

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2016 0:00		по 01.10.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	3,868	0	0,778	0,000
2	КРУН 1063	17-09 КРУН-10 кВ 1063	0	9,374	0,000	1,236
3	КРУН 1064	17-10 КРУН-10 кВ 1064	0	39,538	0,000	0,295
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"	8,104	0	0,074	0,000
6	КТПН-52	15-3 РУ-0.4 кВ КТПН-52	80,382	0	0,234	0,000
7	КТПН-56	15-4 РУ-0.4 кВ КТПН-56	28,894	0	0,085	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0,022	0	0,545	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,012	0	0,833	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	3,75	0	0,564	0,000
11	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,23	0	2,304	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	30,49	0	0,230	0,000
14	КТПН-638	11-08 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	25,774	0,000	0,126
15	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	59,102	0,000	0,435
16	КТПН-670	15-1 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	42,438	0,000	0,206
17	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	60,884	0,000	0,388
18	КТПН-686	15-2 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	35,328	0,000	0,144
19	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
20	КТПН-693	16-1 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	44,512	0,000	0,117
21	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежк	ПС 110/6кВ №46 яч.13	18,52	0	0,000	0,000
22	КТПН-707	17-7 РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	58,29	0,000	0,179
23	КТПН-709	17-8 РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	46,05	0,000	0,181
24	КТПН-714	17-3 РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	20,934	0,000	0,063
25	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	8,334	0,000	0,193
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	17,158	0,000	0,405
28	КТПН-734	18-1 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	22,94	0,000	0,197
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	36,194	0	0,123	0,000
30	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	28,808	0	0,214	0,000
31	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	44,34	0	0,260	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	17-5 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	330,05	0	0,475	0,000

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2016 0:00		по 01.10.2016 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	520,546	0	0,425	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	11-02 РУ-6 кВ Яч.18	687,828	0	0,310	0,000
36	ПС 35/6 кВ №68	11-01 РУ-6 кВ Яч.7	543,936	0	0,246	0,000
37	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	389,302	0	0,357	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-1 ОПУ-110 кВ 1Т	6635,182	0	0,254	0,000
39	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-2 ОПУ-110 кВ 2Т	7866,54	0	0,358	0,000
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	845,014	0,000	0,021
41	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	590,988	0,000	0,021
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	201,912	0	0,000	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2268,762	0	0,119	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1477,756	0	0,189	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-14 РУ-10 кВ яч.24	2047,802	0	0,103	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-15 РУ-10 кВ яч.25	747,32	0	0,280	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-16 РУ-10 кВ яч.26	1690,184	0	0,220	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	308,666	0	0,286	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1361,486	0	0,065	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	857,284	0	0,138	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1416,82	0	0,189	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	856,184	0	0,169	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	741,996	0	0,148	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2426,332	0	0,051	0,000
56	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1437,796	0	0,203	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-01 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	577,664	0	0,385	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-02 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ я	586,886	0	0,446	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-03 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ я	584,5	0	0,260	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-04 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ я	980,7	0	0,232	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-05 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	85,422	0	0,586	0,000
62	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-06 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	241,9	0	0,595	0,000
63	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	96,544	0	0,256	0,000
64	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	228,732	0	0,329	0,000
65	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	886,124	0	0,364	0,000

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2016 0:00		по 01.10.2016 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	0,01	0,000	28,600
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	372,374	0,000	0,671
72	РП-139	17-02 яч. 8 РУ-6 кВ	0	192,85	0,000	0,755
73	РП-143	16-2 РУ-10кВ №11	1378,94	0	0,242	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	246,96	0	0,313	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	307,692	0	0,404	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	549,256	0	0,239	0,000
77	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,006	0	0,000	0,000
78	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,046	0	0,000	0,000
79	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	265,002	0	0,572	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	312,592	0,000	0,363
82	ТП-493	14-2 РУ-10кВ яч.6	0	376,792	0,000	0,316
83	ЦРП Сургут	12-11 ЗРУ-10 кВ яч 21	114,782	0	0,303	0,000
84	ЦРП Сургут	12-12 ЗРУ-10 кВ яч 22	137,436	0	0,248	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	0,796	0,000	9,947
87	ЦРП Сургут	12-15 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,742	0,000	9,520
88	ЦРП Сургут	12-16 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,63	0,000	16,311
89	ПС Азерит	7-1 яч.18	542,062	0	0,363	0,000
90	ПС Азерит	7-2 яч.1	882,002	0	0,496	0,000
91	ПС Азерит	7-3 яч.7	521,534	0	0,363	0,000
92	ПС Азерит	7-4 яч.12	742,444	0	0,449	0,000
93	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	1109,476	0	0,047	0,000
94	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	1655,198	0	0,127	0,000
95	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	263,254	0	0,124	0,000
96	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	645,546	0	0,208	0,000
97	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	875,704	0	0,236	0,000

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2016 0:00		по 01.10.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
98	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	56,214	0	0,026	0,000
99	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	141,25	0	0,208	0,000
100	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	906,096	0	0,218	0,000
101	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1197,196	0	0,298	0,000
102	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	280,452	0	0,185	0,000
103	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,112	0	0,000	0,000
104	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	1173,49	0	0,509	0,000
105	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	869,512	0	0,392	0,000
106	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	1183,838	0	0,132	0,000
107	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	1293,028	0	0,237	0,000
108	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	317,656	0	0,157	0,000
109	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0,12	0	0,000	0,000
110	ПС Сайма	1-01 яч.102	2419,896	0	0,246	0,000
111	ПС Сайма	1-02 яч.106	360,616	0	0,263	0,000
112	ПС Сайма	1-03 яч.107	685,85	0	0,365	0,000
113	ПС Сайма	1-04 яч.209	1428,89	0	0,291	0,000
114	ПС Сайма	1-05 яч.210	2099,846	0	0,229	0,000
115	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,03	0	0,000	0,000
116	ПС Сайма	1-07 яч.212	209,426	0	0,245	0,000
117	ПС Сайма	1-08 яч.213	50,618	0	0,019	0,000
118	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	0	0,000	0,000
119	ПС Сайма	1-10 яч.307	0,076	0	1,211	0,000
120	ПС Сайма	1-11 яч.310	141,656	0	0,711	0,000
121	ПС Сайма	1-12 яч.311	1517,544	0	0,293	0,000
122	ПС Сайма	1-13 яч.312	1599,58	0	0,278	0,000
123	ПС Сайма	1-14 яч.402	186,552	0	0,560	0,000
124	ПС Сайма	1-15 яч.403	897,844	0	0,211	0,000
125	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0	0,000	0,000
126	ПС Сайма	1-17 яч.405	518,326	0	0,196	0,000
127	ПС Сайма	1-18 яч.409	3889,412	0	0,267	0,000
128	ПС Сайма	1-19 яч.411	447,46	0	0,412	0,000
129	ПС Сайма	1-20 яч.412	494,786	0	0,314	0,000

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2016 0:00		по 01.10.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
130	ПС Северная	6-01 яч.102	340,876	0	0,212	0,000
131	ПС Северная	6-02 яч.104	637,134	0	0,250	0,000
132	ПС Северная	6-03 яч.108	1237,21	0	0,293	0,000
133	ПС Северная	6-04 яч.204	1098,088	0	0,204	0,000
134	ПС Северная	6-05 яч.202	330,152	0	0,206	0,000
135	ПС Северная	6-06 яч.203	862,754	0	0,369	0,000
136	ПС Северная	6-07 яч.205	1903,894	0	0,381	0,000
137	ПС Северная	6-08 яч.303	1341,838	0	0,259	0,000
138	ПС Северная	6-09 яч.304	2127,282	0	0,256	0,000
139	ПС Северная	6-10 яч.305	1600,964	0	0,308	0,000
140	ПС Северная	6-11 яч.309	1167,376	0	0,204	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	1795,678	0	0,232	0,000
144	ПС Северная	6-15 яч.407	1323,824	0	0,128	0,000
145	ПС Северная	6-16 яч.408	1293,822	0	0,213	0,000
146	ПС Строительная	5-1 яч.19	90,116	0	0,243	0,000
147	ПС Строительная	5-2 яч.24	257,066	0	0,297	0,000
148	ПС Строительная	5-3 яч.25	344,918	0	0,585	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	778,274	0	0,430	0,000
152	ПС Сургут	9-02 яч.10	1562,688	0	0,195	0,000
153	ПС Сургут	9-03 яч.17	1907,944	0	0,261	0,000
154	ПС Сургут	9-04 яч.18	215,666	0	0,221	0,000
155	ПС Сургут	9-05 яч.27	2500,898	0	0,137	0,000
156	ПС Сургут	9-06 яч.28	2530,322	0	0,132	0,000
157	ПС Сургут	9-07 яч.29	86,728	0	0,428	0,000
158	ПС Сургут	9-08 яч.30	300,844	0	0,335	0,000
159	ПС Сургут	9-09 яч.33	701,496	0	0,257	0,000
160	ПС Сургут	9-10 яч.38	181,388	0	0,212	0,000
161	ПС Сургут	яч.25	553,288	0	0,019	0,000

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2016 0:00		по 01.10.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
162	ПС Сургут	яч.26	417,462	0	0,011	0,000
163	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	747,236	0	0,381	0,000
164	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	789,16	0	0,399	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	1434,484	0	0,224	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	397,324	0	0,041	0,000
167	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	810,178	0	0,539	0,000
168	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	811,152	0	0,205	0,000
169	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	1101,566	0	0,229	0,000
170	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	440,95	0	0,434	0,000
171	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	216,502	0	0,327	0,000
172	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	644,644	0	0,135	0,000
173	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	768,872	0	0,122	0,000
174	ПС Энергетик	2-01 яч.104	891,408	0	0,233	0,000
175	ПС Энергетик	2-02 яч.105	1809,01	0	0,494	0,000
176	ПС Энергетик	2-03 яч.107	588,34	0	0,224	0,000
177	ПС Энергетик	2-04 яч.202	2238,142	0	0,275	0,000
178	ПС Энергетик	2-05 яч.203	452,812	0	0,793	0,000
179	ПС Энергетик	2-06 яч.204	40,73	0	0,586	0,000
180	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1190,01	0	0,205	0,000
181	ПС Энергетик	2-08 яч.303	191,02	0	0,230	0,000
182	ПС Энергетик	2-09 яч.304	2126,202	0	0,206	0,000
183	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0	0,000	0,000
184	ПС Энергетик	2-11 яч.405	2448,906	0	0,255	0,000
185	ПС Энергетик	2-12 яч.407	1894,778	0	0,234	0,000
186	ПС Энергетик	2-13 яч.409	802,996	0	0,172	0,000
187	ПС Энергетик	2-14 яч.205	229,084	0	0,441	0,000
188	ПС Энергетик	2-15 яч.306	336,138	0	0,394	0,000

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин