

Ведомость замеров ПС ШААЗ

16.12.2015 г.

Потребитель (код)

N п/п	Измеряемая величина:	Ед. изм.	U обмоток транс-ра	Время суток (местное)																											
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24				
1	Измеренное напряжение		110	U	114,6	115,7	115,5	115,5	115,9	115,7	115,5	113,7	111,6	111,1	112,4	112,4	112,0	112,0	111,6	113,5	113,5	113,8	113,3	114,0	114,0	114,0	114,8				
			10	U	10,48	10,47	10,44	10,5	10,47	10,44	10,35	10,24	10,17	10,18	10,25	10,29	10,31	10,28	10,26	10,28	10,27	10,28	10,23	10,3	10,32	10,31	10,35	10,39			
			6	U	6,25	6,31	6,30	6,30	6,32	6,31	6,30	6,20	6,09	6,06	6,13	6,13	6,11	6,11	6,09	6,19	6,19	6,21	6,18	6,22	6,22	6,22	6,22	6,26			
Нагрузка силовых трансформаторов подстанции, измеренная на соответствующих ступенях трансформации:																															
2	Т1 полож.анцапф РПН Т1 за контрольные часы		110	I																											
				P																											
				Q																											
				I	152	149	1475	145	145	169	324	632	791	796	789	568	744	750	743	578	204	175	144	136	150	164	166	153			
3	Т2 полож.анцапф РПН Т1 за контрольные часы		110	P	662	626	598	576	569	778	1930	3427	4140	4190	4169	2966	3895	3874	3852	3060	979	756	605	562	583	634	698	662	44791		
				Q	684	698	691	706	720	727	662	1901	2462	2390	2448	1822	2340	2448	2369	1850	799	778	655	634	727	799	763	691	30766		
				I																											
				P	174	138	141	150	171	201	327	647	887	900	898	705	835	882	779	597	365	321	295	277	273	280	291	274			
4	ТСН 1,2		0,22	P	850	670	691	734	857	1037	1822	3269	4594	4615	4651	3492	4082	4500	3823	2981	1858	1642	1512	1433	1404	1433	1476	1411	54835		
				Q	677	562	554	590	655	727	958	2326	2837	2902	2945	2542	3060	2966	2808	2182	1282	1130	1015	958	958	994	1044	979	37649		
				I	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	12	12		
				P	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,2	2,3	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	54	
5	Т3 полож.анцапф РПН Т1 за контрольные часы		110	Q	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	20			
				I																											
				P	282	264	253	251	263	284	318	374	409	398	388	388	384	379	373	380	416	435	432	423	414	393	353	312			
				Q	1276	1294	1255	1250	1262	1268	1263	1306	1355	1288	1269	1297	1307	1300	1281	1275	1368	1383	1322	1313	1303	1258	1245	1228	30960		
6	Турбогенератор		6	P	2664	2448	2328	2320	2448	2676	3040	3604	3932	3840	3772	3780	3740	3672	3608	3688	4048	4256	4220	4152	4064	3852	3436	2996	82584		
				Q	1276	1294	1255	1250	1262	1268	1263	1306	1355	1288	1269	1297	1307	1300	1281	1275	1368	1383	1322	1313	1303	1258	1245	1228	30960		
				I	190	187	187	186	186	189	206	201	205	209	203	200	202	199	196	189	186	189	192	191	192	194	193	189			
				P	1143	1141	1137	1136	1141	1152	1159	1170	1174	1189	1159	1157	1163	1132	1097	1080	1077	1109	1123	1137	1141	1154	1148	1133	27352		
7	Нагрузка всего по узлу (на стороне НН):		Рвн	Q	323	314	302	295	287	304	579	424	427	431	449	412	408	444	465	445	404	383	382	349	348	354	350	340	9219		
				P	5321	4887	4756	4769	5017	5645	7952	11472	13842	13837	13753	11398	12883	13180	12383	10811	7964	7765	7462	7286	7195	7075	6761	6205	209617		
				Q	2961	2868	2803	2841	2925	3027	3462	5957	7082	7012	7112	6073	7116	7159	6923	5752	3854	3674	3375	3254	3336	3406	3403	3239	108613		
				P	2665	2444	2434	2455	2575	2977	4919	7877	9920	10005	9990	7625	9153	9514	8782	7134	3926	3519	3250	3144	3137	3230	3335	3214	99681		
8	Нагрузка самого потребителя :		Qвн	Q	1685	1575	1548	1591	1663	1759	2200	4651	5728	5725	5843	4777	5809	5860	5643	4477	2486	2292	2053	1941	2033	2148	2159	2011	77656		
				P	2656	2444	2322	2314	2442	2668	3034	3596	3922	3832	3764	3773	3730	3666	3601	3678	4038	4246	4212	4142	4058	3845	3426	2991	82394		
				Q	1276	1293	1255	1250	1262	1268	1262	1306	1354	1287	1269	1296	1307	1299	1280	1275	1368	1382	1322	1313	1303	1258	1244	1228	30957		
				P																											
9	Нагрузка субабоновтов всего: В Т.Ч.: (указать всех с/а)		Qвн	P	1116	1021	982	987	1059	1168	1303	1600	1808	1819	1768	1765	1729	1701	1668	1711	1857	1926	1902	1825	1740	1653	1471	1262	36841		
				Q	536	540	531	533	547	555	542	581	624	611	596	606	606	603	593	593	629	627	597	579	559	541	534	518	13781		
				P	668	614	584	585	625	650	765	886	968	893	884	909	906	856	865	888	968	1040	1014	1017	1028	976	871	768	20222		
				Q	321	325	316	316	323	309	318	322	334	300	298	312	317	303	307	308	328	338	318	322	330	319	316	315	7615		
СПТУ яч № 1			Qвн	P	872	809	756	742	759	850	966	1110	1146	1120	1112	1100	1095	1109	1068	1079	1214	1281	1297	1300	1290	1217	1085	962	25332		
				Q	419	428	408	401	392	404	402	403	396	376	375	378	384	393	380	374	411	417	407	412	414	398	394	395	9561		

Активная нагрузка, подключенная к заданной очереди АЧР (указать очередь, уставки, ячейки, см. прим. 4)																													
10	АЧР-1, 2		Итого :	P	678	564	558	582	585	806	1455	2888	4034	4080	3879	2593	3724	3801	3406	2820	1325	1259	1213	1178	1217	1293	1311	1190	46436
	в том числе:	яч. 6	кВт	P	149	125	113	112	111	135	149	181	221	239	251	241	275	263	290	229	244	251	259	222	249	250	272	226	5058
	(указать все ячейки!)	яч. 10	кВт	P	152	147	144	142	142	142	154	193	256	346	318	279	151	308	361	286	185	217	144	126	131	217	172	101	4814
		яч.12	кВт	P	138	132	130	132	131	134	165	819	915	886	818	459	1057	871	842	798	179	154	153	157	151	153	152	154	9680
	f (Гц)= 48,0	яч.16	кВт	P	34	33	34	34	37	224	520	630	852	837	799	477	693	625	578	523	79	46	36	40	40	40	40	41	7292
	t(c)= 0,5	яч.22	кВт	P	86	9	32	45	45	44	84	380	1054	1032	973	550	740	1000	775	598	497	447	472	482	489	487	511	508	11342
	f (Гц)= 48,7	яч.35	кВт	P	18	14	14	15	18	22	38	68	96	96	97	73	85	94	80	62	39	34	32	30	29	30	31	29	1143
	t(c)= 70	яч.37	кВт	P	61	62	50	62	59	53	283	467	423	443	437	425	435	427	323	244	59	59	68	63	71	59	70	70	4767
		яч.38	кВт	P	34	34	34	34	34	34	37	41	38	33	36	32	110	76	41	34	34	43	42	49	47	47	53	50	1044
		яч.39	кВт	P	7	7	7	7	8	19	24	109	179	167	152	57	177	137	116	47	11	8	9	9	10	9	10	9	1296
11	АЧР-2		Итого:	P	3718	3419	3282	3281	3528	3844	5345	7208	8133	8094	8125	7479	7610	7700	7446	6584	5407	5370	5147	5076	4977	4783	4470	4036	134057
	в том числе:	яч.2	кВт	P	7	7	7	7	7	7	7	7	8	15	16	21	15	11	17	25	23	17	13	21	22	14	7	7	312
	(указать все ячейки!)	яч.8	кВт	P	203	194	184	180	179	179	248	369	442	410	406	348	267	334	326	205	117	81	64	62	62	62	141	186	5247
		яч.9	кВт	P	113	110	111	110	112	110	121	246	333	363	331	219	307	318	427	290	187	137	123	115	117	113	111	112	4637
	f (Гц)= 49,1	яч.18	кВт	P	156	164	164	145	146	145	575	744	855	888	931	760	849	826	778	619	167	169	152	166	165	165	165	179	10070
	t(c)=40	яч.20	кВт	P	221	145	125	131	184	220	197	278	359	435	403	354	400	375	368	320	272	185	136	131	135	190	231	160	5957
		яч. 24	кВт	P	64	64	64	80	151	136	213	463	565	521	594	523	424	575	456	290	71	62	61	61	63	61	61	59	5681
		яч. 25	кВт	P	11	11	11	11	12	17	61	76	82	89	89	65	88	81	67	22	13	13	12	13	14	14	14	898	
		яч.26	кВт	P	48	48	47	49	49	73	152	361	410	372	397	288	377	319	286	183	137	77	74	61	59	60	61	4365	
		яч. 27	кВт	P	27	27	27	38	32	38	325	359	388	352	354	323	346	350	347	322	45	46	40	39	51	37	38	49	3999
	яч. 28	кВт	P	120	118	118	118	118	164	307	587	598	640	675	657	665	650	619	382	158	149	140	139	140	140	139	139	7678	
	яч.30	кВт	P	54	49	49	48	47	47	50	59	72	76	77	74	74	66	63	69	68	60	59	58	57	55	55	56	1442	
	яч.32	кВт	P	38	37	52	50	50	40	55	63	100	101	88	75	69	72	58	77	65	68	60	54	33	28	22	23	1378	
СПТУ	яч.1	кВт	P	872	809	756	742	759	850	966	1110	1146	1120	1112	1100	1095	1109	1068	1079	1214	1281	1297	1300	1290	1217	1085	962	25332	
Город 2	яч.2	кВт	P	668	614	584	585	625	650	765	886	968	893	884	909	906	856	865	888	968	1040	1014	1017	1028	976	871	768	20222	
Город 1	яч.6	кВт	P	1116	1021	982	987	1059	1168	1303	1600	1808	1819	1768	1765	1729	1701	1668	1711	1857	1926	1902	1825	1740	1653	1471	1262	36841	

ЧАПВ с уставкой f(Гц)= , t(c)= (указать какие ячейки подключены к ЧАПВ):

12	Всего АЧР(п9+п10):		P,кВт	4395	3982	3840	3863	4113	4650	6799	10096	12167	12174	12004	10071	11334	11500	10851	9404	6731	6629	6361	6253	6194	6076	5781	5225	180493	
13	Процент АЧР		%	82,60%	81,48%	80,73%	81,00%	81,98%	82,38%	85,50%	88,00%	87,90%	87,98%	87,28%	88,36%	87,98%	87,26%	87,63%	86,98%	84,52%	85,38%	85,24%	85,83%	86,09%	85,88%	85,50%	84,21%		
14	Синхронные двигатели		кВАр	Q	218	137	159	173	173	172	235	1167	1932	1880	1754	975	1767	1842	1591	1369	663	595	617	631	635	635	656,5	654,5	20630
15	Мощность работающих КУ		кВАр	Q																									
16	Установленн. мощность КУ		кВАр	Q																									

17 Реле частоты ТИП кол-во
 Примечание: 1) Указать причину ограничения электропотребления, если таковая имеется.
 2) При необходимости изменения или дополнения данных в защищенных ячейках и формулах, для снятия защиты позвоните по тел. 41-85-74 Ноздричева, Вахитов.
 3) При большой номенклатуре реле частоты информацию отразить в отдельной таблице.
 4) Если указанная ячейка не подключена к АЧР т.е. Курганское РДУ имеет ошибочные данные поставить прочерк

Потокораспределение

мощности по присоединениям 110 кВ ПС ШААЗ за контрольные часы:

	2-00		8-00		16-00		18-00	
	P	Q	P	Q	P	Q	P	Q
	МВт	МВАр	МВт	МВАр	МВт	МВАр	МВт	МВАр
ВЛ-110 кВ "Шааз - Высокая"								
ВЛ-110 кВ "Шааз - Лещево-Т"								

Исполнитель: Бирюк Л.А.
 Тел: 91-4-01

Главный энергетик:

В.И. Андрущенко