

Результаты контрольных замеров
Октябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.10.2019 0:00		по 01.11.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	3,158	0	0,790	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	8,62	0,000	0,108
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	66,788	0,000	0,333
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	64,202	0	0,263	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	20,076	0	0,058	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	109,346	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	221,294	0	0,000	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	6,424	0	0,269	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,326	0	0,000	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	25,702	0	0,124	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	1,776	0,000	0,142
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	42,85	0,000	0,086
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	55,712	0,000	0,146
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	24,834	0,000	0,227
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	48,978	0,000	0,093
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	44,114	0,000	0,225
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	45,35	0	0,197	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	37,788	0,000	0,219
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	86,97	0,000	0,088
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	23,424	0,000	0,038
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	6,326	0,000	0,002
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	32,984	0,000	0,371
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	20,992	0,000	0,302
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	43,392	0	0,330	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	18,628	0	0,141	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	57,418	0	0,200	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	395,49	0	0,426	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	394,624	0	0,406	0,000

Результаты контрольных замеров
Октябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.10.2019 0:00		по 01.11.2019 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	941,804	0	0,192	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	139,564	0	0,523	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	яч.14	823,29	0	0,163	0,000
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	499,356	0	0,247	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	6859,618	0	0,240	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	7938,974	0	0,287	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	2130,8	0,000	0,047
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	2040,888	0,000	0,006
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	432,122	0	0,057	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2285,304	0	0,056	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1160,526	0	0,130	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	398,154	0	0,000	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	739,574	0	0,086	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	0,662	0	0,000	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1615,858	0	0,147	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	998,612	0	0,105	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	1872,884	0	0,124	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2454,216	0	0,057	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1531,682	0	0,182	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	1795,024	0	0,141	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	845,612	0	0,137	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	2415,924	0	0,097	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	701,306	0,346	0,177	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	146,356	0	0,522	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	724,984	0	0,431	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	412,698	0	0,477	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	613,878	0	0,336	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	1121,17	0	0,185	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	111,65	0	0,097	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	245,07	0	0,393	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	776,526	0	0,342	0,000

Результаты контрольных замеров
Октябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.10.2019 0:00		по 01.11.2019 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	0,002	0,006	0,000	0,000
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	284,12	0,000	0,732
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	374,044	0,000	0,231
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	2849,41	0	0,123	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	337,99	0	0,285	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	357,67	0	0,007	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	570,82	0	0,123	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	0,002	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	191,426	0	0,267	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	568,472	0,000	0,163
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	444,902	0,000	0,227
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	537,21	0,006	0,118	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	323,964	0	0,177	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	0,000	0,000
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0,004	0,736	0,000	0,000
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,578	0,000	0,000
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	1087,214	0,000	0,362
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	967,074	0,000	0,436
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	751,21	0,000	0,370
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	1047,646	0,000	0,395
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	0	1456,818	0,000	0,074
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	0	2124,81	0,000	0,103
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	0	45,134	0,000	0,174
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	0	782,948	0,000	0,191
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	0	502,12	0,000	0,127

Результаты контрольных замеров
Октябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.10.2019 0:00		по 01.11.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0	134,466	0,000	0,000
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	0	310,806	0,000	0,121
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	0	834,182	0,000	0,212
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	0	1123,85	0,000	0,203
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	0	378,342	0,000	0,126
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,016	0,006	0,000	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	0	1074,172	0,000	0,317
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	0	753,788	0,000	0,292
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	0	1158,326	0,000	0,106
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	0	1316,87	0,000	0,158
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	0	336,144	0,000	0,068
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0	0,022	0,000	0,000
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	0	1648,424	0,000	0,195
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	340,966	0,000	0,260
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	661,22	0,000	0,275
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	1044,872	0,000	0,234
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	2578,584	0,000	0,198
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,062	0,004	0,000	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	242,406	0,000	0,182
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	66,178	0,000	0,023
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	901,694	0,000	0,167
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	1353,848	0,000	0,252
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	0	889,988	0,000	0,583
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1289,436	0,000	0,289
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	0,01	1200,424	0,000	0,243
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	100,968	0,000	0,730
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	1179,83	0,000	0,215
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,026	0,018	0,000	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	483,84	0,000	0,186
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	2211,354	0,000	0,202
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	0,466	404,33	0,167	0,292
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	543,466	0,000	0,227

Результаты контрольных замеров
Октябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.10.2019 0:00		по 01.11.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Северная	6-01 яч.102	0	454,634	0,000	0,214
130	ПС Северная	6-02 яч.104	0	638,182	0,000	0,135
131	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1416,084	0,000	0,175
132	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1751,414	0,000	0,225
133	ПС Северная	6-05 яч.202	0	376,94	0,000	0,111
134	ПС Северная	6-06 яч.203	0	1116,716	0,000	0,216
135	ПС Северная	6-07 яч.205	0	1955,43	0,000	0,234
136	ПС Северная	6-08 яч.303	0	887,142	0,000	0,223
137	ПС Северная	6-09 яч.304	0	1794,666	0,000	0,214
138	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1505,148	0,000	0,257
139	ПС Северная	6-11 яч.309	0	1492,556	0,000	0,155
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	2090,858	0,000	0,188
143	ПС Северная	6-15 яч.407	0,006	1269,362	0,000	0,078
144	ПС Северная	6-16 яч.408	0	1179,186	0,000	0,192
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	92,198	0,000	0,222
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	270,724	0,000	0,295
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	875,388	0,000	0,656
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	952,896	0,000	0,278
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	1718,018	0,000	0,132
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	3218,186	0,000	0,150
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	707,966	0,000	0,178
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	0,184	1795,71	0,000	0,050
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	0	2054,766	0,000	0,021
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	211,194	0,000	0,307
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	214,842	0,000	0,106
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	1261,448	0,000	0,124
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	306,978	0,000	0,150
160	ПС Сургут	яч.25	0,02	702,888	0,000	0,004

Результаты контрольных замеров
Октябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.10.2019 0:00		по 01.11.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Сургут	яч.26	1,856	900,388	0,000	0,000
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	1003,026	0,000	0,350
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	705,13	0,000	0,393
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0	1422,696	0,000	0,181
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	0	1126,286	0,000	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	0	847,938	0,000	0,487
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	0	822,162	0,000	0,128
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	0	869,728	0,000	0,178
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	0	337,468	0,000	0,310
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	0	400,076	0,000	0,122
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	0	745,444	0,000	0,110
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	0	1867,822	0,000	0,043
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	682,56	0,000	0,149
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	934,182	0,000	0,464
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	212,014	0,000	0,122
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0,002	3,76	0,000	0,212
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0,002	1571,048	0,000	0,595
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	78,28	0,000	0,437
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1206,884	0,000	0,133
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	268,092	0,000	0,150
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	2053,084	0,000	0,140
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,09	0,004	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	2386,704	0,000	0,192
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	1412,51	0,000	0,164
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	908,756	0,000	0,096
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	1057,564	0,000	0,323
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	1496,824	0,000	0,297

Результаты контрольных замеров
Октябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.10.2019 0:00		по 01.11.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием

Заместитель генерального
директора по транспорту
электроэнергии

С.К. Ковин