Форма № 3

КОНТРОЛЬНОГО ЗАМЕРА ПО ПС СУМЗ-5

Дата **17.06.2020г.**

Наименование линий, №№ тр-ров с указанием напряжения, на котором производится замер, записываются персоналом перед началом замера

			Положение анцапф	Постоянные потери	1 час ток Амп	1 час ± акт МВт	1 час ± реак МВАр	2 час ток Амп	2 час ± акт МВт	2 час ± реак МВАр	3 час ток Амп	3 час ± акт МВт	3 час ± реак МВАр	4 час ток Амп	4 час ± акт МВт	4 час ± реак МВАр
По трансформаторам	№ 1 15 МВА	110 кВ		ΔPxx 0,039												
				ΔQxx 0,2												
		6 кВ	яч.2													
		РПН														
	№ 2 15 МВА	110		ΔPxx 0,035												
				ΔQxx 0,174												
		6 кВ	яч.32													
		РПН														
	№			ΔPxx												
				ΔQxx												
	МВА	РПН														
	№			ΔPxx												
				ΔQxx												
	МВА	РПН														
	Итого:	110 кВ														
		6 кВ			0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00

По ЛЭП и фидерам 110, 35, 10, 6 кВ (с разбивкой по напряжению)	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													
	ПС Дробил.отдел.Т-1	яч.4		0,000			0,000			0,000			0,000	
	ПС Сгустит.отдел.Т-1	яч.6	10	0,02		5	0,01		10	0,02		10	0,02	
	ПС Фильтров.отд. Т-1	яч.7	30	0,052		25	0,043		25	0,043		25	0,043	
	ПС Пульпонасосная-1 подъема вв.1	яч.9	5	0,06		5	0,06		5	0,06		5	0,06	
	ПС Дроб.отдел.Т-1	яч.10	45	0,498		15	0,166		15	0,166		40	0,443	
	ПС СУМЗ 1С	яч.13	**495**	5,481		**450**	4,982		**450**	4,982		**480**	5,315	
	ПС Тепляк вв.1	яч.15	10	0,11		10	0,11		10	0,11		10	0,11	
	ПС Реагентн.отдел.Т-1	яч.16	5	0,055		5	0,055		5	0,055		5	0,055	
	ПС ЦРП 1С	яч.17	230	2,55		225	2,49		220	2,44		225	2,49	
	ПС ЦРП 2С	яч.18	160	1,77		160	1,77		160	1,77		160	1,77	
	Итого 1С		**495**	**10,59**		**450**	**9,68**		**450**	**9,64**		**480**	**10,30**	
	2С-6 кВ													
	ПС Фильтров.отд. Т-2	яч.33	10	0,111		15	0,166		15	0,166		15	0,166	
	ПС Дробил.отдел.Т-2	яч.34	5	0,055		5	0,055		5	0,055		5	0,055	
	ПС Тепляк вв.2	яч.35		0,00			0,00			0,00			0,00	
	ЯКНО №8	яч.36	5	0,06		5	0,06		5	0,06		5	0,06	
	ПС Пульпонасосная-1 подъема вв.2	яч.37	15	0,17		15	0,17		15	0,17		15	0,17	
	ПС Сгустит.отдел.Т-2	яч.38	10	0,11		5	0,06		5	0,06		10	0,11	
	ПС СУМЗ 2С	яч.39	**450**	4,98		**410**	4,54		**410**	4,54		**450**	4,98	
	ПС Реагентн.отдел.Т-2	яч.42		0,00			0,00			0,00			0,00	
	ПС ЦРП 3С	яч.45	200	2,21		200	2,21		200	2,21		190	2,10	
	ПС ЦРП 4С	яч.46	200	2,21		160	1,77		160	1,77		205	2,27	
	ПС Дробил.отдел.Т-2	яч.48	5	0,055		5	0,055		5	0,055		5	0,055	
	Итого 2С		**450**	**9,96**		**410**	**9,08**		**410**	**9,08**		**450**	**9,96**	
Нагрузка СК, МВАр		№												
Батарея СК, МВАр		№												
Напряжение на шинах	110 кВ													
	6 кВ		6,4			6,4			6,4			6,4		
Cos φ		№ 1	1			1			1			1		
		№ 2	1			1			1			1		
		№												
		№												
Переменные потери в трансформаторах, МВА		Δ Pпер + Δ jQпер	0,000	+ j	0,000	0,000	+ j	0,000	0,000	+ j	0,000	0,000	+ j	0,000
		Δ Pпер + Δ jQпер	0	+ j	0	0	+ j	0	0	+ j	0	0	+ j	0
		Δ Pпер + Δ jQпер		+ j			+ j			+ j			+ j	
		Δ Pпер + Δ jQпер		+ j			+ j			+ j			+ j	
		S№T1	0,04	+ j	0,20	0,04	+ j	0,20	0,04	+ j	0,20	0,04	+ j	0,20
		S№T2	0,00	+ j	0,00	0,00	+ j	0,00	0,00	+ j	0,00	0,00	+ j	0,00
		S№T3		+ j			+ j			+ j			+ j	
		S№T4		+ j			+ j			+ j			+ j	
		SΣ	**0,04**	**+ j**	**0,20**	**0,04**	**+ j**	**0,20**	**0,04**	**+ j**	**0,20**	**0,04**	**+ j**	**0,20**
		Замер провел												

	Uк,%	ΔPкз, МВт
Т-1	10,21	0,11266
Т-2	11,4	0,126

ПРИМЕЧАНИЕ: + направление потока к шинам п/ст - направление потока от шин п/ст

Гл.энергетик О.А.Борзунов

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

12 час			13 час			14 час			15 час			16 час			17 час			18 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
0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00
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
	0,000			0,000			0,000			0,000			0,000			0,000			0,000	
5	0,01		5	0,01		5	0,01		5	0,01		5	0,01		5	0,01		5	0,01	
15	0,026		10	0,017		10	0,017		10	0,017		10	0,017		15	0,026		15	0,026	
5	0,06		5	0,06		5	0,06		5	0,06		5	0,06		5	0,06		5	0,06	
30	0,332		5	0,055		5	0,055		30	0,332		30	0,332		40	0,443		40	0,443	
470	5,204		**450**	4,982		**440**	4,872		**470**	5,204		**480**	5,315		**470**	5,204		**470**	5,204	
15	0,17		20	0,22		20	0,22		10	0,11		10	0,11		5	0,06		10	0,11	
5	0,055		5	0,055		5	0,055		5	0,055		5	0,055		5	0,055		5	0,055	
230	2,55		230	2,55		230	2,55		235	2,60		235	2,60		225	2,49		225	2,49	
165	1,83		170	1,88		160	1,77		170	1,88		180	1,99		170	1,88		165	1,83	
470	**10,22**		**450**	**9,82**		**440**	**9,60**		**470**	**10,27**		**480**	**10,49**		**470**	**10,22**		**470**	**10,22**	
10	0,111		10	0,111		10	0,111		10	0,111		10	0,111		10	0,111		10	0,111	
5	0,055		5	0,055		5	0,055		5	0,055		5	0,055		5	0,055		5	0,055	
	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00	
5	0,06		5	0,06		10	0,11		5	0,06		10	0,11		5	0,06		5	0,06	
15	0,17		20	0,22		20	0,22		20	0,22		20	0,22		15	0,17		30	0,33	
5	0,06		5	0,06		5	0,06		5	0,06		5	0,06		5	0,06		5	0,06	
430	4,76		**400**	4,43		**430**	4,76		**470**	5,20		**470**	5,20		**450**	4,98		**470**	5,20	
	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00	
190	2,10		200	2,21		200	2,21		200	2,21		200	2,21		200	2,21		200	2,21	
195	2,16		150	1,66		175	1,94		220	2,44		215	2,38		205	2,27		210	2,33	
5	0,055		5	0,055		5	0,055		5	0,055		5	0,055		5	0,055		5	0,055	
430	**9,52**		**400**	**8,86**		**430**	**9,52**		**470**	**10,41**		**470**	**10,41**		**450**	**9,96**		**470**	**10,41**	
6,4			6,4			6,4			6,4			6,4			6,4			6,4		
1			1			1			1			1			1			1		
1			1			1			1			1			1			1		
0,000	+ j	0,000	0,000	+ j	0,000	0,000	+ j	0,000	0,000	+ j	0,000	0,000	+ j	0,000	0,000	+ j	0,000	0,000	+ j	0,000
0	+ j	0	0	+ j	0	0	+ j	0	0	+ j	0	0	+ j	0	0	+ j	0	0	+ j	0
	+ j			+ j			+ j			+ j			+ j			+ j			+ j	
	+ j			+ j			+ j			+ j			+ j			+ j			+ j	
0,04	+ j	0,20	0,04	+ j	0,20	0,04	+ j	0,20	0,04	+ j	0,20	0,04	+ j	0,20	0,04	+ j	0,20	0,04	+ j	0,20
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
	+ j			+ j			+ j			+ j			+ j			+ j			+ j	
	+ j			+ j			+ j			+ j			+ j			+ j			+ j	
0,04	**+ j**	**0,20**	**0,04**	**+ j**	**0,20**	**0,04**	**+ j**	**0,20**	**0,04**	**+ j**	**0,20**	**0,04**	**+ j**	**0,20**	**0,04**	**+ j**	**0,20**	**0,04**	**+ j**	**0,20**

19 час			20 час			21 час			22 час			23 час			24 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