

Результаты контрольных замеров
Декабрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2021 0:00		по 01.01.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	0,82	0	0,880	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	17,784	0,000	0,643
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	34,446	0,000	0,007
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	139,018	0	0,128	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	56,236	0	0,020	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	130,062	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	301,676	0	0,000	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	3,288	0	0,526	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	8,854	0	0,095	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	0,044	0,000	0,000
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	36,406	0,000	0,201
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	47,492	0,000	0,072
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	19,996	0,000	0,184
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	52,262	0,000	0,101
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	37,244	0,000	0,020
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	5-201 ПС 110/6кВ №46 яч.13	83,452	0	0,122	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	53,98	0,000	0,120
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	119,56	0,000	0,066
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	24,576	0,000	0,000
24	КТПН-731	5-155-4 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	22,326	0,000	0,238
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	49,648	0,000	0,088
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	26,134	0,000	0,286
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	39,05	0	0,250	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	30,354	0	0,019	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	77,572	0	0,169	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	412,2	0	0,449	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	426,852	0	0,291	0,000

Результаты контрольных замеров
Декабрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2021 0:00		по 01.01.2022 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	1724,99	0	0,111	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	184,774	0	0,408	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	5-202 яч.14	365,9	0	0,091	0,000
36	ПС 35/6 кВ №68	5-213 яч.5 ТП-888, ТП-889	620,302	0	0,085	0,000
37	ПС 35/6 кВ №68	5-214 яч.19 ТП-888, ТП-889	252,63	0	0,031	0,000
38	ПС 35/6 кВ №68	5-231 яч.9 резерв	1658,428	0	0,115	0,000
39	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	898,274	0	0,126	0,000
40	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	7862,242	0	0,172	0,000
41	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	10005,272	0	0,196	0,000
42	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	3113,354	0,000	0,029
43	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	3953,158	0,000	0,003
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	1771,47	0	0,092	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	1231,074	0	0,043	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	2853,728	0	0,049	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-23 РУ-10 кВ яч.14	301,16	0	0,000	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-24 РУ-10 кВ яч.15	2673,986	0	0,019	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-25 РУ-10 кВ яч.16	1625,858	0	0,094	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-27 РУ-10 кВ яч.47	1858,382	0	0,134	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-28 РУ-10 кВ яч.44	236,19	0	0,000	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-29 РУ-10 кВ яч.43	1383,298	0	0,068	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-30 РУ-10 кВ яч.42	1383,36	0	0,200	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-31 РУ-10 кВ яч.32	490,154	0	0,000	0,000
56	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-32 РУ-10 кВ яч.33	229,832	0	0,000	0,000
57	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-33 РУ-10 кВ яч.37	2110,534	0	0,109	0,000
58	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-34 РУ-10 кВ яч.34	1222,35	0	0,070	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	922,826	0	0,153	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	314,692	0,1	0,326	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	728,202	0	0,392	0,000
62	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	301,7	0	0,496	0,000
63	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	728,614	0	0,272	0,000
64	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	1203,716	0	0,113	0,000

Результаты контрольных замеров
Декабрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2021 0:00		по 01.01.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
65	РП-134	5-59 яч.13 РУ-10 кВ	0,502	0,002	0,000	0,000
66	РП-134	5-60 яч.11 РУ-10 кВ	0,004	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	150,468	0,000	0,322
70	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	304	0,000	0,452
71	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	2057,936	0	0,074	0,000
72	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,006	0	0,000	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,076	0	0,000	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф. "Кольцо-10" яч.10	502,546	0	0,229	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф. "Кольцо-11" яч.11	439,788	0	0,008	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф. "Кольцо-12" яч.12	771,294	0	0,284	0,000
77	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф. "Дорожник-1" яч.11	179,472	0	0,262	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	984,46	0,000	0,144
80	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	809,916	0,000	0,134
81	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	330,596	0	0,121	0,000
82	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	59,046	0	0,080	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	0,72	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	728,302	0,000	0,352
88	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	645,834	0,000	0,332
89	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	1019,61	0,000	0,357
90	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	1237,648	0,000	0,328
91	ПС Олимпийская	5-35 яч.212	0	2445,592	0,000	0,149
92	ПС Олимпийская	5-36 яч.210	0,074	0,034	0,000	0,000
93	ПС Олимпийская	5-37 яч.209	0	559,556	0,000	0,002
94	ПС Олимпийская	5-38 яч.207	0	1640,802	0,000	0,127
95	ПС Олимпийская	5-39 яч.108	0	1231,92	0,000	0,143
96	ПС Олимпийская	5-40 яч.109	0	429,232	0,000	0,052

**Результаты контрольных замеров
Декабрь**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2021 0:00		по 01.01.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	5-41 яч.110	0	305,592	0,000	0,077
98	ПС Олимпийская	5-42 яч.111	0	2195,628	0,000	0,021
99	ПС Олимпийская	5-43 яч.411	0	3151,662	0,000	0,050
100	ПС Олимпийская	5-44 яч.410	0,162	0,02	0,000	0,000
101	ПС Олимпийская	5-45 яч.409	0	622,268	0,000	0,089
102	ПС Олимпийская	5-46 яч.408	0	1705,91	0,000	0,111
103	ПС Олимпийская	5-47 яч.405	0	669,228	0,000	0,110
104	ПС Олимпийская	5-48 яч.305	0,448	0	0,000	0,000
105	ПС Олимпийская	5-49 яч.306	0	901,624	0,000	0,177
106	ПС Олимпийская	5-50 яч.308	0	1454,112	0,000	0,069
107	ПС Олимпийская	5-51 яч.311	0	516,334	0,000	0,000
108	ПС Олимпийская	5-178 яч. 102	0	830,55	0,000	0,010
109	ПС Олимпийская	5-179 яч. 203	0	580,26	0,000	0,045
110	ПС Олимпийская	5-225 яч. 107	0	663,748	0,000	0,000
111	ПС Олимпийская	5-226 яч. 208	0	802,37	0,000	0,000
112	ПС Сайма	1-01 яч.102	0,008	2370,414	0,000	0,135
113	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	432,828	0,000	0,197
114	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	694,242	0,000	0,241
115	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	1014,26	0,000	0,137
116	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	2251,43	0,000	0,149
117	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	2053,81	0,000	0,063
118	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	210,678	0,000	0,089
119	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	37,128	0,000	0,000
120	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	2189,388	0,000	0,123
121	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	2076,564	0,000	0,190
122	ПС Сайма	1-11 яч.310	0	956,41	0,000	0,500
123	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1641,948	0,000	0,245
124	ПС Сайма	1-13 яч.312	0	1706,106	0,000	0,184
125	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	723,34	0,000	0,530
126	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	1241,46	0,000	0,195
127	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0,018	0,000	0,000
128	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	455,306	0,000	0,137

Результаты контрольных замеров
Декабрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2021 0:00		по 01.01.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	1894,37	0,000	0,155
130	ПС Сайма	1-19 яч.411	0	1003,206	0,000	0,186
131	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	108,39	0,000	0,200
132	ПС Северная	6-01 яч.102	0	372,406	0,000	0,123
133	ПС Северная	6-02 яч.104	0	647,706	0,000	0,050
134	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1678,044	0,000	0,200
135	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1280,47	0,000	0,034
136	ПС Северная	6-05 яч.202	0	436,218	0,000	0,093
137	ПС Северная	6-06 яч.203	0	2010,914	0,000	0,120
138	ПС Северная	6-07 яч.205	0	3268,74	0,000	0,137
139	ПС Северная	6-08 яч.303	0	1472,676	0,000	0,162
140	ПС Северная	6-09 яч.304	0	2222,472	0,000	0,158
141	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1629,272	0,000	0,225
142	ПС Северная	6-11 яч.309	0	1442,152	0,000	0,077
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	2318,554	0,000	0,142
146	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1446,604	0,000	0,030
147	ПС Северная	6-16 яч.408	0	1241,118	0,000	0,092
148	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	159,318	0,000	0,198
149	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	809,056	0,000	0,522
150	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	332,178	0,000	0,350
153	ПС Сургут	9-01 яч.5	0	2653,37	0,000	0,246
154	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	1746,34	0,000	0,194
155	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	5291,014	0,000	0,116
156	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	2587,826	0,000	0,121
157	ПС Сургут	9-05 яч.27	0	3371,218	0,000	0,049
158	ПС Сургут	9-06 яч.28	0	2982,418	0,000	0,050
159	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	251,148	0,000	0,164
160	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	215,312	0,000	0,070
161	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	2875,844	0,000	0,108
162	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	396,896	0,000	0,097

**Результаты контрольных замеров
Декабрь**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2021 0:00		по 01.01.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
163	ПС Сургут	яч.25	0	1200,706	0,000	0,000
164	ПС Сургут	яч.26	0	1452,064	0,000	0,000
165	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	1136,996	0,000	0,248
166	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	970,938	0,000	0,316
167	ПС Черный Мыс	5-87 яч.206	0	1507,43	0,000	0,000
168	ПС Черный Мыс	5-88 яч.205	0	960,716	0,000	0,070
169	ПС Черный Мыс	5-89 яч.104	0	1986,216	0,000	0,078
170	ПС Черный Мыс	5-90 яч.105	0	1039,064	0,000	0,045
171	ПС Черный Мыс	5-91 яч.106	0	1355,228	0,000	0,000
172	ПС Черный Мыс	5-92 яч.408	0	496,946	0,000	0,187
173	ПС Черный Мыс	5-93 яч.405	0	1135,066	0,000	0,120
174	ПС Черный Мыс	5-94 яч.305	0	1162,394	0,000	0,113
175	ПС Черный Мыс	5-95 яч.306	0	1054,078	0,000	0,366
176	ПС Черный Мыс	5-96 яч.307	0	827,722	0,000	0,064
177	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	743,19	0,000	0,099
178	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	469,802	0,000	0,184
179	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	1014,672	0,000	0,002
180	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0,01	0,014	0,000	0,000
181	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	185,376	0,000	0,723
182	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	293,51	0,000	0,336
183	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1663,874	0,000	0,102
184	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	508,244	0,000	0,099
185	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	1316,676	0,000	0,079
186	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,004	0,088	0,000	0,000
187	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	2342,956	0,000	0,119
188	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	1707,786	0,000	0,097
189	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	1217,66	0,000	0,059
190	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	1100,592	0,000	0,321
191	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	2033,998	0,000	0,265
192	ПС Геолог	5-223 яч. 2	0	787,92	0,000	0,563
193	ПС Геолог	5-224 яч. 28	0	595,124	0,000	0,421
194	ПС Западная	5-203 яч.4	0	4182,754	0,000	0,030

Результаты контрольных замеров
Декабрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2021 0:00		по 01.01.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
195	ПС Западная	5-204 яч.9	0	3819,26	0,000	0,036
196	ПС Западная	5-205 яч.29	0	2742,174	0,000	0,033
197	ПС Западная	5-206 яч.30	0	3189,242	0,000	0,021
198	ПС Западная	5-219 яч.8	0	345,962	0,000	0,005
199	ПС Западная	5-220 яч.16	0	1,342	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	246,87	0,000	0,001

Заместитель генерального
директора по транспорту
электроэнергии

С.К. Ковин