

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2017 0:00		по 01.12.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	5,526	0	0,727	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	16,812	0,000	2,384
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	46,096	0,000	0,128
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	73,144	0	0,284	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	30,758	0	0,075	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0,034	0	0,647	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,09	0	0,556	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	4,756	0	0,119	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	6,414	0	0,651	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	33,67	0	0,092	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	26,052	0,000	0,117
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	53,826	0,000	0,384
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	57,038	0,000	0,112
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	45,21	0,000	0,441
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	53,784	0,000	0,113
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	36,924	0,000	0,142
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежк)	ПС 110/6кВ №46 яч.13	88,122	0	0,119	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	59,086	0,000	0,123
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	88,186	0,000	0,088
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	29,214	0,000	0,015
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	0,006	0,000	0,333
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	37,102	0,000	0,371
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	26,774	0,000	0,176
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	41,948	0	0,261	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	26,35	0	0,220	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	72,456	0	0,209	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	476,336	0	0,465	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	406,704	0	0,402	0,000

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2017 0:00		по 01.12.2017 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	638,778	0	0,194	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	10303,71	0	0,245	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	12530,402	0	0,293	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	822,198	0,000	0,018
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	1297,184	0,000	0,000
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	489,6	0	0,080	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2784,572	0	0,072	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1982,74	0	0,166	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	464,76	0	0,146	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1369,798	0	0,093	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	1114,368	0	0,081	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1716,138	0	0,161	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	1209,544	0	0,190	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	1062,4	0	0,090	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2432,648	0	0,068	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1756,9	0	0,179	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	1286,328	0	0,164	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	1087,534	0	0,229	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	2745,284	0	0,091	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	1172,75	0	0,193	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	240,182	0	0,362	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	750,884	0	0,319	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	356,536	0	0,395	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	823,088	0	0,346	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	1323,486	0	0,165	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	154,144	0	0,147	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	192,314	0	0,207	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	1185,01	0	0,389	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	0,004	0,006	25,500	30,667

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2017 0:00		по 01.12.2017 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	209,126	0,000	0,515
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	497,976	0,000	0,416
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	3375,134	0	0,137	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	317,054	0	0,288	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	451,666	0	0,216	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	753,45	0	0,246	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	0,016	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	325,386	0	0,458	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	693,264	0,000	0,193
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	502,128	0,000	0,219
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	167,994	0	0,211	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	542,156	0	0,172	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	0,744	0,000	10,484
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,708	0,000	9,822
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,396	0,000	26,237
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	905,202	0,000	0,322
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	1161,642	0,000	0,377
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	906,712	0,000	0,321
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	819,182	0,000	0,349
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	0	1791,366	0,000	0,036
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	0	2289,828	0,000	0,130
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	0	274,124	0,000	0,132
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	0	691,42	0,000	0,162
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	0	487,146	0,000	0,134
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0	235,052	0,000	0,031
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	0	382,188	0,000	0,142
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	0	1035,866	0,000	0,213

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2017 0:00		по 01.12.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	0	1023,784	0,000	0,254
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	0	348,284	0,000	0,153
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0	0,082	0,000	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	0	1857,562	0,000	0,319
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	0	1314,336	0,000	0,258
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	0	1360,784	0,000	0,117
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	0	1431,686	0,000	0,186
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	0	387,134	0,000	0,118
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0	299,77	0,000	0,222
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	0	2510,116	0,000	0,208
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	453,27	0,000	0,295
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	788,31	0,000	0,284
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	2023,762	0,000	0,234
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	2303,766	0,000	0,201
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,356	211,416	52,264	0,122
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	316,294	0,000	0,154
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	75,444	0,000	0,000
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0,624	465,314	21,625	0,161
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	0,004	1750,736	524,500	0,244
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	0	528,12	0,000	0,625
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1750,42	0,000	0,252
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	0	1422,172	0,000	0,261
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	625,994	0,000	0,559
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	0,542	955,766	0,000	0,211
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,02	0	0,000	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	482,422	0,000	0,194
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	2375,734	0,000	0,232
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	0	424,75	0,000	0,339
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	612,94	0,000	0,240
129	ПС Северная	6-01 яч.102	0	404,766	0,000	0,235
130	ПС Северная	6-02 яч.104	0	1042,034	0,000	0,125
131	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1859,364	0,000	0,229

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2017 0:00		по 01.12.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
132	ПС Северная	6-04 яч.204	0	918,83	0,000	0,043
133	ПС Северная	6-05 яч.202	0	461,368	0,000	0,144
134	ПС Северная	6-06 яч.203	0,016	902,17	2,750	0,279
135	ПС Северная	6-07 яч.205	0	2691,466	0,000	0,274
136	ПС Северная	6-08 яч.303	0,012	1252,098	88,833	0,220
137	ПС Северная	6-09 яч.304	0	2112,274	0,000	0,211
138	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1868,038	0,000	0,269
139	ПС Северная	6-11 яч.309	0,014	1426,586	70,571	0,153
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	0,002	2156,116	682,000	0,201
143	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1366,102	0,000	0,093
144	ПС Северная	6-16 яч.408	0,01	1447,818	99,400	0,211
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	108,334	0,000	0,174
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	460,074	0,000	0,280
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	417,912	0,000	0,452
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	0	1311,748	0,000	0,278
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	2150,142	0,000	0,237
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	4820,274	0,000	0,190
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	62,938	0,000	0,172
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	0	2933,512	0,000	0,072
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	0	2404,766	0,000	0,097
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	184,786	0,000	0,333
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	295,84	0,000	0,311
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	1555,566	0,000	0,128
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	332,294	0,000	0,088
160	ПС Сургут	яч.25	11,902	620,112	10,467	0,020
161	ПС Сургут	яч.26	0	1058,034	0,000	0,126
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	1345,84	0,000	0,303
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	660,634	0,000	0,367

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2017 0:00		по 01.12.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0	1678,594	0,000	0,212
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	0	972,65	0,000	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	0	1066,148	0,000	0,462
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	0	894,434	0,000	0,170
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	0	1288,69	0,000	0,187
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	0	36,374	0,000	0,415
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	0	626,792	0,000	0,126
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	0	787,794	0,000	0,114
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	0	2295,836	0,000	0,081
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	822,884	0,000	0,198
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	1447,8	0,000	0,521
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	311,536	0,000	0,164
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	2,146	0,000	0,000
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	428,274	0,000	0,613
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	84,494	0,000	0,242
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1565,12	0,000	0,191
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	360,338	0,000	0,142
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	2404,004	0,000	0,150
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,25	0	30,752	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	2578,748	0,000	0,222
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	2255,066	0,000	0,190
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	1041,706	0,000	0,149
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	309,414	0,000	0,336
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	364,73	0,000	0,278

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин