

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «АК «Транснефть» в части ОАО «МН «Дружба» по НПС «Десна»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «АК «Транснефть» в части ОАО «МН «Дружба» по НПС «Десна» (далее - АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии и мощности, сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, многоуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределённой функцией измерений.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие в себя измерительные трансформаторы тока (далее – ТТ) по ГОСТ 7746, трансформаторы напряжения (далее – ТН) по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии по ГОСТ 30206, ГОСТ Р 52323 в режиме измерений активной электроэнергии и по ГОСТ 26035, ГОСТ Р 52425 в режиме измерений реактивной электроэнергии, вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных. Метрологические и технические характеристики измерительных компонентов АИИС КУЭ приведены в таблицах 2 – 4.

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя каналобразующую аппаратуру, сервер баз данных (БД) АИИС КУЭ, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ), серверы синхронизации времени ССВ-1Г и программное обеспечение (далее – ПО) ПК «Энергосфера», принадлежащие субъекту оптового рынка.

Измерительные каналы (далее – ИК) состоят из двух уровней АИИС КУЭ.

Первичные фазные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

Электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

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

Цифровой сигнал с выходов счетчиков поступает на входы сервера, где осуществляется обработка измерительной информации, в частности вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, формирование и хранение поступающей информации, оформление отчетных документов, отображение информации на мониторах АРМ и передача данных в организации – участники оптового рынка электрической энергии и мощности через каналы связи.

Данные по группам точек поставки в организации-участники ОРЭ и РРЭ, в том числе ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС» и смежным субъектам, передаются в виде xml-файлов формата 80020 в соответствии с Приложением 11.1.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка с использованием ЭЦП субъекта рынка. Передача результатов измерений, состояния средств и объектов измерений по группам

точек поставки производится с сервера ИВК настоящей системы с учетом полученных данных по точкам измерений, входящим в АИИС КУЭ ОАО "АК "Транснефть" (номер в Госреестре № 54083-13).

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (СОЕВ). СОЕВ предусматривает поддержание единого календарного времени на всех уровнях системы (счетчиков и ИВК). Задача синхронизации времени решается использованием службы единого координированного времени UTC. Для его трансляции используется спутниковая система глобального позиционирования ГЛОНАСС/GPS. Синхронизация часов ИВК АИИС КУЭ с единым координированным временем обеспечивается двумя серверами синхронизации времени ССВ-1Г (Госреестр СИ № 39485-08). ССВ-1Г непрерывно обрабатывает данные, поступающие от антенного блока и содержащие точное время UTC спутниковой навигационной системы. Информация о точном времени распространяется устройством в сети ТСР/IP согласно протоколу NTP (Network Time Protocol). ССВ-1Г формирует сетевые пакеты, содержащие оцифрованную метку всемирного координированного времени, полученного по сигналам спутниковой навигационной системы ГЛОНАСС, с учетом задержки на прием пакета и выдачу ответного отклика. Сервер синхронизации времени обеспечивает постоянное и непрерывное обновление данных на сервере ИВК.

Сличение часов счетчиков с часами сервера осуществляется каждый сеанс связи (не реже 1 раза в сутки), корректировка часов счетчиков проводится при расхождении часов счетчика и сервера более чем на ± 1 с, но не чаще одного раза в сутки. Погрешность часов компонентов АИИС КУЭ не превышает ± 5 с.

Журналы событий счетчика электроэнергии и сервера отражают: время (дата, 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 ПО ПК «Энергосфера» версии 7.0, в состав которого входят программы, указанные в таблице 1. ПК «Энергосфера» обеспечивает защиту программного обеспечения и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных при передаче является кодирование данных, обеспечиваемое программными средствами ПК «Энергосфера».

Таблица 1 – Метрологические значимые модули ПО

Наименование программного обеспечения	Идентификационное наименование программного обеспечения	Номер версии (идентификационный номер) программного обеспечения	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения
ПК «Энергосфера» 7.0	Библиотека pso_metr.dll	1.1.1.1	СВЕВ6F6СА69318BED 976Е08А2ВВ7814В	MD5

Оценка влияния ПО на метрологические характеристики СИ – метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, указанные в таблицах 3 – 4, нормированы с учетом ПО.

Защита ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «С» по МИ 3286-2010.

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики приведены в таблицах 2 – 4.

Таблица 2 - Состав измерительных каналов АИИС КУЭ

Номер ИК	Наименование объекта	Состав измерительного канала					Вид электроэнергии
		ТТ	ТН	Счётчик	УСПД	Сервер	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	НПС «Десна», ЗРУ-6 кВ, яч. № 1, Ввод № 1	ТЛП-10 А: Зав. № 3152 С: Зав. № 3154 ТЛШ-10 В: Зав. № 1743 Кл.т. 0,5S 3000/5	ЗНОЛ.06 Кл.т. 0,5 6000/√3:100/√3 А: Зав. № 14694 В: Зав. № 14957 С: Зав. № 14698	СЭТ-4ТМ.03 Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0109050206	-	HP ProLiant BL460 G6, HP ProLiant BL460 Gen8	активная реактивная
2	НПС «Десна», ЗРУ-6 кВ, яч. № 2, Ввод № 2	ТЛП-10 А: Зав. № 3169 С: Зав. № 3171 ТЛШ-10 В: Зав. № 1818 Кл.т. 0,5S 3000/5	ЗНОЛ.06 Кл.т. 0,5 6000/√3:100/√3 А: Зав. № 14582 В: Зав. № 15040 С: Зав. № 14588	СЭТ-4ТМ.03.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав. № 0120073291	-	HP ProLiant BL460 G6, HP ProLiant BL460 Gen8	активная реактивная
3	НПС «Десна», ЗРУ-6 кВ, яч. № 40, Ввод № 4	ТЛП-10 А: Зав. № 3151 С: Зав. № 3160 ТЛШ-10 В: Зав. № 657 Кл.т. 0,5S 3000/5	ЗНОЛ.06 Кл.т. 0,5 6000/√3:100/√3 А: Зав. № 14740 В: Зав. № 14745 С: Зав. № 14840	СЭТ-4ТМ.03 Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0108059059	-	HP ProLiant BL460 G6, HP ProLiant BL460 Gen8	активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
4	НПС «Десна», ЗРУ-6 кВ, яч. № 39, Ввод № 3	ТЛП-10 А: Зав. № 3164 С: Зав. № 3165 ТЛШ-10 В: Зав. № 1903 Кл.т. 0,5S 3000/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 АВС: Зав. № 0834	СЭТ-4ТМ.03 Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0108058187	-	HP ProLiant BL460 G6, HP ProLiant BL460 Gen8	активная реактивная
5	НПС «Десна», ЗРУ-6 кВ, 1 СШ, яч. № 9, ф. «КТП-160 кВА № 1»	ТЛО-10 А: Зав. № 910 С: Зав. № 900 ТПЛ-10-М В: Зав. № 2955 Кл.т. 0,5S 200/5	ЗНОЛ.06 Кл.т. 0,5 6000/√3:100/√3 А: Зав. № 14694 В: Зав. № 14957 С: Зав. № 14698	СЭТ-4ТМ.03 Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0109051006	-	HP ProLiant BL460 G6, HP ProLiant BL460 Gen8	активная реактивная
6	НПС «Десна», ЗРУ-6 кВ, 1 СШ, яч. № 17 ф. «Завод»	ТЛО-10 Кл.т. 0,5S 200/5 А: Зав. № 12133 В: Зав. № 1154 С: Зав. № 7793	ЗНОЛ.06 Кл.т. 0,5 6000/√3:100/√3 А: Зав. № 14694 В: Зав. № 14957 С: Зав. № 14698	СЭТ-4ТМ.03 Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0108059024	-	HP ProLiant BL460 G6, HP ProLiant BL460 Gen8	активная реактивная
7	НПС «Десна», ЗРУ-6кВ, 2СШ, яч. № 14, ф. «КТП жил. поселок Т-2»	ТЛО-10 А: Зав. № 890 С: Зав. № 895 ТПЛ-10-М В: Зав. № 2839 Кл.т. 0,5S 200/5	ЗНОЛ.06 Кл.т. 0,5 6000/√3:100/√3 А: Зав. № 14582 В: Зав. № 15040 С: Зав. № 14588	СЭТ-4ТМ.03 Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0108058209	-	HP ProLiant BL460 G6, HP ProLiant BL460 Gen8	активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
8	НПС «Десна», ЗРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. № 16, ф. «Завод»	ТПЛ-10-М Кл.т. 0,5S 200/5 А: Зав. № 4658 В: Зав. № 4630 С: Зав. № 4631	ЗНОЛ.06 Кл.т. 0,5 6000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ А: Зав. № 14582 В: Зав. № 15040 С: Зав. № 14588	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811136232	-	HP ProLiant BL460 G6, HP ProLiant BL460 Gen8	активная реактивная
9	НПС «Десна», ЗРУ-6 кВ, 4 СШ, яч. № 26, ф. «КТП -160 кВА № 2»	ТЛО-10 А: Зав. № 879 С: Зав. № 877 ТПЛ-10-М В: Зав. № 2827 Кл.т. 0,5S 200/5	ЗНОЛ.06 Кл.т. 0,5 6000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ А: Зав. № 14740 В: Зав. № 14745 С: Зав. № 14840	СЭТ-4ТМ.03 Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0108058237	-	HP ProLiant BL460 G6, HP ProLiant BL460 Gen8	активная реактивная
10	НПС «Десна», ЗРУ-6кВ, 3 СШ, яч. № 25, ф. «КТП жил. поселок Т-1»	ТЛО-10 А: Зав. № 884 С: Зав. № 12151 ТПЛ-10-М В: Зав. № 2948 Кл.т. 0,5S 200/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 АВС: Зав. № 0834	СЭТ-4ТМ.03.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав. № 0120072192	-	HP ProLiant BL460 G6, HP ProLiant BL460 Gen8	активная реактивная
11	НПС «Десна», ЗРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. № 31, ф. «Завод»	ТЛО-10 А: Зав. № 912 С: Зав. № 9120 ТПЛ-10-М В: Зав. № 2849 Кл.т. 0,5S 200/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 АВС: Зав. № 0834	СЭТ-4ТМ.03 Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0108059244	-	HP ProLiant BL460 G6, HP ProLiant BL460 Gen8	активная реактивная

Окончание таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
12	НПС «Десна», ЗРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. № 41, ф. ППС -1Д ввод 6 кВ № 2	ТОЛ 10-1 Кл.т. 0,5 600/5 А: Зав. № 24964 В: Зав. № 26067 С: Зав. № 26435	НАМИТ-10-2 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 АВС: Зав. № 0834	СЭТ-4ТМ.03 Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0109051019	-	HP ProLiant BL460 G6, HP ProLiant BL460 Gen8	активная реактивная
13	НПС «Десна», ЗРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. № 42, ф. ППС -1Д ввод 6 кВ № 1	ТОЛ 10-1 Кл.т. 0,5 600/5 А: Зав. № 26659 В: Зав. № 20277 С: Зав. № 26489	ЗНОЛ.06 Кл.т. 0,5 6000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ А: Зав. № 14582 В: Зав. № 15040 С: Зав. № 14588	СЭТ-4ТМ.03 Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0109055114	-	HP ProLiant BL460 G6, HP ProLiant BL460 Gen8	активная реактивная

Таблица 3 - Метрологические характеристики ИК (активная энергия)

Номер ИК	Диапазон тока	Метрологические характеристики ИК					
		Основная погрешность, ($\pm \delta$), %			Погрешность в рабочих условиях, ($\pm \delta$), %		
		$\cos \varphi =$ 0,9	$\cos \varphi =$ 0,8	$\cos \varphi =$ 0,5	$\cos \varphi =$ 0,9	$\cos \varphi =$ 0,8	$\cos \varphi =$ 0,5
1, 3, 4, 5, 6, 7, 9, 11 (ТТ 0,5S; ТН 0,5; Сч 0,2S)	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2 I_{H1}$	1,1	1,3	2,2	1,2	1,5	2,3
	$0,2 I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	1,1	1,3	2,2	1,2	1,5	2,3
	$0,05 I_{H1} \leq I_1 < 0,2 I_{H1}$	1,3	1,6	3,0	1,5	1,8	3,1
2, 10 (ТТ 0,5S; ТН 0,5; Сч 0,5S)	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2 I_{H1}$	1,2	1,4	2,3	1,7	2,1	2,8
	$0,2 I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	1,2	1,4	2,3	1,7	2,1	2,8
	$0,05 I_{H1} \leq I_1 < 0,2 I_{H1}$	1,4	1,7	3,0	1,9	2,3	3,4
8 (ТТ 0,5S; ТН 0,5; Сч 0,2S)	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2 I_{H1}$	1,1	1,3	2,2	1,2	1,5	2,3
	$0,2 I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	1,1	1,3	2,2	1,2	1,5	2,3
	$0,05 I_{H1} \leq I_1 < 0,2 I_{H1}$	1,3	1,6	3,0	1,5	1,8	3,1
12, 13 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Сч 0,2S)	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2 I_{H1}$	1,1	1,3	2,2	1,2	1,5	2,3
	$0,2 I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	1,3	1,6	3,0	1,5	1,8	3,1
	$0,05 I_{H1} \leq I_1 < 0,2 I_{H1}$	2,3	2,9	5,4	2,4	3,0	5,5

Таблица 4 - Метрологические характеристики ИК (реактивная энергия)

Номер ИК	Диапазон тока	Метрологические характеристики ИК					
		Основная погрешность, ($\pm \delta$), %			Погрешность в рабочих условиях, ($\pm \delta$), %		
		$\cos \varphi = 0,9$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	$\cos \varphi = 0,9$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
1, 3, 4, 5, 6, 7, 9, 11 (ТТ 0,5S; ТН 0,5; Сч 0,5 (ГОСТ 26035-83))	$I_{Н1} \leq I_1 \leq 1,2 I_{Н1}$	2,6	1,9	1,2	2,7	2,0	1,5
	$0,2 I_{Н1} \leq I_1 < I_{Н1}$	2,6	1,9	1,2	2,8	2,1	1,5
	$0,05 I_{Н1} \leq I_1 < 0,2 I_{Н1}$	3,6	2,5	1,6	3,9	2,8	1,9
2, 10 (ТТ 0,5S; ТН 0,5; Сч 1,0 (ГОСТ 26035-83))	$I_{Н1} \leq I_1 \leq 1,2 I_{Н1}$	2,8	2,1	1,6	3,2	2,6	2,2
	$0,2 I_{Н1} \leq I_1 < I_{Н1}$	2,9	2,1	1,6	3,3	2,7	2,2
	$0,05 I_{Н1} \leq I_1 < 0,2 I_{Н1}$	4,0	2,9	2,1	4,9	3,7	2,9
	$0,02 I_{Н1} \leq I_1 < 0,05 I_{Н1}$	7,3	5,1	3,3	8,9	6,4	4,5
8 (ТТ 0,5S; ТН 0,5; Сч 0,5 (ГОСТ Р 52425-2005))	$I_{Н1} \leq I_1 \leq 1,2 I_{Н1}$	2,6	1,9	1,3	3,0	2,4	2,0
	$0,2 I_{Н1} \leq I_1 < I_{Н1}$	2,6	1,9	1,3	3,0	2,4	2,0
	$0,05 I_{Н1} \leq I_1 < 0,2 I_{Н1}$	3,5	2,5	1,6	3,8	2,9	2,2
	$0,02 I_{Н1} \leq I_1 < 0,05 I_{Н1}$	6,5	4,5	2,7	6,6	4,7	3,1
12, 13 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Сч 0,5 (ГОСТ 26035-83))	$I_{Н1} \leq I_1 \leq 1,2 I_{Н1}$	2,6	1,9	1,2	2,7	2,0	1,5
	$0,2 I_{Н1} \leq I_1 < I_{Н1}$	3,5	2,5	1,5	3,6	2,6	1,7
	$0,05 I_{Н1} \leq I_1 < 0,2 I_{Н1}$	6,5	4,4	2,6	6,6	4,6	2,8

Примечания:

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

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

3. Нормальные условия эксплуатации:

- параметры сети:

диапазон напряжения (0,99 – 1,01) $U_{ном}$;

диапазон силы тока (1 – 1,2) $I_{ном}$,

частота (50 \pm 0,15) Гц;

коэффициент мощности $\cos \varphi = 0,9$ инд.;

- температура окружающей среды:

ТТ и ТН от минус 45 °С до плюс 40 °С;

счетчиков от плюс 21 °С до плюс 25 °С;

ИВК от плюс 10 °С до плюс 30 °С;

- магнитная индукция внешнего происхождения, не более 0,05 мТл.

4. Рабочие условия эксплуатации:

- для ТТ и ТН:

- параметры сети:

диапазон первичного напряжения (0,9 – 1,1) $U_{Н1}$;

- диапазон силы первичного тока $(0,02 - 1,2) I_{Н1}$;
- коэффициент мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) $0,5 - 1,0$ ($0,87 - 0,5$);
- частота $(50 \pm 0,4)$ Гц;
- температура окружающего воздуха от минус 45 до плюс 40 °С.
- для счетчиков электроэнергии:
 - параметры сети:
 - диапазон вторичного напряжения $(0,9 - 1,1) U_{Н2}$;
 - диапазон силы вторичного тока $(0,02 - 1,2) I_{Н2}$;
 - коэффициент мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) $0,5 - 1,0$ ($0,87 - 0,5$);
 - частота $(50 \pm 0,4)$ Гц;
 - температура окружающего воздуха:
 - для счётчиков электроэнергии СЭТ-4ТМ.03 от минус 40 °С до плюс 60 °С;
 - для счётчиков электроэнергии СЭТ-4ТМ.03.01 от минус 40 °С до плюс 60 °С;
 - для счётчиков электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М от минус 40 °С до плюс 60 °С;
 - магнитная индукция внешнего происхождения, не более 0,5 мТл.

5. Погрешность в рабочих условиях указана для $\cos\varphi = 0,8$ инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 5 °С до плюс 35 °С.

6. Допускается замена измерительных трансформаторов, счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 2. Замена оформляется актом в установленном в ОАО «МН «Дружба» порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Параметры надежности применяемых в АИИС КУЭ измерительных компонентов:

- электросчётчик СЭТ-4ТМ.03 – среднее время наработки на отказ не менее $T = 90000$ ч, среднее время восстановления работоспособности $t_v = 2$ ч;
- электросчётчик СЭТ-4ТМ.03.01 – среднее время наработки на отказ не менее $T = 90000$ ч, среднее время восстановления работоспособности $t_v = 2$ ч;
- электросчётчик СЭТ-4ТМ.03М – среднее время наработки на отказ не менее $T = 165000$ ч, среднее время восстановления работоспособности $t_v = 2$ ч;
- сервер HP ProLiant BL460 G6, HP ProLiant BL460 Gen8 – среднее время наработки на отказ не менее $T_{G6}=261163$, $T_{Gen8}=264599$ ч, среднее время восстановления работоспособности $t_v = 0,5$ ч.

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера 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 ИВК:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике;
 - пропадание и восстановление связи со счетчиком;

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование;
- электросчётчика;

- промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
- испытательной коробки;
- сервера;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:

- электросчетчика;
- сервера.

Возможность коррекции времени в:

- электросчетчиках (функция автоматизирована);
- ИВК (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

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

Цикличность:

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

Глубина хранения информации:

- электросчетчик - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях 113 суток; при отключении питания - не менее 10 лет;
- Сервер БД - хранение результатов измерений, состояний средств измерений – не менее 3,5 лет (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учёта электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «АК «Транснефть» в части ОАО «МН «Дружба» по НПС «Десна» типографским способом.

Комплектность средства измерений

В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 5.

Таблица 5 - Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Тип	№ Госреестра	Количество, шт.
Трансформатор тока	ТЛП-10	30709-05	8
Трансформатор тока	ТЛШ-10	11077-03	4
Трансформатор тока	ТЛО-10	25433-03	13
Трансформатор тока	ТПЛ-10-М	22192-03	8
Трансформатор тока	ТОЛ 10-І	15128-03	6
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06	3344-04	9
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-2 УХЛ2	16687-02	1
Счётчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03	27524-04	10
Счётчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03.01	27524-04	2
Счётчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03М	36697-12	1
Сервер синхронизации времени	ССВ-1Г	39485-08	2

Сервер с программным обеспечением	Энергосфера	-	1
Методика поверки	-	-	1
Формуляр	ВЛСТ 942.02.000 ФО	-	1
Руководство по эксплуатации	-	-	1

Поверка

осуществляется по документу МП 57228-14 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «АК «Транснефть» в части ОАО «МН «Дружба» по НПС «Десна». Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в феврале 2014 г.

Перечень основных средств 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»;
- 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 СЭТ-4ТМ.03 – по документу «Счетчики электрической энергии multifunctionальные СЭТ-4ТМ.03. Руководство по эксплуатации. Методика поверки» ИЛГШ.411152.124 РЭ1, согласованному с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» 10 сентября 2004 г.;
- счетчиков СЭТ-4ТМ.03М – по документу «Счетчики электрической энергии multifunctionальные СЭТ-4ТМ.03М, СЭТ-4ТМ.02М. Руководство по эксплуатации. Часть 2. Методика поверки» ИЛГШ.411152.145 РЭ1, согласованному с ГЦИ СИ ФБУ «Нижегородский ЦСМ» «04» мая 2012 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;
- 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 %.

Сведения о методиках (методах) измерений

Метод измерений изложен в документе «Методика измерений количества электрической энергии (мощности) с использованием автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии ОАО «АК «Транснефть» в части ОАО «МН «Дружба» по НПС «Десна» (АИИС КУЭ ОАО «АК «Транснефть» в части ОАО «МН «Дружба» по НПС «Десна»)), аттестованной ЗАО ИТФ «СИСТЕМЫ И ТЕХНОЛОГИИ», аттестат об аккредитации № РОСС RU.0001.310043 от 17.07.2012 г.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии и мощности (АИИС КУЭ) ОАО «АК «Транснефть» в части ОАО «МН «Дружба» по НПС «Десна»

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.

МИ 3000-2006 Рекомендация. ГСИ. Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Типовая методика поверки.

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

- при осуществлении торговли и товарообменных операций.

Изготовитель

ЗАО ИТФ «СИСТЕМЫ И ТЕХНОЛОГИИ»

Юридический адрес: 600026, г. Владимир, ул. Лакина, д.8

Тел.: (4922) 33-67-66

Факс: (4922) 42-45-02

E-mail: st@sicon.ru

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Центр энергетических решений»

ООО «Центр энергетических решений»

Юридический адрес: 119048, г. Москва, Комсомольский проспект, д. 40

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы»

(ФГУП «ВНИИМС»)

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

Тел/факс: (495)437-55-77 / 437 56 66

E-mail: office@vniims.ru, www.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

Ф.В. Булыгин

М.п. «_____» _____ 2014 г.