

Результаты контрольных замеров  
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2019 0:00		по 01.08.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	6,132	0	0,834	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	4,96	0,000	0,857
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	31,474	0,000	0,200
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	48,814	0	0,363	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	15,17	0	0,150	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	30,118	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	53,27	0	0,000	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	3,586	0	0,569	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,248	0	0,000	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	10,118	0	0,194	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	1,912	0,000	0,376
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	29,268	0,000	0,126
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	29,754	0,000	0,240
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	23,23	0,000	0,429
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	26,18	0,000	0,153
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	28,464	0,000	0,204
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	25,064	0	0,357	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	26,256	0,000	0,355
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	53,09	0,000	0,153
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	7,544	0,000	0,036
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	3,574	0,000	0,506
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	15,124	0,000	0,469
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	22,738	0,000	0,327
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	35,002	0	0,369	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	16,176	0	0,203	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	33,872	0	0,362	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	448,162	0	0,447	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	255,762	0	0,467	0,000

Результаты контрольных замеров  
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2019 0:00		по 01.08.2019 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	352,36	0	0,594	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	73,44	0	0,534	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	яч.14	341,054	0	0,500	0,000
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	289,774	0	0,430	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	5990,236	0	0,344	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	6291,974	0	0,386	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	1579,896	0,000	0,120
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	2140,97	0,000	0,025
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	382,23	0	0,059	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	1689,382	0	0,093	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	0,002	0	0,000	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	389,544	0	0,041	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1501,296	0	0,193	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	609,11	0	0,117	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1245,646	0	0,216	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	560,838	0	0,193	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	596,486	0	0,167	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2075,67	0	0,137	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1153,208	0	0,226	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	0	0	0,000	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	596,078	0	0,257	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	1696,22	0	0,153	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	656,418	0,056	0,246	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	182,502	0	0,272	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	354,984	0,048	0,618	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	34,852	0	0,706	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	413,064	0	0,607	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	859,724	0,002	0,315	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	89,12	0	0,145	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	180,592	0	0,465	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	448,694	0	0,514	0,000

Результаты контрольных замеров  
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2019 0:00		по 01.08.2019 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	0,002	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	216,002	0,000	0,825
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	264,98	0,000	0,412
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	918,83	0	0,402	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	217,464	0	0,309	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	373,784	0	0,112	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	270,208	0	0,386	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,004	0	0,000	0,000
77	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,016	0	0,125	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	128,942	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	197,778	0,000	0,480
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	196,694	0,000	0,466
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	236,94	0	0,196	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	356,714	0	0,296	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	0,000	0,000
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,714	0,000	0,000
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,01	0,000	0,000
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	942,344	0,000	0,510
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	755,706	0,000	0,534
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	575,932	0,000	0,503
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	799,932	0,000	0,503
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	0	1030,168	0,000	0,128
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	0	1574,634	0,000	0,179
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	0	233,158	0,000	0,245
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	0	434,534	0,000	0,251
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	0	291,194	0,000	0,231

Результаты контрольных замеров  
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2019 0:00		по 01.08.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0	17,448	0,000	0,000
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	0	85,826	0,000	0,268
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	0	609,75	0,000	0,300
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	0,396	927,746	0,000	0,304
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	0	242,736	0,000	0,239
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,026	0	0,000	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	0	405,388	0,000	0,630
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	0	812,33	0,000	0,646
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	0	907,422	0,000	0,206
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	0	1199,258	0,000	0,296
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	0	272,1	0,000	0,224
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0	2285,366	0,000	0,310
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	0	1778,764	0,000	0,281
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	603,752	0,000	0,315
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	761,88	0,000	0,411
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	0,014	561,652	0,000	0,253
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	1772,192	0,000	0,279
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,104	0,002	0,000	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	500,736	0,000	0,369
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	57,226	0,000	0,072
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	0,156	0,000	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	1908,354	0,000	0,319
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	0	58,612	0,000	0,005
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1078	0,000	0,386
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	0,026	518,944	0,000	0,284
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	27,396	0,000	0,000
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	848,612	0,000	0,312
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,034	0,004	0,000	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	871,544	0,000	0,323
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	1128,816	0,000	0,247
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	0,088	394,778	0,341	0,422
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	0,004	90,15	0,000	0,440

Результаты контрольных замеров  
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2019 0:00		по 01.08.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Северная	6-01 яч.102	0	320,458	0,000	0,231
130	ПС Северная	6-02 яч.104	0	0	0,000	0,000
131	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1385,482	0,000	0,337
132	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1062,876	0,000	0,284
133	ПС Северная	6-05 яч.202	0	298,634	0,000	0,199
134	ПС Северная	6-06 яч.203	0	1186,822	0,000	0,306
135	ПС Северная	6-07 яч.205	0	1377,784	0,000	0,376
136	ПС Северная	6-08 яч.303	0	856,662	0,000	0,280
137	ПС Северная	6-09 яч.304	0	1862,162	0,000	0,313
138	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1182,582	0,000	0,336
139	ПС Северная	6-11 яч.309	0	1218,334	0,000	0,220
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	1733,946	0,000	0,264
143	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1144,766	0,000	0,124
144	ПС Северная	6-16 яч.408	0	776,47	0,000	0,260
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	66,266	0,000	0,315
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	136,98	0,000	0,531
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	485,656	0,000	0,829
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	628,72	0,000	0,334
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	0,002	1246,178	0,000	0,205
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	1241,828	0,000	0,403
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	165,522	0,000	0,261
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	0	986,622	0,000	0,054
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	0,012	1840,466	0,000	0,120
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	139,514	0,000	0,414
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	123,814	0,000	0,324
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	473,69	0,000	0,464
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	151,166	0,000	0,351
160	ПС Сургут	яч.25	0	492,032	0,000	0,009

Результаты контрольных замеров  
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2019 0:00		по 01.08.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Сургут	яч.26	0	474,008	0,000	0,002
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	6,396	795,858	0,008	0,388
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	4,772	457,002	0,011	0,481
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0	1093,416	0,000	0,294
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	0,002	730,422	0,000	0,002
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	0	604,874	0,000	0,700
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	0	657,266	0,000	0,206
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	0	701,874	0,000	0,265
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	0	220,316	0,000	0,545
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	0	135,44	0,000	0,338
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	0	578,346	0,000	0,152
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	0	1101,962	0,000	0,062
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	605,77	0,000	0,250
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	501,168	0,000	0,526
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	148,96	0,000	0,204
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	0,116	0,000	0,000
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	949,246	0,000	0,727
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	26,138	0,000	0,892
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1026,72	0,000	0,237
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	154,394	0,000	0,354
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	1290,184	0,000	0,323
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,224	0,002	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	1876,09	0,000	0,281
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	908,976	0,000	0,264
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	808,366	0,000	0,185
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	630,244	0,000	0,476
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	1250,77	0,000	0,387

**Результаты контрольных замеров  
Июль**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2019 0:00		по 01.08.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg( $\varphi$ ), отдача	tg( $\varphi$ ), прием

Заместитель генерального  
директора по транспорту  
электроэнергии

С.К. Ковин