

Результаты контрольных замеров
Октябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.10.2017 0:00		по 01.11.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	5,264	0	0,748	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	15,908	0,000	2,732
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	34,29	0,000	0,123
4	КТПН-21	5-4 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	0	0	0,000	0,000
5	КТПН-52	5-134 РУ-0.4 кВ КТПН-52	66,534	0	0,308	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	27,81	0	0,092	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0,046	0	0,609	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,068	0	0,588	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	5,794	0	0,031	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	8,718	0	0,718	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	29,054	0	0,090	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	22,172	0,000	0,161
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	47,766	0,000	0,397
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	51,256	0,000	0,136
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	51,254	0,000	0,404
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	46,742	0,000	0,106
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	39,856	0,000	0,129
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	75,118	0	0,127	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	52,388	0,000	0,145
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	72,414	0,000	0,109
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	25,49	0,000	0,020
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	0,044	0,000	0,409
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	31,65	0,000	0,439
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	25,812	0,000	0,217
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	44,262	0	0,245	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	32,322	0	0,179	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	60,274	0	0,188	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	491,092	0	0,447	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	445,798	0	0,407	0,000

Результаты контрольных замеров
Октябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.10.2017 0:00		по 01.11.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	536,038	0	0,232	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	10391,044	0	0,262	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	11258,686	0	0,301	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	726,698	0,000	0,031
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	1123,414	0,000	0,000
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	495,686	0	0,084	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2343,25	0	0,078	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	2088,678	0	0,178	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	400,062	0	0,182	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1711,742	0	0,101	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	991,234	0	0,092	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1567,512	0	0,174	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	1014,802	0	0,173	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	927,938	0	0,085	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2515,808	0	0,075	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1592,922	0	0,190	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	0	0	0,000	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	963,526	0	0,263	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	2348,734	0	0,095	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	1148,194	0	0,201	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	205,862	0	0,609	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	734,656	0	0,363	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	364,372	0	0,386	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	663,31	0	0,399	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	1134,884	0,082	0,180	0,122
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	131,386	0	0,152	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	237,296	0	0,233	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	981,194	0	0,387	0,000
65	РП-8	11-07 РУ-10 кВ яч.11	0	0	0,000	0,000
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	40,000	36,667

Результаты контрольных замеров
Октябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.10.2017 0:00		по 01.11.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
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	242,866	0,000	0,522
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	351,922	0,000	0,510
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	2681,022	0	0,138	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	256,212	0	0,289	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	389,096	0	0,291	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	656,674	0	0,226	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	0,006	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	326,136	0	0,464	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	580	0,000	0,211
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	429,706	0,000	0,248
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	154,85	0,004	0,223	20,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	493,41	0	0,196	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	0,75	0,000	10,440
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,71	0,000	9,825
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,434	0,000	24,272
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	876,56	0	0,352	0,000
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	1054,202	0	0,421	0,000
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	1178,25	0	0,349	0,000
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	1097,026	0	0,425	0,000
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	1516,61	0	0,046	0,000
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	2070,574	0	0,141	0,000
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	271,44	0	0,198	0,000
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	645,634	0	0,176	0,000
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	480,144	0	0,154	0,000
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	240,342	0	0,001	0,000
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	293,276	0	0,155	0,000
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	976,614	0	0,226	0,000

Результаты контрольных замеров
Октябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.10.2017 0:00		по 01.11.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1120,514	0	0,262	0,000
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	324,504	0	0,171	0,000
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,004	0	0,000	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	1714,146	0	0,343	0,000
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	984,832	0	0,280	0,000
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	1264,9	0	0,135	0,000
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	1323,892	0	0,192	0,000
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	380,802	0	0,131	0,000
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	1278,754	0	0,231	0,000
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	2423,734	0	0,217	0,000
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	435,698	0	0,302	0,000
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	747,948	0	0,320	0,000
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	1907,948	0	0,264	0,000
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	2095,634	0	0,212	0,000
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	0	0,000	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	294,936	0	0,188	0,000
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	57,332	0	0,001	0,000
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	0	0,000	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	1795,592	0	0,257	0,000
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	500,456	0	0,648	0,000
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	1552,696	0	0,282	0,000
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	1355,024	0	0,261	0,000
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	589,748	0	0,580	0,000
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	996,298	0	0,205	0,000
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0	0,000	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	466,064	0	0,199	0,000
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	2105,26	0	0,229	0,000
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	416,962	0	0,364	0,000
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	567,212	0	0,272	0,000
129	ПС Северная	6-01 яч.102	388,698	0	0,246	0,000
130	ПС Северная	6-02 яч.104	860,756	0	0,126	0,000
131	ПС Северная	6-03 яч.108	1671,332	0	0,264	0,000

Результаты контрольных замеров
Октябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.10.2017 0:00		по 01.11.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
132	ПС Северная	6-04 яч.204	748,346	0	0,045	0,000
133	ПС Северная	6-05 яч.202	437,014	0	0,156	0,000
134	ПС Северная	6-06 яч.203	767,51	0	0,304	0,000
135	ПС Северная	6-07 яч.205	2246,956	0	0,303	0,000
136	ПС Северная	6-08 яч.303	1256,756	0	0,237	0,000
137	ПС Северная	6-09 яч.304	1956,86	0	0,225	0,000
138	ПС Северная	6-10 яч.305	1763,468	0	0,291	0,000
139	ПС Северная	6-11 яч.309	1303,182	0	0,165	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	2003,48	0	0,205	0,000
143	ПС Северная	6-15 яч.407	1253,644	0	0,094	0,000
144	ПС Северная	6-16 яч.408	1347,204	0	0,225	0,000
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	91,128	0	0,217	0,000
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	368,762	0	0,255	0,000
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	374,252	0	0,489	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	986,768	0	0,310	0,000
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	2028,992	0	0,242	0,000
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	3900,074	0	0,196	0,000
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	0	0,000	0,000
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	2852,318	0	0,082	0,000
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	2323,288	0	0,097	0,000
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	163,136	0	0,337	0,000
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	295,92	0	0,276	0,000
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	1262,732	0	0,142	0,000
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	288,634	0	0,106	0,000
160	ПС Сургут	яч.25	420,076	0	0,052	0,000
161	ПС Сургут	яч.26	1073,752	0	0,014	0,000
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	1143,01	0	0,366	0,000
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	523,706	0	0,379	0,000

Результаты контрольных замеров
Октябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.10.2017 0:00		по 01.11.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	1525,79	0	0,219	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	795,682	0	0,000	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	982,056	0	0,478	0,000
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	848,136	0	0,164	0,000
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	1128,948	0	0,198	0,000
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	392,688	0	0,368	0,000
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	490,516	0	0,153	0,000
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	712,048	0	0,132	0,000
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	2060,81	0	0,086	0,000
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	780,43	0	0,208	0,000
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	1225,068	0	0,562	0,000
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	277,87	0	0,173	0,000
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0,144	0	0,000	0,000
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	932,16	0	0,735	0,000
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	65,696	0	0,328	0,000
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1467,444	0	0,202	0,000
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	817,568	0	0,530	0,000
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	2351,922	0	0,157	0,000
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	2355,996	0	0,233	0,000
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	2140,812	0	0,203	0,000
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	998,794	0	0,168	0,000
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	274,146	0	0,362	0,000
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	334,954	0	0,301	0,000

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин