

Результаты контрольных замеров  
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2015 0:00		по 01.12.2015 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1	КРУН 1063	17-09 КРУН-10 кВ 1063	0	9,13	0,000	0,802
2	КРУН 1064	17-10 КРУН-10 кВ 1064	0	95,618	0,000	0,326
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"	7,826	0	0,143	0,000
5	КТПН-52	15-3 РУ-0.4 кВ КТПН-52	92,272	0	0,225	0,000
6	КТПН-56	15-4 РУ-0.4 кВ КТПН-56	35,948	0	0,083	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	66,96	0	0,140	0,000
9	КТПН-638	11-08 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	33,586	0,000	0,092
10	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	62,03	0,000	0,569
11	КТПН-670	15-1 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	77,798	0,000	0,112
12	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	55,46	0,000	0,260
13	КТПН-686	15-2 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	45,884	0,000	0,174
14	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
15	КТПН-693	16-1 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	42,09	0,000	0,150
16	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежк	ПС 110/6кВ №46 яч.13	31,798	0	0,000	0,000
17	КТПН-707	17-7 РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	129,488	0,000	0,073
18	КТПН-709	17-8 РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	108,122	0,000	0,081
19	КТПН-714	17-3 РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	31,14	0,000	0,069
20	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	9,35	0,000	0,159
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	51,398	0,000	0,376
23	КТПН-734	18-1 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	32,84	0,000	0,407
24	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	38,394	0	0,190	0,000
25	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	53,098	0	0,212	0,000
26	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	60,148	0	0,127	0,000
27	ПС 35/6 кВ №27	17-5 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	476,664	0	0,393	0,000
28	ПС 35/6 кВ №27	17-6 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	643,118	0	0,356	0,000
29	ПС 35/6 кВ №68	11-01 РУ-6 кВ Яч.7	373,866	0	0,199	0,000
30	ПС 35/6 кВ №68	11-02 РУ-6 кВ Яч.18	605,822	0	0,223	0,000
32	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	739,068	0	0,183	0,000
33	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-1 ОПУ-110 кВ 1Т	8839,628	0	0,251	0,000

Результаты контрольных замеров  
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2015 0:00		по 01.12.2015 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
34	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-2 ОПУ-110 кВ 2Т	11298,018	0	0,300	0,000
35	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	1155,3	0,000	0,033
36	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	564,804	0,000	0,000
37	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	431,69	0	0,045	0,000
38	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	3314,834	0	0,097	0,000
39	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1602,332	0	0,179	0,000
40	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-14 РУ-10 кВ яч.24	2638,702	0	0,078	0,000
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-15 РУ-10 кВ яч.25	1095,68	0	0,266	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-16 РУ-10 кВ яч.26	2168,41	0	0,179	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-17 РУ-10 кВ яч.27	0	0	0,000	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	876,502	0	0,051	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	64,056	0	0,000	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	1274,092	0	0,113	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1760,844	0	0,146	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	1160,06	0	0,155	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	679,758	0	0,106	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	302,116	0	0,000	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	2034,844	0	0,159	0,000
52	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-01 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	986,134	0	0,303	0,000
53	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-02 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ я	828,798	0	0,321	0,000
54	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-03 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ я	1262,41	0	0,087	0,000
55	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-04 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ я	939,224	0	0,037	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-05 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	206,322	0,046	0,277	4,130
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-06 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	420,772	0	0,417	0,000
58	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	137,812	0	0,214	0,000
59	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	283,932	0	0,225	0,000
60	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	1389,958	0	0,343	0,000
61	РП-8	11-07 РУ-10 кВ яч.11	0	0	0,000	0,000
62	РП-134	12-07 яч.11 РУ-10 кВ	0,004	0,006	33,500	32,333
63	РП-134	12-08 яч.16 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
64	РП-134	12-09 яч.13 РУ-10 кВ	0,096	0,006	0,000	51,000
65	РП-134	12-10 яч.18 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров  
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2015 0:00		по 01.12.2015 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
66	РП-139	17-01 яч 11. РУ-6 кВ	0	557,524	0,000	0,575
67	РП-139	17-02 яч. 8 РУ-6 кВ	0	435,678	0,000	0,354
68	РП-143	16-2 РУ-10кВ №11	3219,308	0	0,160	0,000
69	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	348,4	0	0,299	0,000
70	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	870,984	0	0,080	0,000
71	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	727,908	0	0,174	0,000
72	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,002	0	0,000	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,012	0	0,000	0,000
74	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	382,396	0	0,586	0,000
75	ТП-16	14-3 РУ-0,4кВ ТП-16	20,72	0	0,073	0,000
76	ТП-493	14-1 РУ-10кВ яч.2	0	382,366	0,000	0,287
77	ТП-493	14-2 РУ-10кВ яч.6	0	791,424	0,000	0,182
78	ЦРП Сургут	12-11 ЗРУ-10 кВ яч 21	224,472	0,016	0,185	24,125
79	ЦРП Сургут	12-12 ЗРУ-10 кВ яч 22	162,69	0,174	0,196	7,494
80	ЦРП Сургут	12-13 ЗРУ-10 кВ яч 26	0	0	0,000	0,000
81	ЦРП Сургут	12-14 ЗРУ-10 кВ яч 27	0	0,738	0,000	10,474
82	ЦРП Сургут	12-15 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,714	0,000	9,622
83	ЦРП Сургут	12-16 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,502	0,000	20,363
84	ПС Азерит	7-1 яч.18	1026,448	0	0,315	0,000
85	ПС Азерит	7-2 яч.1	1436,086	0	0,388	0,000
86	ПС Азерит	7-3 яч.7	977,788	0	0,363	0,000
87	ПС Азерит	7-4 яч.12	1232,076	0	0,388	0,000
88	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	1883,884	0	0,051	0,000
89	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	2318,956	0	0,094	0,000
90	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	1126,878	0	0,163	0,000
91	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	652,79	0	0,154	0,000
92	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	2006,876	0	0,189	0,000
93	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0,198	0	0,000	0,000
94	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	558,32	0	0,103	0,000
95	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	1154,056	0	0,194	0,000
96	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1426,846	0	0,243	0,000
97	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	303,386	0	0,057	0,000

Результаты контрольных замеров  
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2015 0:00		по 01.12.2015 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
98	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,23	0	0,000	0,000
99	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	1035,266	0	0,346	0,000
100	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	2594,862	0	0,246	0,000
101	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	1465,302	0	0,092	0,000
102	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	1473,502	0	0,160	0,000
103	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	592,226	0	0,151	0,000
104	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0,13	0	0,000	0,000
105	ПС Сайма	1-01 яч.102	3351,7	0	0,201	0,000
106	ПС Сайма	1-02 яч.106	403,766	0	0,245	0,000
107	ПС Сайма	1-03 яч.107	1041,476	0	0,238	0,000
108	ПС Сайма	1-04 яч.209	2346,522	0	0,244	0,000
109	ПС Сайма	1-05 яч.210	2099,13	0	0,199	0,000
110	ПС Сайма	1-06 яч.211	2272,898	0	0,100	0,000
111	ПС Сайма	1-07 яч.212	248,876	0	0,178	0,000
112	ПС Сайма	1-08 яч.213	132,388	0	0,048	0,000
113	ПС Сайма	1-09 яч.303	2128,248	0	0,109	0,000
114	ПС Сайма	1-10 яч.307	2444,026	0	0,234	0,000
115	ПС Сайма	1-11 яч.310	219,936	0	0,653	0,000
116	ПС Сайма	1-12 яч.311	1552,43	0	0,247	0,000
117	ПС Сайма	1-13 яч.312	1712,33	0	0,255	0,000
118	ПС Сайма	1-14 яч.402	775,348	0	0,586	0,000
119	ПС Сайма	1-15 яч.403	1226,13	0	0,189	0,000
120	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0	0,000	0,000
121	ПС Сайма	1-17 яч.405	636,348	0	0,201	0,000
122	ПС Сайма	1-18 яч.409	2174,052	0	0,228	0,000
123	ПС Сайма	1-19 яч.411	539,012	0	0,406	0,000
124	ПС Сайма	1-20 яч.412	493,226	0	0,305	0,000
125	ПС Северная	6-01 яч.102	450,976	0	0,236	0,000
126	ПС Северная	6-02 яч.104	932,858	0	0,109	0,000
127	ПС Северная	6-03 яч.108	1546,224	0	0,196	0,000
128	ПС Северная	6-04 яч.204	1361,894	0	0,144	0,000
129	ПС Северная	6-05 яч.202	528,616	0	0,164	0,000

Результаты контрольных замеров  
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2015 0:00		по 01.12.2015 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
130	ПС Северная	6-06 яч.203	944,634	0	0,226	0,000
131	ПС Северная	6-07 яч.205	2940,52	0	0,287	0,000
132	ПС Северная	6-08 яч.303	1654,292	0	0,210	0,000
133	ПС Северная	6-09 яч.304	2105,598	0	0,212	0,000
134	ПС Северная	6-10 яч.305	1943,912	0	0,299	0,000
135	ПС Северная	6-11 яч.309	1587,882	0	0,176	0,000
136	ПС Северная	6-12 яч.402	0	0	0,000	0,000
137	ПС Северная	6-13 яч.404	0	0	0,000	0,000
138	ПС Северная	6-14 яч.406	2637,442	0	0,217	0,000
139	ПС Северная	6-15 яч.407	1382,718	0	0,119	0,000
140	ПС Северная	6-16 яч.408	1628,46	0	0,180	0,000
141	ПС Строительная	5-1 яч.19	119,54	0	0,183	0,000
142	ПС Строительная	5-2 яч.24	672,054	0	0,257	0,000
143	ПС Строительная	5-3 яч.25	655,898	0	0,385	0,000
144	ПС Строительная	яч.7 Ввод-1 ??	0	0	0,000	0,000
145	ПС Строительная	яч.14 ввод-2 ??	0	0	0,000	0,000
146	ПС Сургут	9-01 яч.5	1118,11	0	0,395	0,000
147	ПС Сургут	9-02 яч.10	2540,338	0	0,228	0,000
148	ПС Сургут	9-03 яч.17	4326,88	0	0,204	0,000
149	ПС Сургут	9-04 яч.18	388,262	0	0,192	0,000
150	ПС Сургут	9-05 яч.27	3144,896	0	0,097	0,000
151	ПС Сургут	9-06 яч.28	3286,53	0	0,101	0,000
152	ПС Сургут	9-07 яч.29	137,976	0	0,373	0,000
153	ПС Сургут	9-08 яч.30	417,95	0	0,258	0,000
154	ПС Сургут	9-09 яч.33	1580,354	0	0,131	0,000
155	ПС Сургут	9-10 яч.38	411,606	0	0,131	0,000
156	ПС Сургут	яч.25	1150,486	0	0,092	0,000
157	ПС Сургут	яч.26	702,832	0	0,058	0,000
158	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	1187,866	0	0,282	0,000
159	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	950,208	0	0,331	0,000
160	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	1884,888	0	0,227	0,000
161	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	1550,794	0	0,097	0,000

Результаты контрольных замеров  
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2015 0:00		по 01.12.2015 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
162	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	1553,974	0	0,333	0,000
163	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	882,762	0	0,173	0,000
164	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	1199,31	0	0,194	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	484,322	0	0,338	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	691,184	0	0,130	0,000
167	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	807,266	0	0,101	0,000
168	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	779,212	0	0,092	0,000
169	ПС Энергетик	2-01 яч.104	978,558	0	0,197	0,000
170	ПС Энергетик	2-02 яч.105	2902,83	0	0,411	0,000
171	ПС Энергетик	2-03 яч.107	295,604	0	0,186	0,000
172	ПС Энергетик	2-04 яч.202	2013,412	0	0,278	0,000
173	ПС Энергетик	2-05 яч.203	369,746	0	0,754	0,000
174	ПС Энергетик	2-06 яч.204	90,288	0	0,241	0,000
175	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1830,824	0	0,207	0,000
176	ПС Энергетик	2-08 яч.303	236,866	0	0,147	0,000
177	ПС Энергетик	2-09 яч.304	3401,444	0	0,137	0,000
178	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0	0,000	0,000
179	ПС Энергетик	2-11 яч.405	3000,994	0	0,240	0,000
180	ПС Энергетик	2-12 яч.407	1901,168	0	0,221	0,000
181	ПС Энергетик	2-13 яч.409	1052,222	0	0,172	0,000
182	ПС Энергетик	2-14 яч.205	175,416	0	0,499	0,000
183	ПС Энергетик	2-15 яч.306	478,434	0	0,238	0,000