

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2016 0:00		по 01.02.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
2	КРУН 1063	17-09 КРУН-10 кВ 1063	0	9,338	0,000	0,713
3	КРУН 1064	17-10 КРУН-10 кВ 1064	0	101,026	0,000	0,318
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"	9,394	0	0,108	0,000
6	КТПН-52	15-3 РУ-0.4 кВ КТПН-52	105,188	0	0,200	0,000
7	КТПН-56	15-4 РУ-0.4 кВ КТПН-56	45,432	0	0,078	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	100,04	0	0,116	0,000
14	КТПН-638	11-08 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	38,252	0,000	0,079
15	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	45,332	0,000	0,511
16	КТПН-670	15-1 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	78,376	0,000	0,119
17	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	62,412	0,000	0,234
18	КТПН-686	15-2 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	50,404	0,000	0,138
19	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
20	КТПН-693	16-1 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	46,44	0,000	0,133
21	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежк	ПС 110/6кВ №46 яч.13	36,55	0	0,000	0,000
22	КТПН-707	17-7 РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	157,592	0,000	0,061
23	КТПН-709	17-8 РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	132,362	0,000	0,070
24	КТПН-714	17-3 РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	33,19	0,000	0,067
25	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	13,048	0,000	0,134
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	57,146	0,000	0,325
28	КТПН-734	18-1 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	31,682	0,000	0,337
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	36,78	0	0,205	0,000
30	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	27,868	0	0,244	0,000
31	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	47,396	0	0,103	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	17-5 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	576,696	0	0,403	0,000
33	ПС 35/6 кВ №27	17-6 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	549,79	0	0,338	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	11-01 РУ-6 кВ Яч.7	1357,774	0	0,167	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	11-02 РУ-6 кВ Яч.18	1473,438	0	0,185	0,000
37	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	841,798	0	0,160	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-1 ОПУ-110 кВ 1Т	7405,182	0	0,215	0,000

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2016 0:00		по 01.02.2016 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	11676,402	0	0,289	0,000
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	1158,716	0,000	0,003
41	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	782,39	0,000	0,004
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	430,64	0	0,047	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	3333,998	0	0,086	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1605,616	0	0,156	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-14 РУ-10 кВ яч.24	2898,302	0	0,068	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-15 РУ-10 кВ яч.25	1179,622	0	0,213	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-16 РУ-10 кВ яч.26	2360,784	0	0,175	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	882,644	0	0,041	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	967,118	0	0,049	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	1395,98	0	0,101	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	2112,152	0	0,131	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	1283,172	0	0,113	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	1424,54	0	0,100	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2538,908	0	0,040	0,000
56	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1854,746	0	0,147	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-01 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	1078,48	0	0,263	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-02 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ я	861,726	0	0,261	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-03 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ я	1145,262	0	0,039	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-04 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ я	1267,46	0	0,051	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-05 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	274,984	0	0,611	0,000
62	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-06 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	390,906	0	0,419	0,000
63	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	102,87	0	0,260	0,000
64	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	262,23	0	0,227	0,000
65	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	1486,632	0	0,335	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	0,002	0,004	28,000	29,000
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
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2016 0:00		по 01.02.2016 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	523,11	0,000	0,602
72	РП-139	17-02 яч. 8 РУ-6 кВ	0	355,11	0,000	0,428
73	РП-143	16-2 РУ-10кВ №11	3650,168	0	0,158	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	344,158	0	0,257	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	874,456	0	0,070	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	746,598	0	0,144	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	0,006	0	0,000	0,000
79	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	377,98	0	0,557	0,000
80	ТП-16	14-3 РУ-0,4кВ ТП-16	27,152	0	0,072	0,000
81	ТП-493	14-1 РУ-10кВ яч.2	0	423,314	0,000	0,259
82	ТП-493	14-2 РУ-10кВ яч.6	0	873,822	0,000	0,176
83	ЦРП Сургут	12-11 ЗРУ-10 кВ яч 21	254,782	0	0,165	0,000
84	ЦРП Сургут	12-12 ЗРУ-10 кВ яч 22	194,188	0	0,183	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	0,002	0,728	0,000	10,626
87	ЦРП Сургут	12-15 ЗРУ-10 кВ яч 29	0,002	0,688	0,000	9,994
88	ЦРП Сургут	12-16 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,446	0,000	22,547
89	ПС Азерит	7-1 яч.18	1145,092	0	0,288	0,000
90	ПС Азерит	7-2 яч.1	1316,956	0	0,370	0,000
91	ПС Азерит	7-3 яч.7	950,788	0	0,354	0,000
92	ПС Азерит	7-4 яч.12	1256,658	0	0,362	0,000
93	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	2066,538	0	0,050	0,000
94	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	2363,138	0	0,085	0,000
95	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	430,198	0	0,144	0,000
96	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	727,872	0	0,141	0,000
97	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	1730,014	0	0,162	0,000
98	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	277,182	0	0,122	0,000
99	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	575,578	0	0,119	0,000
100	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	1219,444	0	0,172	0,000
101	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1512,456	0	0,222	0,000
102	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	364,154	0	0,068	0,000

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2016 0:00		по 01.02.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
103	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,256	0	0,000	0,000
104	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	962,66	0	0,267	0,000
105	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	2664,628	0	0,215	0,000
106	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	1514,2	0	0,093	0,000
107	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	1667,794	0	0,147	0,000
108	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	648,276	0	0,135	0,000
109	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0,158	0	0,000	0,000
110	ПС Сайма	1-01 яч.102	2920,972	0	0,197	0,000
111	ПС Сайма	1-02 яч.106	440,638	0	0,233	0,000
112	ПС Сайма	1-03 яч.107	1103,236	0	0,232	0,000
113	ПС Сайма	1-04 яч.209	2306,17	0	0,203	0,000
114	ПС Сайма	1-05 яч.210	2728,826	0	0,178	0,000
115	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	0	0,000	0,000
116	ПС Сайма	1-07 яч.212	261,424	0	0,173	0,000
117	ПС Сайма	1-08 яч.213	123,8	0	0,024	0,000
118	ПС Сайма	1-09 яч.303	1492,002	0	0,090	0,000
119	ПС Сайма	1-10 яч.307	2584,872	0	0,209	0,000
120	ПС Сайма	1-11 яч.310	1433,322	0	0,680	0,000
121	ПС Сайма	1-12 яч.311	1663,834	0	0,219	0,000
122	ПС Сайма	1-13 яч.312	1732,926	0	0,253	0,000
123	ПС Сайма	1-14 яч.402	847,954	0	0,568	0,000
124	ПС Сайма	1-15 яч.403	1276,402	0	0,176	0,000
125	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0	0,000	0,000
126	ПС Сайма	1-17 яч.405	621,55	0	0,174	0,000
127	ПС Сайма	1-18 яч.409	2085,332	0	0,223	0,000
128	ПС Сайма	1-19 яч.411	543,458	0	0,367	0,000
129	ПС Сайма	1-20 яч.412	507,042	0	0,292	0,000
130	ПС Северная	6-01 яч.102	430,81	0	0,164	0,000
131	ПС Северная	6-02 яч.104	990,7	0	0,093	0,000
132	ПС Северная	6-03 яч.108	1620,784	0	0,232	0,000
133	ПС Северная	6-04 яч.204	1448,33	0	0,143	0,000
134	ПС Северная	6-05 яч.202	468,978	0	0,197	0,000

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2016 0:00		по 01.02.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
135	ПС Северная	6-06 яч.203	886,952	0	0,230	0,000
136	ПС Северная	6-07 яч.205	2756,346	0	0,265	0,000
137	ПС Северная	6-08 яч.303	1689,802	0	0,180	0,000
138	ПС Северная	6-09 яч.304	2139,646	0	0,190	0,000
139	ПС Северная	6-10 яч.305	2181,134	0	0,279	0,000
140	ПС Северная	6-11 яч.309	1631,698	0	0,157	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	2717,174	0	0,205	0,000
144	ПС Северная	6-15 яч.407	1627,34	0	0,117	0,000
145	ПС Северная	6-16 яч.408	1714,376	0	0,158	0,000
146	ПС Строительная	5-1 яч.19	129,784	0	0,163	0,000
147	ПС Строительная	5-2 яч.24	680,382	0	0,231	0,000
148	ПС Строительная	5-3 яч.25	697,166	0	0,350	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	1221,708	0	0,325	0,000
152	ПС Сургут	9-02 яч.10	2575,526	0	0,227	0,000
153	ПС Сургут	9-03 яч.17	4629,932	0	0,194	0,000
154	ПС Сургут	9-04 яч.18	537,306	0	0,283	0,000
155	ПС Сургут	9-05 яч.27	3417,748	0	0,094	0,000
156	ПС Сургут	9-06 яч.28	3250,876	0	0,092	0,000
157	ПС Сургут	9-07 яч.29	204,63	0	0,371	0,000
158	ПС Сургут	9-08 яч.30	390,784	0	0,195	0,000
159	ПС Сургут	9-09 яч.33	1855,568	0	0,127	0,000
160	ПС Сургут	9-10 яч.38	451,598	0	0,109	0,000
161	ПС Сургут	яч.25	1258,518	0	0,056	0,000
162	ПС Сургут	яч.26	650,726	0	0,062	0,000
163	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	1123,214	0	0,239	0,000
164	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	923,626	0	0,303	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	1895,136	0	0,207	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	1335,406	0	0,073	0,000

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2016 0:00		по 01.02.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
167	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	1378,178	0	0,336	0,000
168	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	1005,776	0	0,152	0,000
169	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	1297,166	0	0,159	0,000
170	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	547,15	0	0,259	0,000
171	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	830,51	0	0,118	0,000
172	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	889,18	0	0,093	0,000
173	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	811,162	0	0,075	0,000
174	ПС Энергетик	2-01 яч.104	938,226	0	0,187	0,000
175	ПС Энергетик	2-02 яч.105	4302,6	0	0,329	0,000
176	ПС Энергетик	2-03 яч.107	273,004	0	0,208	0,000
177	ПС Энергетик	2-04 яч.202	2301,302	0	0,258	0,000
178	ПС Энергетик	2-05 яч.203	491,5	0	0,780	0,000
179	ПС Энергетик	2-06 яч.204	98,568	0	0,204	0,000
180	ПС Энергетик	2-07 яч.302	2028,922	0	0,209	0,000
181	ПС Энергетик	2-08 яч.303	324,238	0	0,130	0,000
182	ПС Энергетик	2-09 яч.304	3368,182	0	0,129	0,000
183	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0	0,000	0,000
184	ПС Энергетик	2-11 яч.405	2882,534	0	0,230	0,000
185	ПС Энергетик	2-12 яч.407	2064,168	0	0,211	0,000
186	ПС Энергетик	2-13 яч.409	1148,87	0	0,159	0,000
187	ПС Энергетик	2-14 яч.205	208,98	0	0,492	0,000
188	ПС Энергетик	2-15 яч.306	485,452	0	0,203	0,000

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин