

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						Потребление электрической энергии за сутки	Потребление электрической мощности в	Суммарная величина брони		Потребители имеющие аварийную,	Примечан ие
				04-00 (мск)		10-00 (мск)		21-00 (мск)				Аварийная броня	Технологическая 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	0,221		0,427		0,516		9 723,600					
2	ПрБПО	ГПП "Сельмаш" 110/10 кВ	ф 59	0,245		0,481		0,564		10 237,200					
3	ПрБПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 3	0,084		0,137		0,167		3 118,800					
4	ПрБПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 9	0,000		0,000		0,000		0,000					
5	ПрБПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 19	0,539		0,154		0,188		6 383,000					
6	ПрБПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 21	0,097		0,909		0,881		17 078,400					
7	ПрБПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 25	0,248		0,678		0,365		10 760,400					
8	ПрБПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 27	0,453		0,872		0,862		17 647,200					
Σ Красноармейск				1,886		3,658		3,543		74 948,600					
9	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-1	ф 4	0,685		1,217		1,285		26 949,000					
10	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-1	ф 5	0,748		1,338		1,263		28 213,200					
11	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-3	ф 9	0,052		0,119		0,074		1 831,400					
12	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-3	ф 15	0,283		0,557		0,350		9 589,400					
13	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-2	ф 2	0,028		0,032		0,036		789,000					
14	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-2	ф 13	0,513		0,793		0,867		18 246,600					
Σ Аткарск				2,309		4,056		3,875		85 618,600					
15	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-519(18)	0,011		0,021		0,021		405,330					
16	ПрБПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1001 КТП-434(30)	0,023		0,038		0,053		850,590					
17	ПрБПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1001 КТП-432(35)	0,000		0,000		0,000		0,000					Демлнтир ована
18	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-36(36)	0,026		0,101		0,035		1 271,710					
19	ПрБПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1014 КТП-45(71)	0,016		0,009		0,011		254,450					
20	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-108(47)	0,009		0,015		0,018		369,210					
21	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-488(49)	0,046		0,035		0,051		1 078,090					
22	ПрБПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-511(85)	0,009		0,025		0,017		410,610					
23	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-105(60)	0,025		0,052		0,061		1 113,710					
24	ПрБПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-30(81)	0,0005		0,008		0,002		95					
25	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-509(83)	0,012		0,018		0,019		393,210					
26	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-107(107)	0,025		0,043		0,043		911,080					
27	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-109(57)	0,003		0,007		0,006		126,170					
28	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 КТП-114(114)	0,077		0,075		0,042		1 474,110					
29	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 КТП-101(101)	0,003		0,0008		0,0006		58					
30	ПрБПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 ТП-54(70)	0,014		0,013		0,012		331,170					
31	ПрБПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1013 СВ-251	0,019		0,026		0,034		640,600					
32	ПрБПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1003	0,027		0,146		0,021		1 511,100					
33	ПрБПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-99 (Ремзавод)	0,004		0,009		0,009		149					
34	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1006	0,672		1,319		1,178		26 638,800					
35	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1012	0,662		1,160		1,158		25 065,200					
36	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1011 ЗТП КРИЗ (ЗТП-22)	0,034		0,045		0,059		1 165,920					
37	ПрБПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1003	0,000		0,000		0,000		0,000					
Σ Калининск				1,715		3,165		2,853		64 313,060					
38	ЦПО	ПС Городская ВЛ-110кВ Петровск-Хомяковка	Ввод Т2	0,319		0,574		0,574		11 980,000					
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	0,857		1,646		1,764		32 575,000					
41	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВЛ-35кВ 2 цепь	1,663		2,923		2,671		57 451,000					
42	ЦПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1001	0,000		0,000		0,000		0,000					
Σ Петровск				2,839		5,143		5,009		102 006,000					
43	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 79	0,922		1,799		2,007		38 075,000					
44	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 704	0,348		0,502		0,672		11 886,000					
45	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 706	0,042		0,059		0,068		1 377,000					
46	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 708	0,072		0,104		0,140		2 534,000					
47	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 716	1,179		1,743		2,131		39 560,000					

48	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 723	0,651	1,110	1,222	24 541,000
49	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 730	0,000	0,001	0,001	9,000
50	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 743	0,322	0,766	0,568	14 195,000
51	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 747	0,287	0,412	0,570	10 157,000
52	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 7028	0,189	0,289	0,368	6 708,000
53	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 3	0,762	1,190	1,583	28 210,000
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	0,184	0,295	0,364	6 664,000
56	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 22	0,576	1,029	1,140	21 312,000
57	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 23	0,325	0,468	0,603	11 031,000
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	0,251	0,795	0,492	13 076,000
60	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 7	0,279	0,575	0,619	11 961,000
61	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 9	0,156	0,282	0,353	6 156,000
62	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 13	0,252	0,400	0,522	9 430,000
63	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 14	0,847	0,970	1,527	26 144,000
64	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 15	0,330	0,548	0,576	11 318,000
65	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 16	0,482	0,834	1,003	18 435,000
66	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 20	0,477	0,683	0,933	16 535,000
67	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 4	0,081	0,123	0,155	2 916,000
68	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 6	0,236	0,429	0,503	9 200,000
69	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 7	0,500	0,898	0,990	19 230,000
70	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 8	0,051	0,081	0,105	1 849,000
71	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 10	0,180	0,255	0,006	4 967,000
72	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 14	0,261	0,296	0,518	7 327,000
73	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 20	0,723	1,285	1,357	27 127,000
74	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 22	0,886	1,499	1,611	32 576,000
75	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 25	0,225	0,397	0,404	8 480,000
76	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 2	0,412	0,748	0,753	15 522,000
77	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 5	0,465	1,256	0,802	21 812,000
78	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 8	0,959	1,944	1,539	37 001,000
79	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 9	0,263	0,422	0,494	9 563,000
80	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 22	0,626	1,228	1,225	25 828,000
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	0,791	1,756	1,299	30 227,000
83	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 34	0,000	0,000	0,000	1,000
84	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 35	0,254	0,409	0,506	9 396,000
85	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 37	0,834	1,276	1,638	30 392,000
86	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 42	0,562	1,027	1,200	22 351,000
87	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 43	0,494	0,897	1,114	19 940,000
88	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 44	0,300	0,612	0,364	10 531,000
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	0,176	0,247	0,183	4 758,000
91	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 47	0,489	0,935	0,928	19 092,000
92	ПривПО	ПС Причалы 110/6 кВ	ф 7	0,242	0,364	0,442	8 736,000
93	ПривПО	ПС Причалы 110/6 кВ	ф 11	0,478	0,365	0,421	9 493,600
94	ПривПО	ПС Орошение-1 110/35/6 кВ	ф 621	0,370	0,649	0,587	12 840,000
95	ПривПО	ПС Орошение-1 110/35/6 кВ	ф 627	0,684	1,140	1,362	25 820,000
96	ПривПО	ПС Орошение-2 110/35/6 кВ	ф 15	0,000	0,000	0,000	0,000
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	1,259	2,376	2,052	47 544,000
99	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 31	0,000	0,000	0,000	0,000
100	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 34	0,268	0,412	0,544	10 015,000
101	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 16	1,235	1,966	2,334	43 958,400
102	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 5	0,000	0,000	0,000	
103	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л.17	0,478	0,962	0,758	18 333,000
104	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л.25	0,278	0,535	0,521	10 732,000
105	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л.37	0,558	1,400	1,049	25 389,000
106	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л.48	0,000	0,000	0,000	0,000
107	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л.13	0,151	0,267	0,267	5 369,000
108	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л.44	0,130	0,249	0,194	5 143,000
Σ Энгельс				24,831	43,557	45,687	922 773,000
109	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 1	0,352	0,640	0,722	13 990,400
110	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 6	0,000	0,000	0,000	0,000
111	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 7	0,762	1,270	1,343	27 609,600
112	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 8	0,011	0,070	0,082	1 427,600
113	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 9	1,676	2,821	2,518	59 436,000

114	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 10	0,872		1,495		1,657		32 401,200					
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	1,380		2,526		2,594		52 366,800					
117	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 15	0,407		0,629		0,762		14 368,000					
118	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 16	0,642		1,109		1,642		25 140,000					
119	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 18	0,006		0,068		0,081		1 379,200					
120	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 19	0,374		1,037		0,662		18 126,000					
121	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 17	0,520		1,118		0,804		20 080,800					
122	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 19	0,147		0,250		0,312		5 586,960					
123	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 20	0,647		1,383		1,070		24 739,920					
124	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 25	0,562		1,148		1,061		21 990,480					
125	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 26	0,341		0,838		0,676		15 231,600					
126	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 27	0,553		1,162		0,842		20 404,080					
127	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 30	0,181		0,357		0,379		7 389,360					
128	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 31	0,476		0,811		0,967		18 112,320					
129	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 1	0,627		0,974		1,258		23 025,600					
130	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 2	0,424		0,667		0,778		14 976,000					
131	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 4	0,670		1,397		1,250		27 775,200					
132	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 5	1,006		2,346		1,010		37 312,000					
133	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 6	0,496		0,973		0,998		20 183,400					
134	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 7	0,434		0,858		0,486		14 587,200					
135	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 8	0,446		0,743		0,834		16 482,400					
136	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 10	1,189		2,322		2,102		45 951,200					
137	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 12	0,605		0,950		1,170		21 905,400					
138	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 1	0,428		0,786		0,769		16 725,000					
139	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 2	0,990		1,687		1,942		37 396,800					
140	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 4	0,490		0,866		0,976		19 317,600					
141	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 6	0,380		0,695		0,744		14 636,800					
142	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 2	0,507		0,863		0,890		18 493,000					
143	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 9	0,227		0,427		0,470		9 086,000					
144	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 12	0,115		0,175		0,208		4 019,000					
145	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 14	0,409		0,645		0,640		14 000,000					
146	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 18	0,222		0,354		0,470		8 197,000					
147	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 19	0,278		0,531		0,508		10 636,000					
Σ Балаково				19,853		36,991		35,679		754 485,920					
148	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 5	1,387		1,732		1,763		39 621,240					
149	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 12	0,222		0,297		0,337		6 798,240					
150	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 16	0,189		0,360		0,398		7 545,600					
151	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 17	0,181		0,262		0,351		6 257,280					
152	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 2	0,291		0,516		0,640		11 594,000					
153	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 3	0,122		0,336		0,398		7 045,000					
154	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 6	0,534		1,137		1,000		22 158,000					
155	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 7	0,570		1,018		1,153		22 381,000					
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	0,719		1,443		1,366		29 303,000					
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		1,000					
161	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 30	0,083		0,129		0,129		2 881,000					
162	ПривПО	ПС Подлесное 110/35/10/6 кВ	ф 2	0,152		0,315		0,257		5 844,480					
163	ПривПО	ПС Орловка 35/10 кВ	ф 3 РП-10	0,165		0,266		0,330		5 948,200					
Σ Маркс				4,615		7,812		8,122		167 378,040					
164	СВПО	ГПП Кр. Октябрь 35/6 кВ	ввод Т1	0,600		0,981		1,140		21 499,000					
165	СВПО	ГПП Кр. Октябрь 35/6 кВ	ввод Т2	0,000		0,000		0,000		0,000					
166	СВПО	ПС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т3	1,066		1,177		1,526		30 350,000					
167	СВПО	ПС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т2	0,000		0,000		0,000		0,000					
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	0,629		1,659		0,987		29 626,000					
171	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 10	0,465		0,155		0,756		7 048,000					
172	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 12	0,231		0,373		0,284		6 964,000					
173	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 14	0,550		1,042		0,946		21 515,000					
174	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 18	0,458		1,128		0,519		19 056,000					
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		0,078		0,049		1 448,000					
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	0,240	0,405	0,463	8 752,000
180	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 17	0,480	0,721	0,744	15 361,000
181	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 19	0,259	0,521	0,514	10 764,000
182	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 23 Север-1	0,349	0,659	0,681	13 657,000
183	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 24 Север-2	0,137	0,217	0,290	5 071,000
184	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 25 Привольск	0,539	0,843	0,969	18 647,000
185	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 22 Головушка	0,378	0,545	0,662	12 270,000
186	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 21 КПП	0,282	0,424	0,494	9 195,000
187	ФСК	ГПП Волгацемент 35/6 кВ	ф 25	0,155	0,265	0,299	5 535,000
Σ Вольск				6,857	11,193	11,323	236 758,000
188	СВПО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 4	0,412	0,894	0,819	17 432,000
189	СВПО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 5	0,132	0,282	0,288	5 683,000
190	СВПО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 6	0,842	1,657	1,682	34 110,000
191	Хвалынский ф-л	КТП-1	ВЛ-10 оп.5-00/75 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,004	0,010	0,012	185,660
192	Хвалынский ф-л	КТП-2	ВЛ-10 оп.5-00/85 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,012	0,026	0,029	527,840
193	Хвалынский ф-л	КТП-3	ВЛ-10 оп.5-00/61 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,014	0,018	0,024	438,130
194	Хвалынский ф-л	КТП-4	ВЛ-10 оп.5-00/85 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,011	0,021	0,022	411,060
195	Хвалынский ф-л	КТП-5	ВЛ-10 оп.5-00/50 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,009	0,013	0,018	323,700
196	Хвалынский ф-л	КТП-6	ВЛ-10 оп.5-00/50 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,011	0,019	0,026	485,220
197	Хвалынский ф-л	КТП-7	ВЛ-10 оп.5-03/5 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,018	0,043	0,038	830,720
198	Хвалынский ф-л	КТП-8	ВЛ-10 оп.5-00/41 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,028	0,133	0,044	1 556,600
199	Хвалынский ф-л	КТП-9	ВЛ-10 оп.5-00/34 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,005	0,007	0,007	156,480
200	Хвалынский ф-л	КТП-10	ВЛ-10 оп.5-03/15 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,021	0,025	0,034	651,520
201	Хвалынский ф-л	КТП-11	ВЛ-10 оп.5-00/34 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,011	0,017	0,023	429,280
202	Хвалынский ф-л	КТП-12	ВЛ-10 оп.5-00/46 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,009	0,020	0,013	381,870
203	Хвалынский ф-л	КТП-13	ВЛ-10 оп.5-00/25 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,010	0,013	0,012	296,480
204	Хвалынский ф-л	ЗТП-14	ВЛ-10 оп.1-00/93 ф.1001 ПС "Алексеевка"	0,036	0,087	0,116	1 815,850
205	Хвалынский ф-л	КТП-15	ВЛ-10 оп.5-00/17 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,003	0,006	0,006	123,810
206	Хвалынский ф-л	КТП-16	ВЛ-10 оп.5-02/11 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,006	0,009	0,013	250,620
Σ Хвалынский				1,594	3,299	3,227	66 089,840
207	ПрихПО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1001	0,098	0,189	0,207	3 903,000
208	ПрихПО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1002	0,142	0,273	0,281	5 741,000
209	ПрихПО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1003	0,300	0,490	0,584	11 031,000
210	ПрихПО	ПС Янтарная 110/35/10кВ	ф 1006	0,072	0,120	0,255	3 774,000
211	ПрихПО	ПС Янтарная ВЛ-10 кВ	ф 1007	0,716	1,136	1,173	26 711,000
212	ПрихПО	ПС Янтарная 110/35/10кВ	ф 1009	0,035	0,057	0,081	1 219,000
213	ПрихПО	ПС Янтарная 110/35/10кВ	ф 1010	0,000	0,000	0,000	0,000
Σ Аркадак				1,362	2,265	2,581	52 379,000
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	0,113	0,272	0,193	4 846,200
216	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 4	0,038	0,078	0,056	1 478,400
217	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 6	0,118	0,274	0,226	5 127,000
218	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 7	0,440	0,798	0,885	17 051,000
219	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 8	0,306	0,628	0,548	11 963,000
220	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 10	0,409	0,951	0,838	18 541,000
221	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 11	0,124	0,234	0,246	4 872,000
222	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 13	0,410	0,867	0,754	17 046,000
223	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 14	0,406	0,788	0,700	15 168,000
224	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 16	0,065	0,161	0,119	2 858,000
225	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 17	0,461	0,862	0,935	18 129,000
226	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 21	0,451	0,810	0,950	18 219,000

227	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 24	0,000	0,000	0,000	7,500						
228	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 25	0,007	0,024	0,008	346,000						
229	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 27	0,009	0,025	0,007	345,000						
230	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 8	0,382	0,706	0,852	15 569,000						
231	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 12	0,447	0,834	1,237	19 441,000						
232	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 20	0,454	0,866	1,198	19 832,000						
233	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 36	0,816	1,272	1,300	26 041,000						
234	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 42	0,485	0,846	0,924	17 952,000						
235	ПрихПО	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 1018	0,333	0,562	0,427	11 076,600						
236	ПрихПО	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 1040	0,728	0,792	0,668	14 520,000						
Σ Балашов				7,004	12,649	13,069	260 428,700						
237	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 5	0,063	0,095	0,123	2 362,400						
238	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 10	0,212	0,291	0,383	7 220,000						
239	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 13	0,120	0,178	0,205	4 035,000						
240	ПрихПО	ПС Ртищево Тяговая 110/10 кВ	ф 4 КТП 17	0,010	0,017	0,022	402,560						
241	ПрихПО	ПС Ртищево Тяговая 110/10 кВ	ЦРП 2 КТП 35	0,006	0,008	0,009	187,600						
242	ПрихПО	ПС Ртищево Тяговая 110/10 кВ	ЦРП 2 КТП 19	0,015	0,020	0,032	547,260						
Σ Ртищево				0,427	0,609	0,775	14 754,820						
243	СевПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1006	0,452	0,757	0,911	17 231,400						
244	СевПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1009	0,131	0,241	0,282	5 472,000						
236	СевПО	ПС Арматурная-I 110/10 кВ	ф 1001	0,073	0,127	0,184	3 018,600						
237	СевПО	ПС Арматурная-II 110/6 кВ	ф 601	0,275	0,463	0,605	10 990,800						
238	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 603	0,983	1,868	1,878	39 282,720						
239	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 604	0,000	0,000	0,000	0,000						
240	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 606	0,028	0,153	0,035	1 895,760						
241	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 607	0,150	0,247	0,282	5 709,840						
242	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 608	0,645	1,131	1,207	24 546,960						
243	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 610	0,449	0,867	0,648	16 233,600						
244	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 616	0,328	0,595	0,694	13 286,400						
245	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 619	0,000	0,000	0,000	0,000						
246	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 620	0,428	1,172	0,749	19 615,680						
Σ Пугачев				3,941	7,622	7,475	157 283,760						
247	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1002	0,125	0,227	0,212	5 133,150						
248	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1003	0,286	0,523	0,482	10 645,800						
249	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1004	0,177	0,294	0,241	5 579,100						
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	0,318	0,532	0,588	11 691,200						
252	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1025	0,166	0,207	0,230	4 209,900						
253	ЗавПО	ПС Хладобойня 110/10 кВ	ф 1021	0,000	0,000	0,000	0,000						
Σ Дергачи				1,072	1,782	1,754	37 259,150						
254	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1003	0,049	0,086	0,093	1 882,000						
255	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1004	0,260	0,354	0,564	9 909,600						
256	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1006	0,562	0,989	0,993	21 073,800						
257	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1014	0,104	0,150	0,194	3 605,100						
258	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1027	0,108	0,136	0,163	3 691,600						
259	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1030	0,228	0,406	0,455	8 954,400						
260	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1032	0,210	0,401	0,360	7 822,000						
261	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1033	0,313	0,665	0,598	13 064,400						
262	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1036	0,056	0,107	0,110	2 423,800						
263	ЗавПО	ПС Южная 110/10 кВ	ф 1001	0,144	0,248	0,234	5 205,600						
264	ЗавПО	ПС Липперсталь 110/10 кВ	ф 1003	0,004	0,005	0,008	167,400						
Σ Ершов				2,038	3,549	3,773	77 799,700						
265	ПривПО	ПС ГППЗ 35/10 кВ	ф 67	0,075	0,111	0,042	1 589,600						
266	ПривПО	ПС Красный Кут 110/35/10 кВ	ф 18	0,078	0,172	0,139	3 653,500						
267	ПривПО	ПС Сорго 110/10 кВ	ф 15	0,083	0,112	0,132	2 717,100						
268	ПривПО	ПС Сорго 110/10 кВ	ф 105	0,335	0,852	0,746	16 173,600						
Σ Красный Кут				0,571	1,247	1,058	24 133,800						
269	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1002	0,373	0,552	0,709	13 181,200						
270	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1004	0,272	0,575	0,466	10 685,700						
271	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1007	0,000	0,000	0,000	0,000						
272	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1021	0,089	0,264	0,092	4 564,500						
273	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1013 КТП-174	0,007	0,013	0,016	293,750						
274	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1002 яч. 377	0,114	0,157	0,204	3 786,800						
275	ЗавПО	ПС Водозабор 35/10 кВ	ф 1004	0,007	0,036	0,076	862,000						
Σ Мокроус				0,862	1,597	1,564	33 373,950						
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
278	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
279	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
280	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1033	0,333	0,630	0,588		12 620,400						
281	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1036	0,672	1,480	1,289		28 624,200						
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	0,353	0,752	0,570		14 145,600						
284	ЗавПО	ПС Промбаза 110/10 кВ	ф 1008	0,001	0,002	0,001		31,800						
Σ Новоузенск				1,359	2,864	2,448		55 422,000						
285	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1004	0,491	1,014	0,824		19 912,000						
286	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1006	0,174	0,314	0,342		6 848,800						
287	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1020	0,081	0,078	0,076		1 888,000						
288	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1021	0,137	0,162	0,146		3 525,800						
289	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1022	0,309	0,568	0,598		11 889,000						
290	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1024	0,065	0,101	0,132		2 335,000						
291	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1026	0,046	0,071	0,118		2 271,200						
Σ Озинки				1,303	2,307	2,236		48 669,800						
292	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 4 КТП-132	0,007	0,010	0,011		287,320						
293	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 5	0,182	0,270	0,344		6 749,600						
294	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 6	0,301	0,632	0,541		12 185,400						
295	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 7	0,020	0,034	0,040		837,800						
296	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 11	0,016	0,064	0,018		676,800						
297	ПривПО	РП Питерка 10 кВ	ф 21	0,034	0,043	0,051		1 013,000						
Σ Питерка				0,560	1,053	1,004		21 749,920						
298	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 2	0,300	0,386	0,258		7 894,500						
299	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 7	0,389	0,592	0,492		12 280,000						
300	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 10	0,024	0,036	0,021		686,500						
Σ Ровное				0,713	1,014	0,772		20 861,000						
301	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 603	0,067	0,135	0,190		3 191,280						
302	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 604	0,298	0,584	0,564		12 040,380						
303	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 605	0,039	0,081	0,071		1 617,480						
304	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 606	0,196	0,373	0,432		8 408,400						
305	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 609	0,278	0,420	0,491		10 293,480						
Σ Степное				0,878	1,593	1,749		35 551,020						
Σ Облкоммунэнерго				88,588	159,024	159,577		3 314 037,680						

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
- ст.12. - необходимо указать в кВт-ч потребление электрической энергии зафиксированное на присоединении за сутки 17.06.2020 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

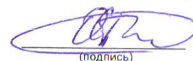
Идентификатор присоединения	Энергорайон	Счетчик	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 17.06.2020 г., МВт																								Примечание
							1 ч (МСК)	2 ч (МСК)	3 ч (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
295	5	1	ПС 110 кВ Восток	ф. 637*	до 5 мин.	1,4	0,706	0,670	0,645	0,552	0,558	0,643	0,772	1,001	1,251	1,335	1,400	1,413	1,454	1,484	1,485	1,491	1,404	1,195	1,114	1,029	1,018	1,049	0,915	0,805	
296	5	1	ПС 110 кВ Маркс	ф. 606*	до 5 мин.	2,2	0,595	0,572	0,555	0,534	0,550	0,627	0,772	0,965	1,150	1,137	1,177	1,181	1,203	1,188	1,158	1,108	1,131	1,057	1,004	0,981	1,000	0,953	0,847	0,713	
297	5	1	ПС 110 кВ Маркс	ф. 630*	до 5 мин.	0,2	0,097	0,096	0,090	0,083	0,080	0,088	0,105	0,122	0,122	0,129	0,140	0,131	0,135	0,148	0,152	0,143	0,134	0,141	0,128	0,126	0,129	0,135	0,122	0,105	
298	5	2	ПС 110 кВ Маркс	ф. 610*	до 5 мин.	0,1	0,780	0,759	0,727	0,719	0,735	0,808	0,983	1,164	1,347	1,443	1,496	1,539	1,524	1,561	1,567	1,589	1,563	1,482	1,397	1,352	1,366	1,318	1,144	0,940	
299	5	2	ПС 110 кВ Маркс	ф. 603*	до 5 мин.	0,6	0,141	0,132	0,131	0,122	0,127	0,175	0,197	0,292	0,317	0,336	0,334	0,278	0,377	0,416	0,398	0,347	0,294	0,366	0,413	0,392	0,398	0,404	0,348	0,310	
300	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф.603*	до 5 мин.	1,7	0,843	0,760	0,731	0,710	0,762	0,956	1,093	1,105	1,132	1,134	1,190	1,230	1,241	1,203	1,328	1,375	1,425	1,466	1,499	1,522	1,624	1,583	1,276	1,022	
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	0,552	0,524	0,473	0,455	0,576	0,609	0,709	0,831	1,008	1,133	1,029	0,975	1,114	1,135	1,052	1,069	1,174	1,121	1,015	0,958	1,085	1,140	0,862	0,713	
304	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф.620*	до 5 мин.	0,6	0,206	0,199	0,204	0,191	0,184	0,203	0,227	0,266	0,280	0,284	0,295	0,292	0,311	0,324	0,332	0,323	0,327	0,314	0,309	0,309	0,347	0,364	0,313	0,260	
305	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф.623*	до 5 мин.	0,9	0,361	0,319	0,305	0,300	0,325	0,372	0,411	0,419	0,446	0,461	0,468	0,489	0,484	0,492	0,601	0,552	0,497	0,546	0,593	0,493	0,574	0,603	0,510	0,410	
306	5	2	ПС 110 кВ Маркс	ф.602*	до 5 мин.	0,9	0,342	0,309	0,301	0,291	0,295	0,354	0,413	0,456	0,485	0,516	0,541	0,552	0,554	0,534	0,542	0,554	0,563	0,585	0,597	0,612	0,640	0,623	0,518	0,417	
307	5	2	ПС 110 кВ Маркс	ф.607*	до 5 мин.	1,9	0,657	0,618	0,579	0,570	0,576	0,659	0,791	0,890	0,972	1,018	1,067	1,072	1,095	1,089	1,082	1,106	1,090	1,116	1,112	1,101	1,153	1,178	1,000	0,790	
308	5	2	ПС 110 кВ Химическая	ф. 1034*	до 5 мин.	0,6	0,357	0,317	0,299	0,279	0,268	0,280	0,320	0,353	0,362	0,392	0,412	0,432	0,444	0,462	0,457	0,479	0,484	0,502	0,511	0,529	0,529	0,544	0,535	0,467	
309	5	2	ПС 110 кВ Химическая	ф. 1016*	до 5 мин.	3,4	1,404	1,306	1,247	1,160	1,235	1,404	1,525	1,675	1,823	1,908	1,966	1,998	2,000	1,974	2,034	2,064	2,124	2,161	2,216	2,281	2,386	2,334	2,020	1,714	
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	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	
312	5	6	РП-1 (Энгельская ф.605)	Ф.616, 616А	от 20 до 60 мин.	0,5	0,015	0,015	0,015	0,014	0,010	0,008	0,008	0,011	0,013	0,015	0,014	0,015	0,014	0,017	0,013	0,012	0,010	0,009	0,008	0,009	0,010	0,015	0,015	0,015	
313	5	6	РП-7 от ф.730 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ч.)	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 ч.)	ф.658, ТП-57, 234, 238, 210, 211, 391, 394, 355, 902, 398	от 20 до 60 мин.	0,1	0,044	0,040	0,039	0,036	0,035	0,033	0,042	0,051	0,053	0,056	0,061	0,065	0,058	0,058	0,059	0,061	0,056	0,060	0,050	0,048	0,049	0,050	0,049	0,045	
315	5	6	РП-3 (Энгельская ф.622)	Ф.631, ТП-187	от 20 до 60 мин.	0,3	0,055	0,053	0,054	0,051	0,051	0,057	0,068	0,069	0,073	0,085	0,085	0,094	0,090	0,102	0,099	0,095	0,087	0,078	0,072	0,057	0,056	0,051	0,050	0,045	
316	5	6	РП-4 (Лесозаводская ф.607)	Ф.648А, Ф.649А	от 20 до 60 мин.	0,5	0,391	0,306	0,296	0,307	0,303	0,368	0,452	0,456	0,469	0,480	0,458	0,465	0,475	0,461	0,423	0,455	0,457	0,435	0,435	0,442	0,429	0,428	0,425	0,426	
317	5	6	РП-9 (Лесозаводская ф.609)	Ф-694, ф-698, ТП-287	от 20 до 60 мин.	0,1	0,014	0,013	0,013	0,014	0,013	0,029	0,046	0,059	0,067	0,073	0,083	0,062	0,059	0,054	0,050	0,044	0,047	0,043	0,040	0,017	0,014	0,014	0,012	0,012	
318	5	7	ПС 110 кВ Орошение-2	ф.615*	от 20 до 60 мин.	0,7	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	
319	5	7	ПС 110 кВ Орошение-1	ф.621*	от 20 до 60 мин.	0,7	0,402	0,374	0,379	0,359	0,370	0,411	0,462	0,547	0,562	0,572	0,649	0,588	0,637	0,634	0,634	0,627	0,606	0,620	0,593	0,587	0,606	0,587	0,552	0,482	
320	5	7	ПС 110 кВ Орошение-1	ф.627*	от 20 до 60 мин.	1,6	0,766	0,707	0,677	0,652	0,684	0,824	0,952	0,993	1,080	1,143	1,140	1,234	1,228	1,197	1,198	1,222	1,305	1,327	1,306	1,342	1,403	1,362	1,134	0,944	
321	5	8	ПС 110 кВ Энгельская	ф.637*	от 20 до 60 мин.	1,4	1,024	0,952	0,911	0,830	0,834	0,974	1,079	1,145	1,201	1,242	1,276	1,336	1,342	1,389	1,402	1,447	1,476	1,531	1,526	1,547	1,640	1,638	1,422	1,228	
322	5	8	ПС 110 кВ Энгельская	ф.642*	от 20 до 60 мин.	1,9	0,716	0,659	0,620	0,557	0,562	0,666	0,740	0,810	0,907	0,981	1,027	1,058	1,061	1,067	1,063	1,087	1,122	1,139	1,105	1,119	1,199	1,200	1,035	0,851	
323	5	8	ПС																												

Идентификатор присоединения	Энергорион	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 17.06.2020 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	27	28	29	30	31	32	
543	9	8	РП-1 (Дзержинская ф.620)	ячейка 6,8	от 20 до 60 мин.	1,9	0,662	0,672	0,634	0,647	0,714	0,868	1,032	1,194	1,299	1,383	1,353	1,262	1,269	1,246	1,302	1,315	1,311	1,023	0,937	1,079	1,070	0,935	0,840	0,692		
544	9	10	РП-17 (Дзержинская ф.625)	ячейка 10	от 20 до 60 мин.	1,1	0,585	0,557	0,493	0,517	0,578	0,748	0,896	0,972	1,025	1,056	0,988	1,069	1,069	1,091	1,006	0,869	0,892	0,888	0,877	0,986	0,976	0,810	0,686	0,593		
Итого объемы отключения по 9 Энергориону							4,892	4,758	4,475	4,685	5,407	6,309	7,181	7,769	8,252	8,562	8,736	8,726	8,587	8,750	8,862	8,943	9,190	8,709	8,612	9,198	8,740	7,345	6,279	5,163		
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин							1,265	1,225	1,163	1,251	1,433	1,654	1,844	2,030	2,122	2,132	2,144	2,152	2,132	2,169	2,183	2,341	2,477	2,321	2,314	2,416	2,296	1,906	1,618	1,350		
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	
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							3,627	3,533	3,312	3,434	3,974	4,655	5,337	5,739	6,130	6,430	6,592	6,574	6,455	6,581	6,679	6,602	6,713	6,388	6,298	6,782	6,444	5,439	4,661	3,813		
650	10	2	ПС 110 кВ Пугачевская	ф.616*	до 5 мин.	1,1	0,385	0,358	0,346	0,328	0,346	0,409	0,480	0,534	0,571	0,595	0,603	0,647	0,645	0,637	0,639	0,670	0,666	0,660	0,648	0,642	0,694	0,717	0,599	0,468		
651	10	3	ПС 110 кВ Пугачевская	ф.606*	до 5 мин.	0,3	0,035	0,037	0,038	0,028	0,026	0,025	0,035	0,082	0,131	0,153	0,154	0,123	0,107	0,156	0,158	0,136	0,130	0,117	0,043	0,030	0,035	0,039	0,040	0,038		
652	10	3	ПС 110 кВ Пугачевская	ф.607*	до 5 мин.	0,5	0,183	0,159	0,155	0,150	0,160	0,203	0,242	0,242	0,243	0,247	0,241	0,256	0,256	0,266	0,257	0,264	0,284	0,268	0,257	0,256	0,282	0,316	0,300	0,221		
653	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1006*	до 5 мин.	1,6	0,637	0,602	0,604	0,562	0,563	0,644	0,726	0,891	0,954	0,989	1,023	1,064	1,026	1,012	1,029	1,075	1,046	1,022	0,973	0,923	0,993	1,053	0,907	0,755		
654	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1015*	до 5 мин.	0,1	0,021	0,020	0,020	0,019	0,020	0,020	0,021	0,034	0,035	0,039	0,044	0,039	0,038	0,037	0,038	0,036	0,026	0,024	0,025	0,022	0,022	0,023	0,022	0,021		
655	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1027*	до 5 мин.	0,2	0,116	0,110	0,108	0,108	0,112	0,113	0,134	0,129	0,120	0,136	0,142	0,149	0,228	0,201	0,288	0,214	0,174	0,177	0,156	0,154	0,163	0,170	0,153	0,137		
656	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1033*	до 5 мин.	0,8	0,360	0,333	0,319	0,313	0,318	0,379	0,425	0,562	0,627	0,665	0,670	0,695	0,702	0,712	0,695	0,692	0,674	0,619	0,616	0,578	0,598	0,589	0,496	0,427		
657	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1003*	до 5 мин.	0,1	0,057	0,050	0,050	0,049	0,052	0,054	0,066	0,084	0,082	0,086	0,088	0,094	0,093	0,095	0,099	0,096	0,093	0,088	0,089	0,084	0,093	0,092	0,077	0,072		
658	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1014*	до 5 мин.	0,3	0,111	0,107	0,102	0,104	0,104	0,118	0,138	0,141	0,145	0,150	0,157	0,167	0,168	0,166	0,170	0,172	0,176	0,187	0,182	0,183	0,194	0,188	0,152	0,126		
659	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1032*	до 5 мин.	0,7	0,200	0,210	0,203	0,210	0,210	0,228	0,286	0,344	0,380	0,401	0,409	0,429	0,438	0,422	0,418	0,413	0,384	0,367	0,354	0,352	0,360	0,316	0,265	0,224		
660	10	5	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1021*	от 5 до 20 мин.	0,6	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		
661	10	5	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1022*	от 5 до 20 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		
662	10	5	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1023*	от 5 до 20 мин.	0,4	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		
663	10	5	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1036*	от 5 до 20 мин.	0,8	0,760	0,716	0,688	0,672	0,703	0,796	0,946	1,208	1,379	1,480	1,539	1,568	1,579	1,561	1,529	1,495	1,435	1,379	1,306	1,237	1,289	1,315	1,124	0,921		
664	10	5	ПС 110 кВ Озинская	ф.1006*	от 5 до 20 мин.	0,6	0,197	0,186	0,179	0,174	0,195	0,224	0,263	0,304	0,310	0,314	0,338	0,325	0,338	0,337	0,329	0,344	0,324	0,323	0,317	0,309	0,342	0,348	0,288	0,242		
665	10	5	ПС 110 кВ Озинская	ф.1026*	от 5 до 20 мин.	0,1	0,047	0,047	0,047	0,046	0,047	0,088	0,114	0,118	0,077	0,071	0,089	0,073	0,088	0,098	0,123	0,133	0,140	0,134	0,113	0,129	0,118	0,121	0,117	0,093		
666	10	5	ПС 110 кВ Озинская	ф.1024*	от 5 до 20 мин.	0,3	0,074	0,070	0,067	0,065	0,064	0,072	0,088	0,100	0,100	0,101	0,101	0,106	0,108	0,104	0,100	0,115	0,111	0,111	0,111	0,117	0,132	0,132	0,103	0,084		
667	10	5	ПС 110 кВ Дергачевская	ф.1002*	от 5 до 20 мин.	0,4	0,135	0,127	0,123	0,125	0,135	0,150	0,176	0,198	0,205	0,227	0,300	0,305	0,300	0,312	0,305	0,298	0,209	0,216	0,223	0,202	0,212	0,249	0,228	0,174		
668	10	5	ПС 110 кВ Дергачевская	ф.1025*	от 5 до 20 мин.	0,4	0,168	0,193	0,187	0,166	0,119	0,145	0,149	0,164	0,171	0,207	0,169	0,163	0,170	0,187	0,185	0,165	0,154	0,153	0,157	0,161	0,230	0,234	0,222	0,190		
669	10	5	ПС 110 кВ Дергачевская	ф.1004*	от 5 до 20 мин.	0,3	0,175	0,178	0,178	0,177	0,184	0,212	0,256	0,305	0,311	0,294	0,257	0,235	0,230	0,268	0,277	0,261	0,234	0,227	0,232	0,239	0,241	0,229	0,203	0,179		
670	10	6	ПС 110 кВ Мокроус	ф.1007*	от 20 до 60 мин.	0,2	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		
671	10	6	ПС 110 кВ Мокроус	ф.1002*	от 20 до 60 мин.	1	0,415	0,368	0,366	0,373	0,395	0,445	0,500	0,505	0,501	0,552	0,586	0,607	0,580	0,578	0,611	0,629	0,660	0,687	0,666	0,653	0,709	0,734	0,582	0,480		
672	10	6	ПС 110 кВ Ровное	ф.1002*	от 20 до 60 мин.	0,6	0,222	0,248	0,273	0,300	0,327	0,358	0,371	0,382	0,382	0,386	0,394	0,404	0,388	0,372	0,359	0,341	0,347	0,394	0,370	0,305	0,258	0,247	0,237	0,228		
Итого объемы отключения по 10 Энергориону							4,297	4,119	4,051	3,969	4,078	4,681	5,415	6,328	6,725	7,092	7,306	7,450	7,48													

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 17.06.2020 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							4,613	4,277	3,987	3,691	3,613	4,275	5,032	5,793	6,380	6,791	6,955	7,083	7,152	7,073	7,107	7,196	7,162	6,866	6,879	6,859	7,072	7,514	6,481	5,370		
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин							1,534	1,431	1,233	1,184	1,177	1,316	1,497	1,614	1,652	1,820	1,988	2,069	2,075	2,075	2,121	2,227	2,265	2,149	2,222	2,217	2,139	2,269	2,066	1,762		
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	
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							3,079	2,845	2,754	2,508	2,436	2,959	3,535	4,180	4,729	4,971	4,967	5,014	5,077	4,998	4,986	4,969	4,897	4,717	4,656	4,642	4,933	5,245	4,415	3,608		
Итого объемы отключения по АО «Облкоммунэнерго»							41,281	39,157	37,492	37,222	40,301	45,969	51,963	58,28	62,88	65,447	67,114	67,41	67,833	68,403	69,284	69,755	70,03	68,77	67,924	68,721	68,891	65,259	56,172	46,922		
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин							15,782	14,906	14,211	13,969	14,871	16,939	19,081	21,945	24,032	25,124	25,888	26,087	26,272	26,490	26,820	26,941	26,912	26,119	25,651	25,567	26,037	25,343	22,064	18,452		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин							2,736	2,683	2,563	2,624	2,811	3,195	3,614	4,140	4,323	4,504	4,617	4,596	4,674	4,725	4,736	4,699	4,466	4,437	4,443	4,532	4,690	4,411	3,774	3,120		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							22,763	21,568	20,718	20,629	22,619	25,835	29,269	32,195	34,525	35,819	36,609	36,727	36,887	37,188	37,728	38,114	38,651	38,214	37,830	38,622	38,165	35,505	30,334	25,350		

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)