

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2019 0:00		по 01.02.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	3,742	0	0,774	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	12,292	0,000	0,569
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	84,614	0,000	0,310
4	КТПН-21	5-4 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	0	0	0,000	0,000
5	КТПН-52	5-134 РУ-0.4 кВ КТПН-52	95,07	0	0,196	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	30,38	0	0,030	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	104,162	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	352,414	0	0,000	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	10,524	0	0,191	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	6,13	0	0,083	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	39,06	0	0,093	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	10,476	0,000	0,111
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	34,394	0,000	0,170
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	64,932	0,000	0,124
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	31,18	0,000	0,259
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	65,32	0,000	0,077
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	38,074	0,000	0,154
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	89,826	0	0,130	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	63,16	0,000	0,116
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	99,804	0,000	0,069
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	32,548	0,000	0,035
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	6,548	0,000	0,006
25	КТПН-732	9-11-2 РУ-0.4 кВ КТПН-732 Ввод-2	0	0	0,000	0,000
26	КТПН-733	9-11-3 РУ-0.4 кВ КТПН-733	0	42,872	0,000	0,296
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	25,124	0,000	0,290
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	42,072	0	0,267	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	24,566	0	0,160	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	64,99	0	0,185	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	537,558	0	0,431	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	388,554	0	0,345	0,000

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2019 0:00		по 01.02.2019 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	1441,648	0	0,137	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	211,766	0	0,345	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	яч.14	2000,876	0	0,157	0,000
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	782,912	0	0,160	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	9467,142	0	0,238	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	12089,966	0	0,269	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	2676,22	0,000	0,026
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	2967,818	0,000	0,019
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	401,26	0	0,048	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	3090,906	0	0,052	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1693,022	0	0,147	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	404,232	0	0,000	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	2126,306	0	0,078	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	1418,876	0	0,079	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1710,502	0	0,133	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	1160,068	0	0,080	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	1078,072	0	0,080	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2627,228	0	0,066	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	2082,58	0	0,153	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-19 РУ-10 кВ яч.27	0	0	0,000	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-20 РУ-10 кВ яч.26	1906,37	0	0,136	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	1529,76	0	0,152	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	2694,108	0	0,072	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	1316,294	0	0,152	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	324,976	0	0,494	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	930,632	0	0,317	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	366,502	0	0,470	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	829,834	0	0,248	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	1540,296	0	0,161	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	132,842	0	0,100	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	188,04	0	0,180	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	1165,16	0	0,333	0,000

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2019 0:00		по 01.02.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
65	РП-8	11-07 РУ-10 кВ яч.11	0	0	0,000	0,000
66	РП-134	5-59 яч.13 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
67	РП-134	5-60 яч.11 РУ-10 кВ	0,004	0,006	0,000	0,000
68	РП-134	5-62 яч.16 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
69	РП-134	5-66 яч.18 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
70	РП-139	5-3 (ф.46-03) РП-139 яч 11. РУ-6 кВ	0	245,1	0,000	0,443
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	461,482	0,000	0,403
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	4378,978	0	0,134	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	247,254	0	0,179	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	394,9	0	0,000	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	780,496	0	0,119	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,002	0	0,000	0,000
77	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,04	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	393,666	0	0,400	0,000
79	ТП-16	5-157 РУ-0,4кВ ТП-16	0	0	0,000	0,000
80	ТП-493	5-158 РУ-10кВ яч.6	0	858,028	0,000	0,128
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	586,096	0,000	0,180
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	523,628	0	0,115	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	515,392	0	0,118	0,000
84	ЦРП Сургут	5-162 ЗРУ-10 кВ яч 26	0	0	0,000	0,000
85	ЦРП Сургут	5-163 ЗРУ-10 кВ яч 27	0	0,714	0,000	0,000
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,7	0,000	0,000
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0,006	0,068	0,000	0,235
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	781,452	0,000	0,307
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	1133,412	0,000	0,336
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	1145,404	0,000	0,372
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	1318,034	0,000	0,388
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	0	1779,13	0,000	0,068
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	0	2743,276	0,000	0,084
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	0	321,842	0,000	0,108
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	0	710,922	0,000	0,140
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	0	68,162	0,000	0,182

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2019 0:00		по 01.02.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0	148,438	0,000	0,000
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	0	546,138	0,000	0,135
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	0	1011,476	0,000	0,188
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	0	1173,392	0,000	0,206
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	0	56,778	0,000	0,068
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0	0,12	0,000	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	0	977,538	0,000	0,278
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	0	1563,212	0,000	0,212
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	0	1339,314	0,000	0,095
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	0	1797,154	0,000	0,148
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	0	585,678	0,000	0,156
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0	0,062	0,000	0,000
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	0	2805,63	0,000	0,196
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	87,834	0,000	0,152
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	806,674	0,000	0,257
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	1452,04	0,000	0,227
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	2262,436	0,000	0,180
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,296	0	0,000	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	334,16	0,000	0,168
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	94,044	0,000	0,021
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	0,114	0,000	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	1840,234	0,000	0,236
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	0	0,058	0,000	0,000
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1416,776	0,000	0,269
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	0	1872,228	0,000	0,218
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	552,474	0,000	0,691
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	1448,226	0,000	0,223
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,016	0	0,000	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	519,266	0,000	0,170
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	2232,956	0,000	0,198
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	0	528,508	0,000	0,281
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	626,522	0,000	0,192

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2019 0:00		по 01.02.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Северная	6-01 яч.102	0	392,112	0,000	0,175
130	ПС Северная	6-02 яч.104	0	0	0,000	0,000
131	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1736,598	0,000	0,234
132	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1430,64	0,000	0,114
133	ПС Северная	6-05 яч.202	0	455,354	0,000	0,127
134	ПС Северная	6-06 яч.203	0,002	2184,542	3,000	0,144
135	ПС Северная	6-07 яч.205	0	3021,564	0,000	0,215
136	ПС Северная	6-08 яч.303	0	1416,654	0,000	0,202
137	ПС Северная	6-09 яч.304	0	2239,206	0,000	0,182
138	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1905,036	0,000	0,242
139	ПС Северная	6-11 яч.309	0	3935,908	0,000	0,246
140	ПС Северная	6-12 яч.402	0	0	0,000	0,000
141	ПС Северная	6-13 яч.404	0	0	0,000	0,000
142	ПС Северная	6-14 яч.406	0	2270,728	0,000	0,147
143	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1312,468	0,000	0,055
144	ПС Северная	6-16 яч.408	0	0	0,000	0,000
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	121,116	0,000	0,152
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	436,088	0,000	0,301
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	829,776	0,000	0,585
148	ПС Строительная	яч.7 Ввод-1 ??	0	0	0,000	0,000
149	ПС Строительная	яч.14 ввод-2 ??	0	0	0,000	0,000
150	ПС Сургут	9-01 яч.5	0	1182,668	0,000	0,230
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	2169,298	0,000	0,186
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	207,834	0,000	0,004
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	5912,888	0,000	0,187
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	0	2408,288	0,000	0,047
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	0	2580,162	0,000	0,041
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	123,616	0,000	0,199
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	404,928	0,000	0,217
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	1772,504	0,000	0,110
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	678,81	0,000	0,128
160	ПС Сургут	яч.25	0	718,532	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2019 0:00		по 01.02.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Сургут	яч.26	0	1365,232	0,000	0,011
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	1474,746	0,000	0,231
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	834,338	0,000	0,354
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0	2067,334	0,000	0,160
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	0	1405,326	0,000	0,020
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	0	1111,682	0,000	0,417
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	0	1037,196	0,000	0,117
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	0	1497,766	0,000	0,173
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	0	556,846	0,000	0,205
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	0	642,58	0,000	0,097
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	0	855,206	0,000	0,111
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	0	2070,148	0,000	0,036
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	876,54	0,000	0,156
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	1143,596	0,000	0,463
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	232,546	0,000	0,125
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	1,478	0,000	0,000
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	683,1	0,000	0,666
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	108,166	0,000	0,171
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1459,956	0,000	0,167
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	417,016	0,000	0,106
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	1723,002	0,000	0,131
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,082	0,01	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	2708,334	0,000	0,195
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	1416,744	0,000	0,131
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	1060,706	0,000	0,115
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	326,436	0,000	0,349
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	369,748	0,000	0,235

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин