

Результаты контрольных замеров
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2017 0:00		по 01.03.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	2,93	0	0,650	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	10,264	0,000	0,518
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	89,456	0,000	0,325
4	КТПН-21	5-4 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	3,932	0	0,160	0,000
5	КТПН-52	5-134 РУ-0.4 кВ КТПН-52	90,514	0	0,225	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	34,23	0	0,071	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0,068	0	0,618	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,056	0	0,571	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	10,792	0	0,183	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	3,302	0	0,233	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	38,566	0	0,152	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	29,852	0,000	0,118
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	50,896	0,000	0,495
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	59,644	0,000	0,120
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	37,708	0,000	0,314
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	59,386	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	43,502	0,000	0,118
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	63,858	0	0,000	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	121,25	0,000	0,082
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	104,938	0,000	0,072
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	27,496	0,000	0,061
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	11,336	0,000	0,115
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	44,312	0,000	0,265
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	27,662	0,000	0,257
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	43,726	0	0,178	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	32,132	0	0,228	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	67,418	0	0,231	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	451,214	0	0,445	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	557,306	0	0,325	0,000

Результаты контрольных замеров
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2017 0:00		по 01.03.2017 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	2791,5	0	0,157	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	203,728	0	0,365	0,000
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	783,766	0	0,170	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	11479,414	0	0,245	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	11458,376	0	0,264	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	723,78	0,000	0,196
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	1271,358	0,000	0,000
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	416,044	0	0,063	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	3058,554	0	0,080	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1848,398	0	0,161	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	660,168	0	0,124	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	2139,91	0	0,055	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	304,136	0	0,090	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1850,898	0	0,151	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	1249,702	0	0,162	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	1254,558	0	0,078	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2846,35	0	0,072	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	0,008	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	1958,918	0	0,177	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	1332,856	0	0,215	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	2902,03	0	0,084	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	1101,046	0	0,153	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	384,274	0	0,585	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	858,002	0,034	0,251	6,176
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	385,19	0	0,430	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	881,13	0	0,313	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	1273,324	0	0,168	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	155,326	0	0,193	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	213,366	0	0,230	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	1292,654	0	0,375	0,000
65	РП-8	11-07 РУ-10 кВ яч.11	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2017 0:00		по 01.03.2017 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	0,004	0,006	44,000	28,333
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	415,054	0,000	0,482
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	264,388	0,000	0,444
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	3745,324	0	0,138	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	289,05	0	0,248	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	653,898	0	0,177	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	863,208	0	0,218	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	0,018	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	422,3	0	0,485	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	767,012	0,000	0,175
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	562,61	0,000	0,216
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	255,352	0	0,152	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	168,632	0	0,173	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	0,002	0,75	0,000	10,427
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0,002	0,738	0,000	9,442
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,486	0,000	20,901
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	910,968	0	0,331	0,000
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	1399,928	0	0,386	0,000
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	981,674	0	0,309	0,000
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	1136,718	0	0,351	0,000
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	2078,15	0	0,057	0,000
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	2446,848	0	0,105	0,000
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	304,504	0	0,157	0,000
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	1773,368	0	0,154	0,000
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	1546,892	0	0,146	0,000
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	687,414	0	0,013	0,000

Результаты контрольных замеров
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2017 0:00		по 01.03.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	425,41	0	0,119	0,000
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	1164,846	0	0,201	0,000
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1358,66	0	0,233	0,000
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	454,794	0	0,135	0,000
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	2012,12	0	0,163	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	733,1	0	0,282	0,000
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	2662,722	0	0,231	0,000
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	1528,728	0	0,110	0,000
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	1538,14	0	0,168	0,000
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	377,794	0	0,130	0,000
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0,136	0	0,000	0,000
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	2625,608	0	0,201	0,000
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	492,544	0	0,268	0,000
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	874,594	0	0,263	0,000
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	2102,47	0	0,208	0,000
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	2591,544	0	0,193	0,000
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	0	0,000	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	263,064	0	0,184	0,000
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	79,848	0	0,000	0,000
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	0	0,000	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	2045,9	0	0,238	0,000
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	1126,434	0	0,672	0,000
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	1608,572	0	0,230	0,000
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	1593,282	0	0,246	0,000
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	846,136	0	0,603	0,000
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	1465,954	0	0,211	0,000
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0	0,000	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	488,334	0	0,167	0,000
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	2361,106	0	0,212	0,000
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	503,856	0	0,328	0,000
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	691,922	0	0,235	0,000
129	ПС Северная	6-01 яч.102	512,992	0	0,092	0,000

Результаты контрольных замеров
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2017 0:00		по 01.03.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
130	ПС Северная	6-02 яч.104	1000,428	0	0,095	0,000
131	ПС Северная	6-03 яч.108	1808,478	0	0,193	0,000
132	ПС Северная	6-04 яч.204	1627,832	0	0,133	0,000
133	ПС Северная	6-05 яч.202	157,014	0	0,095	0,000
134	ПС Северная	6-06 яч.203	965,486	0	0,215	0,000
135	ПС Северная	6-07 яч.205	2849,03	0	0,253	0,000
136	ПС Северная	6-08 яч.303	1582,85	0	0,219	0,000
137	ПС Северная	6-09 яч.304	2266,768	0	0,201	0,000
138	ПС Северная	6-10 яч.305	2116,33	0	0,262	0,000
139	ПС Северная	6-11 яч.309	1484,718	0	0,158	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	2505,142	0	0,198	0,000
143	ПС Северная	6-15 яч.407	1584,37	0	0,081	0,000
144	ПС Северная	6-16 яч.408	1525,084	0	0,175	0,000
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	111,526	0	0,170	0,000
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	601,2	0	0,254	0,000
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	538,98	0	0,376	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	1423,236	0	0,351	0,000
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	2281,73	0	0,206	0,000
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	1121,338	0	0,209	0,000
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	4139,798	0	0,176	0,000
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	3470,348	0	0,101	0,000
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	3142,476	0	0,089	0,000
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	102,25	0	0,254	0,000
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	376,068	0	0,259	0,000
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	1747,034	0	0,124	0,000
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	405,714	0	0,110	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
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2017 0:00		по 01.03.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	1044,928	0	0,230	0,000
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	1093,45	0	0,301	0,000
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	1450,736	0	0,181	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	754,794	0	0,016	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	1278,572	0	0,375	0,000
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	864,008	0	0,214	0,000
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	1605,662	0	0,186	0,000
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	544,118	0	0,278	0,000
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	741,37	0	0,122	0,000
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	932,784	0	0,064	0,000
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	1807,28	0	0,052	0,000
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	944,882	0	0,189	0,000
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	1598,682	0	0,431	0,000
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	755,222	0	0,159	0,000
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	2189,158	0	0,240	0,000
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	481,932	0	0,680	0,000
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	104,712	0	0,163	0,000
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1548,108	0	0,178	0,000
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	439,688	0	0,111	0,000
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	2829,714	0	0,147	0,000
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	2900,452	0	0,205	0,000
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	2557,554	0	0,153	0,000
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	1046,036	0	0,131	0,000
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	282,466	0	0,351	0,000
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	454,864	0	0,234	0,000

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин