

Результаты контрольных замеров
Август

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2019 0:00		по 01.09.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	5,004	0	0,832	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	8,076	0,000	0,876
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	23,876	0,000	0,179
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	57,608	0	0,260	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	20,94	0	0,076	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	112,502	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	200,46	0	0,000	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	4,014	0	0,623	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,254	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	11,744	0	0,133	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	2,174	0,000	0,166
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	30,424	0,000	0,117
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	33,386	0,000	0,198
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	23,436	0,000	0,377
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	30,104	0,000	0,107
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	31,792	0,000	0,214
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	25,292	0	0,353	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	28,898	0,000	0,310
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	59,876	0,000	0,126
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	12,59	0,000	0,035
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	6,014	0,000	0,078
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	14,912	0,000	0,423
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	20,786	0,000	0,324
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	43,598	0	0,331	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	14,538	0	0,180	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	40,334	0	0,308	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	364,664	0	0,482	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	261,412	0	0,505	0,000

Результаты контрольных замеров
Август

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2019 0:00		по 01.09.2019 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	404,624	0	0,459	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	84,738	0	0,514	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	яч.14	415,414	0	0,384	0,000
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	322,288	0	0,388	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	5492,842	0	0,280	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	6871,132	0	0,337	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	1595,038	0,000	0,096
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	2316,586	0,000	0,020
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	374,592	0	0,043	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	1693,62	0	0,074	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	646,34	0	0,188	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	398,208	0	0,023	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1424,028	0	0,164	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	339,678	0	0,095	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1195,728	0	0,195	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	612,326	0	0,184	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	877,602	0	0,163	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2012,696	0	0,101	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1100,712	0	0,217	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	1009,856	0	0,206	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	517,284	0	0,227	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	1466,166	0	0,102	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	647,03	0,056	0,223	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	135,82	0,15	0,263	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	407,468	0	0,521	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	72,43	0	0,425	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	439,932	0	0,571	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	1163,818	0	0,266	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	89,984	0	0,111	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	184,32	0	0,464	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	447,476	0	0,456	0,000

Результаты контрольных замеров
Август

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2019 0:00		по 01.09.2019 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	0,008	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	267,5	0,000	0,785
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	250,716	0,000	0,408
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	1185,002	0	0,246	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	286,878	0	0,300	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	379,258	0	0,081	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	266,976	0	0,365	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	0,014	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	69,622	0	0,451	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	240,122	0,000	0,363
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	238,562	0,000	0,366
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	290,956	0,004	0,198	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	276,75	0,036	0,253	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	0,612	0,000	0,000
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,58	0,000	0,000
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	1127,998	0,000	0,479
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	797,854	0,000	0,518
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	648,022	0,000	0,477
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	698,746	0,000	0,472
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	0	1029,014	0,000	0,119
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	0	1523,024	0,000	0,163
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	0	244,204	0,000	0,167
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	0	447,018	0,000	0,257
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	0	333,244	0,000	0,176

Результаты контрольных замеров
Август

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2019 0:00		по 01.09.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0	71,526	0,000	0,000
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	0	112,856	0,000	0,217
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	0	632,358	0,000	0,266
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	0	952,444	0,000	0,275
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	0	241,94	0,000	0,205
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,034	0,002	0,000	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	0	434,226	0,000	0,553
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	0	966,694	0,000	0,559
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	0	923,112	0,000	0,176
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	0	1002,438	0,000	0,236
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	0	284,104	0,000	0,182
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0	691,94	0,000	0,290
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	28,142	1144,334	0,035	0,407
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	567,562	0,000	0,326
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	0,158	604,538	0,886	0,392
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	0,014	501,416	0,000	0,290
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	0,01	1983,928	0,000	0,270
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,07	0,004	0,000	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	0,002	313,29	0,000	0,358
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	0,012	46,29	0,000	0,059
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0,262	0,028	0,000	0,357
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	0,01	1569,658	0,000	0,302
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	0,01	55,69	0,000	0,050
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	0,01	1008,386	0,000	0,387
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	0,076	636,36	0,000	0,294
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	0,06	35,24	0,500	0,954
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	0,036	853,356	0,000	0,316
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,022	0	0,000	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	0,022	566,896	0,000	0,293
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	0,012	1405,092	0,000	0,245
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	3,552	233,522	0,099	0,454
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	0,01	176,366	0,000	0,432

Результаты контрольных замеров
Август

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2019 0:00		по 01.09.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Северная	6-01 яч.102	0	302,922	0,000	0,221
130	ПС Северная	6-02 яч.104	0	0	0,000	0,000
131	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1316,318	0,000	0,312
132	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1360,846	0,000	0,286
133	ПС Северная	6-05 яч.202	0	312,108	0,000	0,194
134	ПС Северная	6-06 яч.203	0	1207,298	0,000	0,278
135	ПС Северная	6-07 яч.205	0	1452,678	0,000	0,352
136	ПС Северная	6-08 яч.303	0	868,36	0,000	0,274
137	ПС Северная	6-09 яч.304	0	1751,244	0,000	0,264
138	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1141,898	0,000	0,320
139	ПС Северная	6-11 яч.309	0	1111,472	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	1758,69	0,000	0,228
143	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1160,756	0,000	0,112
144	ПС Северная	6-16 яч.408	0	776,114	0,000	0,222
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	75,702	0,000	0,242
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	129,606	0,000	0,423
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	563,956	0,000	0,806
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	327,724	0,000	0,292
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	1020,99	0,000	0,117
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	0,036	1432,416	0,000	0,255
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	316,282	0,000	0,230
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	0,052	891,892	0,000	0,042
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	0,264	1999,518	0,000	0,091
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	0,03	130,842	0,000	0,343
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	0,04	147,772	0,000	0,265
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	551,874	0,000	0,322
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	211,908	0,000	0,264
160	ПС Сургут	яч.25	0,034	421,904	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Август

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2019 0:00		по 01.09.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Сургут	яч.26	7,514	572,18	0,000	0,013
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	948,638	0,000	0,410
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	606,178	0,000	0,471
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0	1102,546	0,000	0,256
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	0	819,146	0,000	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	0	644,624	0,000	0,655
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	0	617,088	0,000	0,196
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	0	698,298	0,000	0,232
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	0	225,77	0,000	0,513
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	0	151,74	0,000	0,297
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	0	574,072	0,000	0,138
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	0	1103,27	0,000	0,036
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	578,004	0,000	0,221
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	666,27	0,000	0,498
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	147,682	0,000	0,147
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0,038	1,658	0,000	0,000
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	1533,556	0,000	0,706
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	19,404	0,000	0,773
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1019,05	0,000	0,204
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	149,894	0,000	0,308
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	1383,268	0,000	0,318
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,072	0,006	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	1853,974	0,000	0,263
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	862,134	0,000	0,229
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	822,644	0,000	0,172
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	682,924	0,000	0,421
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	1103,326	0,000	0,370

**Результаты контрольных замеров
Август**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2019 0:00		по 01.09.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием

Заместитель генерального
директора по транспорту
электроэнергии

С.К. Ковин