

Результаты контрольных замеров
Октябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.10.2016 0:00		по 01.11.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	3,266	0	0,765	0,000
2	КРУН 1063	17-09 КРУН-10 кВ 1063	0	8,354	0,000	0,570
3	КРУН 1064	17-10 КРУН-10 кВ 1064	0	77,156	0,000	0,327
4	КТПН 39	9-11-4 РУ-0.4 кВ КТПН-39	0	0	0,000	0,000
5	КТПН-21	5-4 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	4,404	0	0,129	0,000
6	КТПН-52	15-3 РУ-0.4 кВ КТПН-52	73,932	0	0,284	0,000
7	КТПН-56	15-4 РУ-0.4 кВ КТПН-56	29,406	0	0,096	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0,032	0	0,625	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,076	0	0,579	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	10,132	0	0,325	0,000
11	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,228	0	2,158	0,000
12	КТПН-205	9-12 РУ-0.4кВ КТПН-205 Рембаза	0	0	0,000	0,000
13	КТПН-400/6 БПО	11-12 РУ-0.4 кВ КТПН-400/6 БПО п.36	39,7	0	0,229	0,000
14	КТПН-638	11-08 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	23,764	0,000	0,138
15	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	58,162	0,000	0,522
16	КТПН-670	15-1 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	49,158	0,000	0,194
17	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	51,418	0,000	0,295
18	КТПН-686	15-2 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	42,024	0,000	0,140
19	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
20	КТПН-693	16-1 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	38,628	0,000	0,127
21	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п	ПС 110/6кВ №46 яч.13	41,788	0	0,000	0,000
22	КТПН-707	17-7 РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	89,128	0,000	0,114
23	КТПН-709	17-8 РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	71,354	0,000	0,112
24	КТПН-714	17-3 РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	26,518	0,000	0,065
25	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	6,494	0,000	0,246
26	КТПН-732	9-11-2 РУ-0.4 кВ КТПН-732 Ввод-2	0	0	0,000	0,000
27	КТПН-733	9-11-3 РУ-0.4 кВ КТПН-733	0	30,156	0,000	0,418
28	КТПН-734	18-1 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	24,99	0,000	0,246
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	41,19	0	0,160	0,000
30	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	22,168	0	0,236	0,000
31	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	54,632	0	0,219	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	17-5 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	420,09	0	0,449	0,000

Результаты контрольных замеров
Октябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.10.2016 0:00		по 01.11.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
33	ПС 35/6 кВ №27	17-6 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	460,024	0	0,381	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	11-02 РУ-6 кВ Яч.18	1130,714	0	0,199	0,000
36	ПС 35/6 кВ №68	11-01 РУ-6 кВ Яч.7	1028,47	0	0,171	0,000
37	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	579,77	0	0,235	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-	10-1 ОПУ-110 кВ 1Т	9434,54	0	0,261	0,000
39	ПС 110/10/6кВ Пионерная-	10-2 ОПУ-110 кВ 2Т	8831,83	0	0,310	0,000
40	ПС 110/10/10 кВ Университ	5-175 Университет вв-1	0	1027,306	0,000	0,006
41	ПС 110/10/10 кВ Университ	5-176 Университет вв-2	0	599,87	0,000	0,007
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	271,908	0	0,004	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2748,424	0	0,106	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1638,004	0	0,177	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-14 РУ-10 кВ яч.24	2283,38	0	0,092	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-15 РУ-10 кВ яч.25	1026,182	0	0,255	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-16 РУ-10 кВ яч.26	1769,37	0	0,195	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-17 РУ-10 кВ яч.27	0	0	0,000	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	505,618	0	0,169	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1583,054	0	0,073	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	1088,09	0	0,122	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1699,848	0	0,169	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	1014,208	0	0,183	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	890,542	0	0,117	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2632,428	0	0,042	0,000
56	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1531,788	0	0,193	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальн	12-01 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	688,462	0	0,316	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальн	12-02 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ я	763,914	0	0,386	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальн	12-03 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ я	905,022	0	0,211	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальн	12-04 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ я	1036,262	0	0,185	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальн	12-05 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	269,696	0	0,341	0,000
62	ПС 110/10кВ «Привокзальн	12-06 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	276,688	0	0,420	0,000
63	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	141,752	0	0,251	0,000
64	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	267,638	0	0,283	0,000
65	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	1139,568	0	0,352	0,000

Результаты контрольных замеров
Октябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.10.2016 0:00		по 01.11.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
66	РП-8	11-07 РУ-10 кВ яч.11	0	0	0,000	0,000
67	РП-134	12-07 яч.11 РУ-10 кВ	0,002	0,008	31,000	28,250
68	РП-134	12-08 яч.16 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
69	РП-134	12-09 яч.13 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
70	РП-134	12-10 яч.18 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
71	РП-139	17-01 яч 11. РУ-6 кВ	0	398,048	0,000	0,609
72	РП-139	17-02 яч. 8 РУ-6 кВ	0	275,032	0,000	0,552
73	РП-143	16-2 РУ-10кВ №11	2499,866	0	0,150	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	295,982	0	0,310	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	504,378	0	0,240	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	644,73	0	0,235	0,000
77	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,002	0	0,000	0,000
78	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,016	0	0,000	0,000
79	РП-153 "Северногопрома	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	339,316	0	0,566	0,000
80	ТП-16	14-3 РУ-0,4кВ ТП-16	0	0	0,000	0,000
81	ТП-493	14-1 РУ-10кВ яч.2	0	443,282	0,000	0,269
82	ТП-493	14-2 РУ-10кВ яч.6	0	553,27	0,000	0,207
83	ЦРП Сургут	12-11 ЗРУ-10 кВ яч 21	216,096	0	0,167	0,000
84	ЦРП Сургут	12-12 ЗРУ-10 кВ яч 22	178,31	0	0,226	0,000
85	ЦРП Сургут	12-13 ЗРУ-10 кВ яч 26	0	0	0,000	0,000
86	ЦРП Сургут	12-14 ЗРУ-10 кВ яч 27	0	0,754	0,000	10,286
87	ЦРП Сургут	12-15 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,728	0,000	9,415
88	ЦРП Сургут	12-16 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,69	0,000	14,504
89	ПС Азерит	7-1 яч.18	886,08	0	0,370	0,000
90	ПС Азерит	7-2 яч.1	1114,43	0	0,429	0,000
91	ПС Азерит	7-3 яч.7	747,052	0	0,283	0,000
92	ПС Азерит	7-4 яч.12	907,982	0	0,369	0,000
93	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	1508,866	0	0,055	0,000
94	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	2018,826	0	0,121	0,000
95	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	275,166	0	0,128	0,000
96	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	678,318	0	0,192	0,000
97	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	1222,366	0	0,190	0,000

Результаты контрольных замеров
Октябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.10.2016 0:00		по 01.11.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
98	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	120,954	0	0,029	0,000
99	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	283,59	0	0,155	0,000
100	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	985,652	0	0,217	0,000
101	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1279,436	0	0,277	0,000
102	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	329,422	0	0,144	0,000
103	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,252	0	0,000	0,000
104	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	1612,57	0	0,348	0,000
105	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	1520,412	0	0,277	0,000
106	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	1311,154	0	0,120	0,000
107	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	1389,558	0	0,211	0,000
108	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	354,56	0	0,148	0,000
109	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0,124	0	0,000	0,000
110	ПС Сайма	1-01 яч.102	2392,572	0	0,229	0,000
111	ПС Сайма	1-02 яч.106	368,718	0	0,254	0,000
112	ПС Сайма	1-03 яч.107	700,016	0	0,313	0,000
113	ПС Сайма	1-04 яч.209	1749,396	0	0,246	0,000
114	ПС Сайма	1-05 яч.210	2390,458	0	0,217	0,000
115	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	0	0,000	0,000
116	ПС Сайма	1-07 яч.212	218,78	0	0,229	0,000
117	ПС Сайма	1-08 яч.213	65,534	0	0,000	0,000
118	ПС Сайма	1-09 яч.303	0,004	0	0,000	0,000
119	ПС Сайма	1-10 яч.307	1340,342	0	0,255	0,000
120	ПС Сайма	1-11 яч.310	562,61	0	0,667	0,000
121	ПС Сайма	1-12 яч.311	1652,986	0	0,252	0,000
122	ПС Сайма	1-13 яч.312	1647,306	0	0,268	0,000
123	ПС Сайма	1-14 яч.402	644,838	0	0,599	0,000
124	ПС Сайма	1-15 яч.403	1037,412	0	0,162	0,000
125	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0	0,000	0,000
126	ПС Сайма	1-17 яч.405	546,37	0	0,189	0,000
127	ПС Сайма	1-18 яч.409	2738,134	0	0,247	0,000
128	ПС Сайма	1-19 яч.411	519,426	0	0,375	0,000
129	ПС Сайма	1-20 яч.412	589,686	0	0,269	0,000

Результаты контрольных замеров
Октябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.10.2016 0:00		по 01.11.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
130	ПС Северная	6-01 яч.102	462,488	0	0,217	0,000
131	ПС Северная	6-02 яч.104	802,38	0	0,128	0,000
132	ПС Северная	6-03 яч.108	1428,568	0	0,314	0,000
133	ПС Северная	6-04 яч.204	1133,566	0	0,157	0,000
134	ПС Северная	6-05 яч.202	352,58	0	0,190	0,000
135	ПС Северная	6-06 яч.203	810,552	0	0,261	0,000
136	ПС Северная	6-07 яч.205	2226,214	0	0,334	0,000
137	ПС Северная	6-08 яч.303	1432,14	0	0,238	0,000
138	ПС Северная	6-09 яч.304	2100,328	0	0,243	0,000
139	ПС Северная	6-10 яч.305	1745,408	0	0,293	0,000
140	ПС Северная	6-11 яч.309	1313,99	0	0,182	0,000
141	ПС Северная	6-12 яч.402	0	0	0,000	0,000
142	ПС Северная	6-13 яч.404	0	0	0,000	0,000
143	ПС Северная	6-14 яч.406	2273,88	0	0,214	0,000
144	ПС Северная	6-15 яч.407	1329,568	0	0,104	0,000
145	ПС Северная	6-16 яч.408	1384,644	0	0,193	0,000
146	ПС Строительная	5-1 яч.19	92,646	0	0,232	0,000
147	ПС Строительная	5-2 яч.24	421,994	0	0,248	0,000
148	ПС Строительная	5-3 яч.25	445,682	0	0,504	0,000
149	ПС Строительная	яч.7 Ввод-1 ??	0	0	0,000	0,000
150	ПС Строительная	яч.14 ввод-2 ??	0	0	0,000	0,000
151	ПС Сургут	9-01 яч.5	992,438	0	0,313	0,000
152	ПС Сургут	9-02 яч.10	2136,336	0	0,256	0,000
153	ПС Сургут	9-03 яч.17	3322,028	0	0,192	0,000
154	ПС Сургут	9-04 яч.18	367,966	0	0,216	0,000
155	ПС Сургут	9-05 яч.27	2983,33	0	0,115	0,000
156	ПС Сургут	9-06 яч.28	2798,52	0	0,116	0,000
157	ПС Сургут	9-07 яч.29	97,58	0	0,385	0,000
158	ПС Сургут	9-08 яч.30	334,074	0	0,335	0,000
159	ПС Сургут	9-09 яч.33	1241,604	0	0,143	0,000
160	ПС Сургут	9-10 яч.38	274,168	0	0,127	0,000
161	ПС Сургут	яч.25	809,716	0	0,032	0,000

Результаты контрольных замеров
Октябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.10.2016 0:00		по 01.11.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
162	ПС Сургут	яч.26	711,52	0	0,054	0,000
163	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	871,19	0	0,305	0,000
164	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	890,502	0	0,359	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	1757,538	0	0,201	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	407,748	0	0,009	0,000
167	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	1243,888	0	0,439	0,000
168	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	830,692	0	0,206	0,000
169	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	1214,574	0	0,207	0,000
170	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	373,11	0	0,327	0,000
171	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	451,79	0	0,176	0,000
172	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	753,642	0	0,098	0,000
173	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	1277,006	0	0,068	0,000
174	ПС Энергетик	2-01 яч.104	1358,348	0	0,211	0,000
175	ПС Энергетик	2-02 яч.105	1601,248	0	0,533	0,000
176	ПС Энергетик	2-03 яч.107	498,216	0	0,197	0,000
177	ПС Энергетик	2-04 яч.202	1821,662	0	0,281	0,000
178	ПС Энергетик	2-05 яч.203	238,738	0	0,653	0,000
179	ПС Энергетик	2-06 яч.204	66,596	0	0,333	0,000
180	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1318,24	0	0,188	0,000
181	ПС Энергетик	2-08 яч.303	300,216	0	0,148	0,000
182	ПС Энергетик	2-09 яч.304	2588,742	0	0,166	0,000
183	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0	0,000	0,000
184	ПС Энергетик	2-11 яч.405	2666,88	0	0,234	0,000
185	ПС Энергетик	2-12 яч.407	2040,766	0	0,213	0,000
186	ПС Энергетик	2-13 яч.409	472,138	0	0,152	0,000
187	ПС Энергетик	2-14 яч.205	229,778	0	0,394	0,000
188	ПС Энергетик	2-15 яч.306	329,868	0	0,326	0,000

Результаты контрольных замеров
Октябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.10.2016 0:00		по 01.11.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием

С.К. Ковин

Заместитель директора
по транспортированию
электроэнергии