

Форма сводной таблицы замеров активной и реактивной мощности
по ПС 110 кВ за контрольные часы
Пс, ГПП БЭМЗ 110/10 20.06.2018 г.

Таблица 1

Час время московское	1Т, Сном.=25 мВА			2Т, Сном.=25 мВА			Сумма по ПС		Фактическое положение нейтрали		Т1		Т2	
	P	Q	Q	P	Q	Q	P	Q	1Т	2Т	U, кВ	I, кА	U, кВ	I, кА
1	3360	400		3856	1600		7216	2000	разземлено	разземлено	10	0,40	10	0,15
2	6200	400		2704	1600		8904	2000			10	0,10	10	0,15
3	10592	3200		0	0		10592	3200			10	0,10	10	0,00
4	13064	4800		0	0		13064	4800			10	0,60	10	0,00
5	14312	6400		0	0		14312	6400			10	0,80	10	0,00
6	14308	5600		0	0		14308	5600			10	0,95	10	0,00
7	14320	5200		0	0		14320	5200			10	0,95	10	0,00
8	14224	6000		0	0		14224	6000			10	0,95	10	0,00
9	14392	6000		0	0		14392	6000			10	0,92	10	0,00
10	14504	6000		0	0		14504	6000			10	0,95	10	0,00
11	14504	6000		0	0		14504	6000	10	0,96	10	0,00		
12	14392	5600		0	0		14392	5600	10	0,95	10	0,00		
13	13880	5200		0	0		13880	5200	10	0,95	10	0,00		
14	13800	5200		0	0		13800	5200	10	0,90	10	0,00		
15	13616	5200		0	0		13616	5200	10	0,87	10	0,00		
16	13544	5200		0	0		13544	5200	10	0,87	10	0,00		
17	13168	4400		0	0		13168	4400	10	0,85	10	0,00		
18	6160	4400		6808	1600		12968	6000	разземлено	разземлено	10	0,90	10	0,42
19	5288	2000		6112	2800		11400	4800			10	0,40	10	0,40
20	4176	1600		5072	2000		9248	3600			10	0,40	10	0,20
21	3472	2000		4160	1600		7632	3600			10	0,20	10	0,20
22	3336	1600		3808	2000		7144	3600			10	0,20	10	0,20
23	3264	1600		3712	1600		6976	3200			10	0,10	10	0,20
24	3184	1600		3688	1200		6872	2800			10	0,10	10	0,20

Суточный расход электроэнергии

284980 кВтч

Замеры проводил

Главный энергетик

Нуртали А.А.

Кирпичев В. Г.

8 (38341) 4-36-38

8 (38341) 4-36-38

Таблица 2

Час времени Московс кое	Фидер № 10-32			Фидер № 10-20			Фидер № 10-18			Фидер № 10-12			Фидер № 10-06			Фидер № 10-01			Фидер № 10-55			Фидер № 10-08		
	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	P, кВт	Q, квар	I, А	P, кВт	Q, квар	I, А
1	77	72	6	1276	584	81	998	358	61	1036	499	66	61			184	47	11	442					7
2	116	83	8	1609	596	99	1282	361	77	1360	494	84	84			236	46	14	489					6
3	143	81	9	1760	602	108	1494	370	89	1579	501	96	93			301	62	18	540					19
4	137	87	9	1960	655	119	1618	418	97	1731	557	105	128			310	65	18	599					29
5	151	84	10	2108	694	128	1682	437	100	1911	616	116	159			332	71	20	661					31
6	152	86	10	2098	682	128	1708	452	102	1940	641	118	177			321	59	19	682					30
7	156	90	10	2030	673	124	1794	466	107	1957	650	119	190			288	54	17	701					32
8	156	95	11	2079	680	126	1808	478	108	1978	659	121	182			296	54	17	698					31
9	165	93	11	2050	676	125	1794	466	107	1910	634	116	145			304	48	18	666					28
10	169	82	11	1988	682	121	1735	460	104	1900	629	116	177			284	48	17	657					29
11	167	76	11	1984	689	121	1712	458	102	1857	619	113	168			283	46	17	722					29
12	184	97	12	2031	694	124	1786	478	107	1900	629	116	180			282	46	17	722					31
13	159	102	11	2126	721	130	1888	494	113	1938	632	118	178			325	50	19	757					33
14	149	90	10	2264	737	138	1979	529	118	2052	651	124	135			352	58	21	738					32
15	136	88	9	2297	738	139	1954	522	117	2040	640	124	118			358	58	21	736					30
16	105	75	7	2454	701	148	2017	469	120	2087	603	126	75			405	50	24	734					28
17	113	76	8	2536	690	152	2101	436	124	2217	573	132	73			433	46	25	787					28
18	100	66	7	2380	666	142	1975	407	117	2090	619	126	78			407	44	24	782					8
19	83	64	6	1983	643	120	1686	405	100	1810	610	110	73			352	42	20	720					9
20	78	68	6	1612	652	101	1284	401	78	1387	576	87	59			244	38	14	589					11
21	74	68	6	1314	601	84	1056	393	65	1086	510	69	50			188	38	11	441					11
22	69	68	6	1119	592	73	963	382	60	990	515	65	47			164	37	10	455					9
23	68	70	6	1142	600	75	908	376	57	974	514	64	46			157	38	9	446					6
24	67	71	6	1147	592	75	906	372	57	958	514	63	42			150	38	9	407					6

нет технической возможности

нет технической возможности

нет технической возможности

П.С. ГПП БЭМЗ 20.06.2018 г.																																																																																															
час время москов кое	Фидер № 10-10 ТП 18-1				Фидер № 10-22 ТП 18-2				Фидер № 10-02 ТП 19-1				Фидер № 10-34 ТП 19-2				Фидер № 10-25 ТП 17-2				Фидер № 10-42 ТП 33-2				Фидер № 10-40 ТП 12-2				Фидер № 10-30 ЦЗРП-2																																																																		
	P, кВт	Q, квар	I, А	A	P, кВт	Q, квар	I, А	A	P, кВт	Q, квар	I, А	A	P, кВт	Q, квар	I, А	A	P, кВт	Q, квар	I, А	A	P, кВт	Q, квар	I, А	A	P, кВт	Q, квар	I, А	A																																																																			
1	325	199	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
2	368	219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
3	420	236	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
4	469	345	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
5	470	383	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
6	467	402	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
7	460	415	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
8	465	430	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
9	463	421	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
10	438	403	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
11	487	406	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
12	486	404	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
13	463	445	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
14	429	445	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
15	427	449	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
16	398	467	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
17	377	376	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
18	381	358	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
19	362	311	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
20	346	248	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
21	337	213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
22	329	195	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
23	324	182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
24	321	183	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																		
				нет технической возможности				нет технической возможности				нет технической возможности				нет технической возможности				нет технической возможности				нет технической возможности				нет технической возможности				нет технической возможности																																																															
				578				665				883				1320				1457				1440				1361				1438				1476				1450				1421				1229				876				782				746				638				617				607				564				538				550				622				643			

ТЕХНИЧЕСКОЙ ВОЗМОЖНОСТИ

НЕТ ТЕХНИЧЕСКОЙ ВОЗМОЖНОСТИ

Нагрузка присоединений 10 кВ

Продолжение таблицы 2

ПС, ГПП БЭМЗ 20.06.2018 г.																														
Час времени московс кое	Фидер № 10-1-1 РП 10-1					Фидер № 10-37 РП 10-2					Фидер № 10-6 ТП 12-1					Фидер № 10-10					Фидер № 10-47					Фид. № 10-1-6				
	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	P, кВт	Q, квар	I, А	P, кВт	Q, квар	I, А	P, кВт	Q, квар	I, А			
1	70						75						562			1							270						нет технической возможности	
2	71						76						720			1							372							
3	101						95						847			0							452							
4	155						159						946			1							466							
5	204						223						1025			1							506							
6	201						206						1033			1							504							
7	192						191						1037			1							505							
8	192						169						1024			1							482							
9	168						168						1006			0							476							
10	222						184						988			1							474							
11	206						174						1007			1							476							
12	152						164						1026			1							496							
13	136						112						1105			1							525							
14	90						84						1170			1							607							
15	76						77						1164			1							612							
16	55						62						1241			0							661							
17	54						60						1283			1							715							
18	53						55						1243			1							679							
19	52						52						1042			1							546							
20	48						51						776			1							386							
21	46						50						624			1							300							
22	46						55						574			0							258							
23	48						52						538			1							247							
24	45						54						528			1							235							

Замеры проводил

Главный энергетик

Нуртали А.А.

Кирпичев В. Г.

Нагрузка присоединений заведенных под АЧР

Таблица 3

Час время московск ое	ПС, ГПП БЭМЗ 20.06.2018 г.																				АЧР-1 49,1 Гц., 10 с.			
	АЧР-2 49,1 Гц., 20 с.																							
	яч. 15 ТП 11-1	яч. 28 ТП 11-2	яч. 1 ЦЗРП-3	яч. 2 ТП 31-1	яч. 02 ТП 19-1	яч. 4 ТП 20-1	яч. 6 ТП 12-1	яч. 14 ЦЗРП-1	яч. 11 ТП 15-1	яч. 16 ТП 16-1	яч. 21 ТП 15-2	яч. 24 ТП 16-2	яч. 26 ТП 20-2	яч. 30 ЦЗРП-2	яч. 38 ТП 31-2	яч. 40 ТП 12-2	яч. 34 ТП 19-2	яч. 12 Ф 10-12	яч. 18 Ф 10-18					
Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт					
1	0,006	0,006	0,521	0,000	0,000	0,101	0,075	0,101	0,002	0,001	0,014	0,007	0,000	0,111	0,578	0,022	0,000	0,004	1,036	0,998				
2	0,006	0,006	0,502	0,000	0,000	0,121	0,076	0,121	0,002	0,002	0,058	0,007	0,000	0,149	0,665	0,022	0,000	0,004	1,360	1,283				
3	0,008	0,007	0,691	0,000	0,000	0,179	0,095	0,179	0,002	0,001	0,052	0,007	0,000	0,276	0,883	0,024	0,000	0,005	1,579	1,494				
4	0,011	0,006	1,392	0,000	0,000	0,196	0,159	0,196	0,002	0,002	0,112	0,023	0,000	0,385	1,320	0,091	0,000	0,014	1,731	1,618				
5	0,012	0,007	1,526	0,000	0,000	0,202	0,223	0,202	0,000	0,001	0,187	0,023	0,000	0,451	1,457	0,102	0,000	0,016	1,911	1,682				
6	0,013	0,006	1,590	0,000	0,000	0,184	0,206	0,184	0,002	0,001	0,190	0,025	0,000	0,395	1,440	0,100	0,000	0,016	1,940	1,708				
7	0,015	0,006	1,601	0,000	0,000	0,172	0,191	0,172	0,002	0,002	0,202	0,029	0,000	0,451	1,361	0,031	0,000	0,017	1,957	1,794				
8	0,011	0,006	1,481	0,000	0,000	0,152	0,169	0,152	0,002	0,001	0,261	0,011	0,000	0,439	1,438	0,102	0,000	0,007	1,978	1,808				
9	0,010	0,007	1,692	0,000	0,000	0,199	0,168	0,199	0,002	0,002	0,166	0,033	0,000	0,530	1,476	0,098	0,000	0,019	1,910	1,794				
10	0,009	0,006	1,783	0,000	0,000	0,259	0,184	0,259	0,002	0,001	0,160	0,037	0,000	0,686	1,450	0,088	0,000	0,019	1,900	1,735				
11	0,011	0,006	1,807	0,000	0,000	0,266	0,174	0,266	0,000	0,001	0,212	0,023	0,000	0,607	1,421	0,092	0,000	0,015	1,857	1,712				
12	0,010	0,006	1,675	0,000	0,000	0,260	0,164	0,260	0,002	0,002	0,258	0,028	0,000	0,620	1,229	0,065	0,000	0,016	1,900	1,786				
13	0,010	0,006	1,411	0,000	0,000	0,215	0,112	0,215	0,002	0,001	0,181	0,023	0,000	0,579	0,876	0,047	0,000	0,016	2,052	1,888				
14	0,011	0,006	1,195	0,000	0,000	0,118	0,084	0,118	0,002	0,002	0,169	0,029	0,000	0,518	0,782	0,041	0,000	0,017	2,040	1,979				
15	0,009	0,006	1,150	0,000	0,000	0,116	0,077	0,116	0,002	0,002	0,163	0,028	0,000	0,499	0,746	0,026	0,000	0,017	2,087	1,954				
16	0,006	0,006	0,986	0,000	0,000	0,185	0,062	0,185	0,002	0,002	0,091	0,224	0,000	0,412	0,638	0,025	0,000	0,014	2,217	2,017				
17	0,006	0,005	0,924	0,000	0,000	0,116	0,060	0,116	0,002	0,001	0,036	0,231	0,000	0,311	0,617	0,025	0,000	0,004	2,090	2,101				
18	0,007	0,006	0,888	0,000	0,000	0,108	0,055	0,108	0,002	0,002	0,016	0,229	0,000	0,301	0,607	0,025	0,000	0,004	1,810	1,975				
19	0,006	0,006	0,732	0,000	0,000	0,110	0,052	0,110	0,002	0,001	0,012	0,277	0,000	0,350	0,607	0,025	0,000	0,004	1,387	1,686				
20	0,007	0,006	0,612	0,000	0,000	0,109	0,051	0,109	0,002	0,002	0,011	0,291	0,000	0,311	0,564	0,025	0,000	0,005	1,086	1,284				
21	0,006	0,005	0,535	0,000	0,000	0,104	0,050	0,104	0,000	0,001	0,011	0,182	0,000	0,259	0,538	0,025	0,000	0,004	0,990	1,056				
22	0,007	0,006	0,530	0,000	0,000	0,172	0,055	0,172	0,002	0,002	0,010	0,083	0,000	0,221	0,550	0,026	0,000	0,004	0,990	0,963				
23	0,007	0,006	0,523	0,000	0,000	0,167	0,052	0,167	0,002	0,001	0,011	0,080	0,000	0,185	0,622	0,025	0,000	0,004	0,974	0,908				
24	0,006	0,006	0,528	0,000	0,000	0,181	0,054	0,181	0,002	0,001	0,010	0,107	0,000	0,154	0,643	0,025	0,000	0,004	0,958	0,906				

ПС, ГПП БЭМЗ 21.06.2017 г.

ПС, ГПП БЭМЗ 21.06.2017 г.																						
Час времени московск ое	яч. 15	яч. 28	яч. 1	яч. 2	яч. 02	яч. 4	яч. 6	яч. 14	яч. 11	яч. 16	яч. 21	яч. 24	яч. 26	яч. 30	яч. 38	яч. 40	яч. 34	яч. 12	яч. 18			
	ТП 11-1	ТП 11-2	ЦЗРП-3	ТП 31-1	ТП 19-1	ТП 20-1	ТП 12-1	ЦЗРП-1	ТП 15-1	ТП 16-1	ТП 15-2	ТП 16-2	ТП 20-2	ЦЗРП-2	ТП 31-2	ТП 12-2	ТП 19-2	Ф 10-12	Ф 10-18			
	АЧР-2																					
АЧР-1																						
49,1 Гц., 10 с.																						
Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт	Р, МВт		
1	0,006	0,006	0,521	0,000	0,000	0,101	0,075	0,101	0,002	0,001	0,014	0,007	0,000	0,111	0,578	0,022	0,000	0,004	1,036	0,998		
7	0,015	0,006	1,601	0,000	0,000	0,172	0,191	0,002	0,002	0,002	0,201	0,029	0,000	0,451	1,361	0,031	0,000	0,017	1,957	1,794		
10	0,009	0,006	1,783	0,000	0,000	0,259	0,184	0,002	0,001	0,160	0,037	0,000	0,000	0,686	1,450	0,088	0,000	0,019	1,900	1,735		
18	0,007	0,006	0,888	0,000	0,000	0,108	0,055	0,002	0,002	0,002	0,016	0,229	0,000	0,301	0,607	0,025	0,000	0,004	1,810	1,975		

Замеры проводил:

Главный энергетик

Нуртали А.А.

Кирпичев В. Г.