

Результаты контрольных замеров
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2018 0:00		по 01.05.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	4,86	0	0,577	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	4,22	0,000	0,113
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	70,492	0,000	0,362
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	58,632	0	0,327	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	23,84	0	0,091	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	110,084	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	245,09	0	0,000	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	5,482	0	0,326	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,776	0	0,706	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	24,274	0	0,085	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	19,432	0,000	0,080
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	32,23	0,000	0,337
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	37,284	0,000	0,132
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	32,406	0,000	0,514
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	38,926	0,000	0,126
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	33,384	0,000	0,154
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	68,342	0	0,151	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	47,394	0,000	0,156
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	70,056	0,000	0,102
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	15,08	0,000	0,013
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	0,064	0,000	0,094
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	30,888	0,000	0,385
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	24,302	0,000	0,247
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	38,652	0	0,298	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	20,784	0	0,214	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	50,64	0	0,277	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	504,098	0	0,449	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	392,17	0	0,394	0,000

Результаты контрольных замеров
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2018 0:00		по 01.05.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	564,71	0	0,221	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	6399,92	0	0,248	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	7983,718	0	0,317	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	821,144	0,000	0,021
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	984,57	0,000	0,000
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	323,816	0	0,056	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2420,358	0	0,078	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1641,726	0	0,182	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	467,038	0	0,213	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1731,144	0	0,103	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	1068,462	0	0,108	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1379,434	0	0,173	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	906,054	0	0,108	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	0	0	0,000	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2164,208	0	0,075	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1662,044	0	0,200	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	1486,668	0	0,187	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	1092,386	0	0,218	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	2568,326	0	0,097	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	863,78	0	0,193	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	290,508	0	0,568	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	661,906	0	0,362	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	307,264	0	0,442	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	706,874	0	0,358	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	811,496	0	0,186	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	130,126	0	0,126	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	182,56	0	0,231	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	1032,528	0	0,394	0,000
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

Результаты контрольных замеров
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2018 0:00		по 01.05.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
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	266,206	0,000	0,468
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	379,356	0,000	0,479
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	2787,014	0	0,133	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	217,52	0	0,272	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	460,658	0	0,336	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	530,526	0	0,166	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	0,044	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	307,386	0	0,419	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	584,774	0,000	0,186
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	411,13	0,000	0,228
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	367,6	0	0,170	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	466,834	0	0,177	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	151,56	0	0,236	0,000
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	185,682	0	0,278	0,000
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	92,766	0	0,237	0,000
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	691,276	0,000	0,362
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	1121,842	0,000	0,416
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	1139,288	0,000	0,404
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	1024,784	0,000	0,483
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	0	1624,146	0,000	0,053
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	0	2004,78	0,000	0,153
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	0	1171,256	0,000	0,189
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	0	611,992	0,000	0,182
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	0	754,682	0,000	0,212
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0	117,65	0,000	0,005
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	0	355,886	0,000	0,124
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	0	934,188	0,000	0,211

Результаты контрольных замеров
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2018 0:00		по 01.05.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	0	729,034	0,000	0,298
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	0	301,788	0,000	0,120
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0	0,144	0,000	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	0	1390,882	0,000	0,352
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	0	1054,116	0,000	0,285
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	0	1222,862	0,000	0,140
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	0	1204,158	0,000	0,202
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	0	402,566	0,000	0,165
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0	0,116	0,000	0,000
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	0,004	2042,194	0,000	0,215
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	801,786	0,000	0,331
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	0,588	703,224	0,323	0,300
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	1709,708	0,000	0,223
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	0,006	2225,712	0,000	0,218
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,188	0	0,000	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	631,62	0,000	0,231
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	77,164	0,000	0,012
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0,878	0,056	0,000	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	1677,666	0,000	0,257
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	0	385,52	0,000	0,654
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1307,292	0,000	0,300
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	0,044	0	0,000	0,000
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	391,658	0,000	0,632
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	1127,842	0,000	0,192
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,048	0	0,000	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	1067,918	0,000	0,261
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	0,002	1931,07	0,000	0,230
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	0,19	424,9	0,000	0,351
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	484,044	0,000	0,258
129	ПС Северная	6-01 яч.102	0	361,976	0,000	0,244
130	ПС Северная	6-02 яч.104	0	957,504	0,000	0,131
131	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1396,004	0,000	0,281

Результаты контрольных замеров
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2018 0:00		по 01.05.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
132	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1293,076	0,000	0,126
133	ПС Северная	6-05 яч.202	0	398,652	0,000	0,160
134	ПС Северная	6-06 яч.203	0,008	647,066	0,000	0,355
135	ПС Северная	6-07 яч.205	0	2335,34	0,000	0,292
136	ПС Северная	6-08 яч.303	0	1105,262	0,000	0,244
137	ПС Северная	6-09 яч.304	0	1965,056	0,000	0,242
138	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1596,026	0,000	0,305
139	ПС Северная	6-11 яч.309	0	1475,566	0,000	0,179
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	1886,404	0,000	0,186
143	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1106,954	0,000	0,089
144	ПС Северная	6-16 яч.408	0	1196,562	0,000	0,221
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	92,25	0,000	0,203
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	348,942	0,000	0,242
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	788,73	0,000	0,652
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	1186,906	0,000	0,332
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	1851,012	0,000	0,195
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	963,43	0,000	0,167
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	2914,342	0,000	0,159
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	0,096	2278,006	0,000	0,076
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	0	2195,562	0,000	0,078
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	0,006	146,094	0,000	0,350
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	0,004	276,812	0,000	0,315
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	1273,316	0,000	0,127
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	255,338	0,000	0,124
160	ПС Сургут	яч.25	0	759,802	0,000	0,000
161	ПС Сургут	яч.26	0	671,76	0,000	0,047
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	1309,554	0,000	0,329
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	639,588	0,000	0,382

**Результаты контрольных замеров
Апрель**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2018 0:00		по 01.05.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0	1122,548	0,000	0,222
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	0	973,944	0,000	0,006
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	0	924,338	0,000	0,500
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	0,004	819,478	0,000	0,176
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	0,006	1490,874	0,000	0,221
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	0	432,498	0,000	0,370
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	0	513,468	0,000	0,132
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	0	678,47	0,000	0,154
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	0,002	1400,974	0,000	0,060
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	614,81	0,000	0,174
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	2285,116	0,000	0,342
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	301,712	0,000	0,150
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	1989,666	0,000	0,255
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	394,812	0,000	0,582
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	67,986	0,000	0,313
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1352,084	0,000	0,205
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	277,402	0,000	0,156
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	3088,692	0,000	0,176
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,014	0	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	2204,992	0,000	0,241
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	1952,154	0,000	0,217
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	0	0,000	0,000
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	277,834	0,000	0,374
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	327,59	0,000	0,268

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин