 0,2S Ктт = 100/5 Зав. № 12639-11, 12685-11, 12684-11 Госреестр № 32139-11 | ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл. т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 01520-11, 01522-11, 01525-11 Госреестр № 35956-07 | A1805RL-P4G-DW-4 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 01249560 Госреестр № 31857-11 | | активная реактивная |
| 9 | ПС 110 кВ Ахштырь Резерв 1 сек. | ТОЛ-СЭЩ-10-09 кл. т 0,2S Ктт = 100/5 Зав. № 12626-11, 12624-11, 12536-11 Госреестр № 32139-11 | ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл. т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 01521-11, 01528-11, 01517-11 Госреестр № 35956-07 | A1805RL-P4G-DW-4 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 01249573 Госреестр № 31857-11 | | активная реактивная |
| 10 | ПС 110 кВ Ахштырь Южн. Портал тон. № 1 1 сек. | ТОЛ-СЭЩ-10-09 кл. т 0,2S Ктт = 100/5 Зав. № 12686-11, 12575-11, 12574-11 Госреестр № 32139-11 | ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл. т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 01521-11, 01528-11, 01517-11 Госреестр № 35956-07 | A1805RL-P4G-DW-4 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 01249580 Госреестр № 31857-11 | | активная реактивная |

Продолжение таблицы 2

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|----|---|--|---|---|---|------------------------|
| 11 | ПС 110 кВ Ахштырь ТП-ЮГ а.д. тоннеля №1 1 сек. | ТОЛ-СЭЩ-10-09 кл. т 0,2S Ктт = 100/5 Зав. № 13786-11, 13530-11, 12792-11 Госреестр № 32139-11 | ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл. т 0,5 Ктн = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 01521-11, 01528-11, 01517-11 Госреестр № 35956-07 | A1805RL-P4G-DW-4 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 01249575 Госреестр № 31857-11 | RTU-327 зав. № 006943 Госреестр № 41907-09 | активная реактивная |
| 12 | ПС 110 кВ Ахштырь Резерв 2 сек. | ТОЛ-СЭЩ-10-09 кл. т 0,2S Ктт = 100/5 Зав. № 13397-11, 13400-11, 13366-11 Госреестр № 32139-11 | ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл. т 0,5 Ктн = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 01520-11, 01522-11, 01525-11 Госреестр № 35956-07 | A1805RL-P4G-DW-4 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 01249564 Госреестр № 31857-11 | | активная реактивная |
| 13 | ПС 110 кВ Ахштырь ТП-ЮГ а.д. тоннеля №1 2 сек. | ТОЛ-СЭЩ-10-09 кл. т 0,2S Ктт = 100/5 Зав. № 12793-11, 13398-11, 13358-11 Госреестр № 32139-11 | ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл. т 0,5 Ктн = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 01520-11, 01522-11, 01525-11 Госреестр № 35956-07 | A1805RL-P4G-DW-4 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 01249579 Госреестр № 31857-11 | | активная реактивная |
| 14 | ПС 110 кВ Ахштырь Южн. Портал тон. №2 2 сек. | ТОЛ-СЭЩ-10-09 кл. т 0,2S Ктт = 100/5 Зав. № 13252-11, 13394-11, 13238-11 Госреестр № 32139-11 | ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл. т 0,5 Ктн = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 01520-11, 01522-11, 01525-11 Госреестр № 35956-07 | A1805RL-P4G-DW-4 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 01249568 Госреестр № 31857-11 | | активная реактивная |
| 15 | ПС 110 кВ Ахштырь ПЭ-1 (ПС Берего- вая) 2 сек. | ТОЛ-СЭЩ-10-09 кл. т 0,2S Ктт = 100/5 Зав. № 13357-11, 13362-11, 13395-11 Госреестр № 32139-11 | ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл. т 0,5 Ктн = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 01520-11, 01522-11, 01525-11 Госреестр № 35956-07 | A1805RL-P4G-DW-4 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 01249572 Госреестр № 31857-11 | | активная реактивная |
| 16 | ПС 110 кВ Ахштырь ПЭ-2 (ПС Мона- стырь) 2 сек. | ТОЛ-СЭЩ-10-09 кл. т 0,2S Ктт = 100/5 Зав. № 13262-11, 13687-11, 13260-11 Госреестр № 32139-11 | ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл. т 0,5 Ктн = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 01520-11, 01522-11, 01525-11 Госреестр № 35956-07 | A1805RL-P4G-DW-4 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 01249576 Госреестр № 31857-11 | | активная реактивная |
| 17 | ПС 110 кВ Ахштырь ТСН-1 1 с.ш. | ТОП 0,66 кл. т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 01983, 01915, 01275 Госреестр № 40110-08 | - | A1805RL-P4G-DW-4 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 01249928 Госреестр № 31857-11 | | активная реактивная |

Продолжение таблицы 2

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|----|--------------------------------------|---|---|---|---|------------------------|
| 18 | ПС 110 кВ Ахштырь ТСН-2 2 с.ш. | ТОП 0,66 кл. т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 01905, 01902, 01901 Госреестр № 40110-08 | - | А1805RL-P4G-DW-4 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 01249930 Госреестр № 31857-11 | RTU-327 зав. № 006943 Госреестр № 41907-09 | активная реактивная |

Таблица 3– Метрологические характеристики ИК (активная энергия)

| Номер ИК | cosφ | Пределы допускаемой относительной погрешности ИК при измерении активной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ | | | |
|---|------|--|---|--|---|
| | | $\delta_{1(2)} \%,$ $I_{1(2)} \% \leq I_{изм} < I_{5} \%$ | $\delta_{5} \%,$ $I_{5} \% \leq I_{изм} < I_{20} \%$ | $\delta_{20} \%,$ $I_{20} \% \leq I_{изм} < I_{100} \%$ | $\delta_{100} \%,$ $I_{100} \% \leq I_{изм} \leq I_{120} \%$ |
| 1 – 4 (ТТ 0,2S; ТН 0,2; Сч 0,2S) | 1,0 | ±1,2 | ±0,8 | ±0,7 | ±0,7 |
| | 0,9 | ±1,3 | ±0,9 | ±0,8 | ±0,8 |
| | 0,8 | ±1,4 | ±1,0 | ±0,8 | ±0,8 |
| | 0,7 | ±1,6 | ±1,1 | ±0,9 | ±0,9 |
| | 0,5 | ±2,1 | ±1,4 | ±1,1 | ±1,1 |
| 5 – 16 (ТТ 0,2S; ТН 0,5; Сч 0,5S) | 1,0 | ±2,0 | ±1,5 | ±1,5 | ±1,5 |
| | 0,9 | ±2,1 | ±1,6 | ±1,5 | ±1,5 |
| | 0,8 | ±2,2 | ±1,7 | ±1,6 | ±1,6 |
| | 0,7 | ±2,4 | ±1,9 | ±1,7 | ±1,7 |
| | 0,5 | ±2,9 | ±2,4 | ±2,0 | ±2,0 |
| 17 – 18 (ТТ 0,5; Сч 0,5S) | 1,0 | - | ±2,1 | ±1,5 | ±1,4 |
| | 0,9 | - | ±2,6 | ±1,7 | ±1,5 |
| | 0,8 | - | ±3,1 | ±1,9 | ±1,6 |
| | 0,7 | - | ±3,7 | ±2,2 | ±1,8 |
| | 0,5 | - | ±5,6 | ±3,0 | ±2,3 |

Таблица 4 – Метрологические характеристики ИК (реактивная энергия)

| Номер ИК | cosφ | Пределы допускаемой относительной погрешности ИК при измерении реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ | | | |
|--|------|--|---|--|---|
| | | $\delta_{1(2)\%}, I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_{5\%}$ | $\delta_{5\%}, I_{5\%} \leq I_{изм} < I_{20\%}$ | $\delta_{20\%}, I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$ | $\delta_{100\%}, I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$ |
| 1 – 4 (ТТ 0,2S; ТН 0,2; Сч 0,5) | 0,9 | ±5,6 | ±2,1 | ±1,5 | ±1,4 |
| | 0,8 | ±4,3 | ±1,7 | ±1,2 | ±1,2 |
| | 0,7 | ±3,7 | ±1,6 | ±1,1 | ±1,1 |
| | 0,5 | ±3,2 | ±1,4 | ±1,1 | ±1,1 |
| 5 – 16 (ТТ 0,2S; ТН 0,5; Сч 1,0) | 0,9 | ±10,6 | ±3,9 | ±2,7 | ±2,5 |
| | 0,8 | ±8,1 | ±3,2 | ±2,3 | ±2,2 |
| | 0,7 | ±7,1 | ±2,9 | ±2,2 | ±2,1 |
| | 0,5 | ±6,1 | ±2,7 | ±2,1 | ±2,0 |
| 17 – 18 (ТТ 0,5; Сч 1,0) | 0,9 | - | ±7,0 | ±3,7 | ±2,8 |
| | 0,8 | - | ±5,1 | ±2,9 | ±2,3 |
| | 0,7 | - | ±4,3 | ±2,5 | ±2,2 |
| | 0,5 | - | ±3,5 | ±2,2 | ±2,0 |

Примечания:

- Погрешность измерений $\delta_{1(2)\%P}$ и $\delta_{1(2)\%Q}$ для $\cos\phi=1,0$ нормируется от $I_{1\%}$, а погрешность измерений $\delta_{1(2)\%P}$ и $\delta_{1(2)\%Q}$ для $\cos\phi<1,0$ нормируется от $I_{2\%}$.
- Характеристики относительной погрешности ИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (30 мин.).
- В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95;
- Нормальные условия эксплуатации:
 - параметры сети: диапазон напряжения - от $0,98 \cdot U_{ном}$ до $1,02 \cdot U_{ном}$; диапазон силы тока от $I_{ном}$ до $1,2 \cdot I_{ном}$, $\cos\phi=0,9$ инд; частота - $(50 \pm 0,15)$ Гц;
 - температура окружающего воздуха: ТТ и ТН - от минус 40°C до плюс 50°C ; счетчиков - от плюс 18°C до плюс 25°C ; УСПД - от плюс 10°C до плюс 30°C ; ИВК - от плюс 10°C до плюс 30°C ;
 - магнитная индукция внешнего происхождения, не более $0,05$ мТл.
- 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 30°C до плюс 35°C .

Для электросчетчиков:

 - для счётчиков электроэнергии Альфа А1800 от минус 40°C до плюс 65°C ;
 - параметры сети: диапазон вторичного напряжения - $(0,9 \div 1,1)U_{н2}$;
 - сила тока от $0,05 \cdot I_{ном}$ до $1,2 \cdot I_{ном}$ для ИК №№ 17, 18, и от $0,01 \cdot I_{ном}$ до $1,2 \cdot I_{ном}$ для ИК №№ 1 – 16, частота - $(50 \pm 0,4)$ Гц;
 - магнитная индукция внешнего происхождения, не более - $0,5$ мТл.

6. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков электроэнергии на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2. Допускается замена УСПД на однотипный утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном на подстанции ОАО "РЖД" порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть. Порядок оформления замены измерительных компонентов, а также других изменений, вносимых в АИИС КУЭ в процессе их эксплуатации после утверждения типа в качестве единичного экземпляра, осуществляется согласно Приложению Б МИ 2999-2011.

Параметры надежности применяемых в АИИС КУЭ измерительных компонентов:

- счетчики электроэнергии Альфа А1800 – среднее время наработки на отказ не менее 120000 часов;
- УСПД (RTU-327) – среднее время наработки на отказ не менее 40000 часов;
- УССВ-35HVS – среднее время наработки на отказ не менее 35000 часов;
- ИВК - среднее время наработки на отказ не менее 70000 часов;

Среднее время восстановления, при выходе из строя оборудования:

- для счетчиков $T_v \leq 2$ часа;
- для УСПД $T_v \leq 1$ час;
- для сервера $T_v \leq 1$ час;
- для компьютера АРМ $T_v \leq 1$ час;
- для модема $T_v \leq 1$ час.

Защита технических и программных средств АИИС КУЭ АЭС от несанкционированного доступа:

- клеммники вторичных цепей измерительных трансформаторов имеют возможность пломбирования;
- на счетчики предусмотрена возможность пломбирование крышки зажимов и откидывающейся прозрачной крышки на лицевой панели счетчиков;
- наличие защиты на программном уровне – возможность установки многоуровневых паролей на счетчиках, серверах, АРМ;
- организация доступа к информации ИВК посредством паролей обеспечивает идентификацию пользователей и разграничение прав доступа;
- защита результатов измерений при передаче информации (возможность использования цифровой подписи).

Наличие фиксации в журнале событий счетчиков следующих событий

- фактов параметрирования счетчиков;
- фактов пропадания напряжения;
- фактов коррекции времени.

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках (функция автоматизирована);
- серверах, АРМ (функция автоматизирована).

Глубина хранения информации:

- счетчики электроэнергии и "Альфа А1800" – до 30 лет при отсутствии питания;
- УСПД RTU-327 – Хранение данных при отключении питания – не менее 5 лет;
- ИВК – хранение результатов измерений и информации о состоянии средства измерений – не менее 5 лет.

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ приведена в таблице 5

Таблица 5 - Комплектность АИИС КУЭ

| Наименование | Обозначение (Тип) | Кол-во, шт. |
|---|---|-------------|
| Трансформатор тока | VIS WI | 3 |
| Трансформатор тока | ТГФМ-110 II | 3 |
| Трансформатор тока | ТВ-110-III | 6 |
| Трансформатор тока | ТОЛ-СЭЦ-10-21 | 6 |
| Трансформатор тока | ТОЛ-СЭЦ-10-09 | 30 |
| Трансформатор тока | ТОП 0,66 | 6 |
| Трансформатор напряжения | SU 170/S | 6 |
| Трансформатор напряжения | ЗНОЛ-СЭЦ-10 | 6 |
| Счётчик электрической энергии | A1802RAL-P4GB-DW-4 | 4 |
| Счётчик электрической энергии | A1805RAL-P4G-DW-4 | 2 |
| Счётчик электрической энергии | A1805RAL-P4G-DW-4 | 12 |
| Источник бесперебойного питания | APC Black-Smart-UPS 1000 USB RM 2U, APC Smart-UPS 2200 VA RM 3U Black | 1 |
| Сервер базы данных (основной) | HP ML-570 зав. № CZB2564LKN | 1 |
| Приемник устройства синхронизации времени | УССВ-35HVS | 1 |
| Устройство сбора и передачи данных | RTU-327 | 1 |
| Шлюз-концентратор | ШК-2 ТП | 1 |
| Коммутатор | GSM-модем Siemens 35i | 1 |
| Программное обеспечения | «АльфаЦЕНТР» | 1 |
| | «ЭНЕРГИЯ-АЛЬФА» | 1 |
| Методика поверки | МП 1694/550-2013 | 1 |
| Паспорт-формуляр | 508-3111P-35/С-ЛЭП.ж.д-1-147-АСК.ПФ | 1 |

Поверка

осуществляется по документу МП 1694/550-2013 "ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Ахштырь» в границах Краснодарского края». Методика поверки", утвержденному ГЦИ СИ ФБУ «Ростест-Москва» в октябре 2013 г.

Основные средства поверки:

- для трансформаторов тока – по ГОСТ 8.217-2003;
- для трансформаторов напряжения – по ГОСТ 8.216-2011;
- для счетчиков Альфа А1800 – в соответствии с документом МП-2203-0042-2006 «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденным ГЦИ СИ «ВНИИМС им. Д. И. Менделеева» в мае 2006 г.;
- для УСПД RTU-327 – по документу «Устройства сбора и передачи данных серии RTU-327. Методика поверки. ДЯИМ.466215.007 МП», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2009 г.;
- радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS) (Госреестр № 27008-04);
- переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиков-ми системы, ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01;
- термометр по ГОСТ 28498-90, диапазон измерений от минус 40 до плюс 50°С, цена деления 1°С.

Сведения о методиках (методах) измерений

«Методика (методы) измерений количества электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Ахштырь» в границах Краснодарского края». Аттестована ФБУ «Ростест-Москва». Свидетельство об аттестации методики измерений № 1310/550-01.00229.2013 от 11.10.2013 г.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «РЖД» ПС 110 кВ «Ахштырь» в границах Краснодарского края:

1. ГОСТ Р 8.596-2002 ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения.
2. ГОСТ 22261-94 Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия.
3. ГОСТ 34.601-90 Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания.
4. ГОСТ 7746-2001 Трансформаторы тока. Общие технические условия.
5. ГОСТ 1983-2001 Трансформаторы напряжения. Общие технические условия.
6. ГОСТ Р 52323-2005 (МЭК 62053-22:2003) "Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S".
7. ГОСТ Р 52425-2005 (МЭК 62053-23:2003) "Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Статические счетчики реактивной энергии".

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

- при осуществлении торговли и товарообменных операций.

Изготовитель

Открытое акционерное общество "Российские Железные Дороги"
(ОАО "РЖД")
Юридический адрес: 107174, г. Москва, Новая Басманная ул., д. 2
Тел.: (499) 262-60-55
Факс: (499) 262-60-55
e-mail: info@rzd.ru
<http://www.rzd.ru/>

Заявитель

ДКРС-Сочи ОАО «РЖД» - обособленное структурное подразделение ДКРС ОАО «РЖД»
Юридический адрес: 107174, г. Москва, Новая Басманная ул., д. 2
Почтовый адрес: 354000 г. Сочи, ул. Московская, д. 22
Тел.: (8622) 90-25-01
Факс: (8622) 90-25-30

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Москва» (ФБУ «Ростест-Москва»)
117418, г. Москва, Нахимовский проспект, д. 31
Тел.: 8(495) 544-00-00, 668-27-40, (499) 129-19-11
Факс: (499) 124-99-96
Аттестат аккредитации ГЦИ СИ ФБУ «Ростест-Москва» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30010-10 от 15.03.2010 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

Ф.В. Булыгин

М.п. " ____ " _____ 2013 г.