

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2018 0:00		по 01.12.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	4,69	0	0,777	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	5,16	0,000	0,371
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	84,85	0,000	0,311
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	80,432	0	0,235	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	32,802	0	0,069	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	162,378	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	292,904	0	0,000	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	9,718	0	0,205	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	4,084	0	0,162	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.3	35,01	0	0,086	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	13,67	0,000	0,075
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	36,472	0,000	0,226
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	65,078	0,000	0,156
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	35,158	0,000	0,321
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	63,494	0,000	0,107
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	35,106	0,000	0,158
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снеж)	ПС 110/6кВ №46 яч.13	78,262	0	0,134	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	57,632	0,000	0,126
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	84,73	0,000	0,086
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	31,514	0,000	0,035
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	2,354	0,000	0,250
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	38,828	0,000	0,327
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	23,592	0,000	0,248
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ С	44,898	0	0,281	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ц	22,054	0	0,254	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	73,992	0	0,194	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	553,254	0	0,424	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	426,252	0	0,332	0,000

**Результаты контрольных замеров
Ноябрь**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2018 0:00		по 01.12.2018 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	1240,348	0	0,139	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	200,164	0	0,397	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	яч.14	1551,92	0	0,147	0,000
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	698,012	0	0,177	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	10241,366	0	0,250	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	10806,538	0	0,273	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	2205,368	0,000	0,016
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	3256,81	0,000	0,038
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	390,336	0	0,054	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	3231,216	0	0,059	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1671,424	0	0,150	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	414,65	0	0,000	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1874,122	0	0,086	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	1283,474	0	0,082	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1652,026	0	0,119	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	1227,158	0	0,098	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	1104,328	0	0,072	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2635,722	0	0,053	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	2017,02	0	0,168	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	1814,75	0	0,146	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	1414,47	0	0,170	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	2386,404	0	0,072	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	607,398	0	0,139	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	298,198	0	0,533	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	843,026	0	0,301	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	358,016	0	0,419	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	829,686	0	0,328	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	885,41	0	0,158	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	155,296	0	0,117	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	207,972	0	0,175	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	1181,98	0	0,339	0,000

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2018 0:00		по 01.12.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
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	31,500	33,000
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	215,178	0,000	0,475
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	465,346	0,000	0,408
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	4026,372	0	0,132	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	258,734	0	0,185	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	410,216	0	0,000	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	816,74	0	0,144	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0	0	0,000	0,000
77	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,042	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона"	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	384,254	0	0,418	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	800,616	0,000	0,132
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	538,96	0,000	0,187
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	385,352	0	0,158	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	516,108	0,17	0,145	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	0,618	0,000	10,162
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,692	0,000	9,720
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0,008	0,634	0,000	15,596
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	789,942	0,000	0,325
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	1305,384	0,000	0,363
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	1065,058	0,000	0,341
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	1443,77	0,000	0,407
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	0	1473,012	0,000	0,060
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	0	2816,656	0,000	0,091
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	0	315,306	0,000	0,090
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	0	689,712	0,000	0,148
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	0	63,162	0,000	0,193

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2018 0:00		по 01.12.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0	186,458	0,000	0,001
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	0	483,198	0,000	0,140
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	0	999,816	0,000	0,178
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	0	1230,728	0,000	0,223
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	0	226,606	0,000	0,105
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0	0,076	0,000	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	0	1382,622	0,000	0,303
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	0	1320,778	0,000	0,216
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	0	1143,768	0,000	0,094
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	0	1784,71	0,000	0,151
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	0	562,094	0,000	0,145
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0,002	0,084	0,000	0,000
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	0,006	2346,858	2,000	0,177
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	85,466	0,000	0,169
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	842,376	0,000	0,245
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	1457,994	0,000	0,226
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	0,006	2525,32	1,667	0,187
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,35	0	0,000	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	319,28	0,000	0,168
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	94,57	0,000	0,020
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0,012	0,252	0,000	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	1679,17	0,000	0,222
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	0	0,054	0,000	0,000
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1412,958	0,000	0,245
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	0	1802,48	0,000	0,222
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	569,484	0,000	0,628
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	1330,816	0,000	0,203
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,092	0	0,000	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	475,734	0,000	0,167
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	0,002	2279,334	0,000	0,198
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	0	480,388	0,000	0,261
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	595,558	0,000	0,191

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2018 0:00		по 01.12.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Северная	6-01 яч.102	0	371,796	0,000	0,186
130	ПС Северная	6-02 яч.104	0	1290,77	0,000	0,109
131	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1684,144	0,000	0,250
132	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1323,366	0,000	0,126
133	ПС Северная	6-05 яч.202	0	479,684	0,000	0,150
134	ПС Северная	6-06 яч.203	0,11	559,91	2,036	0,227
135	ПС Северная	6-07 яч.205	0	3347,912	0,000	0,217
136	ПС Северная	6-08 яч.303	0	1218,108	0,000	0,211
137	ПС Северная	6-09 яч.304	0	2283,746	0,000	0,199
138	ПС Северная	6-10 яч.305	0,02	1746,174	0,000	0,258
139	ПС Северная	6-11 яч.309	0	3834,142	0,000	0,234
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	2168,36	0,000	0,152
143	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1235,74	0,000	0,064
144	ПС Северная	6-16 яч.408	0	0	0,000	0,000
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	111,38	0,000	0,167
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	410,872	0,000	0,315
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	746,144	0,000	0,599
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	1258,224	0,000	0,211
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	1981,08	0,000	0,216
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	816,614	0,000	0,114
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	4763,612	0,000	0,174
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	0,034	1735,908	0,000	0,069
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	0,082	1147,972	0,000	0,048
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	115,502	0,000	0,190
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	383,706	0,000	0,248
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	1414,022	0,000	0,114
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	739,088	0,000	0,116
160	ПС Сургут	яч.25	0	877,104	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2018 0:00		по 01.12.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Сургут	яч.26	11,814	1108,44	0,000	0,072
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	1389,596	0,000	0,240
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	765,394	0,000	0,333
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0	1838,436	0,000	0,155
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	0	1244,298	0,000	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	0	1187,824	0,000	0,396
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	0	1028,71	0,000	0,120
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	0,006	1645,206	0,000	0,186
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	0	534,3	0,000	0,243
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	0	624,612	0,000	0,099
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	0	841,19	0,000	0,122
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	0	2071,016	0,000	0,019
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	788,282	0,000	0,161
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	1110,242	0,000	0,485
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	246,912	0,000	0,142
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	1,294	0,000	0,000
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	682,592	0,000	0,658
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	94,13	0,000	0,217
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1431,148	0,000	0,170
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	388,85	0,000	0,124
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	1738,838	0,000	0,145
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,282	0	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	2633,406	0,000	0,195
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	1487,752	0,000	0,134
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	1097,934	0,000	0,116
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	310,008	0,000	0,352
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	373,106	0,000	0,243

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин