

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения тяговых подстанций ОАО «РЖД» в границах Республики Хакасия

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения тяговых подстанций ОАО «РЖД» в границах Республики Хакасия (далее - АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, а также для автоматизированного сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации заинтересованным организациям в рамках согласованного регламента.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, многоуровневую автоматизированную измерительную систему с централизованным управлением, распределенной функцией измерения и состоит из 27 измерительных каналов (далее - ИК).

Измерительные каналы состоят из трех уровней АИИС КУЭ:

Первый уровень - измерительно-информационный комплекс (ИИК), включающий в себя измерительные трансформаторы напряжения (далее - ТН), измерительные трансформаторы тока (далее - ТТ), многофункциональные счетчики активной и реактивной электрической энергии (далее - счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных;

Второй уровень - информационно-вычислительный комплекс электроустановки (далее - ИВКЭ), включающий устройства сбора и передачи данных (далее - УСПД), выполняющего функции сбора, хранения результатов измерений и передачи их на уровень ИВК;

Третий уровень - информационно-вычислительный комплекс (далее - ИВК) включает в себя Центр сбора данных ОАО «РЖД» на базе ПО «Энергия АЛЬФА 2», сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на базе ПО «АльфаЦЕНТР» и ПО «Энергия АЛЬФА 2», центр сбора и обработки данных (далее - ЦСОД) ПАО «ФСК ЕЭС» на базе ПО «Метроскоп», УССВ-16HVS, УССВ-35HVS, РСТВ-01-01, каналообразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ).

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в сигналы, которые по вторичным измерительным цепям поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности. Электрическая энергия, как интеграл по времени от мощности, вычисляется для интервалов времени 30 минут.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы УСПД, где осуществляется формирование и хранение поступающей информации.

Данные по ИК №№ 1 - 22 по основному каналу связи, организованному на базе волоконно-оптической линии связи, передаются в Центр сбора данных ОАО «РЖД», где происходит оформление отчетных документов. При отказе основного канала связи опрос УСПД выполняется по резервному каналу связи стандарта GSM. Передача информации об энергопотреблении на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» производится автоматически, путем межсерверного обмена.

Данные по ИК №№ 23 - 27 по выделенному каналу (основному каналу связи) передаются в ЦСОД ПАО «ФСК ЕЭС», где происходит оформление отчетных документов. При отказе основного канала связи опрос УСПД выполняется по резервному каналу связи стандарта GSM. Передача информации об энергопотреблении на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» производится по каналу связи сети Internet в формате XML-макетов.

Обработка измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации ТТ и ТН) происходит автоматически в счетчике, либо в УСПД, либо в ИВК.

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» 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.

Формирование и передача данных прочим участникам и инфраструктурным организациям оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности (ОРЭМ) за электронно-цифровой подписью ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в формате XML-макетов 50080, 51070, 80020, 80030, 80040, 80050, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ осуществляется сервером ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по коммутируемым телефонным линиям, каналу связи Internet через интернет-провайдера или сотовой связи.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (далее - СОЕВ), которая охватывает все уровни системы. СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую синхронизацию времени. СОЕВ создана на основе приемников сигналов точного времени от спутниковой глобальной системы позиционирования (GPS) УССВ-16HVS, УССВ-35HVS (далее - УССВ), а также на основе радиосервера точного времени РСТВ-01-01 (РСТВ). В состав СОЕВ входят часы УСПД, счетчиков, Центра сбора данных ОАО «РЖД», сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и ЦСОД ПАО «ФСК ЕЭС».

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» оснащен приемником сигналов точного времени УССВ-16HVS. Резервным источником сигналов точного времени служит тайм-сервер ФГУП «ВНИИФТРИ» (NTP-сервер). Сравнение показаний часов сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и УССВ происходит с периодичностью один раз в 10 минут. Синхронизация осуществляется при расхождении показаний часов сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и УССВ независимо от величины расхождения. В случае синхронизации сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» посредством резервного источника сигналов точного времени сравнение показаний часов ИВК и NTP-сервера происходит с периодичностью один раз в 10 мин. Синхронизация осуществляется при расхождении показания часов ИВК и NTP-сервера на 0,1 с.

Центр сбора данных ОАО «РЖД» оснащен приемником сигналов точного времени УССВ-35HVS. Сравнение показаний часов Центра сбора данных ОАО «РЖД» и УССВ происходит при каждом сеансе связи сервер - УССВ. Синхронизация осуществляется при расхождении показаний на величину более чем ± 1 с.

ЦСОД ПАО «ФСК ЕЭС» оснащен радиосервером точного времени РСТВ-01-01. Резервным источником сигналов точного времени служит тайм-сервер ФГУП «ВНИИФТРИ» (NTP-сервер). Сравнение показаний часов ЦСОД ПАО «ФСК ЕЭС» и РСТВ происходит при каждом сеансе связи ЦСОД - РСТВ. В случае синхронизации ЦСОД ПАО «ФСК ЕЭС» посредством резервного источника сигналов точного времени сравнение показаний часов ИВК и NTP-сервера при каждом сеансе связи ЦСОД - NTP-сервер.

Сравнение показаний часов УСПД и Центра сбора данных ОАО «РЖД» происходит при каждом сеансе связи УСПД - сервер. Синхронизация осуществляется при расхождении показаний на величину более чем ± 1 с.

Сравнение показаний часов УСПД и ЦСОД ПАО «ФСК ЕЭС» происходит при каждом сеансе связи УСПД - ЦСОД. Синхронизация осуществляется при расхождении показаний на величину более чем ± 1 с.

Сравнение показаний часов счетчиков и УСПД происходит при каждом сеансе связи счетчик - УСПД. Синхронизация осуществляется при расхождении показаний на величину более чем ± 1 с.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «АльфаЦЕНТР», ПО «Энергия АЛЬФА 2», ПО «Метроскоп» в состав которого входят программы, указанные в таблицах 1 - 3.

ПО предназначено для автоматического сбора, обработки и хранения данных, отображения полученной информации в удобном для анализа и отчётности виде, взаимодействия со смежными системами.

ПО обеспечивает защиту программного обеспечения и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных при передаче является кодирование данных, обеспечиваемое ПО «АльфаЦЕНТР», ПО «Энергия АЛЬФА 2», ПО «Метроскоп».

Таблица 1 - Идентификационные данные ПО ИВК Центра сбора данных ОАО «РЖД»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	Энергия АЛЬФА 2
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 2.0.0.2
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, enalpha.exe)	17e63d59939159ef304b8ff63121df60

Таблица 2 - Идентификационные данные ПО ИВК сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	АльфаЦЕНТР
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 12.01
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, ac_metrology.dll)	3E736B7F380863F44CC8E6F7BD211C54
Идентификационное наименование ПО	Энергия АЛЬФА 2
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 2.0.0.2
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, enalpha.exe)	17e63d59939159ef304b8ff63121df60

Таблица 3 - Идентификационные данные ПО ИВК ЦСОД ПАО «ФСК ЕЭС»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	Метроскоп
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.00
Цифровой идентификатор ПО	D233ED6393702747769A45DE8E67B57E

Уровень защиты ПО «АльфаЦЕНТР» от непреднамеренных и преднамеренных изменений - «средний», в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Уровень защиты ПО «Энергия АЛЬФА 2» от непреднамеренных и преднамеренных изменений - «высокий», в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Уровень защиты ПО «Метроскоп» от непреднамеренных и преднамеренных изменений - «высокий», в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Состав ИК АИИС КУЭ, метрологические и технические характеристики приведены в таблицах 4 - 5.

Таблица 4 - Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические и технические характеристики

Номер ИК	Наименование объекта учета	Состав ИК АИИС КУЭ					К _{ТТ} ·К _{ТН} ·К _{Сч}	Вид энергии	Метрологические характеристики	
		Вид СИ, класс точности , коэффициент трансформации, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде (рег. №)		Обозначение, тип		ИВКЭ			Основ- ная погреш- ность (±δ), %	Погреш- ность в рабочих условиях (±δ), %
1	2	3		4		5	6	7	8	9
1	ПС Ташеба-тяговая ВЛ-110 кВ С-100	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 200/1 № 26813-06	A	ТРГ-110 II*	RTU-327 рег. № 19495-03	220000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТРГ-110 II*					
				C	ТРГ-110 II*					
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 № 24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счет- чик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
2	ПС Ташеба-тяговая ВЛ-110 кВ С-99	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 200/1 № 26813-06	A	ТРГ-110 II*	RTU-327 рег. № 19495-03	220000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТРГ-110 II*					
				C	ТРГ-110 II*					
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 № 24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счет- чик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
3	ПС Ташеба-тяговая Ф1-35 Т-38 ПИК СУ-31 Карьер	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 50/5 № 51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 рег. № 19495-03	3500	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,4	
				B	-						
				C	ТОЛ-СЭЩ						
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 № 912-05	A	ЗНОМ-35-65						
				B	ЗНОМ-35-65						
				C	ЗНОМ-35-65						
Счетчик	К _Т = 0,5S/1 К _{сч} = 1 № 27428-04	A2R2-3-L-C25-T									
4	ПС Ташеба-тяговая Ф2-35 Т-39 Солнечный	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 50/5 № 21256-07	A	ТОЛ-35		3500	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0	
				B	-						
				C	ТОЛ-35						
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 № 912-05	A	ЗНОМ-35-65						
				B	ЗНОМ-35-65						
				C	ЗНОМ-35-65						
Счетчик	К _Т = 0,5S/1 К _{сч} = 1 № 27428-04	A2R2-3-L-C25-T									
5	ПС Камышта ВЛ 220 кВ Камышта- Аскиз (Д-52)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 600/1 № 20645-07	A	ТГФ220-II*			1320000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТГФ220-II*						
				C	ТГФ220-II*						
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 220000/√3/100/√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1						
				B	НАМИ-220 УХЛ1						
				C	НАМИ-220 УХЛ1						
		Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03							

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9								
9	ПС Камышта Ввод ТЗ 35 кВ (ГРП)	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 № 19720-05	А	ТВ	RTU-327 рег. № 19495-03	7000	Активная	1,2	5,7								
				В	-													
				С	ТВ													
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 № 912-70	А	ЗНОМ-35-65						Реактивная	2,5	3,5					
				В	ЗНОМ-35-65													
				С	ЗНОМ-35-65													
		Счетчик	К _Т = 0,5S/1 К _{сч} = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C25-T+														
				10	ПС Югачи ВЛ 220 кВ Аскиз - Югачи (Д-53)			ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 600/1 № 36671-08	А				ТГФМ-220 II*	Активная	0,5	2,0	
										В				ТГФМ-220 II*				
С	ТГФМ-220 II*																	
ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 220000/√3/100/√3 № 20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1			Реактивная	1,1	2,1										
		В	НАМИ-220 УХЛ1															
		С	НАМИ-220 УХЛ1															
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4																
		11	ПС Югачи ВЛ 220 кВ Югачи - Тёя (Д-54)						ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 600/1 № 36671-08	А	ТГФМ-220 II*	Активная	0,5				2,0
											В	ТГФМ-220 II*						
С	ТГФМ-220 II*																	
ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 220000/√3/100/√3 № 20344-05			А	НАМИ-220 УХЛ1	Реактивная	1,1	2,1										
				В	НАМИ-220 УХЛ1													
				С	НАМИ-220 УХЛ1													
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 31857-06			A1802RALXQ-P4GB-DW-4														

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
12	ПС Югачи Ф1-35 Т-25 п. Кизлас	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 150/5 № 3689-73, 26417-04	A	ТФНД-35М	RTU-327 рег. № 19495-03	10500	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5	
				B	-						
				C	ТФЗМ 35А-У1						
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 № 912-05	A	ЗНОМ-35-65						
				B	ЗНОМ-35-65						
				C	ЗНОМ-35-65						
Счетчик	К _Т = 0,5S/1 К _{сч} = 1 № 27428-04	A2R2-3-L-C25-T									
13	ПС Югачи Ф2-35 Т-24 п. Бирчул	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 50/5 № 21256-07	A	ТОЛ-35		RTU-327 рег. № 19495-03	3500	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
				B	-						
				C	ТОЛ-35						
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 № 912-05	A	ЗНОМ-35-65						
				B	ЗНОМ-35-65						
				C	ЗНОМ-35-65						
Счетчик	К _Т = 0,5S/1 К _{сч} = 1 № 27428-04	A2R2-3-L-C25-T									
14	ПС Югачи Яч. №3, Ф3-35 Т-26 А.О. Чазыгол	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 100/5 № 21256-07	A	ТОЛ-35	RTU-327 рег. № 19495-03		7000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
				B	-						
				C	ТОЛ-35						
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 № 912-05	A	ЗНОМ-35-65						
				B	ЗНОМ-35-65						
				C	ЗНОМ-35-65						
Счетчик	К _Т = 0,5S/1 К _{сч} = 1 № 27428-04	A2R2-3-L-C25-T									

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9				
15	ПС Чарыш ВЛ 220 кВ Теба - Чарыш (Д-57)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 800/1 № 36671-08	А	ТГФМ-220 II*	RTU-327 рег. № 19495-03	1760000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0				
				В	ТГФМ-220 II*									
				С	ТГФМ-220 II*									
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 220000/√3/100/√3 № 20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1									
				В	НАМИ-220 УХЛ1									
				С	НАМИ-220 УХЛ1									
		Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4										
		16	ПС Чарыш ВЛ 220 кВ Бискамба - Чарыш (Д-56)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 800/1 № 36671-08			А	ТГФМ-220 II*	RTU-327 рег. № 19495-03	1760000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
								В	ТГФМ-220 II*					
С	ТГФМ-220 II*													
ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 220000/√3/100/√3 № 20344-05			А	НАМИ-220 УХЛ1									
				В	НАМИ-220 УХЛ1									
				С	НАМИ-220 УХЛ1									
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 31857-11			A1802RALQ-P4GB-DW-4										
17	ПС Чарыш Ввод Т1 35кВ			ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 50/5 № 3690-73, 26417-04	А	ТФН-35М	RTU-327 рег. № 19495-03	3500			Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
						В	-							
		С	ТФЗМ 35А-У1											
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 № 912-70	А	ЗНОМ-35-65									
				В	ЗНОМ-35-65									
				С	ЗНОМ-35-65									
		Счетчик	К _Т = 0,5S/1 К _{сч} = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C25-T+										

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
18	ПС Чарыш Ввод Т2 35кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 50/5 № 3690-73, 26417-04	A	ТФН-35М	RTU-327 рег. № 19495-03	3500	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-					
				C	ТФЗМ 35А-У1					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	ЗНОМ-35-65					
		Счетчик	К _Т = 0,5S/1 К _{сч} = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C25-T+						
19	ПС Бискамба ВЛ 220 кВ Тёя - Бискамба (Д-55)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 600/1 № 36671-08	A	ТГФМ-220 II*					
				B	ТГФМ-220 II*					
				C	ТГФМ-220 II*					
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 220000/√3/100/√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1					
				B	НАМИ-220 УХЛ1					
				C	НАМИ-220 УХЛ1					
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4								
20	ПС Бискамба ВЛ 220 кВ Бискамба - Чарыш (Д-56)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 600/1 № 36671-08	A	ТГФМ-220 II*					
				B	ТГФМ-220 II*					
				C	ТГФМ-220 II*					
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 220000/√3/100/√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1					
				B	НАМИ-220 УХЛ1					
				C	НАМИ-220 УХЛ1					
		Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4						
20	ПС Бискамба ВЛ 220 кВ Бискамба - Чарыш (Д-56)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 600/1 № 36671-08	A	ТГФМ-220 II*					
				B	ТГФМ-220 II*					
				C	ТГФМ-220 II*					
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 220000/√3/100/√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1					
				B	НАМИ-220 УХЛ1					
				C	НАМИ-220 УХЛ1					
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
24	ПС Сора яч.10, Ф.02-10 10кВ	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 100/5 № 30709-11	A	ТЛП-10	RTU-325L рег. № 37288-08	2000	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,9	
				B	ТЛП-10						
				C	ТЛП-10						
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/√3/100/√3 № 47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10						
				B	ЗНОЛП-ЭК-10						
				C	ЗНОЛП-ЭК-10						
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
25	ПС Сора яч.12, Ф.02-12 10кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 № 1276-59, 2363-68	A	ТПЛ-10		RTU-325L рег. № 37288-08	2000	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
				B	-						
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/√3/100/√3 № 47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10						
				B	ЗНОЛП-ЭК-10						
				C	ЗНОЛП-ЭК-10						
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
26	ПС Аскиз яч.5, Ф.11-05 10кВ	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 200/5 № 30709-11	A	ТЛП-10	RTU-325L рег. № 37288-08		4000	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8
				B	-						
				C	ТЛП-10						
		ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 10000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10						
				B							
				C							
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4									

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
27	ПС Аскиз яч.15, Ф.11-15 10кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 150/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-325L рег. № 37288-08	3000	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
		Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4						
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с								±5		

Примечания

1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (30 минут).

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

3 Погрешность в рабочих условиях указана для тока $2(5)\% I_{\text{ном}} \cos \varphi = 0,5$ инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 5 до плюс 35°C.

4 Допускается замена измерительных трансформаторов, счетчиков, УССВ и УСПД на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем указанные в настоящем описании типа (при условии, что заявитель не претендует на улучшение метрологических характеристик). Замена оформляется актом в установленном собственником порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Таблица 5 - Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - коэффициент мощности $\cos \varphi$ температура окружающей среды, °C: - для счетчиков активной энергии: ГОСТ Р 52323-2005 ГОСТ 30206-94 - для счетчиков реактивной энергии: ГОСТ Р 52425-2005 ГОСТ 26035-83	от 99 до 101 от 100 до 120 0,87 от +21 до +25 от +21 до +25 от +21 до +25 от +18 до +22
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - коэффициент мощности диапазон рабочих температур окружающего воздуха, °C: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД магнитная индукция внешнего происхождения, мТл, не более	от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5 инд. до 0,8 емк. от -50 до +40 от -40 до +55 от 0 до +40 0,5
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: электросчетчики АЛЬФА: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более электросчетчики Альфа А2: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более электросчетчики СЭТ-4ТМ.03: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более	50000 72 120000 72 90000 72

Продолжение таблицы 5

1	2
электросчетчики СЭТ-4ТМ.03М: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более электросчетчики Альфа А1800: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более УСПД RTU-327: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее УСПД RTU-325L: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее УССВ-16HVS: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее УССВ-35HVS: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее РСТВ-01-01: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее сервер: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее	140000 72 120000 72 40000 100000 44000 35000 55000 70000
Глубина хранения информации электросчетчики: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сутки, не менее УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сутки ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	45 45 3,5

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера, УСПД с помощью источника бесперебойного питания;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации-участники оптового рынка электроэнергии с помощью электронной почты и сотовой связи.

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счётчика:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике;
- журнал УСПД:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике и УСПД;
 - пропадание и восстановление связи со счетчиком;

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - электросчётчика;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - УСПД;

- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
 - счетчика электрической энергии;
 - УСПД;

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках электрической энергии (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);
- сервере ИВК (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

- о состоянии средств измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

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

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения тяговых подстанций ОАО «РЖД» в границах Республики Хакасия типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения тяговых подстанций ОАО «РЖД» в границах Республики Хакасия представлена в таблице 6.

Таблица 6 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
Трансформаторы тока встроенные	ТВ	2 шт.
Трансформаторы тока	ТГФ220-II*	16 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-220 II*	18 шт.
Трансформаторы тока	ТЛП-10	8 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-35	6 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ	2 шт.
Трансформаторы тока проходные с литой изоляцией	ТПЛ-10	3 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	1 шт.
Трансформаторы тока элегазовые	ТРГ-110 II*	6 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ 35А-У1	5 шт.
Трансформаторы тока	ТФНД-35М	3 шт.
Трансформаторы тока	ТФН-35М	2 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-ЭК-10	3 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	12 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	1 шт.
Трансформаторы напряжения антирезонансные	НАМИ-110 УХЛ1	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-220 УХЛ1	30 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66	2 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	13 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А2	7 шт.
Счетчики электроэнергии многофункциональные	АЛЬФА	3 шт

Продолжение таблицы 6

1	2	3
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03	3 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	1 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327	1 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-325L	2 шт.
Методика поверки	МП-312235-003-2017	1 экз.
Формуляр	13526821.4611.088.ЭД.ФО	1 экз.
Технорабочий проект	13526821.4611.088.Т1.01 П4	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу МП-312235-003-2017 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения тяговых подстанций ОАО «РЖД» в границах Республики Хакасия. Методика поверки», утвержденному ООО «Энергокомплекс» 07.12.2017 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 и/или МИ 2845-2003 ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения 6/ $\sqrt{3}$...35 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации, МИ 2925-2005 ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения 35...330/ $\sqrt{3}$ кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя;

– по МИ 3195-2009. ГСИ. Мощность нагрузки трансформаторов напряжения без отключения цепей. Методика выполнения измерений;

– по МИ 3196-2009. ГСИ. Вторичная нагрузка трансформаторов тока без отключения цепей. Методика выполнения измерений;

– счетчиков электрической энергии Альфа А1800 (рег. № 31857-06) - в соответствии с документом МП-2203-0042-2006 «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденным ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 19.05.2006 г.;

– счетчиков электрической энергии Альфа А1800 (рег. № 31857-11) - в соответствии с документом «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки ДЯИМ.411152 МП», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в 2011 г.;

– счетчиков электрической энергии АЛЬФА (рег. № 14555-02) - в соответствии с методикой поверки «Многофункциональные счетчики электрической энергии типа АЛЬФА. Методика поверки», согласованной ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева», с помощью установок МК6800, МК6801 или аналогичного оборудования с классом точности не хуже 0,05;

– счетчиков электрической энергии Альфа А2 (рег. № 27428-04) - в соответствии с документом «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А2. Методика поверки», утвержденной ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» в мае 2004 г.;

– счетчиков электрической энергии СЭТ-4ТМ.03 (рег. № 27524-04) - в соответствии с методикой поверки ИЛГШ.411152.124 РЭ1, являющейся приложением к руководству по эксплуатации ИЛГШ.411152.124 РЭ. Методика поверки согласована с руководителем ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 10.09.2004 г.;

– счетчиков электрической энергии СЭТ-4ТМ.03М (рег. № 36697-08) - в соответствии с методикой поверки ИЛГШ.411152.145РЭ1, являющейся приложением к руководству по эксплуатации ИЛГШ.411152.145РЭ. Методика поверки согласована с руководителем ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 04.12.2007 г.;

- УСПД RTU-327 (рег. № 19495-03) - в соответствии с документом «Комплексы аппаратно-программных средств для учета электроэнергии на основе УСПД серии RTU-300. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в 2003 г.;
 - УСПД RTU-325L (рег. № 37288-08) - в соответствии с документом ДЯИМ.466.453.005МП «Устройства сбора и передачи данных серии RTU-325 и RTU-325L. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в 2008 г.;
 - радиосервер точного времени РСТВ-01-01 (рег. № 40586-12) - в соответствии с документом «Радиосерверы точного времени РСТВ-01. Методика поверки» ПЮЯИ.468212.039МП, утвержденным ФГУП «ВНИИФТРИ» 30.11.2011г.;
 - радиочасы МИР РЧ-02-01 (рег. № 46656-11);
 - прибор комбинированный Testo-622 (рег. № 44744-10).
- 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 эксплуатационном документе.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения тяговых подстанций ОАО «РЖД» в границах Республики Хакасия

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

Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
(ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»)
ИНН 7706284124
Адрес: 105066, г. Москва, ул. Ольховская, д. 27, стр. 3
Телефон: +7 (495) 926-99-00; Факс: +7 (495) 280-04-50

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Энергокомплекс» (ООО «Энергокомплекс»)
Адрес: 455017, Челябинская обл., г. Магнитогорск, ул. Мичурина, д. 26, 3
Телефон: +7 (351) 958-02-68
E-mail: encomplex@yandex.ru
Аттестат аккредитации ООО «Энергокомплекс» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312235 от 31.08.2017 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. « ____ » _____ 2018 г.