

СОГЛАСОВАНО:



Руководитель

ГЦИ СИ ФГУП ВНИИМС

В.Н. Яншин

« 14 » сентября 2006 г.

Система информационно-измерительная автоматизированная коммерческого учета электроэнергии - АИИС КУЭ ЗАО "ЭСКОМ" для электроснабжения ОАО "Самаранефтегаз"	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 32612-06
--	--

Изготовлена по технической документации: ЗАО «Прорыв-комплект», г. Жуковский, Московской области.

Заводской № А200508

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система информационно-измерительная автоматизированная коммерческого учета электроэнергии - АИИС КУЭ ЗАО "ЭСКОМ" для электроснабжения ОАО "Самаранефтегаз" предназначена для измерения активной и реактивной энергии, а также для автоматизированного сбора, обработки, хранения и отображения информации.

Областью применения данной АИИС является коммерческий учёт электроэнергии в ЗАО "ЭСКОМ" для энергоснабжения ОАО "Самаранефтегаз", г. Отрадный, Самарской обл. по утвержденной методике выполнения измерений количества электрической энергии (далее - МВИ КУЭ).

ОПИСАНИЕ

АИИС состоит из информационно-измерительных комплексов (далее - ИИК), включающих следующие средства измерений:

- измерительные трансформаторы тока (ТТ) по ГОСТ 7746-2201;
- измерительные трансформаторы напряжения (ТН) по ГОСТ 1983-2001;
- multifunctional счетчики электрической энергии в соответствии с ГОСТ 26035-83 и ГОСТ Р 52323-2005.

Перечень информационно-измерительных комплексов, входящих в состав АИИС, с указанием непосредственно измеряемой величины, наименования ввода, типов и классов точности средств измерений, входящих в состав ИИК, номера регистрации средства в Государственном

реестре средств измерений представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Перечень информационно-измерительных комплексов АИИС

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина	
			АИИС				A200508		Энергия активная, W_p Энергия реактивная, W_Q Календарное время	
			УСПД	19495-03	ТК 16 L					
				25556-03	ВЭП-01					
I	632080063214104	ПС «Яблоневская» ВЛ-6кВ Ф-2	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=200/5 № 814-53	A	ТПФМ-10	158296	2400	I первичный	
					B	-	-			
					C	ТПФМ-10	154182			
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 380-49	A	НТМИ-6	12535			
					B					
					C					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1084					I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина	
2	632080063214107	ПС «Яблоневская» ВЛ-6кВ Ф-3	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТПФМ-10	005094	3600	I первичный	
				Ктт=300/5 № 814-53	В	-	-			
					С	ТПФМ-10	025228			
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6	12535		I вторичный	
				Ктн=6000/100 № 380-49	В					U первичное
					С					U вторичное
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1425			Время Энергия P, Q Мощность P, Q					
3	632080063214110	ПС «Яблоневская» ВЛ-6кВ Ф-6	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТПФМ-10	009817	3600	I первичный	
				Ктт=300/5 № 814-53	В	-	-			
					С	ТПФМ-10	012463			
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6	12602		U первичное	
				Ктн=6000/100 № 380-49	В					
					С					
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1311			U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q					

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
4	632070001314201	ПС "Коханы" ВЛ-6кВ Ф-63	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=300/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	00954	3600	I первичный				
					B	-	-						
					C	ТПЛ-10	578178						
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 380-49	A	НТМИ-6	000491						
					B								
					C								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1300				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			5	632070001314202	ПС "Коханы" ВЛ-6кВ Ф-64	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=300/5 № 2363-68		A	ТПЛМ-10	93257	3600	I первичный
									B	-	-		
C	ТПЛМ-10	93892											
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 380-49	A				НТМИ-6	001163						
		B											
		C											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.010 зав. № 1817				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КГТ*Ктп	Изм. Величина						
6	632070001314101	ПС "Коханы" ВЛ-6кВ Ф-65	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТПЛ-10	025444	2400	I первичный						
				КтТ=200/5 № 1276-59	В	-	-								
					С	ТПЛ-10	051231								
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6	000491					U первичное			
				КтН=6000/100 № 380-49									В		
													С		
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1389				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q						
			7	632070001208101	ПС "Коханы" С-1-Т ввод 35 кВ	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТФЗМ-35	033294	21000	I первичный		
							КтТ=300/5 № 3690-73		В	-	-				
	С	ТФЗМ-35					032461								
ТН	Кл.т.=0.5	А				ЗНОМ-35	1272223				U первичное				
	КтН=35000/100 № 912-54												В	ЗНОМ-35	1273182
													С	ЗНОМ-35	1233209
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015556				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q									

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*КТН	Изм. Величина				
8	632070001208201	ПС "Коханы" С-2-Т ввод 35 кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 КТТ=300/5 № 3690-73	A	ТФЗМ-35	033080	21000	I первичный				
					B	-	-						
					C	ТФЗМ-35	002498						
			ТН	Кл.т.=0.5 КТН=35000/100 № 912-54	A	ЗНОМ-35	1013206		U первичное				
					B	ЗНОМ-35	1023538						
					C	ЗНОМ-35	1013083						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015567				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			9	632070001208103	ПС "Коханы" ВЛ-35 кВ "Неприк"	ТТ	Кл.т.=0.5 КТТ=200/5 № 3690-73		A	ТФЗМ-35	16574	14000	I первичный
									B	-	-		
C	ТФЗМ-35	26174											
ТН	Кл.т.=0.5 КТН=35000/100 № 912-54	A				ЗНОМ-35	1277223	U первичное					
		B				ЗНОМ-35	1273182						
		C				ЗНОМ-35	1273209						
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015614				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
10	632070068214111	ПС «Чапаевская» ВЛ-6кВ Ф-11	ТТ	Кл.т.=0.5	A	ТВК-10	009326	2400	I первичный				
				Ктт=200/5 № 3690-73	B	-	-						
					C	ТВК-10	009325						
			ТН	Кл.т.=0.5	A	НАМИТ-10	000590						
				Ктн=6000/100 № 16687-97	B								
					C								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1433				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			11	632070068214112	ПС «Чапаевская» ВЛ-6кВ Ф-12	ТТ	Кл.т.=0.5		A	ТВЛМ-10	043751	2400	I первичный
							Ктт=200/5 № 1856-63		B	-	-		
C	ТВЛМ-10	043236											
ТН	Кл.т.=0.5	A				НАМИТ-10	000577						
	Ктн=6000/100 № 16687-97	B											
		C											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1358				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
12	632070013208101	ПС «Алексеевская» ВЛ-35кВ "Трековка"	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=150/5 № 21256-01	A	ТОЛ-35 Б	071014	10500	I первичный				
					B	-	-						
					C	ТОЛ-35 Б	071018						
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=35000/100 № 912-54	A	ЗНОМ-35	1452347		U первичное				
					B	ЗНОМ-35	1864325						
					C	ЗНОМ-35	1452354						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015559				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			13	632080017114113	ПС «Кривая Лука II» ВЛ-6кВ Ф-13	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=150/5 № 2473-69		A	ТЛМ-10	004121	1800	I первичный
									B	-	-		
C	ТЛМ-10	004119											
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A				НТМИ-6-66	РА-РТ	U первичное					
		B											
		C											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.010 зав. № 1735				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
14	632080014213101	ПС «Чёрновская» ВЛ-10кВ Ф-9	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТПЛМ-10	44500	2000	I первичный				
				Ктт=100/5 № 2363-00	В	-	-						
					С	ТПЛМ-10	54664						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-10	0064						
				Ктн=10000/100 № 831-53					В				
									С				
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.010 зав. № 1806				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			15	632070079314101	ПС «Калиновская» Ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТОЛ-10	040821	4800	I первичный
							Ктт=400/5 № 7069-79		В	-	-		
С	ТОЛ-10	041924											
ТН	Кл.т.=0.5	А				НТМИ-10	0168						
	Ктн=10000/100 № 831-53							В					
								С					
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.010 зав. № 1736				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
16	632070061214101	ПС «Зольное» ВЛ-6кВ Ф-1	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТВЛМ-10	043584	2400	I первичный				
				Ктт=200/5 № 1856-63	В	-	-						
					С	ТВЛМ-10	043514						
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 16687-97	А	НАМИТ-10	075688						
					В								
					С								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1102				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			17	632070061214102	ПС «Зольное» ВЛ-6кВ Ф-2	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТВЛМ-10	046852	2400	I первичный
							Ктт=200/5 № 1856-63		В	-	-		
С	ТВЛМ-10	045888											
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 16687-97	А				НАМИТ-10	075690						
		В											
		С											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1067				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина				
18	632070061214104	ПС «Зольное» ВЛ-6кВ Ф-4	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТВЛМ-10	026575	3600	I первичный				
				КТТ=300/5 № 1856-63	В	-	-						
					С	ТВЛМ-10	028150						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НАМИТ-10	075692						
				КТН=6000/100									
				№ 16687-97									
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1061				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			19	632070061108203	ПС «Зольное» ВЛ-35кВ "Стрельная"	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТФН-35	002812	5250	I первичный
							КТТ=75/5 № 664-51		В	-	-		
	С	ТФН-35					002813						
ТН	Кл.т.=0.5	А				ЗНОМ-35-65	16574						
	КТН=35000/100												
	№ 912-70												
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015571				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина
20	632070062214102	ПС «Заборовка» ВЛ-6кВ Ф-2	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛК-10	044658	2400	I первичный
				Ктт=200/5 № 9143-83	В	-	-		
					С	ТЛК-10	044659		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6	012530		
				Ктн=6000/100 № 380-49					В
									С
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1046				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q
21	632050015313123	ПС " Серноводская-220" ВЛ-10кВ Ф-23	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТВЛМ-10	064259	4000	I первичный
				Ктт=200/5 № 1856-63	В	-	-		
					С	ТВЛМ-10	067587		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НАМИ-10	003162		
				Ктн=10000/100 № 11094-87					В
									С
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1140				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина				
22	632070043208201	ПС «Д. Умёт» ВЛ-35кВ "Кудиновская"	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТФЗМ-35А	067506	10500	I первичный				
				КТТ=150/5 № 3690-73	В	-	-						
					С	ТФЗМ-35А	068340						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	ЗНОМ-35-65	994786		U первичное				
				КТН=35000/100 № 912-70	В	ЗНОМ-35-65	991013						
					С	ЗНОМ-35-65	991002						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015585				I вторичный U вторичное Время Энергия Р, Q Мощность Р, Q				
			23	632070043208103	ПС «Д. Умёт» ВЛ-35кВ "Горбатовская"	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТФЗМ-35А	068307	10500	I первичный
							КТТ=150/5 № 3690-73		В	-	-		
	С	ТФЗМ-35А					068328						
ТН	Кл.т.=0.5	А				ЗНОМ-35	1202658	U первичное					
	КТН=35000/100 № 912-54	В				ЗНОМ-35	1201885						
		С				ЗНОМ-35	1202397						
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015572				I вторичный U вторичное Время Энергия Р, Q Мощность Р, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина				
24	632070043208101	ПС «Д. Умёт» ВЛ-35кВ "Колыванская-1"	ТТ	Кл.т.=0.5 КТТ=100/5 № 3690-73	A	ТФЗМ-35	068828	7000	I первичный				
					B	-	-						
					C	ТФЗМ-35	068836						
			ТН	Кл.т.=0.5 КТН=35000/100 № 912-54	A	ЗНОМ-35	1202658		U первичное				
					B	ЗНОМ-35	1201885						
					C	ЗНОМ-35	1202397						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015582				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			25	632070043208102	ПС «Д. Умёт» ВЛ-35кВ "Карагайская"	ТТ	Кл.т.=0.5 КТТ=200/5 № 3690-73		A	ТФЗМ-35	035029	14000	I первичный
									B	-	-		
C	ТФЗМ-35	057345											
ТН	Кл.т.=0.5 КТН=35000/100 № 912-54	A				ЗНОМ-35	1202658	U первичное					
		B				ЗНОМ-35	1201885						
		C				ЗНОМ-35	1202397						
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015576				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
26	632070010114101	ПС "Нефтегорская-1" С-1-Т ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=1500/5 № 2473-69	A	ТЛМ-10	053544	18000	I первичный				
					B	-	-						
					C	ТЛМ-10	053549						
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66	003940		U первичное				
					B								
					C								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 942				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			27	632070010114201	ПС "Нефтегорская-1" С-2-Т ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=1500/5 № 2473-69		A	ТЛМ-10	054300	18000	I первичный
									B	-	-		
C	ТЛМ-10	054305											
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A				НТМИ-6-66	001808	U первичное					
		B											
		C											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1805				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
28	632070010208301	ПС "Нефтегорская-1" ВЛ-35кВ "Перемычка"	ТТ	Кл.т.=0.5	A	ТФН-35М	015990	28000	I первичный				
				Ктт=400/5 № 3690-73	B	-	-						
					C	ТФН-35М	057368						
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=35000/100 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	1410314		U первичное				
					B	ЗНОМ-35-65	1410332						
					C	ЗНОМ-35-65	1410340						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015561				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			29	632070010208101	ПС "Нефтегорская-1" ВЛ-35кВ «ДНС-2В»	ТТ	Кл.т.=0.5		A	ТФНД-35	016559	10500	I первичный
							Ктт=150/5 № 3689-73		B	-	-		
C	ТФНД-35	016840											
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=35000/100 № 912-70	A				ЗНОМ-35-65	141033	U первичное					
		B				ЗНОМ-35-65	1410306						
		C				ЗНОМ-35-65	1410127						
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015568				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*КТН	Изм. Величина				
30	632070010208102	ПС "Нефтегорская-1" ВЛ-35кВ "Благодаровка"	ТТ	Кл.т.=0.5	A	ТФЗМ-35	071960	14000	I первичный				
				КТТ=200/5 № 3690-73	B	-	-						
					C	ТФЗМ-35	071961						
			ТН	Кл.т.=0.5 КТН=35000/100 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	141033		U первичное				
					B	ЗНОМ-35-65	1410306						
					C	ЗНОМ-35-65	1410127						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015596				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			31	632070026314102	ПС «Сниски» ВЛ-6кВ Ф-1	ТТ	Кл.т.=0.5		A	ТЛМ-10	001903	4800	I первичный
							КТТ=400/5 № 2473-69		B	-	-		
C	ТЛМ-10	005169											
ТН	Кл.т.=0.5 КТН=6000/100 № 2611-70	A				НТМИ-6-66	004235	U первичное					
		B											
		C											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 894				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина					
32	632070026314104	ПС «Снисски» ВЛ-6кВ Ф-6	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	007077	4800	I первичный					
				Ктт=400/5 № 2473-69	В	-	-							
					С	ТЛМ-10	006719							
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	004235		I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q					
				Ктн=6000/100	В									
				№ 2611-70	С									
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1401									
			33	632070026314105	ПС «Снисски» ВЛ-6кВ Ф-10	ТТ	Кл.т.=0.5			А	ТЛМ-10	008902	7200	I первичный
							Ктт=600/5 № 2473-69			В	-	-		
	С	ТЛМ-10					009014							
ТН	Кл.т.=0.5	А				НТМИ-6-66	004235	I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q						
	Ктн=6000/100	В												
	№ 2611-70	С												
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1108												

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Кт*Ктн	Изм. Величина				
34	632070026314106	ПС «Сниски» ВЛ-6кВ Ф-14	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	009109	7200	I первичный				
				КтТ=600/5 № 2473-69	В	-	-						
					С	ТЛМ-10	000193						
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	А	НТМИ-6-66	004276						
					В								
					С								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1053				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			35	632070026314108	ПС «Сниски» ВЛ-6кВ Ф-16	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТЛМ-10	006732	4800	I первичный
							КтТ=400/5 № 2473-69		В	-	-		
С	ТЛМ-10	006721											
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	А				НТМИ-6-66	004276						
		В											
		С											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1036				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
36	632070026314109	ПС «Сниски» ВЛ-6кВ Ф-17	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	003675	3600	I первичный				
				Ктт=300/5 № 2473-69	В	-	-						
					С	ТЛМ-10	003685						
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	А	НТМИ-6-66	004276						
					В								
					С								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.010 зав. № 1726				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			37	632070026314110	ПС «Сниски» ВЛ-6кВ Ф-18	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТЛМ-10	009834	3600	I первичный
							Ктт=300/5 № 2473-69		В	-	-		
С	ТЛМ-10	001084											
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	А				НТМИ-6-66	004276						
		В											
		С											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1039				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина					
38	632070026314107	ПС «Снисски» ВЛ-6кВ Ф-15	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	014458	4800	I первичный					
				Ктт=400/5 № 2473-69	В	-	-							
					С	ТЛМ-10	014462							
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	004276		I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q					
				Ктн=6000/100	В									
				№ 2611-70	С									
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1047									
			39	6320700026314103	ПС «Снисски» ВЛ-6кВ Ф-4	ТТ	Кл.т.=0.5			А	ТЛМ-10	001743	3600	I первичный
							Ктт=300/5 № 2473-69			В	-	-		
	С	ТЛМ-10					005160							
ТН	Кл.т.=0.5	А				НТМИ-6-66	004235	I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q						
	Ктн=6000/100	В												
	№ 2611-70	С												
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1073												

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
40	632070026208101	ПС «Снисски» ВЛ-35кВ "Медведевская-1"	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТФН-35	026171	10500 U первичное	I первичный				
				Ктт=150/5 № 664-51	В	-	-						
					С	ТФН-35	026191						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	ЗНОМ-35-65	1410272		U первичное				
				Ктн=35000/100 № 912-70	В	ЗНОМ-35-65	1409792						
					С	ЗНОМ-35-65	1410259						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015570				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			41	632070026208201	ПС «Снисски» ВЛ-35кВ "Медведевская-2"	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТФН-35	020771	10500 U первичное	I первичный
							Ктт=150/5 № 664-51		В	-	-		
	С	ТФН-35					017098						
ТН	Кл.т.=0.5	А				ЗНОМ-35-65	2720411	U первичное					
	Ктн=35000/100 № 912-70	В				ЗНОМ-35-65	7929014						
		С				ЗНОМ-35-65	7224410						
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015577				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина
42	632070011214310	ПС "Нефтегорская-2" ВЛ-6кВ Ф-10	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТВЛМ-10	084646	7200 U первичное	I первичный
				Ктт=600/5 № 1856-63	В	-	-		
					С	ТВЛМ-10	084632		
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 380-49	А	НТМИ-6	2295		U первичное
					В				
					С				
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1022				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q
43	632070011214229	ПС "Нефтегорская-2" ВЛ-6кВ Ф-9	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТВЛМ-10	083238	7200	I первичный
				Ктт=600/5 № 1856-63	В	-	-		
					С	ТВЛМ-10	084159		
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 380-49	А	НТМИ-6	2295		U первичное
					В				
					С				
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1412				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина			
44	632070011214227	ПС "Нефтегорская-2" ВЛ-6кВ Ф-27	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТВЛМ-10	004628	7200	I первичный			
				КТТ=600/5 № 1856-63	В	-	-					
					С	ТВЛМ-10	012707					
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	2299				U первичное	
				КТН=6000/100 № 2611-70								В
												С
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1317					I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q		
45	632070011214231	ПС "Нефтегорская-2" ВЛ-6кВ Ф31	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТВЛМ-10	013113	7200	I первичный			
				КТТ=600/5 № 1856-63	В	-	-					
					С	ТВЛМ-10	013114					
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	2299				U первичное	
				КТН=6000/100 № 2611-70								В
												С
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1327					I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q		

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина
46	632070011214235	ПС "Нефтегорская-2" ВЛ-6кВ Ф-35	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТВЛМ-10	090680	2400	I первичный
				КТТ=200/5	В	-	-		
				№ 1856-63	С	ТВЛМ-10	090667		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	2299		
				КТН=6000/100					
				№ 2611-70					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1341				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q
47	632070011214438	ПС "Нефтегорская-2" ВЛ-6кВ Ф-38	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТВЛМ-10	022395	2400	I первичный
				КТТ=200/5	В	-	-		
				№ 1856-63	С	ТВЛМ-10	022375		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	2299		
				КТН=6000/100					
				№ 2611-70					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 981				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина				
48	632070011108201	ПС "Нефтегорская-2" ВЛ-35кВ "Перемычка"	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТФН-35	016851	28000	I первичный				
				КТТ=400/5 № 664-51	В	-	-						
					С	ТФН-35	039658						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	ЗНОМ-35-65	1053815		U первичное				
				КТН=35000/100 № 912-70	В	ЗНОМ-35-65	1053820						
					С	ЗНОМ-35-65	1053822						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015615				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			49	632070011108202	ПС "Нефтегорская-2" ВЛ-35кВ "Промысловая"	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТФЗМ-35	157606	28000	I первичный
							КТТ=400/5 № 3690-73		В	-	-		
	С	ТФЗМ-35					159543						
ТН	Кл.т.=0.5	А				ЗНОМ-35-65	1053815	U первичное					
	КТН=35000/100 № 912-70	В				ЗНОМ-35-65	1053820						
		С				ЗНОМ-35-65	1053822						
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015555				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
50	632070011108101	ПС "Нефтегорская-2" ВЛ-35кВ "ДНС-1"	ТТ	Кл.т.=0.5	A	ТФН-35	017011	28000	I первичный				
				Ктт=400/5 № 664-51	B	-	-						
					C	ТФН-35	017015						
			ТН	Кл.т.=0.5	A	ЗНОМ-35	1054481		U первичное				
				Ктн=35000/100 № 912-54	B	ЗНОМ-35	1054597						
					C	ЗНОМ-35	1054670						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015557				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			51	632070011108102	ПС "Нефтегорская-2" ВЛ-35кВ "Утевка-1"	ТТ	Кл.т.=0.5		A	ТФЗМ-35	071598	28000	I первичный
							Ктт=400/5 № 3690-73		B	-	-		
C	ТФЗМ-35	071594											
ТН	Кл.т.=0.5	A				ЗНОМ-35	1054481	U первичное					
	Ктн=35000/100 № 912-54	B				ЗНОМ-35	1054597						
		C				ЗНОМ-35	1054670						
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015560				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина				
52	632070002108202	ПС "Борская" ВЛ-35 кВ "Борск-2"	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТФЗМ-35А	067979	14000	I первичный				
				КТТ=200/5 № 3690-73	В	-	-						
					С	ТФЗМ-35А	047089						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	ЗНОМ-35	1023712		U первичное				
				КТН=35000/100 № 912-54	В	ЗНОМ-35	1023950						
					С	ЗНОМ-35	1023966						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015595				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			53	632070002108201	ПС "Борская" ВЛ-35 кВ "Водозабор"	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТФН-35	011857	3500	I первичный
							КТТ=50/5 № 3690-73		В	-	-		
	С	ТФН-35					013257						
ТН	Кл.т.=0.5	А				ЗНОМ-35	1023712	U первичное					
	КТН=35000/100 № 912-54	В				ЗНОМ-35	1023950						
		С				ЗНОМ-35	1023966						
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015566				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
54	632080012213101	ПС "Трофимовка" Ввод-10кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	000230	4000	I первичный				
				Ктт=200/5 № 2473-69	В	-	-						
					С	ТЛМ-10	006022						
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=10000/100 № 831-53	А	НТМИ-10	003658						
					В								
					С								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1057					I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q			
			55	632070078314210	ПС «Серноводская-110» ВЛ-6кВ Ф-10	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТПФМ-10	051800	4800	I первичный
							Ктт=400/5 № 814-53		В	-	-		
	С	ТПФМ-10					051801						
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 380-49	А				НТМИ-6	679						
		В											
		С											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1719					I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q						

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
56	632070078314211	ПС «Серноводская-110» ВЛ-6кВ Ф-11	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТВЛМ-10	026034	4800 U первичное	I первичный				
				Ктт=400/5 № 1856-63	В	-	-						
					С	ТВЛМ-10	058220						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6	2456					U первичное	
				Ктн=6000/100									В
				№ 380-49									С
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1811						I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q		
			57	632070078314217	ПС «Серноводская-110» ВЛ-6кВ Ф-17	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТПЛМ-10	938679	3600	I первичный
							Ктт=300/5 № 2363-68		В	-	-		
	С	ТПЛМ-10					039490						
ТН	Кл.т.=0.5	А				НТМИ-6	0679				U первичное		
	Ктн=6000/100												В
	№ 380-49												С
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1740						I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q					

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина				
58	632070078208110	ПС «Серноводская-110» ВЛ-35кВ "Якушкинская –1"	ТТ	Кл.т.=0.5	A	ТФЗМ-35А	44470	10500	I первичный				
				КтТ=150/5 № 3690-73	B	-	-						
					C	ТФЗМ-35А	44490						
			ТН	Кл.т.=0.5	A	ЗНОМ-35-65	7224110		U первичное				
				КтН=35000/100 № 912-70	B	ЗНОМ-35-65	7224120						
					C	ЗНОМ-35-65	7224137						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015599				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			59	632070078208109	ПС «Серноводская-110» ВЛ-35кВ "Якушкинская –2"	ТТ	Кл.т.=0.5		A	ТФН-35	4681	14000	I первичный
							КтТ=200/5 № 664-51		B	-	-		
	C	ТФН-35					68114						
ТН	Кл.т.=0.5	A				ЗНОМ-35-65	7224134	U первичное					
	КтН=35000/100 № 912-70	B				ЗНОМ-35-65	7224139						
		C				ЗНОМ-35-65	7224142						
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015581				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина
60	632070078208112	ПС «Серноводская-110» ВЛ-35кВ "Козловская"	ТТ	Кл.т.= 0.5	А	ТФН-35	3128	10500	I первичный
				КТТ=150/5 № 664-51	В	-	-		
					С	ТФН-35	44487		
			ТН	Кл.т.= 0.5	А	ЗНОМ-35-65	7224110		
				КТН=35000/100	В	ЗНОМ-35-65	7224120		
				№ 912-70	С	ЗНОМ-35-65	7224137		
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015612					I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q		
61	632080009213101	ПС «Усманка»Т1Т Ввод-10кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТВЛМ-10	45447	4000	I первичный
				КТТ=200/5 № 1856-63	В	-	-		
					С	ТВЛМ-10	10824		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-10	168		
				КТН=10000/100	В				
				№ 831-53	С				
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1083					I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q		

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
62	632070003208101	ПС "Кротовская" ВЛ-35 кВ "Дмитриевка"	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=200/5 № 21256-01	A	ТОЛ-35	5104024651	14000	I первичный				
					B	-	-						
					C	ТОЛ-35	5104024652						
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=35000/100 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	1087773		U первичное				
					B	ЗНОМ-35-65	1087776						
					C	ЗНОМ-35-65	1087731						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015554				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			63	632080052213101	ПС «Морд. Ишуткино» С- 1-Т ввод 10кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=400/5 № 2363-68		A	ТВЛМ-10	69435-А	8000	I первичный
									B	-	-		
C	ТВЛМ-10	59423-А											
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=10000/100 № 831-69	A				НТМИ-10-66	007427	U первичное					
		B											
		C											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1400				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина
64	632070018214107	ПС "Сосновка" ВЛ-6кВ Ф-7	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТВЛМ-10	66264	3600	I первичный
				КТТ=300/5	В	-	-		
				№ 1856-63	С	ТВЛМ-10	61392		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6	000274		
				КТН=6000/100					
				№ 380-49					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S	НЭС-04.00.000 зав. № 1821				
				№ 23110-02					
				Ксч=1					
65	632070018214108	ПС "Сосновка" ВЛ-6кВ Ф-8	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТВЛМ-10	5719	2400	I первичный
				КТТ=200/5	В	-	-		
				№ 1856-63	С	ТВЛМ-10	2012		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6	000274		
				КТН=6000/100					
				№ 380-49					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S	НЭС-04.00.000 зав. № 1749				
				№ 23110-02					
				Ксч=1					

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина
66	632070018214105	ПС "Сосновка" ВЛ-6кВ Ф-5	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТПЛ-10	7079	2400	I первичный
				КТТ=200/5 № 1276-59	В	-	-		
					С	ТПЛ-10	6076		
			ТН	Кл.т.=0.5 КТН=6000/100 № 380-49	А	НТМИ-6	645		
					В				
					С				
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1815				
67	632070018214106	ПС "Сосновка" ВЛ-6кВ Ф-6	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТПЛ-10	1016	3600	I первичный
				КТТ=300/5 № 1276-59	В	-	-		
					С	ТПЛ-10	9498		
			ТН	Кл.т.=0.5 КТН=6000/100 № 380-49	А	НТМИ-6	645		
					В				
					С				
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1812				

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина				
68	632070018108101	ПС "Сосновка" ВЛ-35кВ "Сарбай"	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТФН-35	334	14000	I первичный				
				КТТ=200/5 № 664-51	В	-	-						
					С	ТФН-35	367						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	ЗНОМ-35	1222473		U первичное				
				КТН=35000/100 № 912-54	В	ЗНОМ-35	1179956						
					С	ЗНОМ-35	1222021						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015602				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			69	632070018108201	ПС "Сосновка" ВЛ-35кВ "Аманак"	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТФН-35	18420	7000	I первичный
							КТТ=100/5 № 664-51		В	-	-		
	С	ТФН-35					2696						
ТН	Кл.т.=0.5	А				ЗНОМ-35	1023587	U первичное					
	КТН=35000/100 № 912-54	В				ЗНОМ-35	1291891						
		С				ЗНОМ-35	1292445						
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015594				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина	
70	632080051214101	ПС "Сидоровка" ввод 10 кВ Т-1-Т	ТТ	Кл.т.=0,5	А	ТПЛМ-10	2513	3000	I первичный	
				Ктт=150/5 № 2363-68	В	-	-			
					С	ТПЛМ-10	5539			
			ТН	Кл.т.=0,5 Ктн=10000/100 № 11094-87	А	НАМИ-10	431		I вторичный	
					В					U первичное
					С					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1984				I вторичный U вторичное Время Энергия Р, Q Мощность Р, Q	
71	632080051214201	ПС "Сидоровка" ввод 10 кВ Т-2-Т	ТТ	Кл.т.=0,5	А	ТПЛМ-10	13196	3000	I первичный	
				Ктт=150/5 № 2363-68	В	-	-			
					С	ТПЛМ-10	48276			
			ТН	Кл.т.=0,5 Ктн=10000/100 № 11094-87	А	НАМИ-10	679		I вторичный	
					В					U первичное
					С					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1998				I вторичный U вторичное Время Энергия Р, Q Мощность Р, Q	

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина				
72	632070060208102	ПС «Калиновый Ключ» ВЛ-35кВ "Екатериновская- 2"	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТФН-35	51350	42000	I первичный				
				КТТ=300/5 № 664-51	В	-	-						
					С	ТФН-35	51358						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	ЗНОМ 35-65	1122075		U первичное				
				КТН=35000/100 № 912-70	В	ЗНОМ 35-65	1121894						
					С	ЗНОМ 35-65	1175392						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015584				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			73	632070060208101	ПС «Калиновый Ключ» ВЛ-35кВ "Екатериновская- 1"	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТФНД-35М	11417	21000	I первичный
							КТТ=600/5 № 3689-73		В	-	-		
	С	ТФНД-35М					11453						
ТН	Кл.т.=0.5	А				ЗНОМ 35-65	1122064	U первичное					
	КТН=35000/100 № 912-70	В				ЗНОМ 35-65	1175393						
		С				ЗНОМ 35-65	1121681						
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015535				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина
74	632070044214103	ПС «Горная» ВЛ-6кВ Ф-6	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТВЛМ-10	03281	2400	I первичный
				КТТ=200/5 № 1856-63	В	-	-		
					С	ТВЛМ-10	03654		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6	9007		
				КТН=6000/100					
				№ 380-49					
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1407			I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
75	632050001314103	ПС "Солнечная" ВЛ-6кВ Ф-3	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТВЛМ-10	032669	2400	I первичный
				КТТ=200/5 № 1856-63	В	-	-		
					С	ТВЛМ-10	032630		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6	005580		
				КТН=6000/100					
				№ 380-49					
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.010 зав. № 1742			I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Кт*Ктн	Изм. Величина	
76	632050001314104	ПС "Солнечная" ВЛ-6кВ Ф-9	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТВЛМ-10	003654	3600	I первичный	
				Ктт=300/5 № 1856-63	В	-	-			
					С	ТВЛМ-10	084246			
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 380-49	А	НТМИ-6	005580			U первичное
					В					
					С					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.010 зав. № 1804					I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q
77	632050001314102	ПС "Солнечная" ВЛ-6кВ Ф-2	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТВЛМ-10	010228	1800	I первичный	
				Ктт=150/5 №н/д	В	-	-			
					С	ТВЛМ-10	007266			
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 380-49	А	НТМИ-6	005580			U первичное
					В					
					С					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.010 зав. № 1724					I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина
78	632050001314101	ПС "Солнечная" ВЛ-6кВ Ф-1	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТВЛМ-10	032668	2400	I первичный
				КТТ=200/5	В	-	-		
				№ 1856-63	С	ТВЛМ-10	028207		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6	005580		
				КТН=6000/100					
				№ 380-49					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.010 зав. № 1631				
79	632070014314102	ПС «Похвистнево-II» ВЛ-6кВ УКОН-1	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТВЛМ-10	030799	3600	I первичный
				КТТ=300/5	В	-	-		
				№ 1856-63	С	ТВЛМ-10	051326		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	005204		
				КТН=6000/100					
				№ 2611-70					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 546				

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина					
80	632070014314104	ПС «Похвистнево-II» ВЛ-6кВ В.Калиновка	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТВЛМ-10	051327	3600	I первичный					
				Ктт=300/5 № 1856-63	В	-	-							
					С	ТВЛМ-10	051469							
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	005204		I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q					
				Ктн=6000/100	В									
				№ 2611-70	С									
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1048									
			81	632070014314103	ПС «Похвистнево-II» ВЛ-6кВ УКОН-2	ТТ	Кл.т.=0.5			А	ТВК-10	020653	7200	I первичный
							Ктт=600/5 № 8913-82			В	-	-		
	С	ТВК-10					079696							
ТН	Кл.т.=0.5	А				НТМИ-6-66	ППХСР	I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q						
	Ктн=6000/100	В												
	№ 2611-70	С												
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 627												

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина					
82	632070041314201	ПС «Алакаевка» ВЛ-6кВ Ф-1	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТПЛМ-10	13524	1800	I первичный					
				Ктт=150/5 № 2363-68	В	-	-							
					С	ТПЛМ-10	53325							
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НАМИТ-10	789		I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q					
				Ктн=6000/100	В									
				№ 16687-97	С									
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1408									
			83	632070041314205	ПС «Алакаевка» ВЛ-6кВ Ф-5	ТТ	Кл.т.=0.5			А	ТПЛМ-10	023104	3600	I первичный
							Ктт=300/5 № 2363-68			В	-	-		
	С	ТПЛМ-10					021147							
ТН	Кл.т.=0.5	А				НТМИ-6	902	I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q						
	Ктн=6000/100	В												
	№ 380-49	С												
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1086												

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
84	632070041208201	ПС «Алакаевка» ВЛ-35кВ "УОН"	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТФН-35	019320	14000	I первичный				
				Ктт=200/5 № 664-51	В	-	-						
					С	ТФН-35	019315						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	ЗНОМ-35	1412880		U первичное				
				Ктн=35000/100 № 187-49	В	ЗНОМ-35	1413682						
					С	ЗНОМ-35	1412664						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015574				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			85	632080016114101	ПС «Осиновская» ВЛ-6кВ Ф-1	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТПЛМ-10	026467	900	I первичный
							Ктт=75/5 № 2363-68		В	-	-		
	С	ТПЛМ-10					025859						
ТН	Кл.т.=0.5	А				НТМИ-6-66	007777	U первичное					
	Ктн=6000/100 № 2611-70	В											
		С											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 643				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина
86	632080016114102	ПС «Осиновская» ВЛ-6кВ Ф-2	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТПЛМ-10	042715	1200	I первичный
				Ктт=75/5	В	-	-		
				№ 2363-68	С	ТПЛМ-10	61575		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	007777		
				Ктн=6000/100					
				№ 2611-70					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S	НЭС-04.00.000 зав. № 1860				
				№ 23110-02					
				Ксч=1					
87	632070008214109	ПС «Подгорная» С-1-Т ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	7513	12000	I первичный
				Ктт=1000/5	В	ТЛМ-10	9868		
				№ 2473-69	С	ТЛМ-10	1237		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	9822		
				Ктн=6000/100					
				№ 2611-70					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S	НЭС-04.00.000 зав. № 1121				
				№ 23110-02					
				Ксч=1					

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
88	632070008214116	ПС «Подгорная» С-2-Т ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	8720	18000	I первичный				
				Ктт=1500/5	В	ТЛМ-10	8712						
				№ 2473-69	С	ТЛМ-10	8713						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6	4840						
				Ктн=6000/100						В			
				№ 2611-70						С			
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1109				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			89	632070008108101	ПС «Подгорная» ВЛ-35кВ "Уваровка"	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТФН-35-М	19327	14000	I первичный
							Ктт=200/5		В	-	-		
№ 3690-73	С	ТФН-35-М					13529						
ТН	Кл.т.=0.5	А				ЗНОМ-35	1321304						
	Ктн=35000/100								В	ЗНОМ-35	1321304		
	№ 912-54								С	ЗНОМ-35	1321304		
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015569				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина				
90	632070008108102	ПС «Подгорная» ВЛ-35кВ "Борск-1"	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТФН-35	7215	21000	I первичный				
				КТТ=300/5 № 3690-73	В	-	-						
					С	ТФН-35	7628						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	ЗНОМ-35	1412068		U первичное				
				КТН=35000/100 № 912-54	В	ЗНОМ-35	1409817						
					С	ЗНОМ-35	1412140						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015587				I вторичный U вторичное Время Энергия Р, Q Мощность Р, Q				
			91	632070008108202	ПС «Подгорная» ВЛ-35кВ "Могутово"	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТФН-35М	7470	14000	I первичный
							КТТ=200/5 № 3690-73		В	-	-		
	С	ТФН-35М					7518						
ТН	Кл.т.=0.5	А				ЗНОМ-35	1412068	U первичное					
	КТН=35000/100 № 912-54	В				ЗНОМ-35	1409817						
		С				ЗНОМ-35	1412140						
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015575				I вторичный U вторичное Время Энергия Р, Q Мощность Р, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
92	632070008108201	ПС «Подгорная» ВЛ-35кВ "Неклюдово"	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТФН-35М	7605	21000	I первичный				
				Ктт=300/5 № 3690-73	В	-	-						
					С	ТФН-35М	7615						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	ЗНОМ-35	1321304		U первичное				
				Ктн=35000/100 № 912-54	В	ЗНОМ-35	1303710						
					С	ЗНОМ-35	131321						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015597				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			93	632070008108203	ПС «Подгорная» ВЛ-35кВ "Петровка"	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТФН-35	20955	7000	I первичный
							Ктт=100/5 № 664-51		В	-	-		
	С	ТФН-35					26493						
ТН	Кл.т.=0.5	А				ЗНОМ-35-65	1412068	U первичное					
	Ктн=35000/100 № 912-70	В				ЗНОМ-35-65	1409817						
		С				ЗНОМ-35-65	1412140						
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015592				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина		
94	632070008318801	ПС «Подгорная» ТСН-1 0,4кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	А	Т-0,66	23569	20	I первичный		
				Ктт=100/5	В	Т-0,66	23571				
				№ 15698-96	С	Т-0,66	32931				
			ТН	-	А	-	-		-	-	U первичное
					В						
					С						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015522				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q		
			ТТ	Кл.т.=0.5	А	Т-0,66	23701			20	I первичный
				Ктт=100/5	В	Т-0,66	32832				
№ 15698-96	С	Т-0,66		23605							
ТН	-	А	-	-	-	-	U первичное				
		В									
		С									
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015527			I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q						

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
96	632070005214104	ПС «Лугань» С-1-Т ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	2949	18000	I первичный				
				Ктт=1500/5 № 2473-00	В	ТЛМ-10	767						
					С	ТЛМ-10	3571						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	4192						
				Ктн=6000/100 № 2611-70						В			
										С			
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1118					I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q			
			97	632070005214213	ПС «Лугань» С-2-Т ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТЛМ-10	0771	18000	I первичный
							Ктт=1500/5 № 2473-00		В	ТЛМ-10	0785		
	С	ТЛМ-10					3804						
ТН	Кл.т.=0.5	А				НТМИ-6-66	6058						
	Ктн=6000/100 № 2611-70								В				
									С				
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1040					I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q						

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
98	632070005214212	ПС «Лугань» ВЛ-6кВ Ф-1	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	5338	900	I первичный				
				Ктт=75/5	В	-	-						
				№ 2473-00	С	ТЛМ-10	1589						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	6058		I вторичный				
				Ктн=6000/100						В	U первичное		
				№ 2611-70						С			
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1107			U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q								
99	632070005108208	ПС «Лугань» ВЛ-35кВ "Лугань-Марьевка"	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТФН-35М	11681	14000	I первичный				
				Ктт=200/5	В	-	-						
				№ 3690-73	С	ТФН-35М	13869						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	ЗНОМ-35-65	1355207		I вторичный				
				Ктн=35000/100						В	ЗНОМ-35-65	1359334	U первичное
				№ 912-70						С	ЗНОМ-35-65	1321337	
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015608			U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q								

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина				
100	632070005108206	ПС «Лугань» ВЛ-35кВ "Северо-Максимовка"	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТФМ-35-П	3854	3500	I первичный				
				КТТ=50/5 № 17552-98	В	-	-						
					С	ТФМ-35-П	3955						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	ЗНОМ-35-65	1355207						
				КТН=35000/100 № 912-70	В	ЗНОМ-35-65	1359334						
					С	ЗНОМ-35-65	1321337						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015591						I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q		
			101	632070005108103	ПС «Лугань» ВЛ-35кВ "Сброс"	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТФН-35-М	7426	7000	I первичный
							КТТ=100/5 № 3690-73		В	-	-		
	С	ТФН-35-М					6842						
ТН	Кл.т.=0.5	А				ЗНОМ-35-65	1353968						
	КТН=35000/100 № 912-70	В				ЗНОМ-35-65	1409809						
		С				ЗНОМ-35-65	1409837						
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015579						I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q					

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина				
102	632070005108101	ПС «Лугань» ВЛ-35кВ "Лугань-Дмитриевка"	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТФН-35-М	13126	28000	I первичный				
				КТТ=400/5 № 3690-73	В	-	-						
					С	ТФН-35-М	13661						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	ЗНОМ-35-65	1353968		U первичное				
				КТН=35000/100 № 912-70	В	ЗНОМ-35-65	1409809						
					С	ЗНОМ-35-65	1409837						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015563				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			103	632070005318801	ПС «Лугань» ТСН-1 0,4кВ	ТТ	Кл.т.=0.5		А	Т-0,66	23021	20	I первичный
							КТТ=100/5 № 22656-02		В	Т-0,66	32817		
	С	Т-0,66					32834						
ТН	-	А				-	-	U первичное					
		В											
		С											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015526				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
104	632070005318802	ПС «Лугань» ТСН-2 0,4кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	А	Т-0,66	23006	20	I первичный				
				Ктт=100/5 № 22656-02	В	Т-0,66	32839						
					С	Т-0,66	23015						
			ТН	-	А	-	-		-	U первичное			
					В								
					С								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015528				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			105	632070007214222	ПС «Тимашевская» ВЛ-6кВ Ф-25	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТЛМ-10	2075	2400	I первичный
							Ктт=200/5 № 2473-69		В	-	-		
	С	ТЛМ-10					2069						
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	А				НТМИ-6-66	7832	U первичное					
		В											
		С											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1078				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина					
106	632070007214103	ПС «Тимашевская» ВЛ-6кВ Ф-СК-2	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	605	2400	I первичный					
				Ктт=200/5 № 2473-69	В	-	-							
					С	ТЛМ-10	609							
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	7832		I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q					
				Ктн=6000/100	В									
				№ 2611-70	С									
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1042									
			107	632070007214213	ПС «Тимашевская» С-2-Т ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5			А	ТПШЛ-10	5506	36000	I первичный
							Ктт=3000/5 № 1423-60			В	ТПШЛ-10	5505		
	С	ТПШЛ-10					5500							
ТН	Кл.т.=0.5	А				НТМИ-6-66	7832	I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q						
	Ктн=6000/100	В												
	№ 2611-70	С												
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1055												

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
108	632070007214110	ПС «Тимашевская» ВЛ-6кВ Ф-СК-3	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	1528	2400	I первичный				
				Ктт=200/5 № 2473-69	В	-	-						
					С	ТЛМ-10	653						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	9831						
				Ктн=6000/100	В								
				№ 2611-70	С								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1065					I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q			
			109	632070007214105	ПС «Тимашевская» С-1-Т ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТПШЛ-10	5503	36000	I первичный
							Ктт=3000/5 № 1423-60		В	ТПШЛ-10	5522		
	С	ТПШЛ-10					5517						
ТН	Кл.т.=0.5	А				НТМИ-6-66	9831						
	Ктн=6000/100	В											
	№ 2611-70	С											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1081					I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q						

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина
110	632070007214103	ПС «Тимашевская» ВЛ-6кВ Ф-СК-1	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	634	2400	I первичный
				КТТ=200/5 № 2473-69	В	-	-		
					С	ТЛМ-10	532		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	9831		
				КТН=6000/100					
				№ 2611-70					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1064				
111	632070007214101	ПС «Тимашевская» ВЛ-6кВ Ф-1	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	5987	2400	I первичный
				КТТ=200/5 № 2473-69	В	-	-		
					С	ТЛМ-10	3778		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	9831		
				КТН=6000/100					
				№ 2611-70					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 925				

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина				
112	632070007108201	ПС «Тимашевская» С-2-Т ввод 35кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТФМ-35-П	3564	7000	I первичный				
				КТТ=100/5 № 17552-98	В	-	-						
					С	ТФМ-35-П	3856						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	ЗНОМ-35-65	1084386		U первичное				
				КТН=35000/100 № 912-70	В	ЗНОМ-35-65	1084413						
					С	ЗНОМ-35-65	1084388						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015610				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			113	632070007108101	ПС «Тимашевская» С-1-Т ввод 35кВ	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТФЗМ-35А	49851	10500	I первичный
							КТТ=150/5 № 3690-73		В	-	-		
	С	ТФЗМ-35А					52099						
ТН	Кл.т.=0.5	А				ЗНОМ-35-65	1084292	U первичное					
	КТН=35000/100 № 912-70	В				ЗНОМ-35-65	1084394						
		С				ЗНОМ-35-65	1084347						
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015590				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
114	632070007318801	ПС «Тимашевская» ТСН-1 0,4кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	А	Т-0,66	23667	20	I первичный				
				Ктт=100/5	В	Т-0,66	23522						
				№ 15698-96	С	Т-0,66	23629						
			ТН	-	А	-	-		-	-	U первичное		
					В								
					С								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015529				I вторичный U вторичное Время Энергия Р, Q Мощность Р, Q				
			115	632070007318802	ПС «Тимашевская» ТСН-2 0,4кВ	ТТ	Кл.т.=0.5		А	Т-0,66	23076	20	I первичный
							Ктт=100/5		В	Т-0,66	23025		
№ 15698-96	С	Т-0,66					23785						
ТН	-	А				-	-	-	-	U первичное			
		В											
		С											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015534				I вторичный U вторичное Время Энергия Р, Q Мощность Р, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина
116	632070007318103	ПС «Тимашевская» ВЛ 35кВ Тимашевская-2	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТФН-35	22083	42000	I первичный
				КТТ=600/5 № 664-51	В	-	-		
					С	ТФН-35	20678		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	ЗНОМ-35-65	1084292		
				КТН=35000/100 № 912-70	В	ЗНОМ-35-65	1084394		
					С	ЗНОМ-35-65	1084347		
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 35009112					I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q		
117	632080019114112	ПС «Восточная» ВЛ-6кВ Ф-ПСМ-1	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	5058	4800	I первичный
				КТТ=400/5 № 2473-00	В	-	-		
					С	ТЛМ-10	5049		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НАМИТ-10-2	664		
				КТН=6000/100 № 18178-99	В				
					С				
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1049					I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q		

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина
118	632080019114111	ПС «Восточная» ВЛ-6кВ Ф-ЖД	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	5811	4800	I первичный
				Ктт=400/5 № 2473-00	В	-	-		
					С	ТЛМ-10	5813		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НАМИТ-10-2	664		
				Ктн=6000/100					
				№ 18178-99					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 992				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q
119	632080019114103	ПС «Восточная» ВЛ-6кВ Ф-РМБ-1	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	193	3600	I первичный
				Ктт=300/5 № 2473-00	В	-	-		
					С	ТЛМ-10	1260		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НАМИТ-10-2	643		
				Ктн=6000/100					
				№ 18178-99					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 919				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина
120	632080019114106	ПС «Восточная» ВЛ-6кВ Ф-РМБ-2	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	3154	3600	I первичный
				Ктт=300/5 № 2473-00	В	-	-		
					С	ТЛМ-10	1783		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НАМИТ-10-2	664		
				Ктн=6000/100 № 18178-99	В				
					С				
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 907				
121	632080019114205	ПС «Восточная» ВЛ-6кВ Ф-70	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	5577	2400	I первичный
				Ктт=200/5 № 2473-00	В	-	-		
					С	ТЛМ-10	5585		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НАМИТ-10-2	643		
				Ктн=6000/100 № 18178-99	В				
					С				
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1024				

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина
122	632080019114212	ПС «Восточная» ВЛ-6кВ Ф-ВНС-1	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	5486	3600	I первичный
				Ктт=300/5 № 2473-00	В	-	-		
					С	ТЛМ-10	1268		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НАМИТ-10-2	643		
				Ктн=6000/100 № 18178-99					В
									С
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1093				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q
123	632080019114204	ПС «Восточная» ВЛ-6кВ Ф-ПСМ-2	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	158	4800	I первичный
				Ктт=400/5 № 2473-00	В	-	-		
					С	ТЛМ-10	153		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НАМИТ-10-2	643		
				Ктн=6000/100 № 18178-99					В
									С
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1062				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина
124	63208001914202	ПС «Восточная» ВЛ-6кВ Ф-73	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	5761	3600	I первичный
				Ктт=300/5 № 2473-00	В	-	-		
					С	ТЛМ-10	5848		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НАМИТ-10-2	643		
				Ктн=6000/100					
				№ 18178-99					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1072				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q
125	632080019114201	ПС «Восточная» ВЛ-6кВ Ф-72	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	3952	3600	I первичный
				Ктт=300/5 № 2473-69	В	-	-		
					С	ТЛМ-10	5768		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НАМИТ-10-2	643		
				Ктн=6000/100					
				№ 18178-99					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 898				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина
126	632080019114102	ПС «Восточная» ВЛ-6кВ Ф-ВНС-2	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	1259	3600	I первичный
				Ктт=300/5 № 2473-00	В	-	-		
					С	ТЛМ-10	9287		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НАМИТ-10-2	664		
				Ктн=6000/100					
				№ 18178-99					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.010 зав. № 1733				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q
127	632070048314402	ПС «Мухановская» С-2-Т ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТПШЛ-10	1921	36000	I первичный
				Ктт=3000/5 № 1423-60	В	ТПШЛ-10	4895		
					С	ТПШЛ-10	4772		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМК-6-71	90		
				Ктн=6000/100					
				№ 323-49					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1019				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина					
128	632070048314401	ПС «Мухановская» С-1-Т ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТПШЛ-10	2	36000	I первичный					
				Ктт=3000/5	В	ТПШЛ-10	4994							
				№ 1423-60	С	ТПШЛ-10	1942							
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	3205		I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q					
				Ктн=6000/100						В				
				№ 2611-70						С				
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1016									
			129	632070048314110	ПС «Мухановская» ВЛ-6кВ Ф-НН-1	ТТ	Кл.т.=0.5			А	ТПФМ-10	78058	3600	I первичный
							Ктт=300/5			В	-	-		
№ 814-53	С	ТПФМ-10					78058							
ТН	Кл.т.=0.5	А				НТМИ-6-66	РСАА	I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q						
	Ктн=6000/100									В				
	№ 2611-70								С					
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 938												

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*КТН	Изм. Величина	
130	632070048314109	ПС «Мухановская» ВЛ-6кВ Ф-Гел.-2	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТПФМ-10	78173	4800	I первичный	
				КТТ=400/5 № 814-53	В	-	-			
					С	ТПФМ-10	78142			
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	РСАА		U первичное	
				КТН=6000/100 № 2611-70						В
										С
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1068				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q	
131	632070048314204	ПС «Мухановская» ВЛ-6кВ Ф-4	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТПФ-10	114286	4800	I первичный	
				КТТ=400/5 № 517-50	В	-	-			
					С	ТПФ-10	112124			
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6	388		U первичное	
				КТН=6000/100 № 380-49						В
										С
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.010 зав. № 1710				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q	

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина
132	632070048314202	ПС «Мухановская» ВЛ-6кВ Ф-2	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТПФМУ-10	526	3600	I первичный
				Ктт=300/5 № 814-53	В	-	-		
					С	ТПФМУ-10	5077		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6	388		
				Ктн=6000/100					
				№ 380-49					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1099				
133	632070048314327	ПС «Мухановская» ВЛ-6кВ Ф-НН-2	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТПЛ-10	35159	4800	I первичный
				Ктт=400/5 № 1276-59	В	-	-		
					С	ТПЛ-10	2230095		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМК-6-71	90		
				Ктн=6000/100					
				№ 323-49					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1030				

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина				
134	632070048314329	ПС «Мухановская» ВЛ-6кВ Ф-ГПЗ-2	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТПОФ	28549	7200	I первичный				
				КТТ=600/5 № 518-50	В	-	-						
					С	ТПОФ	28266						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМК-6-71	90						
				КТН=6000/100	В								
				№ 323-49	С								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1059					I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q			
			135	632070048314442	ПС «Мухановская» ВЛ-6кВ Ф-Гел.-1	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТПЛ-10	6250	3600	I первичный
							КТТ=300/5 № 1276-59		В	-	-		
	С	ТПЛ-10					5425						
ТН	Кл.т.=0.5	А				НТМК-6-71	90						
	КТН=6000/100	В											
	№ 323-49	С											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 999					I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q						

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина					
136	632070048314439	ПС «Мухановская» ВЛ-6кВ Ф-ГПЗ-1	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТПОФ	28538	7200	I первичный					
				КТТ=600/5 № 518-50	В	-	-							
					С	ТПОФ	28550							
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6	3205		I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q					
				КТН=6000/100 № 380-49	В									
					С									
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 956									
			137	632070048314438	ПС «Мухановская» ВЛ-6кВ Ф-КНС-5	ТТ	Кл.т.=0.5			А	ТПЛ-10	40683	4800	I первичный
							КТТ=400/5 № 1276-59			В	-	-		
	С	ТПЛ-10					21363							
ТН	Кл.т.=0.5	А				НТМИ-6	3205	I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q						
	КТН=6000/100 № 380-49	В												
		С												
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1038												

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина				
138	632070048314402	ПС «Мухановская» С-2-Т ввод 35кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 КТТ=200/5 № 664-51	A	ТФН-35	6292	14000	I первичный				
					B	-	-						
					C	ТФН-35	6880						
			ТН	Кл.т.=0.5 КТН=35000/100 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	11293692		U первичное				
					B	ЗНОМ-35-65	1409915						
					C	ЗНОМ-35-65	1174808						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015609				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			139	632070048314401	ПС «Мухановская» С-1-Т ввод 35кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 КТТ=200/5 № 3690-73		A	ТФМ-35-М	19364	14000	I первичный
									B	-	-		
C	ТФМ-35-М	1938											
ТН	Кл.т.=0.5 КТН=35000/100 № 912-70	A				ЗНОМ-35-65	1406397	U первичное					
		B				ЗНОМ-35-65	1406461						
		C				ЗНОМ-35-65	1410099						
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015618				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина				
140	632080021214101	ПС «В. Чёрновка» ВЛ-6кВ Ф-33	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТОЛ-10	38418	2400	I первичный				
				КТТ=200/5 № 7069-79	В	-	-						
					С	ТОЛ-10	50517						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	ЗНОЛ-06	12847		U первичное				
				КТН=6000/100 № 3344-72	В	ЗНОЛ-06	10835						
					С	ЗНОЛ-06	12836						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 996				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			141	632080022114105	ПС «Северо-Максимовка» ВЛ-6кВ "Прогресс-2"	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТЛМ-10	234480	2400	I первичный
							КТТ=200/5 № 2473-00		В	ТЛМ-10	235021		
	С	ТЛМ-10					23495180						
ТН	Кл.т.=0.5	А				НТМИ-6-66	2315	U первичное					
	КТН=6000/100 № 2611-70	В											
		С											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1351				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
142	632070006214123	ПС «УКПН-2 новая» Ф. 6 кВ ОЛПУМГ-1	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=200/5 № 2473-69	A	ТЛМ-10	5164	2400	I первичный				
					B	-	-						
					C	ТЛМ-10	5167						
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66	4790						
					B								
					C								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 993				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			143	632070006214124	ПС «УКПН-2 новая» Ф. 6 кВ ОЛПУМГ-2	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=200/5 № 2473-69		A	ТЛМ-10	6775	2400	I первичный
									B	-	-		
C	ТЛМ-10	6605											
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A				НТМИ-6-66	4965						
		B											
		C											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 914				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
144	632070071107101	ПС «УКПН-2 новая» С-1-Т ввод 110кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=300/5 № 2793-88	A	ТФЗМ-110Б	9558	66000	I первичный				
					B	ТФЗМ-110Б	9670						
					C	ТФЗМ-110Б	9511						
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=110000/100 № 1188-84	A	НКФ-110	61844		U первичное				
					B	НКФ-110	61834						
					C	НКФ-110	61810						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015586				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			145	632070071107201	ПС «УКПН-2 новая» С-2-Т ввод 110кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=300/5 № 2793-88		A	ТФЗМ-110Б	9659	66000	I первичный
									B	ТФЗМ-110Б	9655		
C	ТФЗМ-110Б	9675											
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=110000/100 № 1188-84	A				НКФ-110	61758	U первичное					
		B				НКФ-110	61892						
		C				НКФ-110	61877						
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015589				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина					
146	632080020114103	ПС «В. Банновская» ВЛ-6кВ Ф-4	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	893	1800	I первичный					
				Ктт=150/5 № 2473-69	В	-	-							
					С	ТЛМ-10	896							
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	2320		I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q					
				Ктн=6000/100	В									
				№ 2611-70	С									
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1025									
			147	632080025214101	ПС «Богатырёвская» Ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5			А	ТОЛ-10	3654	7200	I первичный
							Ктт=600/5 № 7069-79			В	-	-		
	С	ТОЛ-10					3624							
ТН	Кл.т.=0.5	А				ЗНОЛ-06	6257	U первичное						
	Ктн=6000/100	В				ЗНОЛ-06	6476							
	№ 3344-72	С				ЗНОЛ-06	7153							
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1080				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q								

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина				
148	632080025214801	ПС «Богатырёвская» ТСН 0,4кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 КТТ=50/5 № 15698-96	A	T-0,66	63204	10	I первичный				
					B	T-0,66	13806						
					C	T-0,66	92894						
			ТН	-	A	-	-		-	U первичное			
					B								
					C								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.01.010 зав. № 1825				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			149	632070024108102	ПС «Бариновская» ВЛ-35кВ "Домашка"	ТТ	Кл.т.=0.5 КТТ=100/5 № 3689-73		A	ТФНД-35М	20582	7000	I первичный
									B	-	-		
C	ТФНД-35М	19770											
ТН	Кл.т.=0.5 КТН=35000/100 № 912-54	A				ЗНОМ 35	1087793	U первичное					
		B				ЗНОМ 35	1089131						
		C				ЗНОМ 35	1089002						
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015598				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
150	632080042114106	ПС «Город-2» ВЛ-6кВ Ф-6	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=300/5 № 2473-69	A	ТЛМ-10	2687	3600	I первичный				
					B	-	-						
					C	ТЛМ-10	2253						
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A	НТМИ 6-66	9793						
					B								
					C								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.010 зав. № 1731				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			151	632080042114215	ПС «Город-2» ВЛ-6кВ Ф-15	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=300/5 № 2473-69		A	ТЛМ-10	9350	3600	I первичный
									B	-	-		
C	ТЛМ-10	5100											
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A				НТМИ 6-66	3386						
		B											
		C											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.010 зав. № 1728				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина					
152	632080042114105	ПС «Город-2» ВЛ-6кВ Ф-5	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	7025	3600	I первичный					
				КТТ=300/5 № 2473-69	В	-	-							
					С	ТЛМ-10	7576							
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ 6-66	9793		I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q					
				КТН=6000/100 № 2611-70	В									
					С									
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 889									
			153	632080042114101	ПС «Город-2» ВЛ-6кВ Ф-1	ТТ	Кл.т.=0.5			А	ТЛМ-10	9651	3600	I первичный
							КТТ=300/5 № 2473-69			В	-	-		
	С	ТЛМ-10					9686							
ТН	Кл.т.=0.5	А				НТМИ 6-66	9793	I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q						
	КТН=6000/100 № 2611-70	В												
		С												
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1430												

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
154	632080042114212	ПС «Город-2» ВЛ-6кВ Ф-12	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=600/5 № 2473-69	A	ТЛМ-10	2349	7200	I первичный				
					B	-	-						
					C	ТЛМ-10	160						
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A	НТМИ 6-66	3386						
					B								
					C								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1041				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			155	632080042114216	ПС «Город-2» ВЛ-6кВ Ф-16	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=300/5 № 2473-69		A	ТЛМ-10	931	3600	I первичный
									B	-	-		
C	ТЛМ-10	908											
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A				НТМИ 6-66	3386						
		B											
		C											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 916				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина					
156	632070035214101	ПС «Горбуновская» С-1-Т Ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	162	12000	I первичный					
				Ктт=1000/5 № 2473-69	В	-	-							
					С	ТЛМ-10	5550							
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	2459		I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q					
				Ктн=6000/100 № 2611-70	В									
					С									
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.010 зав. № 1747									
			157	632070035214201	ПС «Горбуновская» С-2-Т Ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5			А	ТЛМ-10	152	12000	I первичный
							Ктт=1000/5 № 2473-69			В	-	-		
	С	ТЛМ-10					168							
ТН	Кл.т.=0.5	А				НТМИ-6-66	4589	I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q						
	Ктн=6000/100 № 2611-70	В												
		С												
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1112												

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
158	632070035214801	ПС «Горбуновская» ТСН-1 0,4кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	А	Т-0,66	49364	20	I первичный				
				Ктт=100/5	В	Т-0,66	49107						
				№ 15698-96	С	Т-0,66	49074						
			ТН	-	А	-	-		-	-	U первичное		
					В								
					С								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.01.010 зав. № 1776				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			159	632070035214802	ПС «Горбуновская» ТСН-2 0,4кВ	ТТ	Кл.т.=0.5		А	Т-0,66	49360	20	I первичный
							Ктт=100/5		В	Т-0,66	49112		
№ 15698-96	С	Т-0,66					49079						
ТН	-	А				-	-	-	-	U первичное			
		В											
		С											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.01.010 зав. № 1826				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
160	63208003114201	ПС «Екатериновская» ВЛ 6кВ Ф-1	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	4211	1800	I первичный				
				Ктт=150/5 № 2473-69	В	-	-						
					С	ТЛМ-10	4219						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	4779						
				Ктн=6000/100									
				№ 2611-70									
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 900				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			161	632070077113101	ПС «Иса克林ская» РП-10 Ганино-Янгильское м.р. Ввод 10кВ	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТЛМ-10	1217	1000	I первичный
							Ктт=50/5 № 2473-69		В	-	-		
	С	ТЛМ-10					1216						
ТН	Кл.т.=0.5	А				НАМИТ-10	2020						
	Ктн=10000/100												
	№ 16687-97												
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 883				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
162	632080032114111	ПС «Орлянская» ВЛ-6кВ Ф-3	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=150/5 № 2473-69	A	ТЛМ-10	122	1800	I первичный				
					B	-	-						
					C	ТЛМ-10	120						
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66	345		U первичное				
					B								
					C								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1197				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			163	632070045114106	ПС «Козловская» С-1-Т Ввод-6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=1500/5 № 2473-69		A	ТЛМ-10	9707	18000	I первичный
									B	ТЛМ-10	5490		
C	ТЛМ-10	9697											
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A				НТМИ-6-66	10221	U первичное					
		B											
		C											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1196				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
164	632070045114217	ПС «Козловская» С-2-Т Ввод-6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=1500/5 № 2473-69	A	ТЛМ-10	9893	18000	I первичный				
					B	ТЛМ-10	5046						
					C	ТЛМ-10	1144						
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66	3155		I вторичный U вторичное				
					B								
					C								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1198				Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			165	632070045314222	ПС «Козловская» ТСН-1 0,4кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=100/5 № 15698-96		A	Т-0,66	75909	20	I первичный
									B	Т-0,66	23505		
C	Т-0,66	77138											
ТН	-	A				-	-	U первичное					
		B											
		C											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.01.010 зав. № 1683				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
166	632070045314101	ПС «Козловская» ТСН-2 0,4кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=100/5 № 15698-96	A	Т-0,66	49071	20	I первичный				
					B	Т-0,66	49077						
					C	Т-0,66	49361						
			ТН	-	A	-	-		-	U первичное			
					B								
					C								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.01.010 зав. № 1770				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			167	632070045208102	ПС «Козловская» С-1-Т Ввод-35кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=300/5 № 3690-73		A	ТФЗМ-35	33153	21000	I первичный
									B	-	-		
C	ТФЗМ-35	68084											
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=35000/100 № 912-54	A				ЗНОМ 35	1274891	U первичное					
		B				ЗНОМ 35	1287436						
		C				ЗНОМ 35	1287440						
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015603				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
168	632070045201201	ПС «Козловская» С-2-Т Ввод-35кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=300/5 № 3690-73	A	ТФН-35	8443	21000	I первичный				
					B	-	-						
					C	ТФН-35	8454						
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=35000/100 № 912-54	A	ЗНОМ 35	1284676		U первичное				
					B	ЗНОМ 35	1274638						
					C	ЗНОМ 35	1274786						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015601				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			169	632080033114102	ПС «Обошинская» ВЛ-6кВ Ф-1	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=150/5 № 7069-79		A	ТОЛ-10	37481	1800	I первичный
									B	-	-		
C	ТОЛ-10	35448											
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 3344-72	A				ЗНОЛ-06	8425	U первичное					
		B				ЗНОЛ-06	5068						
		C				ЗНОЛ-06	7830						
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1192				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина
170	632080034114212	ПС «ФНС» ВЛ-6кВ Ф-4	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	5123	3600	I первичный
				Ктт=300/5 № 2473-69	В	-	-		
					С	ТЛМ-10	5104		
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	А	НТМИ-6-66	2976		I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q
					В				
					С				
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 970							
171	632080034114102	ПС «ФНС» ВЛ-6кВ Ф-1	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	8428	1200	I первичный
				Ктт=100/5 № 2473-69	В	-	-		
					С	ТЛМ-10	7931		
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	А	НТМИ-6-66	2955		I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q
					В				
					С				
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 969							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
172	632080034114211	ПС «ФНС» ВЛ-6кВ Ф-2	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	5057	1200	I первичный				
				Ктт=100/5	В	-	-						
				№ 2473-69	С	ТЛМ-10	4344						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	2976					U первичное	
				Ктн=6000/100									
				№ 2611-70									
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 932						I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q		
			173	632080034114106	ПС «ФНС» ВЛ-6кВ Ф-8	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТЛМ-10	4979	2400	I первичный
							Ктт=200/5		В	-	-		
№ 2473-69	С	ТЛМ-10					5530						
ТН	Кл.т.=0.5	А				НТМИ-6-66	2955				U первичное		
	Ктн=6000/100												
	№ 2611-70												
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 959						I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q					

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
174	632080027114103	ПС «Боровская» ВЛ-6кВ Ф-4	ТТ	Кл.т.=0.5	A	ТЛМ-10	1992	1200	I первичный				
				Ктт=100/5 № 2473-69	B	-	-						
					C	ТЛМ-10	7687						
			ТН	Кл.т.=0.5	A	НАМИТ-10-2	644						
				Ктн=6000/100 № 18178-99	B								
					C								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1198				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			175	632070027214116	ПС «Радаевская» ВЛ-6кВ Ф-7	ТТ	Кл.т.=0.5		A	ТЛМ-10	6964	1800	I первичный
							Ктт=150/5 № 2473-69		B	-	-		
C	ТЛМ-10	6961											
ТН	Кл.т.=0.5	A				НТМИ-6-66	2881						
	Ктн=6000/100 № 2611-70	B											
		C											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1141				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
176	632070027214115	ПС «Радаевская» ВЛ-6кВ Ф-6	ТТ	Кл.т.=0.5	A	ТЛМ-10	6948	1800	I первичный				
				Ктт=150/5 № 2473-69	B	-	-						
					C	ТЛМ-10	6936						
			ТН	Кл.т.=0.5	A	НТМИ-6-66	2881						
				Ктн=6000/100 № 2611-70	B								
					C								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1027				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			177	632070027107101	ПС «Радаевская» Ввод-110кВ-2	ТТ	Кл.т.=0.5		A	ТФНД-110	4587	40	I первичный
							Ктт=200/5 № 2793-71		B	ТФНД-110	3814		
C	ТФНД-110	4553											
ТН	Кл.т.=0.5	A				НКФ-110	71424						
	Ктн=110000/100 № 1188-84	B						НКФ-110	11285				
		C						НКФ-110	80364				
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015616				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
178	632070027107201	ПС «Радаевская» Ввод-110кВ-1	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=100/5 № 2793-71	A	ТФНД-110	589	20	I первичный				
					B	-	-						
					C	ТФНД-110	733						
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=110000/100 № 1188-84	A	НКФ-110	41558						
					B		НКФ-110		56978				
					C		НКФ-110		20548				
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015604				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			179	632070034114202	ПС «Красногородская» С-2-Т Ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=600/5 № 2473-69		A	ТЛМ-10	8465	7200	I первичный
									B	ТЛМ-10	4282		
C	ТЛМ-10	4283											
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A				НТМИ-6-66	227						
		B											
		C											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.010 зав. № 1725				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина				
180	632070034314201	ПС «Красногородская» ТСН 0,4кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	А	Т-0,66	15198	60	I первичный				
				КТТ=300/5	В	Т-0,66	15199						
				№ 15698-96	С	Т-0,66	14959						
			ТН	-	А	-	-		-	-	U первичное		
					В								
					С								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.01.010 зав. № 1707					I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q			
			181	632070034114113	ПС «Красногородская» С-1-Т Ввод бкВ	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТЛМ-10	4030	7200	I первичный
							КТТ=600/5		В	ТЛМ-10	4284		
№ 2473-69	С	ТЛМ-10					4027						
ТН	Кл.т.=0.5 КТН=6000/100 № 2611-70	А				НТМИ-6-66	312	-	-	U первичное			
		В											
		С											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1390					I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q						

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*КТн	Изм. Величина				
182	632070034208101	ПС «Красногородецкая» Ввод-35кВ-1	ТТ	Кл.т.=0.5 КТТ=600/5 № 3690-73	A	ТФЗМ-35	43219	42000	I первичный				
					B	-	-						
					C	ТФЗМ-35	18196						
			ТН	Кл.т.=0.5 КТН=35000/100 № 912-54	A	ЗНОМ 35-65	1354730		U первичное				
					B	ЗНОМ 35-65	1354705						
					C	ЗНОМ 35-65	1354698						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015588				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			183	632070034208202	ПС «Красногородецкая» Ввод-35кВ-2	ТТ	Кл.т.=0.5 КТТ=300/5 № 3690-73		A	ТФЗМ-35-А-У1	47057	21000	I первичный
									B	-	-		
C	ТФЗМ-35-А-У1	47250											
ТН	Кл.т.=0.5 КТН=35000/100 № 912-54	A				ЗНОМ 35-65	1354769	U первичное					
		B				ЗНОМ 35-65	1354769						
		C				ЗНОМ 35-65	1354769						
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015573				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
184	632080053214109	ПС «Киндяково» Т-1-Т Ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=1000/5 № 2473-69	А	ТЛМ - 10	7882	12000	I первичный				
					В	-	-						
					С	ТЛМ - 10	7917						
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	А	НТМИ -6-66	6861						
					В								
					С								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1160				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			185	632080053214220	ПС «Киндяково» Т-2-Т Ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=1000/5 № 2473-69		А	ТЛМ - 10	7911	12000	I первичный
									В	-	-		
С	ТЛМ - 10	7918											
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	А				НТМИ -6-66	6758						
		В											
		С											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1199				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
186	632080053214109	ПС «Киндяково» ТСН (ЩСН) 0,4кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТК-20	75953	20	I первичный				
				Ктт=100/5 № 1407-60	В	ТК-20	15889						
					С	ТК-20	91303						
			ТН	-	А	-	-		-	-	U первичное		
					В								
					С								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.01.010 зав. № 1847					I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q			
			187	632080039114102	ПС «Кривая Лука» Т-1-Т Ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТЛМ-10	14510	7200	I первичный
							Ктт=600/5 № 2473-69		В	-	-		
	С	ТЛМ-10					7095						
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	А				НТМИ -6 - 66	511	-	-	U первичное			
		В											
		С											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.010 зав. № 1071					I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q						

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина				
188	632080039218801	ПС «Кривая Лука» ТСН 0,4кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 КТТ=75/5 № 15698-96	A	Т-0,66	11366	15	I первичный				
					B	Т-0,66	30260						
					C	Т-0,66	30018						
			ТН	-	A	-	-		-	U первичное			
					B								
					C								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015523				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			189	632080046214202	ПС «Ветлянка» Т-2-Т Ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 КТТ=600/5 № 2473-69		A	ТЛМ-10	26138	7200	I первичный
									B	-	-		
C	ТЛМ-10	26142											
ТН	Кл.т.=0.5 КТН=6000/100 № 2611-70	A				НТМИ-6-66	12145	U первичное					
		B											
		C											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1051				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина					
190	632080046214102	ПС «Ветлянка» Т-1-Т Ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	5918	7200	I первичный					
				Ктт=600/5 № 2473-69	В	-	-							
					С	ТЛМ-10	13308							
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	3809		I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q					
				Ктн=6000/100 № 2611-70	В									
					С									
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1158									
			191	632080046214801	ПС «Ветлянка» ТСН-1 0,4кВ	ТТ	Кл.т.=0.5			А	Т-0,66	40556	20	I первичный
							Ктт=100/5 № 15698-96			В	Т-0,66	40835		
	С	Т-0,66					40493							
ТН	-	А				-	-	I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q						
		В												
		С												
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015531												

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
192	632080046214802	ПС «Ветлянка» ТСН-2 0,4кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=100/5 № 15698-96	A	T-0,66	40827	20	I первичный				
					B	T-0,66	40840						
					C	T-0,66	40513						
			ТН	-	A	-	-		-	U первичное			
					B								
					C								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015532				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			193	632080075114101	ПП №6 Ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=200/5 № 2473-69		A	ТЛМ - 10	3347	2400	I первичный
									B	-	-		
C	ТЛМ - 10	3705											
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A				НТМИ-6-66	2374	U первичное					
		B											
		C											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	SL-7000 зав. № 36006753				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина		
194	632080076114101	ПП №7 Ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ - 10	1597	2400	I первичный		
				Ктт=200/5	В	-	-				
				№ 2473-69	С	ТЛМ - 10	2252				
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	8576		I вторичный		
				Ктн=6000/100						В	U первичное
				№ 2611-70						С	
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1426			I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q						
195	632140058114101	ПП №19 Ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТПЛ-10	79721	2400	I первичный		
				Ктт=200/5	В	-	-				
				№ 1276-59	С	ТПЛ-10	6272				
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НАМИ-10	542		I вторичный		
				Ктн=6000/100						В	U первичное
				№ 11094-87						С	
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 975			I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q						

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
196	632080049214102	ПС «Сытовка» Т-1-Т Ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=300/5 № 2473-69	A	ТЛМ-10	77029	3600	I первичный				
					B	-	-						
					C	ТЛМ-10	7463						
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66	1465						
					B								
					C								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1095				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			197	632080049214101	ПС «Сытовка» ВЛ-6кВ Ф-3	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=300/5 № 2473-69		A	ТЛМ-10	77028	3600	I первичный
									B	-	-		
C	ТЛМ-10	8582											
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A				НТМИ-6-66	1465						
		B											
		C											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1079				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина				
198	632080048214102	ПС «Каменка» Т-1-Т Ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 КТТ=600/5 № 2473-69	А	ТЛМ-10	25413	7200	I первичный				
					В	-	-						
					С	ТЛМ-10	25418						
			ТН	Кл.т.=0.5 КТН=6000/100 № 2611-70	А	НТМИ-6-66	7557		I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
					В								
					С								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1066								
			199	632080055114212	ПС «Каменка» Т-2-Т Ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 КТТ=600/5 № 2473-69		А	ТЛМ-10	3177	7200	I первичный
									В	-	-		
С	ТЛМ-10	15742											
ТН	Кл.т.=0.5 КТН=6000/100 № 2611-70	А				НТМИ-6-66	241601	I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q					
		В											
		С											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1105											

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина		
200	632080048214801	ПС «Каменка» ТСН-1 0,4кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=100/5 № 15698-96	A	T-0,66	Б/Н	20	I первичный		
					B	T-0,66	40547				
					C	T-0,66	40831				
			ТН	-	A	-	-		-	-	U первичное
					B						
					C						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015525				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q		
			ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=100/5 № 15698-96	A	T-0,66	Б/Н			20	I первичный
					B	T-0,66	40840				
C	T-0,66	40513									
ТН	-	A	-	-	-	U первичное					
		B									
		C									
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015533			I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q						

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
202	6320880047214102	ПС «Чубовка» Т-1-Т Ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	A	ТЛМ-10	15809	7200	I первичный				
				Ктт=600/5 № 2473-69	B	-	-						
					C	ТЛМ-10	15773						
			ТН	Кл.т.=0.5	A	НТМИ-6-66	9267						
				Ктн=6000/100 № 2611-70	B								
					C								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1137				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			203	632080047214204	ПС «Чубовка» Ф-321	ТТ	Кл.т.=0.5		A	ТЛМ-10	13562	1800	I первичный
							Ктт=150/5 № 2473-69		B	ТЛМ-10	13573		
C	ТЛМ-10	13569											
ТН	Кл.т.=0.5	A				НТМИ-6-66	2473						
	Ктн=6000/100 № 2611-70	B											
		C											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1057				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
204	632080047114202	ПС «Чубовка» Т-2-Т Ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	20635	7200	I первичный				
				Ктт=600/5 № 2473-69	В	-	-						
					С	ТЛМ-10	14499						
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	А	НТМИ-6-66	2473			U первичное			
					В								
					С								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1194					I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q			
			205	632080047214801	ПС «Чубовка» ТСН-1 0,4кВ	ТТ	Кл.т.=0.5		А	Т-0,66	31375	20	I первичный
							Ктт=100/5 № 15698-96		В	Т-0,66	31109		
	С	Т-0,66					31378						
ТН	-	А				-	-	-	U первичное				
		В											
		С											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015521					I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q						

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
206	632080047214802	ПС «Чубовка» ТСН-2 0,4кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=100/5 № 15698-96	A	T-0,66	31377	20	I первичный				
					B	T-0,66	31037						
					C	T-0,66	31331						
			ТН	-	A	-	-		-	U первичное			
					B								
					C								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015524				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			207	632080069214202	ПС «Теребилово» Фидер №4	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=200/5 № 7069-79		A	ТОЛ-10	20671	2400	I первичный
									B	-	-		
C	ТОЛ-10	31097											
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 18178-99	A				НАМИТ-10-2	849	U первичное					
		B											
		C											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1333				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
208	632080059108101	ПС «Аманак» ВЛ-35кВ «Ст. Аманак»	ТТ	Кл.т.=0.5	A	ТФЗМ-35-А	071447	10500	I первичный				
				Ктт=150/5 № 3690-73	B	-	-						
					C	ТФЗМ-35-А	071500						
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=35000/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65	1169856		U первичное				
					B	ЗНОМ-35-65	1222451						
					C	ЗНОМ-35-65	1221967						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015584				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			209	632080067108101	Расширение ПС «Ровная» СН расширения "Ровная"	ТТ	Кл.т.=0.5		A	T-0,66	66305	6	I первичный
							Ктт=30/5 № 15698-96		B	-	-		
C	T-0,66	113524											
ТН	-	A				-	-	U первичное					
		B											
		C											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.01.010 зав. № 1715				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина
210	632080067108102	Расширение ПС «Ровная» ВЛ-35кВ "Дзержинская"	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТФЗМ-35	29531	21000	I первичный
				Ктт=300/5 № 3690-73	В	-	-		
					С	ТФЗМ-35	29503		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	ЗНОМ-35-65	1270639		U первичное
				Ктн=35000/100 № 912-70	В	ЗНОМ-35-65	1270640		
					С	ЗНОМ-35-65	12222386		
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015611			I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
211	632070056214108	ПС «Кудиновская» С-1-Т ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	2085	18000	I первичный
				Ктт=1500/5 № 2473-69	В	ТЛМ-10	3005		
					С	ТЛМ-10	2087		
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	5617		U первичное
				Ктн=6000/100 № 2611-70	В				
					С				
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1098			I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
212	632070056214218	ПС «Кудиновская» С-2-Т ввод 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	4302	18000	I первичный				
				Ктт=1500/5	В	ТЛМ-10	5257						
				№ 2473-69	С	ТЛМ-10	4312						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НТМИ-6-66	1855					U первичное	
				Ктн=6000/100									
				№ 2611-70									
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1306						I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q		
			213	632070056214101	ПС «Кудиновская» ТСН-1 0,4кВ	ТТ	Кл.т.=0.5		А	Т-0,66	63089	20	I первичный
							Ктт=100/5		В	Т-0,66	13823		
№ 15698-96	С	Т-0,66					13814						
ТН	-	А				-	-				U первичное		
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1839						I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q					

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
214	632070056214201	ПС «Кудиновская» ТСН-2 0,4кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=100/5 № 15698-96	A	T-0,66	13804	20	I первичный				
					B	T-0,66	13810						
					C	T-0,66	13821						
			ТН	-	A	-	-		-	-	U первичное		
					B								
					C								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1778				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			215	632070056214108	ПС «Кудиновская» С-1-Т ввод 35кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=150/5 № 3690-73		A	ТФЗМ-35	40829	10500	I первичный
									B	-	-		
C	ТФЗМ-35	40804											
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=35000/100 № 912-70	A				ЗНОМ-35-65	1292077	U первичное					
		B				ЗНОМ-35-65	1292026						
		C				ЗНОМ-35-65	1286894						
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015600				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
216	632070056108201	ПС «Кудиновская» С-2-Т ввод 35кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=150/5 № 3690-73	A	ТФЗМ-35	40336	10500	I первичный				
					B	-	-						
					C	ТФЗМ-35	40319						
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=35000/100 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	1285657		U первичное				
					B	ЗНОМ-35-65	1281309						
					C	ЗНОМ-35-65	1281214						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015606				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			217	632080056108101	ПС «Колыванская» ВЛ-35кВ "Колыванская-2"	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=150/5 №664-51		A	ТФН-35	16767	10500	I первичный
									B	-	-		
C	ТФН-35	13540											
ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=35000/100 № 912-70	A				ЗНОМ-35-65	1360446	U первичное					
		B				ЗНОМ-35-65	1360164						
		C				ЗНОМ-35-65	1360176						
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015578				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина				
218	632070061214205	ПС "Зольное" ВЛ-6кВ Ф-5	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТВЛМ-10	044463	2400	I первичный				
				КТТ=200/5 № 1856-63	В	-	-						
					С	ТВЛМ-10	044547						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	НАМИТ-10	075693					U первичное	
				КТН=6000/100									
				№ 16687-97									
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1045						I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q		
			219	632070024108101	ПС "Бариновская" С-1-Т ввод 35 кВ	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТФН-35	12145	42000	I первичный
							КТТ=600/5 № 664-51		В	-	-		
	С	ТФН-35					12121						
ТН	Кл.т.=0.5	А				ЗНОМ-35-65	1087793				U первичное		
	КТН=35000/100												
	№ 912-70												
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015580						I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q					

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	КТТ*Ктн	Изм. Величина				
220	632070024108201	ПС "Бариновская" С-2-Т ввод 35 кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТФНД-35	17470	42000	I первичный				
				КТТ=600/5 № 3689-73	В	-	-						
					С	ТФНД-35	18374						
			ТН	Кл.т.=0.5	А	ЗНОМ-35-65	1338991		U первичное				
				КТН=35000/100 № 912-70	В	ЗНОМ-35-65	1339179						
					С	ЗНОМ-35-65	1338559						
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 71478-04 Ксч=1	SL-7000 зав. № 33015617				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			221	632070024214101	ПС "Бариновская" С-1-Т ввод 6 кВ	ТТ	Кл.т.=0.5		А	ТЛМ-10	8587	18000	I первичный
							КТТ=1500/5 № 2473-69		В	ТЛМ-10	8544		
	С	ТЛМ-10					8541						
ТН	Кл.т.=0.5	А				НАМИ 10	754	U первичное					
	КТН=6000/100 № 11094-87	В											
		С											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1104				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина				
222	632070024214201	ПС "Бариновская" С-2-Т ввод 6 кВ	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=1500/5 № 2473-69	А	ТЛМ-10	8527	18000	I первичный				
					В	ТЛМ-10	8618						
					С	ТЛМ-10	8310						
			ТН	Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 11094-87	А	НАМИ 10	751		I вторичный				
					В								
					С								
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1070				U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q				
			223	632070024318101	ПС "Бариновская" ТСН	ТТ	Кл.т.=0.5 Ктт=100/5 № 15698-96		А	Т-0,66	32903	20	I первичный
									В	Т-0,66	32916		
С	Т-0,66	30567											
ТН	-	А				-	-	U первичное					
		В											
		С											
Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.01.010 зав. № 1782				I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q							

Продолжение таблицы 1

номер ИК	код ИК	Присоединение	Вид СИ	К-т трансформации Класс точности № госреестра	Фаза	Тип	Зав. №	Ктт*Ктн	Изм. Величина
224	632080040214101	ПС "Роскат" Ввод Т-1 6кВ	ТТ	Кл.т.=0.5	А	ТЛМ-10	7774	3600	I первичный
				Ктт=600/5 № 2473-69	С		ТЛМ-10		
				Кл.т.=0.5 Ктн=6000/100 № 2611-70	А	НТМИ-6-66	2320		
				В					
				С					
			Счетчик	Кл.т.=0,5S № 23110-02 Ксч=1	НЭС-04.00.000 зав. № 1983		I вторичный U вторичное Время Энергия P, Q Мощность P, Q		

АИИС является иерархической, многоуровневой, интегрированной, автоматизированной системой и состоящей из информационно-измерительных комплексов, информационно-вычислительных комплексов электроустановок (далее - ИВКЭ) и центрального информационно-вычислительного комплекса (далее - ИВК).

Принцип работы АИИС КУЭ заключается в трансформировании первичных фазных токов и напряжений измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии (уровень – ИИК). В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности, с учетом коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока (ТТ) и напряжения (ТН). Электрическая энергия, как интеграл по времени от мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

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

Цифровой сигнал с выходов счетчиков по проводным линиям связи (интерфейс RS-485) поступает на входы локальных УСПД (уровень – ИВКЭ), где осуществляется хранение измерительной информации, ее накопление и передача накопленных данных на верхний уровень системы (ИВК).

Измерительно-вычислительный комплекс электроустановок (ИВКЭ), включает в себя:

- локальное УСПД типа ТК 16 L или ВЭП;
- спутниковый терминал GSP-1620 с антенной;
- Источник бесперебойного питания.

Данные с ИВКЭ на ИВК передаются по спутниковому каналу сети "Глобал-Тел" при помощи спутниковых терминалов GSP-1620 с антенной.

Измерительно-вычислительный комплекс (ИВК), включает:

- центральный сервер, выполняющий сбора данных с использованием каналов спутниковой связи и сервер баз данных;
- рабочие станции оператора Compaq d310;
- устройства синхронизации единого времени Acutime 2000 GPS;
- источник бесперебойного питания Smart UPS 700;
- спутниковый терминал GSP-1620 с антенной;

На верхнем уровне системы выполняется дальнейшая обработка измерительной информации, формирование и хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов. Передача информации в заинтересованные организации осуществляется от сервера

баз данных, по коммутируемым телефонным линиям, через Интернет-провайдера по оптоволоконной линии связи.

АИИС оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), включающей в себя приемник сигналов точного времени от спутников глобальной системы позиционирования (GPS). Погрешность системного времени не превышает 5 с.

Система единого времени (СЕВ) выполнена на базе устройства синхронизации единого времени Acutime 2000 GPS .

Для защиты измерительной системы от несанкционированных изменений (корректировок) предусмотрен многоступенчатый доступ к текущим данным и параметрам настройки системы (электронные ключи, индивидуальные пароли и программные средства для защиты файлов и базы данных).

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Основные технические характеристики АИИС представлены в таблице 2.

Таблица 2. Основные технические характеристики АИИС				
ИИК	Наименование параметра	Значение		
1; 65	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	200 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	10...240 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	15 BA		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	6000 / 100 B		
	Номинальная нагрузка ТН	75 BA		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$		$\sin\varphi=0,87$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 5,3$	$\pm 3,6$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 3,1$	$\pm 2,4$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 2,2$		
6; 10; 11; 46; 47; 66; 74; 75; 78; 105; 106; 108; 110; 111; 141-143; 173; 193; 194	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	200 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	10...240 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	10 BA		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	6000 / 100 B		
	Номинальная нагрузка ТН	75 BA		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$		$\sin\varphi=0,87$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 5,3$	$\pm 3,6$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 3,1$	$\pm 2,4$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 2,2$		
16; 17; 218	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	200 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	10...240 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	10 BA		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	6000 / 100 B		
	Номинальная нагрузка ТН	100 BA		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$		$\sin\varphi=0,87$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 5,3$	$\pm 3,6$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 3,1$	$\pm 2,4$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 2,2$		

Продолжение таблицы 2				
ИИК	Наименование параметра	Значение		
121; 123	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	200 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	10...240 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	10 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	6000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	200 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 5,3$	$\pm 3,6$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 3,1$	$\pm 2,4$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 2,2$	
20	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	200 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	10...240 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	10 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	6000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	50 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 5,3$	$\pm 3,6$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 3,1$	$\pm 2,4$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 2,2$	
4; 5; 36; 37; 39; 57; 67; 76; 79; 80; 83; 135; 150-153; 155; 170; 196; 197	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	300 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	15...360 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	10 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	6000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	75 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 5,3$	$\pm 3,6$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 3,1$	$\pm 2,4$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 2,2$	

Продолжение таблицы 2

ИИК	Наименование параметра	Значение		
2; 3; 64; 129; 132	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	300 / 5 А		
	Допустимый диапазон первичного тока	15..360 А		
	Номинальная нагрузка ТТ	15 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	6000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	75 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 2,3	± 3,4	± 5,8
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 1,8	± 2,2	± 3,4
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 1,6	± 2,0	± 2,8
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$		$\sin\varphi=0,87$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 5,3		± 3,6
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 3,1		± 2,4
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 2,6		± 2,2
18	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	300 / 5 А		
	Допустимый диапазон первичного тока	15..360 А		
	Номинальная нагрузка ТТ	10 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	6000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	100 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 2,3	± 3,4	± 5,8
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 1,8	± 2,2	± 3,4
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 1,6	± 2,0	± 2,8
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$		$\sin\varphi=0,87$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 5,3		± 3,6
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 3,1		± 2,4
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 2,6		± 2,2
119; 120; 122; 124-126	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	300 / 5 А		
	Допустимый диапазон первичного тока	15..360 А		
	Номинальная нагрузка ТТ	10 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	6000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	200 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 2,3	± 3,4	± 5,8
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 1,8	± 2,2	± 3,4
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 1,6	± 2,0	± 2,8
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$		$\sin\varphi=0,87$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 5,3		± 3,6
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 3,1		± 2,4
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 2,6		± 2,2

Продолжение таблицы 2

ИИК	Наименование параметра	Значение		
13; 77; 82; 146; 160; 162; 175; 176; 203	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	150 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	7,5 ... 180 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	10 VA		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	6000 / 100 B		
	Номинальная нагрузка ТН	75 VA		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 5,3$	$\pm 3,6$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 3,1$	$\pm 2,4$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 2,2$	
169	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	150 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	7,5 ... 180 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	10 VA		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	6000 / 100 B		
	Номинальная нагрузка ТН	50 VA		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 5,3$	$\pm 3,6$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 3,1$	$\pm 2,4$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 2,2$	
7; 8; 72; 90; 92; 81; 82; 183; 210	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	300 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	15...360 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	50 VA		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	35000 / 100 B		
	Номинальная нагрузка ТН	150 VA		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 4,6$	$\pm 2,8$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 1,7$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,0$	$\pm 1,4$	

Продолжение таблицы 2

ИИК	Наименование параметра	Значение		
12; 22; 23; 29; 40; 41; 58; 60; 113; 208; 215-217	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	150 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	7,5 ... 180 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	50 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	35000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	150 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 4,6$	$\pm 2,8$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 1,7$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,0$	$\pm 1,4$	
14	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	100 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	5 ... 120 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	10 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	10000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	120 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 5,3$	$\pm 3,6$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 3,1$	$\pm 2,4$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 2,2$	
9; 25; 30; 52; 59; 62; 68; 84; 89; 91; 99; 138; 139	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	200 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	10...240 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	50 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	35000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	150 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 4,6$	$\pm 2,8$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 1,7$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,0$	$\pm 1,4$	

Продолжение таблицы 2

ИИК	Наименование параметра	Значение		
140	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	200 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	10...240 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	10 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	35000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	50 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 5,3$	$\pm 3,6$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 3,1$	$\pm 2,4$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 2,2$		
15; 63	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	400 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	20 ...480 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	10 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	10000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	120 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 5,3$	$\pm 3,6$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 3,1$	$\pm 2,4$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 2,2$		
19	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	75 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	3,75...90 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	50 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	35000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	150 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 4,6$	$\pm 2,8$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 1,7$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,0$	$\pm 1,4$		

Продолжение таблицы 2

ИИК	Наименование параметра	Значение		
21	Номинальный ток (I_{H1}/I_{H2})	200 / 5 А		
	Допустимый диапазон первичного тока	10 ... 240 А		
	Номинальная нагрузка ТТ	10 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{H1}/U_{H2})	10000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	75 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{H1}$	± 2,3	± 3,4	± 5,8
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{H1}$	± 1,8	± 2,2	± 3,4
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{H1}$	± 1,6	± 2,0	± 2,8
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$		$\sin\varphi=0,87$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{H1}$	± 5,3		± 3,6
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{H1}$	± 3,1		± 2,4
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{H1}$	± 2,6		± 2,2	
54; 61	Номинальный ток (I_{H1}/I_{H2})	200 / 5 А		
	Допустимый диапазон первичного тока	10 ... 240 А		
	Номинальная нагрузка ТТ	10 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{H1}/U_{H2})	10000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	120 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{H1}$	± 2,3	± 3,4	± 5,8
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{H1}$	± 1,8	± 2,2	± 3,4
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{H1}$	± 1,6	± 2,0	± 2,8
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$		$\sin\varphi=0,87$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{H1}$	± 5,3		± 3,6
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{H1}$	± 3,1		± 2,4
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{H1}$	± 2,6		± 2,2	
26; 27; 88; 96; 97; 163; 164; 211; 212; 221; 222	Номинальный ток (I_{H1}/I_{H2})	1500/ 5 А		
	Допустимый диапазон первичного тока	75... 1800 А		
	Номинальная нагрузка ТТ	10 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{H1}/U_{H2})	6000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	75 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{H1}$	± 2,3	± 3,4	± 5,8
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{H1}$	± 1,8	± 2,2	± 3,4
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{H1}$	± 1,6	± 2,0	± 2,8
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$		$\sin\varphi=0,87$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{H1}$	± 5,3		± 3,6
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{H1}$	± 3,1		± 2,4
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{H1}$	± 2,6		± 2,2	

Продолжение таблицы 2

ИИК	Наименование параметра	Значение		
24; 69; 93; 101	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	100/ 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	5...120 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	50 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	35000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	150 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 2,3	± 3,4	± 5,8
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 1,8	± 2,2	± 3,4
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 1,6	± 2,0	± 2,8
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$		$\sin\varphi=0,87$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 4,6		± 2,8
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 2,6		± 1,7
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 2,0		± 1,4	
112; 149	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	100/ 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	5...120 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	30 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	35000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	150 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 2,3	± 3,4	± 5,8
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 1,8	± 2,2	± 3,4
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 1,6	± 2,0	± 2,8
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$		$\sin\varphi=0,87$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 4,6		± 2,8
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 2,6		± 1,7
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 2,0		± 1,4	
28; 48-51; 102	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	400 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	20...480 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	50 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	35000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	150 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 2,3	± 3,4	± 5,8
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 1,8	± 2,2	± 3,4
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 1,6	± 2,0	± 2,8
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$		$\sin\varphi=0,87$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 4,6		± 2,8
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 2,6		± 1,7
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 2,0		± 1,4	

Продолжение таблицы 2

ИИК	Наименование параметра	Значение			
31; 32; 35; 38; 56; 133; 137	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	400 / 5 A			
	Допустимый диапазон первичного тока	20 ... 480 A			
	Номинальная нагрузка ТТ	10 ВА			
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	6000 / 100 В			
	Номинальная нагрузка ТН	75 ВА			
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 2,3	± 3,4	± 5,8	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 1,8	± 2,2	± 3,4	
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 1,6	± 2,0	± 2,8	
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$		$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 5,3		± 3,6	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 3,1		± 2,4	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 2,6		± 2,2		
55; 130; 131	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	400 / 5 A			
	Допустимый диапазон первичного тока	20 ... 480 A			
	Номинальная нагрузка ТТ	15 ВА			
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	6000 / 100 В			
	Номинальная нагрузка ТН	75 ВА			
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 2,3	± 3,4	± 5,8	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 1,8	± 2,2	± 3,4	
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 1,6	± 2,0	± 2,8	
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$		$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 5,3		± 3,6	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 3,1		± 2,4	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 2,6		± 2,2		
117; 118; 123	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	400 / 5 A			
	Допустимый диапазон первичного тока	20 ... 480 A			
	Номинальная нагрузка ТТ	10 ВА			
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	6000 / 100 В			
	Номинальная нагрузка ТН	200 ВА			
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 2,3	± 3,4	± 5,8	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 1,8	± 2,2	± 3,4	
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 1,6	± 2,0	± 2,8	
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$		$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 5,3		± 3,6	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 3,1		± 2,4	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 2,6		± 2,2		

Продолжение таблицы 2

ИИК	Наименование параметра	Значение		
33; 34; 42-45; 81; 154; 179; 181; 189; 190; 198; 199; 202; 204; 224	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	600 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	30 ... 720 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	10 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	6000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	75 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 5,3$	$\pm 3,6$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 3,1$	$\pm 2,4$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 2,2$		
134; 136	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	600 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	30 ... 720 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	20 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	6000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	75 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 5,3$	$\pm 3,6$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 3,1$	$\pm 2,4$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 2,2$		
147	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	600 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	30 ... 720 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	10 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	6000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	50 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 5,3$	$\pm 3,6$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 3,1$	$\pm 2,4$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 2,2$		

Продолжение таблицы 2

ИИК	Наименование параметра	Значение		
187	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	600 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	30 ... 720 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	15 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	6000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	75 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 5,3$	$\pm 3,6$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 3,1$	$\pm 2,4$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 2,2$		
53	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	50 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	2,5 ... 60 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	50 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	35000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	150 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 4,6$	$\pm 2,8$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 1,7$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,0$	$\pm 1,4$		
100	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	50 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	2,5 ... 60 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	30 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	35000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	150 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 4,6$	$\pm 2,8$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 1,7$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,0$	$\pm 1,4$		

Продолжение таблицы 2

ИИК	Наименование параметра	Значение		
70; 71	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	150 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	7,5 ... 180 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	10 VA		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	10000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	75 VA		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 5,3$	$\pm 3,6$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 3,1$	$\pm 2,4$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 2,2$		
73; 116; 182; 219	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	600 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	30 ... 720 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	50 VA		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	35000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	150 VA		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 4,6$	$\pm 2,8$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 1,7$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,0$	$\pm 1,4$		
220	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	600 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	30 ... 720 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	30 VA		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	35000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	150 VA		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 4,6$	$\pm 2,8$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 1,7$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,0$	$\pm 1,4$		

Продолжение таблицы 2

ИИК	Наименование параметра	Значение		
85; 98	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	75 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	3,75 ... 90 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	10 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	6000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	75 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 5,3$	$\pm 3,6$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 3,1$	$\pm 2,4$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 2,2$		
86; 171; 172; 174; 195	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	100 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	5 ... 120 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	10 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	6000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	75 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 5,3$	$\pm 3,6$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 3,1$	$\pm 2,4$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 2,2$		
87; 156; 157; 184; 185	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	1000 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	50 ... 1200 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	10 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	6000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	75 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 5,3$	$\pm 3,6$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 3,1$	$\pm 2,4$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 2,2$		

Продолжение таблицы 2

ИИК	Наименование параметра	Значение			
94; 95; 103; 104; 114; 115; 191; 192; 200; 201; 205; 206	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	100 / 5 А			
	Допустимый диапазон первичного тока	5 ... 120 А			
	Номинальная нагрузка ТТ	5 ВА			
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	-			
	Номинальная нагрузка ТН	-			
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 2,2	± 3,3	± 5,6	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 1,6	± 2,1	± 3,2	
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 1,5	± 1,8	± 2,5	
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$		$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 4,5		± 2,7	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 2,3		± 1,5	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 1,7		± 1,2		
148; 158; 159; 213; 214	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	100 / 5 А			
	Допустимый диапазон первичного тока	5 ... 120 А			
	Номинальная нагрузка ТТ	10 ВА			
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	-			
	Номинальная нагрузка ТН	-			
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 2,2	± 3,3	± 5,6	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 1,6	± 2,1	± 3,2	
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 1,5	± 1,8	± 2,5	
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$		$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 5,2		± 3,6	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 2,9		± 2,3	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 2,4		± 2,1		
165; 166; 186; 223	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	100 / 5 А			
	Допустимый диапазон первичного тока	5 ... 120 А			
	Номинальная нагрузка ТТ	5 ВА			
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	-			
	Номинальная нагрузка ТН	-			
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 2,2	± 3,3	± 5,6	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 1,6	± 2,1	± 3,2	
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 1,5	± 1,8	± 2,5	
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$		$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	± 5,2		± 3,6	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	± 2,9		± 2,3	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	± 2,4		± 2,1		

Продолжение таблицы 2

ИИК	Наименование параметра	Значение		
107; 109; 127; 128	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	3000 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	150 ... 3600 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	30 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	6000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	75 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 5,3$	$\pm 3,6$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 3,1$	$\pm 2,4$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 2,2$		
144; 145	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	300 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	15 ... 360 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	30 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	110000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	400 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 4,6$	$\pm 2,8$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 1,7$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,0$	$\pm 1,4$		
161	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	50 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	2,5 ... 60 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	10 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	10000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	100 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 5,3$	$\pm 3,6$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 3,1$	$\pm 2,4$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 2,2$		

Продолжение таблицы 2

ИИК	Наименование параметра	Значение		
177	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	200 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	10 ... 240 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	30 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	110000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	200 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 4,6$	$\pm 2,8$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 1,7$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,0$	$\pm 1,4$		
180	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	300 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	15 ... 360 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	5 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	-		
	Номинальная нагрузка ТН	-		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,2$	$\pm 3,3$	$\pm 5,6$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,1$	$\pm 3,2$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,5$	$\pm 1,8$	$\pm 2,5$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 5,2$	$\pm 3,6$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,9$	$\pm 2,3$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,4$	$\pm 2,1$		
188	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	75 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	3,75 ... 90 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	5 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	-		
	Номинальная нагрузка ТН	-		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,2$	$\pm 3,3$	$\pm 5,6$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,1$	$\pm 3,2$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,5$	$\pm 1,8$	$\pm 2,5$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 4,5$	$\pm 2,7$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 1,5$	
в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,7$	$\pm 1,2$		

Продолжение таблицы 2				
ИИК	Наименование параметра	Значение		
209	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	30/ 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	1,5 ...36 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	10 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	-		
	Номинальная нагрузка ТН	-		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,2$	$\pm 3,3$	$\pm 5,6$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,1$	$\pm 3,2$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,5$	$\pm 1,8$	$\pm 2,5$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 5,2$	$\pm 3,6$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,9$	$\pm 2,3$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,4$	$\pm 2,1$	
178	Номинальный ток (I_{N1}/I_{N2})	100 / 5 A		
	Допустимый диапазон первичного тока	5 ...120 A		
	Номинальная нагрузка ТТ	30 ВА		
	Номинальное напряжение (U_{N1}/U_{N2})	110000 / 100 В		
	Номинальная нагрузка ТН	400 ВА		
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\cos\varphi=1$	$\cos\varphi=0,8$	$\cos\varphi=0,5$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,3$	$\pm 3,4$	$\pm 5,8$
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,8$	$\pm 2,2$	$\pm 3,4$
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 1,6$	$\pm 2,0$	$\pm 2,8$
	Границы допускаемой относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности 0,95:	$\sin\varphi=0,6$	$\sin\varphi=0,87$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,05 - 0,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 4,6$	$\pm 2,8$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 0,2 - 1,0 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,6$	$\pm 1,7$	
	в точке диапазона тока $I_1 = 1,0 - 1,2 \cdot I_{N1}$	$\pm 2,0$	$\pm 1,4$	

Перечень функций выполняемых АИИС

Общее число измерительных каналов в АИИС	224
Возможность проведения измерений величин приращений активной электроэнергии.....	имеется
Возможность проведения измерений величин приращений реактивной электроэнергии.....	имеется
Возможность проведения измерений времени и интервалов времени	имеется
Возможность проведения измерений напряжения в ИИК.....	имеется
Возможность проведения измерений тока в ИИК.....	имеется
Функция проведения измерений активной электрической энергии.....	автоматизирована
Функция проведения измерений реактивной электрической энергии.....	автоматизирована
Функция проведения измерений времени и интервалов времени.....	автоматизирована
Функция проведения измерений напряжения в ИИК.....	автоматизирована
Функция проведения измерений тока в ИИК.....	автоматизирована
Цикличность проведения измерений, интервал.....	30 минут
Возможность коррекции текущего времени в ИИК, ИВКЭ и ИВК.....	имеется
Функция коррекции текущего времени в ИИК, ИВКЭ и ИВК.....	автоматизирована
Цикличность коррекции текущего времени в ИИК, ИВКЭ и ИВК, интервал.....	30 минут
Возможность сбора состояний средств измерений	имеется
Возможность сбора результатов измерений.....	имеется
Функция проведения сбора состояний средств измерения.....	автоматизирована
Функция проведения сбора результатов измерения.....	автоматизирована
Цикличность сбора результатов измерений и состояний СИ, интервал.....	30 минут
Возможность предоставления результатов измерений в ИАСУ КУ.....	имеется
Функция предоставления результатов измерений в ИАСУ КУ	автоматизирована
Цикличность предоставления результатов измерений в ИАСУ КУ, интервал.....	1 раз в сутки
Возможность предоставления результатов измерений в РДУ «СО-ЦДУ ЕЭС».....	имеется
Функция предоставления результатов измерений в РДУ «СО-ЦДУ ЕЭС».....	автоматизирована
Цикличность предоставления результатов измерений в РДУ «СО-ЦДУ ЕЭС», интервал.....	1 раз в сутки
Возможность хранения информации (профиля) в ИИК(счетчик).....	имеется
Функция хранение информации (профиля) в ИИК(счетчик).....	автоматизирована
Глубина хранения информации (профиля) в ИИК(счетчик).....	не менее 35 суток
Глубина хранения информации при отключении питания.....	не менее 5 лет
Возможность хранения информации (профиля) в ИВКЭ(УСПД).....	имеется
Функция хранение информации (профиля) в ИВКЭ(УСПД).....	автоматизирована
Глубина хранения информации (профиля) в ИВКЭ(УСПД).....	не менее 35 суток
Возможность хранения информации (профиля) в ИВК(сервер).....	имеется
Функция хранения информации (профиля) в ИВК (сервер).....	автоматизирована
Глубина хранения информации (профиля) в ИВК.....	не менее 3,5 лет
Функция синхронизации времени в АИИС.....	автоматизирована
Защита информации при параметрировании счетчика.....	реализована с помощью пароля
Защита информации при параметрировании УСПД.....	реализована с помощью пароля
Защита информации при параметрировании сервера.....	реализована с помощью пароля
Защита информации при конфигурировании и настройке АИИС.....	реализована с помощью пароля
Защита передачи информации от ИВКЭ в сервер ИВК.....	реализована с помощью пароля
Защита информации при хранении в соответствии с требованиями к классу 2Б РД Гостехкомиссии в сервере БД ИВК.....	предусмотрена
Защита от несанкционированного доступа при передаче результатов измерений (использование электронной цифровой подписи).....	предусмотрена

Резервное электрическое питание счетчиков электрической энергии.....	выполнено
Резервирование каналов связи ИВКЭ – ИВК.....	выполнено
Резервирование каналов связи ИВК – ИАСУ КУ НП «АТС».....	выполнено
Резервирование каналов связи ИВК – ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» РДУ.....	выполнено
Средства для резервного копирования и восстановления (до восстановления пропусков данных) базы данных АИИС.....	предусмотрены
Возможность контроля достоверности и восстановления данных в АИИС	имеется
Возможность считывания информации со счетчика автономным способом.....	предусмотрена
Возможность считывания информации со счетчика удаленным способом.....	имеется
Возможность визуального контроля информации на счетчике.....	имеется
Наличие фиксации в журнале событий счетчика следующих событий:	
– фактов параметрирования счетчика.....	имеется
– фактов пропадания напряжения.....	имеется
– фактов коррекции времени.....	имеется

Нормальные условия эксплуатации:

– напряжение питающей сети переменного тока.....	(220±4,4) В
– частота питающей сети.....	(50 ± 0,4) Гц
– температура:	от -30°С до +40°С (для ТН и ТТ)
.....	от +15°С до +25°С (для счетчиков)
.....	от +15°С до +25°С (для ИВКЭ)
.....	от +15°С до +25°С (для ИВК)
– относительная влажность воздуха.....	(70±5) %
– атмосферное давление.....	(750±30) мм рт.ст.

Рабочие условия эксплуатации:

– напряжение питающей сети переменного тока.....	(220±10) В
– частота питающей сети.....	(50 ± 0,4) Гц
– температура:	от -30°С до +40°С (для ТН и ТТ)
.....	от 0°С до +40°С (для счетчиков)
.....	от +5°С до +40°С (для ИВКЭ)
.....	от +15°С до +35°С (для ИВК)
– относительная влажность воздуха.....	(70±10) %
– атмосферное давление.....	(750±30) мм рт.ст.

Средняя наработка на отказ..... не менее 35000 ч

Средний срок службы АИИС.....20 лет

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации АИИС.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС представлена в таблице 3.

Таблица 3 – Комплектность АИИС

Наименование	Количество
Измерительный трансформатор тока ТПФМ-10	18
Измерительный трансформатор тока ТПЛ-10	16
Измерительный трансформатор тока ТПЛМ-10	18
Измерительный трансформатор тока ТФЗМ-35	44
Измерительный трансформатор тока ТВК-10	4
Измерительный трансформатор тока ТВЛМ-10	50
Измерительный трансформатор тока ТОЛ-35Б	2
Измерительный трансформатор тока ТЛМ-10	147
Измерительный трансформатор тока ТОЛ-10	10
Измерительный трансформатор тока ТФН-35	32
Измерительный трансформатор тока ТЛК-10	2
Измерительный трансформатор тока ТФН-35М	22
Измерительный трансформатор тока ТФНД-35	8
Измерительный трансформатор тока ТРО 70.11	2
Измерительный трансформатор тока Т-0,66	72
Измерительный трансформатор тока ТПШЛ-10	12
Измерительный трансформатор тока ТФМ-35-П	4
Измерительный трансформатор тока ТПФ-10	2
Измерительный трансформатор тока ТПОФУ-10	4
Измерительный трансформатор тока АВК-10	25
Измерительный трансформатор тока ТФЗМ-110Б	12
Измерительный трансформатор тока ТФНД-110М	6
Измерительный трансформатор напряжения НТМИ-6	15
Измерительный трансформатор напряжения ЗНОМ-35	36
Измерительный трансформатор напряжения ЗНОМ-35-65	93
Измерительный трансформатор напряжения НТМИ-6-66	44
Измерительный трансформатор напряжения НАМИТ-10	8
Измерительный трансформатор напряжения НАМИТ-10-2	4
Измерительный трансформатор напряжения НТМИ-10	4
Измерительный трансформатор напряжения НАМИ-6	1
Измерительный трансформатор напряжения НАМИ-10	6
Измерительный трансформатор напряжения НАМИ-6-66	2
Измерительный трансформатор напряжения НТМИ-10-66	1
Измерительный трансформатор напряжения НТМК-6-71	1

Продолжение таблицы 3

Наименование	Количество
Измерительный трансформатор напряжения ЗНОЛ-06	9
Измерительный трансформатор напряжения НКФ-110	18
Измерительный трансформатор напряжения VSKL-10	12
Счетчик электроэнергии многофункциональный типа НЭС-04	151
Счетчик электроэнергии многофункциональный типа SL 7000	73
Устройство сбора и передачи данных УСПД "ВЭП-01"	28
Устройство сбора и передачи данных УСПД "ТК 16 L"	37
Рабочая станция оператора Compaq d310	2
Устройство синхронизации единого времени Acutime 2000	1
Источник бесперебойного питания Smart UPS 700	2
Спутниковый терминал GSP-1620	65
Специализированное программное обеспечение установленное на рабочей станции оператора (ПО) «Телескоп 4+»	1
Руководство по эксплуатации	1
Методика поверки	1

ПОВЕРКА

Поверка АИИС проводится по документу "ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная - АИИС КУЭ ЗАО «ЭСКОМ». Методика поверки», утвержденному ФГУП "ВНИИМС" 07.09.2006 г.

Перечень основных средств поверки:

- средства поверки измерительных трансформаторов напряжения по МИ 2845-2003, МИ 2925-2005 и/или по ГОСТ 8.216-88;
 - средства поверки измерительных трансформаторов тока по ГОСТ 8.217-2003;
 - средства измерений вторичной нагрузки ТТ в соответствии с утвержденным документом «Методика выполнения измерений мощности нагрузки трансформаторов тока в условиях эксплуатации»;
 - средства измерений вторичной нагрузки ТН в соответствии с утвержденным документом «Методика выполнения измерений мощности нагрузки трансформаторов тока в условиях эксплуатации».
 - средства поверки счетчиков электрической энергии в соответствии с методикой поверки электронного многофункционального счетчика электрической энергии типа SL 7000;
 - средства поверки счетчиков электрической энергии в соответствии с методикой поверки многофункционального счетчика электрической энергии типа НЭС-04;
 - средства измерений падения напряжения в линии соединения счетчика с ТН в соответствии с утвержденным документом «Методика выполнения измерений падения напряжения в линии соединения счетчика с трансформатором напряжения в условиях эксплуатации»
 - средства измерений в соответствии с утвержденным документом «Методика выполнения измерений профилей электроэнергии, передачи информации и вычисления приращений электрической энергии за 30-ти минутные интервалы времени в условиях эксплуатации»
 - переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы;
 - радиоприемник УКВ диапазона, принимающий сигналы службы точного времени;
 - GPS приемник сигналов точного времени - GPS MAP 76S фирмы GARMIN.
- Межповерочный интервал - 4 года.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 1983-2001 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».

ГОСТ 7746-2001 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».

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

ГОСТ 26035-83 «Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Общие технические условия».

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».

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

Техническая документация на систему информационно-измерительную автоматизированную - АИИС КУЭ ЗАО «ЭСКОМ».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы информационно-измерительной автоматизированной - АИИС КУЭ ЗАО «ЭСКОМ» для электроснабжения ОАО "Самаранефтегаз" утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, и метрологически обеспечен в эксплуатации.

Изготовитель: ЗАО «Прорыв-комплект»,

Адрес: 142103, Московская область,

г. Жуковский, ул. Комсомольская,

д. 4, кв. 26

Генеральный директор

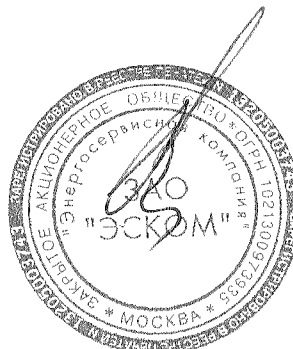


А. В. Крючков

Заявитель: ЗАО «ЭСКОМ»

Адрес: 115054, г. Москва, ул. Дубининская, 6а.

Первый Заместитель генерального директора



В. Г. Бороян