

Результаты контрольных замеров
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2017 0:00		по 01.08.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	5,014	0,000	0,612
2	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	40,288	0,000	0,337
3	КТПН-21	5-4 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	0,176	0	0,455	0,000
4	КТПН-52	5-134 РУ-0.4 кВ КТПН-52	56,776	0	0,387	0,000
5	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	19,568	0	0,160	0,000
6	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0	0	0,000	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,002	0	2,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	4,166	0	0,057	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	7,74	0	0,689	0,000
10	КТПН-205	5-156 РУ-0.4кВ КТПН-205 Рембаза	0	0	0,000	0,000
11	КТПН-400/6 БПО	11-12 РУ-0.4 кВ КТПН-400/6 БПО п.36	15,432	0	0,114	0,000
12	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	18,046	0,000	0,210
13	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	44,182	0,000	0,402
14	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	27,404	0,000	0,196
15	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	43,306	0,000	0,513
16	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	24,316	0,000	0,131
17	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
18	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	36,592	0,000	0,137
19	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежк	ПС 110/6кВ №46 яч.13	31,698	0	0,300	0,000
20	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	28,454	0,000	0,269
21	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	38,146	0,000	0,212
22	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	8,234	0,000	0,023
23	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	4,566	0,000	0,199
24	КТПН-732	9-11-2 РУ-0.4 кВ КТПН-732 Ввод-2	0	0	0,000	0,000
25	КТПН-733	9-11-3 РУ-0.4 кВ КТПН-733	0	10,828	0,000	0,597
26	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	25,008	0,000	0,217
27	КТПН-737	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	23,474	0	0,188	0,000
28	КТПН-737	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	30,828	0	0,277	0,000
29	КТПН-738	Ввод-0.4кВ	28,216	0	0,497	0,000
30	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	388,094	0	0,507	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	314,412	0	0,438	0,000
32	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	291,742	0	0,425	0,000

Результаты контрольных замеров
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2017 0:00		по 01.08.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
33	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	9160,268	0	0,291	0,000
34	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	8965,106	0	0,327	0,000
35	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	587,062	0,000	0,102
36	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	774,024	0,000	0,000
37	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	322,948	0	0,085	0,000
38	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	1463,572	0	0,126	0,000
39	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1774,388	0	0,274	0,000
40	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	244,42	0	0,353	0,000
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1540,816	0	0,186	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	225,588	0	0,170	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1181,35	0	0,237	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	596,97	0	0,211	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	989,668	0	0,189	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2099,932	0	0,125	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1718,076	0	0,248	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-19 РУ-10 кВ яч.27	0	0	0,000	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-20 РУ-10 кВ яч.26	0	0	0,000	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	734,884	0	0,320	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	1185,074	0	0,179	0,000
52	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	775,648	0	0,245	0,000
53	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	46,93	0	0,701	0,000
54	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	412,112	0	0,533	0,000
55	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	103,014	0	0,283	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	422,352	0	0,600	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	1213,67	0	0,262	0,000
58	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	31,112	0	0,290	0,000
59	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	219,758	0	0,280	0,000
60	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	609,578	0	0,538	0,000
61	РП-8	11-07 РУ-10 кВ яч.11	0	0	0,000	0,000
62	РП-134	5-59 яч.13 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
63	РП-134	5-60 яч.11 РУ-10 кВ	0,002	0,006	17,000	31,667
64	РП-134	5-62 яч.16 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2017 0:00		по 01.08.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
65	РП-134	5-66 яч.18 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
66	РП-139	5-3 (ф.46-03) РП-139 яч 11. РУ-6 кВ	0	221,296	0,000	0,573
67	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	261,86	0,000	0,654
68	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	972,052	0	0,416	0,000
69	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	197,212	0	0,382	0,000
70	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	244,016	0	0,503	0,000
71	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	397,112	0	0,233	0,000
72	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,002	0	0,000	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,03	0	0,133	0,000
74	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	204,942	0	0,587	0,000
75	ТП-16	5-157 РУ-0,4кВ ТП-16	0	0	0,000	0,000
76	ТП-493	5-158 РУ-10кВ яч.6	0	270,326	0,000	0,405
77	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	214,534	0,000	0,471
78	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	0	0	0,000	0,000
79	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	586,946	0	0,304	0,000
80	ЦРП Сургут	5-162 ЗРУ-10 кВ яч 26	0	0	0,000	0,000
81	ЦРП Сургут	5-163 ЗРУ-10 кВ яч 27	0	0,786	0,000	10,221
82	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,72	0,000	9,942
83	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,628	0,000	16,726
84	ПС Азерит	7-1 яч.18	616,514	0	0,536	0,000
85	ПС Азерит	7-2 яч.1	963,42	0	0,539	0,000
86	ПС Азерит	7-3 яч.7	847,026	0	0,411	0,000
87	ПС Азерит	7-4 яч.12	767,954	0	0,561	0,000
88	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	0	0	0,000	0,000
89	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	2667,348	0	0,220	0,000
90	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	207,912	0	0,247	0,000
91	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	510,788	0	0,254	0,000
92	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	293,69	0	0,284	0,000
93	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	63,16	0	0,021	0,000
94	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	82,504	0	0,300	0,000
95	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	730,038	0	0,278	0,000
96	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	994,822	0	0,342	0,000

Результаты контрольных замеров
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2017 0:00		по 01.08.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	210,698	0	0,231	0,000
98	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0	0	0,000	0,000
99	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	553,186	0	0,756	0,000
100	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	884,278	0	0,532	0,000
101	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	1076,102	0	0,227	0,000
102	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	700,978	0	0,279	0,000
103	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	252,346	0	0,184	0,000
104	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	812,546	0	0,303	0,000
105	ПС Сайма	1-01 яч.102	1945,934	0	0,282	0,000
106	ПС Сайма	1-02 яч.106	345,922	0	0,348	0,000
107	ПС Сайма	1-03 яч.107	599,992	0	0,426	0,000
108	ПС Сайма	1-04 яч.209	1228,862	0	0,337	0,000
109	ПС Сайма	1-05 яч.210	1727,446	0	0,283	0,000
110	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	0	0,000	0,000
111	ПС Сайма	1-07 яч.212	406,63	0	0,360	0,000
112	ПС Сайма	1-08 яч.213	43,276	0	0,011	0,000
113	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	0	0,000	0,000
114	ПС Сайма	1-10 яч.307	1440,436	0	0,322	0,000
115	ПС Сайма	1-11 яч.310	57,658	0	0,705	0,000
116	ПС Сайма	1-12 яч.311	1346,796	0	0,404	0,000
117	ПС Сайма	1-13 яч.312	1062,91	0	0,281	0,000
118	ПС Сайма	1-14 яч.402	24,27	0	0,473	0,000
119	ПС Сайма	1-15 яч.403	992,924	0	0,281	0,000
120	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0	0,000	0,000
121	ПС Сайма	1-17 яч.405	328,788	0	0,220	0,000
122	ПС Сайма	1-18 яч.409	1715,436	0	0,289	0,000
123	ПС Сайма	1-19 яч.411	353,732	0	0,530	0,000
124	ПС Сайма	1-20 яч.412	328,532	0	0,441	0,000
125	ПС Северная	6-01 яч.102	232,174	0	0,278	0,000
126	ПС Северная	6-02 яч.104	373,256	0	0,251	0,000
127	ПС Северная	6-03 яч.108	1387,026	0	0,371	0,000
128	ПС Северная	6-04 яч.204	1090,776	0	0,272	0,000

Результаты контрольных замеров
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2017 0:00		по 01.08.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Северная	6-05 яч.202	86,232	0	0,158	0,000
130	ПС Северная	6-06 яч.203	633,366	0	0,369	0,000
131	ПС Северная	6-07 яч.205	1513,236	0	0,363	0,000
132	ПС Северная	6-08 яч.303	941,26	0	0,314	0,000
133	ПС Северная	6-09 яч.304	1630,47	0	0,298	0,000
134	ПС Северная	6-10 яч.305	1487,214	0	0,380	0,000
135	ПС Северная	6-11 яч.309	1032,592	0	0,239	0,000
136	ПС Северная	6-12 яч.402	0	0	0,000	0,000
137	ПС Северная	6-13 яч.404	0	0	0,000	0,000
138	ПС Северная	6-14 яч.406	1999,682	0	0,275	0,000
139	ПС Северная	6-15 яч.407	1021,628	0	0,149	0,000
140	ПС Северная	6-16 яч.408	1061,998	0	0,281	0,000
141	ПС Строительная	5-1 яч.19	67,952	0	0,308	0,000
142	ПС Строительная	5-2 яч.24	147,644	0	0,422	0,000
143	ПС Строительная	5-3 яч.25	244,128	0	0,774	0,000
144	ПС Строительная	яч.7 Ввод-1 ??	0	0	0,000	0,000
145	ПС Строительная	яч.14 ввод-2 ??	0	0	0,000	0,000
146	ПС Сургут	9-01 яч.5	878,112	0	0,393	0,000
147	ПС Сургут	9-02 яч.10	711,584	0	0,230	0,000
148	ПС Сургут	9-03 яч.17	1044,682	0	0,410	0,000
149	ПС Сургут	9-04 яч.18	446,398	0	0,411	0,000
150	ПС Сургут	9-05 яч.27	885,562	0	0,142	0,000
151	ПС Сургут	9-06 яч.28	2011,948	0	0,110	0,000
152	ПС Сургут	9-07 яч.29	85,06	0	0,493	0,000
153	ПС Сургут	9-08 яч.30	195,306	0	0,429	0,000
154	ПС Сургут	9-09 яч.33	501,07	0	0,400	0,000
155	ПС Сургут	9-10 яч.38	147,416	0	0,276	0,000
156	ПС Сургут	яч.25	322,92	0	0,001	0,000
157	ПС Сургут	яч.26	478,876	0	0,027	0,000
158	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	748,246	0	0,440	0,000
159	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	650,862	0	0,425	0,000
160	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	1208,052	0	0,318	0,000

Результаты контрольных замеров
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2017 0:00		по 01.08.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	483,268	0	0,000	0,000
162	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	682,656	0	0,619	0,000
163	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	593,528	0	0,237	0,000
164	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	732,698	0	0,235	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	322,918	0	0,562	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	147,922	0	0,464	0,000
167	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	0	0	0,000	0,000
168	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	985,164	0	0,178	0,000
169	ПС Энергетик	2-01 яч.104	639,116	0	0,264	0,000
170	ПС Энергетик	2-02 яч.105	1012,606	0	0,622	0,000
171	ПС Энергетик	2-03 яч.107	168,22	0	0,286	0,000
172	ПС Энергетик	2-04 яч.202	1458,906	0	0,372	0,000
173	ПС Энергетик	2-05 яч.203	245,292	0	0,862	0,000
174	ПС Энергетик	2-06 яч.204	26,092	0	0,887	0,000
175	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1113,578	0	0,228	0,000
176	ПС Энергетик	2-08 яч.303	1064,3	0	0,688	0,000
177	ПС Энергетик	2-09 яч.304	2085,132	0	0,248	0,000
178	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,056	0	0,000	0,000
179	ПС Энергетик	2-11 яч.405	2079,268	0	0,277	0,000
180	ПС Энергетик	2-12 яч.407	2076,08	0	0,272	0,000
181	ПС Энергетик	2-13 яч.409	833,334	0	0,214	0,000
182	ПС Энергетик	2-14 яч.205	165,194	0	0,610	0,000
183	ПС Энергетик	2-15 яч.306	255,91	0	0,419	0,000

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин