

Результаты контрольных замеров
Май

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.05.2017 0:00		по 01.06.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	7,344	0	0,684	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	5,816	0,000	0,358
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	55,312	0,000	0,357
4	КТПН-21	5-4 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	3,678	0	0,045	0,000
5	КТПН-52	5-134 РУ-0.4 кВ КТПН-52	66,078	0	0,338	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	21,186	0	0,117	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0,02	0	0,700	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,06	0	0,533	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	5,462	0	0,331	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,23	0	2,304	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	24,98	0	0,145	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	21,252	0,000	0,178
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	47,5	0,000	0,377
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	48,46	0,000	0,147
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	47,36	0,000	0,414
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	32,646	0,000	0,135
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	35,054	0,000	0,150
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	51,52	0	0,175	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	54,124	0,000	0,150
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	67,038	0,000	0,117
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	10,982	0,000	0,023
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	10,15	0,000	0,124
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	25,08	0,000	0,399
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	24,508	0,000	0,224
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	27,398	0	0,271	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	23,97	0	0,308	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	36,61	0	0,284	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	408,348	0	0,507	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	397,354	0	0,427	0,000

**Результаты контрольных замеров
Май**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.05.2017 0:00		по 01.06.2017 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	1850,17	0	0,247	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	3,784	0	0,413	0,000
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	468,818	0	0,259	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	8505,218	0	0,233	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	10533,582	0	0,303	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	567,686	0,000	0,214
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	1009,916	0,000	0,000
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	347,866	0	0,101	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	1501,068	0	0,095	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1461,7	0	0,197	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	350,39	0	0,242	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1627,734	0	0,077	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	0	0	0,000	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	0	0	0,000	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	803,958	0	0,148	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	867,726	0	0,133	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2262,092	0	0,090	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	0	0	0,000	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	1669,838	0	0,221	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	918,912	0	0,250	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	2142,272	0	0,103	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	755,484	0	0,216	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	210,756	0	0,516	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	676,594	0,032	0,376	6,188
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	285,718	0,02	0,483	3,200
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	536,618	0,012	0,467	3,167
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	1112,366	0	0,224	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	109,562	0	0,216	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	246,912	0	0,248	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	869,704	0	0,445	0,000
65	РП-8	11-07 РУ-10 кВ яч.11	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Май

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.05.2017 0:00		по 01.06.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
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	35,000	31,667
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	253,912	0,000	0,517
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	322,896	0,000	0,552
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	2222,606	0	0,163	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	245,682	0	0,298	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	348,424	0	0,346	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	474,686	0	0,221	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	0,002	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	281,268	0	0,533	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	494,112	0,000	0,253
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	329,322	0,000	0,305
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	154,85	0	0,239	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	691,458	0	0,262	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	0,776	0,000	10,188
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,734	0,000	9,594
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,568	0,000	17,930
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	621,496	0	0,422	0,000
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	1147,346	0	0,468	0,000
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	1016,156	0	0,347	0,000
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	866,87	0	0,440	0,000
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	1297,53	0	0,058	0,000
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	1713,888	0	0,160	0,000
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	241,666	0	0,183	0,000
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	1455,246	0	0,216	0,000
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	712,244	0	0,265	0,000
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	1529,18	0	0,203	0,000

Результаты контрольных замеров
Май

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.05.2017 0:00		по 01.06.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	239,186	0	0,141	0,000
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	833,224	0	0,249	0,000
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1119,03	0	0,305	0,000
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	314,818	0	0,202	0,000
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	1430,748	0	0,229	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	1332,75	0	0,354	0,000
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	843,258	0	0,402	0,000
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	1201,888	0	0,162	0,000
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	1154,712	0	0,226	0,000
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	330,62	0	0,144	0,000
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0,092	0	0,000	0,000
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	2161,658	0	0,243	0,000
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	426,92	0	0,307	0,000
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	659,962	0	0,367	0,000
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	1812,764	0	0,297	0,000
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	3192,194	0	0,261	0,000
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	0	0,000	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	193,018	0	0,249	0,000
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	47,466	0	0,001	0,000
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0,002	0	0,000	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	1716,752	0	0,277	0,000
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	672,76	0	0,646	0,000
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	1439,064	0	0,315	0,000
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	1060,046	0	0,274	0,000
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	551,362	0	0,581	0,000
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	948,876	0	0,353	0,000
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0	0,000	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	389,594	0	0,203	0,000
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	1865,12	0	0,256	0,000
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	403,008	0	0,436	0,000
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	459,51	0	0,324	0,000
129	ПС Северная	6-01 яч.102	513,708	0	0,025	0,000

Результаты контрольных замеров
Май

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.05.2017 0:00		по 01.06.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
130	ПС Северная	6-02 яч.104	559,308	0	0,161	0,000
131	ПС Северная	6-03 яч.108	1274,162	0	0,336	0,000
132	ПС Северная	6-04 яч.204	1125,982	0	0,195	0,000
133	ПС Северная	6-05 яч.202	108,726	0	0,133	0,000
134	ПС Северная	6-06 яч.203	706,026	0	0,305	0,000
135	ПС Северная	6-07 яч.205	1739,592	0	0,326	0,000
136	ПС Северная	6-08 яч.303	1218,432	0	0,287	0,000
137	ПС Северная	6-09 яч.304	1699,03	0	0,254	0,000
138	ПС Северная	6-10 яч.305	1818,746	0	0,325	0,000
139	ПС Северная	6-11 яч.309	1183,056	0	0,197	0,000
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	2047,462	0	0,243	0,000
143	ПС Северная	6-15 яч.407	1221,428	0	0,117	0,000
144	ПС Северная	6-16 яч.408	1101,716	0	0,238	0,000
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	74,196	0	0,260	0,000
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	342,232	0	0,273	0,000
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	292,994	0	0,581	0,000
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	1022,432	0	0,382	0,000
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	1584,65	0	0,229	0,000
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	1122,134	0	0,229	0,000
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	2042,464	0	0,188	0,000
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	2637,18	0	0,133	0,000
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	1730,026	0	0,082	0,000
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	83,192	0	0,314	0,000
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	276,682	0	0,338	0,000
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	1092,324	0	0,163	0,000
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	214,146	0	0,202	0,000
160	ПС Сургут	яч.25	0	0	0,000	0,000
161	ПС Сургут	яч.26	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Май

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.05.2017 0:00		по 01.06.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	753,466	0	0,317	0,000
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	936,008	0	0,361	0,000
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	1390,624	0	0,249	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	510,322	0	0,000	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	867,458	0	0,516	0,000
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	729,846	0	0,212	0,000
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	1038,586	0	0,217	0,000
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	404,152	0	0,390	0,000
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	404,294	0	0,181	0,000
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	652,75	0	0,150	0,000
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	1284,19	0	0,059	0,000
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	721,112	0	0,242	0,000
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	925,734	0	0,547	0,000
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	275,916	0	0,203	0,000
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	1988,88	0	0,280	0,000
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	634,532	0	0,703	0,000
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	51,82	0	0,377	0,000
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1337,634	0	0,229	0,000
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	237,564	0	0,206	0,000
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	2718,024	0	0,190	0,000
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	2164,326	0	0,258	0,000
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	1936,28	0	0,234	0,000
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	881,326	0	0,173	0,000
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	207,462	0	0,467	0,000
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	290,53	0	0,393	0,000

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин