

Результаты контрольных замеров  
Август

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2018 0:00		по 01.09.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	4,906	0	0,742	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	11,948	0,000	2,134
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	27,972	0,000	0,230
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	67,252	0	0,228	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	24,736	0	0,071	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	13,412	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	22,596	0	0,000	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	4,264	0	0,459	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,392	0	1,214	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	13,39	0	0,104	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	11,34	0,000	0,128
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	30,696	0,000	0,184
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	32,976	0,000	0,196
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	40,954	0,000	0,409
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	34,564	0,000	0,102
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	35,608	0,000	0,134
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	35,658	0	0,264	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	31,002	0,000	0,273
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	41,15	0,000	0,173
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	14,082	0,000	0,011
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	0,318	0,000	0,151
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	12,06	0,000	0,354
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	21,816	0,000	0,182
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	40,946	0	0,304	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	14,35	0	0,195	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	44,658	0	0,272	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	386,556	0	0,439	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	347,932	0	0,420	0,000

**Результаты контрольных замеров  
Август**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2018 0:00		по 01.09.2018 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	480,296	0	0,348	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	98,492	0	0,456	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	яч.14	471,244	0	0,253	0,000
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	343,572	0	0,363	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	5287,328	0	0,270	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	7866,224	0	0,340	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	1174,448	0,000	0,009
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	2065,1	0,000	0,034
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	280,358	0	0,042	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	1868,076	0	0,074	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1364,612	0	0,194	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	280,236	0	0,023	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1324,74	0	0,131	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	698,204	0	0,092	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1081,452	0	0,191	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	901,256	0	0,157	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	694,49	0	0,132	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	1922,562	0	0,081	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1295,436	0	0,184	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	1359,746	0	0,182	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	488,56	0	0,093	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	1714,27	0	0,091	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	807,164	0	0,207	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	44,332	0	0,695	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	453,156	0	0,447	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	202,61	0	0,577	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	509,954	0	0,497	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	850,284	0	0,240	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	93,068	0	0,123	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	228,364	0	0,364	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	668,77	0	0,387	0,000

Результаты контрольных замеров  
Август

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2018 0:00		по 01.09.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
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	0,002	0,01	19,000	27,800
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	197,412	0,000	0,550
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	289,806	0,000	0,627
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	1427,496	0	0,235	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	390,896	0	0,352	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	285,872	0	0,055	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	424,476	0	0,162	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,004	0	0,000	0,000
77	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,032	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	2,362	0	2,185	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	272,318	0,000	0,324
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	256,12	0,000	0,333
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	88,434	0,006	0,369	26,667
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	136,128	0	0,222	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	0,002	0,764	0,000	10,173
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0,002	0,718	0,000	9,621
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0,02	0,658	0,000	15,453
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	611,804	0,000	0,416
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	867,502	0,000	0,499
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	843,284	0,000	0,397
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	918,166	0,000	0,590
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	0	1113,382	0,000	0,112
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	0	1495,31	0,000	0,130
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	0	249,744	0,000	0,090
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	0	553,19	0,000	0,184
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	0,002	235,378	229,000	0,217

Результаты контрольных замеров  
Август

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2018 0:00		по 01.09.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0	55,318	0,000	0,003
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	0	132,984	0,000	0,192
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	0	777,22	0,000	0,195
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	0	1003,968	0,000	0,266
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	0	455,784	0,000	0,242
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,008	0,022	5729,750	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	0	796,264	0,000	0,615
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	0	781,556	0,000	0,395
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	0,01	722,478	778,200	0,148
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	0	1455,228	0,000	0,198
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	0	301,824	0,000	0,219
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0	0,072	0,000	0,000
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	0	1957,478	0,000	0,223
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	247,818	0,000	0,318
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	0,002	759,88	17,000	0,381
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	1016,494	0,000	0,269
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	1756,474	0,000	0,234
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,208	0	103,202	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	711,526	0,000	0,311
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	47,478	0,000	0,030
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0,366	0,062	52,219	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	1223,786	0,000	0,272
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	0,024	0,018	55,917	0,000
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1118,928	0,000	0,378
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	0,04	569,542	12,050	0,287
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	36,058	0,000	1,282
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	929,358	0,000	0,293
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0,026	0,000	7,385
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	0,006	276,362	27,667	0,190
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	1968,288	0,000	0,231
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	0,932	458,642	0,464	0,357
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	0,002	78,408	123,000	0,314

Результаты контрольных замеров  
Август

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2018 0:00		по 01.09.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Северная	6-01 яч.102	0	260,498	0,000	0,225
130	ПС Северная	6-02 яч.104	0	688,996	0,000	0,198
131	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1313,79	0,000	0,319
132	ПС Северная	6-04 яч.204	0	992,58	0,000	0,205
133	ПС Северная	6-05 яч.202	0	397,346	0,000	0,201
134	ПС Северная	6-06 яч.203	0,006	549,076	1,000	0,395
135	ПС Северная	6-07 яч.205	0	1898,622	0,000	0,346
136	ПС Северная	6-08 яч.303	0	878,77	0,000	0,252
137	ПС Северная	6-09 яч.304	0	1619,478	0,000	0,279
138	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1118,96	0,000	0,356
139	ПС Северная	6-11 яч.309	0	1671,89	0,000	0,200
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	1780,69	0,000	0,207
143	ПС Северная	6-15 яч.407	0	895,11	0,000	0,099
144	ПС Северная	6-16 яч.408	0	770,25	0,000	0,185
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	80,922	0,000	0,222
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	172,272	0,000	0,355
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	551,992	0,000	0,727
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	623,474	0,000	0,279
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	0,006	937,112	70,667	0,205
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	514,694	0,000	0,233
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	1557,26	0,000	0,239
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	0,034	2385,766	46,118	0,081
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	0,038	1517,016	60,263	0,081
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	0,026	143,052	13,692	0,334
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	0,034	159,468	8,588	0,277
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	590,134	0,000	0,258
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	0,076	276,112	0,000	0,240
160	ПС Сургут	яч.25	0,034	544,548	1958,588	0,000

**Результаты контрольных замеров  
Август**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2018 0:00		по 01.09.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Сургут	яч.26	1,606	397,02	7,384	0,023
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	910,816	0,000	0,357
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0,002	679,638	2,000	0,453
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0	1121,474	0,000	0,236
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	0	871,366	0,000	0,001
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	0	694,67	0,000	0,617
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	0	711,566	0,000	0,168
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	0	836,326	0,000	0,224
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	0	279,268	0,000	0,556
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	0	182,218	0,000	0,306
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	0	565,612	0,000	0,152
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	0	1053,35	0,000	0,036
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	522,61	0,000	0,216
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	1439,28	0,000	0,479
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	166,042	0,000	0,208
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	542,57	0,000	0,305
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	1172,806	0,000	0,824
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	30,15	0,000	0,705
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1022,708	0,000	0,200
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	123,506	0,000	0,226
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	1362,74	0,000	0,213
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,06	0	126,267	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	1890,726	0,000	0,248
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	1384,186	0,000	0,228
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	829,552	0,000	0,152
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	200,314	0,000	0,532
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	247,338	0,000	0,411

Заместитель директора по  
транспортированию  
электроэнергии

С.К. Ковин