

Данные по точкам присоединения АО "Облкоммунэнерго" к объектам электросетевого хозяйства субъектов электроэнергетики на территории Саратовской области

№ п/п	Субъект электроэнергетики*	Наименование объекта	Наименование присоединения	Мощность зафиксированная в характерные часы 18.12.2019 г.						Потребление электрической энергии за сутки 18.12.2019 г., кВт·ч	Потребление электрической мощности в соответствии с Актом, МВт	Суммарная величина брони электрообеспечения потребителей, МВт		Потребители имеющие аварийную, технологическую броню (перечислить)	Примечан ие
				03-00 (мск)		09-00 (мск)		18-00 (мск)				Аварийная броня	Технологичес кая броня		
				МВт	Мвар	МВт	Мвар	МВт	Мвар						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	17
1	ПрбПО	ГПП "Сельмаш" 110/10 кВ	ф 18	0,322		0,631		0,679		12 879,600					
2	ПрбПО	ГПП "Сельмаш" 110/10 кВ	ф 59	0,436		0,724		0,828		15 824,400					
3	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 3	0,134		0,207		0,252		4 750,200					
4	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 9	0,000		0,000		0,000		2,400					
5	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 19	0,857		1,409		1,384		28 838,600					
6	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 21	0,143		0,256		0,231		4 996,800					
7	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 25	0,367		0,829		0,609		14 086,200					
8	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 27	0,683		1,138		1,255		24 137,200					
Σ Красноармейск				2,942		5,194		5,239		105 515,400					
9	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-1	ф 4	1,010		1,583		1,829		32 716,800					
10	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-1	ф 5	0,936		1,643		1,642		34 713,000					
11	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-3	ф 9	0,074		0,150		0,089		2 351,000					
12	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-3	ф 15	0,209		0,241		0,236		5 652,800					
13	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-2	ф 2	0,209		0,268		0,359		6 484,200					
14	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-2	ф 13	0,662		1,046		1,262		23 208,600					
Σ Аткарск				3,100		4,931		5,417		105 126,400					
15	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-519(18)	0,015		0,026		0,028		527,000					
16	ПрбПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1001 КТП-434(30)	0,035		0,044		0,067		1 161,000					
17	ПрбПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1001 КТП-432(35)			демонтирована									
18	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-36(36)	0,063		0,197		0,078		2 521,000					
19	ПрбПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1014 КТП-45(71)	0,020		0,008		0,021		411,000					
20	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-108(47)	0,014		0,028		0,028		556,000					
21	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-488(49)	0,078		0,078		0,074		1 861,000					
22	ПрбПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-511(85)	0,019		0,038		0,033		707,000					
23	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-105(60)	0,056		0,090		0,102		1 802,000					
24	ПрбПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-30(81)	0,283		0,171		0,023		3 391,000					
25	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-509(83)	0,025		0,036		0,036		735,000					
26	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-107(107)	0,037		0,050		0,054		1 076,000					
27	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-109(57)	0,005		0,012		0,008		196,000					
28	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 КТП-114(114)	0,011		0,017		0,011		308,000					
29	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 КТП-101(101)	0,193		0,284		0,426		6 155,000					
30	ПрбПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 ТП-54(70)	0,026		0,017		0,026		566,000					
31	ПрбПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1013 СВ-251	0,035		0,043		0,055		1 043,000					
32	ПрбПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1003	0,063		0,380		0,059		3 004,000					
33	ПрбПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-99 (Ремзавод)	0,133		0,196		0,078		2 819,200					
34	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1006	1,038		1,908		1,728		35 918,000					
35	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1012	0,989		1,694		1,709		33 508,000					
36	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1011 ЗТП КРИЗ (ЗТП-22)	0,054		0,075		0,091		1 787,000					
37	ПрбПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1003	0,000		0,000		0,000		0,000					
Σ Калининск				3,193		5,392		4,735		100 052,200					
38	ЦПО	ПС Городская ВЛ-110кВ Петровск-Хомяковка	Ввод Т2	0,509		0,818		0,796		16 917,000					
39	ЦПО	ПС Городская 110/10 кВ	СВ-10кВ 1 и 2 СШ	0,000		0,000		0,000		0,000					
40	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВЛ-35кВ 1 цепь	2,075		3,167		3,100		66 452,000					
41	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВЛ-35кВ 2 цепь	1,974		3,629		3,553		70 963,000					
42	ЦПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1001	0,000		0,000		0,000		0,000					
Σ Петровск				4,558		7,614		7,449		154 332,000					
43	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 79	1,406		1,908		2,328		44 801,000					
44	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 704	0,440		0,662		0,847		15 762,000					
45	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 706	0,056		0,107		0,129		2 527,000					
46	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 708	0,129		0,128		0,198		3 617,000					
47	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 716	0,858		1,137		1,476		27 873,000					
48	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 723	0,727		1,268		1,391		26 857,000					
49	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 730	0,807		0,898		1,178		23 713,000					
50	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 743	0,566		1,068		0,898		19 927,000					
51	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 747	0,513		0,672		0,822		16 134,000					

52	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 7028	0,203	0,312	0,398	7 412,000
53	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 3	0,948	1,347	1,527	30 408,000
54	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 4	0,000	0,000	0,000	0,000
55	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 20	0,309	0,347	0,454	8 845,000
56	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 22	0,821	1,233	1,432	28 922,000
57	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 23	0,494	0,699	0,835	16 105,000
58	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 24	0,000	0,000	0,000	0,000
59	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 1	0,610	1,082	0,884	20 176,000
60	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 7	0,381	0,564	0,681	12 829,000
61	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 9	0,256	0,345	0,483	9 220,000
62	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 13	0,300	0,402	0,550	10 279,000
63	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 14	1,491	1,930	2,109	44 099,000
64	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 15	0,432	0,597	0,760	14 515,000
65	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 16	0,836	1,133	1,327	26 289,000
66	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 20	0,795	1,022	1,231	24 410,000
67	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 4	0,132	0,191	0,225	4 238,000
68	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 6	0,946	1,231	1,403	28 904,000
69	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 7	0,773	1,033	1,298	25 267,000
70	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 8	0,074	0,141	0,153	3 024,000
71	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 10	0,263	0,340	0,315	7 366,000
72	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 14	0,175	0,241	0,195	4 996,000
73	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 20	1,111	1,880	2,369	43 447,000
74	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 22	1,548	2,022	1,975	43 387,000
75	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 25	0,394	0,504	0,594	12 316,000
76	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 2	0,530	0,840	1,031	19 157,000
77	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 5	1,523	2,157	2,252	47 456,000
78	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 8	1,056	2,382	2,149	43 267,000
79	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 9	0,268	0,488	0,482	9 924,000
80	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 22	1,211	1,907	2,200	42 233,000
81	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 31	0,000	0,000	0,000	0,000
82	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 33	1,470	2,564	2,825	54 738,000
83	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 34	0,231	0,458	0,376	8 499,000
84	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 35	0,443	0,633	0,736	14 690,000
85	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 37	0,642	0,907	1,230	22 221,000
86	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 42	0,903	1,249	1,560	29 935,000
87	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 43	0,000	0,000	0,000	0,000
88	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 44	0,600	1,088	0,807	19 594,000
89	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 45	0,000	0,000	0,000	0,000
90	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 46	0,000	0,000	0,000	0,000
91	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 47	0,643	1,197	1,290	24 584,000
92	ПривПО	ПС Причалы 110/6 кВ	ф 7	0,370	0,482	0,504	10 768,800
93	ПривПО	ПС Причалы 110/6 кВ	ф 11	0,733	0,503	0,610	14 404,680
94	ПривПО	ПС Орошение-1 110/35/6 кВ	ф 621	0,407	0,720	0,701	14 445,000
95	ПривПО	ПС Орошение-1 110/35/6 кВ	ф 627	0,759	1,183	1,507	27 201,000
96	ПривПО	ПС Орошение-2 110/35/6 кВ	ф 15	0,412	0,535	0,684	12 976,440
97	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 24	0,000	0,000	0,000	0,000
98	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 43	1,608	2,891	3,031	58 710,000
99	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 31	1,379	2,340	2,881	52 402,800
100	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 34	0,382	0,536	0,668	12 930,000
101	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 16	0,000	0,000	0,000	0,000
102	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 5	0,000	0,000	0,000	0,000
103	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л17	0,553	1,112	0,931	20 700,000
104	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л25	0,914	1,359	1,330	27 987,000
105	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л37	0,419	0,563	0,745	13 934,000
106	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л48	0,486	0,922	0,775	17 107,000
107	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л13	0,059	0,129	0,116	2 486,000
108	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л44	0,189	0,326	0,344	6 997,000
Σ Энгельс				36,985	55,915	62,230	1 237 012,720
109	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 1	0,370	0,622	0,782	13 858,400
110	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 6	0,000	0,000	0,000	3,000
111	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 7	0,810	1,270	1,598	29 236,800
112	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 8	0,018	0,090	0,102	1 716,000
113	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 9	1,574	2,659	2,932	56 570,400
114	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 10	0,752	1,362	1,598	29 247,600
115	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 12	0,000	0,000	0,000	0,000
116	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 13	1,681	2,792	3,131	60 522,000
117	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 15	0,461	0,743	0,873	16 096,000

118	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 16	1,253	1,838	2,293	42 406,800
119	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 18	0,266	0,442	0,474	8 875,600
120	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 19	0,578	1,384	1,285	25 099,200
121	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 17	0,590	1,225	1,040	23 158,800
122	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 19	0,199	0,331	0,365	7 097,520
123	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 20	0,821	1,530	1,372	29 106,000
124	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 25	0,848	1,385	1,361	28 657,440
125	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 26	0,217	0,501	0,465	8 983,440
126	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 27	0,606	1,139	1,087	22 406,400
127	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 30	0,414	0,852	0,665	15 460,560
128	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 31	0,697	1,214	1,457	26 823,600
129	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 1	0,686	0,958	1,331	23 754,400
130	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 2	0,476	0,761	0,914	17 179,200
131	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 4	0,888	1,697	1,736	33 833,600
132	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 5	1,838	4,530	2,069	73 841,600
133	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 6	0,689	1,081	1,232	23 703,000
134	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 7	1,040	0,000	1,267	12 134,400
135	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 8	0,458	0,744	0,941	16 869,600
136	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 10	1,146	2,174	2,372	44 816,800
137	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 12	0,596	1,025	1,294	23 310,000
138	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 1	0,457	1,019	0,967	18 942,000
139	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 2	0,930	1,402	1,766	32 204,000
140	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 4	0,540	0,873	1,069	19 761,600
141	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 6	0,669	1,246	1,318	25 244,000
142	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 2	0,661	0,990	1,113	21 675,000
143	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 9	0,223	0,353	0,442	8 104,000
144	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 12	0,119	0,182	0,233	4 222,000
145	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 14	0,514	0,663	0,666	14 753,000
146	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 18	0,230	0,328	0,462	7 993,000
147	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 19	0,344	0,645	0,617	12 911,000
Σ Балаково				24,660	42,053	44,690	880 577,760
148	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 5	1,321	1,704	1,580	37 532,000
149	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 12	0,349	0,405	0,441	9 256,000
150	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 16	0,400	0,642	0,652	13 240,000
151	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 17	0,365	0,444	0,504	10 364,000
152	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 2	0,415	0,722	0,804	15 328,000
153	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 3	0,579	0,730	0,732	16 455,000
154	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 6	1,068	1,802	1,867	37 583,000
155	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 7	0,985	1,542	1,685	33 147,000
156	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 8	0,000	0,000	0,000	0,000
157	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 9	0,000	0,000	0,000	0,000
158	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 10	1,011	1,900	1,943	38 155,000
159	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 11	0,000	0,000	0,000	0,000
160	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 26	0,000	0,000	0,000	0,000
161	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 30	0,139	0,185	0,209	4 292,000
162	ПривПО	ПС Подлесное 110/35/10/6 кВ	ф 2	0,316	0,524	0,459	10 469,000
163	ПривПО	ПС Орловка 35/10 кВ	ф 3 РП-10	0,237	0,326	0,438	7 927,000
Σ Маркс				7,185	10,926	11,314	233 748,000
164	СВПО	ГПП Кр. Октябрь 35/6 кВ	ввод Т1	0,000	0,000	0,000	0,000
165	СВПО	ГПП Кр. Октябрь 35/6 кВ	ввод Т2	0,906	1,071	1,375	26 736,000
166	СВПО	ПС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т3	0,001	0,000	0,001	102,000
167	СВПО	ПС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т2	1,028	1,048	1,429	27 766,000
168	СВПО	ПС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т1	0,000	0,000	0,000	0,000
169	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 2	0,000	0,000	0,000	0,000
170	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 7	1,198	2,229	1,703	41 329,000
171	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 10	0,662	0,935	1,040	21 115,000
172	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 12	0,528	0,790	0,600	14 693,000
173	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 14	0,812	1,158	1,314	25 572,000
174	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 18	0,442	0,902	0,814	16 748,000
175	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 20	0,000	0,000	0,000	0,000
176	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 9	0,000	0,000	0,000	0,000
177	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 11	0,039	0,103	0,051	1 547,000
178	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 13	0,000	0,000	0,000	0,000
179	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 15	0,440	0,736	0,759	15 307,000
180	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 17	0,781	1,076	1,110	23 540,000
181	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 19	0,289	0,512	0,533	10 433,000
182	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 23 Север-1	0,475	0,695	0,810	15 641,000

183	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 24 Север-2	0,288	0,324	0,406	7 630,000
184	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 25 Привольск	0,710	1,032	1,162	23 014,000
185	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 22 Головушка	0,739	0,900	1,191	22 540,000
186	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 21 КПП	0,630	0,794	0,857	18 068,000
187	ФСК	ГПП Волгацемент 35/6 кВ	ф 25	0,228	0,343	0,405	7 752,000
Σ Вольск				10,196	14,648	15,560	319 533,000
188	СВПО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 4	0,679	1,302	1,292	26 058,800
189	СВПО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 5	0,953	1,607	1,637	32 929,800
190	СВПО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 6	0,696	1,271	1,173	25 090,000
191	Хвалынский ф-л	КТП-1	ВЛ-10 оп.5-00/75 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,017	0,017	0,019	422,700
192	Хвалынский ф-л	КТП-2	ВЛ-10 оп.5-00/85 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,046	0,057	0,064	1 331,800
193	Хвалынский ф-л	КТП-3	ВЛ-10 оп.5-00/61 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,026	0,028	0,034	693,800
194	Хвалынский ф-л	КТП-4	ВЛ-10 оп.5-00/85 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,018	0,026	0,031	580,700
195	Хвалынский ф-л	КТП-5	ВЛ-10 оп.5-00/50 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,024	0,025	0,035	661,900
196	Хвалынский ф-л	КТП-6	ВЛ-10 оп.5-00/50 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,050	0,059	0,060	1 371,400
197	Хвалынский ф-л	КТП-7	ВЛ-10 оп.5-03/5 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,054	0,083	0,067	1 604,000
198	Хвалынский ф-л	КТП-8	ВЛ-10 оп.5-00/41 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,005	0,007	0,005	135,200
199	Хвалынский ф-л	КТП-9	ВЛ-10 оп.5-00/34 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,008	0,009	0,011	221,100
200	Хвалынский ф-л	КТП-10	ВЛ-10 оп.5-03/15 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,047	0,058	0,061	1 263,100
201	Хвалынский ф-л	КТП-11	ВЛ-10 оп.5-00/34 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,019	0,024	0,032	590,600
202	Хвалынский ф-л	КТП-12	ВЛ-10 оп.5-00/46 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,021	0,060	0,026	858,500
203	Хвалынский ф-л	КТП-13	ВЛ-10 оп.5-00/25 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,019	0,016	0,023	428,700
204	Хвалынский ф-л	ЗТП-14	ВЛ-10 оп.1-00/93 ф.1001 ПС "Алексеевка"	0,052	0,072	0,093	1 720,500
205	Хвалынский ф-л	КТП-15	ВЛ-10 оп.5-00/17 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,007	0,009	0,012	227,700
206	Хвалынский ф-л	КТП-16	ВЛ-10 оп.5-02/11 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,021	0,021	0,025	531,000
Σ Хвалынский				2,762	4,751	4,700	96 721,300
207	ПрихПО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1001	0,161	0,269	0,278	5 556,600
208	ПрихПО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1002	0,231	0,477	0,372	8 192,400
209	ПрихПО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1003	0,324	0,523	0,646	11 963,400
210	ПрихПО	ПС Янтарная 110/35/10кВ	ф 1006	0,152	0,217	0,232	4 760,000
211	ПрихПО	ПС Янтарная ВЛ-10 кВ	ф 1007	0,856	1,291	1,384	27 840,000
212	ПрихПО	ПС Янтарная 110/35/10кВ	ф 1009	0,116	0,132	0,170	1 380,000
213	ПрихПО	ПС Янтарная 110/35/10кВ	ф 1010	0,000	0,000	0,000	0,000
Σ Аркадак				1,839	2,909	3,082	59 692,400
214	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 1	0,000	0,000	0,000	0,000
215	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 3	0,176	0,412	0,320	7 097,400
216	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 4	0,082	0,187	0,133	3 203,600
217	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 6	0,110	0,243	0,229	4 514,800
218	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 7	0,747	1,001	1,230	23 584,000
219	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 8	0,599	0,852	0,890	18 028,800
220	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 10	0,863	1,481	1,540	30 150,000
221	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 11	0,143	0,248	0,247	4 868,400
222	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 13	1,028	1,836	1,775	36 463,200
223	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 14	0,562	0,978	0,971	19 243,200
224	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 16	0,069	0,129	0,113	2 550,200
225	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 17	0,750	1,159	1,327	25 430,400
226	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 21	0,732	1,080	1,335	25 085,600
227	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 24	0,000	0,000	0,000	0,000
228	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 25	0,223	0,231	0,222	5 411,200
229	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 27	0,016	0,043	0,019	604,800
230	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 8	0,662	0,976	1,172	22 381,600

231	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 12	0,605	1,1532	1,122	22 408,400
232	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 20	0,523	0,828	0,970	18 783,200
233	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 36	1,312	1,847	1,845	39 440,000
234	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 42	0,692	1,128	1,143	23 051,000
235	ПрихПО	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 1018	0,286	0,506	0,513	10 144,000
236	ПрихПО	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 1040	0,733	0,873	0,465	15 592,200
Σ Балашов				10,913	16,041	17,582	358 036,000
237	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 5	0,946	1,513	1,391	29 456,000
238	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 10	0,299	0,407	0,514	9 589,000
239	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 13	0,154	0,257	0,297	5 512,000
240	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 20				0,000
241	ПрихПО	ПС Ртищево Тяговая 110/10 кВ	ф 4 КТП 17	0,013	0,019	0,025	442,000
242	ПрихПО	ПС Ртищево Тяговая 110/10 кВ	ЦРП 2 КТП 35	0,015	0,015	0,027	429,000
243	ПрихПО	ПС Ртищево Тяговая 110/10 кВ	ЦРП 2 КТП 19	0,026	0,025	0,045	715,000
Σ Ртищево				1,453	2,236	2,299	46 143,000
244	СевПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1006	0,669	0,997	1,123	20 841,000
245	СевПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1009	0,200	0,454	0,420	7 503,000
236	СевПО	ПС Арматурная-I 110/10 кВ	ф 1001	0,117	0,178	0,214	4 031,400
237	СевПО	ПС Арматурная-II 110/6 кВ	ф 601	0,433	0,705	0,842	15 544,560
238	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 603	1,047	1,686	1,856	36 384,000
239	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 604	0,000	0,000	0,000	0,360
240	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 606	0,702	0,901	0,918	20 143,080
241	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 607	0,221	0,327	0,442	7 876,200
242	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 608	0,954	1,468	1,948	27 375,480
243	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 610	0,344	0,671	0,515	12 065,280
244	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 616	0,480	0,759	0,960	17 411,520
245	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 619	0,427	0,556	0,294	11 138,400
246	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 620	0,714	1,508	1,180	26 425,440
Σ Пугачев				6,308	10,208	10,713	206 739,720
247	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1002	0,192	0,248	0,320	5 776,350
248	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1003	0,450	0,663	0,723	13 742,200
249	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1004	0,171	0,343	0,214	5 406,300
250	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1005	0,000	0,000	0,000	0,000
251	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1023	0,491	0,681	0,829	15 674,800
252	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1025	0,200	0,225	0,236	4 820,100
253	ЗавПО	ПС Хладобойня 110/10 кВ	ф 1021	0,000	0,000	0,000	0,000
Σ Дергачи				1,504	2,159	2,322	45 419,750
254	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1003	0,074	0,106	0,129	2 392,200
255	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1004	0,342	0,521	0,636	11 875,000
256	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1006	0,820	1,299	1,369	27 566,000
257	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1014	0,174	0,219	0,270	5 277,000
258	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1027	0,129	0,213	0,198	4 330,000
259	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1030	0,427	0,566	0,703	13 226,000
260	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1032	0,340	0,579	0,527	11 140,000
261	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1033	0,461	0,783	0,826	16 491,000
262	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1036	0,087	0,293	0,211	4 378,000
263	ЗавПО	ПС Южная 110/10 кВ	ф 1001	0,232	0,369	0,351	7 570,000
264	ЗавПО	ПС Липперсталь 110/10 кВ	ф 1003	0,007	0,009	0,010	209,000
Σ Ершов				3,094	4,957	5,230	104 454,200
265	ПривПО	ПС ГППЗ 35/10 кВ	ф 67	0,027	0,038	0,022	675,400
266	ПривПО	ПС Красный Кут 110/35/10 кВ	ф 18	0,982	1,402	1,392	29 860,800
267	ПривПО	ПС Сорго 110/10 кВ	ф 15	0,151	0,177	0,228	4 470,300
268	ПривПО	ПС Сорго 110/10 кВ	ф 105	0,516	1,141	1,018	20 910,800
Σ Красный Кут				1,676	2,758	2,660	55 917,300
269	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1002	0,466	0,666	0,895	15 707,600
270	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1004	0,406	0,743	0,683	14 324,250
271	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1007	0,214	0,299	0,234	5 768,400
272	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1021	0,000	0,000	0,000	0,000
273	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1013 КТП-174	0,010	0,017	0,022	380,470
274	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1002 яч. 377	0,127	0,195	0,232	4 240,000
275	ЗавПО	ПС Водозабор 35/10 кВ	ф 1004	0,022	0,034	0,026	593,200
Σ Мокроус				1,246	1,953	2,091	41 013,920
276	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1020	0,000	0,000	0,000	0,000
277	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1021	0,268	0,621	0,466	10 620,000
278	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1022	0,061	0,089	0,120	2 075,400
279	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1023	0,202	0,322	0,406	7 240,800

280	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1033	0,518	0,854	0,843	17 266,200
281	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1036	0,382	0,622	0,686	13 012,200
282	ЗавПО	ПС Промбаза 110/10 кВ	ф 1001	0,000	0,000	0,000	0,000
283	ЗавПО	ПС Промбаза 110/10 кВ	ф 1002	0,560	0,856	0,796	17 218,800
284	ЗавПО	ПС Промбаза 110/10 кВ	ф 1008	0,002	0,002	0,002	46,500
Σ Новоузенск				1,993	3,365	3,318	67 479,900
285	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1004	0,721	1,443	1,315	23 027,000
286	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1006	0,254	0,385	0,477	8 723,000
287	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1020	0,060	0,056	0,053	1 292,000
288	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1021	0,147	0,192	0,167	3 957,000
289	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1022	0,446	0,683	0,776	15 180,000
290	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1024	0,136	0,201	0,212	4 207,000
291	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1026	0,089	0,095	0,165	2 755,000
Σ Озинки				1,853	3,055	3,165	59 141,000
292	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 4 КТП-132	0,008	0,011	0,017	289,518
293	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 5	0,269	0,367	0,446	8 926,400
294	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 6	0,370	0,689	0,630	13 039,500
295	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 7	0,021	0,037	0,058	946,200
296	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 11	0,039	0,090	0,038	1 205,600
297	ПривПО	РП Питерка 10 кВ	ф 21	0,062	0,072	0,079	1 713,000
Σ Питерка				0,769	1,266	1,268	26 120,218
298	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 2	0,310	0,540	0,520	10 694,000
299	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 7	0,380	0,600	0,700	13 062,000
300	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 10	0,036	0,075	0,043	1 201,000
Σ Ровное				0,726	1,215	1,263	24 957,000
301	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 603	0,083	0,136	0,225	3 673,440
302	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 604	0,443	0,732	0,789	15 231,780
303	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 605	0,132	0,167	0,180	3 662,460
304	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 606	0,277	0,537	0,534	10 692,480
305	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 609	0,497	0,668	0,753	15 022,440
Σ Степное				1,432	2,240	2,481	48 282,600
Σ Облкоммунэнерго				130,385	205,787	218,807	4 376 015,788

Ответственное лицо: Писаревский О.С.

Ф.И.О полностью

тел.: (8452) 39-48-45


(подпись)

Примечание:

* необходимо указать значение мощности потребления в соответствии с Актом согласования аварийной и технологической брони электроснабжения потребителя электрической энергии.

Правила заполнения формы:

- ст.1. - порядковый номер пункта
- ст.1а. - идентификатор смежного присоединения (точки поставки), корректировке не подлежит
- ст.2. - организация-собственник объекта (потребитель либо субъект электроэнергетики) к которому подключено смежное присоединение
- ст.3. - смежная организация-собственник ВЛ, КЛ и т.д. смежного присоединения
- ст.4. - наименование объекта электроэнергетики
- ст.5. - наименование смежного присоединения (ВЛ, КЛ и т.д.)
- ст.1-5 подлежат корректировке в случае несоответствия с действующими договорами электроснабжения (договорами на передачу электрической энергии)
- ст.6-11 - необходимо указать значение активной (МВт) и реактивной (Мвар) мощности зафиксированной на присоединении в характерные часы суток - 03-00, 09-00, 18-00 (московского времени)
- ст.12. - необходимо указать в кВт·ч потребление электрической энергии зафиксированное на присоединении за сутки 18.12.2019 г.
- ст.13. - необходимо указать в МВт мощность потребления присоединения, указанную в Акте согласования аварийной и технологической брони электроснабжения потребителя электрической энергии.
- ст.14. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности приемников имеющих аварийную броню электроснабжения, в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии.
- ст.15. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности приемников имеющих технологическую броню электроснабжения, в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии.
- ст.16. - необходимо указать наименование потребителей/электроустановок имеющих аварийную/технологическую броню электроснабжения в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии.

Данные по точкам присоединения АО «Облкоммунэнерго»
участвующим в ГВО в Саратовской энергосистеме на период 01.10.2019-30.09.2020

Идентификатор присоединения	Энергообласть	Счетчик	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 18.12.2019 г., МВт																								Примечание
							1 ч	2 ч	3 ч	4 ч	5 ч	6 ч	7 ч	8 ч	9 ч	10 ч	11 ч	12 ч	13 ч	14 ч	15 ч	16 ч	17 ч	18 ч	19 ч	20 ч	21 ч	22 ч	23 ч	24 ч	
							(МСК)	(МСК)	(МСК)	(МСК)	(МСК)	(МСК)	(МСК)	(МСК)	(МСК)	(МСК)	(МСК)	(МСК)	(МСК)	(МСК)	(МСК)	(МСК)	(МСК)	(МСК)	(МСК)	(МСК)	(МСК)	(МСК)	(МСК)	(МСК)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
295	5	1	ПС 110 кВ Восток	Ф. 637*	до 5 мин.	1,4	0,446	0,433	0,419	0,416	0,437	0,515	0,563	0,569	0,563	0,551	0,575	0,583	0,607	0,590	0,602	0,648	0,729	0,745	0,765	0,761	0,719	0,645	0,559	0,494	
296	5	1	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 606*	до 5 мин.	2,2	1,123	1,087	1,068	1,057	1,103	1,242	1,405	1,673	1,802	1,877	1,804	1,737	1,684	1,821	1,842	1,926	1,907	1,867	1,746	1,738	1,697	1,580	1,451	1,346	
297	5	1	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 630*	до 5 мин.	0,2	0,149	0,142	0,139	0,141	0,144	0,154	0,174	0,217	0,185	0,176	0,175	0,192	0,195	0,198	0,205	0,211	0,202	0,209	0,196	0,193	0,190	0,187	0,167	0,151	
298	5	2	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 610*	до 5 мин.	0,1	1,050	1,036	1,011	1,070	1,206	1,369	1,609	1,759	1,900	1,887	1,898	1,904	1,881	1,839	1,843	1,899	1,989	1,943	1,842	1,756	1,618	1,435	1,273	1,138	
299	5	2	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 603*	до 5 мин.	0,6	0,584	0,583	0,579	0,591	0,601	0,630	0,684	0,820	0,730	0,732	0,765	0,699	0,768	0,795	0,817	0,794	0,662	0,732	0,601	0,646	0,694	0,690	0,640	0,618	
300	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	Ф. 603*	до 5 мин.	1,7	0,992	0,954	0,948	0,957	1,026	1,193	1,284	1,311	1,347	1,342	1,345	1,346	1,335	1,302	1,333	1,404	1,499	1,527	1,501	1,500	1,445	1,293	1,168	1,056	
301	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	Ф. 604*	до 5 мин.	0,1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
302	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	Ф. 605*	до 5 мин.	0,1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
303	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	Ф. 622*	до 5 мин.	1,8	0,935	0,962	0,821	0,848	0,875	1,002	1,179	1,305	1,233	1,270	1,427	1,420	1,316	1,267	1,285	1,410	1,467	1,432	1,428	1,461	1,346	1,174	1,008	1,051	
304	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	Ф. 620*	до 5 мин.	0,6	0,317	0,311	0,309	0,316	0,338	0,375	0,381	0,358	0,347	0,328	0,334	0,334	0,333	0,343	0,352	0,403	0,428	0,454	0,474	0,466	0,446	0,410	0,359	0,329	
305	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	Ф. 623*	до 5 мин.	0,9	0,514	0,497	0,494	0,510	0,554	0,644	0,711	0,673	0,699	0,706	0,694	0,701	0,697	0,676	0,687	0,726	0,798	0,835	0,825	0,811	0,783	0,701	0,615	0,554	
306	5	2	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 602*	до 5 мин.	0,9	0,438	0,416	0,415	0,435	0,492	0,579	0,703	0,731	0,722	0,690	0,674	0,682	0,650	0,681	0,713	0,763	0,804	0,807	0,816	0,776	0,669	0,559	0,463		
307	5	2	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 607*	до 5 мин.	1,9	1,004	0,972	0,985	0,995	1,044	1,224	1,425	1,505	1,542	1,499	1,478	1,512	1,497	1,476	1,499	1,507	1,640	1,685	1,651	1,616	1,554	1,422	1,273	1,142	
308	5	2	ПС 110 кВ Химическая	Ф. 1034*	до 5 мин.	0,6	0,444	0,404	0,382	0,375	0,386	0,419	0,487	0,514	0,536	0,535	0,559	0,571	0,563	0,556	0,563	0,572	0,616	0,668	0,687	0,703	0,683	0,647	0,570	0,488	
309	5	2	ПС 110 кВ Химическая	Ф. 1016*	до 5 мин.	3,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
310	5	2	ПС 110 кВ Химическая	Ф. 1024*	до 5 мин.	0,1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
311	5	2	ПС 110 кВ Химическая	Ф. 1031*	до 5 мин.	0,1	1,488	1,393	1,379	1,399	1,530	1,894	2,207	2,352	2,340	2,376	2,358	2,248	2,309	2,386	2,452	2,585	2,770	2,881	2,882	2,754	2,575	2,255	1,920	1,672	
312	5	6	РП-1 (Энгельсская ф.605)	Ф.616, 616А	от 20 до 60 мин.	0,5	0,548	0,549	0,551	0,549	0,544	0,540	0,540	0,568	0,611	0,610	0,577	0,591	0,596	0,609	0,597	0,592	0,566	0,570	0,533	0,526	0,526	0,529	0,533	0,532	
313	5	6	РП-7 от ф.730 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ц.)	Ф.671, 676	от 20 до 60 мин.	1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
314	5	6	РП-5 от ф.79 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ц.)	Ф.658, ТП-57, 234, 238, 210, 211, 391, 394, 355, 902, 398	от 20 до 60 мин.	0,1	0,085	0,086	0,088	0,082	0,080	0,097	0,099	0,119	0,118	0,130	0,128	0,124	0,135	0,138	0,136	0,119	0,117	0,113	0,103	0,111	0,109	0,101	0,094	0,090	
315	5	6	РП-3 (Энгельсская ф.622)	Ф.631, ТП-187	от 20 до 60 мин.	0,3	0,202	0,208	0,203	0,197	0,189	0,190	0,202	0,252	0,269	0,229	0,266	0,263	0,251	0,248	0,270	0,293	0,249	0,248	0,229	0,247	0,229	0,199	0,187	0,197	
316	5	6	РП-4 (Лесозаводская ф.607)	Ф.648А, Ф.649А	от 20 до 60 мин.	0,5	0,276	0,279	0,262	0,259	0,292	0,348	0,397	0,423	0,412	0,398	0,379	0,385	0,408	0,400	0,373	0,383	0,389	0,373	0,352	0,350	0,359	0,346	0,343	0,321	
317	5	6	РП-9 (Лесозаводская ф.609)	Ф-694, Ф-698, ТП-287	от 20 до 60 мин.	0,1	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019	0,022	0,022	0,031	0,040	0,042	0,042	0,044	0,051	0,051	0,054	0,053	0,044	0,044	0,045	0,051	0,057	0,046	0,044	0,021	
318	5	7	ПС 110 кВ Орошение-2	Ф.615*	от 20 до 60 мин.	0,7	0,442	0,414	0,412	0,410	0,434	0,502	0,548	0,518	0,535	0,528	0,554	0,525	0,524	0,527	0,540	0,588	0,641	0,684	0,705	0,705	0,665	0,594	0,521	0,458	
319	5	7	ПС 110 кВ Орошение-1	Ф.621*	от 20 до 60 мин.	0,7	0,424	0,414	0,407	0,415	0,435	0,484	0,578	0,700	0,720	0,725	0,702	0,646	0,717	0,732	0,717	0,729	0,695	0,701	0,667	0,640	0,606	0,563	0,537	0,491	
320	5	7	ПС 110 кВ Орошение-1	Ф.627*	от 20 до 60 мин.	1,6	0,810	0,774	0,759	0,766	0,838	1,025	1,156	1,172	1,183	1,134	1,156	1,200	1,140	1,128	1,191	1,262	1,435	1,507	1,499	1,509	1,409	1,228	1,040	0,880	
321	5	8	ПС 110 кВ Энгельсская	Ф.637*	от 20 до 60 мин.	1,4	0,693	0,659	0,642	0,637	0,667	0,797	0,887	0,889	0,907	0,932	0,944	0,931	0,934	0,947	0,969	1,056	1,157	1,230	1,236	1,244	1,185	1,032	0,883	0,763	
322	5	8	ПС 110 кВ Энгельсская	Ф.642*	от 20 до 60 мин.	1,9	0,959	0,919	0,903	0,902	0,947	1,125	1,204	1,207	1,249	1,293	1,299	1,342	1,320	1,318	1,340	1,417	1,521	1,560	1,536	1,528	1,474	1,352	1,182	1,038	
323	5	8	ПС 110 кВ Энгельсская	Ф.647*	от 20 до 60 мин.	1,5	0,687	0,641	0,643	0,669	0,758	0,878	1,055	1,152	1,197	1,178	1,217	1,194	1,157	1,130	1,143	1,174	1,262	1,290	1,248	1,209	1,136	0,979	0,851	0,736	

Идентификатор присоединения	Энергообласть	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 18.12.2019 г., МВт																								Примечание			
							1 ч (МСК)	2 ч (МСК)	3 ч (МСК)	4 ч (МСК)	5 ч (МСК)	6 ч (МСК)	7 ч (МСК)	8 ч (МСК)	9 ч (МСК)	10 ч (МСК)	11 ч (МСК)	12 ч (МСК)	13 ч (МСК)	14 ч (МСК)	15 ч (МСК)	16 ч (МСК)	17 ч (МСК)	18 ч (МСК)	19 ч (МСК)	20 ч (МСК)	21 ч (МСК)	22 ч (МСК)	23 ч (МСК)	24 ч (МСК)				
							8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32			
407	6	8	РП-7 (Сазанлей ф.1002)	ячейка 5,7	от 20 до 60 мин.	1	0,436	0,429	0,428	0,559	0,639	0,701	0,700	0,698	0,702	0,704	0,724	0,685	0,678	0,682	0,716	0,833	0,876	0,865	0,865	0,801	0,691	0,577	0,509	0,462				
408	6	8	ТП-10-8 (Восточная ф.1001)	ячейка 3	от 20 до 60 мин.	0,9	0,377	0,366	0,370	0,419	0,519	0,575	0,601	0,614	0,622	0,589	0,595	0,602	0,624	0,628	0,669	0,750	0,787	0,782	0,750	0,698	0,603	0,498	0,426	0,394				
409	6	8	РП-8 (Восточная ф.1019)	ячейка 18	от 20 до 60 мин.	1,4	0,473	0,468	0,492	0,541	0,680	0,794	0,973	1,113	1,176	1,171	1,180	1,158	1,177	1,150	1,161	1,142	1,123	1,092	1,023	0,860	0,720	0,633	0,547	0,488				
410	6	8	РП-8 (Восточная ф.1006)	ячейка 15,13,9	от 20 до 60 мин.	0,1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
411	6	9	РП-6 (Сазанлей ф.1004)	ячейка 7,9	от 20 до 60 мин.	2	0,869	0,879	0,888	0,985	1,227	1,409	1,618	1,742	1,697	1,681	1,662	1,647	1,630	1,634	1,680	1,771	1,778	1,736	1,673	1,428	1,231	1,090	0,966	0,912				
412	6	10	РП-10 (Восточная ф.1013)	ячейка 10,15,20	от 20 до 60 мин.	3,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
413	6	10	РП-10 (Восточная ф.1007)	ячейка 1,3,5	от 20 до 60 мин.	1,9	0,778	0,765	0,769	0,830	1,034	1,154	1,151	1,189	1,207	1,216	1,216	1,239	1,214	1,255	1,346	1,484	1,544	1,518	1,499	1,422	1,214	1,024	0,893	0,814				
414	6	10	РП-10 (Восточная ф.1013)	ячейка 16,18,20	от 20 до 60 мин.	3,6	1,581	1,595	1,597	1,770	2,232	2,452	2,579	2,630	2,653	2,645	2,713	2,631	2,601	2,637	2,769	2,965	2,995	2,974	2,934	2,738	2,360	2,004	1,767	1,672				
Итого объемы отключения по 6 Энергообласть							8,960	8,922	9,042	10,133	12,486	13,872	14,751	15,131	15,152	15,158	15,258	15,056	14,908	15,050	15,871	17,336	17,830	17,642	17,268	15,920	13,656	11,625	10,205	9,395				
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							8,960	8,922	9,042	10,133	12,486	13,872	14,751	15,131	15,152	15,158	15,258	15,056	14,908	15,050	15,871	17,336	17,830	17,642	17,268	15,920	13,656	11,625	10,205	9,395				
478	7	3	ПС 35 кВ Вольская	ф.612*	до 5 мин.	0,8	0,444	0,465	0,528	0,574	0,643	0,693	0,761	0,747	0,790	0,713	0,681	0,701	0,662	0,636	0,626	0,621	0,615	0,600	0,631	0,606	0,542	0,489	0,742	0,451				
479	7	3	ПС 35 кВ Вольская	ф.613*	до 5 мин.	0,1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
480	7	3	ПС 35 кВ Вольская	ф.607*	до 5 мин.	1,7	1,198	1,195	1,189	1,267	1,424	1,781	2,044	2,195	2,229	2,239	2,230	2,147	2,132	2,050	2,029	1,972	1,810	1,703	1,634	1,584	1,442	1,328	1,266	1,229				
481	7	3	ПС 35 кВ Вольская	ф.610*	до 5 мин.	1,2	0,694	0,665	0,662	0,693	0,833	0,894	0,916	0,923	0,935	0,972	0,936	0,950	0,950	0,964	0,950	0,993	1,032	1,024	0,993	0,955	0,901	0,831	0,743	0,705				
482	7	3	ПС 35 кВ Вольская	ф.619*	до 5 мин.	0,7	0,279	0,287	0,289	0,302	0,347	0,439	0,480	0,520	0,511	0,495	0,492	0,493	0,487	0,502	0,524	0,554	0,573	0,533	0,498	0,484	0,403	0,337	0,314	0,286				
483	7	3	ПС 35 кВ Вольская	ф.617*	до 5 мин.	1,2	0,773	0,769	0,781	0,823	0,924	1,013	1,095	1,091	1,076	1,050	1,041	1,039	1,040	1,057	1,076	1,093	1,120	1,110	1,063	1,028	0,973	0,905	0,803	0,788				
484	7	3	ПС 35 кВ Вольская	ф.614*	до 5 мин.	1,4	0,782	0,777	0,812	0,826	0,961	1,105	1,169	1,178	1,158	1,145	1,165	1,145	1,127	1,143	1,195	1,294	1,289	1,314	1,276	1,184	1,021	0,904	0,807	0,794				
485	7	4	ПС 220 кВ Вольская	ф. Головушка**	от 5 до 20 мин.	1	0,746	0,744	0,739	0,772	0,894	0,976	0,921	0,889	0,900	0,927	0,939	0,918	0,911	0,920	0,996	1,115	1,142	1,191	1,208	1,153	1,025	0,906	0,830	0,778				
486	7	4	ПС 220 кВ Вольская	ф. Привольск**	от 5 до 20 мин.	1,4	0,714	0,705	0,710	0,758	0,907	1,006	1,056	1,045	1,032	1,014	0,997	0,993	0,998	1,002	1,018	1,121	1,168	1,162	1,155	1,083	0,975	0,869	0,792	0,734				
487	7	5	ПС 220 кВ Вольская	ф.КПП**	от 5 до 20 мин.	1,1	0,627	0,604	0,630	0,690	0,724	0,819	0,809	0,833	0,794	0,787	0,755	0,788	0,760	0,779	0,809	0,787	0,833	0,857	0,840	0,811	0,779	0,709	0,632	0,612				
Итого объемы отключения по 7 Энергообласть							6,257	6,211	6,340	6,705	7,657	8,726	9,251	9,421	9,425	9,342	9,236	9,174	9,067	9,053	9,223	9,550	9,582	9,494	9,298	8,888	8,061	7,278	6,929	6,377				
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин							4,170	4,158	4,261	4,485	5,132	5,925	6,465	6,654	6,699	6,614	6,545	6,475	6,398	6,352	6,400	6,527	6,439	6,284	6,095	5,841	5,282	4,794	4,675	4,253				
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин							2,087	2,053	2,079	2,220	2,525	2,801	2,786	2,767	2,726	2,728	2,691	2,699	2,669	2,701	2,823	3,023	3,143	3,210	3,203	3,047	2,779	2,484	2,254	2,124				
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
520	8	1	ПС 220 кВ Аткарская	ф.1015**	до 5 мин.	0,6	0,215	0,222	0,230	0,209	0,228	0,232	0,225	0,262	0,241	0,240	0,247	0,227	0,260	0,252	0,246	0,246	0,234	0,236	0,233	0,257	0,236	0,225	0,222					
521	8	3	ПС 220 кВ Аткарская	ф.1005**	до 5 мин.	2,2	1,019	0,968	0,935	0,936	0,963	1,013	1,161	1,446	1,633	1,643	1,612	1,608	1,561	1,546	1,519	1,498	1,524	1,637	1,642	1,577	1,502	1,407	1,256	1,108				
522	8	3	ПС 220 кВ Аткарская	ф.1009**	до 5 мин.	0,1	0,075	0,077	0,076	0,074	0,079	0,076	0,076	0,085	0,124	0,150	0,142	0,126	0,099	0,110	0,133	0,133	0,108	0,091	0,089	0,096	0,086	0,087	0,083	0,077				
523	8	6	ПС 110 кВ Баланда	ф.1013*	от 20 до 60 мин.	0,1	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035	0,043	0,042	0,043	0,044	0,043	0,044	0,045	0,040	0,041	0,043	0,047	0,053	0,053	0,055	0,054	0,053	0,046	0,041	0,038				
524	8	6	ПС 110 кВ Баланда	ф.1003*	от 20 до 60 мин.	0,5	0,056	0,062	0,057	0,063	0,056	0,061	0,075	0,184	0,343	0,380	0,314	0,118	0															

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 18.12.2019 г., МВт																								Примечание		
							1 ч (МСК)	2 ч (МСК)	3 ч (МСК)	4 ч (МСК)	5 ч (МСК)	6 ч (МСК)	7 ч (МСК)	8 ч (МСК)	9 ч (МСК)	10 ч (МСК)	11 ч (МСК)	12 ч (МСК)	13 ч (МСК)	14 ч (МСК)	15 ч (МСК)	16 ч (МСК)	17 ч (МСК)	18 ч (МСК)	19 ч (МСК)	20 ч (МСК)	21 ч (МСК)	22 ч (МСК)	23 ч (МСК)	24 ч (МСК)			
							1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		25	26
543	9	8	РП-1 (Дзержинская ф.620)	ячейка 6,8	от 20 до 60 мин.	1,9	0,789	0,764	0,780	0,849	0,982	1,135	1,331	1,412	1,454	1,410	1,379	1,386	1,373	1,312	1,318	1,379	1,349	1,304	1,209	1,120	1,025	0,929	0,852	0,811			
544	9	10	РП-17 (Дзержинская ф.625)	ячейка 10	от 20 до 60 мин.	1,1	0,804	0,799	0,806	0,866	1,003	1,033	1,080	1,045	1,039	1,019	0,929	1,023	0,963	0,989	0,997	0,999	1,030	1,021	1,017	1,013	0,995	0,969	0,882	0,821			
Итого объемы отключения по 9 Энергорайону							5,573	5,482	5,596	6,129	7,288	8,249	8,927	9,028	9,166	9,125	8,915	8,902	8,716	8,726	9,122	9,867	10,021	9,832	9,551	8,973	7,937	7,002	6,154	5,906			
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин							1,424	1,405	1,430	1,553	1,820	2,062	2,232	2,212	2,171	2,217	2,160	2,139	2,137	2,139	2,265	2,465	2,437	2,420	2,366	2,200	1,963	1,731	1,475	1,560			
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							4,149	4,077	4,166	4,576	5,468	6,187	6,695	6,816	6,995	6,908	6,755	6,763	6,579	6,587	6,857	7,402	7,584	7,412	7,185	6,773	5,974	5,271	4,679	4,346			
650	10	2	ПС 110 кВ Пугачевская	ф.616*	до 5 мин.	1,1	0,526	0,502	0,480	0,512	0,556	0,687	0,800	0,778	0,759	0,750	0,724	0,712	0,730	0,752	0,745	0,809	0,919	0,960	0,957	0,932	0,867	0,767	0,634	0,553			
651	10	3	ПС 110 кВ Пугачевская	ф.606*	до 5 мин.	0,3	0,718	0,703	0,702	0,705	0,719	0,794	0,853	0,898	0,901	0,880	0,875	0,863	0,944	0,960	0,953	0,913	0,918	0,918	0,896	0,886	0,874	0,815	0,752	0,703			
652	10	3	ПС 110 кВ Пугачевская	ф.607*	до 5 мин.	0,5	0,228	0,214	0,221	0,225	0,240	0,318	0,389	0,364	0,327	0,319	0,293	0,304	0,324	0,317	0,320	0,364	0,408	0,442	0,442	0,438	0,425	0,377	0,314	0,263			
653	10	3	ПС 110 кВ Горюховская	ф.1006*	до 5 мин.	1,6	0,836	0,817	0,805	0,820	0,853	0,995	1,168	1,297	1,301	1,299	1,277	1,261	1,267	1,250	1,286	1,347	1,393	1,385	1,369	1,330	1,242	1,105	0,970	0,890			
654	10	3	ПС 110 кВ Горюховская	ф.1015*	до 5 мин.	0,1	0,043	0,043	0,043	0,044	0,046	0,044	0,044	0,066	0,071	0,073	0,073	0,069	0,070	0,069	0,066	0,063	0,056	0,053	0,048	0,046	0,042	0,042	0,041	0,040			
655	10	3	ПС 110 кВ Горюховская	ф.1027*	до 5 мин.	0,2	0,122	0,120	0,115	0,129	0,141	0,164	0,196	0,220	0,208	0,213	0,235	0,234	0,217	0,212	0,198	0,189	0,200	0,197	0,198	0,188	0,179	0,164	0,149	0,141			
656	10	3	ПС 110 кВ Горюховская	ф.1033*	до 5 мин.	0,8	0,470	0,449	0,456	0,461	0,499	0,559	0,665	0,768	0,802	0,783	0,786	0,791	0,785	0,774	0,773	0,824	0,868	0,843	0,826	0,802	0,760	0,661	0,573	0,512			
657	10	3	ПС 110 кВ Горюховская	ф.1003*	до 5 мин.	0,1	0,075	0,072	0,073	0,074	0,079	0,086	0,095	0,113	0,106	0,106	0,109	0,111	0,104	0,106	0,109	0,112	0,119	0,125	0,129	0,122	0,110	0,097	0,086	0,078			
658	10	3	ПС 110 кВ Горюховская	ф.1014*	до 5 мин.	0,3	0,156	0,170	0,171	0,174	0,181	0,209	0,248	0,254	0,256	0,219	0,214	0,224	0,221	0,215	0,224	0,246	0,261	0,265	0,270	0,260	0,251	0,216	0,193	0,182			
659	10	3	ПС 110 кВ Горюховская	ф.1032*	до 5 мин.	0,7	0,320	0,310	0,324	0,340	0,348	0,382	0,475	0,546	0,568	0,579	0,569	0,556	0,547	0,542	0,524	0,527	0,533	0,531	0,527	0,498	0,476	0,412	0,364	0,343			
660	10	5	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1021*	от 5 до 20 мин.	0,6	0,273	0,269	0,268	0,278	0,291	0,332	0,430	0,562	0,621	0,611	0,625	0,601	0,583	0,560	0,553	0,533	0,511	0,466	0,447	0,437	0,419	0,350	0,310	0,288			
661	10	5	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1022*	от 5 до 20 мин.	0,1	0,061	0,061	0,061	0,060	0,062	0,069	0,075	0,094	0,089	0,082	0,085	0,082	0,099	0,098	0,100	0,107	0,118	0,120	0,115	0,104	0,087	0,093	0,081	0,074			
662	10	5	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1023*	от 5 до 20 мин.	0,4	0,211	0,204	0,202	0,202	0,215	0,275	0,344	0,339	0,322	0,317	0,317	0,307	0,310	0,316	0,322	0,338	0,386	0,406	0,403	0,381	0,347	0,294	0,257	0,227			
663	10	5	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1036*	от 5 до 20 мин.	0,8	0,385	0,367	0,365	0,382	0,395	0,487	0,610	0,609	0,622	0,604	0,593	0,586	0,577	0,575	0,591	0,601	0,664	0,686	0,683	0,645	0,604	0,519	0,455	0,407			
664	10	5	ПС 110 кВ Озинская	ф.1006*	от 5 до 20 мин.	0,6	0,265	0,260	0,254	0,262	0,272	0,324	0,408	0,397	0,385	0,389	0,370	0,360	0,345	0,353	0,366	0,400	0,458	0,477	0,478	0,473	0,438	0,387	0,323	0,278			
665	10	5	ПС 110 кВ Озинская	ф.1026*	от 5 до 20 мин.	0,1	0,100	0,125	0,089	0,114	0,087	0,105	0,106	0,103	0,095	0,096	0,112	0,105	0,106	0,106	0,125	0,133	0,131	0,165	0,169	0,152	0,122	0,108	0,112	0,090			
666	10	5	ПС 110 кВ Озинская	ф.1024*	от 5 до 20 мин.	0,3	0,139	0,137	0,136	0,135	0,138	0,166	0,214	0,209	0,201	0,192	0,171	0,171	0,169	0,161	0,173	0,184	0,205	0,212	0,217	0,204	0,197	0,173	0,156	0,142			
667	10	5	ПС 110 кВ Дергачевская	ф.1002*	от 5 до 20 мин.	0,4	0,186	0,182	0,180	0,192	0,192	0,226	0,287	0,290	0,275	0,248	0,250	0,242	0,239	0,225	0,251	0,291	0,326	0,326	0,320	0,302	0,290	0,249	0,211	0,182			
668	10	5	ПС 110 кВ Дергачевская	ф.1025*	от 5 до 20 мин.	0,4	0,169	0,152	0,176	0,200	0,216	0,208	0,254	0,225	0,248	0,225	0,215	0,207	0,168	0,167	0,190	0,195	0,222	0,232	0,236	0,235	0,262	0,234	0,190	0,165			
669	10	5	ПС 110 кВ Дергачевская	ф.1004*	от 5 до 20 мин.	0,3	0,173	0,171	0,169	0,171	0,180	0,223	0,259	0,361	0,377	0,343	0,280	0,230	0,230	0,259	0,266	0,243	0,227	0,219	0,214	0,217	0,212	0,195	0,182	0,180			
670	10	6	ПС 110 кВ Мокроус	ф.1007*	от 20 до 60 мин.	0,2	0,201	0,206	0,214	0,209	0,212	0,175	0,148	0,249	0,299	0,356	0,343	0,240	0,239	0,316	0,347	0,247	0,226	0,234	0,228	0,219	0,225	0,214	0,209	0,212			
671	10	6	ПС 110 кВ Мокроус	ф.1002*	от 20 до 60 мин.	1	0,491	0,478	0,466	0,490	0,497	0,634	0,773	0,688	0,666	0,640	0,630	0,630	0,606	0,611	0,631	0,710	0,844	0,895	0,868	0,859	0,819	0,681	0,576	0,525			
672	10	6	ПС 110 кВ Ровное	ф.1002*	от 20 до 60 мин.	0,6	0,312	0,306	0,310	0,317	0,322	0,0,398	0,488	0,505	0,543	0,549	0,525	0,531	0,499	0,513	0,488	0,490	0,522	0,521	0,498	0,485	0,467	0,425	0,355	0,326			
Итого объемы отключения по 10 Энергорайону							6,459	6,317	6,279	6,496	6,740	7,461	9,331	9,934	10,042	9,872	9,672	9,419	9,378	9,458	9,602	9,867	10										

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 18.12.2019 г., МВт																								Примечания
							1 ч (МСК)	2 ч (МСК)	3 ч (МСК)	4 ч (МСК)	5 ч (МСК)	6 ч (МСК)	7 ч (МСК)	8 ч (МСК)	9 ч (МСК)	10 ч (МСК)	11 ч (МСК)	12 ч (МСК)	13 ч (МСК)	14 ч (МСК)	15 ч (МСК)	16 ч (МСК)	17 ч (МСК)	18 ч (МСК)	19 ч (МСК)	20 ч (МСК)	21 ч (МСК)	22 ч (МСК)	23 ч (МСК)	24 ч (МСК)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Итого объемы отключения по 11 Энергорайону							7,048	6,693	6,699	6,746	7,003	8,072	9,494	10,184	10,431	10,262	10,129	10,081	10,059	9,891	9,754	9,941	10,763	11,195	11,096	10,798	10,304	9,317	8,204	7,421	
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин							2,525	2,338	2,366	2,422	2,482	2,810	3,297	3,539	3,667	3,613	3,510	3,478	3,475	3,395	3,316	3,390	3,657	3,819	3,809	3,741	3,588	3,255	2,870	2,651	
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							4,523	4,355	4,333	4,324	4,521	5,262	6,197	6,645	6,764	6,649	6,618	6,603	6,584	6,496	6,438	6,551	7,106	7,376	7,287	7,057	6,716	6,062	5,334	4,770	
Итого объемы отключения по АО «Облкоммуэнергоснабжения»							55,312	54,075	53,972	56,392	62,702	70,632	78,952	82,759	84,145	83,663	83,080	81,935	81,359	81,467	83,154	87,260	90,980	92,023	90,420	87,040	80,557	71,598	64,179	59,068	
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин							22,332	21,759	21,637	22,273	24,102	27,592	31,208	33,251	33,802	33,668	33,451	33,127	32,941	32,898	33,244	34,452	35,557	35,985	35,305	34,410	32,431	29,039	26,222	24,077	
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин							4,048	3,981	3,978	4,216	4,573	5,215	5,775	5,956	5,961	5,834	5,709	5,591	5,495	5,521	5,761	6,048	6,390	6,519	6,486	6,197	5,756	5,086	4,531	4,156	
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							28,933	28,335	28,357	29,904	34,027	37,824	41,970	43,553	44,382	44,161	43,921	43,217	42,924	43,048	44,149	46,761	49,033	49,519	48,630	46,432	42,370	37,474	33,427	30,835	

Ответственное лицо: Писаревский О.С.
тел.: (8452) 39-48-45

Ф.И.О. полностью


(подпись)

Правила заполнения формы:

- ст.1. - идентификатор присоединения, участвующего в ГВО организации-ВПК. Корректировке не подлежит
- ст.2. - указывается номер энергорайона в соответствии с графиком временного отключения
- ст.3. - указывается номер очереди отключения в соответствии с графиком временного отключения
- ст.4. - указывается наименование подстанции от которой запитано присоединение, подлежащее отключению по ГВО.
- ст.5. - указывается наименование фидера (фидеров) - ВЛ или КЛ 6/10/35 кВ - участвующего в ГВО Вашей организации
- ст.6. - указывается время отключения присоединения в соответствии с действующим графиком временного отключения, с момента получения команды от диспетчера производственного отделения ПАО "МРСК Волги"
- ст.7. - указывается нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным в установленном порядке графиком временного отключения на период 01.10.2019-30.09.2020
- ст.8 - 31. - указывается значение активной мощности (округление до сотых), зафиксированной на присоединении (присоединениях) за соответствующий час (московского времени)