

**Сводная ведомость результатов замера нагрузки по вводам и фидерам, активной и реактивной мощности, напряжения на СШ за день
контрольного замера 16.12.2020г.**

Посупление в сеть																		
ТПП-6																		
Часы	Ввод №1			Ввод №2			Ввод №1			Ввод №2			Ввод №1			Ввод №2		
	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)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)
03.00-04.00	4578	2994	310	4116	1734	230	9020	5280	5104	2860	1019	326	100	1577	86	135		
04.00-05.00	4632	2976	295	3948	1632	210	9636	5896	5148	2848	1094	333	105	1624	86	145		
05.00-06.00	4638	2928	295	3984	1572	210	9020	5456	4356	2508	1116	324	105	1665	95	145		
06.00-07.00	4584	2610	275	3978	1446	210	8492	4928	4356	2200	1238	340	115	1656	86	150		
07.00-08.00	4746	2748	370	4116	1476	220	9636	5896	6072	2992	1285	344	115	1764	94	160		
08.00-09.00	5202	3126	370	4338	1764	220	10912	6996	7876	4400	1366	365	125	1985	144	180		
09.00-10.00	5514	3330	370	4386	1812	240	11044	7216	7920	4400	1375	364	130	2083	148	175		
10.00-11.00	5334	3186	365	4422	1770	220	10604	6600	7568	4048	1319	353	140	2090	144	175		
11.00-12.00	5328	3096	370	4338	1704	230	10384	6600	7216	3828	1309	360	130	2122	133	175		
12.00-13.00	5106	2892	340	4062	1530	230	10340	6600	7128	3740	1328	374	130	2030	108	165		
13.00-14.00	5094	2904	360	4260	1608	230	9856	6160	7260	4004	1285	382	130	1975	151	155		
14.00-15.00	5226	3132	350	4224	1650	230	9592	5984	6600	3388	1242	382	130	1897	131	155		
15.00-16.00	5154	3072	335	3936	1572	230	9548	6028	6468	4268	1222	387	130	1872	108	155		
16.00-17.00	5154	3090	335	3930	1566	230	9284	5720	6292	3784	1283	383	140	1897	92	155		
17.00-18.00	5154	3042	335	3978	1578	220	9328	5544	5588	3256	1393	369	140	1982	81	155		
18.00-19.00	4974	2832	320	3834	1428	210	8932	5060	4928	2860	1400	351	140	1883	90	160		
19.00-20.00	4830	2682	300	3780	1332	210	8932	5060	4972	2728	1395	360	145	1805	88	155		
20.00-21.00	4788	2688	340	3828	1458	210	8888	5148	5236	2904	1395	360	140	1832	104	145		
21.00-22.00	4830	2808	320	3834	1506	230	7700	4268	3300	2244	1379	356	140	1728	101	140		
22.00-23.00	4812	2904	310	3840	1572	230	8316	4840	4532	2596	1294	353	135	1555	59	135		
23.00-24.00	4758	2928	310	3858	1602	230	9504	5632	5148	2992	1204	340	120	1589	59	140		
24.00-01.00	4482	2676	310	3924	1632	230	9548	5852	5236	3344	1150	351	115	1600	65	140		
01.00-02.00	4608	2886	310	3936	1626	230	9460	5808	4972	3212	1109	355	105	1514	63	135		
02.00-03.00	4566	2976	320	3822	1596	230	8888	5324	4752	3256	1078	331	100	1519	72	135		
Суточный расход эл.эн. (кВт·ч)	118 092			96 672			226 864		138 028		30 278			43 244				

Сторонние потребители																				
ГПП-6						ГПП-21														
Часы		Ф605			Ф615			Яч.58			Яч.16			НИКТИ Яч.70			НИКТИ Яч.24			
	Р	Q	I (A)	Р	Q	I (A)	Р	Q	I (A)	Р	Q	I (A)	Р	Q	I (A)	Р	Q	I (A)		
	(кВт)	(квар)		(кВт)	(квар)		(кВт)	(квар)		(кВт)	(квар)		(кВт)	(квар)		(кВт)	(квар)			
03.00-04.00	811	172	45	68	36	0	813	294	35	138	58	0	315	277	5	83	84	5		
04.00-05.00	853	178	50	70	36	0	824	298	40	134	52	0	350	285	5	118	83	5		
05.00-06.00	899	182	50	70	36	0	842	292	40	156	53	0	355	288	5	121	87	5		
06.00-07.00	1012	198	50	97	36	0	958	286	50	186	60	5	354	296	5	167	103	5		
07.00-08.00	1091	252	70	266	139	0	1276	372	80	329	283	0	396	306	5	192	104	5		
08.00-09.00	1248	355	80	292	210	0	1926	830	120	548	542	0	659	448	5	433	106	35		
09.00-10.00	1435	442	80	306	232	0	2072	670	110	530	474	0	664	428	5	483	133	40		
10.00-11.00	1442	440	90	360	235	0	2370	928	120	598	504	0	700	405	5	458	128	20		
11.00-12.00	1554	458	90	364	218	10	2160	562	110	434	354	0	635	394	5	408	136	10		
12.00-13.00	1396	289	90	107	56	10	2142	536	110	403	364	0	485	349	5	286	96	10		
13.00-14.00	1433	456	90	282	210	10	2438	1100	140	522	410	0	626	430	5	368	116	10		
14.00-15.00	1427	450	90	320	199	10	2082	783	110	574	492	0	603	352	5	329	128	10		
15.00-16.00	1428	421	75	278	200	10	2007	1042	110	436	381	0	598	411	5	266	114	10		
16.00-17.00	1282	364	75	91	71	10	1825	658	110	277	238	0	524	417	5	232	103	10		
17.00-18.00	1308	328	75	79	47	0	1670	535	100	202	57	0	436	367	5	143	90	10		
18.00-19.00	1283	310	75	73	37	0	1568	470	85	207	54	0	414	378	5	128	91	5		
19.00-20.00	1270	264	70	71	36	0	1434	358	80	209	54	0	381	346	5	108	87	5		
20.00-21.00	1226	223	60	71	35	0	1287	333	80	207	52	0	314	286	5	63	82	5		
21.00-22.00	1163	206	60	67	35	0	1206	327	80	197	53	0	326	292	5	58	82	5		
22.00-23.00	1070	200	60	66	35	0	1155	322	70	185	54	0	319	293	5	56	82	5		
23.00-24.00	984	198	55	67	36	0	1038	318	70	161	54	0	302	286	5	58	82	5		
24.00-01.00	943	210	50	67	35	0	942	314	40	147	56	0	295	282	5	58	81	5		
01.00-02.00	908	205	50	68	36	0	930	308	40	143	58	0	298	288	5	54	82	5		
02.00-03.00	883	193	50	68	36	0	884	306	40	136	54	0	290	284	5	55	83	5		
Суточный расход эл.эн. (кВт·ч)	28 351	6 994		3 668	2 282		35 849	12 242		7 059	4 811		10 639	8 188		4 755	2 363			

Сторонние потребители															Р (кВт)	Q(кВар)	
ТПП-21																	
Часы	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)
03.00-04.00	48	0	0	54	0	5	240	73	30	593	232	50	751	251	70	25 100	13 603
04.00-05.00	48	0	0	54	0	5	257	73	30	642	230	60	779	253	75	25 453	14 083
05.00-06.00	49	0	0	54	0	0	269	69	30	663	230	60	786	251	75	23 915	13 095
06.00-07.00	50	0	0	54	0	5	292	75	35	662	227	65	804	258	80	23 088	11 771
07.00-08.00	50	0	0	54	0	0	322	79	35	777	237	75	902	260	80	25 564	13 318
08.00-09.00	49	0	0	53	0	0	345	79	40	1006	319	95	964	281	85	27 656	15 325
09.00-10.00	48	0	0	51	0	0	379	83	55	1098	324	90	937	275	80	27 819	15 909
10.00-11.00	47	0	0	51	0	0	354	83	55	1101	319	90	905	264	85	26 651	14 595
11.00-12.00	47	0	0	51	0	0	360	84	50	1113	312	90	889	270	80	26 382	14 733
12.00-13.00	47	0	0	51	0	0	399	111	50	1020	274	80	869	257	80	26 487	14 712
13.00-14.00	47	0	0	51	0	0	382	120	50	972	313	70	839	254	80	25 370	13 600
14.00-15.00	47	0	0	51	0	0	356	116	50	909	301	70	828	259	80	24 755	13 287
15.00-16.00	47	0	0	51	0	0	342	114	50	880	283	70	821	267	80	24 716	14 002
16.00-17.00	48	0	0	52	0	0	378	114	55	898	246	70	844	263	85	25 089	13 961
17.00-18.00	49	0	0	53	0	0	432	99	55	964	226	70	899	263	85	24 888	13 658
18.00-19.00	49	0	0	54	0	0	432	89	55	861	224	75	908	258	85	23 674	12 510
19.00-20.00	47	0	0	54	0	0	427	95	60	776	225	70	909	258	85	23 528	12 227
20.00-21.00	39	0	0	55	0	0	427	93	60	803	229	60	904	261	80	24 371	12 868
21.00-22.00	39	0	0	54	0	0	421	90	60	699	220	55	896	258	80	21 145	11 420
22.00-23.00	39	0	0	54	0	0	378	92	55	533	171	50	858	255	80	23 336	12 620
23.00-24.00	37	0	0	54	0	0	334	85	40	566	173	55	809	250	80	25 151	13 771
24.00-01.00	36	0	0	54	0	0	313	88	35	575	174	55	778	256	80	25 232	14 124
01.00-02.00	36	0	0	54	0	0	293	95	30	497	171	50	753	253	75	25 365	14 254
02.00-03.00	36	0	0	54	0	0	264	71	30	520	189	50	754	254	70	24 181	13 785
Суточный расход эл.эн. (кВт·ч)	1 079	0		1 272	0		8 396	2 170		19 128	5 849		20 466	6 229		598 916	327 231

ТЭЦ АО "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)	1тр-р кВ	2тр-р кВ	1тр-р кВ	2тр-р кВ	1секция кВ	2секция кВ	1секция кВ	2секция кВ	1секция кВ	2секция кВ			
03.00-04.00	0	0	0	3,6	1,8	240	10,1	10,1	6,1	6,1	10,2	10,3	6,2	6,2					
04.00-05.00	0	0	0	3,5	1,7	230	10,1	10,1	6,1	6,1	10,2	10,3	6,2	6,2					
05.00-06.00	0	0	0	3,4	1,7	230	10,1	10,1	6,1	6,1	10,2	10,3	6,2	6,2					
06.00-07.00	0	0	0	3,5	1,7	230	10,1	10,1	6,1	6,1	10,2	10,2	6,2	6,2					
07.00-08.00	0	0	0	3,6	1,8	240	10,1	10,1	6,1	6,1	10,1	10,2	6,2	6,2					
08.00-09.00	0	0	0	3,5	1,7	230	10,1	10,1	6,1	6,1	10,1	10,2	6,2	6,2					
09.00-10.00	0	0	0	3,5	1,7	230	10,1	10,1	6,1	6,1	10,1	10,1	6,2	6,2					
10.00-11.00	0	0	0	3,7	1,8	240	10,1	10,1	6,1	6,1	10,1	10,1	6,2	6,2					
11.00-12.00	0	0	0	3,7	1,8	240	10,1	10,1	6,1	6,1	10,1	10,2	6,2	6,2					
12.00-13.00	0	0	0	3,7	1,8	240	10,1	10,1	6,1	6,1	10,1	10,2	6,2	6,2					
13.00-14.00	0	0	0	3,6	1,8	230	10,1	10,1	6,1	6,1	10,1	10,1	6,2	6,2					
14.00-15.00	0	0	0	3,5	1,7	220	10,1	10,1	6,1	6,1	10,1	10,2	6,2	6,2					
15.00-16.00	0	0	0	3,7	1,8	240	10,1	10,1	6,1	6,1	10,1	10,2	6,2	6,2					
16.00-17.00	0	0	0	3,7	1,8	240	10,1	10,1	6,1	6,1	10,1	10,2	6,2	6,2					
17.00-18.00	0	0	0	3,7	1,8	240	10,1	10,1	6,1	6,1	10,1	10,2	6,2	6,2					
18.00-19.00	0	0	0	3,7	1,8	240	10,1	10,1	6,1	6,1	10,1	10,2	6,2	6,2					
19.00-20.00	0	0	0	3,5	1,7	240	10,1	10,1	6,1	6,1	10,1	10,2	6,2	6,2					
20.00-21.00	0	0	0	3,8	1,8	240	10,1	10,1	6,1	6,1	10,2	10,2	6,2	6,2					
21.00-22.00	0	0	0	3,5	1,7	240	10,1	10,1	6,1	6,1	10,2	10,2	6,2	6,2					
22.00-23.00	0	0	0	3,7	1,8	240	10,1	10,1	6,1	6,1	10,2	10,2	6,2	6,2					
23.00-24.00	0	0	0	3,5	1,7	240	10,1	10,1	6,1	6,1	10,2	10,2	6,2	6,2					
24.00-01.00	0	0	0	3,5	1,7	240	10,1	10,1	6,1	6,1	10,2	10,2	6,2	6,2					
01.00-02.00	0	0	0	3,8	1,8	240	10,1	10,1	6,1	6,1	10,2	10,2	6,2	6,2					
02.00-03.00	0	0	0	3,5	1,7	240	10,1	10,1	6,1	6,1	10,2	10,2	6,2	6,2					
Суточный расход эл.эн. (кВт*ч)	0			86 400															

Главный энергетик

П.А. Поморов

Исполнитель: Козлова Е.А.
тел. 39 23 84

Форма обработки контрольного замера АЧР от 16 декабря 2020 г.

№ п/п	ГПП-6	4		9		17		21	
		А	Квт	А	Квт	А	Квт	А	Квт
1	Ввод-1	310	4 991	370	5 957	335	5 394	340	5 474
	Ввод-2	230	3 703	220	3 542	230	3 703	210	3 381
	Суммарная нагрузка	540	8 694	590	9 499	565	9 097	550	8 855
2	Сторонние потребители								
	Ф605	45	725	80	1 288	75	1 208	60	966
	Ф615	0	0	0	0	10	161	0	0
	Ф614	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф623	60	966	60	966	60	966	60	966
	Суммарная нагрузка	105	1 691	140	2 254	145	2 335	120	1 932
3	Нагрузка сторонних, подключенных к АЧР не совмещенной очереди по частоте 49,1 гц, T=15 сек								
	Ф605	45	725	80	1 288	75	1 208	60	966
	Ф615	0	0	0	0	10	161	0	0
	Суммарная нагрузка	45	725	80	1 288	85	1 369	60	966
4	Нагрузка сторонних, подключенных к АЧР-1 по частоте 47,0 гц, T=0,3 сек								
	Ф614	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф623	60	966	60	966	60	966	60	966
	Суммарная нагрузка	60	966	60	966	60	966	60	966
5	Нагрузка сторонних, подключенных к АЧР-2 по частоте 48,7,0 гц, T=50 сек								
	Ф614	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф623	60	966	60	966	60	966	60	966
	Суммарная нагрузка	60	966	60	966	60	966	60	966
6	Заводская нагрузка, запитанная от ГПП								
	Ф604	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф631	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф617	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф618	100	1 610	100	1 610	100	1 610	100	1 610
	Ф619	130	2 093	120	1 932	120	1 932	110	1 771
	Ф620	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф621	0	0	10	161	0	0	0	0
	Ф622	175	2 818	190	3 059	170	2 737	190	3 059
	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	435	7 004	450	7 245	420	6 762	430	6 923
7	Заводская нагрузка, подключенная к АЧР-1 по частоте 47,0 гц, T=0,3 сек								
	Ф604	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф617	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф618	100	1 610	100	1 610	100	1 610	100	1 610
	Ф619	130	2 093	120	1 932	120	1 932	110	1 771
	Ф620	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф621	0	0	10	161	0	0	0	0
	Ф622	175	2 818	190	3 059	170	2 737	190	3 059
	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
	Ф631	0	0	0	0	0	0	0	0
	Суммарная нагрузка	405	6 521	420	6 762	390	6 279	400	6 440
8	Заводская нагрузка, подключенная к АЧР-2 по частоте 48,7,0 гц, T=50 сек								
	Ф604	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф617	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф618	100	1 610	100	1 610	100	1 610	100	1 610
	Ф619	130	2 093	120	1 932	120	1 932	110	1 771
	Ф620	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф621	0	0	10	161	0	0	0	0
	Ф622	175	2 818	190	3 059	170	2 737	190	3 059

	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
	Ф631	0	0	0	0	0	0	0	0
	Суммарная нагрузка	405	6 521	420	6 762	390	6 279	400	6 440
9	Заводской нагрузки, запитанной от сторонних источников нет								
	Процент заводской нагрузки, подключенной к АЧР								
10	АЧР-1		93%		93%		93%		93%
	АЧР-2		93%		93%		93%		93%
	АЧР несовм.очер.		10%		18%		20%		14%
№	ГПП-21	4		9		17		21	
п/п		А	Квт	А	Квт	А	Квт	А	Квт
	Ввод-1 трансформатор-1	180	2 898	235	3 784	200	3 220	190	3 059
	Ввод-2 трансформатор-1	235	3 784	310	4 991	280	4 508	255	4 106
		415		545		480		445	
	Ввод-3 трансформатор-1	90	869	80	772	80	772	85	820
	Ввод-4 трансформатор-1	100	965	130	1 255	60	579	90	869
		190		210		140		175	
	Итого:	605	8 515	755	10 801	620	9 079	620	8 853
1	Ввод-1 трансформатор-2	220	3 542	265	4 267	150	2 415	110	1 771
	Ввод-2 трансформатор-2	110	1 771	230	3 703	210	3 381	175	2 818
		330		495		360		285	
	Ввод-3 трансформатор-2	130	1 255	130	1 255	130	1 255	130	1 255
	Ввод-4 трансформатор-2	130	1 255	170	1 641	145	1 399	190	1 834
		260		300		275		320	
	Итого:	590	7 822	795	10 865	635	8 450	605	7 677
	Суммарная нагрузка	1 195	16 337	1 550	21 666	1 255	17 529	1 225	16 530
	Нагрузка сторонних потребителей, запитанных от ГПП								
2	ЗСЖБ-6,яч.16	0	0	0	0	0	0	0	0
	ЗСЖБ-6,яч.58	35	564	120	1 932	110	1 771	80	1 288
	ПРОГРЕСС, яч.24	5	81	35	564	10	161	5	81
	ПРОГРЕСС, яч.70	5	81	5	81	5	81	5	81
	ТЭЦ-5, яч.141	0	0	0	0	0	0	0	0
	ТЭЦ-5, яч.121	5	48	0	0	0	0	0	0
	Суммарная нагрузка	50	773	160	2 576	125	2 013	90	1 449
	Нагрузка сторонних, подключенных к АЧР не совмещенной очереди по частоте 49,1 гц, Т=15 сек								
3	ЗСЖБ-6,яч.16	0	0	0	0	0	0	0	0
	ЗСЖБ-6,яч.58	35	564	120	1 932	110	1 771	80	1 288
	ПРОГРЕСС, яч.24	5	81	35	564	10	161	5	81
	ПРОГРЕСС, яч.70	5	81	5	81	5	81	5	81
	Суммарная нагрузка	45	725	160	2 576	125	2 013	90	1 449
	Заводская нагрузка, запитанная от ГПП (6-10 кв)								
	Яч.66	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.64	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.62	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.60	50	805	80	1 288	70	1 127	70	1 127
	Яч.56	5	81	10	161	10	161	5	81
	Яч.52 ТП-32	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.50	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.48	15	242	15	242	15	242	15	242
	Яч.44 ТП-51,52	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.32	50	805	60	966	80	1 288	70	1 127
	Яч.30	5	81	5	81	5	81	5	81
	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
4	Яч.20	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.14	0	0	0	0	0	0	0	0

5

Яч.8	5	81	25	403	10	161	5	81
Яч.10	165	2 657	180	2 898	170	2 737	165	2 657
Яч.9 ТП-26	70	1 127	70	1 127	65	1 047	60	966
Яч.19	100	1 610	140	2 254	120	1 932	120	1 932
Яч.21	5	81	0	0	0	0	0	0
Яч.27	5	81	15	242	15	242	10	161
Яч.29	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.31	0	0	10	161	0	0	0	0
Яч.47 ТП-26	50	805	50	805	40	644	10	161
Яч.49	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.51	10	161	40	644	15	242	30	483
Яч.53	5	81	0	0	0	0	0	0
Яч.55	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.57	10	161	35	564	15	242	10	161
Яч.65	145	2 335	140	2 254	80	1 288	60	966
Итого:	700	11 270	880	14 168	715	11 512	640	10 304
Яч.112	50	483	30	290	10	97	10	97
Яч.118	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.122	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.124 РП-8	50	483	100	965	50	483	80	772
Яч.134	0	0	50	483	30	290	110	1 062
Яч.136	40	386	40	386	35	338	40	386
Яч.140 ТП-26	90	869	80	772	80	772	40	386
Яч.142 ТП-5	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.147	125	1 206	130	1 255	130	1 255	125	1 206
Яч.139	5	48	0	0	0	0	5	48
Яч.137 РП-57	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.119	5	48	0	0	0	0	5	48
Яч.117	80	772	80	772	80	772	80	772
Яч.115 РП-57	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого:	445	4 294	510	4 922	415	4 005	495	4 777
Суммарная нагрузка	1 145	15 564	1 390	19 090	1 130	15 516	1 135	15 081

6

Заводская нагрузка, подключенная к АЧР-1 по частоте 47,0 гц, Т=0,3 сек								
Яч.66	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.64	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.62	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.60	50	805	80	1 288	70	1 127	70	1 127
Яч.56	5	81	10	161	10	161	5	81
Яч.52 ТП-32	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.50	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.48	15	242	15	242	15	242	15	242
Яч.44 ТП-52	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.32	50	805	60	966	80	1 288	70	1 127
Яч.30	5	81	5	81	5	81	5	81
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	0	0	0	0	0	0
Яч.14	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.8	5	81	25	403	10	161	5	81
Яч.10	165	2 657	180	2 898	170	2 737	165	2 657
Яч.9 ТП-26	5	81	25	403	10	161	5	81
Яч.19	100	1 610	140	2 254	120	1 932	120	1 932
Яч.21	5	81	0	0	0	0	0	0
Яч.27	5	81	15	242	15	242	10	161
Яч.29 ТП-54	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.47 ТП-26	50	805	50	805	40	644	10	161
Яч.51	10	161	40	644	15	242	30	483
Яч.53	5	81	0	0	0	0	0	0

	Яч.55	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.65 ЦРП-2	145	2 335	140	2 254	80	1 288	60	966
	Яч.112 РП-26	50	483	30	290	10	97	10	97
	Яч.118	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.124 РП-8	50	483	100	965	50	483	80	772
	Яч.134 РП-8	0	0	50	483	30	290	110	1 062
	Яч.136	40	386	40	386	35	338	40	386
	Яч.140 РП-26	90	869	80	772	80	772	40	386
	Яч.142 ТП-5	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.147	125	1 206	130	1 255	130	1 255	125	1 206
	Яч.139	5	48	0	0	0	0	5	48
	Яч.119	5	48	0	0	0	0	5	48
	Яч.117	80	772	80	772	80	772	80	772
	Итого:	1 070	14 357	1 300	17 641	1 060	14 389	1 070	14 034
7	Заводская нагрузка, подключенная к АЧР-2 по частоте 48,7 гц, Т=50 сек								
	Яч.66	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.64	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.62	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.60	50	805	80	1 288	70	1 127	70	1 127
	Яч.56	5	81	10	161	10	161	5	81
	Яч.52 ТП-32	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.50	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.48	15	242	15	242	15	242	15	242
	Яч.44 ТП-52	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.32	50	805	60	966	80	1 288	70	1 127
	Яч.30	5	81	5	81	5	81	5	81
	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	0	0	0	0	0	0
	Яч.14	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.8	5	81	25	403	10	161	5	81
	Яч.10	165	2 657	180	2 898	170	2 737	165	2 657
	Яч.9 ТП-26	5	81	25	403	10	161	5	81
	Яч.19	100	1 610	140	2 254	120	1 932	120	1 932
	Яч.21	5	81	0	0	0	0	0	0
	Яч.27	5	81	15	242	15	242	10	161
	Яч.29 ТП-54	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.47 ТП-26	50	805	50	805	40	644	10	161
	Яч.51	10	161	40	644	15	242	30	483
	Яч.53	5	81	0	0	0	0	0	0
	Яч.55	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.65 ЦРП-2	145	2 335	140	2 254	80	1 288	60	966
	Яч.112 РП-26	50	483	30	290	10	97	10	97
	Яч.118	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.124 РП-8	50	483	100	965	50	483	80	772
	Яч.134 РП-8	0	0	50	483	30	290	110	1 062
	Яч.136	40	386	40	386	35	338	40	386
	Яч.140 РП-26	90	869	80	772	80	772	40	386
	Яч.142 ТП-5	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.147	125	1 206	130	1 255	130	1 255	125	1 206
	Яч.139	5	48	0	0	0	0	5	48
	Яч.119	5	48	0	0	0	0	5	48
	Яч.117	80	772	80	772	80	772	80	772
	Итого:	1 070	14 357	1 300	17 641	1 060	14 389	1 070	14 034
	Процент заводской нагрузки, подключенной к АЧР								
	АЧР-1		92%		92%		93%		93%

	АЧР-2		92%		92%		93%		93%
8	АЧР не совмещенная очередь по частоте 49,1 гц, T=15 сек								
	Яч.31 ТП-55,51	0	0	10	161	0	0	0	0
	Яч.57 ТП-55,51	10	161	35	564	15	242	10	161
	Яч.122 РП-39	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.137 РП-57	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.115 РП-57	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого:	10	161	45	725	15	242	10	161
	Нагрузка сторонних, подключенных к АЧР не совмещенной очереди по частоте 49,1 гц, T=15 сек								
	ЗСЖБ-6,яч.16	0	0	0	0	0	0	0	0
	ЗСЖБ-6,яч.58	35	564	120	1 932	110	1 771	80	1 288
	ПРОГРЕСС, яч.24	5	81	35	564	10	161	5	81
	ПРОГРЕСС, яч.70	5	81	5	81	5	81	5	81
	Итого:	45	725	160	2 576	125	2 013	90	1 449
	Суммарная нагрузка	55	886	205	3 301	140	2 254	100	1 610
	Процент заводской нагрузки, подключенной к АЧР не совмещенная очередь								
	АЧР		6%		17%		15%		11%
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	100	965	125	1 206	140	1 351	140	1 351
	Ввод-2	135	1 303	180	1 737	155	1 496	145	1 399
	Суммарная нагрузка	235	2 268	305	2 943	295	2 847	285	2 750
2	Сторонние потребители								
	СиБВО яч.13	30	290	40	386	55	531	60	579
	СиБВО яч.20	50	483	95	917	70	676	60	579
	ТПК яч.10	70	676	85	820	85	820	80	772
	Яч.5	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.22	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.25	0	0	0	0	0	0	0	0
	Суммарная нагрузка	150	1 448	220	2 123	210	2 027	200	1 930
3	Нагрузка, подключенная к АЧР-1 по ГПП по частоте 48,3 гц, T=0,3 сек								
	СиБВО яч.13	30	290	40	386	55	531	60	579
	СиБВО яч.20	50	483	95	917	70	676	60	579
	ТПК яч.10	70	676	85	820	85	820	80	772
	Яч.5	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.22	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.25	0	0	0	0	0	0	0	0
	Суммарная нагрузка	150	1 448	220	2 123	210	2 027	200	1 930
	АЧР-2 по частоте 48,9 гц, T=22 сек подключены те же фидера								
4	Заводская нагрузка	85	820	85	820	85	820	85	820
5	Заводской нагрузки, подключенной к АЧР нет.								
6	Заводской нагрузки, подключенной от сторонних источников нет.								

Главный энергетик

П.А. Поморов

Исп. Козлова Е.А., тел.39-23-84

ФОРМА

для обработки результатов контрольного замера, уровней напряжения, токов и мощностей в трансформаторах, присоединениях линий, отходящих от шин ПС 110 кВ за 16.12.2020г.

№ п/п	Под-станция	Присоединение	04.00				09.00				17.00				21.00				Положение анцапф 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	ЧЕРЕМУХОВСКАЯ	1Т	1,019	0,326	100	6,2	1,366	0,365	125	6,2	1,283	0,383	140	6,2	1,395	0,360	140	6,2	
		2Т	1,577	0,086	135	6,2	1,985	0,144	180	6,2	1,897	0,092	155	6,2	1,832	0,104	145	6,2	
		Сумма 1Т, 2Т	2,596	0,412	235		3,351	0,509	305		3,180	0,475	295		3,227	0,464	285		
2	ШИННАЯ 2 (ГП-21)	1Т	9,020	5,280	49		10,912	6,996	62		9,284	5,720	52		8,888	5,148	51		
		2Т	5,104	2,860	45		7,876	4,400	62		6,292	3,784	48		5,236	2,904	44		
		Сумма 1Т, 2Т	14,124	8,140	94		18,788	11,396	124		15,576	9,504	100		14,124	8,052	95		
		Генератор	3,6	1,8	240	10,50	3,5	1,7	230	10,50	3,7	1,8	240	10,50	3,8	1,8	240	10,50	
		Итого	17,724	9,940	334		22,288	13,096	354		19,276	11,304	340		17,924	9,852	335		
3	ШИННАЯ (ГП-6)	1Т	4,578	2,994	310	10,2	5,202	3,126	370	10,1	5,154	3,090	335	10,1	4,788	2,688	340	10,2	
		2Т	4,116	1,734	230	10,3	4,338	1,764	220	10,2	3,930	1,566	220	10,2	3,828	1,458	210	10,2	
		Сумма 1Т, 2Т	8,694	4,728	540		9,540	4,890	590		9,084	4,656	555		8,616	4,146	550		

Главный энергетик

П.А. Поморов

Исполнитель: Козлова Е.А.
тел. 39 23 84

Сводная ведомость

результатов замера активной и реактивной мощности

16 декабря 2020г.

АО "Омскшина"

№п/п	Часы	Часовые активной мощности (кВт) АО "Омскшина"	Часовые реактивной мощности (кВар) АО "Омскшина"	Часовые активной мощности (кВт) сторонние потребители	Часовые реактивной мощности (кВар) сторонние потребители
1	03.00-4.00	25 100	13 603	3 914	1 477
2	04.00-5.00	25 453	14 083	4 129	1 488
3	05.00-6.00	23 915	13 095	4 264	1 488
4	06.00-7.00	23 088	11 771	4 716	1 539
5	07.00-8.00	25 564	13 318	5 655	2 032
6	08.00-9.00	27 656	15 325	7 523	3 170
7	09.00-10.00	27 819	15 909	8 003	3 061
8	10.00-11.00	26 651	14 595	8 386	3 306
9	11.00-12.00	26 382	14 733	8 015	2 788
10	12.00-13.00	26 487	14 712	7 207	2 332
11	13.00-14.00	25 370	13 600	7 960	3 409
12	14.00-15.00	24 755	13 287	7 526	3 080
13	15.00-16.00	24 716	14 002	7 184	3 233
14	16.00-17.00	25 089	13 961	6 451	2 474
15	17.00-18.00	24 888	13 658	6 235	2 012
16	18.00-19.00	23 674	12 510	5 977	1 911
17	19.00-20.00	23 528	12 227	5 686	1 723
18	20.00-21.00	24 371	12 868	5 396	1 594
19	21.00-22.00	21 145	11 420	5 126	1 563
20	22.00-23.00	23 336	12 620	4 713	1 504
21	23.00-00.00	25 151	13 771	4 410	1 482
22	00.00-01.00	25 232	14 124	4 208	1 496
23	01.00-02.00	25 365	14 254	4 034	1 496
24	02.00-03.00	24 181	13 785	3 944	1 470
	Суточный расход эл.энергии	598 916	327 231	140 662	51 128

Главный энергетик



П.А. Поморов

Исполнитель: Козлова Е.А.
Тел. 39 23 84