

Сводная ведомость результатов замера нагрузки по вводам и фидерам, активной и реактивной мощности, напряжения на СШ за день
контрольного замера 19.12.2018г.

Часы	ТПП-6						Поступление в сеть					
	Ввод №1			Ввод №2			ТПП-21			ТПП-15		
	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)
03.00-04.00	5 388	3 252	360	3 468	1 668	190	9 460	5 676	3 960	2 070	306	190
04.00-05.00	5 412	3 312	355	3 474	1 626	190	9 856	6 160	4 400	2 079	299	195
05.00-06.00	5 448	3 288	340	3 486	1 614	170	9 284	5 676	3 652	2 092	295	195
06.00-07.00	5 202	2 880	345	3 468	1 470	140	8 668	4 664	3 212	2 185	297	200
07.00-08.00	5 538	3 228	350	3 876	1 710	240	9 988	5 852	4 796	2 300	306	215
08.00-09.00	5 754	3 354	390	4 188	1 968	240	10 824	6 644	6 248	2 407	382	215
09.00-10.00	5 718	3 324	390	4 368	2 004	235	10 736	6 512	6 776	2 369	367	215
10.00-11.00	5 718	3 264	390	4 446	1 974	230	10 252	5 852	6 424	2 327	335	210
11.00-12.00	5 604	3 174	390	4 422	1 950	230	10 208	5 544	5 456	2 281	308	205
12.00-13.00	5 712	3 312	390	4 350	1 818	220	10 560	5 632	5 632	2 227	272	205
13.00-14.00	5 658	3 282	390	4 320	2 004	220	10 428	5 852	5 808	2 261	333	210
14.00-15.00	5 532	3 084	390	4 158	1 836	220	10 076	5 720	5 764	2 272	340	205
15.00-16.00	5 616	3 186	390	4 188	1 788	220	10 340	5 940	6 116	2 237	310	200
16.00-17.00	5 562	3 186	370	3 840	1 626	200	10 296	5 940	5 984	2 255	299	210
17.00-18.00	5 532	3 138	370	3 768	1 584	200	9 636	5 456	4 752	2 333	268	210
18.00-19.00	5 466	3 096	370	3 690	1 536	180	9 724	5 500	4 884	2 462	392	215
19.00-20.00	5 502	3 108	340	3 786	1 542	220	9 680	5 324	4 796	2 455	391	225
20.00-21.00	5 424	3 126	345	3 732	1 530	190	9 284	5 192	4 708	2 480	405	225
21.00-22.00	5 352	3 012	345	3 582	1 446	190	8 096	4 136	2 596	2 470	409	215
22.00-23.00	5 388	3 102	360	3 534	1 476	160	9 416	4 752	4 224	2 385	380	215
23.00-24.00	5 478	3 240	360	3 462	1 536	150	10 296	5 632	5 060	2 219	284	200
24.00-01.00	5 478	3 282	360	3 432	1 578	140	10 384	5 764	4 972	2 137	265	200
01.00-02.00	5 460	3 258	360	3 390	1 548	145	10 340	5 720	4 752	2 099	270	195
02.00-03.00	5 526	3 252	360	3 354	1 506	140	9 944	5 412	4 136	2 099	283	195
Суточный расход эл.эн. (кВт·ч)	132 468			91 782			237 776		119 108	54 501		19 426

Сторонние потребители															
ТПП-6				ТПП-21											
Часы	Ф605			Ф615			Яч.58			Яч.16			НИКТИ яч.70		
	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)
03.00-04.00	0	0	0	1 003	306	50	896	369	40	125	60	5	201	240	5
04.00-05.00	0	0	0	1 010	287	50	888	362	40	125	59	5	257	245	5
05.00-06.00	0	0	0	1 061	314	50	924	370	50	145	59	5	272	243	5
06.00-07.00	0	0	0	1 187	328	50	1 022	370	60	170	65	5	298	264	5
07.00-08.00	0	0	0	1 438	437	100	1 288	466	90	235	94	5	407	285	5
08.00-09.00	0	0	0	1 682	655	100	2 173	992	130	388	246	0	539	369	5
09.00-10.00	0	0	0	1 835	676	100	2 305	721	120	410	198	0	654	283	5
10.00-11.00	0	0	0	1 936	708	100	2 492	764	130	414	280	0	619	373	5
11.00-12.00	0	0	0	1 856	665	100	2 307	482	120	241	30	0	490	351	5
12.00-13.00	0	0	0	1 717	450	100	2 148	383	135	235	46	0	460	330	5
13.00-14.00	0	0	0	1 766	660	100	2 382	878	140	269	74	0	554	379	5
14.00-15.00	0	0	0	1 787	689	100	2 284	730	130	290	85	0	574	345	5
15.00-16.00	0	0	0	1 855	662	100	2 188	797	130	293	90	0	545	386	5
16.00-17.00	0	0	0	1 504	481	90	2 197	1 078	120	239	130	0	504	369	5
17.00-18.00	0	0	0	1 464	439	90	1 660	604	100	218	64	0	415	318	5
18.00-19.00	0	0	0	1 462	422	80	1 545	535	90	217	61	0	361	309	5
19.00-20.00	0	0	0	1 442	373	80	1 462	481	90	216	58	0	283	274	5
20.00-21.00	0	0	0	1 416	355	80	1 304	387	80	220	58	0	238	231	5
21.00-22.00	0	0	0	1 369	343	80	1 242	383	70	205	59	0	229	238	5
22.00-23.00	0	0	0	1 244	299	50	1 134	355	70	186	57	0	219	229	5
23.00-24.00	0	0	0	1 146	312	30	1 013	342	70	166	61	0	216	228	5
24.00-01.00	0	0	0	1 082	299	30	925	330	70	149	58	0	207	217	5
01.00-02.00	0	0	0	1 024	284	30	901	336	70	138	58	0	193	197	5
02.00-03.00	0	0	0	1 002	286	30	871	334	70	135	59	0	197	203	5
Суточный расход эл.эн. (кВт*ч)	0			34 288			37 551			5 429			8 932		8 445

Часы		ГПП-21																		Сторонние потребители						ГПП-15						Р (кВт) Q(квар)															
		Яч.141						Яч.121						Яч.13																						Яч.20						Яч.10					
		Р (кВт)	Q (квар)	I (А)	Р (кВт)	Q (квар)	I (А)	Р (кВт)	Q (квар)	I (А)	Р (кВт)	Q (квар)	I (А)	Р (кВт)	Q (квар)	I (А)	Р (кВт)	Q (квар)	I (А)																	Р (кВт)	Q (квар)	I (А)									
03.00-04.00	57	0	5	35	0	5	196	69	30	522	266	55	722	290	70	24 446	15 320																														
04.00-05.00	54	0	5	35	0	5	203	68	30	528	271	55	720	288	75	25 324	15 984																														
05.00-06.00	55	0	5	35	0	5	222	73	30	676	265	55	715	284	80	23 625	14 920																														
06.00-07.00	54	0	5	35	0	5	244	68	30	662	266	55	783	291	80	22 072	12 882																														
07.00-08.00	54	0	5	35	0	5	282	72	35	738	291	85	855	296	90	25 175	15 268																														
08.00-09.00	54	0	5	34	0	5	324	77	35	953	360	100	910	360	90	26 454	16 535																														
09.00-10.00	53	0	5	33	0	5	330	72	35	1 048	343	100	871	362	90	26 506	16 261																														
10.00-11.00	52	0	5	31	0	5	326	77	35	1 029	337	100	869	346	80	25 481	14 955																														
11.00-12.00	51	0	5	31	0	5	319	74	35	1 082	342	110	828	316	75	24 929	14 543																														
12.00-13.00	52	0	5	31	0	5	310	79	35	1 036	325	100	757	256	75	25 892	15 098																														
13.00-14.00	51	0	5	31	0	5	298	77	35	982	314	90	799	311	80	24 988	14 790																														
14.00-15.00	51	0	5	31	0	5	288	75	35	871	314	85	818	316	80	24 771	14 068																														
15.00-16.00	51	0	5	31	0	5	288	76	35	864	300	85	824	318	80	25 537	14 352																														
16.00-17.00	53	0	5	33	0	5	306	69	35	908	289	90	828	311	75	25 420	14 264																														
17.00-18.00	53	0	5	34	0	5	390	71	35	932	275	90	810	271	85	24 211	13 497																														
18.00-19.00	53	0	5	34	0	5	389	67	35	848	270	80	921	379	90	24 495	13 397																														
19.00-20.00	54	0	5	34	0	5	369	64	35	771	265	75	926	378	100	24 820	13 438																														
20.00-21.00	54	0	5	34	0	5	382	72	35	757	267	70	932	380	100	24 453	13 592																														
21.00-22.00	53	0	5	34	0	5	372	69	35	751	263	70	933	391	90	21 083	11 330																														
22.00-23.00	52	0	5	34	0	5	336	77	35	684	263	70	899	362	90	24 263	12 925																														
23.00-24.00	53	0	5	34	0	5	291	81	30	612	258	70	802	285	80	26 126	14 635																														
24.00-01.00	52	0	5	35	0	5	244	69	30	584	261	60	782	287	80	26 256	15 010																														
01.00-02.00	52	0	5	34	0	5	223	70	30	570	259	55	752	284	80	25 756	14 760																														
02.00-03.00	52	0	5	35	0	5	214	72	30	567	263	50	743	282	75	25 240	14 433																														
Суточный расход эл.эн. (кВт·ч)	1 270			803			7 146	1 738		18 975			19 799			597 323	346 207																														

ТЭЦ ПАО "Омскшина"										Напряжение												
Часы	Генератор -1			Генератор -2			ГПП-21				ГПП-6				ГПП-15							
	P (МВт)	Q (Мвар)	I (А)	P (МВт)	Q (Мвар)	I (А)	РУ-10000В		РУ-6000В		1секция		2секция		1секция		2секция					
03.00-04.00	0	0	0	3,5	1,7	230	10,5	кВ	10,5	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,4	кВ	10,5	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
04.00-05.00	0	0	0	3,6	1,8	230	10,5	кВ	10,5	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,4	кВ	10,5	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
05.00-06.00	0	0	0	3,3	1,6	220	10,5	кВ	10,5	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,4	кВ	10,5	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
06.00-07.00	0	0	0	3,4	1,7	220	10,5	кВ	10,5	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,4	кВ	10,5	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
07.00-08.00	0	0	0	3,6	1,8	230	10,4	кВ	10,4	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,3	кВ	10,4	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
08.00-09.00	0	0	0	3,6	1,8	230	10,4	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,3	кВ	10,4	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
09.00-10.00	0	0	0	3,6	1,8	230	10,3	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,3	кВ	10,4	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
10.00-11.00	0	0	0	3,6	1,8	230	10,3	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,3	кВ	10,4	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
11.00-12.00	0	0	0	3,6	1,8	230	10,3	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,3	кВ	10,4	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
12.00-13.00	0	0	0	3,6	1,8	230	10,3	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,3	кВ	10,4	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
13.00-14.00	0	0	0	3,2	1,6	210	10,3	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
14.00-15.00	0	0	0	3,6	1,8	230	10,3	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
15.00-16.00	0	0	0	3,6	1,8	230	10,3	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
16.00-17.00	0	0	0	3,6	1,8	230	10,3	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
17.00-18.00	0	0	0	3,6	1,8	230	10,3	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
18.00-19.00	0	0	0	3,6	1,8	230	10,3	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
19.00-20.00	0	0	0	3,7	1,8	200	10,3	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
20.00-21.00	0	0	0	3,6	1,8	200	10,4	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
21.00-22.00	0	0	0	3,6	1,8	200	10,4	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,3	кВ	10,4	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
22.00-23.00	0	0	0	3,6	1,8	200	10,4	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,3	кВ	10,4	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
23.00-24.00	0	0	0	3,5	1,7	200	10,4	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,3	кВ	10,4	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
24.00-01.00	0	0	0	3,5	1,7	200	10,4	кВ	10,3	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,3	кВ	10,4	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
01.00-02.00	0	0	0	3,2	1,6	200	10,4	кВ	10,4	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,3	кВ	10,4	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
02.00-03.00	0	0	0	3,6	1,8	200	10,4	кВ	10,4	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ	10,3	кВ	10,4	кВ	6,3	кВ	6,3	кВ
Суточный расход эл.эн. (кВт·ч)	0			84 900																		

Зам. главного энергетика

С.В. Соловьев

Исполнитель: Романова А.А.
тел. 39 23 68

Форма обработки контрольного замера АЧР от 19 декабря 2018 г.

№ п/п	ГПП-6	4		9		17		21	
		А	Квт	А	Квт	А	Квт	А	Квт
1	Ввод-1	360	5 796	390	6 279	370	5 957	345	5 555
	Ввод-2	190	3 059	240	3 864	200	3 220	190	3 059
	Суммарная нагрузка	550	8 855	630	10 143	570	9 177	535	8 614
2	Сторонние потребители								
	Ф605	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф615	50	805	100	1 610	90	1 449	80	1 288
	Ф614	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф623	55	886	60	966	60	966	55	886
	Суммарная нагрузка	105	1 691	160	2 576	150	2 415	135	2 174
3	Нагрузка сторонних, подключенных к АЧР не совмещенной очереди по частоте 49,1 гц, Т=15 сек								
	Ф605	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф615	50	805	100	1 610	90	1 449	80	1 288
	Суммарная нагрузка	50	805	100	1 610	90	1 449	80	1 288
4	Заводская нагрузка, запитанная от ГПП								
	Ф604	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф631	5	81	5	81	0	0	0	0
	Ф617	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф618	5	81	5	81	0	0	5	81
	Ф619	130	2 093	130	2 093	110	1 771	100	1 610
	Ф620	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф621	85	1 369	100	1 610	90	1 449	90	1 449
	Ф622	190	3 059	200	3 220	190	3 059	175	2 818
	Ф624	30	483	30	483	30	483	30	483
	Ф626	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф627	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф628	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф629	0	0	0	0	0	0	0	0
	Суммарная нагрузка	445	7 165	470	7 567	420	6 762	400	6 440
5	Заводская нагрузка, подключенная к АЧР-1 по частоте 47,0 гц, Т=0,3 сек								
	Ф604	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф618	5	81	5	81	0	0	5	81
	Ф619	130	2 093	130	2 093	110	1 771	100	1 610
	Ф621	85	1 369	100	1 610	90	1 449	90	1 449
	Ф622	190	3 059	200	3 220	190	3 059	175	2 818
	Ф627	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф631	5	81	5	81	0	0	0	0
	Суммарная нагрузка	415	6 682	440	7 084	390	6 279	370	5 957
6	Заводская нагрузка, подключенная к АЧР-2 по частоте 48,7,0 гц, Т=50 сек								
	Ф604	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф618	5	81	5	81	0	0	5	81
	Ф619	130	2 093	130	2 093	110	1 771	100	1 610
	Ф621	85	1 369	100	1 610	90	1 449	90	1 449
	Ф622	190	3 059	200	3 220	190	3 059	175	2 818
	Ф627	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф631	5	81	5	81	0	0	0	0
	Суммарная нагрузка	415	6 682	440	7 084	390	6 279	370	5 957
7	Заводской нагрузки, запитанной от сторонних источников нет								
8	Процент заводской нагрузки, подключенной к АЧР								
	АЧР-1		93%		94%		93%		93%
	АЧР-2		93%		94%		93%		93%
	АЧР несовм.очер.		11%		21%		21%		20%
№ п/п	ГПП-21	4		9		17		21	
		А	Квт	А	Квт	А	Квт	А	Квт
	Ввод-1 трансформатор-1	140	2 254	185	2 979	125	2 013	90	1 449
	Ввод-2 трансформатор-1	255	4 106	285	4 589	315	5 072	245	3 945
		395		470		440		335	

1	Ввод-3 трансформатор-1	190	1 834	190	1 834	190	1 834	185	1 785
	Ввод-4 трансформатор-1	70	676	95	917	110	1 062	60	579
		260		285		300		245	
	Итого:	655	8 869	755	10 317	740	9 979	580	7 758
	Ввод-1 трансформатор-2	235	3 784	230	3 703	210	3 381	185	2 979
	Ввод-2 трансформатор-2	115	1 852	245	3 945	205	3 301	155	2 496
		350		475		415		340	
	Ввод-3 трансформатор-2	65	627	45	434	60	579	45	434
	Ввод-4 трансформатор-2	60	579	25	241	70	676	60	579
2		125		70		130		105	
	Итого:	475	6 841	545	8 323	545	7 936	445	6 487
	Суммарная нагрузка	1 130	15 710	1 300	18 640	1 285	17 915	1 025	14 245
	Нагрузка сторонних потребителей, запитанных от ГПП								
	ЗСЖБ-6,яч.16	5	81	0	0	0	0	0	0
	ЗСЖБ-6,яч.58	40	644	130	2 093	120	1 932	80	1 288
	ПРОГРЕСС, яч.24	5	81	20	322	35	564	10	161
	ПРОГРЕСС, яч.70	5	81	5	81	5	81	5	81
	ТЭЦ-5, яч.141	5	48	5	48	5	48	5	48
	ТЭЦ-5, яч.121	5	48	5	48	5	48	5	48
3	Суммарная нагрузка	65	982	165	2 592	170	2 673	105	1 626
	Нагрузка сторонних, подключенных к АЧР не совмещенной очереди по частоте 49,1 гц, T=15 сек								
	ЗСЖБ-6,яч.16	5	81	0	0	0	0	0	0
	ЗСЖБ-6,яч.58	40	644	130	2 093	120	1 932	80	1 288
	ПРОГРЕСС, яч.24	5	81	20	322	35	564	10	161
	ПРОГРЕСС, яч.70	5	81	5	81	5	81	5	81
	Суммарная нагрузка	55	886	155	2 496	160	2 576	95	1 530
	Заводская нагрузка, запитанная от ГПП (6-10 кв)								
	Яч.66	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.62	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Яч.60	35	564	80	1 288	50	805	40	644
	Яч.56	5	81	5	81	5	81	5	81
	Яч.52 ТП-32	5	81	0	0	0	0	0	0
	Яч.50	5	81	5	81	5	81	5	81
	Яч.48	20	322	20	322	20	322	20	322
	Яч.44 ТП-51,52	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.32	60	966	80	1 288	100	1 610	60	966
	Яч.30	5	81	0	0	0	0	0	0
	Яч.28 ТП-51,52	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.26 ТП-32	5	81	5	81	5	81	5	81
	Яч.22	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.20	0	0	5	81	5	81	5	81
	Яч.14	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.8	10	161	10	161	10	161	5	81
	Яч.10	165	2 657	165	2 657	160	2 576	160	2 576
	Яч.9 ТП-26	70	1 127	55	886	65	1 047	50	805
	Яч.19	50	805	80	1 288	80	1 288	50	805
	Яч.21	5	81	5	81	5	81	5	81
	Яч.27	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.29	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.31	5	81	5	81	5	81	5	81
	Яч.47 ТП-26	60	966	40	644	65	1 047	40	644
	Яч.49	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.51	10	161	20	322	15	242	20	322
	Яч.53	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.55	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.57	5	81	10	161	20	322	5	81
	Яч.65	160	2 576	160	2 576	120	1 932	120	1 932
	Итого:	680	10 948	750	12 075	735	11 834	600	9 660
	Яч.112	40	386	10	97	60	579	10	97
	Яч.118	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.122	10	97	10	97	10	97	10	97

5	Яч.124 РП-8	20	193	75	724	40	386	40	386
	Яч.134	5	48	10	97	5	48	10	97
	Яч.136	10	97	10	97	10	97	10	97
	Яч.140 ТП-26	45	434	5	48	55	531	40	386
	Яч.142 ТП-5	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.147	20	193	10	97	10	97	10	97
	Яч.139	35	338	30	290	40	386	30	290
	Яч.137 РП-57	5	48	0	0	5	48	0	0
	Яч.119	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.117	180	1 737	180	1 737	180	1 737	180	1 737
	Яч.115 РП-57	5	48	5	48	5	48	0	0
	Итого:	375	3 619	345	3 329	420	4 053	340	3 281
	Суммарная нагрузка	1 055	14 567	1 095	15 404	1 155	15 887	940	12 941
	Заводская нагрузка, подключенная к АЧР-1 по частоте 47,0 гц, T=0,3 сек								
	Яч.52 ТП-32	5	81	0	0	0	0	0	0
	Яч.28 ТП-51,52	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.26 ТП-32	5	81	5	81	5	81	5	81
	Яч.9 ТП-26	10	161	10	161	10	161	5	81
	Яч.19	50	805	80	1 288	80	1 288	50	805
	Яч.47 ТП-26	60	966	40	644	65	1 047	40	644
	Яч.65 ЦРП-2	160	2 576	160	2 576	120	1 932	120	1 932
	Яч.112 РП-26	40	386	10	97	60	579	10	97
	Яч.124 РП-8	20	193	75	724	40	386	40	386
	Яч.134 РП-8	5	48	10	97	5	48	10	97
	Яч.140 РП-26	45	434	5	48	55	531	40	386
	Итого:	400	5 731	395	5 715	440	6 052	320	4 507
	Заводская нагрузка, подключенная к АЧР-2 по частоте 48,7 гц, T=50 сек								
7	Яч.52 ТП-32	5	81	0	0	0	0	0	0
	Яч.28 ТП-51,52	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.26 ТП-32	5	81	5	81	5	81	5	81
	Яч.9 ТП-26	10	161	10	161	10	161	5	81
	Яч.19	50	805	80	1 288	80	1 288	50	805
	Яч.47 ТП-26	60	966	40	644	65	1 047	40	644
	Яч.65 ЦРП-2	160	2 576	160	2 576	120	1 932	120	1 932
	Яч.112 РП-26	40	386	10	97	60	579	10	97
	Яч.124 РП-8	20	193	75	724	40	386	40	386
	Яч.134 РП-8	5	48	10	97	5	48	10	97
	Яч.140 РП-26	45	434	5	48	55	531	40	386
	Итого:	400	5 731	395	5 715	440	6 052	320	4 507
	Процент заводской нагрузки, подключенной к АЧР								
	АЧР-1		39%		37%		38%		35%
	АЧР-2		39%		37%		38%		35%
8	АЧР не совмещенная очередь по частоте 49,1 гц, T=15 сек								
	Яч.31 ТП-55,51	5	81	5	81	5	81	5	81
	Яч.57 ТП-55,51	5	81	10	161	20	322	5	81
	Яч.122 РП-39	10	97	10	97	10	97	10	97
	Яч.137 РП-57	5	48	0	0	5	48	0	0
	Яч.115 РП-57	5	48	5	48	5	48	0	0
	Итого:	30	354	30	386	45	596	20	258
	Нагрузка сторонних, подключенных к АЧР не совмещенной очереди по частоте 49,1 гц, T=15 сек								
	ЗСЖБ-6,яч.16	5	81	0	0	0	0	0	0
	ЗСЖБ-6,яч.58	40	644	130	2 093	120	1 932	80	1 288
	ПРОГРЕСС, яч.24	5	81	20	322	35	564	10	161
	ПРОГРЕСС, яч.70	5	81	5	81	5	81	5	81
	Итого:	55	886	155	2 496	160	2 576	95	1 530

	Суммарная нагрузка	85	1 240	185	2 882	205	3 172	115	1 787
	Процент заводской нагрузки, подключенной к АЧР не совмещенная очередь								
	АЧР		9%		19%		20%		14%
9	Заводской нагрузки, запитанной от сторонних источников нет								
№ п/п	ГПП-15	4		9		17		21	
		А	Квт	А	Квт	А	Квт	А	Квт
1	Ввод-1	190	1 834	215	2 075	210	2 027	225	2 171
	Ввод-2	55	531	100	965	90	869	70	676
	Суммарная нагрузка	245	2 364	315	3 040	300	2 895	295	2 847
2	Сторонние потребители								
	СиБВО яч.13	30	290	35	338	35	338	35	338
	СиБВО яч.20	55	531	100	965	90	869	70	676
	ТПК яч.10	70	676	90	869	75	0	100	965
	Суммарная нагрузка	155	1 496	225	2 171	200	1 206	205	1 978
3	Нагрузка, подключенная к АЧР-1 по ГПП по частоте 48,3 гц, T=0,3 сек								
	СиБВО яч.13	30	290	35	338	35	338	35	338
	СиБВО яч.20	55	531	100	965	90	869	70	676
	ТПК яч.10	70	676	90	869	75	724	100	965
	Суммарная нагрузка	155	1 496	225	2 171	200	1 930	205	1 978
АЧР-2 по частоте 48,9 гц, T=22 сек подключены те же фидера									
4	Заводская нагрузка	90	869	90	869	100	1 689	90	869
5	Заводской нагрузки, подключенной к АЧР нет.								
6	Заводской нагрузки, подключенной от сторонних источников нет.								

Зам. главного энергетика



С.В. Соловьев

Исп. Романова А.А., тел. 39-23-68

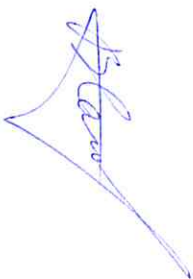
для обработки результатов контрольного замера, уровней напряжения, токов и мощностей в трансформаторах, присоединенных линий, отходящих от шин ПС 110 кВ за 19.12.2018г.

№ № п/п	Под- стан- ция	Присоеди- нение	04.00				10.00				13.00				21.00				Положение аппарата трансформато ра
			P,МВт	Q,МВАр	I, кА	U, кВ	P,МВт	Q,МВАр	I, кА	U, кВ	P,МВт	Q,МВАр	I, кА	U, кВ	P,МВт	Q,МВАр	I, кА	U, кВ	
1	ЧЕРЕМУ- ХОВСКАЯ	1Т	2,070	0,306	190	6,3	2,369	0,367	215	6,3	2,227	0,272	205	6,3	2,480	0,405	225	6,3	
		2Т	0,545	0,283	55	6,3	1,060	0,351	100	6,3	1,048	0,333	100	6,3	0,779	0,283	70	6,3	
		Сумма 1Т, 2Т	2,615	0,589	245		3,429	0,718	315		3,275	0,605	305		3,259	0,688	295		
2	(ГПП-21) ШИННАЯ 2	1Т	9,460	5,676	53		10,736	6,512	61		10,560	5,632	58		9,284	5,192	46		
		2Т	3,960	4,224	41		6,776	4,840	48		5,632	4,048	46		4,708	3,168	38		
		Сумма 1Т, 2Т	13,420	9,900	94		17,512	11,352	109		16,192	9,680	104		13,992	8,360	84		
		Генератор	3,5	1,7	230	10,50	3,6	1,8	230	10,50	3,6	1,8	230	10,50	3,6	1,8	200	10,50	
3	(ГПП-6) ШИННАЯ 6	Итого	16,920	11,600	324		21,112	13,152	339		19,792	11,480	334		17,592	10,160	284		
		1Т	5,388	3,252	360	10,4	5,718	3,324	390	10,3	5,712	3,312	390	10,3	5,424	3,126	345	10,3	
		2Т	3,468	1,668	190	10,5	4,368	2,004	235	10,4	4,350	1,818	220	10,4	3,732	1,530	190	10,3	
		Сумма 1Т, 2Т	8,856	4,920	550		10,086	5,328	625		10,062	5,130	610		9,156	4,656	535		

Инженер: Романова А.А.
тел. 39 23 68

Зам. главного энергетика

С.В. Соловьев



Сводная ведомость

результатов замера активной и реактивной мощности

19 декабря 2018г.

ПАО "Омскшина"

№п/п	Часы	Часовые активной мощности (кВт)	Часовые реактивной мощности (кВар)
1	03.00-4.00	24 446	15 320
2	04.00-5.00	25 324	15 984
3	05.00-6.00	23 625	14 920
4	06.00-7.00	22 072	12 832
5	07.00-8.00	25 175	15 268
6	08.00-9.00	26 454	16 535
7	09.00-10.00	26 506	16 261
8	10.00-11.00	25 481	14 955
9	11.00-12.00	24 929	14 543
10	12.00-13.00	25 892	15 098
11	13.00-14.00	24 988	14 790
12	14.00-15.00	24 771	14 068
13	15.00-16.00	25 537	14 352
14	16.00-17.00	25 420	14 264
15	17.00-18.00	24 211	13 497
16	18.00-19.00	24 495	13 397
17	19.00-20.00	24 820	13 438
18	20.00-21.00	24 453	13 592
19	21.00-22.00	21 083	11 330
20	22.00-23.00	24 263	12 925
21	23.00-00.00	26 126	14 635
22	00.00-01.00	26 256	15 010
23	01.00-02.00	25 756	14 760
24	02.00-03.00	25 240	14 433
	Суточный расход эл.энергии	597 323	346 207

Зам. главного энергетика



С.В. Соловьев

Исполнитель: Романова А.А.
Тел. 39 23 68