

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2019 0:00		по 01.10.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	6,662	0	0,825	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	14,284	0,000	0,000
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	38,678	0,000	0,268
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	83,276	0	0,184	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	31,868	0	0,043	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	15,494	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	102,038	0	0,000	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	4,66	0	0,373	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,29	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	19,28	0	0,153	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	3,666	0,000	0,099
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	40,514	0,000	0,077
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	48,2	0,000	0,137
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	32,856	0,000	0,231
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	38,796	0,000	0,089
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	49,786	0,000	0,169
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	39,472	0	0,238	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	31,4	0,000	0,290
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	75,302	0,000	0,101
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	18,544	0,000	0,035
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	7,842	0,000	0,005
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	23,02	0,000	0,385
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	20,528	0,000	0,325
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	60,748	0	0,206	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	27,608	0	0,114	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	53,232	0	0,176	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	397,46	0	0,456	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	349,492	0	0,439	0,000

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2019 0:00		по 01.10.2019 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	677,97	0	0,249	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	169,438	0	0,396	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	яч.14	786,5	0	0,194	0,000
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	410,09	0	0,310	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	6882,828	0	0,253	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	7154,482	0	0,296	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	2122,422	0,000	0,048
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	2227,668	0,000	0,007
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	382,716	0	0,039	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2138,614	0	0,056	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1310,236	0	0,147	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	466,316	0	0,011	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1647,884	0	0,090	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	0,748	0	0,000	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1507,948	0	0,162	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	929,834	0	0,180	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	1621,446	0	0,137	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2286,252	0	0,057	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1431,084	0	0,193	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	1596,028	0	0,152	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	545,826	0	0,109	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	2136,378	0	0,089	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	1113,268	0,028	0,195	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	194,128	0,004	0,298	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	611,484	0	0,396	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	148,134	0,196	0,500	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	563,182	0	0,424	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	1235,39	0	0,195	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	111,012	0	0,077	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	241,704	0	0,422	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	663,46	0	0,319	0,000

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2019 0:00		по 01.10.2019 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	0,008	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	264,608	0,000	0,794
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	322,146	0,000	0,328
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	2129,062	0	0,142	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	459,438	0	0,274	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	438,888	0	0,046	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	385,292	0	0,267	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	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	19,328	0	0,361	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	414,874	0,000	0,203
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	376,69	0,000	0,246
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	457,998	0	0,115	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	330,036	0	0,212	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	0,702	0,000	0,000
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,676	0,000	0,000
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	890,376	0,000	0,439
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	1096,848	0,000	0,428
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	793,666	0,000	0,366
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	944,938	0,000	0,432
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	0	1343,07	0,000	0,085
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	0	1881,374	0,000	0,119
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	0	120,502	0,000	0,117
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	0	733,498	0,000	0,227
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	0	438,288	0,000	0,153

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2019 0:00		по 01.10.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0	116,396	0,000	0,000
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	0	213,982	0,000	0,142
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	0	828,226	0,000	0,228
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	0	1103,782	0,000	0,216
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	0	313,166	0,000	0,163
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,06	0,006	0,000	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	0	871,784	0,000	0,403
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	0	924,83	0,000	0,375
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	0	1132,652	0,000	0,126
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	0	1227,104	0,000	0,163
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	0	367,61	0,000	0,103
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0	0,02	0,000	0,000
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	20,818	1815,716	0,000	0,253
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	355,062	0,000	0,245
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	778,574	0,000	0,281
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	1117,168	0,000	0,250
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	2335,76	0,000	0,200
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,094	0,002	0,000	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	245,968	0,000	0,221
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	57,538	0,000	0,025
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0,002	0,138	0,000	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	1352,766	0,000	0,249
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	0	326,638	0,000	0,481
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1300,38	0,000	0,321
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	0	1174,066	0,000	0,253
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	0,114	35,998	0,175	0,833
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	997,74	0,000	0,228
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,06	0,006	0,000	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	496,602	0,000	0,172
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	2283,93	0,000	0,196
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	0,56	252,62	0,511	0,287
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	0,012	236,968	0,000	0,260

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2019 0:00		по 01.10.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Северная	6-01 яч.102	0	369,6	0,000	0,202
130	ПС Северная	6-02 яч.104	0	3,598	0,000	0,396
131	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1346,578	0,000	0,232
132	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1766,194	0,000	0,251
133	ПС Северная	6-05 яч.202	0	427,212	0,000	0,125
134	ПС Северная	6-06 яч.203	0	1354,552	0,000	0,236
135	ПС Северная	6-07 яч.205	0	2059,638	0,000	0,255
136	ПС Северная	6-08 яч.303	0	1148,402	0,000	0,231
137	ПС Северная	6-09 яч.304	0	1762,274	0,000	0,213
138	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1177,404	0,000	0,300
139	ПС Северная	6-11 яч.309	0	1430,692	0,000	0,156
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	2011,106	0,000	0,191
143	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1407,902	0,000	0,072
144	ПС Северная	6-16 яч.408	0	980,316	0,000	0,177
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	102,094	0,000	0,181
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	209,71	0,000	0,305
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	562,046	0,000	0,707
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	959,614	0,000	0,258
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	1263,164	0,000	0,154
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	2751,726	0,000	0,163
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	275,07	0,000	0,128
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	0,05	2473,068	0,000	0,050
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	0,056	1228,45	0,000	0,036
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	0,036	237,066	0,278	0,302
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	0,246	166,724	0,000	0,144
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	0,086	1034,168	0,000	0,179
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	231,756	0,000	0,162
160	ПС Сургут	яч.25	4,756	597,43	0,000	0,001

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2019 0:00		по 01.10.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Сургут	яч.26	0,02	786,102	0,000	0,001
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	960,502	0,000	0,387
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	588,798	0,000	0,434
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0	1364,07	0,000	0,197
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	0	1092,162	0,000	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	0	825,99	0,000	0,511
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	0	770,048	0,000	0,146
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	0	870,78	0,000	0,197
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	0	307,206	0,000	0,367
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	0	249,246	0,000	0,185
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	0	761,048	0,000	0,119
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	0	1542,394	0,000	0,030
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	710,806	0,000	0,170
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	812,212	0,000	0,472
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	203,398	0,000	0,090
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	0,098	0,000	0,000
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	2142,67	0,000	0,661
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	33,604	0,000	0,493
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1238,404	0,000	0,150
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	189,388	0,000	0,195
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	1351,546	0,000	0,160
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,102	0,002	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	2153,956	0,000	0,212
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0,002	1296,052	0,000	0,196
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0,002	908,18	0,000	0,107
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	672,638	0,000	0,317
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	1577,15	0,000	0,319

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2019 0:00		по 01.10.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием

Заместитель генерального
директора по транспорту
электроэнергии

С.К. Ковин