

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2014 0:00		по 01.10.2014 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1	КРУН 1063	17-09 КРУН-10 кВ 1063	0	15,282	0,000	3,085
2	КРУН 1064	17-10 КРУН-10 кВ 1064	0	35,354	0,000	0,161
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"	9,384	0	0,158	0,000
5	КТПН-52	15-3 РУ-0.4 кВ КТПН-52	88,732	0	0,227	0,000
6	КТПН-56	15-4 РУ-0.4 кВ КТПН-56	31,636	0	0,084	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	13,648	0	0,052	0,000
9	КТПН-638	11-08 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	28,06	0,000	0,114
10	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	80,04	0,000	0,452
11	КТПН-670	15-1 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	48,706	0,000	0,171
12	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	76,794	0,000	0,274
13	КТПН-686	15-2 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	85,744	0,000	0,211
14	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
15	КТПН-693	16-1 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	42,634	0,000	0,185
16	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	0,034	0	0,000	0,000
17	КТПН-707	17-7 РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	78,15	0,000	0,128
18	КТПН-709	17-8 РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	58,506	0,000	0,144
19	КТПН-714	17-3 РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	20,916	0,000	0,078
20	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	44,824	0,000	0,160
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	51,928	0,000	0,366
23	КТПН-734	18-1 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	27,198	0,000	0,494
24	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	25,774	0	0,169	0,000
25	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	24,688	0	0,234	0,000
26	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	73,938	0	0,178	0,000
27	ПС 35/6 кВ №27	17-5 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	147,524	0	0,439	0,000
28	ПС 35/6 кВ №27	17-6 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	103,54	0	0,238	0,000
29	ПС 35/6 кВ №68	11-01 РУ-6 кВ Яч.7	1084,762	0	0,223	0,000
30	ПС 35/6 кВ №68	11-02 РУ-6 кВ Яч.18	507,536	0	0,314	0,000
31	ПС 110/10/10 кВ Университет	Университет вв-1	0	531,236	0,000	0,076
32	ПС 110/10/10 кВ Университет	Университет вв-2	0	428,202	0,000	0,002

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2014 0:00		по 01.10.2014 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	264,53	0	0,058	0,000
34	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2799,998	0	0,102	0,000
35	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	2304,588	0	0,213	0,000
36	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-14 РУ-10 кВ яч.24	2022,91	0	0,076	0,000
37	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-15 РУ-10 кВ яч.25	942,774	0	0,308	0,000
38	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-16 РУ-10 кВ яч.26	1120,304	0	0,168	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	668,95	0	0,088	0,000
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1322,636	0	0,095	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	922,676	0	0,137	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1450,87	0	0,170	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	876,316	0	0,236	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	1039,812	0	0,170	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	1626,224	0	0,092	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1611,528	0	0,158	0,000
48	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-1 ОПУ-110 кВ 1Т	8933,796	0	0,268	0,000
49	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-2 ОПУ-110 кВ 2Т	9238,23	0	0,301	0,000
50	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-01 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	810,634	0	0,402	0,000
51	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-02 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ я	589,07	0,004	0,402	58,500
52	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-03 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ я	603,998	0	0,002	0,000
53	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-04 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ я	998,818	0	0,132	0,000
54	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-05 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	91,476	0	0,539	0,000
55	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-06 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	246,932	0	0,598	0,000
56	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	478,888	0	0,282	0,000
57	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	109,62	0	0,217	0,000
58	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	295,048	0	0,335	0,000
59	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	1052,256	0	0,265	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	0,004	0,006	28,000	23,000
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
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2014 0:00		по 01.10.2014 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	737,906	0,000	0,608
66	РП-139	17-02 яч. 8 РУ-6 кВ	0	672,38	0,000	0,667
67	РП-143	16-2 РУ-10кВ №11	1709,21	0	0,191	0,000
68	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	341,108	0	0,340	0,000
69	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	667,262	0	0,131	0,000
70	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	481,458	0	0,284	0,000
71	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	яч 13	0	0	0,000	0,000
72	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	яч 14	0,044	0	0,000	0,000
73	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	327,99	0	0,587	0,000
74	ТП-16	14-3 РУ-0,4кВ ТП-16	16,804	0	0,124	0,000
75	ТП-493	14-1 РУ-10кВ яч.2	0	355,258	0,000	0,298
76	ТП-493	14-2 РУ-10кВ яч.6	0	492,492	0,000	0,272
77	ЦРП Сургут	12-11 ЗРУ-10 кВ яч 21	141,006	0	0,247	0,000
78	ЦРП Сургут	12-12 ЗРУ-10 кВ яч 22	168,826	0	0,234	0,000
79	ЦРП Сургут	12-13 ЗРУ-10 кВ яч 26	0	0,096	0,000	21,146
80	ЦРП Сургут	12-14 ЗРУ-10 кВ яч 27	111,38	0	0,265	0,000
81	ЦРП Сургут	12-15 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,626	0,000	10,933
82	ЦРП Сургут	12-16 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,148	0,000	19,784
83	ПС Азерит	7-1 яч.18	835,976	0	0,371	0,000
84	ПС Азерит	7-2 яч.1	1394,22	0	0,432	0,000
85	ПС Азерит	7-3 яч.7	1060,616	0	0,421	0,000
86	ПС Азерит	7-4 яч.12	1050,634	0	0,403	0,000
87	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	1365,42	0	0,069	0,000
88	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	1727,434	0	0,129	0,000
89	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	343,446	0	0,140	0,000
90	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	637,856	0	0,166	0,000
91	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	750,862	0	0,401	0,000
92	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0,18	0	0,000	0,000
93	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	277,482	0	0,216	0,000
94	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	1232,238	0	0,208	0,000
95	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1258,816	0	0,282	0,000
96	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	872,694	0	0,248	0,000

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2014 0:00		по 01.10.2014 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,2	0	0,000	0,000
98	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	1808,518	0	0,409	0,000
99	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	1260,906	0	0,305	0,000
100	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	1099,772	0	0,130	0,000
101	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	1541,092	0	0,207	0,000
102	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	276,02	0	0,196	0,000
103	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0,136	0	0,000	0,000
104	ПС Сайма	1-01 яч.102	2585,506	0	0,230	0,000
105	ПС Сайма	1-02 яч.106	594,494	0	0,232	0,000
106	ПС Сайма	1-03 яч.107	882,274	0	0,272	0,000
107	ПС Сайма	1-04 яч.209	1814,032	0	0,267	0,000
108	ПС Сайма	1-05 яч.210	2479,04	0	0,223	0,000
109	ПС Сайма	1-06 яч.211	596,166	0	0,106	0,000
110	ПС Сайма	1-07 яч.212	262,504	0	0,253	0,000
111	ПС Сайма	1-08 яч.213	71,63	0	0,044	0,000
112	ПС Сайма	1-09 яч.303	728,538	0	0,169	0,000
113	ПС Сайма	1-10 яч.307	2178,962	0	0,233	0,000
114	ПС Сайма	1-11 яч.310	503,708	0	0,608	0,000
115	ПС Сайма	1-12 яч.311	1579,286	0	0,269	0,000
116	ПС Сайма	1-13 яч.312	1854,846	0	0,279	0,000
117	ПС Сайма	1-14 яч.402	40,17	0	0,426	0,000
118	ПС Сайма	1-15 яч.403	1148,714	0	0,192	0,000
119	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,004	0	49,000	0,000
120	ПС Сайма	1-17 яч.405	241,378	0	0,253	0,000
121	ПС Сайма	1-18 яч.409	2273,84	0	0,249	0,000
122	ПС Сайма	1-19 яч.411	568,144	0	0,372	0,000
123	ПС Сайма	1-20 яч.412	412,034	0	0,313	0,000
124	ПС Северная	6-01 яч.102	443,31	0	0,194	0,000
125	ПС Северная	6-02 яч.104	170,37	0	0,281	0,000
126	ПС Северная	6-03 яч.108	1827,414	0	0,293	0,000
127	ПС Северная	6-04 яч.204	1394,012	0	0,270	0,000
128	ПС Северная	6-05 яч.202	478,152	0	0,192	0,000

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2014 0:00		по 01.10.2014 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Северная	6-06 яч.203	1131,41	0	0,232	0,000
130	ПС Северная	6-07 яч.205	2353,626	0	0,292	0,000
131	ПС Северная	6-08 яч.303	1575,788	0	0,235	0,000
132	ПС Северная	6-09 яч.304	1896,312	0	0,267	0,000
133	ПС Северная	6-10 яч.305	1948,57	0	0,347	0,000
134	ПС Северная	6-11 яч.309	1488,564	0	0,176	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	2333,154	0	0,229	0,000
138	ПС Северная	6-15 яч.407	1321,056	0	0,151	0,000
139	ПС Северная	6-16 яч.408	1471,576	0	0,202	0,000
140	ПС Строительная	5-1 яч.19	110,894	0	0,238	0,000
141	ПС Строительная	5-2 яч.24	471,038	0	0,102	0,000
142	ПС Строительная	5-3 яч.25	573,214	0	0,556	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	1275,8	0	0,198	0,000
146	ПС Сургут	9-02 яч.10	1286,074	0	0,400	0,000
147	ПС Сургут	9-03 яч.17	2387,862	0	0,207	0,000
148	ПС Сургут	9-04 яч.18	362,804	0	0,178	0,000
149	ПС Сургут	9-05 яч.27	2295,222	0	0,095	0,000
150	ПС Сургут	9-06 яч.28	2461,472	0	0,118	0,000
151	ПС Сургут	9-07 яч.29	200,762	0	0,403	0,000
152	ПС Сургут	9-08 яч.30	283,87	0	0,278	0,000
153	ПС Сургут	9-09 яч.33	955,774	0	0,202	0,000
154	ПС Сургут	9-10 яч.38	310,52	0	0,200	0,000
155	ПС Сургут	яч.25	474,43	0	0,045	0,000
156	ПС Сургут	яч.26	561,242	0	0,094	0,000
157	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	1152,432	0	0,435	0,000
158	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	659,644	0	0,485	0,000
159	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	1184,558	0	0,267	0,000
160	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	904,784	0	0,175	0,000

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2014 0:00		по 01.10.2014 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	1148,834	0	0,404	0,000
162	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	880,148	0	0,184	0,000
163	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	1301,146	0	0,239	0,000
164	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	524,894	0	0,328	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	341,218	0	0,230	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	719,484	0	0,136	0,000
167	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	537,404	0	0,107	0,000
168	ПС Энергетик	2-01 яч.104	843,618	0	0,195	0,000
169	ПС Энергетик	2-02 яч.105	3489,792	0	0,314	0,000
170	ПС Энергетик	2-03 яч.107	222,536	0	0,132	0,000
171	ПС Энергетик	2-04 яч.202	1912,462	0	0,305	0,000
172	ПС Энергетик	2-05 яч.203	790,314	0	0,683	0,000
173	ПС Энергетик	2-06 яч.204	52,18	0	0,461	0,000
174	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1574,392	0	0,236	0,000
175	ПС Энергетик	2-08 яч.303	159,984	0	0,364	0,000
176	ПС Энергетик	2-09 яч.304	2022,14	0	0,141	0,000
177	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0	0,000	0,000
178	ПС Энергетик	2-11 яч.405	3219,94	0	0,267	0,000
179	ПС Энергетик	2-12 яч.407	1657,276	0	0,232	0,000
180	ПС Энергетик	2-13 яч.409	982,988	0	0,205	0,000
181	ПС Энергетик	2-14 яч.205	246,198	0	0,454	0,000
182	ПС Энергетик	2-15 яч.306	381,834	0	0,257	0,000

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин