

Результаты контрольных замеров  
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2016 0:00		по 01.03.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
2	КРУН 1063	17-09 КРУН-10 кВ 1063	0	8,088	0,000	0,666
3	КРУН 1064	17-10 КРУН-10 кВ 1064	0	87,244	0,000	0,337
4	КТПН 39	9-11-4 РУ-0.4 кВ КТПН-39	0	0	0,000	0,000
5	КТПН-21	5-4 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	7,168	0	0,133	0,000
6	КТПН-52	15-3 РУ-0.4 кВ КТПН-52	82,616	0	0,258	0,000
7	КТПН-56	15-4 РУ-0.4 кВ КТПН-56	34,216	0	0,089	0,000
12	КТПН-205	9-12 РУ-0.4кВ КТПН-205 Рембаза	0	0	0,000	0,000
13	КТПН-400/6 БПО	11-12 РУ-0.4 кВ КТПН-400/6 БПО п.36	89,508	0	0,113	0,000
14	КТПН-638	11-08 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	31,742	0,000	0,099
15	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	52,106	0,000	0,526
16	КТПН-670	15-1 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	63,708	0,000	0,139
17	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	50,964	0,000	0,297
18	КТПН-686	15-2 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	45,4	0,000	0,149
19	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
20	КТПН-693	16-1 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	42,44	0,000	0,147
21	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежк	ПС 110/6кВ №46 яч.13	30,718	0	0,000	0,000
22	КТПН-707	17-7 РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	129,43	0,000	0,072
23	КТПН-709	17-8 РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	101,888	0,000	0,082
24	КТПН-714	17-3 РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	27,022	0,000	0,073
25	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	12,044	0,000	0,153
26	КТПН-732	9-11-2 РУ-0.4 кВ КТПН-732 Ввод-2	0	0	0,000	0,000
27	КТПН-733	9-11-3 РУ-0.4 кВ КТПН-733	0	47,994	0,000	0,344
28	КТПН-734	18-1 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	29,902	0,000	0,283
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	35,686	0	0,249	0,000
30	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	24,152	0	0,291	0,000
31	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	38,776	0	0,105	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	17-5 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	594,444	0	0,410	0,000
33	ПС 35/6 кВ №27	17-6 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	490,868	0	0,373	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	11-02 РУ-6 кВ Яч.18	1256,034	0	0,206	0,000
36	ПС 35/6 кВ №68	11-01 РУ-6 кВ Яч.7	1157,706	0	0,168	0,000
37	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	668,204	0	0,204	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-1 ОПУ-110 кВ 1Т	7168,462	0	0,241	0,000

Результаты контрольных замеров  
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2016 0:00		по 01.03.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
39	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-2 ОПУ-110 кВ 2Т	10535,174	0	0,295	0,000
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	1024,706	0,000	0,021
41	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	637,522	0,000	0,001
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	332,362	0	0,057	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2719,482	0	0,101	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1466,914	0	0,181	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-14 РУ-10 кВ яч.24	2391,104	0	0,084	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-15 РУ-10 кВ яч.25	856,636	0	0,184	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-16 РУ-10 кВ яч.26	1786,396	0	0,198	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-17 РУ-10 кВ яч.27	0	0	0,000	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	635,714	0	0,045	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1931,678	0	0,063	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	1037,36	0	0,126	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1474,66	0	0,162	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	1223,456	0	0,187	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	1082,238	0	0,123	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2165,698	0	0,045	0,000
56	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1639,458	0	0,169	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-01 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	822,286	0,034	0,307	6,412
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-02 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ я	828,706	0	0,323	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-03 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ я	948,468	0	0,079	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-04 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ я	1254,856	0	0,111	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-05 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	261,612	0	0,617	0,000
62	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-06 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	372,566	0	0,406	0,000
63	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	101,192	0	0,272	0,000
64	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	253,36	0	0,226	0,000
65	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	1366,276	0	0,363	0,000
66	РП-8	11-07 РУ-10 кВ яч.11	0	0	0,000	0,000
67	РП-134	12-07 яч.11 РУ-10 кВ	0,004	0,006	28,500	38,667
68	РП-134	12-08 яч.16 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
69	РП-134	12-09 яч.13 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
70	РП-134	12-10 яч.18 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров  
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2016 0:00		по 01.03.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
71	РП-139	17-01 яч 11. РУ-6 кВ	0	570,428	0,000	0,591
72	РП-139	17-02 яч. 8 РУ-6 кВ	0	339,188	0,000	0,455
73	РП-143	16-2 РУ-10кВ №11	2922,736	0	0,144	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	422,662	0	0,351	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	685,448	0	0,057	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	799,356	0	0,195	0,000
77	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,002	0	0,000	0,000
78	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,038	0	0,000	0,000
79	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	242,018	0	0,593	0,000
80	ТП-16	14-3 РУ-0,4кВ ТП-16	18,584	0	0,084	0,000
81	ТП-493	14-1 РУ-10кВ яч.2	0	356,868	0,000	0,295
82	ТП-493	14-2 РУ-10кВ яч.6	0	717,316	0,000	0,194
83	ЦРП Сургут	12-11 ЗРУ-10 кВ яч 21	218,746	0	0,189	0,000
84	ЦРП Сургут	12-12 ЗРУ-10 кВ яч 22	166,102	0	0,219	0,000
85	ЦРП Сургут	12-13 ЗРУ-10 кВ яч 26	0	0	0,000	0,000
86	ЦРП Сургут	12-14 ЗРУ-10 кВ яч 27	0	0,726	0,000	10,683
87	ЦРП Сургут	12-15 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,702	0,000	9,826
88	ЦРП Сургут	12-16 ЗРУ-10 кВ яч 30	0,02	0,51	0,400	19,608
89	ПС Азерит	7-1 яч.18	979,49	0	0,314	0,000
90	ПС Азерит	7-2 яч.1	1202,404	0	0,412	0,000
91	ПС Азерит	7-3 яч.7	955,496	0	0,402	0,000
92	ПС Азерит	7-4 яч.12	1065,476	0	0,425	0,000
93	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	1801,82	0	0,063	0,000
94	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	2161,724	0	0,104	0,000
95	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	190,634	0	0,100	0,000
96	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	841,58	0	0,189	0,000
97	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	1538,356	0	0,182	0,000
98	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	325,618	0	0,097	0,000
99	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	473,194	0	0,133	0,000
100	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	1077,58	0	0,202	0,000
101	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1215,296	0	0,264	0,000
102	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	332,92	0	0,070	0,000

Результаты контрольных замеров  
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2016 0:00		по 01.03.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
103	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	65,02	0	0,171	0,000
104	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	1008,396	0	0,308	0,000
105	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	2310,704	0	0,258	0,000
106	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	1317,552	0	0,123	0,000
107	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	1519,124	0	0,166	0,000
108	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	584,76	0	0,125	0,000
109	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0,182	0	0,000	0,000
110	ПС Сайма	1-01 яч.102	2626,442	0	0,223	0,000
111	ПС Сайма	1-02 яч.106	450,08	0	0,257	0,000
112	ПС Сайма	1-03 яч.107	1037,146	0	0,264	0,000
113	ПС Сайма	1-04 яч.209	2132,404	0	0,225	0,000
114	ПС Сайма	1-05 яч.210	2535,066	0	0,210	0,000
115	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	0	0,000	0,000
116	ПС Сайма	1-07 яч.212	240,808	0	0,197	0,000
117	ПС Сайма	1-08 яч.213	124,676	0	0,047	0,000
118	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	0	0,000	0,000
119	ПС Сайма	1-10 яч.307	2411,63	0	0,237	0,000
120	ПС Сайма	1-11 яч.310	1121,874	0	0,629	0,000
121	ПС Сайма	1-12 яч.311	1551,946	0	0,247	0,000
122	ПС Сайма	1-13 яч.312	1742,934	0	0,269	0,000
123	ПС Сайма	1-14 яч.402	706,13	0	0,580	0,000
124	ПС Сайма	1-15 яч.403	1201,882	0	0,207	0,000
125	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0	0,000	0,000
126	ПС Сайма	1-17 яч.405	537,2	0	0,200	0,000
127	ПС Сайма	1-18 яч.409	1941,562	0	0,247	0,000
128	ПС Сайма	1-19 яч.411	447,15	0	0,449	0,000
129	ПС Сайма	1-20 яч.412	457,316	0	0,324	0,000
130	ПС Северная	6-01 яч.102	401,778	0	0,193	0,000
131	ПС Северная	6-02 яч.104	806,03	0	0,131	0,000
132	ПС Северная	6-03 яч.108	1552,13	0	0,266	0,000
133	ПС Северная	6-04 яч.204	1285,808	0	0,143	0,000
134	ПС Северная	6-05 яч.202	449,978	0	0,221	0,000

Результаты контрольных замеров  
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2016 0:00		по 01.03.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
135	ПС Северная	6-06 яч.203	892,16	0	0,267	0,000
136	ПС Северная	6-07 яч.205	2783,45	0	0,290	0,000
137	ПС Северная	6-08 яч.303	1511,314	0	0,214	0,000
138	ПС Северная	6-09 яч.304	2030,462	0	0,231	0,000
139	ПС Северная	6-10 яч.305	1855,26	0	0,331	0,000
140	ПС Северная	6-11 яч.309	1466,956	0	0,187	0,000
141	ПС Северная	6-12 яч.402	0	0	0,000	0,000
142	ПС Северная	6-13 яч.404	0	0	0,000	0,000
143	ПС Северная	6-14 яч.406	2519,654	0	0,232	0,000
144	ПС Северная	6-15 яч.407	1447,944	0	0,137	0,000
145	ПС Северная	6-16 яч.408	1560,074	0	0,186	0,000
146	ПС Строительная	5-1 яч.19	115,762	0	0,188	0,000
147	ПС Строительная	5-2 яч.24	575,26	0	0,255	0,000
148	ПС Строительная	5-3 яч.25	637,936	0	0,450	0,000
149	ПС Строительная	яч.7 Ввод-1 ??	0	0	0,000	0,000
150	ПС Строительная	яч.14 ввод-2 ??	0	0	0,000	0,000
151	ПС Сургут	9-01 яч.5	1223,35	0	0,348	0,000
152	ПС Сургут	9-02 яч.10	2266,37	0	0,222	0,000
153	ПС Сургут	9-03 яч.17	3704,752	0	0,175	0,000
154	ПС Сургут	9-04 яч.18	512,814	0	0,304	0,000
155	ПС Сургут	9-05 яч.27	2999,114	0	0,101	0,000
156	ПС Сургут	9-06 яч.28	3099,932	0	0,106	0,000
157	ПС Сургут	9-07 яч.29	176,85	0	0,362	0,000
158	ПС Сургут	9-08 яч.30	361,038	0	0,265	0,000
159	ПС Сургут	9-09 яч.33	1431,196	0	0,129	0,000
160	ПС Сургут	9-10 яч.38	394,816	0	0,119	0,000
161	ПС Сургут	яч.25	1225,09	0	0,069	0,000
162	ПС Сургут	яч.26	611,434	0	0,069	0,000
163	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	1071,994	0	0,268	0,000
164	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	908,894	0	0,328	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	1823,674	0	0,235	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	1237,854	0	0,077	0,000

Результаты контрольных замеров  
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2016 0:00		по 01.03.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
167	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	1200,368	0	0,377	0,000
168	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	885,644	0	0,178	0,000
169	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	1249,29	0	0,181	0,000
170	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	540,234	0	0,303	0,000
171	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	668,224	0	0,129	0,000
172	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	778,668	0	0,110	0,000
173	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	714,556	0	0,087	0,000
174	ПС Энергетик	2-01 яч.104	858,614	0	0,211	0,000
175	ПС Энергетик	2-02 яч.105	3790,638	0	0,348	0,000
176	ПС Энергетик	2-03 яч.107	240,254	0	0,240	0,000
177	ПС Энергетик	2-04 яч.202	2223,066	0	0,282	0,000
178	ПС Энергетик	2-05 яч.203	435,422	0	0,825	0,000
179	ПС Энергетик	2-06 яч.204	86,022	0	0,229	0,000
180	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1654,488	0	0,209	0,000
181	ПС Энергетик	2-08 яч.303	272,654	0	0,125	0,000
182	ПС Энергетик	2-09 яч.304	3038,87	0	0,149	0,000
183	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0	0,000	0,000
184	ПС Энергетик	2-11 яч.405	2828,322	0	0,255	0,000
185	ПС Энергетик	2-12 яч.407	1969,094	0	0,230	0,000
186	ПС Энергетик	2-13 яч.409	1062,792	0	0,179	0,000
187	ПС Энергетик	2-14 яч.205	206,926	0	0,480	0,000
188	ПС Энергетик	2-15 яч.306	418,142	0	0,227	0,000

Заместитель директора по  
транспортированию  
электроэнергии

С.К. Ковин