

Результаты контрольных замеров  
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2017 0:00		по 01.05.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	4,622	0	0,699	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	25,634	0,000	0,776
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	61,958	0,000	0,351
4	КТПН-21	5-4 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	1,952	0	0,130	0,000
5	КТПН-52	5-134 РУ-0.4 кВ КТПН-52	66,056	0	0,327	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	22,16	0	0,105	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0,028	0	0,643	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,072	0	0,556	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	6,184	0	0,296	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,23	0	2,270	0,000
11	КТПН-205	5-156 РУ-0.4кВ КТПН-205 Рембаза	0	0	0,000	0,000
12	КТПН-400/6 БПО	11-12 РУ-0.4 кВ КТПН-400/6 БПО п.36	28,828	0	0,139	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	20,176	0,000	0,173
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	49,426	0,000	0,472
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	38,088	0,000	0,183
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	41,926	0,000	0,435
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	39,726	0,000	0,108
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	37,68	0,000	0,149
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	38,404	0	0,180	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	84,33	0,000	0,112
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	71,53	0,000	0,103
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	16,948	0,000	0,025
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	13,078	0,000	0,107
25	КТПН-732	9-11-2 РУ-0.4 кВ КТПН-732 Ввод-2	0	0	0,000	0,000
26	КТПН-733	9-11-3 РУ-0.4 кВ КТПН-733	0	30,468	0,000	0,342
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	25,56	0,000	0,263
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	25,03	0	0,245	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	25,19	0	0,272	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	49,04	0	0,226	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	472,162	0	0,466	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	435,412	0	0,405	0,000

Результаты контрольных замеров  
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2017 0:00		по 01.05.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
33	ПС 35/6 кВ №68	5-9 РУ-6 кВ Яч.7	2108,36	0	0,242	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	0	0	0,000	0,000
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	533,966	0	0,229	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	9883,922	0	0,259	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	10027,408	0	0,284	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	526,368	0,000	0,175
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	1134,038	0,000	0,000
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	368,518	0	0,093	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2046,858	0	0,088	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1538,718	0	0,189	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	357,106	0	0,224	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1666,95	0	0,070	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	0	0	0,000	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1342,898	0	0,183	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	925,48	0	0,169	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	965,338	0	0,133	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2397,422	0	0,082	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	0,002	0	0,000	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-19 РУ-10 кВ яч.27	0	0	0,000	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-20 РУ-10 кВ яч.26	1715,654	0	0,213	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	1034,82	0	0,247	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	2337,548	0	0,104	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	837,938	0	0,198	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	270,304	0	0,526	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	717,888	0	0,338	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	335,396	0	0,447	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	602,43	0	0,422	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	1116,116	0	0,212	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	111,96	0	0,221	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	172,808	0	0,226	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	948,084	0	0,440	0,000
65	РП-8	11-07 РУ-10 кВ яч.11	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров  
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2017 0:00		по 01.05.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
66	РП-134	5-59 яч.13 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
67	РП-134	5-60 яч.11 РУ-10 кВ	0,002	0,006	36,000	32,000
68	РП-134	5-62 яч.16 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
69	РП-134	5-66 яч.18 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
70	РП-139	5-3 (ф.46-03) РП-139 яч 11. РУ-6 кВ	0	283,506	0,000	0,456
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	390,456	0,000	0,466
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	2421,084	0	0,143	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	247,594	0	0,303	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	366,65	0	0,322	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	593,666	0	0,230	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,002	0	0,000	0,000
77	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,01	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	320,278	0	0,523	0,000
79	ТП-16	5-157 РУ-0,4кВ ТП-16	0	0	0,000	0,000
80	ТП-493	5-158 РУ-10кВ яч.6	0	551,456	0,000	0,231
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	377,644	0,000	0,295
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	166,652	0,002	0,226	14,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	616,73	0,05	0,238	0,000
84	ЦРП Сургут	5-162 ЗРУ-10 кВ яч 26	0	0	0,000	0,000
85	ЦРП Сургут	5-163 ЗРУ-10 кВ яч 27	0	0,768	0,000	10,372
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,738	0,000	9,618
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0,008	0,626	0,000	16,195
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	676,068	0	0,390	0,000
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	1240,208	0	0,438	0,000
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	1059,442	0	0,330	0,000
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	856,112	0	0,421	0,000
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	1540,964	0	0,059	0,000
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	1914,184	0	0,147	0,000
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	248,712	0	0,169	0,000
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	1604,398	0	0,195	0,000
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	938,416	0	0,210	0,000
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	551,306	0	0,080	0,000

**Результаты контрольных замеров  
Апрель**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2017 0:00		по 01.05.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	285,402	0	0,128	0,000
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	919,056	0	0,235	0,000
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1161,83	0	0,291	0,000
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	335,494	0	0,186	0,000
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	1543,258	0	0,210	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	1457,348	0	0,337	0,000
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	864,638	0	0,344	0,000
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	1282,164	0	0,148	0,000
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	1219,27	0	0,211	0,000
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	354,872	0	0,135	0,000
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0,094	0	0,000	0,000
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	2264,642	0	0,236	0,000
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	440,914	0	0,304	0,000
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	684,842	0	0,339	0,000
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	1925,43	0	0,285	0,000
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	2083,066	0	0,232	0,000
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	0	0,000	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	199,034	0	0,233	0,000
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	64,088	0	0,000	0,000
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0,016	0	0,000	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	1813,966	0	0,267	0,000
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	891,456	0	0,638	0,000
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	1572,78	0	0,278	0,000
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	1175,538	0	0,269	0,000
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	599,416	0	0,577	0,000
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	973,874	0	0,333	0,000
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0	0,000	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	411,71	0	0,201	0,000
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	1993,894	0	0,245	0,000
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	439,472	0	0,409	0,000
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	514,914	0	0,291	0,000
129	ПС Северная	6-01 яч.102	515,574	0	0,011	0,000

Результаты контрольных замеров  
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2017 0:00		по 01.05.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
130	ПС Северная	6-02 яч.104	682,606	0	0,134	0,000
131	ПС Северная	6-03 яч.108	1455,514	0	0,302	0,000
132	ПС Северная	6-04 яч.204	1220,794	0	0,157	0,000
133	ПС Северная	6-05 яч.202	112,306	0	0,131	0,000
134	ПС Северная	6-06 яч.203	749,7	0	0,295	0,000
135	ПС Северная	6-07 яч.205	2202,484	0	0,311	0,000
136	ПС Северная	6-08 яч.303	1324,222	0	0,275	0,000
137	ПС Северная	6-09 яч.304	1875,514	0	0,247	0,000
138	ПС Северная	6-10 яч.305	1712,522	0	0,327	0,000
139	ПС Северная	6-11 яч.309	1264,72	0	0,190	0,000
140	ПС Северная	6-12 яч.402	0	0	0,000	0,000
141	ПС Северная	6-13 яч.404	0	0	0,000	0,000
142	ПС Северная	6-14 яч.406	2076,75	0	0,235	0,000
143	ПС Северная	6-15 яч.407	1296,894	0	0,105	0,000
144	ПС Северная	6-16 яч.408	1132,262	0	0,218	0,000
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	81,824	0	0,237	0,000
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	379,494	0	0,251	0,000
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	357,27	0	0,562	0,000
148	ПС Строительная	яч.7 Ввод-1 ??	0	0	0,000	0,000
149	ПС Строительная	яч.14 ввод-2 ??	0	0	0,000	0,000
150	ПС Сургут	9-01 яч.5	1319,756	0	0,389	0,000
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	1897,79	0	0,215	0,000
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	774,438	0	0,276	0,000
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	2656,052	0	0,168	0,000
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	3049,138	0	0,133	0,000
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	1918,906	0	0,075	0,000
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	98,538	0	0,321	0,000
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	286,116	0	0,330	0,000
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	1134,494	0	0,144	0,000
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	252,32	0	0,183	0,000
160	ПС Сургут	яч.25	0	0	0,000	0,000
161	ПС Сургут	яч.26	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров  
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2017 0:00		по 01.05.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	776,102	0	0,272	0,000
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	874,144	0	0,314	0,000
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	1385,636	0	0,219	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	531,862	0	0,000	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	937,648	0	0,484	0,000
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	800,634	0	0,201	0,000
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	1258,118	0	0,215	0,000
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	458,394	0	0,367	0,000
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	478,816	0	0,157	0,000
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	680,9	0	0,140	0,000
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	1429,138	0	0,058	0,000
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	774,33	0	0,232	0,000
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	1579,418	0	0,533	0,000
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	285,322	0	0,236	0,000
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	2120,72	0	0,267	0,000
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	237,172	0	0,659	0,000
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	66,654	0	0,286	0,000
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1194,536	0	0,210	0,000
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	298,094	0	0,135	0,000
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	2512,08	0	0,188	0,000
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	2543,07	0	0,247	0,000
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	2047,938	0	0,203	0,000
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	884,594	0	0,164	0,000
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	221,07	0	0,441	0,000
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	337,09	0	0,327	0,000

Заместитель директора по  
транспортированию  
электроэнергии

С.К. Ковин