

Результаты контрольных замеров
Май

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.05.2019 0:00		по 01.06.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	4,444	0	0,834	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	7,814	0,000	0,000
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	44,696	0,000	0,296
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	59,79	0	0,335	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	16,62	0	0,113	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	47,098	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	164,88	0	0,000	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	4,582	0	0,415	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,386	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	20,478	0	0,157	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	5,662	0,000	0,215
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	30,298	0,000	0,189
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	48,764	0,000	0,181
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	22,784	0,000	0,354
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	34,984	0,000	0,118
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	30,966	0,000	0,172
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	45,688	0	0,228	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	34,242	0,000	0,258
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	75,322	0,000	0,098
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	8,7	0,000	0,034
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	1,76	0,000	0,065
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	25,504	0,000	0,381
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	18,694	0,000	0,345
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	38,546	0	0,377	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	13,804	0	0,186	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	38,366	0	0,275	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	369,542	0	0,460	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	480,986	0	0,415	0,000

Результаты контрольных замеров
Май

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.05.2019 0:00		по 01.06.2019 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	707,576	0	0,224	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	202,47	0	0,432	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	яч.14	805,334	0	0,153	0,000
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	436,846	0	0,286	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	5750,774	0	0,299	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	7653,924	0	0,326	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	1810,064	0,000	0,067
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	1900,144	0,000	0,007
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	279,73	0	0,053	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2186,764	0	0,086	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	298,07	0	0,009	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1488,004	0	0,121	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	1170,892	0	0,162	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1258,612	0	0,201	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	806,81	0	0,095	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	734,322	0	0,126	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2035,102	0	0,095	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1445,826	0	0,206	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	840,322	0	0,186	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	1806,97	0	0,098	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	893,682	0	0,193	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	286,046	0	0,272	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	634,636	0	0,593	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	195,472	0,04	0,582	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	492,306	0	0,401	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	1106,882	0	0,244	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	111,444	0	0,111	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	177,752	0	0,225	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	734,218	0	0,418	0,000

Результаты контрольных замеров
Май

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.05.2019 0:00		по 01.06.2019 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	0,008	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	161,454	0,000	0,578
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	419,346	0,000	0,506
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	2238,974	0	0,137	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	259,96	0	0,304	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	277,66	0	0,024	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	460,586	0	0,112	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	0,01	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	153,37	0	0,421	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	422,476	0,000	0,223
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	306,988	0,000	0,268
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	217,53	0	0,102	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	519,93	0	0,219	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	0,502	0,000	0,000
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,704	0,000	0,000
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0	0,000	0,000
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	702,114	0,000	0,392
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	820,722	0,000	0,486
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	771,594	0,000	0,429
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	1093,664	0,000	0,458
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	0	1246,316	0,000	0,124
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	0	1820,312	0,000	0,132
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	0	233,064	0,000	0,164
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	0	535,172	0,000	0,208
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	0	41,388	0,000	0,275

Результаты контрольных замеров
Май

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.05.2019 0:00		по 01.06.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0	59,552	0,000	0,000
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	0	250,362	0,000	0,139
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	0	2,244	0,000	0,168
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	0	4,768	0,000	0,253
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	0,002	49,744	0,000	0,131
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,002	0,02	0,000	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	0	784,834	0,000	0,344
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	0	1178,33	0,000	0,405
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	0	986,304	0,000	0,156
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	0	1419,534	0,000	0,233
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	0	2582,746	0,000	0,257
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0	1847,136	0,000	0,248
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	0	2096	0,000	0,264
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	75,09	0,000	0,149
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	613,968	0,000	0,357
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	1232,13	0,000	0,287
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	1789,052	0,000	0,253
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,146	0	0,000	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	219,288	0,000	0,259
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	55,394	0,000	0,030
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	0,188	0,000	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	2080,048	0,000	0,294
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	0	566,732	0,000	0,547
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1253,352	0,000	0,341
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	0	1838,682	0,000	0,289
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	509,788	0,000	0,715
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	881,274	0,000	0,291
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,016	0	0,000	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	404,092	0,000	0,219
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	1156,328	0,000	0,226
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	0	420,26	0,000	0,376
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	387,468	0,000	0,314

Результаты контрольных замеров
Май

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.05.2019 0:00		по 01.06.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Северная	6-01 яч.102	0	338,822	0,000	0,233
130	ПС Северная	6-02 яч.104	0	0	0,000	0,000
131	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1227,564	0,000	0,309
132	ПС Северная	6-04 яч.204	0	925,574	0,000	0,166
133	ПС Северная	6-05 яч.202	0	338,132	0,000	0,169
134	ПС Северная	6-06 яч.203	0	1334,592	0,000	0,246
135	ПС Северная	6-07 яч.205	0	2165,542	0,000	0,271
136	ПС Северная	6-08 яч.303	0	930,366	0,000	0,270
137	ПС Северная	6-09 яч.304	0,002	1763,208	0,000	0,282
138	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1361,074	0,000	0,301
139	ПС Северная	6-11 яч.309	0,018	2458,624	0,333	0,226
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	1679,58	0,000	0,198
143	ПС Северная	6-15 яч.407	0	915,048	0,000	0,089
144	ПС Северная	6-16 яч.408	0	0	0,000	0,000
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	75,822	0,000	0,254
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	229,824	0,000	0,288
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	496,51	0,000	0,757
150	ПС Сургут	9-01 яч.5	0	707,772	0,000	0,228
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	1535,19	0,000	0,204
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	3022,516	0,000	0,185
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	78,822	0,000	0,130
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	0,048	2077,502	0,000	0,063
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	0,01	1648,454	0,000	0,058
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	196,662	0,000	0,287
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	179,358	0,000	0,278
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	1077,444	0,000	0,153
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	211,068	0,000	0,203
160	ПС Сургут	яч.25	0	577,474	0,000	0,017
161	ПС Сургут	яч.26	0	703,166	0,000	0,001
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	1303,954	0,000	0,269

Результаты контрольных замеров
Май

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.05.2019 0:00		по 01.06.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	671,974	0,000	0,417
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0	1602,154	0,000	0,250
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	0	870,57	0,000	0,004
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	0	765,348	0,000	0,585
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	0	706,198	0,000	0,168
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	0	1099,4	0,000	0,235
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	0	198,884	0,000	0,442
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	0	298,462	0,000	0,162
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	0	652,032	0,000	0,155
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	0	1550,53	0,000	0,032
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	644,008	0,000	0,227
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	849,354	0,000	0,540
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	274,264	0,000	0,158
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	645,26	0,000	0,278
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	740,862	0,000	0,704
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	45,982	0,000	0,439
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1076,424	0,000	0,207
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	197,668	0,000	0,181
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	1243,38	0,000	0,210
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,3	0	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	2115,538	0,000	0,250
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	1012,94	0,000	0,197
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	778,248	0,000	0,156
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	793,8	0,000	0,402
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	1452,242	0,000	0,349

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин