

Результаты контрольных замеров
Декабрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2018 0:00		по 01.01.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	4,09	0	0,776	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	11,802	0,000	0,620
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	80,574	0,000	0,314
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	96,406	0	0,193	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	35,254	0	0,033	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	123,13	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	339,192	0	0,000	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	11,33	0	0,168	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	6,366	0	0,080	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	41,65	0	0,091	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	15,286	0,000	0,077
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	39,452	0,000	0,173
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	69,56	0,000	0,136
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	32,274	0,000	0,319
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	70,32	0,000	0,100
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	39,116	0,000	0,146
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	89,76	0	0,123	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	61,366	0,000	0,118
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	95,118	0,000	0,072
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	34,506	0,000	0,036
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	2,938	0,000	0,095
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	41,936	0,000	0,296
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	25,396	0,000	0,257
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	50,31	0	0,270	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	24,85	0	0,206	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	74,112	0	0,185	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	542,372	0	0,433	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	377,954	0	0,343	0,000

Результаты контрольных замеров
Декабрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2018 0:00		по 01.01.2019 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	1434,146	0	0,139	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	217,772	0	0,337	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	яч.14	1774,856	0	0,154	0,000
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	788,484	0	0,157	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	9916,03	0	0,237	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	12611,224	0	0,262	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	2706,742	0,000	0,014
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	3073,08	0,000	0,022
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	400,108	0	0,042	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	3415,62	0	0,057	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1779,362	0	0,140	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	445,742	0	0,000	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	2132,612	0	0,076	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	1395,086	0	0,077	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1796,052	0	0,118	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	1324,636	0	0,100	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	1290,97	0	0,074	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2813,2	0	0,063	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	2156,046	0	0,155	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	1945,934	0	0,134	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	1571,186	0	0,158	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	2699,47	0	0,077	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	1376,52	0	0,143	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	293,108	0	0,540	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	949,31	0	0,291	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	373,53	0	0,423	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	852,554	0	0,269	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	1649,856	0	0,162	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	158,096	0	0,116	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	196,568	0	0,163	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	1222,296	0	0,329	0,000

Результаты контрольных замеров
Декабрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2018 0:00		по 01.01.2019 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	302,66	0,000	0,434
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	399,872	0,000	0,420
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	4364,22	0	0,136	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	273,42	0	0,171	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	439,666	0	0,001	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	878,192	0	0,146	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,002	0,002	0,000	11,000
77	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,036	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	418,812	0	0,403	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	882,668	0,000	0,125
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	597,16	0,000	0,176
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	518,088	0	0,121	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	586,864	0	0,111	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	0,602	0,000	0,000
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,594	0,000	0,000
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0,008	0,38	0,000	0,000
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	831,808	0,000	0,305
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	1220,604	0,000	0,312
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	1230,988	0,000	0,362
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	1395,732	0,000	0,392
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	0	1761,778	0,000	0,060
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	0	2948,828	0,000	0,083
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	0	340,354	0,000	0,087
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	0	746,354	0,000	0,133
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	0	68,116	0,000	0,183

Результаты контрольных замеров
Декабрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2018 0:00		по 01.01.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0	178,092	0,000	0,000
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	0	544,648	0,000	0,140
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	0	976,978	0,000	0,171
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	0	1263,79	0,000	0,199
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	0	59,138	0,000	0,069
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0	0,11	0,000	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	0	1008,83	0,000	0,277
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	0	1781,554	0,000	0,210
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	0	1243,948	0,000	0,081
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	0	2073,834	0,000	0,145
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	0	593,504	0,000	0,147
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0	0,056	0,000	0,000
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	0,024	2759,87	0,000	0,174
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	92,56	0,000	0,166
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	871,994	0,000	0,230
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	1513,602	0,000	0,209
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	2500,44	0,000	0,169
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,178	0	0,000	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	354,014	0,000	0,160
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	97,514	0,000	0,021
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	0,298	0,000	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	1733,714	0,000	0,214
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	0,002	0,06	0,000	0,000
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	0,008	1446,934	0,000	0,253
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	0	1963,94	0,000	0,203
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	726,06	0,000	0,642
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	1511,1	0,000	0,201
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,084	0	0,000	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	518,518	0,000	0,155
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	2489,318	0,000	0,187
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	0	520,898	0,000	0,246
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	638,922	0,000	0,173

Результаты контрольных замеров
Декабрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2018 0:00		по 01.01.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Северная	6-01 яч.102	0	478,716	0,000	0,184
130	ПС Северная	6-02 яч.104	0	0	0,000	0,000
131	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1798,192	0,000	0,240
132	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1506,936	0,000	0,118
133	ПС Северная	6-05 яч.202	0	491,482	0,000	0,124
134	ПС Северная	6-06 яч.203	0	2240,854	0,000	0,146
135	ПС Северная	6-07 яч.205	0	3225,294	0,000	0,197
136	ПС Северная	6-08 яч.303	0	1307,258	0,000	0,192
137	ПС Северная	6-09 яч.304	0	2362,492	0,000	0,184
138	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1979,088	0,000	0,239
139	ПС Северная	6-11 яч.309	0	4130,49	0,000	0,225
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	2356,828	0,000	0,138
143	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1360,526	0,000	0,053
144	ПС Северная	6-16 яч.408	0	0	0,000	0,000
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	125,726	0,000	0,142
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	446,246	0,000	0,310
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	842,366	0,000	0,586
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	0,006	1137,912	0,000	0,204
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	0,004	2218,412	0,000	0,211
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	149,76	0,000	0,004
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	5941,138	0,000	0,186
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	0	2769,932	0,000	0,054
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	0,022	2418,896	8,091	0,042
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	125,306	0,000	0,190
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	423,926	0,000	0,233
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	1916,51	0,000	0,109
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	545,938	0,000	0,121
160	ПС Сургут	яч.25	0	857,766	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Декабрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2018 0:00		по 01.01.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Сургут	яч.26	0	1360,5	0,000	0,035
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	1507,716	0,000	0,207
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	864,166	0,000	0,342
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0	2381,772	0,000	0,154
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	0	1002,24	0,000	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	0	1232,904	0,000	0,384
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	0	1104,428	0,000	0,109
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	0,006	1340,102	0,000	0,166
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	0	552,08	0,000	0,222
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	0	694,576	0,000	0,093
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	0	892,298	0,000	0,107
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	0	2629,874	0,000	0,050
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	900,646	0,000	0,153
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	1168,734	0,000	0,459
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	255,664	0,000	0,123
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	1,482	0,000	0,000
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	709,594	0,000	0,656
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	107,132	0,000	0,169
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1527,84	0,000	0,160
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	426,728	0,000	0,107
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	1775,564	0,000	0,134
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,098	0,002	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	2823,698	0,000	0,190
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	1603,018	0,000	0,125
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	1123	0,000	0,111
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	337,674	0,000	0,326
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	394,278	0,000	0,225

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин