

Результаты контрольных замеров
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2022 0:00		по 01.03.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	0	0	0,000	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	11,164	0,000	0,679
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	55,614	0,000	0,182
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	135,82	0	0,123	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	53,388	0	0,021	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	313,24	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	101,72	0	0,000	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	3,194	0	0,519	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	6,63	0	0,130	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	0,042	0,000	0,000
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	33,474	0,000	0,241
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	45,074	0,000	0,070
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	13,734	0,000	0,271
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	45,752	0,000	0,101
18	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	36,038	0,000	0,013
19	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежинск)	5-201 ПС 110/6кВ №46 яч.13	77,14	0	0,130	0,000
20	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	53,322	0,000	0,117
21	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	109,85	0,000	0,069
22	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	19,754	0,000	0,000
23	КТПН-731	5-155-4 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	9,322	0,000	0,204
24	КТПН-732	9-11-2 РУ-0.4 кВ КТПН-732 Ввод-2	0	0	0,000	0,000
25	КТПН-733	5-155-2 РУ-0.4 кВ КТПН-733	0	43,13	0,000	0,141
26	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	24,514	0,000	0,301
27	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	35,552	0	0,259	0,000
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	25,578	0	0,018	0,000
29	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	57,63	0	0,142	0,000
30	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	428,334	0	0,452	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	421,982	0	0,325	0,000
32	ПС 35/6 кВ №68	5-9 РУ-6 кВ Яч.7	1578,842	0	0,130	0,000

Результаты контрольных замеров
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2022 0:00		по 01.03.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
33	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	172,344	0	0,321	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-202 яч.14	376,84	0	0,102	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	5-213 яч.5 ТП-888, ТП-889	572,138	0	0,097	0,000
36	ПС 35/6 кВ №68	5-214 яч.19 ТП-888, ТП-889	240,814	0	0,050	0,000
37	ПС 35/6 кВ №68	5-231 яч.9 резерв	1577,42	0	0,118	0,000
38	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	805,25	0	0,133	0,000
39	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	8419,872	0	0,187	0,000
40	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	8893,234	0	0,189	0,000
41	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	3124,406	0,000	0,089
42	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	3230,136	0,000	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-19 РУ-10 кВ яч.27	0	0	0,000	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-20 РУ-10 кВ яч.26	1767,604	0	0,099	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	1182,972	0	0,040	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	2502,1	0	0,056	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-23 РУ-10 кВ яч.14	295,694	0	0,000	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-24 РУ-10 кВ яч.15	2660,684	0	0,023	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-25 РУ-10 кВ яч.16	1574,594	0	0,099	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-27 РУ-10 кВ яч.47	1836,428	0	0,131	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-28 РУ-10 кВ яч.44	235,892	0	0,000	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-29 РУ-10 кВ яч.43	1270,272	0	0,073	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-30 РУ-10 кВ яч.42	1184,066	0	0,164	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-31 РУ-10 кВ яч.32	459,696	0	0,001	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-32 РУ-10 кВ яч.33	208,95	0	0,000	0,000
56	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-33 РУ-10 кВ яч.37	1918,658	0	0,110	0,000
57	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-34 РУ-10 кВ яч.34	1228,346	0	0,062	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	817,102	0	0,163	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	304,628	0,012	0,352	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	694,664	0,002	0,383	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	354,186	0,01	0,407	0,000
62	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	673,312	0	0,291	0,000
63	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	1175,916	0	0,113	0,000
64	РП-134	5-59 яч.13 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2022 0:00		по 01.03.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
65	РП-134	5-60 яч.11 РУ-10 кВ	0,004	0,008	0,000	0,000
66	РП-134	5-62 яч.16 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
67	РП-134	5-66 яч.18 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
68	РП-139	5-3 (ф.46-03) РП-139 яч 11. РУ-6 кВ	0	143,056	0,000	0,352
69	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	291,13	0,000	0,470
70	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	1881,548	0	0,078	0,000
71	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,004	0	0,000	0,000
72	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,068	0	0,000	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	385,816	0	0,252	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	426,338	0	0,010	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	683,456	0	0,251	0,000
76	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	217,784	0	0,229	0,000
77	ТП-16	5-157 РУ-0,4кВ ТП-16	0	0	0,000	0,000
78	ТП-493	5-158 РУ-10кВ яч.6	0	921,954	0,000	0,164
79	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	662,308	0,000	0,125
80	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	251,48	0,004	0,133	0,000
81	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	80,202	0	0,075	0,000
82	ЦРП Сургут	5-162 ЗРУ-10 кВ яч 26	0	0	0,000	0,000
83	ЦРП Сургут	5-163 ЗРУ-10 кВ яч 27	0	0,682	0,000	0,000
84	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,692	0,000	0,000
85	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0	0,000	0,000
86	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	251,046	0,000	0,228
87	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	0	0,000	0,000
88	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	976,384	0,000	0,367
89	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	1297,78	0,000	0,341
90	ПС Олимпийская	5-35 яч.212	0	1978,352	0,000	0,156
91	ПС Олимпийская	5-36 яч.210	0,066	0,038	0,000	0,000
92	ПС Олимпийская	5-37 яч.209	0	473,952	0,000	0,000
93	ПС Олимпийская	5-38 яч.207	0	1527,366	0,000	0,136
94	ПС Олимпийская	5-39 яч.108	0	1308,642	0,000	0,149
95	ПС Олимпийская	5-40 яч.109	0	241,904	0,000	0,064
96	ПС Олимпийская	5-41 яч.110	0	334,524	0,000	0,071

Результаты контрольных замеров
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2022 0:00		по 01.03.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	5-42 яч.111	0	2182,998	0,000	0,023
98	ПС Олимпийская	5-43 яч.411	0	2833,026	0,000	0,054
99	ПС Олимпийская	5-44 яч.410	0,156	0,024	0,000	0,000
100	ПС Олимпийская	5-45 яч.409	0	578,296	0,000	0,088
101	ПС Олимпийская	5-46 яч.408	0	1612,188	0,000	0,119
102	ПС Олимпийская	5-47 яч.405	0	591,678	0,000	0,103
103	ПС Олимпийская	5-48 яч.305	0,438	0	0,000	0,000
104	ПС Олимпийская	5-49 яч.306	0	828,19	0,000	0,191
105	ПС Олимпийская	5-50 яч.308	0	1346,486	0,000	0,074
106	ПС Олимпийская	5-51 яч.311	0	402,514	0,000	0,000
107	ПС Олимпийская	5-178 яч. 102	0	673,076	0,000	0,007
108	ПС Олимпийская	5-179 яч. 203	0	669,32	0,000	0,048
109	ПС Олимпийская	5-225 яч. 107	0	846,666	0,000	0,000
110	ПС Олимпийская	5-226 яч. 208	0	935,666	0,000	0,000
111	ПС Сайма	1-01 яч.102	0	2359,868	0,000	0,144
112	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	407,268	0,000	0,201
113	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	702,512	0,000	0,226
114	ПС Сайма	1-04 яч.209	0,002	1320,666	0,000	0,125
115	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	2065,318	0,000	0,163
116	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	1840,3	0,000	0,076
117	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	227,678	0,000	0,110
118	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	33,898	0,000	0,000
119	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	2074,584	0,000	0,128
120	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	1921,614	0,000	0,196
121	ПС Сайма	1-11 яч.310	0	612,506	0,000	0,441
122	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1550,278	0,000	0,247
123	ПС Сайма	1-13 яч.312	0,004	1492,348	0,000	0,190
124	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	608,032	0,000	0,472
125	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	1117,89	0,000	0,203
126	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0,014	0,000	0,000
127	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	422,554	0,000	0,138
128	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	1791,75	0,000	0,161

Результаты контрольных замеров
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2022 0:00		по 01.03.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Сайма	1-19 яч.411	0	912,196	0,000	0,214
130	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	97,104	0,000	0,226
131	ПС Северная	6-01 яч.102	0	323,072	0,000	0,126
132	ПС Северная	6-02 яч.104	0	1048,98	0,000	0,230
133	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1579,212	0,000	0,217
134	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1228,868	0,000	0,034
135	ПС Северная	6-05 яч.202	0	429,526	0,000	0,095
136	ПС Северная	6-06 яч.203	0	2461,462	0,000	0,178
137	ПС Северная	6-07 яч.205	0	2877,988	0,000	0,152
138	ПС Северная	6-08 яч.303	0	1359,006	0,000	0,168
139	ПС Северная	6-09 яч.304	0	2050,282	0,000	0,159
140	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1633,596	0,000	0,224
141	ПС Северная	6-11 яч.309	0	1361,388	0,000	0,079
142	ПС Северная	6-12 яч.402	0	0	0,000	0,000
143	ПС Северная	6-13 яч.404	0	0	0,000	0,000
144	ПС Северная	6-14 яч.406	0	2239,188	0,000	0,154
145	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1405,126	0,000	0,027
146	ПС Северная	6-16 яч.408	0	1147,482	0,000	0,096
147	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	143,436	0,000	0,201
148	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	756,384	0,000	0,550
149	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	307,63	0,000	0,403
150	ПС Сургут	9-01 яч.5	0	3053,94	0,000	0,299
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	1941,276	0,000	0,192
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	3227,558	0,000	0,101
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	4141,712	0,000	0,113
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	0	3108,58	0,000	0,049
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	0	2853,066	0,000	0,053
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	0,028	221,378	0,000	0,162
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	0,006	208,19	0,000	0,092
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	2699,488	0,000	0,103
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	350,37	0,000	0,099
160	ПС Сургут	яч.25	0	1114,794	0,000	0,003

Результаты контрольных замеров
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2022 0:00		по 01.03.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Сургут	яч.26	0	1281,218	0,000	0,000
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	1048,734	0,000	0,245
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	899,092	0,000	0,331
164	ПС Черный Мыс	5-87 яч.206	0	1286,74	0,000	0,000
165	ПС Черный Мыс	5-88 яч.205	0	888,962	0,000	0,070
166	ПС Черный Мыс	5-89 яч.104	0	1983,886	0,000	0,092
167	ПС Черный Мыс	5-90 яч.105	0	986,502	0,000	0,044
168	ПС Черный Мыс	5-91 яч.106	0	1426,12	0,000	0,000
169	ПС Черный Мыс	5-92 яч.408	0	478,23	0,000	0,186
170	ПС Черный Мыс	5-93 яч.405	0	1098,316	0,000	0,117
171	ПС Черный Мыс	5-94 яч.305	0	1052,08	0,000	0,124
172	ПС Черный Мыс	5-95 яч.306	0	920,274	0,000	0,399
173	ПС Черный Мыс	5-96 яч.307	0	809,998	0,000	0,058
174	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	721,962	0,000	0,096
175	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	453,494	0,000	0,192
176	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	1049,724	0,000	0,001
177	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	0	0,000	0,000
178	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	195,54	0,000	0,727
179	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	391,34	0,000	0,385
180	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1553,34	0,000	0,106
181	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	474,074	0,000	0,103
182	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	1174,276	0,000	0,077
183	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,002	0,096	0,000	0,000
184	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	2129,902	0,000	0,123
185	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	1605,38	0,000	0,104
186	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	1079,744	0,000	0,066
187	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	1065,188	0,000	0,313
188	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	1881,336	0,000	0,282
189	ПС Геолог	5-223 яч. 2	0	885,32	0,000	0,566
190	ПС Геолог	5-224 яч. 28	0	473,204	0,000	0,389
191	ПС Западная	5-203 яч.4	0	4057,7	0,000	0,031
192	ПС Западная	5-204 яч.9	0	2999,544	0,000	0,038

Результаты контрольных замеров
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2022 0:00		по 01.03.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
193	ПС Западная	5-205 яч.29	0	2607,51	0,000	0,046
194	ПС Западная	5-206 яч.30	0	3130,1	0,000	0,023
195	ПС Западная	5-219 яч.8	0	446,962	0,000	0,007
196	ПС Западная	5-220 яч.16	0	1,416	0,000	0,000
197	ПС Западная	5-221 яч.34	0	0	0,000	0,000
198	ПС Западная	5-222 яч.36	0	278,682	0,000	0,000

Заместитель генерального
директора по транспорту
электроэнергии

С.К. Ковин