

КОНТРОЛЬНОГО ЗАМЕРА ПО ПС ЧУСОВАЯ

Дата 16.06.2021г.

		Положение анцапф	Постоянные потери	1 час			2 час			3 час			4 час			
				ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	
По трансформаторам	№ 1 16 МВА	110 кВ	ΔРхх 0,017	43,28	8,69	0,26	43,12	8,72	0,41	43,05	8,71	0,40	42,95	8,69	0,48	
		6 кВ	яч.1	ΔQхх 0,078	775	8,72	0,26		8,75	0,41		8,74	0,40		8,72	0,48
	№ 2 16 МВА	110	ΔРхх 0,017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		6 кВ	яч.9	ΔQхх 0,078	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	№		ΔРхх													
		МВА		ΔQхх												
	№		ΔРхх													
		МВА		ΔQхх												
	Итого:	110 кВ			43	8,69	0,26	43	8,72	0,41	43	8,71	0,40	43	8,69	0,48
		6 кВ			775	8,72	0,26	0	8,75	0,41	0	8,74	0,40	0	8,72	0,48
Название ЛЭП и фидеров				ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	
1С-6 кВ																
ДКИН	яч.2			10	0,112		12	0,135		13	0,146		11	0,124		
2С-6 кВ																
СТД	яч.6			766	8,614		767	8,616		765	8,59		766	8,605		
3С-6 кВ																
Мини ТЭЦ	яч.3.1			23	0,259		22	0,247		23	0,259		23	0,259		
Вв.1 ПС Кислотная ф.15	яч.3.3			12	0,135		11	0,124		12	0,135		12	0,135		
Т№1 1600кВА КТПНОВЦРВ-2	яч.3.5			0	0		0	0,00		0	0,00		0	0,00		
Т№1 250кВА ТП Н.Медная	яч.3.9			1	0,011		1	0,01		1	0,01		1	0,01		
Т№1 630кВА КТП ЦРВ-2	яч.3.13			10	0,112		10	0,11		10	0,11		10	0,11		
Итого 3С				23	0,12	0	22	0,12	0	23	0,12	0	23	0,12	0	
4С-6 кВ																
Т№2 630кВА КТП ЦРВ-2	яч.4.4			7	0,08		7	0,08		7	0,08		7	0,08		
Т№2 250кВА ТП Н.Медная	яч.4.6			3	0,03		3	0,03		3	0,03		3	0,03		
Т№2 1600кВА КТПНОВЦРВ-2	яч.4.14			5	0,06		5	0,06		5	0,06		5	0,06		
Мини ТЭЦ	яч.4.16			15	0,17		15	0,17		15	0,17		15	0,17		
Итого 4С				15	0,17	0	15	0,17	0	15	0,17	0	15	0,17	0	
Нагрузка СК, МВАр		№														
Батарея СК, МВАр		№														
Напряжение на шинах	110 кВ			116			117			117			117			
	6 кВ			6,5			6,5			6,5			6,5			
Cos φ	№ 1			1			0,999			0,999			0,999			
	№ 2			0			0			0			0			
	№															
	№															
Переменные потери в трансформаторах, МВА	Δ Рпер + Δ jQпер			0,0244	+ j	0,487	0,025	+ j	0,491	0,025	+ j	0,49	0,024	+ j	0,488	
	Δ Рпер + Δ jQпер			0	+ j	0	0	+ j	0	0	+ j	0	0	+ j	0	
	Δ Рпер + Δ jQпер				+ j			+ j			+ j			+ j		
	Δ Рпер + Δ jQпер				+ j			+ j			+ j			+ j		
Ук, %	ΔРкз, МВт	№Т1		8,76	+ j	0,83	8,79	+ j	0,98	8,78	+ j	0,96	8,76	+ j	1,04	
	Т-1	10,24	0,0821	№Т2		0,00	0,00	+ j	0,00	0,00	+ j	0,00	0,00	+ j	0,00	
Т-2	10,34	0,0821	№Т3					+ j			+ j			+ j		
			№Т4					+ j			+ j			+ j		
		Σ		8,76	+ j	0,83	8,79	+ j	0,98	8,78	+ j	0,96	8,76	+ j	1,04	
		Замер провел														
ПРИМЕЧАНИЕ:		+ направление потока к шинам п/ст - направление потока от шин п/ст														




5 час			6 час			7 час			8 час			9 час			10 час			11 час				
ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	
42,33	8,63	0,38	42,69	8,71	0,48	42,95	8,69	0,44	43,16	8,65	0,40	44,07	8,69	0,24	44,36	8,67	0,08	43,81	8,64	0,04	43,64	
	8,67	0,38		8,74	0,48		8,72	0,44		8,69	0,40		8,73	0,24		8,71	0,08		8,67	0,04		
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	8,63	0,38	43	8,71	0,48	43	8,69	0,44	43	8,65	0,40	44	8,69	0,24	44	8,67	0,08	44	8,64	0,04	44	
0	8,67	0,38	0	8,74	0,48	0	8,72	0,44	0	8,69	0,40	0	8,73	0,24	0	8,71	0,08	0	8,67	0,04	0	
ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	± акт МВт	± реак МВАр	ток Амп	
8	0,091		11	0,125		14	0,155		14	0,155		16	0,177		16	0,174		20	0,215		15	
753	8,589		756	8,623		775	8,572		772	8,539		773	8,559		784	8,545		789	8,463		778	
23	0,263		23	0,263		23	0,255		23	0,255		15	0,166		15	0,163		15	0,161		15	
12	0,137		12	0,137		12	0,133		12	0,133		4	0,044		4	0,044		4	0,043		4	
0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	0,00		0	
1	0,01		1	0,01		1	0,01		1	0,01		1	0,01		1	0,01		1	0,01		1	
10	0,11		10	0,11		10	0,11		10	0,11		10	0,11		10	0,11		10	0,11		10	
23	0,13	0	23	0,13	0	23	0,12	0	23	0,12	0	15	0,12	0	15	0,12	0	15	0,12	0	15	
7	0,08		7	0,08		7	0,08		18	0,20		15	0,17		15	0,16		15	0,16		15	
3	0,03		3	0,03		3	0,03		3	0,03		3	0,03		3	0,03		3	0,03		3	
5	0,06		5	0,06		5	0,06		5	0,06		5	0,06		5	0,05		5	0,05		5	
15	0,17		15	0,17		15	0,17		26	0,29		23	0,25		23	0,25		23	0,25		23	
15	0,17	0	15	0,17	0	15	0,17	0	26	0,29	0	23	0,25	0	23	0,25	0	23	0,25	0	23	
118			118			117			116			114			113			114			114	
6,6			6,6			6,4			6,4			6,4			6,3			6,2				
0,999			0,999			0,999			0,999			1			1			1				
0			0			0			0			0			0			0				
0,024	+j	0,482	0,025	+j	0,49	0,024	+j	0,488	0,024	+j	0,484	0,024	+j	0,488	0,024	+j	0,485	0,024	+j	0,481	0,024	
0	+j	0	0	+j	0	0	+j	0	0	+j	0	0	+j	0	0	+j	0	0	+j	0	0	
	+j			+j			+j			+j			+j			+j			+j			
	+j			+j			+j			+j			+j			+j			+j			
8,71	+j	0,94	8,78	+j	1,04	8,76	+j	1,01	8,73	+j	0,96	8,77	+j	0,81	8,75	+j	0,64	8,71	+j	0,60	8,68	
0,00	+j	0,00	0,00	+j	0,00	0,00	+j	0,00	0,00	+j	0,00	0,00	+j	0,00	0,00	+j	0,00	0,00	+j	0,00	0,00	
	+j			+j			+j			+j			+j			+j			+j			
	+j			+j			+j			+j			+j			+j			+j			
8,71	+j	0,94	8,78	+j	1,04	8,76	+j	1,01	8,73	+j	0,96	8,77	+j	0,81	8,75	+j	0,64	8,71	+j	0,60	8,68	

