

Сводная ведомость результатов замера нагрузки по вводам и фидерам, активной и реактивной мощности, напряжения на СШ за День
контрольного замера 16.06.2021г.

Часы	Поступление в сеть																	
	ГПП-6 (Шинная-1)						ГПП-21 (Шинная-2)						ГПП-15 (Черемуховская)					
	Ввод №1		Ввод №2		Ввод №1		Ввод №2		Ввод №1		Ввод №2		Ввод №1		Ввод №2			
P (кВт)	Q (квар)	I(A)	P (кВт)	Q (квар)	I(A)	P (кВт)	Q (квар)	I(A)	P (кВт)	Q (квар)	I(A)	P (кВт)	Q (квар)	I(A)	P (кВт)	Q (квар)	I(A)	
03.00-04.00	3888	2700	270	4066	1818	205	5500	5016	7524	2992	1433	43	130	308	159	30		
04.00-05.00	3792	2724	295	4212	1836	205	5324	5104	7920	3124	1458	47	135	290	162	30		
05.00-06.00	3750	2652	250	4212	1836	205	5324	4752	8864	2816	1469	58	135	374	252	50		
06.00-07.00	3720	2478	260	4176	1698	205	-4532	4136	6512	3212	1523	76	150	452	313	50		
07.00-08.00	3852	2580	280	4446	1938	235	5632	4884	8140	3960	1595	106	150	511	331	50		
08.00-09.00	4356	2886	300	4806	2226	235	6644	5764	9196	5236	1636	104	160	587	391	50		
09.00-10.00	4488	2952	305	4770	2160	245	6820	6072	9548	5104	1697	86	170	673	385	60		
10.00-11.00	4404	2850	295	4554	2052	205	6952	5852	9828	5148	1721	122	185	652	355	65		
11.00-12.00	4416	2856	300	4620	2052	215	6380	5632	8809	4620	1809	175	180	666	346	65		
12.00-13.00	4440	2892	280	4392	1902	225	6246	5514	8756	4576	1802	162	190	656	326	65		
13.00-14.00	4242	2736	280	4626	2022	225	6072	5456	8624	5016	1741	144	180	664	373	50		
14.00-15.00	4212	2706	295	4500	1950	225	5544	5720	8668	4796	1742	151	170	643	380	60		
15.00-16.00	4428	2892	305	4176	1788	215	5500	5544	8932	4972	1741	157	175	581	358	60		
16.00-17.00	4368	2820	295	4110	1722	205	5192	5192	8228	4092	1710	135	170	513	275	45		
17.00-18.00	4380	2928	305	4026	1662	205	4840	4620	7216	3212	1715	137	175	535	257	55		
18.00-19.00	4356	2898	285	3996	1656	205	4752	4576	7084	3300	1712	144	175	527	258	45		
19.00-20.00	4056	2742	285	3828	1566	185	4752	4664	6952	3080	1726	169	175	441	245	35		
20.00-21.00	4068	2700	295	3960	1650	215	4488	4576	6644	3036	1690	139	175	396	182	30		
21.00-22.00	4164	2706	288	3972	1692	215	4046	3608	5104	2244	1697	137	175	365	182	40		
22.00-23.00	4212	2742	278	4038	1794	235	5104	4268	6732	2816	1692	119	180	486	337	45		
23.00-24.00	4116	2814	277	4146	1896	235	5720	4972	7436	3212	1598	104	190	475	347	60		
24.00-01.00	4176	2880	283	4170	1902	235	5632	5016	7392	3124	1516	88	150	508	364	50		
01.00-02.00	4002	2820	278	4164	1896	235	5324	4752	6820	2904	1449	76	150	468	353	50		
02.00-03.00	3846	2730	278	3936	1734	215	5368	4708	7260	3168	1417	76	140	450	360	50		
Суточный расход эл.эн. (кВт*ч)	99732			101742			132000		185880		39289			12271				

Часы	Сторонние потребители																
	ТПП-6				Рч.58				ТПП-21								
	Ф605		Ф615		Рч.16		НИКТИ Рч.70		НИКТИ Рч.24								
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	544	238	35	179	36	5	548	306	20	122	115	84	90	5	248	192	10
04.00-05.00	529	230	35	179	36	5	522	289	20	110	60	73	90	5	308	187	10
05.00-06.00	530	221	35	179	36	5	522	289	20	122	60	78	94	5	334	204	10
06.00-07.00	605	224	40	179	36	5	577	294	20	122	193	95	103	5	374	216	10
07.00-08.00	655	240	40	362	148	5	766	402	20	224	327	146	160	5	606	288	40
08.00-09.00	821	306	50	470	251	5	1630	1 019	110	376	330	146	160	5	606	288	40
09.00-10.00	871	346	50	445	222	5	1 642	877	100	376	321	144	169	5	552	282	40
10.00-11.00	869	365	50	436	221	5	1 873	1 092	140	367	310	188	192	5	726	227	50
11.00-12.00	924	355	60	408	197	5	1 740	750	90	281	214	180	176	5	623	282	45
12.00-13.00	888	343	50	211	65	5	1 581	670	120	293	242	121	119	5	501	275	40
13.00-14.00	906	367	50	412	187	5	1 942	1 257	140	387	312	194	175	5	640	336	50
14.00-15.00	906	372	50	422	192	5	1 758	1 290	110	338	406	163	164	5	725	265	45
15.00-16.00	967	376	80	336	150	5	1 802	1 266	120	315	309	181	185	5	748	290	45
16.00-17.00	995	376	50	199	48	0	1 423	782	80	238	264	93	151	5	567	299	40
17.00-18.00	906	370	60	197	48	5	1 088	481	60	152	72	66	110	5	445	276	40
18.00-19.00	917	359	50	193	40	5	1 006	471	60	150	70	66	122	5	438	285	30
19.00-20.00	842	322	50	191	38	5	952	414	40	158	71	65	116	5	380	252	20
20.00-21.00	846	316	50	191	37	5	889	390	40	161	71	41	93	5	321	231	15
21.00-22.00	852	296	50	190	36	5	859	375	40	170	70	40	94	5	310	229	15
22.00-23.00	850	286	50	188	35	5	875	382	40	177	68	41	93	5	296	223	15
23.00-24.00	755	266	42	190	35	5	795	370	40	158	67	41	92	5	267	204	15
24.00-01.00	665	265	40	191	37	5	684	354	30	143	66	38	90	5	253	196	10
01.00-02.00	608	263	40	190	36	5	662	353	30	131	64	41	94	5	253	199	10
02.00-03.00	576	258	40	190	37	5	630	353	30	125	64	41	92	5	248	196	10
Суточный расход эл.эн. (кВт·ч)	18 827	7 363		6 328	2 204		26 766	14 527		5 140	3 825		2 311	2 954	10 406	5 781	

Часы	ГПП-21										Сторонние потребители										P (кВт)	Q(квар)					
	РЧ.141					РЧ.121					РЧ.13					РЧ.20							РЧ.10				
	P (кВт)	Q (квар)	I(A)	P (кВт)	Q (квар)	I(A)	P (кВт)	Q (квар)	I(A)	P (кВт)	Q (квар)	I(A)	P (кВт)	Q (квар)	I(A)	P (кВт)	Q (квар)	I(A)	P (кВт)	Q (квар)			I(A)				
03.00-04.00	2	0	0	3	0	0	161	69	10	292	156	30	194	202	20	21937	12187										
04.00-05.00	2	0	0	3	0	0	195	81	15	280	150	30	190	200	20	22401	12474										
05.00-06.00	2	0	0	3	0	0	203	97	15	368	243	50	194	195	20	21100	11748										
06.00-07.00	2	0	0	1	0	0	206	101	20	446	306	50	235	209	30	20130	11385										
07.00-08.00	1	0	0	1	0	0	241	110	20	504	321	50	264	226	30	22789	12840										
08.00-09.00	1	0	0	1	0	0	283	112	30	580	382	50	272	225	30	24288	14654										
09.00-10.00	2	0	0	2	0	0	343	112	40	667	378	60	264	203	30	24788	14946										
10.00-11.00	1	0	0	2	0	0	358	113	40	646	345	65	280	223	45	24065	14391										
11.00-12.00	1	0	0	2	0	0	371	112	40	677	337	65	356	279	40	23148	13999										
12.00-13.00	1	0	0	2	0	0	378	113	40	658	317	65	334	264	50	23736	14194										
13.00-14.00	1	0	0	2	0	0	340	114	40	656	363	50	301	242	40	22288	13394										
14.00-15.00	1	0	0	2	0	0	336	115	35	635	372	60	301	246	35	21922	13381										
15.00-16.00	1	0	0	2	0	0	347	128	30	574	350	60	298	246	35	21887	13411										
16.00-17.00	1	0	0	2	0	0	332	122	40	504	267	45	298	239	30	21669	12788										
17.00-18.00	2	0	0	2	0	0	337	126	35	527	249	55	301	242	40	20689	11842										
18.00-19.00	2	0	0	1	0	0	331	125	40	520	250	45	306	250	35	20687	11961										
19.00-20.00	1	0	0	1	0	0	321	126	30	431	236	35	324	272	45	20289	11719										
20.00-21.00	1	0	0	1	0	0	307	124	30	389	173	30	310	247	45	19899	11601										
21.00-22.00	2	0	0	3	0	0	314	123	30	378	173	40	321	240	35	18131	10033										
22.00-23.00	2	0	0	3	0	0	313	117	30	472	321	45	330	225	35	20717	11326										
23.00-24.00	2	0	0	3	0	0	277	115	30	460	333	60	273	208	35	22270	12655										
24.00-01.00	2	0	0	3	0	0	218	96	30	492	349	50	237	204	20	22668	12817										
01.00-02.00	2	0	0	3	0	0	184	78	30	454	338	50	208	208	20	21491	12168										
02.00-03.00	2	0	0	3	0	0	173	75	30	435	344	50	188	209	10	21966	12248										
Суточный расход эл.эн. (кВт*ч)	37	0		51	0		6989	2604		12045	7053		6579	5504		524955	304162										

Часы	ТЭЦ АО "Омская"						Напряжение							
	Генератор -1			Генератор -2			РУ-10000в		РУ-6000в		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
03.00-04.00	0	0	0	1,6	0,8	130	10,1	10,1	6,2	6,2	10,1	10,2	6,2	6,2
04.00-05.00	0	0	0	1,6	0,8	130	10,1	10,1	6,2	6,1	10,1	10,2	6,2	6,2
05.00-06.00	0	0	0	1,6	0,8	130	10,1	10,1	6,2	6,1	10,1	10,2	6,2	6,2
06.00-07.00	0	0	0	2,0	1,0	140	10,1	10,1	6,2	6,1	10,1	10,2	6,2	6,2
07.00-08.00	0	0	0	2,1	1,0	140	10,1	10,1	6,2	6,2	10,1	10,1	6,2	6,2
08.00-09.00	0	0	0	2,2	1,1	150	10,1	10,1	6,2	6,2	10,0	10,1	6,2	6,2
09.00-10.00	0	0	0	2,1	1,1	150	10,0	10,0	6,1	6,1	10,0	10,1	6,2	6,2
10.00-11.00	0	0	0	2,2	1,1	150	10,0	10,0	6,1	6,1	10,0	10,1	6,2	6,2
11.00-12.00	0	0	0	2,0	1,0	150	10,0	10,1	6,1	6,1	10,0	10,1	6,2	6,2
12.00-13.00	0	0	0	2,4	1,2	150	10,0	10,0	6,1	6,2	10,0	10,1	6,2	6,2
13.00-14.00	0	0	0	2,1	1,0	150	10,0	10,0	6,1	6,2	10,1	10,1	6,2	6,2
14.00-15.00	0	0	0	2,2	1,1	140	10,0	10,0	6,1	6,2	10,0	10,1	6,2	6,2
15.00-16.00	0	0	0	2,1	1,0	140	10,0	10,0	6,1	6,2	10,1	10,1	6,2	6,2
16.00-17.00	0	0	0	2,2	1,1	140	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,1	6,2	6,2
17.00-18.00	0	0	0	2,0	1,0	140	10,1	10,1	6,1	6,1	10,1	10,2	6,2	6,2
18.00-19.00	0	0	0	2,2	1,1	150	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,2	6,2	6,2
19.00-20.00	0	0	0	2,2	1,1	140	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,2	6,2	6,2
20.00-21.00	0	0	0	2,1	1,0	140	10,0	10,1	6,1	6,2	10,1	10,2	6,2	6,2
21.00-22.00	0	0	0	2,2	1,1	140	10,0	10,1	6,1	6,2	10,1	10,2	6,2	6,2
22.00-23.00	0	0	0	2,0	1,0	130	10,0	10,1	6,1	6,2	10,1	10,2	6,2	6,2
23.00-24.00	0	0	0	2,0	1,0	130	10,0	10,1	6,1	6,2	10,1	10,2	6,2	6,2
24.00-01.00	0	0	0	2,2	1,1	140	10,0	10,1	6,1	6,1	10,1	10,2	6,2	6,2
01.00-02.00	0	0	0	2,0	1,0	130	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,2	6,2	6,2
02.00-03.00	0	0	0	2,3	1,1	150	10,1	10,1	6,1	6,2	10,1	10,2	6,2	6,2
Суточный расход эл.эн. (кВт·ч)	49 600													

Главный энергетик

П.А. Пожоров

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

Ф627	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ф628	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ф629	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ф631	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Суммарная нагрузка	340	5 474	400	6 440	370	5 957	365	5 877	
9	Заводской нагрузки, запитанной от сторонних источников нет								
10	Процент заводской нагрузки, подключенной к АЧР								
АЧР-1		92%		93%		93%		92%	
АЧР-2		92%		93%		93%		92%	
АЧР несовм.очер.		11%		13%		14%		14%	
№	ГПП-21	4		10		13		21	
п/п	Шинная-2	А	Квт	А	Квт	А	Квт	А	Квт
	Ввод-1 трансформатор-1	165	2 657	195	3 140	190	3 059	100	1 610
	Ввод-2 трансформатор-1	110	1 771	155	2 496	155	2 496	90	1 449
		275		350		345		190	
	Ввод-3 трансформатор-1	30	290	35	338	35	338	55	531
	Ввод-4 трансформатор-1	40	386	60	579	60	579	10	97
		70		95		95		65	
	Итого:	345	5 103	445	6 552	440	6 471	255	3 686
1	Ввод-1 трансформатор-2	145	2 335	190	3 059	185	2 979	65	1 047
	Ввод-2 трансформатор-2	240	3 864	355	5 716	375	6 038	240	3 864
		385		545		560		305	
	Ввод-3 трансформатор-2	10	97	20	193	15	145	15	145
	Ввод-4 трансформатор-2	170	1 641	190	1 834	170	1 641	105	1 013
		180		210		185		120	
	Итого:	565	7 936	755	10 801	745	10 801	425	6 069
	Суммарная нагрузка	910	13 039	1 200	17 353	1 185	17 273	680	9 755
2	Нагрузка сторонних потребителей, запитанных от ГПП								
	ЗСЖБ-6,яч.16	0	0	0	0	0	0	0	0
	ЗСЖБ-6,яч.58	20	322	100	1 610	120	1 932	40	644
	ПРОГРЕСС, яч.24	10	161	40	644	40	644	15	242
	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	0	0	0	0	0	0	0	0
	Суммарная нагрузка	35	564	145	2 335	165	2 657	60	966
3	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	20	322	100	1 610	120	1 932	40	644
	ПРОГРЕСС, яч.24	10	161	40	644	40	644	15	242
	ПРОГРЕСС, яч.70	5	81	5	81	5	81	5	81
	Суммарная нагрузка	35	564	145	2 335	165	2 657	60	966
4	Заводская нагрузка, запитанная от ГПП (6-10 кв)								
	Яч.66	145	2 335	150	2 415	150	2 415	145	2 335
	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	80	1 288	30	483
	Яч.56	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.52 ТП-32	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.50	0	0	0	0	0	0	0	0
	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	50	805	80	1 288	70	1 127	50	805
	Яч.30	20	322	15	242	15	242	15	242
	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	25	403	15	242	25	403	5	81

Яч.65 ЦРП-2	80	1 288	120	1 932	120	1 932	40	644
Яч.112 РП-26	10	97	30	290	10	97	10	97
Яч.118	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.124 РП-8	30	290	30	290	50	483	0	0
Яч.134 РП-8	30	290	90	869	110	1 062	5	48
Яч.136	40	386	40	386	40	386	40	386
Яч.140 РП-26	100	965	60	579	20	193	60	579
Яч.142 ТП-5	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.147	10	97	10	97	10	97	10	97
Яч.139	0	0	5	48	5	48	5	48
Яч.119	0	0	5	48	5	48	5	48
Яч.117	30	290	30	290	30	290	50	483
Итого:	835	11 831	990	14 004	975	13 892	570	7 984

Заводская нагрузка, подключенная к АЧР-2 по частоте 48,7 гц, Т=50 сек

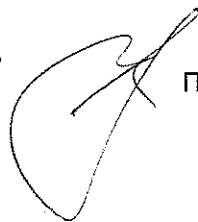
Яч.66	145	2 335	150	2 415	150	2 415	145	2 335
Яч.64	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.62	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.60	50	805	80	1 288	80	1 288	30	483
Яч.56	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.52 ТП-32	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.50	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.48	20	322	20	322	20	322	20	322
Яч.44 ТП-52	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.32	50	805	80	1 288	70	1 127	50	805
Яч.30	20	322	15	242	15	242	15	242
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	25	403	15	242	25	403	5	81
Яч.10	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.9 ТП-26	25	403	15	242	25	403	5	81
Яч.19	100	1 610	120	1 932	120	1 932	40	644
Яч.21	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.27	0	0	0	0	0	0	5	81
Яч.29 ТП-54	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.47 ТП-26	50	805	55	886	55	886	10	161
Яч.51	15	242	15	242	10	161	15	242
Яч.53	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.55	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.65 ЦРП-2	80	1 288	120	1 932	120	1 932	40	644
Яч.112 РП-26	10	97	30	290	10	97	10	97
Яч.118	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.124 РП-8	30	290	30	290	50	483	0	0
Яч.134 РП-8	30	290	90	869	110	1 062	5	48
Яч.136	40	386	40	386	40	386	40	386
Яч.140 РП-26	100	965	60	579	20	193	60	579
Яч.142 ТП-5	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.147	10	97	10	97	10	97	10	97
Яч.139	0	0	5	48	5	48	5	48
Яч.119	0	0	5	48	5	48	5	48
Яч.117	30	290	30	290	30	290	50	483
Итого:	835	11 831	990	14 004	975	13 892	570	7 984

Процент заводской нагрузки, подключенной к АЧР

АЧР-1	95%	93%	95%	91%
АЧР-2	95%	93%	95%	91%

8	АЧР не совмещенная очередь по частоте 49,1 гц, T=15 сек								
	Яч.31 ТП-55,51	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.57 ТП-55,51	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.122 РП-39	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.137 РП-57	0	0	5	48	0	0	0	0
	Яч.115 РП-57	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого:	0	0	5	48	0	0	0	0
	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	20	322	100	1 610	120	1 932	40	644
	ПРОГРЕСС, яч.24	10	161	40	644	40	644	15	242
	ПРОГРЕСС, яч.70	5	81	5	81	5	81	5	81
	Итого:	35	564	145	2 335	165	2 657	60	966
	Суммарная нагрузка	35	564	150	2 383	165	2 657	60	966
	Процент заводской нагрузки, подключенной к АЧР не совмещенная очередь								
	АЧР		5%		16%		18%		11%
9	Заводской нагрузки, запитанной от сторонних источников нет								
№ п/п	ГПП-15 Черемуховская	4		10		13		21	
		А	Квт	А	Квт	А	Квт	А	Квт
1	Ввод-1	130	1 255	170	1 641	190	1 834	175	1 689
	Ввод-2	30	290	60	579	65	627	30	290
	Суммарная нагрузка	160	1 544	230	2 220	255	2 461	205	1 978
2	Сторонние потребители								
	СибВО яч.13	10	97	40	386	40	386	30	290
	СибВО яч.20	30	290	60	579	65	627	30	290
	ТПК яч.10	20	193	30	290	50	483	45	434
	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	60	579	130	1 255	155	1 496	105	1 013
3	Нагрузка, подключенная к АЧР-1 по ГПП по частоте 48,3 гц, T=0,3 сек								
	СибВО яч.13	10	97	40	386	40	386	30	290
	СибВО яч.20	30	290	60	579	65	627	30	290
	ТПК яч.10	20	193	30	290	50	483	45	434
	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	60	579	130	1 255	155	1 496	105	1 013
	АЧР-2 по частоте 48,9 гц, T=22 сек подключены те же фидера								
4	Заводская нагрузка	100	965	100	965	100	965	100	965
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

для обработки результатов контрольного замера, уровней напряжения, токов и мощностей в трансформаторах, присоединенных линий, отходящих от шин ПС 110 кВ за 16.06.2021г.

№№ ст/л	Под- стан- ция	Присоеди- нение	04.00			10.00			13.00			21.00			Положение андалф 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					
1	ЧЕРЕМУ- ХОВСКАЯ	1Т	1,433	0,043	130	6,2	1,697	0,086	170	6,2	1,802	0,162	190	6,2	1,690	0,139	175	6,2	
			0,308	0,169	30	6,2	0,673	0,385	60	6,2	0,666	0,326	65	6,2	0,396	0,182	30	6,2	
		Сумма 1Т, 2Т	1,741	0,212	160		2,370	0,471	230		2,468	0,488	255		2,086	0,321	205		
		1Т	5,500	5,016	29	-	6,820	6,072	37		6,248	5,544	37		4,488	4,576	21	-	
2	ШИННАЯ 2 (ГПП-21)	2Т	7,524	2,992	45		9,548	5,104	61		8,756	4,576	61		6,644	3,036	35		
			Сумма 1Т, 2Т	13,024	8,008	74		16,368	11,176	98		15,004	10,120	98		11,132	7,612	56	
		Генератор	1,6	0,8	130	10,1	2,1	1,1	150	10,1	2,4	1,2	150	10,10	2,1	1,0	140	10,1	
		Итого	14,624	8,808	204		18,468	12,276	248		17,404	11,320	248		13,232	8,612	196		
3	ШИННАЯ 1 (ГПП-6)	1Т	3,888	2,700	270	10,1	4,488	2,952	305	10,0	4,440	2,892	290	10,0	4,068	2,700	295	10,1	
			2Т	4,062	1,818	205	10,2	4,770	2,160	245	10,1	4,392	1,902	225	10,1	3,960	1,650	215	10,2
		Сумма 1Т, 2Т	7,950	4,518	475		9,258	5,112	550		8,832	4,794	515		8,028	4,350	510		

Главный энергетик

П.А. Поморов

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

Сводная ведомость

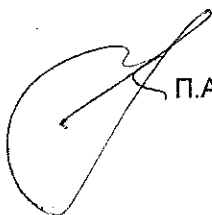
результатов замера активной и реактивной мощности

16 июня 2021г.

АО "Омскшина"

№ п/п	Часы	Часовые активной	Часовые реактивной	Часовые активной	Часовые реактивной
		мощности (кВт) АО "Омскшина"	мощности (кВар) АО "Омскшина"	мощности (кВт) сторонние потребители	мощности (кВар) сторонние потребители
1	03.00-4.00	21 937	12 187	2 378	1 351
2	04.00-5.00	22 401	12 474	2 347	1 323
3	05.00-6.00	21 100	11 748	2 493	1 418
4	06.00-7.00	20 130	11 385	2 785	1 528
5	07.00-8.00	22 789	12 840	3 487	1 959
6	08.00-9.00	24 288	14 654	5 137	3 053
7	09.00-10.00	24 788	14 946	5 308	2 913
8	10.00-11.00	24 065	14 391	5 746	3 088
9	11.00-12.00	23 148	13 999	5 563	2 682
10	12.00-13.00	23 736	14 194	4 968	2 408
11	13.00-14.00	22 288	13 394	5 781	3 353
12	14.00-15.00	21 922	13 381	5 587	3 422
13	15.00-16.00	21 887	13 411	5 571	3 300
14	16.00-17.00	21 669	12 788	4 652	2 548
15	17.00-18.00	20 689	11 842	4 023	1 974
16	18.00-19.00	20 697	11 961	3 930	1 972
17	19.00-20.00	20 289	11 719	3 666	1 847
18	20.00-21.00	19 889	11 601	3 457	1 682
19	21.00-22.00	18 131	10 033	3 439	1 636
20	22.00-23.00	20 717	11 326	3 547	1 750
21	23.00-00.00	22 270	12 655	3 221	1 690
22	00.00-01.00	22 668	12 817	2 926	1 657
23	01.00-02.00	21 491	12 168	2 736	1 633
24	02.00-03.00	21 966	12 248	2 611	1 628
	Суточный расход эл.энергии	524 955	304 162	95 359	51 815

Главный энергетик



П.А. Поморов

Исполнитель: Козлова Е.А.

Тел. 39 23 84