

КОНТРОЛЬНОГО ЗАМЕРА ПО ПС ЧУСОВАЯ

Дата 15.12.2021г.

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

		Положение анцапф	Постоянные потери	1 час			2 час			3 час			4 час			
				ток	± акт	± реак	ток	± акт	± реак	ток	± акт	± реак	ток	± акт	± реак	
				Амп	МВт	МВАр	Амп	МВт	МВАр	Амп	МВт	МВАр	Амп	МВт	МВАр	
По трансформаторам	№ 1 16 МВА	110 кВ	ΔР _{хх} 0,017	0,175	0,034	0,043	0,169	0,033	0,038	0,153	0,030	0,042	0,159	0,031	0,040	
		6 кВ	яч.1		9	0,0180	0,00	9	0,0144	0,00	9	0,0180	0,00	9	0,0144	0,00
		РПН	8													
	№ 2 16 МВА	110 кВ	ΔР _{хх} 0,017	0,858	0,167	0,047	0,867	0,169	0,050	0,859	0,168	0,047	0,855	0,167	0,045	
		6 кВ	яч.9		15	0,148	0,047	15	0,151	0,05	17	0,151	0,054	16	0,148	0,047
		РПН	6													
	№		ΔР _{хх}													
			ΔQ _{хх}													
	МВА															
Итого:	110 кВ			1	0,20	0,09	1	0,20	0,09	1	0,20	0,09	1	0,20	0,09	
	6 кВ			24	0,17	0,05	24	0,17	0,05	26	0,17	0,05	25	0,16	0,05	
По ЛЭП и фидерам		Название ЛЭП и фидеров		ток	± акт	± реак	ток	± акт	± реак	ток	± акт	± реак	ток	± акт	± реак	
				Амп	МВт	МВАр	Амп	МВт	МВАр	Амп	МВт	МВАр	Амп	МВт	МВАр	
		1С-6 кВ														
		ДКИН		яч.2	9	0,098	9	0,098		10	0,11		9	0,098		
		2С-6 кВ														
		СТД		яч.6	0	0	0	0		0	0		0	0		
		3С-6 кВ														
		Мини ТЭЦ		яч.3.1	11	0,115	11	0,115		11	0,115		11	0,115		
		Вв.1 ПС Кислотная ф.15		яч.3.3	28	0,294	30	0,313		29	0,303		29	0,304		
		Т№1 1600кВА КТПНОВЦРВ-2		яч.3.5	0	0	0	0		0	0		0	0		
		Т№1 250кВА ТП Н.Медная		яч.3.9	1	0,01	1	0,01		1	0,01		1	0,01		
		Т№1 630кВА КТП ЦРВ-2		яч.3.13	3	0,031	3	0,031		3	0,031		3	0,031		
		Итого 3С			4	0,04	4	0,04	0	4	0,04	0	4	0,04	0	
		Т№2 630кВА КТП ЦРВ-2		яч.4.4	2	0,02	2	0,02		2	0,02		2	0,02		
		Т№2 250кВА ТП Н.Медная		яч.4.6	2	0,02	2	0,02		2	0,02		2	0,02		
		Т№2 1600кВА КТПНОВЦРВ-2		яч.4.14	44	0,47	44	0,47		49	0,52		49	0,52		
		Мини ТЭЦ		яч.4.16	16	0,17	16	0,17		18	0,19		18	0,19		
		Итого 4С			64	0,51	64	0,51	0	71	0,56	0	71	0,56	0	
		Нагрузка СК, МВАр		№												
		Батарея СК, МВАр		№												
Напряжение на шинах		110 кВ, 1СШ			116,87			117,59			117,27			116,87		
		110 кВ, 2СШ			116,87			117,43			117,27			116,95		
		6 кВ, 1СШ			6,5221			6,574			6,574			6,5394		
		6 кВ, 2СШ			6,3145			6,3491			6,3318			6,3318		
		6 кВ, 3СШ			6,2972			6,2972			6,2626			6,2626		
		6 кВ, 4СШ			6,4183			6,3837			6,3837			6,3664		
Cos φ		№ 1			0,62			0,66			0,577			0,612		
		№ 2			0,963			0,958			0,964			0,966		
		№														
		№														
Переменные потери в трансформаторах, МВА		Δ P _{пер} + Δ jQ _{пер}		1E-07	+ j	2E-06	7E-08	+ j	1E-06	1E-07	+ j	2E-06	7E-08	+ j	1E-06	
		Δ P _{пер} + Δ jQ _{пер}		8E-06	+ j	2E-04	8E-06	+ j	2E-04	8E-06	+ j	2E-04	8E-06	+ j	2E-04	
		Δ P _{пер} + Δ jQ _{пер}			+ j			+ j			+ j			+ j		
		Δ P _{пер} + Δ jQ _{пер}			+ j			+ j			+ j			+ j		
Ук, %		Δ P _{кз} , МВт		S _{мет1}	0,03	+ j	0,08	0,03	+ j	0,08	0,03	+ j	0,08	0,03	+ j	0,08
		T-1		10,24	0,0821	S _{мет2}	0,00	+ j	0,00	0,00	+ j	0,00	0,00	+ j	0,00	0,00
T-2		10,34		0,0821	S _{мет3}		+ j			+ j			+ j			+ j
					S _{мет4}		+ j			+ j			+ j			+ j
				S _Σ	0,03	+ j	0,08	0,03	+ j	0,08	0,03	+ j	0,08	0,03	+ j	0,08
				Замер провел												

ПРИМЕЧАНИЕ:

+ направление потока к шинам п/ст

- направление потока от шин п/ст

Главный энергетик  О.А. Борзунов

