

Результаты контрольных замеров  
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2016 0:00		по 01.08.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	4,106	0	0,801	0,000
2	КРУН 1063	17-09 КРУН-10 кВ 1063	0	4,754	0,000	0,064
3	КРУН 1064	17-10 КРУН-10 кВ 1064	0	47,578	0,000	0,374
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"	4,954	0	0,165	0,000
6	КТПН-52	15-3 РУ-0.4 кВ КТПН-52	53,236	0	0,402	0,000
7	КТПН-56	15-4 РУ-0.4 кВ КТПН-56	15,508	0	0,183	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0,01	0	0,600	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,022	0	0,636	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	3,02	0	0,623	0,000
11	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,384	0	1,370	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	16,406	0	0,498	0,000
14	КТПН-638	11-08 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	15,6	0,000	0,250
15	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	39,748	0,000	0,501
16	КТПН-670	15-1 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	29	0,000	0,245
17	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	59,046	0,000	0,531
18	КТПН-686	15-2 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	23,372	0,000	0,205
19	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
20	КТПН-693	16-1 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	33,384	0,000	0,173
21	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	12,696	0	0,000	0,000
22	КТПН-707	17-7 РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	44,426	0,000	0,233
23	КТПН-709	17-8 РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	33,738	0,000	0,251
24	КТПН-714	17-3 РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	8,774	0,000	0,077
25	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	4,41	0,000	0,315
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	9,006	0,000	0,508
28	КТПН-734	18-1 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	24,752	0,000	0,215
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	22,264	0	0,214	0,000
30	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	24,024	0	0,252	0,000
31	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	30,84	0	0,481	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	17-5 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	476,982	0	0,446	0,000

Результаты контрольных замеров  
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2016 0:00		по 01.08.2016 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	324,082	0	0,448	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	11-02 РУ-6 кВ Яч.18	409,744	0	0,501	0,000
36	ПС 35/6 кВ №68	11-01 РУ-6 кВ Яч.7	323,148	0	0,450	0,000
37	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	305,788	0	0,500	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-1 ОПУ-110 кВ 1Т	4811,754	0	0,332	0,000
39	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-2 ОПУ-110 кВ 2Т	6727,2	0	0,394	0,000
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	736,252	0,000	0,125
41	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	535,204	0,000	0,057
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	192,15	0	0,001	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	1780,702	0	0,160	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1345,622	0	0,245	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-14 РУ-10 кВ яч.24	1707,832	0	0,167	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-15 РУ-10 кВ яч.25	640,094	0	0,328	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-16 РУ-10 кВ яч.26	1420,012	0	0,284	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	241,576	0	0,432	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	41,678	0	0,000	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	648,668	0	0,210	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1143,92	0	0,243	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	708,088	0	0,226	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	547,608	0	0,185	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2301,002	0	0,138	0,000
56	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1116,456	0	0,252	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-01 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	396,82	0,002	0,522	4,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-02 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ я	431,924	0	0,603	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-03 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ я	598,844	0,014	0,296	24,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-04 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ я	536,71	0	0,316	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-05 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	17,316	0,008	1,103	3,000
62	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-06 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	153,562	0,036	0,682	2,778
63	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	66,51	0	0,360	0,000
64	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	160,01	0	0,414	0,000
65	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	556,402	0	0,522	0,000

Результаты контрольных замеров  
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2016 0:00		по 01.08.2016 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	0,004	0,000	36,500
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	385,486	0,000	0,638
72	РП-139	17-02 яч. 8 РУ-6 кВ	0	191,782	0,000	0,939
73	РП-143	16-2 РУ-10кВ №11	810,666	0	0,485	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	240,162	0	0,479	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	240,674	0	0,586	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	432,106	0	0,274	0,000
77	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,006	0	0,000	0,000
78	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,014	0	0,143	0,000
79	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	152,238	0	0,656	0,000
80	ТП-16	14-3 РУ-0,4кВ ТП-16	0,44	0	0,218	0,000
81	ТП-493	14-1 РУ-10кВ яч.2	0	250,826	0,000	0,495
82	ТП-493	14-2 РУ-10кВ яч.6	0	202,462	0,000	0,549
83	ЦРП Сургут	12-11 ЗРУ-10 кВ яч 21	78,774	0	0,429	0,000
84	ЦРП Сургут	12-12 ЗРУ-10 кВ яч 22	112,874	0	0,345	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	0,784	0,000	10,189
87	ЦРП Сургут	12-15 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,738	0,000	9,664
88	ЦРП Сургут	12-16 ЗРУ-10 кВ яч 30	0,966	0,668	1,395	15,446
89	ПС Азерит	7-1 яч.18	702,384	0	0,472	0,000
90	ПС Азерит	7-2 яч.1	898,036	0	0,613	0,000
91	ПС Азерит	7-3 яч.7	505,056	0	0,492	0,000
92	ПС Азерит	7-4 яч.12	585,854	0	0,630	0,000
93	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	1066,366	0	0,120	0,000
94	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	1100,008	0	0,198	0,000
95	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	205,942	0	0,177	0,000
96	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	538,214	0	0,273	0,000
97	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	569,386	0	0,394	0,000

Результаты контрольных замеров  
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2016 0:00		по 01.08.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
98	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	37,94	0	0,004	0,000
99	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	73,946	0	0,340	0,000
100	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	744,086	0	0,283	0,000
101	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1210,886	0	0,351	0,000
102	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	165,056	0	0,143	0,000
103	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,162	0	0,000	0,000
104	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	818,598	0	0,712	0,000
105	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	763,486	0	0,527	0,000
106	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	964,95	0	0,206	0,000
107	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	1080,506	0	0,296	0,000
108	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	67,628	0	0,302	0,000
109	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0,126	0	0,000	0,000
110	ПС Сайма	1-01 яч.102	1859,588	0	0,323	0,000
111	ПС Сайма	1-02 яч.106	466,612	0	0,352	0,000
112	ПС Сайма	1-03 яч.107	677,814	0	0,459	0,000
113	ПС Сайма	1-04 яч.209	1411,124	0	0,355	0,000
114	ПС Сайма	1-05 яч.210	1973,994	0	0,297	0,000
115	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	0	0,000	0,000
116	ПС Сайма	1-07 яч.212	192,09	0	0,358	0,000
117	ПС Сайма	1-08 яч.213	52,7	0	0,033	0,000
118	ПС Сайма	1-09 яч.303	1172,93	0	0,247	0,000
119	ПС Сайма	1-10 яч.307	1427,064	0	0,320	0,000
120	ПС Сайма	1-11 яч.310	51,684	0	0,919	0,000
121	ПС Сайма	1-12 яч.311	1183,142	0	0,348	0,000
122	ПС Сайма	1-13 яч.312	1228,336	0	0,310	0,000
123	ПС Сайма	1-14 яч.402	32,282	0	0,575	0,000
124	ПС Сайма	1-15 яч.403	768,244	0	0,306	0,000
125	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0	0,000	0,000
126	ПС Сайма	1-17 яч.405	540,35	0	0,297	0,000
127	ПС Сайма	1-18 яч.409	1475,048	0	0,328	0,000
128	ПС Сайма	1-19 яч.411	366,81	0	0,637	0,000
129	ПС Сайма	1-20 яч.412	290,466	0	0,487	0,000

Результаты контрольных замеров  
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2016 0:00		по 01.08.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
130	ПС Северная	6-01 яч.102	331,526	0	0,295	0,000
131	ПС Северная	6-02 яч.104	324,044	0	0,157	0,000
132	ПС Северная	6-03 яч.108	1274,57	0	0,376	0,000
133	ПС Северная	6-04 яч.204	1107,354	0	0,343	0,000
134	ПС Северная	6-05 яч.202	276,432	0	0,282	0,000
135	ПС Северная	6-06 яч.203	646,412	0	0,403	0,000
136	ПС Северная	6-07 яч.205	1584,242	0	0,458	0,000
137	ПС Северная	6-08 яч.303	1009,112	0	0,312	0,000
138	ПС Северная	6-09 яч.304	1989,008	0	0,359	0,000
139	ПС Северная	6-10 яч.305	1578,148	0	0,378	0,000
140	ПС Северная	6-11 яч.309	1015,142	0	0,276	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	1631,154	0	0,313	0,000
144	ПС Северная	6-15 яч.407	1016,796	0	0,209	0,000
145	ПС Северная	6-16 яч.408	1044,048	0	0,266	0,000
146	ПС Строительная	5-1 яч.19	68,13	0	0,375	0,000
147	ПС Строительная	5-2 яч.24	194,346	0	0,427	0,000
148	ПС Строительная	5-3 яч.25	259,682	0	0,832	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	592,322	0	0,459	0,000
152	ПС Сургут	9-02 яч.10	1392,248	0	0,207	0,000
153	ПС Сургут	9-03 яч.17	1130,678	0	0,487	0,000
154	ПС Сургут	9-04 яч.18	160,356	0	0,247	0,000
155	ПС Сургут	9-05 яч.27	2777,494	0	0,183	0,000
156	ПС Сургут	9-06 яч.28	1291,998	0	0,164	0,000
157	ПС Сургут	9-07 яч.29	74,53	0	0,538	0,000
158	ПС Сургут	9-08 яч.30	220,602	0	0,441	0,000
159	ПС Сургут	9-09 яч.33	436,948	0	0,498	0,000
160	ПС Сургут	9-10 яч.38	108,664	0	0,348	0,000
161	ПС Сургут	яч.25	433,506	0	0,016	0,000

Результаты контрольных замеров  
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2016 0:00		по 01.08.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
162	ПС Сургут	яч.26	349,274	0	0,063	0,000
163	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	635,92	0	0,392	0,000
164	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	567,67	0	0,411	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	1127,134	0	0,292	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	357,182	0	0,071	0,000
167	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	658,426	0	0,689	0,000
168	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	590,426	0	0,275	0,000
169	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	850,346	0	0,305	0,000
170	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	382,258	0	0,581	0,000
171	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	115,538	0	0,623	0,000
172	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	534,166	0	0,203	0,000
173	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	622,544	0	0,234	0,000
174	ПС Энергетик	2-01 яч.104	2,784	0	0,000	0,000
175	ПС Энергетик	2-02 яч.105	2802,462	0	0,417	0,000
176	ПС Энергетик	2-03 яч.107	178,002	0	0,322	0,000
177	ПС Энергетик	2-04 яч.202	1432,766	0	0,379	0,000
178	ПС Энергетик	2-05 яч.203	412,31	0	0,940	0,000
179	ПС Энергетик	2-06 яч.204	24,848	0	1,004	0,000
180	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1204,302	0	0,263	0,000
181	ПС Энергетик	2-08 яч.303	140,896	0	0,346	0,000
182	ПС Энергетик	2-09 яч.304	1834,784	0	0,272	0,000
183	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0	0,000	0,000
184	ПС Энергетик	2-11 яч.405	2091,962	0	0,285	0,000
185	ПС Энергетик	2-12 яч.407	1677,05	0	0,322	0,000
186	ПС Энергетик	2-13 яч.409	1507,364	0	0,284	0,000
187	ПС Энергетик	2-14 яч.205	199,112	0	0,492	0,000
188	ПС Энергетик	2-15 яч.306	234,22	0	0,509	0,000

Заместитель директора по  
транспортированию  
электроэнергии

С.К. Ковин