

	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	
№ 1 16 МВА	110 кВ	ΔРхх 0,017	0	0,01	0,07	0	0,02	0,07	0	0,02	0,07	0	0,02	0,06	
		ΔQхх 0,078													
№ 2 16 МВА	6 кВ яч.1		0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	
	РПН														
№ 2 16 МВА	110	ΔРхх 0,017	42,334	8,692	0,304	41,986	8,659	0,316	42,294	8,672	0,343	42,432	8,712	0,396	
		ΔQхх 0,078													
№ 2 16 МВА	6 кВ яч.9		808	8,96		797	8,82		806	8,96		810	8,99		
	РПН														
№ МВА		ΔРхх													
		ΔQхх													
№ МВА		ΔРхх													
		ΔQхх													
Итого:	110 кВ		43	8,71	0,37	42	8,68	0,38	43	8,69	0,41	43	8,73	0,46	
	6 кВ		808	8,96	0,00	797	8,82	0,00	806	8,96	0,00	810	8,99	0,00	
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	
<b>3С-6 кВ</b>															
Мини ТЭЦ	яч.3.1		23	0,26		23	0,25		23	0,26		23	0,26		
Вв.1 ПС Кислотная ф.15	яч.3.3		13	0,144		13	0,144		14	0,156		15	0,167		
Т№1 1600кВА КТПНОВЦРВ-2	яч.3.5		0	0,00		0	0,00		0	0,00			0,00		
Т№1 250кВА ТП Н.Медная	яч.3.9		2	0,022		2	0,022		2	0,022		1	0,011		
Т№1 630кВА КТП ЦРВ-2	яч.3.13		8	0,089		8	0,089		7	0,078		7	0,078		
<b>Итого 3С</b>			<b>23</b>	<b>0,11</b>	<b>0</b>	<b>23</b>	<b>0,11</b>	<b>0</b>	<b>23</b>	<b>0,10</b>	<b>0</b>	<b>23</b>	<b>0,09</b>	<b>0</b>	
<b>4С-6 кВ</b>															
Т№2 630кВА КТП ЦРВ-2	яч.4.4		5	0,06		5	0,06		4	0,04		5	0,06		
Т№2 250кВА ТП Н.Медная	яч.4.6		2	0,022		2	0,022		2	0,022		1	0,011		
Т№2 1600кВА КТПНОВЦРВ-2	яч.4.14		10	0,11		10	0,11		10	0,11		10	0,11		
Мини ТЭЦ	яч.4.16		17	0,19		17	0,19		16	0,18		16	0,18		
<b>Итого 4С</b>			<b>17</b>	<b>0,19</b>	<b>0</b>	<b>17</b>	<b>0,19</b>	<b>0</b>	<b>16</b>	<b>0,18</b>	<b>0</b>	<b>16</b>	<b>0,18</b>	<b>0</b>	
Нагрузка СК, МВАр			№			№			№			№			
Батарея СК, МВАр			№			№			№			№			
Напряжение на шинах	110 кВ		118,8			119,3			118,6			118,8			
	6 кВ			6,418		6,4			6,436			6,418			
Cos φ	№ 1			0,196			0,287			0,287			0,316		
	№ 2			0,999			0,999			0,999			0,999		
	№														
	№														
Переменные потери в трансформаторах, МВА	Δ Рпер + Δ jQпер		0	+ j	0	0	+ j	0	0	+ j	0	0	+ j	0	
	Δ Рпер + Δ jQпер		0,026	+ j	0,519	0,025	+ j	0,503	0,026	+ j	0,519	0,026	+ j	0,522	
	Δ Рпер + Δ jQпер			+ j			+ j			+ j			+ j		
	Δ Рпер + Δ jQпер			+ j			+ j			+ j			+ j		
Uк, %	ΔРкз, МВт		Sмет1	0,02	+ j	0,08	0,02	+ j	0,08	0,02	+ j	0,08	0,02	+ j	0,08
	T-1	10,24	0,0821	Sмет2	0,00	+ j	0,00	0,00	+ j	0,00	0,00	+ j	0,00	0,00	+ j
T-2	10,34	0,0821	Sмет3		+ j			+ j		+ j			+ j		
			Sмет4		+ j			+ j		+ j			+ j		
			SΣ	0,02	+ j	0,08	0,02	+ j	0,08	0,02	+ j	0,08	0,02	+ j	0,08
Замер провел															
ПРИМЕЧАНИЕ:			+ направление потока к шинам п/ст						- направление потока от шин п/ст						











