

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2014 0:00		по 01.07.2014 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1	КРУН 1063	17-09 КРУН-10 кВ 1063	0	2,356	0,000	0,143
2	КРУН 1064	17-10 КРУН-10 кВ 1064	0	74,744	0,000	0,407
3	КТПН 39	9-11-4 РУ-0.4 кВ КТПН-39	0	0	0,000	0,000
4	КТПН-21	5-4 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	11,306	0	0,116	0,000
5	КТПН-52	15-3 РУ-0.4 кВ КТПН-52	75,238	0	0,262	0,000
6	КТПН-56	15-4 РУ-0.4 кВ КТПН-56	26,406	0	0,112	0,000
7	КТПН-205	9-12 РУ-0.4кВ КТПН-205 Рембаза	0	0	0,000	0,000
8	КТПН-400/6 БПО	11-12 РУ-0.4 кВ КТПН-400/6 БПО п.36	7,578	0	0,131	0,000
9	КТПН-638	11-08 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	28,166	0,000	0,112
10	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	71,8	0,000	0,546
11	КТПН-670	15-1 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	34,226	0,000	0,197
12	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	65,346	0,000	0,361
13	КТПН-686	15-2 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	28,932	0,000	0,390
14	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
15	КТПН-693	16-1 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	39,796	0,000	0,179
16	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежк)	ПС 110/6кВ №46 яч.13	0,024	0	0,000	0,000
17	КТПН-707	17-7 РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	57,586	0,000	0,168
18	КТПН-709	17-8 РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	47,496	0,000	0,201
19	КТПН-714	17-3 РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	8,018	0,000	0,100
20	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	49,19	0,000	0,134
21	КТПН-732	9-11-2 РУ-0.4 кВ КТПН-732 Ввод-2	0	0	0,000	0,000
22	КТПН-733	9-11-3 РУ-0.4 кВ КТПН-733	0	35,22	0,000	0,303
23	КТПН-734	18-1 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	23,728	0,000	0,565
24	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	21,212	0	0,188	0,000
25	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	24,276	0	0,172	0,000
26	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	45,498	0	0,153	0,000
27	ПС 35/6 кВ №27	17-5 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	137,678	0	0,522	0,000
28	ПС 35/6 кВ №27	17-6 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	79,312	0	0,301	0,000
29	ПС 35/6 кВ №68	11-01 РУ-6 кВ Яч.7	742,494	0	0,296	0,000
30	ПС 35/6 кВ №68	11-02 РУ-6 кВ Яч.18	400,628	0	0,380	0,000
31	ПС 110/10/10 кВ Университет	Университет вв-1	0	154,458	0,000	0,006
32	ПС 110/10/10 кВ Университет	Университет вв-2	0	113,584	0,000	0,001

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2014 0:00		по 01.07.2014 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
33	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	307,386	0	0,109	0,000
34	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2238,462	0	0,131	0,000
35	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1439,068	0	0,251	0,000
36	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-14 РУ-10 кВ яч.24	1585,83	0	0,116	0,000
37	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-15 РУ-10 кВ яч.25	675,78	0	0,383	0,000
38	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-16 РУ-10 кВ яч.26	1454,56	0	0,223	0,000
39	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-17 РУ-10 кВ яч.27	0	0	0,000	0,000
40	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	348,948	0	0,391	0,000
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1664,066	0	0,147	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	862,326	0	0,176	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1253,808	0	0,205	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	819,884	0	0,230	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	863,816	0	0,179	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2476,986	0	0,092	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1262,78	0	0,205	0,000
48	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-1 ОПУ-110 кВ 1Т	5555,486	0	0,325	0,000
49	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-2 ОПУ-110 кВ 2Т	7660,748	0	0,304	0,000
50	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-01 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	608,268	0	0,509	0,000
51	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-02 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ я	575,412	0	0,341	0,000
52	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-03 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ я	498,168	0	0,012	0,000
53	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-04 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ я	776,632	0	0,137	0,000
54	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-05 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	26,166	0,01	0,906	4,200
55	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-06 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	208,874	0,016	0,665	2,000
56	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	358,09	0	0,371	0,000
57	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	92,102	0	0,233	0,000
58	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	240,07	0	0,369	0,000
59	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	749,502	0	0,379	0,000
60	РП-8	11-07 РУ-10 кВ яч.11	0	0	0,000	0,000
61	РП-134	12-07 яч.11 РУ-10 кВ	0,002	0,006	44,000	28,667
62	РП-134	12-08 яч.16 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
63	РП-134	12-09 яч.13 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
64	РП-134	12-10 яч.18 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2014 0:00		по 01.07.2014 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
65	РП-139	17-01 яч 11. РУ-6 кВ	0	717,242	0,000	0,672
66	РП-139	17-02 яч. 8 РУ-6 кВ	0	652,71	0,000	0,692
67	РП-143	16-2 РУ-10кВ №11	834,862	0	0,324	0,000
68	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	268,118	0	0,434	0,000
69	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	357,916	0	0,494	0,000
70	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	517,406	0	0,224	0,000
71	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	яч 13	0,002	0	0,000	0,000
72	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	яч 14	0,022	0	0,091	0,000
73	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	240,606	0	0,671	0,000
74	ТП-16	14-3 РУ-0,4кВ ТП-16	12,552	0	0,181	0,000
75	ТП-493	14-1 РУ-10кВ яч.2	0	312,08	0,000	0,305
76	ТП-493	14-2 РУ-10кВ яч.6	0	370,212	0,000	0,360
77	ЦРП Сургут	12-11 ЗРУ-10 кВ яч 21	101,19	0	0,327	0,000
78	ЦРП Сургут	12-12 ЗРУ-10 кВ яч 22	142,638	0	0,308	0,000
79	ЦРП Сургут	12-13 ЗРУ-10 кВ яч 26	0	0,096	0,000	21,708
80	ЦРП Сургут	12-14 ЗРУ-10 кВ яч 27	96,356	0	0,327	0,000
81	ЦРП Сургут	12-15 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,642	0,000	10,754
82	ЦРП Сургут	12-16 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,494	0,000	20,777
83	ПС Азерит	7-1 яч.18	967,358	0	0,410	0,000
84	ПС Азерит	7-2 яч.1	916,602	0	0,559	0,000
85	ПС Азерит	7-3 яч.7	923,764	0	0,470	0,000
86	ПС Азерит	7-4 яч.12	747,888	0	0,502	0,000
87	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	1064,714	0	0,087	0,000
88	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	1691,124	0	0,150	0,000
89	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	290,654	0	0,186	0,000
90	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	611,2	0	0,195	0,000
91	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	1842,662	0	0,297	0,000
92	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	41,296	0	0,244	0,000
93	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	150,016	0	0,386	0,000
94	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	1134,18	0	0,238	0,000
95	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1211,4	0	0,320	0,000
96	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	1243,502	0	0,265	0,000

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2014 0:00		по 01.07.2014 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	41,6	0	0,252	0,000
98	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	1251,606	0	0,516	0,000
99	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	881,488	0	0,429	0,000
100	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	1063,104	0	0,161	0,000
101	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	1311,2	0	0,254	0,000
102	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	357,552	0	0,234	0,000
103	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	182,098	0	0,288	0,000
104	ПС Сайма	1-01 яч.102	2441,462	0	0,280	0,000
105	ПС Сайма	1-02 яч.106	528,166	0	0,298	0,000
106	ПС Сайма	1-03 яч.107	803,788	0	0,360	0,000
107	ПС Сайма	1-04 яч.209	1727,786	0	0,312	0,000
108	ПС Сайма	1-05 яч.210	1922,726	0	0,259	0,000
109	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	0	0,000	0,000
110	ПС Сайма	1-07 яч.212	217,076	0	0,314	0,000
111	ПС Сайма	1-08 яч.213	47,444	0	0,137	0,000
112	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	0	0,000	0,000
113	ПС Сайма	1-10 яч.307	1751,148	0	0,254	0,000
114	ПС Сайма	1-11 яч.310	53,262	0	0,750	0,000
115	ПС Сайма	1-12 яч.311	1068,74	0	0,248	0,000
116	ПС Сайма	1-13 яч.312	1443,518	0	0,302	0,000
117	ПС Сайма	1-14 яч.402	37,292	0	1,019	0,000
118	ПС Сайма	1-15 яч.403	1377,474	0	0,358	0,000
119	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0	0,000	0,000
120	ПС Сайма	1-17 яч.405	308,818	0	0,247	0,000
121	ПС Сайма	1-18 яч.409	1878,482	0	0,283	0,000
122	ПС Сайма	1-19 яч.411	415,18	0	0,445	0,000
123	ПС Сайма	1-20 яч.412	314,766	0	0,389	0,000
124	ПС Северная	6-01 яч.102	368,83	0	0,212	0,000
125	ПС Северная	6-02 яч.104	443,956	0	0,226	0,000
126	ПС Северная	6-03 яч.108	1678,476	0	0,354	0,000
127	ПС Северная	6-04 яч.204	1446,652	0	0,286	0,000
128	ПС Северная	6-05 яч.202	366,57	0	0,204	0,000

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2014 0:00		по 01.07.2014 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Северная	6-06 яч.203	778,326	0	0,337	0,000
130	ПС Северная	6-07 яч.205	2010,97	0	0,339	0,000
131	ПС Северная	6-08 яч.303	1194,338	0	0,290	0,000
132	ПС Северная	6-09 яч.304	1455,93	0	0,274	0,000
133	ПС Северная	6-10 яч.305	1523,376	0	0,472	0,000
134	ПС Северная	6-11 яч.309	1628,974	0	0,223	0,000
135	ПС Северная	6-12 яч.402	0	0	0,000	0,000
136	ПС Северная	6-13 яч.404	0	0	0,000	0,000
137	ПС Северная	6-14 яч.406	3790,064	0	0,193	0,000
138	ПС Северная	6-15 яч.407	773,97	0	0,179	0,000
139	ПС Северная	6-16 яч.408	1259,432	0	0,219	0,000
140	ПС Строительная	5-1 яч.19	98,82	0	0,271	0,000
141	ПС Строительная	5-2 яч.24	347,028	0	0,369	0,000
142	ПС Строительная	5-3 яч.25	389,976	0	0,552	0,000
143	ПС Строительная	яч.7 Ввод-1 ??	0	0	0,000	0,000
144	ПС Строительная	яч.14 ввод-2 ??	0	0	0,000	0,000
145	ПС Сургут	9-01 яч.5	1104,454	0	0,406	0,000
146	ПС Сургут	9-02 яч.10	933,038	0	0,250	0,000
147	ПС Сургут	9-03 яч.17	1350,474	0	0,317	0,000
148	ПС Сургут	9-04 яч.18	126,002	0	0,210	0,000
149	ПС Сургут	9-05 яч.27	1708,894	0	0,121	0,000
150	ПС Сургут	9-06 яч.28	1831,064	0	0,147	0,000
151	ПС Сургут	9-07 яч.29	187,166	0	0,393	0,000
152	ПС Сургут	9-08 яч.30	196,07	0	0,299	0,000
153	ПС Сургут	9-09 яч.33	581,626	0	0,302	0,000
154	ПС Сургут	9-10 яч.38	234,166	0	0,237	0,000
155	ПС Сургут	яч.25	432,32	0	0,068	0,000
156	ПС Сургут	яч.26	178,77	0	0,047	0,000
157	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	680,46	0	0,591	0,000
158	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	833,22	0	0,642	0,000
159	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	8,734	0	0,281	0,000
160	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	551,072	0	0,238	0,000

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2014 0:00		по 01.07.2014 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	838,494	0	0,532	0,000
162	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	701,274	0	0,196	0,000
163	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	0,004	0	0,000	0,000
164	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	454,304	0	0,447	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	211,802	0	0,336	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	593,518	0	0,187	0,000
167	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	587,458	0	0,179	0,000
168	ПС Энергетик	2-01 яч.104	701,044	0	0,248	0,000
169	ПС Энергетик	2-02 яч.105	2698,34	0	0,429	0,000
170	ПС Энергетик	2-03 яч.107	147,47	0	0,161	0,000
171	ПС Энергетик	2-04 яч.202	2386,604	0	0,316	0,000
172	ПС Энергетик	2-05 яч.203	549,434	0	0,786	0,000
173	ПС Энергетик	2-06 яч.204	34,16	0	0,724	0,000
174	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1472,862	0	0,226	0,000
175	ПС Энергетик	2-08 яч.303	82,28	0	0,610	0,000
176	ПС Энергетик	2-09 яч.304	1642,12	0	0,172	0,000
177	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0	0,000	0,000
178	ПС Энергетик	2-11 яч.405	3056,72	0	0,272	0,000
179	ПС Энергетик	2-12 яч.407	1481,868	0	0,289	0,000
180	ПС Энергетик	2-13 яч.409	898,49	0	0,210	0,000
181	ПС Энергетик	2-14 яч.205	189,27	0	0,552	0,000
182	ПС Энергетик	2-15 яч.306	339,47	0	0,320	0,000

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин