

Результаты контрольных замеров  
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2022 0:00		по 01.08.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	4,284	0	0,886	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	9,212	0,000	0,424
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	24,132	0,000	0,077
4	КТПН-21	5-136 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	0	0	0,000	0,000
5	КТПН-52	5-134 РУ-0.4 кВ КТПН-52	69,482	0	0,235	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	20,428	0	0,070	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0,13	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	6,268	0	0,001	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	2,57	0	0,509	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	1,246	0	0,799	0,000
12	КТПН-400/6 БПО	11-12 РУ-0.4 кВ КТПН-400/6 БПО п.3	0	0	0,000	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	0	0,000	0,000
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	25,502	0,000	0,134
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	19,282	0,000	0,134
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	8,54	0,000	0,398
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	18,008	0,000	0,109
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	29,606	0,000	0,046
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снеж)	5-201 ПС 110/6кВ №46 яч.13	28,384	0	0,374	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	26,344	0,000	0,313
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	46,72	0,000	0,146
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	6,286	0,000	0,000
24	КТПН-731	5-155-4 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	27,236	0,000	0,267
25	КТПН-732	9-11-2 РУ-0.4 кВ КТПН-732 Ввод-2	0	0	0,000	0,000
26	КТПН-733	5-155-2 РУ-0.4 кВ КТПН-733	0	18,984	0,000	0,247
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	23,23	0,000	0,279
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	31,292	0	0,318	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ц	19,558	0	0,034	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	36,138	0	0,316	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	304,906	0	0,460	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	284,578	0	0,387	0,000
33	ПС 35/6 кВ №68	5-9 РУ-6 кВ Яч.7	402,102	0	0,363	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	52,69	0	0,287	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	5-202 яч.14	75,05	0	0,384	0,000

Результаты контрольных замеров  
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2022 0:00		по 01.08.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
36	ПС 35/6 кВ №68	5-213 яч.5 ТП-888, ТП-889	264,576	0	0,099	0,000
37	ПС 35/6 кВ №68	5-214 яч.19 ТП-888, ТП-889	176,074	0	0,057	0,000
38	ПС 35/6 кВ №68	5-231 яч.9 резерв	342,24	0	0,233	0,000
39	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	325,29	0	0,272	0,000
40	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	5890,758	0	0,240	0,000
41	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	4549,272	0	0,241	0,000
42	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	1770,758	0,000	0,047
43	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	2306,278	0,000	0,009
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-19 РУ-10 кВ яч.27	0	0	0,000	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-20 РУ-10 кВ яч.26	1372,268	0	0,140	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	503,37	0	0,035	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	1285,528	0	0,016	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-23 РУ-10 кВ яч.14	294,228	0	0,007	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-24 РУ-10 кВ яч.15	1483,154	0	0,041	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-25 РУ-10 кВ яч.16	1298,428	0	0,145	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-27 РУ-10 кВ яч.47	1274,026	0	0,164	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-28 РУ-10 кВ яч.44	186,396	0	0,001	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-29 РУ-10 кВ яч.43	674,282	0	0,068	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-30 РУ-10 кВ яч.42	583,9	0	0,094	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-31 РУ-10 кВ яч.32	275,5	0	0,002	0,000
56	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-32 РУ-10 кВ яч.33	127,104	0	0,000	0,000
57	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-33 РУ-10 кВ яч.37	991,182	0	0,179	0,000
58	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-34 РУ-10 кВ яч.34	662,648	0	0,090	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	547,946	0	0,307	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	201,842	0	0,249	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	238,556	0,016	0,593	0,000
62	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	30,198	0	0,702	0,000
63	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	420,002	0	0,479	0,000
64	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	537,29	0	0,221	0,000
65	РП-134	5-59 яч.13 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
66	РП-134	5-60 яч.11 РУ-10 кВ	0,002	0,006	0,000	0,000
67	РП-134	5-62 яч.16 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
68	РП-134	5-66 яч.18 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров  
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2022 0:00		по 01.08.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
69	РП-139	5-3 (ф.46-03) РП-139 яч 11. РУ-6 кВ	0	172,244	0,000	0,539
70	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	227,982	0,000	0,612
71	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	0	0	0,000	0,000
72	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,002	0,002	0,000	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,002	0	0,000	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	228,742	0	0,217	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	262,642	0	0,017	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	317,174	0	0,284	0,000
77	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	104,726	0	0,160	0,000
78	ТП-16	5-157 РУ-0,4кВ ТП-16	0	0	0,000	0,000
79	ТП-493	5-158 РУ-10кВ яч.6	0	281,736	0,000	0,289
80	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	223,69	0,000	0,307
81	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	90,632	0	0,320	0,000
82	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	72,79	0	0,243	0,000
83	ЦРП Сургут	5-162 ЗРУ-10 кВ яч 26	0	0	0,000	0,000
84	ЦРП Сургут	5-163 ЗРУ-10 кВ яч 27	0	0,72	0,000	0,000
85	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,712	0,000	0,000
86	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0	0,000	0,000
87	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	654,404	0,000	0,473
88	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	592,612	0,000	0,425
89	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	505,858	0,000	0,390
90	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	824,21	0,000	0,432
91	ПС Олимпийская	5-35 яч.212	0	999,706	0,000	0,405
92	ПС Олимпийская	5-36 яч.210	0,098	0,02	0,000	0,000
93	ПС Олимпийская	5-37 яч.209	0,01	300,866	0,000	0,005
94	ПС Олимпийская	5-38 яч.207	0	768,406	0,000	0,192
95	ПС Олимпийская	5-39 яч.108	0	673,06	0,000	0,350
96	ПС Олимпийская	5-40 яч.109	0,022	0,18	0,000	0,000
97	ПС Олимпийская	5-41 яч.110	0	302,562	0,000	0,136
98	ПС Олимпийская	5-42 яч.111	0	1149,508	0,000	0,068
99	ПС Олимпийская	5-43 яч.411	0	1561,686	0,000	0,075
100	ПС Олимпийская	5-44 яч.410	0,286	0,006	0,000	0,000
101	ПС Олимпийская	5-45 яч.409	0	116,676	0,000	0,174

Результаты контрольных замеров  
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2022 0:00		по 01.08.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
102	ПС Олимпийская	5-46 яч.408	0	1185,38	0,000	0,187
103	ПС Олимпийская	5-47 яч.405	0	434,908	0,000	0,131
104	ПС Олимпийская	5-48 яч.305	0,558	0	0,000	0,000
105	ПС Олимпийская	5-49 яч.306	0	651,15	0,000	0,212
106	ПС Олимпийская	5-50 яч.308	0	896,186	0,000	0,106
107	ПС Олимпийская	5-51 яч.311	0,018	278,638	0,000	0,010
108	ПС Олимпийская	5-178 яч. 102	0	454,01	0,000	0,017
109	ПС Олимпийская	5-179 яч. 203	0	466,132	0,000	0,076
110	ПС Олимпийская	5-225 яч. 107	0	707,024	0,000	0,004
111	ПС Олимпийская	5-226 яч. 208	0	1076,198	0,000	0,019
112	ПС Сайма	1-01 яч.102	0	1641,368	0,000	0,210
113	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	304,564	0,000	0,250
114	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	535,47	0,000	0,335
115	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	768,114	0,000	0,170
116	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	1507,728	0,000	0,203
117	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	1243,832	0,000	0,164
118	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	124,188	0,000	0,162
119	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	26,27	0,000	0,000
120	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	1475,01	0,000	0,195
121	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	1299,78	0,000	0,247
122	ПС Сайма	1-11 яч.310	0	51,308	0,000	0,001
123	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1088,71	0,000	0,359
124	ПС Сайма	1-13 яч.312	0	1068,598	0,000	0,275
125	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	30,83	0,000	0,783
126	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	854,288	0,000	0,262
127	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,016	0,012	0,000	0,000
128	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	304,678	0,000	0,195
129	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	1447,58	0,000	0,224
130	ПС Сайма	1-19 яч.411	0	568,266	0,000	0,286
131	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	60,104	0,000	0,317
132	ПС Северная	6-01 яч.102	0	231,968	0,000	0,151
133	ПС Северная	6-02 яч.104	0	415,804	0,000	0,156
134	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1325,232	0,000	0,231

Результаты контрольных замеров  
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2022 0:00		по 01.08.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
135	ПС Северная	6-04 яч.204	0	980,938	0,000	0,189
136	ПС Северная	6-05 яч.202	0	303,958	0,000	0,143
137	ПС Северная	6-06 яч.203	0	1202,686	0,000	0,173
138	ПС Северная	6-07 яч.205	0	1696,974	0,000	0,206
139	ПС Северная	6-08 яч.303	0	1031,972	0,000	0,199
140	ПС Северная	6-09 яч.304	0	1606,878	0,000	0,253
141	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1009,186	0,000	0,288
142	ПС Северная	6-11 яч.309	0	987,686	0,000	0,131
143	ПС Северная	6-12 яч.402	0	0	0,000	0,000
144	ПС Северная	6-13 яч.404	0	0	0,000	0,000
145	ПС Северная	6-14 яч.406	0	1621,066	0,000	0,223
146	ПС Северная	6-15 яч.407	0	963,912	0,000	0,080
147	ПС Северная	6-16 яч.408	0	651,018	0,000	0,152
148	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	79,316	0,000	0,312
149	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	645,282	0,000	0,647
150	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	125,194	0,000	0,744
153	ПС Сургут	9-01 яч.5	0	1982,848	0,000	0,344
154	ПС Сургут	9-02 яч.10	0,01	891,624	0,000	0,232
155	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	444,984	0,000	0,221
156	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	1611,356	0,000	0,224
157	ПС Сургут	9-05 яч.27	0,006	0	0,000	0,000
158	ПС Сургут	9-06 яч.28	0	3724,382	0,000	0,092
159	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	128,886	0,000	0,211
160	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	108,596	0,000	0,100
161	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	717,376	0,000	0,285
162	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	129,596	0,000	0,214
163	ПС Сургут	яч.25	0	508,494	0,000	0,001
164	ПС Сургут	яч.26	0	737,31	0,000	0,000
165	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0,004	582,346	0,000	0,392
166	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0,002	518,028	0,000	0,415
167	ПС Черный Мыс	5-87 яч.206	0	1124,002	0,000	0,000
168	ПС Черный Мыс	5-88 яч.205	0	575,786	0,000	0,103
169	ПС Черный Мыс	5-89 яч.104	0	490,772	0,000	0,262

Результаты контрольных замеров  
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2022 0:00		по 01.08.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
170	ПС Черный Мыс	5-90 яч.105	0	643,362	0,000	0,106
171	ПС Черный Мыс	5-91 яч.106	0,014	822,07	0,000	0,001
172	ПС Черный Мыс	5-92 яч.408	0	101,836	0,000	0,413
173	ПС Черный Мыс	5-93 яч.405	0	1068,122	0,000	0,186
174	ПС Черный Мыс	5-94 яч.305	0	744,248	0,000	0,162
175	ПС Черный Мыс	5-95 яч.306	0	579,432	0,000	0,605
176	ПС Черный Мыс	5-96 яч.307	0	183,05	0,000	0,148
177	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	545,948	0,000	0,129
178	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	359,57	0,000	0,342
179	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	638,674	0,000	0,000
180	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	0	0,000	0,000
181	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	1423,308	0,000	0,443
182	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0,012	55,194	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1073,674	0,000	0,166
184	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	159,452	0,000	0,351
185	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	1022,83	0,000	0,299
186	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,008	0,312	0,000	0,000
187	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	1501,388	0,000	0,140
188	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	1205,21	0,000	0,196
189	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	801,078	0,000	0,129
190	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	450,842	0,000	0,458
191	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	1298,25	0,000	0,339
192	ПС Геолог	5-223 яч. 2	0	741,322	0,000	0,643
193	ПС Геолог	5-224 яч. 28	0	369,232	0,000	0,551
194	ПС Западная	5-203 яч.4	0	2718,398	0,000	0,042
195	ПС Западная	5-204 яч.9	0	2747,79	0,000	0,052
196	ПС Западная	5-205 яч.29	0	1785,58	0,000	0,117
197	ПС Западная	5-206 яч.30	0,058	2267,866	0,000	0,047
198	ПС Западная	5-219 яч.8	0	343,336	0,000	0,006
199	ПС Западная	5-220 яч.16	0	0,904	0,000	0,000
200	ПС Западная	5-221 яч.34	0	0	0,000	0,000
201	ПС Западная	5-222 яч.36	0	117,94	0,000	0,012

**Результаты контрольных замеров  
Июль**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2022 0:00		по 01.08.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg( $\varphi$ ), отдача	tg( $\varphi$ ), прием

Заместитель генерального  
директора по транспорту  
электроэнергии

С.К. Ковин