

Результаты контрольных замеров  
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2016 0:00		по 01.04.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
2	КРУН 1063	17-09 КРУН-10 кВ 1063	0	9,696	0,000	0,575
3	КРУН 1064	17-10 КРУН-10 кВ 1064	0	83,928	0,000	0,327
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"	7,208	0	0,107	0,000
6	КТПН-52	15-3 РУ-0.4 кВ КТПН-52	77,396	0	0,271	0,000
7	КТПН-56	15-4 РУ-0.4 кВ КТПН-56	31,296	0	0,092	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	84,47	0	0,091	0,000
14	КТПН-638	11-08 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	30,054	0,000	0,096
15	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	50,91	0,000	0,482
16	КТПН-670	15-1 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	59,458	0,000	0,143
17	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	44,942	0,000	0,314
18	КТПН-686	15-2 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	41,588	0,000	0,139
19	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
20	КТПН-693	16-1 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	39,254	0,000	0,153
21	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежинск)	ПС 110/6кВ №46 яч.13	28,244	0	0,000	0,000
22	КТПН-707	17-7 РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	121,674	0,000	0,078
23	КТПН-709	17-8 РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	86,54	0,000	0,090
24	КТПН-714	17-3 РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	21,172	0,000	0,079
25	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	10,498	0,000	0,181
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	44,05	0,000	0,390
28	КТПН-734	18-1 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	27,846	0,000	0,293
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Стрелки)	30,312	0	0,256	0,000
30	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Школьный)	19,688	0	0,318	0,000
31	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	40,312	0	0,140	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	17-5 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	596,668	0	0,410	0,000
33	ПС 35/6 кВ №27	17-6 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	506,948	0	0,384	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	11-02 РУ-6 кВ Яч.18	1193,756	0	0,209	0,000
36	ПС 35/6 кВ №68	11-01 РУ-6 кВ Яч.7	1123,916	0	0,169	0,000
37	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	625,678	0	0,218	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-1 ОПУ-110 кВ 1Т	6468,47	0	0,225	0,000

**Результаты контрольных замеров  
Март**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2016 0:00		по 01.04.2016 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	10149,346	0	0,308	0,000
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	886,452	0,000	0,006
41	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	725,104	0,000	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	263,44	0	0,008	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2836,466	0	0,110	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1553,46	0	0,196	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-14 РУ-10 кВ яч.24	2502,276	0	0,091	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-15 РУ-10 кВ яч.25	867,05	0	0,164	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-16 РУ-10 кВ яч.26	1819,264	0	0,202	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	510,086	0	0,002	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	2017,042	0	0,069	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	664,796	0	0,127	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1670,546	0	0,167	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	1384,476	0	0,243	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	1102,28	0	0,128	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2278,74	0	0,041	0,000
56	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1692,108	0	0,182	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-01 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	820,904	0	0,316	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-02 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ я	752,932	0	0,339	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-03 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ я	897,874	0	0,038	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-04 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ я	1282,12	0	0,108	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-05 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	246,02	0	0,232	0,000
62	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-06 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	355,598	0	0,420	0,000
63	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	99,574	0	0,285	0,000
64	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	222,406	0	0,207	0,000
65	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	1224,028	0	0,378	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	25,000	34,333
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  
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2016 0:00		по 01.04.2016 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	541,868	0,000	0,593
72	РП-139	17-02 яч. 8 РУ-6 кВ	0	320,634	0,000	0,491
73	РП-143	16-2 РУ-10кВ №11	2784,206	0	0,152	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	494,016	0	0,425	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	504,722	0	0,009	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	794,316	0	0,231	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	0,04	0	0,050	0,000
79	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	112,988	0	0,595	0,000
80	ТП-16	14-3 РУ-0,4кВ ТП-16	13,85	0	0,091	0,000
81	ТП-493	14-1 РУ-10кВ яч.2	0	334,018	0,000	0,295
82	ТП-493	14-2 РУ-10кВ яч.6	0	724,602	0,000	0,199
83	ЦРП Сургут	12-11 ЗРУ-10 кВ яч 21	205,39	0	0,201	0,000
84	ЦРП Сургут	12-12 ЗРУ-10 кВ яч 22	155,36	0	0,220	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	0,738	0,000	10,547
87	ЦРП Сургут	12-15 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,712	0,000	9,719
88	ЦРП Сургут	12-16 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,6	0,000	16,800
89	ПС Азерит	7-1 яч.18	920,786	0	0,338	0,000
90	ПС Азерит	7-2 яч.1	1242,576	0	0,401	0,000
91	ПС Азерит	7-3 яч.7	962,914	0	0,435	0,000
92	ПС Азерит	7-4 яч.12	1027,822	0	0,459	0,000
93	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	1680,262	0	0,071	0,000
94	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	2037,04	0	0,111	0,000
95	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	117,298	0	0,024	0,000
96	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	1268,866	0	0,212	0,000
97	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	1555,338	0	0,177	0,000
98	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	216,686	0	0,038	0,000
99	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	401,344	0	0,128	0,000
100	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	1013,876	0	0,209	0,000
101	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1279,062	0	0,268	0,000
102	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	420,194	0	0,107	0,000

Результаты контрольных замеров  
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2016 0:00		по 01.04.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
103	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,24	0	0,000	0,000
104	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	1050,184	0	0,366	0,000
105	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	2057,34	0	0,248	0,000
106	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	1241,496	0	0,130	0,000
107	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	1425,99	0	0,175	0,000
108	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	543,404	0	0,137	0,000
109	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0,156	0	0,000	0,000
110	ПС Сайма	1-01 яч.102	2512,056	0	0,232	0,000
111	ПС Сайма	1-02 яч.106	388,764	0	0,275	0,000
112	ПС Сайма	1-03 яч.107	995,832	0	0,275	0,000
113	ПС Сайма	1-04 яч.209	2508,314	0	0,245	0,000
114	ПС Сайма	1-05 яч.210	2369,244	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	235,082	0	0,219	0,000
117	ПС Сайма	1-08 яч.213	117,616	0	0,044	0,000
118	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	0	0,000	0,000
119	ПС Сайма	1-10 яч.307	2232,606	0	0,243	0,000
120	ПС Сайма	1-11 яч.310	541,298	0	0,639	0,000
121	ПС Сайма	1-12 яч.311	1483,596	0	0,250	0,000
122	ПС Сайма	1-13 яч.312	1157,564	0	0,274	0,000
123	ПС Сайма	1-14 яч.402	628,78	0	0,587	0,000
124	ПС Сайма	1-15 яч.403	1141,538	0	0,217	0,000
125	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0	0,000	0,000
126	ПС Сайма	1-17 яч.405	544,096	0	0,209	0,000
127	ПС Сайма	1-18 яч.409	1887,532	0	0,251	0,000
128	ПС Сайма	1-19 яч.411	429,568	0	0,469	0,000
129	ПС Сайма	1-20 яч.412	432,01	0	0,339	0,000
130	ПС Северная	6-01 яч.102	405,52	0	0,214	0,000
131	ПС Северная	6-02 яч.104	689,162	0	0,117	0,000
132	ПС Северная	6-03 яч.108	1451,4	0	0,257	0,000
133	ПС Северная	6-04 яч.204	1215,634	0	0,140	0,000
134	ПС Северная	6-05 яч.202	395,076	0	0,215	0,000

Результаты контрольных замеров  
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2016 0:00		по 01.04.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
135	ПС Северная	6-06 яч.203	883,784	0	0,265	0,000
136	ПС Северная	6-07 яч.205	2454,29	0	0,310	0,000
137	ПС Северная	6-08 яч.303	1404,118	0	0,223	0,000
138	ПС Северная	6-09 яч.304	1864,042	0	0,247	0,000
139	ПС Северная	6-10 яч.305	1854,756	0	0,327	0,000
140	ПС Северная	6-11 яч.309	1372,888	0	0,194	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	2504,736	0	0,232	0,000
144	ПС Северная	6-15 яч.407	1342,424	0	0,133	0,000
145	ПС Северная	6-16 яч.408	1464,716	0	0,193	0,000
146	ПС Строительная	5-1 яч.19	100,428	0	0,199	0,000
147	ПС Строительная	5-2 яч.24	544,482	0	0,221	0,000
148	ПС Строительная	5-3 яч.25	581,784	0	0,467	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	1337,84	0	0,333	0,000
152	ПС Сургут	9-02 яч.10	1919,908	0	0,212	0,000
153	ПС Сургут	9-03 яч.17	3510,174	0	0,181	0,000
154	ПС Сургут	9-04 яч.18	487,842	0	0,304	0,000
155	ПС Сургут	9-05 яч.27	2896,686	0	0,109	0,000
156	ПС Сургут	9-06 яч.28	3049,608	0	0,118	0,000
157	ПС Сургут	9-07 яч.29	171,258	0	0,372	0,000
158	ПС Сургут	9-08 яч.30	340,25	0	0,271	0,000
159	ПС Сургут	9-09 яч.33	1381,414	0	0,134	0,000
160	ПС Сургут	9-10 яч.38	351,672	0	0,116	0,000
161	ПС Сургут	яч.25	1199,596	0	0,074	0,000
162	ПС Сургут	яч.26	558,25	0	0,034	0,000
163	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	1041,854	0	0,269	0,000
164	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	792,436	0	0,338	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	1557,712	0	0,239	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	1354,58	0	0,083	0,000

**Результаты контрольных замеров  
Март**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2016 0:00		по 01.04.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
167	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	1242,326	0	0,381	0,000
168	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	835,15	0	0,185	0,000
169	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	1164,614	0	0,193	0,000
170	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	492,736	0	0,328	0,000
171	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	618,96	0	0,134	0,000
172	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	729,008	0	0,124	0,000
173	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	672,196	0	0,085	0,000
174	ПС Энергетик	2-01 яч.104	784,75	0	0,216	0,000
175	ПС Энергетик	2-02 яч.105	3778,634	0	0,368	0,000
176	ПС Энергетик	2-03 яч.107	242,116	0	0,245	0,000
177	ПС Энергетик	2-04 яч.202	2061,836	0	0,301	0,000
178	ПС Энергетик	2-05 яч.203	360,852	0	0,839	0,000
179	ПС Энергетик	2-06 яч.204	83,984	0	0,244	0,000
180	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1505,672	0	0,208	0,000
181	ПС Энергетик	2-08 яч.303	353,86	0	0,112	0,000
182	ПС Энергетик	2-09 яч.304	2760,996	0	0,156	0,000
183	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0	0,000	0,000
184	ПС Энергетик	2-11 яч.405	2759,946	0	0,265	0,000
185	ПС Энергетик	2-12 яч.407	1956,17	0	0,235	0,000
186	ПС Энергетик	2-13 яч.409	1006,662	0	0,185	0,000
187	ПС Энергетик	2-14 яч.205	180,884	0	0,558	0,000
188	ПС Энергетик	2-15 яч.306	399,768	0	0,259	0,000

Заместитель директора по  
транспортированию  
электроэнергии

С.К. Ковин