

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2016 0:00		по 01.07.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	3,848	0	0,696	0,000
2	КРУН 1063	17-09 КРУН-10 кВ 1063	0	4,956	0,000	0,564
3	КРУН 1064	17-10 КРУН-10 кВ 1064	0	46,532	0,000	0,345
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"	6,646	0	0,139	0,000
6	КТПН-52	15-3 РУ-0.4 кВ КТПН-52	58,12	0	0,344	0,000
7	КТПН-56	15-4 РУ-0.4 кВ КТПН-56	18,37	0	0,158	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0	0	0,000	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,002	0	2,000	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	3,102	0	0,525	0,000
11	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,696	0	1,115	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	21,708	0	0,409	0,000
14	КТПН-638	11-08 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	20,238	0,000	0,178
15	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	51,676	0,000	0,472
16	КТПН-670	15-1 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	29,638	0,000	0,190
17	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	59,646	0,000	0,539
18	КТПН-686	15-2 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	23,524	0,000	0,174
19	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
20	КТПН-693	16-1 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	35,656	0,000	0,161
21	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	12,792	0	0,000	0,000
22	КТПН-707	17-7 РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	47,772	0,000	0,190
23	КТПН-709	17-8 РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	36,872	0,000	0,197
24	КТПН-714	17-3 РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	8,028	0,000	0,086
25	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	5,758	0,000	0,261
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	9,146	0,000	0,434
28	КТПН-734	18-1 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	25,774	0,000	0,253
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	23,59	0	0,301	0,000
30	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	23,85	0	0,235	0,000
31	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	30,728	0	0,593	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	17-5 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	470,662	0	0,439	0,000

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2016 0:00		по 01.07.2016 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	402,9	0	0,448	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	11-02 РУ-6 кВ Яч.18	483,3	0	0,436	0,000
36	ПС 35/6 кВ №68	11-01 РУ-6 кВ Яч.7	378,6	0	0,369	0,000
37	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	316,306	0	0,420	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-1 ОПУ-110 кВ 1Т	4900,17	0	0,296	0,000
39	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-2 ОПУ-110 кВ 2Т	7253,528	0	0,369	0,000
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	730,122	0,000	0,078
41	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	513,486	0,000	0,030
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	196,16	0	0,003	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	1944,232	0	0,156	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	846,502	0	0,257	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-14 РУ-10 кВ яч.24	1815,644	0	0,143	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-15 РУ-10 кВ яч.25	716,76	0	0,360	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-16 РУ-10 кВ яч.26	1540,76	0	0,247	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	262,464	0	0,413	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	67,8	0	0,046	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	720,034	0	0,177	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1219,394	0	0,218	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	709,856	0	0,195	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	665,486	0	0,176	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	1925,39	0	0,073	0,000
56	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1214,454	0	0,245	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-01 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	508,946	0,004	0,483	7,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-02 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ я	429,956	0,002	0,547	47,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-03 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ я	536,484	0	0,289	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-04 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ я	761,414	0	0,317	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-05 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	16,252	0	1,233	0,000
62	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-06 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	255,832	0	0,644	0,000
63	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	72,514	0	0,336	0,000
64	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	204,964	0	0,357	0,000
65	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	555,496	0	0,459	0,000

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2016 0:00		по 01.07.2016 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	32,667
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
71	РП-139	17-01 яч 11. РУ-6 кВ	0	460,434	0,000	0,646
72	РП-139	17-02 яч. 8 РУ-6 кВ	0	182,928	0,000	0,734
73	РП-143	16-2 РУ-10кВ №11	971,972	0	0,407	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	217,72	0	0,416	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	229,848	0	0,555	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	450,808	0	0,261	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	0,008	0	0,000	0,000
79	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	228,688	0	0,695	0,000
80	ТП-16	14-3 РУ-0,4кВ ТП-16	2,27	0	0,109	0,000
81	ТП-493	14-1 РУ-10кВ яч.2	0	270,624	0,000	0,408
82	ТП-493	14-2 РУ-10кВ яч.6	0	227,562	0,000	0,505
83	ЦРП Сургут	12-11 ЗРУ-10 кВ яч 21	91,006	0	0,365	0,000
84	ЦРП Сургут	12-12 ЗРУ-10 кВ яч 22	113,342	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	0,78	0,000	10,200
87	ЦРП Сургут	12-15 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,748	0,000	9,382
88	ЦРП Сургут	12-16 ЗРУ-10 кВ яч 30	0,004	0,676	0,000	15,642
89	ПС Азерит	7-1 яч.18	631,312	0	0,431	0,000
90	ПС Азерит	7-2 яч.1	1011,458	0	0,590	0,000
91	ПС Азерит	7-3 яч.7	587,678	0	0,494	0,000
92	ПС Азерит	7-4 яч.12	660,386	0	0,607	0,000
93	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	1184,83	0	0,116	0,000
94	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	1116,52	0	0,183	0,000
95	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	247,576	0	0,167	0,000
96	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	567,27	0	0,244	0,000
97	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	664,496	0	0,348	0,000

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2016 0:00		по 01.07.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
98	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	57,16	0	0,001	0,000
99	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	90,398	0	0,259	0,000
100	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	812,926	0	0,248	0,000
101	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1529,328	0	0,308	0,000
102	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	201,918	0	0,109	0,000
103	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,17	0	0,000	0,000
104	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	937,562	0	0,682	0,000
105	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	780,772	0	0,432	0,000
106	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	1101,932	0	0,198	0,000
107	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	1013,988	0	0,260	0,000
108	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	340,58	0	0,178	0,000
109	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0,146	0	0,000	0,000
110	ПС Сайма	1-01 яч.102	1955,632	0	0,287	0,000
111	ПС Сайма	1-02 яч.106	323,694	0	0,342	0,000
112	ПС Сайма	1-03 яч.107	711,862	0	0,414	0,000
113	ПС Сайма	1-04 яч.209	1483,406	0	0,330	0,000
114	ПС Сайма	1-05 яч.210	2055,2	0	0,275	0,000
115	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	0	0,000	0,000
116	ПС Сайма	1-07 яч.212	194,266	0	0,326	0,000
117	ПС Сайма	1-08 яч.213	50,99	0	0,007	0,000
118	ПС Сайма	1-09 яч.303	1539,14	0	0,237	0,000
119	ПС Сайма	1-10 яч.307	1687,382	0	0,291	0,000
120	ПС Сайма	1-11 яч.310	56,388	0	0,864	0,000
121	ПС Сайма	1-12 яч.311	1387,356	0	0,351	0,000
122	ПС Сайма	1-13 яч.312	1277,884	0	0,293	0,000
123	ПС Сайма	1-14 яч.402	32,956	0	0,600	0,000
124	ПС Сайма	1-15 яч.403	764,674	0	0,256	0,000
125	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,006	0	32,333	0,000
126	ПС Сайма	1-17 яч.405	415,94	0	0,253	0,000
127	ПС Сайма	1-18 яч.409	1733,392	0	0,295	0,000
128	ПС Сайма	1-19 яч.411	366,374	0	0,596	0,000
129	ПС Сайма	1-20 яч.412	353,326	0	0,428	0,000

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2016 0:00		по 01.07.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
130	ПС Северная	6-01 яч.102	338,67	0	0,239	0,000
131	ПС Северная	6-02 яч.104	283,944	0	0,096	0,000
132	ПС Северная	6-03 яч.108	1330,716	0	0,335	0,000
133	ПС Северная	6-04 яч.204	1173,876	0	0,290	0,000
134	ПС Северная	6-05 яч.202	295,246	0	0,256	0,000
135	ПС Северная	6-06 яч.203	682,332	0	0,362	0,000
136	ПС Северная	6-07 яч.205	1196,87	0	0,428	0,000
137	ПС Северная	6-08 яч.303	1150,61	0	0,259	0,000
138	ПС Северная	6-09 яч.304	1894,686	0	0,281	0,000
139	ПС Северная	6-10 яч.305	1940,12	0	0,374	0,000
140	ПС Северная	6-11 яч.309	1096,78	0	0,257	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	2003,476	0	0,290	0,000
144	ПС Северная	6-15 яч.407	1036,716	0	0,169	0,000
145	ПС Северная	6-16 яч.408	1232,402	0	0,228	0,000
146	ПС Строительная	5-1 яч.19	76,426	0	0,314	0,000
147	ПС Строительная	5-2 яч.24	208,366	0	0,392	0,000
148	ПС Строительная	5-3 яч.25	275,644	0	0,737	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	683,602	0	0,436	0,000
152	ПС Сургут	9-02 яч.10	1384,62	0	0,202	0,000
153	ПС Сургут	9-03 яч.17	1338,656	0	0,418	0,000
154	ПС Сургут	9-04 яч.18	187,756	0	0,268	0,000
155	ПС Сургут	9-05 яч.27	2793,048	0	0,174	0,000
156	ПС Сургут	9-06 яч.28	1466,874	0	0,164	0,000
157	ПС Сургут	9-07 яч.29	83,34	0	0,459	0,000
158	ПС Сургут	9-08 яч.30	234,98	0	0,365	0,000
159	ПС Сургут	9-09 яч.33	494,62	0	0,418	0,000
160	ПС Сургут	9-10 яч.38	137,906	0	0,312	0,000
161	ПС Сургут	яч.25	500,398	0	0,031	0,000

**Результаты контрольных замеров
Июнь**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2016 0:00		по 01.07.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
162	ПС Сургут	яч.26	337,956	0	0,045	0,000
163	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	781,356	0	0,426	0,000
164	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	432,064	0	0,426	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	1109,206	0	0,285	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	452,324	0	0,051	0,000
167	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	691,7	0	0,600	0,000
168	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	612,044	0	0,256	0,000
169	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	963,162	0	0,275	0,000
170	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	460,56	0	0,512	0,000
171	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	141,428	0	0,493	0,000
172	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	582,922	0	0,175	0,000
173	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	660,832	0	0,222	0,000
174	ПС Энергетик	2-01 яч.104	352,27	0	0,250	0,000
175	ПС Энергетик	2-02 яч.105	3691,98	0	0,418	0,000
176	ПС Энергетик	2-03 яч.107	191,044	0	0,302	0,000
177	ПС Энергетик	2-04 яч.202	1390,682	0	0,320	0,000
178	ПС Энергетик	2-05 яч.203	260,194	0	0,998	0,000
179	ПС Энергетик	2-06 яч.204	27,35	0	0,884	0,000
180	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1187,906	0	0,265	0,000
181	ПС Энергетик	2-08 яч.303	139,512	0	0,330	0,000
182	ПС Энергетик	2-09 яч.304	1253,828	0	0,244	0,000
183	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0	0,000	0,000
184	ПС Энергетик	2-11 яч.405	2148,59	0	0,294	0,000
185	ПС Энергетик	2-12 яч.407	1744,42	0	0,303	0,000
186	ПС Энергетик	2-13 яч.409	1791,822	0	0,253	0,000
187	ПС Энергетик	2-14 яч.205	202,466	0	0,520	0,000
188	ПС Энергетик	2-15 яч.306	234,952	0	0,482	0,000

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин