

Результаты контрольных замеров  
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2020 0:00		по 01.12.2020 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	8,666	0,000	0,052
2	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	71,83	0,000	0,276
3	КТПН-21	5-136 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	0	0	0,000	0,000
4	КТПН-52	5-134 РУ-0.4 кВ КТПН-52	84,554	0	0,184	0,000
5	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	22,55	0	0,030	0,000
6	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	270,926	0	0,000	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	172,316	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	3,032	0	0,491	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	3,85	0	0,220	0,000
10	КТПН-205	5-156 РУ-0.4кВ КТПН-205 Рембаза	0	0	0,000	0,000
11	КТПН-400/6 БПО	11-12 РУ-0.4 кВ КТПН-400/6 БПО п.36	27,53	0	0,093	0,000
12	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	0,044	0,000	0,000
13	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	50,67	0,000	0,122
14	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	44,2	0,000	0,141
15	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
16	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	33,202	0,000	0,040
17	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	5-201 ПС 110/6кВ №46 яч.13	71,98	0	0,146	0,000
18	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	46,996	0,000	0,158
19	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	82,21	0,000	0,105
20	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	20,32	0,000	0,000
21	КТПН-731	5-155-4 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	24,006	0,000	0,031
22	КТПН-733	5-155-2 РУ-0.4 кВ КТПН-733	0	47,692	0,000	0,230
23	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	23,852	0,000	0,272
24	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	34,522	0	0,286	0,000
25	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	27,994	0	0,026	0,000
26	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	56,234	0	0,176	0,000
27	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	293,522	0	0,460	0,000
28	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	443,624	0	0,334	0,000
29	ПС 35/6 кВ №68	5-9 РУ-6 кВ Яч.7	1067,004	0	0,143	0,000
30	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	236,61	0	0,230	0,000
31	ПС 35/6 кВ №68	5-202 яч.14	482,648	0	0,120	0,000
32	ПС 35/6 кВ №68	5-213 яч.5 ТП-888, ТП-889	226,178	0	0,022	0,000

Результаты контрольных замеров  
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2020 0:00		по 01.12.2020 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
33	ПС 35/6 кВ №68	5-214 яч.19 ТП-888, ТП-889	268,666	0	0,064	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-231 яч.9 резерв	1170,596	0	0,103	0,000
35	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	7288,966	0	0,202	0,000
36	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	8906,26	0	0,235	0,000
37	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	3189,408	0,000	0,026
38	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	3971,614	0,000	0,011
39	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-19 РУ-10 кВ яч.27	0	0	0,000	0,000
40	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-20 РУ-10 кВ яч.26	1747,48	0	0,107	0,000
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	938,956	0	0,057	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	1774,798	0	0,085	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-23 РУ-10 кВ яч.14	266,034	0	0,000	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-24 РУ-10 кВ яч.15	1914,662	0	0,062	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-25 РУ-10 кВ яч.16	1812,676	0	0,133	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-27 РУ-10 кВ яч.47	179,864	0	0,147	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-28 РУ-10 кВ яч.44	229,82	0	0,000	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-29 РУ-10 кВ яч.43	963,448	0	0,042	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-30 РУ-10 кВ яч.42	1126,25	0	0,074	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-31 РУ-10 кВ яч.32	657,38	0	0,018	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-32 РУ-10 кВ яч.33	233,008	0	0,000	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-33 РУ-10 кВ яч.37	1932,026	0	0,112	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-34 РУ-10 кВ яч.34	1083,994	0	0,053	0,000
54	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	1057,25	0	0,200	0,000
55	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	349,082	0	0,294	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	634,01	0,002	0,332	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	246,618	0	0,606	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	745,948	0	0,320	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	836,124	0	0,149	0,000
60	РП-134	5-59 яч.13 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
61	РП-134	5-60 яч.11 РУ-10 кВ	0,006	0,006	0,000	0,000
62	РП-134	5-62 яч.16 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
63	РП-134	5-66 яч.18 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
64	РП-139	5-3 (ф.46-03) РП-139 яч 11. РУ-6 кВ	0	311,57	0,000	0,445

Результаты контрольных замеров  
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2020 0:00		по 01.12.2020 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
65	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	437,438	0,000	0,393
66	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	1514,862	0	0,081	0,000
67	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,002	0	0,000	0,000
68	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,038	0	0,000	0,000
69	ТП-16	5-157 РУ-0,4кВ ТП-16	0	0	0,000	0,000
70	ТП-493	5-158 РУ-10кВ яч.6	0	818,058	0,000	0,141
71	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	620,434	0,000	0,169
72	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	672,268	0	0,124	0,000
73	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	270,354	0	0,063	0,000
74	ЦРП Сургут	5-162 ЗРУ-10 кВ яч 26	0	0	0,000	0,000
75	ЦРП Сургут	5-163 ЗРУ-10 кВ яч 27	0	0	0,000	0,000
76	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,706	0,000	0,000
77	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,716	0,000	0,000
78	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	1807,43	0,000	0,400
79	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	962,262	0,000	0,355
80	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	1028,608	0,000	0,396
81	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	1208,598	0,000	0,365
82	ПС Олимпийская	5-35 яч.212	0	1072,146	0,000	0,237
83	ПС Олимпийская	5-36 яч.210	0,086	0,026	0,000	0,000
84	ПС Олимпийская	5-37 яч.209	0	394,53	0,000	0,096
85	ПС Олимпийская	5-38 яч.207	0,002	867,416	0,000	0,155
86	ПС Олимпийская	5-39 яч.108	0	1259,82	0,000	0,260
87	ПС Олимпийская	5-40 яч.109	0	395,656	0,000	0,052
88	ПС Олимпийская	5-41 яч.110	0	384,384	0,000	0,201
89	ПС Олимпийская	5-42 яч.111	0	1788,518	0,000	0,047
90	ПС Олимпийская	5-43 яч.411	0	2583,42	0,000	0,058
91	ПС Олимпийская	5-44 яч.410	0,034	1435,208	0,000	0,169
92	ПС Олимпийская	5-45 яч.409	0	474,05	0,000	0,103
93	ПС Олимпийская	5-46 яч.408	0,004	1482,04	0,000	0,135
94	ПС Олимпийская	5-47 яч.405	0,556	519,794	0,000	0,112
95	ПС Олимпийская	5-48 яч.305	0,006	239,368	0,000	0,000
96	ПС Олимпийская	5-49 яч.306	0	978,412	0,000	0,170

Результаты контрольных замеров  
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2020 0:00		по 01.12.2020 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	5-50 яч.308	0,006	1275,692	0,000	0,099
98	ПС Олимпийская	5-51 яч.311	0,016	441,118	0,000	0,065
99	ПС Олимпийская	5-178 яч. 102	0	623,262	0,000	0,014
100	ПС Олимпийская	5-179 яч. 203	0	706,944	0,000	0,059
101	ПС Олимпийская	5-225 яч. 107	0,054	130,75	0,000	0,006
102	ПС Олимпийская	5-226 яч. 208	0	207,786	0,000	0,000
103	ПС Сайма	1-01 яч.102	0	1805,646	0,000	0,160
104	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	983,124	0,000	0,264
105	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	716,406	0,000	0,259
106	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	1032,788	0,000	0,195
107	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	1537,756	0,000	0,146
108	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	2412,088	0,000	0,113
109	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	284,056	0,000	0,213
110	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	35,32	0,000	0,000
111	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	1303,32	0,000	0,176
112	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	1343,438	0,000	0,188
113	ПС Сайма	1-11 яч.310	0	728,62	0,000	0,629
114	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1501,33	0,000	0,283
115	ПС Сайма	1-13 яч.312	0	1407,58	0,000	0,219
116	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	640,198	0,000	0,653
117	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	1177,36	0,000	0,165
118	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,002	0,008	0,000	0,000
119	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	1147,83	0,000	0,192
120	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	1034,738	0,000	0,165
121	ПС Сайма	1-19 яч.411	0	789,198	0,000	0,240
122	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	125,2	0,000	0,244
123	ПС Северная	6-01 яч.102	0	376,756	0,000	0,181
124	ПС Северная	6-02 яч.104	0	1020,842	0,000	0,060
125	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1836,992	0,000	0,256
126	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1265,974	0,000	0,119
127	ПС Северная	6-05 яч.202	0	403,208	0,000	0,090
128	ПС Северная	6-06 яч.203	0	880,75	0,000	0,210

Результаты контрольных замеров  
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2020 0:00		по 01.12.2020 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Северная	6-07 яч.205	0	2394,572	0,000	0,176
130	ПС Северная	6-08 яч.303	0	1250,982	0,000	0,211
131	ПС Северная	6-09 яч.304	0,074	1366,304	0,000	0,178
132	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1736,308	0,000	0,284
133	ПС Северная	6-11 яч.309	0	1455,094	0,000	0,118
134	ПС Северная	6-12 яч.402	0	0	0,000	0,000
135	ПС Северная	6-13 яч.404	0	0	0,000	0,000
136	ПС Северная	6-14 яч.406	0,04	1317,424	0,000	0,156
137	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1281,812	0,000	0,037
138	ПС Северная	6-16 яч.408	0	1184,302	0,000	0,125
139	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	100,93	0,000	0,205
140	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	679,37	0,000	0,419
141	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	341,122	0,000	0,438
142	ПС Строительная	яч.7 Ввод-1 ??	0	0	0,000	0,000
143	ПС Строительная	яч.14 ввод-2 ??	0	0	0,000	0,000
144	ПС Сургут	9-01 яч.5	0	876,006	0,000	0,202
145	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	1992,494	0,000	0,174
146	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	4212,292	0,000	0,124
147	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	1628,288	0,000	0,089
148	ПС Сургут	9-05 яч.27	0	2477,952	0,000	0,054
149	ПС Сургут	9-06 яч.28	0	2728,02	0,000	0,065
150	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	236,006	0,000	0,239
151	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	213,824	0,000	0,107
152	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	1992,978	0,000	0,112
153	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	333,422	0,000	0,125
154	ПС Сургут	яч.25	0	1154,638	0,000	0,012
155	ПС Сургут	яч.26	0	1238,164	0,000	0,000
156	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	902,376	0,000	0,282
157	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	995,164	0,000	0,311
158	ПС Черный Мыс	5-87 яч.206	0	2023,02	0,000	0,000
159	ПС Черный Мыс	5-88 яч.205	0	910,83	0,000	0,108
160	ПС Черный Мыс	5-89 яч.104	0	1372,47	0,000	0,132

Результаты контрольных замеров  
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2020 0:00		по 01.12.2020 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Черный Мыс	5-90 яч.105	0	886,234	0,000	0,075
162	ПС Черный Мыс	5-91 яч.106	0	1387,054	0,000	0,000
163	ПС Черный Мыс	5-92 яч.408	0	326,006	0,000	0,254
164	ПС Черный Мыс	5-93 яч.405	0	985,412	0,000	0,143
165	ПС Черный Мыс	5-94 яч.305	0	1206,082	0,000	0,157
166	ПС Черный Мыс	5-95 яч.306	0	1003,992	0,000	0,439
167	ПС Черный Мыс	5-96 яч.307	0	561,258	0,000	0,086
168	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	665,756	0,000	0,117
169	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	413,494	0,000	0,240
170	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	353,276	0,000	0,055
171	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0,056	0,084	0,000	0,000
172	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	222,466	0,000	0,839
173	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	281,654	0,000	0,398
174	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1736,942	0,000	0,128
175	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	371,086	0,000	0,103
176	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	1269,89	0,000	0,127
177	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,216	0	0,000	0,000
178	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	1776,424	0,000	0,156
179	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	1345,986	0,000	0,158
180	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	1120,834	0,000	0,076
181	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	983,616	0,000	0,346
182	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	1936,784	0,000	0,286
183	ПС Геолог	5-223 яч. 2	0	444,368	0,000	0,631
184	ПС Геолог	5-224 яч. 28	0	804,424	0,000	0,521
185	ПС Западная	5-203 яч.4	0	3491,91	0,000	0,023
186	ПС Западная	5-204 яч.9	0	4151,144	0,000	0,081
187	ПС Западная	5-205 яч.29	0	3036,422	0,000	0,079
188	ПС Западная	5-206 яч.30	0,034	3162,166	0,000	0,035
189	ПС Западная	5-219 яч.8	0	166,078	0,000	0,031
190	ПС Западная	5-220 яч.16	0	1,346	0,000	0,000
191	ПС Западная	5-221 яч.34	0	0	0,000	0,000
192	ПС Западная	5-222 яч.36	0	96,892	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров  
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2020 0:00		по 01.12.2020 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg( $\varphi$ ), отдача	tg( $\varphi$ ), прием

Заместитель генерального  
директора по транспорту  
электроэнергии

С.К. Ковин