

Результаты контрольных замеров  
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2022 0:00		по 01.07.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	0,008	0	0,000	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	7,628	0,000	0,147
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	36,206	0,000	0,141
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	88,38	0	0,182	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	29,038	0	0,036	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	2,362	0	0,001	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	4,194	0	0,001	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	2,758	0	0,541	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	1,066	0	0,859	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	0	0	0,000	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	0,004	0,000	0,000
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	29,538	0,000	0,158
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	24,454	0,000	0,128
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	10,158	0,000	0,327
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	16,27	0,000	0,091
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	38,214	0,000	0,048
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежинск)	5-201 ПС 110/6кВ №46 яч.13	33,97	0	0,323	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	29,596	0,000	0,286
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	57,472	0,000	0,124
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	5,914	0,000	0,000
24	КТПН-731	5-155-4 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	6,23	0,000	0,188
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	21,306	0,000	0,199
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	22,428	0,000	0,261
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	43,882	0	0,217	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	21,176	0	0,017	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	45,216	0	0,321	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	320,894	0	0,467	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	311,516	0	0,386	0,000
33	ПС 35/6 кВ №68	5-9 РУ-6 кВ Яч.7	571,71	0	0,227	0,000

Результаты контрольных замеров  
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2022 0:00		по 01.07.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	78,04	0	0,296	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	5-202 яч.14	110,974	0	0,200	0,000
36	ПС 35/6 кВ №68	5-213 яч.5 ТП-888, ТП-889	298,342	0	0,059	0,000
37	ПС 35/6 кВ №68	5-214 яч.19 ТП-888, ТП-889	197,236	0	0,031	0,000
38	ПС 35/6 кВ №68	5-231 яч.9 резерв	521,164	0	0,147	0,000
39	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	393,338	0	0,238	0,000
40	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	7327,906	0	0,200	0,000
41	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	4907,156	0	0,202	0,000
42	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	2179,818	0,000	0,040
43	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	2279,722	0,000	0,005
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	1401,132	0	0,125	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	495,166	0	0,013	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	1577,472	0	0,037	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-23 РУ-10 кВ яч.14	375,638	0	0,004	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-24 РУ-10 кВ яч.15	1691,198	0	0,028	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-25 РУ-10 кВ яч.16	1401,468	0	0,128	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-27 РУ-10 кВ яч.47	1310,126	0	0,143	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-28 РУ-10 кВ яч.44	185,494	0	0,001	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-29 РУ-10 кВ яч.43	651,768	0	0,057	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-30 РУ-10 кВ яч.42	657,142	0	0,102	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-31 РУ-10 кВ яч.32	353,966	0	0,005	0,000
56	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-32 РУ-10 кВ яч.33	145,1	0	0,000	0,000
57	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-33 РУ-10 кВ яч.37	1215,296	0	0,152	0,000
58	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-34 РУ-10 кВ яч.34	871,32	0	0,073	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	717,126	0	0,248	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	76,208	0	0,404	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	334,234	0,028	0,447	0,000
62	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	93,59	0	0,404	0,000
63	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	429,998	0	0,459	0,000
64	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	646,178	0,006	0,173	0,000
65	РП-134	5-59 яч.13 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров  
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2022 0:00		по 01.07.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
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
69	РП-139	5-3 (ф.46-03) РП-139 яч 11. РУ-6 кВ	0	140,264	0,000	0,500
70	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	218,462	0,000	0,639
71	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	589,264	0	0,172	0,000
72	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,002	0	0,000	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,012	0	0,167	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	255,41	0	0,214	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	333,748	0	0,038	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	328,648	0	0,238	0,000
77	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	138,172	0	0,166	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	361,81	0,000	0,208
80	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	292,044	0,000	0,227
81	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	120,872	0	0,238	0,000
82	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	81,502	0	0,205	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	0,702	0,000	0,000
85	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,692	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	0,012	234,706	0,000	0,413
88	ПС Азерит	7-2 яч.1	0,354	236,718	0,000	0,402
89	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	786,55	0,000	0,392
90	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	868,072	0,000	0,403
91	ПС Олимпийская	5-35 яч.212	0	1099,216	0,000	0,342
92	ПС Олимпийская	5-36 яч.210	0,092	0,026	0,000	0,000
93	ПС Олимпийская	5-37 яч.209	0	360,222	0,000	0,011
94	ПС Олимпийская	5-38 яч.207	0	799,224	0,000	0,179
95	ПС Олимпийская	5-39 яч.108	0	791,316	0,000	0,277
96	ПС Олимпийская	5-40 яч.109	0,002	0,174	0,000	0,000
97	ПС Олимпийская	5-41 яч.110	0	290,73	0,000	0,093

Результаты контрольных замеров  
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2022 0:00		по 01.07.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
98	ПС Олимпийская	5-42 яч.111	0	1307,87	0,000	0,051
99	ПС Олимпийская	5-43 яч.411	0	1789,848	0,000	0,059
100	ПС Олимпийская	5-44 яч.410	0,268	0,006	0,000	0,000
101	ПС Олимпийская	5-45 яч.409	0	175,208	0,000	0,113
102	ПС Олимпийская	5-46 яч.408	0	1169,584	0,000	0,168
103	ПС Олимпийская	5-47 яч.405	0	451,194	0,000	0,119
104	ПС Олимпийская	5-48 яч.305	0,532	0	0,000	0,000
105	ПС Олимпийская	5-49 яч.306	0	689,77	0,000	0,220
106	ПС Олимпийская	5-50 яч.308	0	935,674	0,000	0,107
107	ПС Олимпийская	5-51 яч.311	0	312,68	0,000	0,003
108	ПС Олимпийская	5-178 яч. 102	0	497,116	0,000	0,013
109	ПС Олимпийская	5-179 яч. 203	0	514,5	0,000	0,059
110	ПС Олимпийская	5-225 яч. 107	0	764,554	0,000	0,002
111	ПС Олимпийская	5-226 яч. 208	0	972,228	0,000	0,000
112	ПС Сайма	1-01 яч.102	0	1880,388	0,000	0,178
113	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	356,388	0,000	0,214
114	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	599,782	0,000	0,286
115	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	890,604	0,000	0,153
116	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	1697,692	0,000	0,172
117	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	1395,312	0,000	0,124
118	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	120,47	0,000	0,132
119	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	29,168	0,000	0,000
120	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	1497,148	0,000	0,203
121	ПС Сайма	1-10 яч.307	0,004	1616,052	0,000	0,234
122	ПС Сайма	1-11 яч.310	0	50,794	0,000	0,000
123	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1189,798	0,000	0,322
124	ПС Сайма	1-13 яч.312	0	1154,496	0,000	0,248
125	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	33,916	0,000	0,852
126	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	901,024	0,000	0,225
127	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,004	0	0,000	0,000
128	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	359,046	0,000	0,164
129	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	1527,98	0,000	0,180

Результаты контрольных замеров  
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2022 0:00		по 01.07.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
130	ПС Сайма	1-19 яч.411	0	666,438	0,000	0,250
131	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	84,028	0,000	0,275
132	ПС Северная	6-01 яч.102	0	258,832	0,000	0,133
133	ПС Северная	6-02 яч.104	0,006	671,086	0,000	0,277
134	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1393,536	0,000	0,166
135	ПС Северная	6-04 яч.204	0	927,338	0,000	0,135
136	ПС Северная	6-05 яч.202	0	370,18	0,000	0,105
137	ПС Северная	6-06 яч.203	0,036	1534,248	0,000	0,212
138	ПС Северная	6-07 яч.205	0	1825,448	0,000	0,180
139	ПС Северная	6-08 яч.303	0	1259,394	0,000	0,156
140	ПС Северная	6-09 яч.304	0	1815,276	0,000	0,191
141	ПС Северная	6-10 яч.305	0,108	1137,92	0,037	0,251
142	ПС Северная	6-11 яч.309	0	1115,654	0,000	0,116
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	1835,624	0,000	0,180
146	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1066,648	0,000	0,049
147	ПС Северная	6-16 яч.408	0	846,796	0,000	0,103
148	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	89,206	0,000	0,284
149	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	826,006	0,000	0,641
150	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	148,346	0,000	0,655
151	ПС Строительная	яч.7 Ввод-1 ??	0	0	0,000	0,000
152	ПС Строительная	яч.14 ввод-2 ??	0	0	0,000	0,000
153	ПС Сургут	9-01 яч.5	0	2269,932	0,000	0,341
154	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	1016,056	0,000	0,233
155	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	1503,014	0,000	0,180
156	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	1379,224	0,000	0,127
157	ПС Сургут	9-05 яч.27	0	1393,434	0,000	0,043
158	ПС Сургут	9-06 яч.28	0	2962,244	0,000	0,070
159	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	146,934	0,000	0,179
160	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	134,19	0,000	0,081
161	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	978,456	0,000	0,198

Результаты контрольных замеров  
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2022 0:00		по 01.07.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
162	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	163,492	0,000	0,182
163	ПС Сургут	яч.25	0	568,838	0,000	0,000
164	ПС Сургут	яч.26	0	824,94	0,000	0,000
165	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	683,848	0,000	0,349
166	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	552,492	0,000	0,395
167	ПС Черный Мыс	5-87 яч.206	0	1179,434	0,000	0,001
168	ПС Черный Мыс	5-88 яч.205	0	677,666	0,000	0,098
169	ПС Черный Мыс	5-89 яч.104	0	630,656	0,000	0,196
170	ПС Черный Мыс	5-90 яч.105	0	732,212	0,000	0,086
171	ПС Черный Мыс	5-91 яч.106	0	927,404	0,000	0,003
172	ПС Черный Мыс	5-92 яч.408	0	166,93	0,000	0,339
173	ПС Черный Мыс	5-93 яч.405	0	1068,454	0,000	0,173
174	ПС Черный Мыс	5-94 яч.305	0	809,524	0,000	0,150
175	ПС Черный Мыс	5-95 яч.306	0	646,126	0,000	0,548
176	ПС Черный Мыс	5-96 яч.307	0	317,322	0,000	0,103
177	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	599,994	0,000	0,101
178	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	360,57	0,000	0,270
179	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	679,284	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	893,766	0,000	0,463
182	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0,002	73,488	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	2233,48	0,000	0,136
184	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	169,102	0,000	0,265
185	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	928,8	0,000	0,177
186	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,052	0,012	0,000	0,000
187	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0,006	709,244	0,000	0,086
188	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	1318,944	0,000	0,157
189	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	858,126	0,000	0,096
190	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	528,484	0,000	0,355
191	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	1468,836	0,000	0,298
192	ПС Геолог	5-223 яч. 2	0	719,374	0,000	0,645
193	ПС Геолог	5-224 яч. 28	0	569,732	0,000	0,586

**Результаты контрольных замеров  
Июнь**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2022 0:00		по 01.07.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
194	ПС Западная	5-203 яч.4	0	2830,12	0,000	0,031
195	ПС Западная	5-204 яч.9	0	2753,41	0,000	0,036
196	ПС Западная	5-205 яч.29	0	1902,632	0,000	0,097
197	ПС Западная	5-206 яч.30	0	2679,766	0,000	0,036
198	ПС Западная	5-219 яч.8	0	291,436	0,000	0,004
199	ПС Западная	5-220 яч.16	0	1	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	193,744	0,000	0,000

Заместитель генерального  
директора по транспорту  
электроэнергии

С.К. Ковин