

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2019 0:00		по 01.12.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	2,62	0	0,782	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	5,884	0,000	0,165
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	84,66	0,000	0,291
4	КТПН-21	5-4 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	0,002	0	0,000	0,000
5	КТПН-52	5-134 РУ-0.4 кВ КТПН-52	87,658	0	0,180	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	26,222	0	0,039	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	275,454	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	180,664	0	0,000	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	10,388	0	0,160	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	2,762	0	0,172	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	39,244	0	0,085	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	2,27	0,000	0,094
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	35,126	0,000	0,091
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	75,148	0,000	0,109
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	24,066	0,000	0,133
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	59,344	0,000	0,083
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	60,888	0,000	0,201
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	66,392	0	0,135	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	46,29	0,000	0,149
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	109,146	0,000	0,059
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	28,458	0,000	0,041
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	9,206	0,000	0,001
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	49,098	0,000	0,270
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	23,036	0,000	0,277
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	52,796	0	0,237	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	21	0	0,110	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	65,824	0	0,169	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	475,54	0	0,389	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	458,79	0	0,389	0,000

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2019 0:00		по 01.12.2019 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	1337,244	0	0,133	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	217,202	0	0,393	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	яч.14	546,142	0	0,160	0,000
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	695,876	0	0,169	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	8541,18	0	0,226	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	9166,236	0	0,234	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	2716,564	0,000	0,004
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	3200,64	0,000	0,009
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	448,732	0	0,052	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2757,482	0	0,044	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1125,908	0	0,088	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	499,794	0	0,000	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1156,68	0	0,063	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	934,578	0	0,046	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1931,184	0	0,119	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	1252,374	0	0,102	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	1466,472	0	0,081	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2401,802	0	0,057	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1840,208	0	0,147	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	2164,614	0	0,121	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	1065,13	0	0,130	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	2919,688	0	0,070	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	23,848	0,662	0,133	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	291,33	0	0,378	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	889,814	0	0,319	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	374,886	0	0,466	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	810,848	0	0,258	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	352,486	0	0,050	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	147,268	0	0,108	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	163,712	0	0,101	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	892,306	0	0,301	0,000

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2019 0:00		по 01.12.2019 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	369,53	0,000	0,429
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	494,294	0,000	0,267
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	3521,694	0	0,125	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	406,71	0	0,267	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	439,254	0	0,000	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	746,104	0	0,113	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	0,02	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	208,082	0	0,288	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	839,72	0,000	0,132
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	642,306	0,000	0,169
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	690,456	0	0,088	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	189,634	0,038	0,095	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	0,726	0,000	0,000
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,66	0,000	0,000
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	1304,146	0,000	0,337
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	970,562	0,000	0,371
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	891,024	0,000	0,331
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	1277,248	0,000	0,321
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	0	1785,05	0,000	0,053
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	0	2664,652	0,000	0,079
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	0	884,01	0,000	0,163
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	0	57,624	0,000	0,141
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	0	574,714	0,000	0,106

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2019 0:00		по 01.12.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0	214,238	0,000	0,000
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	0	503,732	0,000	0,109
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	0	947,8	0,000	0,176
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	0	1243,994	0,000	0,168
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	0	502,294	0,000	0,095
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,004	0,016	0,000	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	0	1346,81	0,000	0,235
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	0	709,124	0,000	0,246
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	0	1333,72	0,000	0,078
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	0	1518,938	0,000	0,131
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	0	382,844	0,000	0,056
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0	0,04	0,000	0,000
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	0	1896,824	0,000	0,166
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	362,432	0,000	0,249
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	791,276	0,000	0,226
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	0,008	1367,312	0,000	0,202
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	2836,56	0,000	0,165
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,088	318,102	0,000	0,119
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	291,062	0,000	0,147
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	82,748	0,000	0,009
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0,05	832,048	0,000	0,108
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	1498,386	0,000	0,220
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	0	1083,398	0,000	0,609
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1505,498	0,000	0,249
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	0,006	1266,44	0,000	0,200
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	661,494	0,000	0,617
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	1212,93	0,000	0,140
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,012	0,02	0,000	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	533,226	0,000	0,165
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	2432,532	0,000	0,174
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	0	447,88	0,000	0,242
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	628,6	0,000	0,168

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2019 0:00		по 01.12.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Северная	6-01 яч.102	0	531,82	0,000	0,184
130	ПС Северная	6-02 яч.104	0	940,74	0,000	0,138
131	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1687,812	0,000	0,147
132	ПС Северная	6-04 яч.204	0	2220,974	0,000	0,187
133	ПС Северная	6-05 яч.202	0	415,028	0,000	0,091
134	ПС Северная	6-06 яч.203	0	1378,916	0,000	0,133
135	ПС Северная	6-07 яч.205	0	2703,898	0,000	0,191
136	ПС Северная	6-08 яч.303	0	898,312	0,000	0,174
137	ПС Северная	6-09 яч.304	0	2111,446	0,000	0,173
138	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1739,274	0,000	0,210
139	ПС Северная	6-11 яч.309	0	1576,852	0,000	0,118
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	2205,876	0,000	0,152
143	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1529,406	0,000	0,083
144	ПС Северная	6-16 яч.408	0	1453,584	0,000	0,160
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	114,126	0,000	0,147
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	395,084	0,000	0,232
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	924,036	0,000	0,592
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	1086,538	0,000	0,264
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	2218,698	0,000	0,128
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	4853,626	0,000	0,171
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0,066	891,498	0,000	0,136
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	0	2364,076	0,000	0,063
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	0	2281,246	0,000	0,014
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	249,36	0,000	0,249
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	0,022	254,224	0,000	0,106
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	1991,812	0,000	0,112
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	391,512	0,000	0,107
160	ПС Сургут	яч.25	0	716,108	0,000	0,003

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2019 0:00		по 01.12.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Сургут	яч.26	0,026	457,554	0,000	0,002
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	1075,346	0,000	0,278
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	917,396	0,000	0,339
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0	1590,084	0,000	0,148
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	0	1324,284	0,000	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	0	1039,062	0,000	0,417
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	0	1152,804	0,000	0,096
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	0	965,968	0,000	0,145
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	0	412,998	0,000	0,240
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	0	616,606	0,000	0,087
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	0	824,01	0,000	0,090
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	0	2640,184	0,000	0,038
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	791,33	0,000	0,125
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	345,444	0,000	0,139
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	257,768	0,000	0,098
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	0,17	0,000	0,000
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	377,504	0,000	0,648
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	94,518	0,000	0,320
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1354,402	0,000	0,113
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	398,626	0,000	0,101
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	1563,234	0,000	0,105
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,04	0	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	2689,27	0,000	0,160
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	1444,984	0,000	0,120
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	970,12	0,000	0,077
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	1199,596	0,000	0,273
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	1756,926	0,000	0,311

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2019 0:00		по 01.12.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием

Заместитель генерального
директора по транспорту
электроэнергии

С.К. Ковин