

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2018 0:00		по 01.02.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	3,574	0	0,705	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	16,706	0,000	2,512
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	49,924	0,000	0,108
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	93,744	0	0,220	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	38,204	0	0,067	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0,046	0	0,652	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,084	0	0,548	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	8,894	0	0,221	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	7,21	0	0,074	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	29,994	0	0,093	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	27,238	0,000	0,068
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	39,874	0,000	0,364
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	65,246	0,000	0,108
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	36,718	0,000	0,327
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	61,27	0,000	0,104
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	42,852	0,000	0,111
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	103,652	0	0,113	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	73,344	0,000	0,097
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	96,318	0,000	0,078
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	30,258	0,000	0,016
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	0,006	0,000	0,333
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	44,262	0,000	0,285
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	28,226	0,000	0,206
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	43,35	0	0,270	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	31,128	0	0,159	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	68,102	0	0,193	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	571,602	0	0,412	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	423,256	0	0,371	0,000

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2018 0:00		по 01.02.2018 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	819,916	0	0,158	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	9868,002	0	0,234	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	11020,138	0	0,293	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	949,116	0,000	0,005
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	1291,828	0,000	0,000
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	438,664	0	0,080	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	3026,136	0	0,060	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	2012,694	0	0,153	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	462,456	0	0,068	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	2242,108	0	0,080	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	1426,24	0	0,077	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1800,554	0	0,139	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	1297,454	0	0,158	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	1258,358	0	0,079	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2660,008	0	0,057	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1990,834	0	0,159	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	1735,92	0	0,147	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	1281,932	0	0,185	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	3067,156	0	0,078	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	1161,208	0	0,154	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	273,982	0	0,281	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	882,788	0	0,278	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	397,382	0	0,445	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	817,18	0	0,283	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	1354,418	0	0,146	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	157,748	0	0,122	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	197,072	0	0,196	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	1263,414	0	0,355	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	0,006	0,006	30,333	31,333

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2018 0:00		по 01.02.2018 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	192,542	0,000	0,526
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	506,486	0,000	0,416
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	4178,546	0	0,146	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	328,216	0	0,251	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	452,406	0	0,193	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	812,39	0	0,212	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	0,056	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	340,884	0	0,415	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	787,168	0,000	0,159
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	603,43	0,000	0,181
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	491,244	0	0,145	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	620,93	0	0,127	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	71,456	0,312	0,170	10,481
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	136,808	0,302	0,219	9,636
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	64,554	0,26	0,148	16,138
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	864,38	0,000	0,318
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	1303,998	0,000	0,345
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	1063,596	0,000	0,301
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	1167,474	0,000	0,367
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	0	2216,06	0,000	0,035
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	0	2324,576	0,000	0,123
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	0	310,154	0,000	0,121
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	0	771,734	0,000	0,141
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	0	618,308	0,000	0,122
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0	234,28	0,000	0,009
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	0	536,104	0,000	0,134
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	0	1168,718	0,000	0,169

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2018 0:00		по 01.02.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	0	961,818	0,000	0,247
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	0	351,262	0,000	0,120
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0	0,158	0,000	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	0	1611,412	0,000	0,278
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	0	1376,472	0,000	0,208
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	0	1504,174	0,000	0,106
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	0	1534,708	0,000	0,166
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	0	421,854	0,000	0,114
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0	56,868	0,000	0,197
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	0	2442,646	0,000	0,186
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	602,52	0,000	0,261
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	875,84	0,000	0,245
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	2857,646	0,000	0,207
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	2714,506	0,000	0,176
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,324	0	64,765	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	433,634	0,000	0,152
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	75,492	0,000	0,001
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0,912	0	20,627	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	2008,956	0,000	0,221
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	0	661,448	0,000	0,729
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1608,118	0,000	0,279
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	0,034	430,136	0,000	0,269
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	872,12	0,000	0,618
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	1307,14	0,000	0,138
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,018	0	0,000	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	600,298	0,000	0,190
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	2261,588	0,000	0,211
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	1,156	467,828	0,040	0,291
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	685,87	0,000	0,205
129	ПС Северная	6-01 яч.102	0	420,686	0,000	0,207
130	ПС Северная	6-02 яч.104	0	1163,14	0,000	0,105
131	ПС Северная	6-03 яч.108	0	2058,63	0,000	0,206

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2018 0:00		по 01.02.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
132	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1287,162	0,000	0,077
133	ПС Северная	6-05 яч.202	0,492	465,468	0,610	0,133
134	ПС Северная	6-06 яч.203	0	868,694	0,000	0,256
135	ПС Северная	6-07 яч.205	0	2911,212	0,000	0,252
136	ПС Северная	6-08 яч.303	0	1341,98	0,000	0,195
137	ПС Северная	6-09 яч.304	0	2300,966	0,000	0,199
138	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1823,116	0,000	0,246
139	ПС Северная	6-11 яч.309	0	1674,414	0,000	0,139
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	2321,308	0,000	0,158
143	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1449,762	0,000	0,065
144	ПС Северная	6-16 яч.408	0	1583,314	0,000	0,179
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	130,574	0,000	0,149
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	497,116	0,000	0,277
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	590,47	0,000	0,436
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	1270,944	0,000	0,254
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	2456,66	0,000	0,199
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	1184,804	0,000	0,124
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	4573,362	0,000	0,183
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	0	3473,956	0,000	0,060
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	0	1883,58	0,000	0,056
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	192,312	0,000	0,293
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	311,006	0,000	0,227
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	1879,994	0,000	0,116
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	368,112	0,000	0,056
160	ПС Сургут	яч.25	0	865,24	0,000	0,002
161	ПС Сургут	яч.26	0	983,832	0,000	0,012
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	1481,802	0,000	0,289
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	742,994	0,000	0,367

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2018 0:00		по 01.02.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0	1193,456	0,000	0,189
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	0	1062,668	0,000	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	0	1131,944	0,000	0,426
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	0	962,096	0,000	0,144
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	0	1889,424	0,000	0,175
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	0	400,686	0,000	0,302
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	0	812,426	0,000	0,109
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	0	873,486	0,000	0,116
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	0	2401,87	0,000	0,075
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	878,366	0,000	0,175
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	1276,962	0,000	0,454
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	356,112	0,000	0,137
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	643,202	0,000	0,201
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	671,722	0,000	0,608
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	116,826	0,000	0,199
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1644,924	0,000	0,173
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	427,604	0,000	0,120
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	2662,408	0,000	0,133
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,06	0	127,533	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	2720,228	0,000	0,213
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	2450,49	0,000	0,167
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	1045,252	0,000	0,127
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	333,752	0,000	0,316
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	431,846	0,000	0,235

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин