

Результаты контрольных замеров
Август

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2016 0:00		по 01.09.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	3,514	0	0,797	0,000
2	КРУН 1063	17-09 КРУН-10 кВ 1063	0	5,926	0,000	0,796
3	КРУН 1064	17-10 КРУН-10 кВ 1064	0	37,38	0,000	0,304
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"	5,108	0	0,127	0,000
6	КТПН-52	15-3 РУ-0.4 кВ КТПН-52	56,568	0	0,340	0,000
7	КТПН-56	15-4 РУ-0.4 кВ КТПН-56	20,064	0	0,153	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0,012	0	0,667	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,02	0	0,700	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	3,31	0	0,622	0,000
11	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,378	0	1,333	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	19,266	0	0,424	0,000
14	КТПН-638	11-08 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	18,636	0,000	0,193
15	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	46,044	0,000	0,444
16	КТПН-670	15-1 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	31	0,000	0,199
17	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	55,624	0,000	0,496
18	КТПН-686	15-2 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	27,85	0,000	0,183
19	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
20	КТПН-693	16-1 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	33,716	0,000	0,165
21	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	13,296	0	0,000	0,000
22	КТПН-707	17-7 РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	42,918	0,000	0,221
23	КТПН-709	17-8 РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	35,998	0,000	0,234
24	КТПН-714	17-3 РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	14,182	0,000	0,069
25	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	5,44	0,000	0,266
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	9,728	0,000	0,500
28	КТПН-734	18-1 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	25,906	0,000	0,209
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	24,83	0	0,228	0,000
30	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	21,724	0	0,263	0,000
31	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	35,404	0	0,358	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	17-5 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	377,416	0	0,460	0,000

**Результаты контрольных замеров
Август**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2016 0:00		по 01.09.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
33	ПС 35/6 кВ №27	17-6 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	375,298	0	0,462	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	11-02 РУ-6 кВ Яч.18	453,426	0	0,467	0,000
36	ПС 35/6 кВ №68	11-01 РУ-6 кВ Яч.7	352,542	0	0,410	0,000
37	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	323,05	0	0,436	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-1 ОПУ-110 кВ 1Т	5057,418	0	0,293	0,000
39	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-2 ОПУ-110 кВ 2Т	7172,604	0	0,396	0,000
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	906,494	0,000	0,085
41	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	429,662	0,000	0,055
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	207,91	0	0,024	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	1925,68	0	0,132	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1211,232	0	0,247	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-14 РУ-10 кВ яч.24	1854,656	0	0,148	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-15 РУ-10 кВ яч.25	500,354	0	0,236	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-16 РУ-10 кВ яч.26	1432,038	0	0,271	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	242,19	0	0,416	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	932,238	0	0,087	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	700,102	0	0,196	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1231,004	0	0,209	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	880,034	0	0,271	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	521,348	0	0,165	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2372	0	0,120	0,000
56	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1230,588	0	0,219	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-01 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	430,104	0	0,467	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-02 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ я	471,142	0	0,599	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-03 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ я	481,706	0	0,304	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-04 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ я	795,96	0	0,302	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-05 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	16,63	0,002	0,927	0,000
62	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-06 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	233,04	0	0,631	0,000
63	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	59,06	0	0,335	0,000
64	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	188,012	0	0,358	0,000
65	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	672,158	0	0,482	0,000

Результаты контрольных замеров
Август

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2016 0:00		по 01.09.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
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	0,006	15,000	26,333
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
71	РП-139	17-01 яч 11. РУ-6 кВ	0	324,598	0,000	0,720
72	РП-139	17-02 яч. 8 РУ-6 кВ	0	181,464	0,000	0,845
73	РП-143	16-2 РУ-10кВ №11	909,072	0	0,424	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	369,402	0	0,499	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	245,792	0	0,564	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	468,528	0	0,267	0,000
77	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,004	0	0,000	0,000
78	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,028	0	0,000	0,000
79	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	29,2	0	0,643	0,000
80	ТП-16	14-3 РУ-0,4кВ ТП-16	0	0	0,000	0,000
81	ТП-493	14-1 РУ-10кВ яч.2	0	254,712	0,000	0,484
82	ТП-493	14-2 РУ-10кВ яч.6	0	233,974	0,000	0,496
83	ЦРП Сургут	12-11 ЗРУ-10 кВ яч 21	81,966	0	0,433	0,000
84	ЦРП Сургут	12-12 ЗРУ-10 кВ яч 22	119,144	0	0,332	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	0,782	0,000	10,151
87	ЦРП Сургут	12-15 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,734	0,000	9,649
88	ЦРП Сургут	12-16 ЗРУ-10 кВ яч 30	0,002	0,6	0,000	17,447
89	ПС Азерит	7-1 яч.18	715,56	0	0,444	0,000
90	ПС Азерит	7-2 яч.1	904,898	0	0,606	0,000
91	ПС Азерит	7-3 яч.7	470,178	0	0,438	0,000
92	ПС Азерит	7-4 яч.12	629,772	0	0,588	0,000
93	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	878,924	0	0,074	0,000
94	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	1498,396	0	0,166	0,000
95	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	213,138	0	0,161	0,000
96	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	544,206	0	0,264	0,000
97	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	573,866	0	0,321	0,000

**Результаты контрольных замеров
Август**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2016 0:00		по 01.09.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
98	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	43,314	0	0,051	0,000
99	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	85,29	0	0,315	0,000
100	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	780,384	0	0,266	0,000
101	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1156,616	0	0,344	0,000
102	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	231,444	0	0,220	0,000
103	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	37,318	0	0,227	0,000
104	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	838,056	0	0,672	0,000
105	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	815,752	0	0,499	0,000
106	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	1053,626	0	0,203	0,000
107	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	1140,142	0	0,297	0,000
108	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	276,022	0	0,196	0,000
109	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	45,504	0	0,333	0,000
110	ПС Сайма	1-01 яч.102	2021,416	0	0,276	0,000
111	ПС Сайма	1-02 яч.106	417,608	0	0,295	0,000
112	ПС Сайма	1-03 яч.107	668,776	0	0,419	0,000
113	ПС Сайма	1-04 яч.209	1448,882	0	0,318	0,000
114	ПС Сайма	1-05 яч.210	2118,884	0	0,258	0,000
115	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	0	0,000	0,000
116	ПС Сайма	1-07 яч.212	203,178	0	0,314	0,000
117	ПС Сайма	1-08 яч.213	56,086	0	0,051	0,000
118	ПС Сайма	1-09 яч.303	346,834	0	0,200	0,000
119	ПС Сайма	1-10 яч.307	486,466	0	0,296	0,000
120	ПС Сайма	1-11 яч.310	61,822	0	0,825	0,000
121	ПС Сайма	1-12 яч.311	1166,53	0	0,307	0,000
122	ПС Сайма	1-13 яч.312	1304,258	0	0,291	0,000
123	ПС Сайма	1-14 яч.402	31,958	0	0,600	0,000
124	ПС Сайма	1-15 яч.403	705,186	0	0,210	0,000
125	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0	0,000	0,000
126	ПС Сайма	1-17 яч.405	447,752	0	0,229	0,000
127	ПС Сайма	1-18 яч.409	2947,7	0	0,297	0,000
128	ПС Сайма	1-19 яч.411	398,628	0	0,540	0,000
129	ПС Сайма	1-20 яч.412	360,478	0	0,399	0,000

Результаты контрольных замеров
Август

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2016 0:00		по 01.09.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
130	ПС Северная	6-01 яч.102	376,426	0	0,259	0,000
131	ПС Северная	6-02 яч.104	392,204	0	0,199	0,000
132	ПС Северная	6-03 яч.108	1274,918	0	0,348	0,000
133	ПС Северная	6-04 яч.204	1117,668	0	0,312	0,000
134	ПС Северная	6-05 яч.202	315,708	0	0,226	0,000
135	ПС Северная	6-06 яч.203	665,658	0	0,379	0,000
136	ПС Северная	6-07 яч.205	1716,962	0	0,451	0,000
137	ПС Северная	6-08 яч.303	1068,642	0	0,294	0,000
138	ПС Северная	6-09 яч.304	2147,166	0	0,336	0,000
139	ПС Северная	6-10 яч.305	1700,956	0	0,379	0,000
140	ПС Северная	6-11 яч.309	1106,798	0	0,248	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	1535,538	0	0,301	0,000
144	ПС Северная	6-15 яч.407	1146,652	0	0,159	0,000
145	ПС Северная	6-16 яч.408	1097,416	0	0,255	0,000
146	ПС Строительная	5-1 яч.19	71,5	0	0,331	0,000
147	ПС Строительная	5-2 яч.24	200,588	0	0,402	0,000
148	ПС Строительная	5-3 яч.25	274,848	0	0,764	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	705,24	0	0,477	0,000
152	ПС Сургут	9-02 яч.10	1418,962	0	0,198	0,000
153	ПС Сургут	9-03 яч.17	1272,49	0	0,425	0,000
154	ПС Сургут	9-04 яч.18	163,952	0	0,269	0,000
155	ПС Сургут	9-05 яч.27	2573,326	0	0,177	0,000
156	ПС Сургут	9-06 яч.28	1520,722	0	0,167	0,000
157	ПС Сургут	9-07 яч.29	76,814	0	0,515	0,000
158	ПС Сургут	9-08 яч.30	233,952	0	0,422	0,000
159	ПС Сургут	9-09 яч.33	513,534	0	0,429	0,000
160	ПС Сургут	9-10 яч.38	99,852	0	0,282	0,000
161	ПС Сургут	яч.25	489,03	0	0,033	0,000

**Результаты контрольных замеров
Август**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2016 0:00		по 01.09.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
162	ПС Сургут	яч.26	335,674	0	0,044	0,000
163	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	576,568	0	0,404	0,000
164	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	624,504	0	0,424	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	1176,138	0	0,276	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	313,47	0	0,068	0,000
167	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	784,082	0	0,620	0,000
168	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	667,594	0	0,231	0,000
169	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	905,196	0	0,286	0,000
170	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	312,138	0	0,569	0,000
171	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	129,434	0	0,546	0,000
172	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	586,844	0	0,162	0,000
173	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	632,86	0	0,209	0,000
174	ПС Энергетик	2-01 яч.104	497,9	0	0,258	0,000
175	ПС Энергетик	2-02 яч.105	3092,822	0	0,424	0,000
176	ПС Энергетик	2-03 яч.107	224,692	0	0,280	0,000
177	ПС Энергетик	2-04 яч.202	1415,852	0	0,352	0,000
178	ПС Энергетик	2-05 яч.203	176,752	0	0,946	0,000
179	ПС Энергетик	2-06 яч.204	24,734	0	0,974	0,000
180	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1162,904	0	0,257	0,000
181	ПС Энергетик	2-08 яч.303	147,64	0	0,305	0,000
182	ПС Энергетик	2-09 яч.304	1877,174	0	0,241	0,000
183	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0	0,000	0,000
184	ПС Энергетик	2-11 яч.405	2132,666	0	0,283	0,000
185	ПС Энергетик	2-12 яч.407	1768,478	0	0,289	0,000
186	ПС Энергетик	2-13 яч.409	1160,696	0	0,230	0,000
187	ПС Энергетик	2-14 яч.205	249,322	0	0,473	0,000
188	ПС Энергетик	2-15 яч.306	410,124	0	0,408	0,000

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин