

Результаты контрольных замеров
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2014 0:00		по 01.05.2014 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1	КРУН 1063	17-09 КРУН-10 кВ 1063	0	14,796	0,000	3,046
2	КРУН 1064	17-10 КРУН-10 кВ 1064	0	39,118	0,000	0,117
3	КТПН 39	9-11-4 РУ-0.4 кВ КТПН-39	0	0	0,000	0,000
4	КТПН-21	5-4 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	5,868	0	0,250	0,000
5	КТПН-52	15-3 РУ-0.4 кВ КТПН-52	68,51	0	0,313	0,000
6	КТПН-56	15-4 РУ-0.4 кВ КТПН-56	30,472	0	0,092	0,000
7	КТПН-205	9-12 РУ-0.4кВ КТПН-205 Рембаза	0	0	0,000	0,000
8	КТПН-400/6 БПО	11-12 РУ-0.4 кВ КТПН-400/6 БПО п.36	24,146	0	0,038	0,000
9	КТПН-638	11-08 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	23,72	0,000	0,133
10	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	74,278	0,000	0,429
11	КТПН-670	15-1 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	43,424	0,000	0,197
12	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	94,796	0,000	0,301
13	КТПН-686	15-2 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	36,272	0,000	0,362
14	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
15	КТПН-693	16-1 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	32,49	0,000	0,276
16	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежинск)	ПС 110/6кВ №46 яч.13	0,034	0	0,000	0,000
17	КТПН-707	17-7 РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	106,894	0,000	0,097
18	КТПН-709	17-8 РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	75,992	0,000	0,109
19	КТПН-714	17-3 РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	16,102	0,000	0,086
20	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	42,016	0,000	0,152
21	КТПН-732	9-11-2 РУ-0.4 кВ КТПН-732 Ввод-2	0	0	0,000	0,000
22	КТПН-733	9-11-3 РУ-0.4 кВ КТПН-733	0	57,326	0,000	0,405
23	КТПН-734	18-1 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	22,836	0,000	0,603
24	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Стрелки)	25,662	0	0,275	0,000
25	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Школы)	12,068	0	0,217	0,000
26	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	51,59	0	0,150	0,000
27	ПС 35/6 кВ №27	17-5 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	151,284	0	0,460	0,000
28	ПС 35/6 кВ №27	17-6 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	97,798	0	0,161	0,000
29	ПС 35/6 кВ №68	11-01 РУ-6 кВ Яч.7	1271,826	0	0,204	0,000
30	ПС 35/6 кВ №68	11-02 РУ-6 кВ Яч.18	597,23	0	0,324	0,000
31	ПС 110/10/10 кВ Университет	Университет вв-1	0	228,888	0,000	0,000
32	ПС 110/10/10 кВ Университет	Университет вв-2	0	225,244	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2014 0:00		по 01.05.2014 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
33	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	410,32	0	0,109	0,000
34	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	3043,446	0	0,118	0,000
35	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1476,652	0	0,229	0,000
36	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-14 РУ-10 кВ яч.24	1967,848	0	0,102	0,000
37	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-15 РУ-10 кВ яч.25	656,25	0	0,210	0,000
38	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-16 РУ-10 кВ яч.26	1865,024	0	0,234	0,000
39	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-17 РУ-10 кВ яч.27	0	0	0,000	0,000
40	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	676,062	0	0,087	0,000
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1823,41	0	0,115	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	974,578	0	0,158	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1334,586	0	0,200	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	1343,022	0	0,317	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	1106,11	0	0,150	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2742,116	0	0,140	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1736,8	0	0,184	0,000
48	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-1 ОПУ-110 кВ 1Т	10052,332	0	0,268	0,000
49	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-2 ОПУ-110 кВ 2Т	10059,39	0	0,296	0,000
50	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-01 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	730,708	0	0,384	0,000
51	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-02 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ я	844,85	0	0,390	0,000
52	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-03 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ я	718,926	0,008	0,028	315,000
53	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-04 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ я	899,266	0,026	0,137	6,846
54	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-05 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	163	0,464	0,492	3,397
55	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-06 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	324,648	0	0,585	0,000
56	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	538,504	0	0,241	0,000
57	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	108,06	0	0,269	0,000
58	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	266,932	0	0,207	0,000
59	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	1164,748	0	0,373	0,000
60	РП-8	11-07 РУ-10 кВ яч.11	0	0	0,000	0,000
61	РП-134	12-07 яч.11 РУ-10 кВ	0,004	0,004	27,500	37,000
62	РП-134	12-08 яч.16 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
63	РП-134	12-09 яч.13 РУ-10 кВ	0,332	0,544	1,904	0,202
64	РП-134	12-10 яч.18 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2014 0:00		по 01.05.2014 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
65	РП-139	17-01 яч 11. РУ-6 кВ	0	870,95	0,000	0,586
66	РП-139	17-02 яч. 8 РУ-6 кВ	0	685,388	0,000	0,667
67	РП-143	16-2 РУ-10кВ №11	1261,514	0	0,150	0,000
68	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	648,526	0	0,486	0,000
69	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	675	0	0,133	0,000
70	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	646,226	0	0,237	0,000
71	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	яч 13	0,002	0	0,000	0,000
72	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	яч 14	0,082	0	0,049	0,000
73	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	90,178	0	0,572	0,000
74	ТП-16	14-3 РУ-0,4кВ ТП-16	29,912	0	0,114	0,000
75	ТП-493	14-1 РУ-10кВ яч.2	0	366,884	0,000	0,289
76	ТП-493	14-2 РУ-10кВ яч.6	0	513,72	0,000	0,254
77	ЦРП Сургут	12-11 ЗРУ-10 кВ яч 21	117,994	0,018	0,299	8,222
78	ЦРП Сургут	12-12 ЗРУ-10 кВ яч 22	199,022	0,014	0,250	9,571
79	ЦРП Сургут	12-13 ЗРУ-10 кВ яч 26	0,004	0,096	0,000	18,667
80	ЦРП Сургут	12-14 ЗРУ-10 кВ яч 27	139,766	0,01	0,197	60,000
81	ЦРП Сургут	12-15 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,382	0,000	18,126
82	ЦРП Сургут	12-16 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,552	0,000	18,399
83	ПС Азерит	7-1 яч.18	1072,91	0	0,339	0,000
84	ПС Азерит	7-2 яч.1	1248,068	0	0,420	0,000
85	ПС Азерит	7-3 яч.7	1297,148	0	0,364	0,000
86	ПС Азерит	7-4 яч.12	1031,68	0	0,425	0,000
87	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	1307,57	0	0,081	0,000
88	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	2140,25	0	0,124	0,000
89	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	352,736	0	0,267	0,000
90	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	693,138	0	0,204	0,000
91	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	1976,55	0	0,255	0,000
92	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0,23	0	0,000	0,000
93	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	383,83	0	0,161	0,000
94	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	1141,372	0	0,251	0,000
95	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1338,488	0	0,313	0,000
96	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	276,158	0	0,130	0,000

Результаты контрольных замеров
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2014 0:00		по 01.05.2014 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,276	0	0,000	0,000
98	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	1515,364	0	0,369	0,000
99	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	1542,78	0	0,304	0,000
100	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	913,438	0	0,145	0,000
101	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	1592,122	0	0,203	0,000
102	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	539,284	0	0,158	0,000
103	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0,144	0	0,000	0,000
104	ПС Сайма	1-01 яч.102	2334,896	0	0,263	0,000
105	ПС Сайма	1-02 яч.106	585,016	0	0,284	0,000
106	ПС Сайма	1-03 яч.107	963,566	0	0,295	0,000
107	ПС Сайма	1-04 яч.209	1904,556	0	0,297	0,000
108	ПС Сайма	1-05 яч.210	2532,038	0	0,248	0,000
109	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	0	0,000	0,000
110	ПС Сайма	1-07 яч.212	237,626	0	0,252	0,000
111	ПС Сайма	1-08 яч.213	30,912	0	0,092	0,000
112	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	0	0,000	0,000
113	ПС Сайма	1-10 яч.307	1998,624	0	0,254	0,000
114	ПС Сайма	1-11 яч.310	846,908	0	0,588	0,000
115	ПС Сайма	1-12 яч.311	1173,152	0	0,264	0,000
116	ПС Сайма	1-13 яч.312	1583,904	0	0,283	0,000
117	ПС Сайма	1-14 яч.402	42,142	0	1,001	0,000
118	ПС Сайма	1-15 яч.403	1427,066	0	0,234	0,000
119	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,004	0	52,000	0,000
120	ПС Сайма	1-17 яч.405	321,766	0	0,247	0,000
121	ПС Сайма	1-18 яч.409	2058,224	0	0,259	0,000
122	ПС Сайма	1-19 яч.411	470,412	0	0,398	0,000
123	ПС Сайма	1-20 яч.412	356,524	0	0,362	0,000
124	ПС Северная	6-01 яч.102	362,22	0	0,241	0,000
125	ПС Северная	6-02 яч.104	671,47	0	0,153	0,000
126	ПС Северная	6-03 яч.108	1665,514	0	0,297	0,000
127	ПС Северная	6-04 яч.204	1002,13	0	0,192	0,000
128	ПС Северная	6-05 яч.202	447,634	0	0,198	0,000

Результаты контрольных замеров
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2014 0:00		по 01.05.2014 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Северная	6-06 яч.203	870,55	0	0,288	0,000
130	ПС Северная	6-07 яч.205	2677,796	0	0,304	0,000
131	ПС Северная	6-08 яч.303	1433,368	0	0,275	0,000
132	ПС Северная	6-09 яч.304	1773,424	0	0,241	0,000
133	ПС Северная	6-10 яч.305	1923,01	0	0,396	0,000
134	ПС Северная	6-11 яч.309	1824,612	0	0,217	0,000
135	ПС Северная	6-12 яч.402	0	0	0,000	0,000
136	ПС Северная	6-13 яч.404	0	0	0,000	0,000
137	ПС Северная	6-14 яч.406	2500,016	0	0,278	0,000
138	ПС Северная	6-15 яч.407	773,974	0	0,140	0,000
139	ПС Северная	6-16 яч.408	1449,284	0	0,222	0,000
140	ПС Строительная	5-1 яч.19	87,002	0	0,300	0,000
141	ПС Строительная	5-2 яч.24	588,542	0	0,281	0,000
142	ПС Строительная	5-3 яч.25	604,39	0	0,419	0,000
143	ПС Строительная	яч.7 Ввод-1 ??	0	0	0,000	0,000
144	ПС Строительная	яч.14 ввод-2 ??	0	0	0,000	0,000
145	ПС Сургут	9-01 яч.5	1289,574	0	0,377	0,000
146	ПС Сургут	9-02 яч.10	1869,888	0	0,267	0,000
147	ПС Сургут	9-03 яч.17	2060,048	0	0,195	0,000
148	ПС Сургут	9-04 яч.18	269,206	0	0,194	0,000
149	ПС Сургут	9-05 яч.27	2326,37	0	0,119	0,000
150	ПС Сургут	9-06 яч.28	2205,132	0	0,122	0,000
151	ПС Сургут	9-07 яч.29	152,264	0	0,464	0,000
152	ПС Сургут	9-08 яч.30	338,962	0	0,356	0,000
153	ПС Сургут	9-09 яч.33	949,912	0	0,157	0,000
154	ПС Сургут	9-10 яч.38	324,83	0	0,206	0,000
155	ПС Сургут	яч.25	578,63	0	0,055	0,000
156	ПС Сургут	яч.26	497,006	0	0,082	0,000
157	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	837,812	0	0,524	0,000
158	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	1159,772	0	0,525	0,000
159	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0,002	0	1,000	0,000
160	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	1050,22	0	0,193	0,000

Результаты контрольных замеров
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2014 0:00		по 01.05.2014 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	1171,31	0	0,421	0,000
162	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	740,5	0	0,212	0,000
163	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	1573,948	0	0,256	0,000
164	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	376,476	0	0,339	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	486,616	0	0,175	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	827,286	0	0,198	0,000
167	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	578,348	0	0,113	0,000
168	ПС Энергетик	2-01 яч.104	773,356	0	0,269	0,000
169	ПС Энергетик	2-02 яч.105	3293,342	0	0,368	0,000
170	ПС Энергетик	2-03 яч.107	224,994	0	0,112	0,000
171	ПС Энергетик	2-04 яч.202	2103,316	0	0,329	0,000
172	ПС Энергетик	2-05 яч.203	970,194	0	0,648	0,000
173	ПС Энергетик	2-06 яч.204	66,978	0	0,361	0,000
174	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1732,952	0	0,263	0,000
175	ПС Энергетик	2-08 яч.303	144,256	0	0,299	0,000
176	ПС Энергетик	2-09 яч.304	1280,02	0	0,146	0,000
177	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0	0,000	0,000
178	ПС Энергетик	2-11 яч.405	3228,57	0	0,284	0,000
179	ПС Энергетик	2-12 яч.407	2353,452	0	0,219	0,000
180	ПС Энергетик	2-13 яч.409	1009,322	0	0,205	0,000
181	ПС Энергетик	2-14 яч.205	228,992	0	0,411	0,000
182	ПС Энергетик	2-15 яч.306	452,052	0	0,272	0,000

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин