

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

№ п/п	Субъект электроэнергетики*	Наименование объекта	Наименование присоединения	Мощность зафиксированная в характерные часы г.						Потребление электрической энергии за сутки г., кВт·ч	Потребление электрической мощности в соответствии с Актом, МВт	Суммарная величина брони электроснабжения		Потребители имеющие аварийную, технологическую броню (перечислить)	Примечание		
				10-00 (мск)								21-00 (мск)	Мвар			МВт	Мвар
				МВт	Мвар	МВт	Мвар	МВт	Мвар								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	17		
1	ПрБПО	ТПП "Сельмаш" 110/10 кВ	ф 18	0,250		0,480		0,594		10 495,200							
2	ПрБПО	ТПП "Сельмаш" 110/10 кВ	ф 59	0,260		0,455		0,562		10 056,000							
3	ПрБПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 3	0,084		0,167		0,174		3 286,400							
4	ПрБПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 9	0,000		0,000		0,001		18,300							
5	ПрБПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 19	0,183		0,301		0,360		6 598,400							
6	ПрБПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 21	0,589		1,164		0,953		21 978,000							
7	ПрБПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 25	0,184		0,607		0,288		8 994,900							
8	ПрБПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 27	0,420		0,707		0,782		15 425,600							
			Σ Красноармейск	1,970		3,882		3,714		76 852,800							
9	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-1	ф 4	0,608		1,027		1,217		23 051,400							
10	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-1	ф 5	0,792		1,454		1,397		29 977,800							
11	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-3	ф 9	0,058		0,087		0,074		1 740,800							
12	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-3	ф 15	0,159		0,186		0,169		3 943,000							
13	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-2	ф 2	0,193		0,517		0,318		8 327,400							
14	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-2	ф 13	0,467		0,791		0,947		17 733,000							
			Σ Аткарск	2,276		4,062		4,123		84 773,400							
15	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-519(18)	0,011		0,023		0,022		404,112							
16	ПрБПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1001 КТП-434(30)	0,024		0,039		0,052		930,896							
17	ПрБПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1001 КТП-432(35)	0,000		0,000		0,000		0,000							
18	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-36(36)	0,027		0,111		0,040		1 310,080							
19	ПрБПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1014 КТП-45(71)	0,015		0,008		0,013		251,608							
20	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-108(47)	0,009		0,010		0,023		371,536							
21	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-488(49)	0,054		0,062		0,041		1 389,792							
22	ПрБПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-511(85)	0,010		0,024		0,018		410,336							
23	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-105(60)	0,029		0,048		0,063		1 103,664							
24	ПрБПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-308(1)	0,019		0,030		0,036		686,184							
25	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-509(83)	0,011		0,015		0,017		375,992							
26	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-107(107)	0,026		0,045		0,000		667,200							
27	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-109(57)	0,003		0,007		0,006		136,872							
28	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 КТП-114(114)	0,008		0,117		0,009		815,232							
29	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 КТП-101(101)	0,000		0,001		0,112		1 295,000							
30	ПрБПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 ТП-54(70)	0,022		0,020		0,019		488,072							
31	ПрБПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1013 СВ-251	0,019		0,028		0,036		649,400							
32	ПрБПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1003	0,027		0,240		0,025		1 810,800							
33	ПрБПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-99 (Ремзавод)	0,008		0,002		0,017		233,000							
34	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1006	0,683		1,266		1,154		25 679,600							
35	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1012	0,654		1,136		1,214		24 712,800							
36	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1011 ЗТП КР13 (ЗТП-22)	0,034		0,055		0,069		1 256,100							
37	ПрБПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1003	0,000		0,000		0,000		0,000							
			Σ Калининск	1,694		3,286		2,987		64 978,276							
38	ЦПО	ПС Городская ВЛ-110кВ Петровск-Хомьковка	Ввод Т2	0,326		0,368		0,000		3 954,000							
39	ЦПО	ПС Городская 110/10 кВ	СВ-10кВ Т1 и 2 СШ	0,000		0,000		0,000		0,000							
40	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВЛ-35кВ 1 цепь	0,962		1,772		1,726		34 939,800							
41	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВЛ-35кВ 2 цепь	1,319		3,041		2,549		56 095,200							
42	ЦПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1001	0,000		0,000		0,000		0,000							
			Σ Петровск	2,607		5,182		4,276		94 989,000							
43	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 79	1,033		1,849		2,064		40 189,440							
44	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 704	0,366		0,541		0,704		12 798,720							
45	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 706	0,045		0,071		0,073		1 544,400							
46	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 708	0,065		0,108		0,150		2 630,880							
47	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 716	0,723		1,116		1,270		25 284,960							
48	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 723	0,685		1,156		1,314		25 932,000							
49	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 730	0,390		0,576		0,668		13 600,080							
50	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 743	0,395		0,884		0,570		15 409,200							

51	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 747	0,606	0,899	1,094	20 731,680				
52	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 7028	0,189	0,327	0,385	7 172,640				
53	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 3	0,583	1,004	1,062	22 000,000				
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	0,156	0,210	0,285	5 408,000				
56	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 22	0,488	0,827	0,877	18 854,000				
57	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 23	0,294	0,442	0,534	10 441,000				
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	0,303	0,465	0,442	10 479,000				
60	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 7	0,374	0,531	0,615	13 064,000				
61	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 9	0,196	0,319	0,394	7 454,000				
62	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 13	0,270	0,369	0,518	9 559,000				
63	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 14	0,952	1,251	1,336	29 178,000				
64	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 15	0,243	0,405	0,521	10 004,000				
65	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 16	0,574	1,040	0,954	21 508,000				
66	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 20	0,494	0,658	0,807	16 131,000				
67	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 4	0,088	0,138	0,160	3 133,000				
68	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 6	0,281	0,484	0,582	10 918,000				
69	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 7	0,674	1,063	1,109	23 435,000				
70	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 8	0,050	0,070	0,097	1 784,000				
71	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 10	0,179	0,290	0,237	6 074,000				
72	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 14	0,193	0,233	0,228	5 362,000				
73	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 20	0,782	1,329	1,473	30 164,000				
74	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 22	0,937	1,444	1,422	31 289,000				
75	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 25	0,246	0,370	0,345	8 318,000				
76	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 2	0,472	0,753	0,827	16 937,000				
77	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 5	1,301	2,104	1,786	44 066,000				
78	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 8	0,738	1,490	1,225	29 440,000				
79	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 9	0,292	0,481	0,484	10 408,000				
80	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 22	0,492	0,869	0,826	19 031,000				
81	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 31	0,000	0,000	0,000	0,000				
82	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 33	0,000	0,000	0,000	0,000				
83	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 34	0,293	0,447	0,545	10 827,000				
84	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 35	0,283	0,430	0,487	9 959,000				
85	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 37	0,921	1,472	1,642	34 793,000				
86	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 42	0,980	1,427	1,759	35 521,000				
87	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 43	0,796	1,362	1,485	30 062,000				
88	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 44	0,195	0,428	0,282	7 233,000				
89	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 45	0,000	0,000	0,000	0,000				
90	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 46	0,116	0,192	0,124	3 542,000				
91	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 47	0,500	0,885	0,961	19 588,000				
92	ПривПО	ПС Причалы 110/6 кВ	ф 7	0,196	0,327	0,370	7 509,840				
93	ПривПО	ПС Причалы 110/6 кВ	ф 11	0,598	0,471	0,566	13 083,840				
94	ПривПО	ПС Орошение-1 110/35/6 кВ	ф 621	0,402	0,568	0,599	12 428,000				
95	ПривПО	ПС Орошение-1 110/35/6 кВ	ф 627	0,656	1,047	1,232	24 407,000				
96	ПривПО	ПС Орошение-2 110/35/6 кВ	ф 15	0,240	0,338	0,438	8 352,600				
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	1,133	2,018	1,916	42 086,400				
99	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 31	1,403	2,138	2,410	49 117,200				
100	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 34	0,338	0,461	0,589	11 551,800				
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	0,040	0,050	0,053	1 219,020				
103	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л17	0,587	1,223	0,933	23 866,000				
104	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л25	0,236	0,379	0,381	8 623,000				
105	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л37	0,682	1,378	1,151	28 224,000				
106	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л48	0,036	0,064	0,061	1 412,000				
107	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л13	0,122	0,173	0,176	4 002,000				
108	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л44	0,198	0,347	0,366	7 655,000				
Σ Энгельс				27,100	43,794	45,966	974 795,700				
109	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 1	0,345	0,598	0,723	13 259,200				
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	0,825	1,390	1,730	31 945,600				
112	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 8	0,008	0,079	0,080	1 382,000				
113	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 9	1,324	2,365	2,544	50 768,400				
114	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 10	0,746	0,948	1,339	26 498,400				
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	1,153	2,232	2,352	46 203,600				
117	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 15	0,393	0,742	0,780	15 459,200				

118	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 16	0,998	1,642	1,945	36 429,600			
119	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 18	0,144	0,280	0,299	5 668,400			
120	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 19	0,475	0,894	0,847	17 664,000			
121	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 17	0,454	1,138	0,856	20 284,800			
122	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 19	0,130	0,201	0,265	4 722,240			
123	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 20	0,501	0,505	0,556	14 040,720			
124	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 25	0,792	1,620	1,404	31 335,120			
125	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 26	0,222	0,578	0,567	10 626,480			
126	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 27	0,550	1,194	0,865	21 511,440			
127	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 30	0,209	0,607	0,590	13 073,760			
128	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 31	0,542	1,019	1,331	23 613,840			
129	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 1	0,625	0,958	1,562	25 568,800			
130	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 2	0,597	0,975	1,249	22 598,400			
131	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 4	0,822	1,716	1,501	33 299,200			
132	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 5	0,933	2,509	1,074	37 624,000			
133	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 6	0,546	1,044	1,125	22 465,520			
134	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 7	0,417	0,811	0,504	13 912,800			
135	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 8	0,413	0,710	0,484	12 621,400			
136	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 10	1,006	2,111	2,035	40 900,640			
137	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 12	0,367	0,593	0,756	13 847,350			
138	СВПО	ПС Линевокая 110/10 кВ	ф 1	0,472	0,988	0,802	18 849,600			
139	СВПО	ПС Линевокая 110/10 кВ	ф 2	0,814	1,342	1,565	30 212,000			
140	СВПО	ПС Линевокая 110/10 кВ	ф 4	0,513	0,874	0,934	18 894,400			
141	СВПО	ПС Линевокая 110/10 кВ	ф 6	0,596	1,115	1,084	22 935,200			
142	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 2	0,539	0,926	0,892	19 172,000			
143	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 9	0,222	0,363	0,409	8 272,000			
144	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 12	0,110	0,171	0,190	3 882,000			
145	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 14	0,415	0,605	0,611	13 556,000			
146	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 18	0,209	0,327	0,364	7 341,000			
147	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 19	0,292	0,589	0,502	11 365,000			
Σ Балаково				19,699	36,761	36,716	761 804,110			
148	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 5	1,278	1,301	1,599	33 894,360			
149	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 12	0,560	0,687	0,661	15 990,480			
150	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 16	0,203	0,419	0,418	8 502,960			
151	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 17	0,175	0,258	0,287	5 695,440			
152	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 2	0,324	0,587	0,690	12 903,360			
153	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 3	0,110	0,265	0,232	4 784,640			
154	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 6	0,737	1,414	1,166	27 526,320			
155	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 7	0,969	1,537	1,539	33 081,840			
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	0,000	0,000	0,000	0,000			
159	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 11	0,780	1,620	1,398	30 992,640			
160	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 26	0,000	0,000	0,720	0,720			
161	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 30	0,073	0,114	0,137	2 689,920			
162	ПривПО	ПС Подлесное 110/35/10/6 кВ	ф 2	0,133	0,325	0,252	5 793,120			
163	ПривПО	ПС Орловка 35/10 кВ	ф 3 РП1-10	0,178	0,280	0,361	6 355,000			
Σ Маркс				5,522	8,807	8,740	188 210,800			
164	СВПО	ГПП Кр. Октябрь 35/6 кВ	ввод Т1	0,530	0,977	1,075	20 928,240			
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	1,017	1,408	1,416	30 566,160			
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 Волжская 35/6 кВ	ф 2	0,000	0,000	0,000	0,000			
170	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 7	0,495	0,848	0,670	17 292,960			
171	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 10	0,617	1,176	0,999	23 929,440			
172	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 12	0,207	0,490	0,300	7 364,160			
173	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 14	0,529	0,935	0,921	19 428,480			
174	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 18	0,405	0,922	0,695	17 265,120			
175	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 20	0,000	0,000	0,000	0,000			
176	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 9	0,000	0,000	0,000	0,000			
177	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 11	0,043	0,075	0,050	1 456,080			
178	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 13	0,000	0,000	0,000	0,000			
179	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 15	0,309	0,568	0,597	11 811,840			
180	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 17	0,424	0,709	0,726	14 946,000			
181	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 19	0,313	0,561	0,579	11 921,040			
182	НВ ПМЭС	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	ф 23 Север-1	0,305	0,549	0,594	11 639,000			
183	НВ ПМЭС	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	ф 24 Север-2	0,237	0,327	0,379	7 061,000			

184	НВ ПМЭС	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 25 Привольск	0,491	0,787	0,816	16 845,000			
185	НВ ПМЭС	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 22 Головушка	0,494	0,782	0,906	17 389,000			
186	НВ ПМЭС	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 21 КПП	0,278	0,439	0,474	9 428,000			
187	НВ ПМЭС	ГПП Волгащент 35/6 кВ	ф 25	0,139	0,262	0,256	5 265,000			
			Σ Вольск	6,834	11,813	11,453	244 536,520			
188	СВГО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 4	0,136	0,000	1,008	10 733,600			
189	СВГО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 5	0,478	0,965	1,064	19 800,000			
190	СВГО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 6	0,844	1,999	0,926	30 299,200			
191	Хвалынский ф-л	ВЛ-10 оп.5-00/75 ф.1005 ПС "Алексеевка"	КТП-1	0,004	0,007	0,007	155,040			
192	Хвалынский ф-л	ВЛ-10 оп.5-00/85 ф.1005 ПС "Алексеевка"	КТП-2	0,012	0,024	0,025	526,752			
193	Хвалынский ф-л	ВЛ-10 оп.5-00/61 ф.1005 ПС "Алексеевка"	КТП-3	0,009	0,017	0,020	381,408			
194	Хвалынский ф-л	ВЛ-10 оп.5-00/85 ф.1005 ПС "Алексеевка"	КТП-4	0,011	0,020	0,021	438,216			
195	Хвалынский ф-л	ВЛ-10 оп.5-00/50 ф.1005 ПС "Алексеевка"	КТП-5	0,008	0,013	0,020	341,532			
196	Хвалынский ф-л	ВЛ-10 оп.5-00/50 ф.1005 ПС "Алексеевка"	КТП-6	0,012	0,023	0,026	490,656			
197	Хвалынский ф-л	ВЛ-10 оп.5-03/5 ф.1005 ПС "Алексеевка"	КТП-7	0,016	0,032	0,037	749,784			
198	Хвалынский ф-л	ВЛ-10 оп.5-00/41 ф.1005 ПС "Алексеевка"	КТП-8	0,002	0,003	0,003	73,988			
199	Хвалынский ф-л	ВЛ-10 оп.5-00/34 ф.1005 ПС "Алексеевка"	КТП-9	0,006	0,008	0,011	202,896			
200	Хвалынский ф-л	ВЛ-10 оп.5-03/15 ф.1005 ПС "Алексеевка"	КТП-10	0,023	0,028	0,037	728,608			
201	Хвалынский ф-л	ПС Янтарная 110/35/10кВ	КТП-11	0,014	0,016	0,024	448,736			
202	Хвалынский ф-л	ВЛ-10 оп.5-00/46 ф.1005 ПС "Алексеевка"	КТП-12	0,010	0,035	0,013	435,488			
203	Хвалынский ф-л	ВЛ-10 оп.5-00/25 ф.1005 ПС "Алексеевка"	КТП-13	0,012	0,013	0,015	327,608			
204	Хвалынский ф-л	ВЛ-10 оп.1-00/93 ф.1001 ПС "Алексеевка"	ЗТП-14	0,038	0,079	0,096	1 646,688			
205	Хвалынский ф-л	ВЛ-10 оп.5-00/17 ф.1005 ПС "Алексеевка"	КТП-15	0,002	0,006	0,005	108,496			
206	Хвалынский ф-л	ВЛ-10 оп.5-02/11 ф.1005 ПС "Алексеевка"	КТП-16	0,006	0,009	0,016	231,396			
			Σ Хвалынский	1,642	3,298	3,374	68 120,092			
207	ПрихПО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1001	0,100	0,186	0,216	3 860,400			
208	ПрихПО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1002	0,150	0,307	0,263	5 956,400			
209	ПрихПО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1003	0,255	0,422	0,483	9 206,400			
210	ПрихПО	ПС Янтарная 110/35/10кВ	ф 1006	0,693	1,262	1,428	28 560,000			
211	ПрихПО	ПС Янтарная ВЛ-10 кВ	ф 1007	0,010	0,014	0,023	360,000			
212	ПрихПО	ПС Янтарная 110/35/10кВ	ф 1009	0,105	0,134	0,158	3 160,000			
213	ПрихПО	ПС Янтарная 110/35/10кВ	ф 1010	0,000	0,000	0,000	0,000			
			Σ Аркадак	1,313	2,325	2,572	51 103,200			
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	0,146	0,321	0,214	5 640,600			
216	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 4	0,048	0,120	0,080	2 077,200			
217	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 6	0,046	0,118	0,069	1 943,600			
218	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 7	0,445	0,720	0,868	16 496,800			
219	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 8	0,380	0,739	0,660	14 271,000			
220	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 10	0,470	1,230	0,908	21 512,400			
221	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 11	0,090	0,151	0,172	3 309,600			
222	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 13	0,708	1,357	1,302	27 892,800			
223	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 14	0,333	0,617	0,000	6 910,400			
224	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 16	0,064	0,124	0,118	2 502,200			
225	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 17	0,408	0,783	1,667	22 617,200			
226	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 21	0,558	1,047	1,041	21 067,200			
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	0,007	0,022	0,006	309,600			
229	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 27	0,009	0,022	0,010	362,400			
230	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 8	0,512	0,864	0,994	19 228,000			
231	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 12	0,558	1,060	1,290	23 013,200			
232	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 20	0,399	0,598	0,750	14 029,600			

233	ПрихПО	ПС Холер 110/35/10кВ	ф 36	0,708	1,149	1,078	23 218,400		
234	ПрихПО	ПС Холер 110/35/10кВ	ф 42	0,496	0,931	0,879	18 391,200		
235	ПрихПО	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 1018	0,326	0,529	0,498	11 030,400		
236	ПрихПО	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 1040	0,454	0,778	0,784	16 071,000		
Σ Балашов				7,166	13,280	13,388	271 894,800		
237	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 5	0,555	1,084	0,897	20 296,000		
238	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 10	0,192	0,286	0,344	6 582,400		
239	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 13	0,120	0,208	0,204	4 125,000		
240	ПрихПО	ПС Ртищево Тяговая 110/10 кВ	ф 4 КТП 17	0,012	0,019	0,023	435,216		
241	ПрихПО	ПС Ртищево Тяговая 110/10 кВ	ЦРП 2 КТП 35	0,011	0,012	0,014	296,808		
242	ПрихПО	ПС Ртищево Тяговая 110/10 кВ	ЦРП 2 КТП 19	0,015	0,023	0,030	533,232		
Σ Ртищево				0,905	1,632	1,513	32 268,656		
243	СевПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1006	0,469	0,807	1,004	18 134,250		
244	СевПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1009	0,097	0,177	0,193	3 842,250		
245	СевПО	ПС Арматурная-I 110/10 кВ	ф 1001	0,080	0,119	0,174	3 075,600		
246	СевПО	ПС Арматурная-II 110/6 кВ	ф 601	0,294	0,522	0,623	11 633,040		
247	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 603	1,094	2,095	1,912	42 277,440		
248	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 604	0,000	0,000	0,000	0,000		
249	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 606	0,042	0,223	0,050	3 117,960		
250	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 607	0,166	0,270	0,322	6 182,880		
251	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 608	0,678	1,432	1,338	28 437,480		
252	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 610	0,000	0,457	0,282	5 515,200		
253	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 616	0,350	0,662	0,774	14 403,840		
254	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 619	0,369	0,452	0,433	11 083,680		
255	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 620	0,446	1,107	0,729	19 244,880		
Σ Пугачев				4,087	8,324	7,833	166 948,500		
256	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1002	0,237	0,322	0,235	5 596,350		
257	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1003	0,331	0,587	0,490	11 518,600		
258	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1004	0,145	0,285	0,207	5 136,900		
259	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1005	0,000	0,000	0,000	0,000		
260	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1023	0,323	0,587	0,619	12 297,600		
261	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1025	0,134	0,230	0,283	4 723,200		
262	ЗавПО	ПС Хладобойная 110/10 кВ	ф 1021	0,000	0,000	0,000	0,000		
Σ Дергачи				1,169	2,013	1,835	39 272,650		
263	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1003	0,050	0,092	0,101	1 946,800		
264	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1004	0,256	0,427	0,539	9 821,600		
265	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1006	0,528	1,005	0,989	20 644,800		
266	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1014	0,113	0,166	0,193	3 737,100		
267	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1027	0,071	0,148	0,130	3 004,400		
268	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1030	0,270	0,400	0,471	9 158,400		
269	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1032	0,208	0,415	0,336	7 960,400		
270	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1033	0,321	0,664	0,603	12 830,400		
271	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1036	0,067	0,148	0,108	2 142,600		
272	ЗавПО	ПС Южная 110/10 кВ	ф 1001	0,150	0,232	0,257	5 255,200		
273	ЗавПО	ПС Липперсталь 110/10 кВ	ф 1003	0,004	0,006	0,011	174,800		
Σ Ершов				2,438	3,702	3,738	76 676,500		
274	ПривПО	ПС ГППЗ 35/10 кВ	ф 67	0,128	0,149	0,137	3 477,000		
275	ПривПО	ПС Красный Кут 110/35/10 кВ	ф 18	0,134	1,070	0,856	18 862,200		
276	ПривПО	ПС Сорго 110/10 кВ	ф 15	0,080	0,112	0,141	2 684,100		
277	ПривПО	ПС Сорго 110/10 кВ	ф 105	0,346	0,894	0,836	16 783,200		
Σ Красный Кут				0,688	2,226	1,970	41 806,500		
278	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1002	0,387	0,564	0,689	13 019,000		
279	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1004	0,295	0,625	0,500	11 561,550		
280	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1007	0,101	0,215	0,082	3 460,500		
281	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1021	0,000	0,000	0,000	0,000		
282	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1013 КТП-174	0,007	0,012	0,015	294,768		
283	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1002 яч. 377	0,000	0,000	0,000	0,000		
284	ЗавПО	ПС Володаров 35/10 кВ	ф 1004	0,004	0,014	0,028	339,700		
Σ Мокроус				0,794	1,430	1,314	28 675,518		
285	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1020	0,000	0,000	0,000	0,200		
286	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1021	0,225	0,611	0,381	10 128,400		
287	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1022	0,026	0,052	0,046	1 173,800		
288	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1023	0,182	0,283	0,353	6 728,400		
289	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1033	0,326	0,526	0,595	11 914,200		
290	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1036	0,313	0,571	0,601	11 953,200		
291	ЗавПО	ПС Промбазы 110/10 кВ	ф 1001	0,347	0,668	0,556	13 479,600		
Σ Промбазы				0,000	0,000	0,000	1,200		

284	ЗавПО	ПС Промбаза 110/10 кВ	ф 1008	0,005	0,020	0,005	263,700			
		Σ Новоузенск		1,426	2,732	2,537	55 642,700			
285	ЗавПО	ПС Озінская 110/10 кВ	ф 1004	0,507	1,046	0,868	19 848,000			
286	ЗавПО	ПС Озінская 110/10 кВ	ф 1006	0,204	0,382	0,378	7 467,600			
287	ЗавПО	ПС Озінская 110/10 кВ	ф 1020	0,048	0,047	0,051	1 203,800			
288	ЗавПО	ПС Озінская 110/10 кВ	ф 1021	0,012	0,071	0,072	1 306,800			
289	ЗавПО	ПС Озінская 110/10 кВ	ф 1022	0,335	0,600	0,667	12 860,700			
290	ЗавПО	ПС Озінская 110/10 кВ	ф 1024	0,040	0,084	0,086	1 667,200			
291	ЗавПО	ПС Озінская 110/10 кВ	ф 1026	0,062	0,113	0,117	2 401,200			
		Σ Озінки		1,208	2,343	2,240	46 755,300			
292	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 4 КТП-132	0,007	0,010	0,017	282,834			
293	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 5	0,188	0,280	0,386	6 891,200			
294	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 6	0,330	0,577	0,593	12 408,300			
295	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 7	0,020	0,027	0,048	756,600			
296	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 11	0,023	0,056	0,024	685,100			
297	ПривПО	РП Питерка 10 кВ	ф 21	0,032	0,041	0,049	1 011,400			
		Σ Питерка		0,601	0,991	1,116	22 035,434			
298	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 2	0,239	0,408	0,422	8 539,500			
299	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 7	0,308	0,528	0,600	11 536,200			
300	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 10	0,001	0,010	0,001	60,500			
		Σ Ровное		0,549	0,947	1,024	20 136,200			
301	ПривПО	ПС Отротово 35/6 кВ	ф 603	0,063	0,117	0,180	2 964,240			
302	ПривПО	ПС Отротово 35/6 кВ	ф 604	0,303	0,593	0,539	12 123,180			
303	ПривПО	ПС Отротово 35/6 кВ	ф 605	0,035	0,072	0,072	1 463,220			
304	ПривПО	ПС Отротово 35/6 кВ	ф 606	0,183	0,405	0,385	7 898,400			
305	ПривПО	ПС Отротово 35/6 кВ	ф 609	0,287	0,471	0,471	9 999,180			
		Σ Стенное		0,871	1,657	1,647	34 448,220			
		Σ Облкоммуэнерго		92,158	164,483	164,075	3 446 724,876			

Ответственное лицо: Писаревский О.С. Ф.И.О полностью (подпись)

Примечание:

ЦПО - Центральное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
ПРПО - Правобережное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
ПриПО - Приполюское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
ПривПО - Привольское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
ЗавПО - Заволжское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
СВПО - Северо-Восточное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
СевПО - Северное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
НВ ПМЭС - филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Нижне-Волжское предприятие МЭС Волги

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.6-11 - корректировке в случае несоответствия с действующими договорами электроснабжения (договорами на передачу электрической энергии) 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 г.
- ст.13. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности потребителей присоединения, указанную в Акте согласования аварийной и технологической брони электроснабжения, в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной 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»
участующим в ГВО в Саратовской энергосистеме на период 01.10.2020-30.09.2021

Идентификатор присоединения	Энергопункт	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность, зафиксированная в характерные часы 16.06.2021 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		
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
249	5	1	ПС 110 кВ Восток	Ф. 637*	до 5 мин.	0,8	0,807	0,761	0,719	0,682	0,617	0,639	0,686	0,803	0,759	1,378	1,572	1,606	1,636	1,677	1,679	1,657	1,665	1,54	1,367	1,266	1,151	1,146	1,132	0,979	
250	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	Ф.603*	до 5 мин.	1,7	0,706	0,636	0,597	0,583	0,575	0,634	0,774	0,864	0,907	1,004	0,997	1,016	1,064	1,075	1,085	1,045	1,079	1,065	1,075	1,052	1,062	1,135	1,063	0,907	
251	5	3	ПС 110 кВ Анисовка	Ф.604*	до 5 мин.	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
252	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	Ф.605*	до 5 мин.	0,1	0,05	0,0462	0,042	0,0403	0,0391	0,0395	0,0415	0,0463	0,0459	0,0504	0,0505	0,0527	0,0509	0,0539	0,0508	0,0515	0,0549	0,054	0,0585	0,0553	0,0534	0,0522	0,0587	0,0506	
253	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	Ф.622*	до 5 мин.	1,7	0,624	0,545	0,502	0,488	0,48	0,487	0,557	0,608	0,751	0,827	0,868	0,905	0,925	0,94	0,945	0,991	1,004	0,986	0,94	0,858	0,877	0,963	0,959	0,82	
254	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	Ф.620*	до 5 мин.	0,5	0,202	0,189	0,163	0,156	0,149	0,16	0,191	0,202	0,209	0,21	0,221	0,222	0,233	0,227	0,231	0,25	0,254	0,272	0,268	0,295	0,318	0,308	0,261		
255	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	Ф.623*	до 5 мин.	0,7	0,384	0,316	0,303	0,294	0,277	0,309	0,377	0,426	0,447	0,442	0,466	0,475	0,486	0,476	0,474	0,467	0,451	0,48	0,492	0,454	0,534	0,558	0,549	0,465	
256	5	2	ПС 110 кВ Химическая	Ф.1034*	до 5 мин.	0,7	0,4152	0,3654	0,3468	0,3378	0,3312	0,3372	0,3928	0,4128	0,4422	0,4614	0,5052	0,5256	0,5304	0,5266	0,5208	0,5334	0,5568	0,579	0,5928	0,5916	0,5886	0,5968	0,5742	0,4962	
257	5	2	ПС 110 кВ Химическая	Ф.1016*	до 5 мин.	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
258	5	2	ПС 110 кВ Химическая	Ф.1024*	до 5 мин.	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
259	5	2	ПС 110 кВ Химическая	Ф.1031*	до 5 мин.	3,3	1,7988	1,5552	1,4232	1,4028	1,3512	1,3776	1,644	1,8324	2,0088	2,1384	2,2164	2,238	2,2908	2,292	2,2608	2,256	2,2968	2,3616	2,4372	2,436	2,4096	2,4564	2,466	2,1672	
260	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 606*	до 5 до 20 мин.	2	0,8021	0,7654	0,725	0,7373	0,7459	0,8446	1,0037	1,2478	1,3709	1,4141	1,409	1,4378	1,4875	1,4191	1,435	1,4321	1,3658	1,3111	1,2348	1,1988	1,1657	1,0958	0,9914	0,8856	
261	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 630*	от 5 до 20 мин.	0,2	0,0835	0,0797	0,0826	0,0734	0,0782	0,0845	0,0955	0,1176	0,121	0,1138	0,1248	0,133	0,1296	0,1325	0,1224	0,1267	0,1186	0,1229	0,1334	0,131	0,1368	0,1363	0,1109	0,1032	
262	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 610*	от 5 до 20 мин.	2,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
263	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 603*	от 5 до 20 мин.	0,8	0,1138	0,1121	0,1116	0,1097	0,1186	0,1529	0,1661	0,2102	0,2467	0,265	0,2554	0,2304	0,2239	0,2498	0,2419	0,2594	0,2357	0,2266	0,222	0,2256	0,2318	0,2222	0,1913	0,162	
264	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф.602*	от 5 до 20 мин.	0,9	0,3473	0,3353	0,3149	0,3242	0,3509	0,449	0,5357	0,5486	0,569	0,5868	0,5621	0,6295	0,6336	0,6206	0,6192	0,6161	0,6065	0,647	0,637	0,6622	0,69	0,6521	0,533	0,4327	
265	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф.607*	от 5 до 20 мин.	2	1,044	0,9454	0,9814	0,9691	0,959	1,013	1,1405	1,3133	1,4472	1,5372	1,6078	1,6726	1,7294	1,7215	1,5991	1,633	1,6042	1,589	1,6488	1,5995	1,5394	1,5077	1,2679	1,0519	
266	5	6	РП-1 (Энгельсская Ф.605)	Ф.616, 616А	от 20 до 60 мин.	0,6	0,5075	0,5126	0,5126	0,5116	0,5017	0,5058	0,5039	0,5002	0,5234	0,5597	0,5537	0,5659	0,5478	0,5436	0,5377	0,5263	0,5429	0,5124	0,5135	0,4932	0,4992	0,5068	0,5158	0,5171	
267	5	6	(ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ч.)	Ф.671, 676	от 20 до 60 мин.	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
268	5	6	РП-5 от Ф.79 ПС Урицкая	Ф.658, ТП-57, 234, 238, 210, 211, 391, 394, 355, 902, 398	от 20 до 60 мин.	0,1	0,0779	0,0706	0,0707	0,0718	0,0687	0,0657	0,0657	0,0717	0,0738	0,0688	0,0698	0,1074	0,1175	0,1135	0,1135	0,1034	0,1084	0,1128	0,1042	0,1091	0,1124	0,1102	0,1029	0,0911	
269	5	6	РП-3 (Энгельсская Ф.622)	Ф.631, ТП-187	от 20 до 60 мин.	0,3	0,0217	0,0211	0,0208	0,0214	0,0199	0,021	0,0194	0,0262	0,0316	0,0309	0,0505	0,0579	0,0553	0,0566	0,0579	0,0581	0,0578	0,0572	0,0535	0,0439	0,0335	0,0344	0,0286	0,024	
270	5	6	РП-4 (Лесозаводская Ф.607)	Ф.648А, Ф.648А	от 20 до 60 мин.	0,4	0,3967	0,3915	0,3742	0,3744	0,3888	0,4214	0,4102	0,439	0,4365	0,4302	0,3951	0,3879	0,448	0,4518	0,4837	0,4874	0,4968	0,4927	0,4545	0,4507	0,4516	0,4466	0,4378	0,4288	
271	5	6	РП-9 (Лесозаводская Ф.609)	Ф.694, Ф.698, ТП-287	от 20 до 60 мин.	0,1	0,0137	0,0137	0,0142	0,0134	0,0134	0,0132	0,0127	0,0142	0,0166	0,0804	0,0972	0,0989	0,1003	0,0941	0,084	0,085	0,0895	0,0341	0,0206	0,0161	0,0154	0,0139	0,0144	0,0142	
272	5	7	ПС 110 кВ Орошение-2	Ф.615*	от 20 до 60 мин.	0,8	0,2933	0,255	0,2424	0,2402	0,2225	0,2366	0,3025	0,328	0,3259	0,3376	0,3432	0,3594	0,3898	0,3618	0,3617	0,3802	0,3854	0,4069	0,4109	0,4202	0,4379	0,4667	0,4568	0,3877	
273	5	7	ПС 110 кВ Орошение-1	Ф.621*	от 20 до 60 мин.	0,8	0,443	0,428	0,398	0,402	0,401	0,399	0,44	0,496	0,619	0,568	0,492	0,474	0,438	0,461	0,479	0,705	0,679	0,634	0,619	0,605	0,599	0,571	0,565	0,513	
274	5	7	ПС 110 кВ Орошение-1	Ф.627*	от 20 до 60 мин.	1,7	0,835	0,718	0,666	0,656	0,627	0,687	0,843	0,937	0,985	1,047	1,088	1,08	1,174	1,153	1,123	1,105	1,148	1,224	1,272	1,236	1,232	1,282	1,245	1,043	
275	5	8	ПС 110 кВ Энгельсская	Ф.637*	от 20 до 60 мин.	1,4	1,162	1,042	0,959	0,921	0,845	0,899	1,094	1,333	1,297	1,472	1,8	1,695	1,613	1,649	1,716	1,83	1,672	1,654	1,865	1,824	1,642	1,713	1,653	1,443	
276	5	8	ПС 110 кВ Энгельсская	Ф.642*	от 20 до 60 мин.	1,8	1,24	1,097	1,015	0,98	0,912	0,936	1,05	1,186	1,361	1,427	1,482	1,616	1,796	1,794	1,77	1,762	1,775	1,841	1,822	1,758	1,759	1,862	1,77	1,51	
277	5	8	ПС 110 кВ Энгельсская	Ф.647*	от 20 до 60 мин.	1,5	0,67	0,569	0,516	0,5	0,487	0,496	0,581	0,671	0,779	0,885	0,929	0,971	0,963	0,957	0,976	0,978	0,973	1,012	0,994	0,992	0,961	0,982	0,935	0,811	
278	5	9	РП-2 (Лесозаводская Ф.616)	Ф.16 РУ-6 кВ РП-4	от 20 до 60 мин.	1,6	0,704	0,64	0,606	0,574	0,535	0,534	0,633	0,963	1,071	1,04	1,113	1,077	1,124	1,128	1,09	0,972	0,								

Идентификатор присоединения		Наименование объекта		Наименование присоединения		Время ввода ГВО		Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт		Мощность зафиксированная в характерные часы 16.06.2021 г., МВт																								Примечание	
1	2	3	4	5	6	7	1ч	2ч	3ч	4ч	5ч	6ч	7ч	8ч	9ч	10ч	11ч	12ч	13ч	14ч	15ч	16ч	17ч	18ч	19ч	20ч	21ч	22ч	23ч	24ч					
478	9	6	РП-4 (Линевская ф.1001)	ячейка 5.7	от 20 до 60 мин.	1.1	0.4614	0.4524	0.4464	0.4722	0.54	0.6408	0.8004	0.8994	0.9594	0.9882	1.0146	1.0314	1.0128	1.0086	0.9822	0.9822	0.9504	0.8946	0.885	0.8844	0.8016	0.678	0.5766	0.4866					
479	9	6	РП-4 (Линевская ф.1004)	ячейка 6.8	от 20 до 60 мин.	1.2	0.5336	0.5177	0.4903	0.4923	0.57	0.6447	0.6975	0.7546	0.821	0.8176	0.8313	0.854	0.834	0.8585	0.8649	0.8593	0.8714	0.8972	0.9176	0.9691	0.902	0.7616	0.6591	0.5582					
480	9	7	РП-3 (Линевская ф.1002)	ячейка 12.14	от 20 до 60 мин.	2	0.8128	0.7928	0.7688	0.8144	0.9516	1.0592	1.1816	1.2648	1.3072	1.3424	1.3688	1.3848	1.3736	1.4056	1.4272	1.5064	1.5792	1.6296	1.6792	1.7344	1.5648	1.2936	1.0608	0.8784					
481	9	7	РП-3 (Линевская ф.1006)	ячейка 9.11	от 20 до 60 мин.	1.5	0.6224	0.604	0.5672	0.596	0.7224	0.7864	0.9552	1.0304	1.072	1.1152	1.1168	1.1248	1.1296	1.1272	1.1456	1.1672	1.1496	1.1424	1.1288	1.1656	1.084	0.912	0.7928	0.6776					
482	9	8	РП-1 (Линевская ф.620)	ячейка 6.8	от 20 до 60 мин.	1.5	0.5465	0.5371	0.5011	0.5191	0.6199	0.779	0.9626	1.134	0.5054	0.4478	0.5242	0.5263	0.5335	0.5164	0.5148	0.5486	0.6818	0.6286	0.5681	0.5558	0.527	0.4349	0.3636	0.5623					
483	9	10	РП-17 (Дзержинская ф.625)	ячейка 10	от 20 до 60 мин.	1.2	0.7795	0.7722	0.7124	0.8005	0.9851	1.1502	1.169	1.1827	1.1505	1.1574	1.0841	1.1768	1.1516	1.1597	1.152	1.0112	1.018	1.0306	1.0196	1.0672	1.154	1.0097	0.8845	0.7988					
Итого объемы отключения по 9 Энерготорону						5,0183	4,8982	4,6842	4,9425	5,8791	6,7154	7,6254	8,2569	7,8575	7,3236	8,0587	8,2391	8,1401	8,196	8,2687	8,249	8,4934	8,434	8,4033	8,6396	8,1095	6,8548	5,8794	5,2959						
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин						1,262	1,222	1,198	1,248	1,48	1,655	1,859	1,991	2,042	2,055	2,099	2,141	2,105	2,12	2,122	2,174	2,243	2,211	2,205	2,263	2,076	1,765	1,542	1,338						
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	0					
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин						3,7563	3,6762	3,4862	3,6945	4,3991	5,0604	5,7664	6,2659	5,8155	5,2686	5,9597	6,0981	6,0351	6,078	6,0867	6,075	6,2504	6,223	6,1983	6,3766	6,0335	5,0988	4,3374	3,9819						
592	10	2	ПС 110 кВ Пугачевская	Ф 616*	до 5 мин.	1.1	0.4022	0.3806	0.3725	0.3504	0.3662	0.4699	0.5669	0.625	0.636	0.6624	0.6624	0.6792	0.6682	0.6509	0.6792	0.7205	0.7195	0.7291	0.731	0.7742	0.7306	0.5938	0.4824						
593	10	3	ПС 110 кВ Пугачевская	Ф 606*	до 5 мин.	1	0.0472	0.0472	0.0468	0.0425	0.0418	0.041	0.0403	0.1624	0.2225	0.2228	0.2228	0.184	0.1544	0.2099	0.2592	0.2833	0.247	0.2138	0.2351	0.1548	0.0547	0.05	0.0533	0.0526	0.0515				
594	10	3	ПС 110 кВ Пугачевская	Ф 607*	до 5 мин.	0.5	0.1769	0.1667	0.1676	0.1656	0.1831	0.2366	0.2767	0.2659	0.2762	0.273	0.2838	0.2838	0.2531	0.282	0.2878	0.3115	0.3088	0.3127	0.3079	0.3216	0.3282	0.2736	0.2132						
595	10	3	ПС 110 кВ Гордская	Ф 1006*	до 5 мин.	1.6	0.5988	0.5724	0.549	0.528	0.5388	0.6258	0.7596	0.8983	0.9634	1.005	1.008	1.0446	1.0302	1.0992	1.0266	1.0266	0.9984	0.9468	0.9327	0.9098	0.8584	0.8502	0.72						
596	10	3	ПС 110 кВ Гордская	Ф 1015*	до 5 мин.	0.1	0.021	0.02	0.019	0.0186	0.0178	0.0206	0.0214	0.0278	0.0356	0.0308	0.0454	0.0414	0.0422	0.0502	0.0404	0.0348	0.0258	0.0244	0.0234	0.0208	0.0224	0.0226	0.0212	0.0218					
597	10	3	ПС 110 кВ Гордская	Ф 1027*	до 5 мин.	0.2	0.0748	0.072	0.0716	0.0712	0.078	0.0916	0.1028	0.2012	0.206	0.1476	0.1504	0.1304	0.2	0.1348	0.1844	0.1652	0.1176	0.118	0.1168	0.1216	0.13	0.1244	0.1048	0.0872					
598	10	3	ПС 110 кВ Гордская	Ф 1033*	до 5 мин.	0.1	0.3534	0.3372	0.3366	0.321	0.3294	0.3672	0.4344	0.5358	0.6624	0.6636	0.6648	0.6768	0.6912	0.6866	0.666	0.6702	0.6584	0.6282	0.5814	0.5754	0.4842	0.4092							
599	10	3	ПС 110 кВ Гордская	Ф 1003*	до 5 мин.	0.1	0.0576	0.0548	0.0552	0.0504	0.0528	0.0576	0.0656	0.088	0.0896	0.0908	0.0948	0.0964	0.0986	0.0968	0.0968	0.098	0.0984	0.0968	0.0956	0.094	0.1012	0.0892	0.0764	0.0656					
600	10	3	ПС 110 кВ Гордская	Ф 1014*	до 5 мин.	0.3	0.1134	0.1179	0.1128	0.1128	0.1212	0.1374	0.1512	0.156	0.1632	0.1662	0.1674	0.1821	0.1728	0.1611	0.1647	0.1707	0.1752	0.1717	0.1827	0.1929	0.1857	0.1503	0.1257						
601	10	3	ПС 110 кВ Гордская	Ф 1032*	до 5 мин.	0.6	0.2088	0.2152	0.206	0.208	0.2192	0.2456	0.2996	0.3628	0.3908	0.4152	0.4168	0.43	0.4404	0.444	0.4444	0.4316	0.4244	0.4036	0.3668	0.3484	0.3292	0.3356	0.3128	0.2696	0.236				
602	10	5	ПС 110 кВ Новоуральская	Ф 1021*	от 5 до 20 мин.	0.5	0.2412	0.2272	0.2244	0.2248	0.2312	0.2552	0.346	0.51	0.5928	0.6108	0.644	0.622	0.6156	0.6028	0.5956	0.5456	0.5096	0.4412	0.394	0.374	0.3812	0.3572	0.3152	0.2768					
603	10	5	ПС 110 кВ Новоуральская	Ф 1022*	от 5 до 20 мин.	0.1	0.0312	0.0284	0.029	0.0264	0.0292	0.0294	0.0328	0.0352	0.0702	0.0524	0.0462	0.0426	0.0724	0.0974	0.0832	0.114	0.0466	0.0468	0.0456	0.0452	0.0458	0.0424	0.0356						
604	10	5	ПС 110 кВ Новоуральская	Ф 1023*	от 5 до 20 мин.	0.5	0.1998	0.1884	0.1824	0.1824	0.1896	0.2304	0.2604	0.2724	0.2934	0.2832	0.303	0.309	0.3132	0.3078	0.3198	0.3216	0.3396	0.3312	0.33	0.3288	0.3534	0.3588	0.294	0.2358					
605	10	5	ПС 110 кВ Новоуральская	Ф 1036*	от 5 до 20 мин.	0.8	0.3336	0.3192	0.3072	0.3132	0.3222	0.3726	0.4566	0.5352	0.5658	0.5706	0.5754	0.579	0.584	0.579	0.5802	0.585	0.5784	0.5736	0.5652	0.5598	0.6006	0.597	0.4966	0.4032					
606	10	5	ПС 110 кВ Омская	Ф 1006*	от 5 до 20 мин.	0.6	0.2032	0.195	0.1898	0.204	0.2014	0.2468	0.2996	0.3294	0.3634	0.3824	0.3794	0.3842	0.3672	0.347	0.3554	0.3656	0.3564	0.3508	0.3436	0.3392	0.3784	0.3608	0.2916	0.233					
607	10	5	ПС 110 кВ Омская	Ф 1026*	от 5 до 20 мин.	0.2	0.0624	0.062	0.0592	0.062	0.0632	0.084	0.0954	0.1146	0.108	0.1126	0.1158	0.1168	0.1178	0.1226	0.1226	0.122	0.0974	0.0916	0.1088	0.1196	0.1162	0.1174	0.1196	0.1108	0.1014				
608	10	5	ПС 110 кВ Омская	Ф 1024*	от 5 до 20 мин.	0.2	0.0458	0.0432	0.0412	0.0398	0.0402	0.0478	0.0736	0.0798	0.0872	0.0884	0.079	0.0816	0.0752	0.0714	0.0768	0.086	0.0772	0.0776	0.0774	0.0838	0.0858	0.0872	0.0684	0.0552					
609	10	5	ПС 110 кВ Дергачевская	Ф 1002*	от 5 до 20 мин.	0.4	0.144	0.134	0.1661	0.2367	0.2255	0.2532	0.2963	0.3068	0.3201	0.3222	0.283	0.2322	0.2349	0.2324	0.2259	0.23	0.2148	0.2327	0.2271	0.218	0.2354	0.2511	0.2198	0.1748					
610	10	5	ПС 110 кВ Дергачевская	Ф 1025*	от 5 до 20 мин.	0.3	0.153	0.1728	0.1443	0.1335	0.1272	0.1398	0.1638	0.2124	0.2199																				

Идентификатор присоединения	Энергопайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 16.06.2021 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									
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								
655	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	Ф.1017*	от 20 до 60 мин.	1,6	0,4932	0,452	0,4236	0,4076	0,4184	0,5104	0,628	0,7252	0,7724	0,7832	0,776	0,748	0,7208	0,5484	1,2724	1,326	1,3844	1,4288	1,4704	1,5124	1,6672	1,6748	1,3844	1,0892									
656	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	Ф.1008*	от 20 до 60 мин.	1	0,4356	0,4326	0,4146	0,3804	0,3612	0,4158	0,5196	0,6288	0,7038	0,7386	0,7014	0,6996	0,7026	0,648	0,678	0,7122	0,693	0,6942	0,6978	0,675	0,66	0,6504	0,5562	0,4716									
657	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	Ф.1004*	от 20 до 60 мин.	0,2	0,0552	0,0524	0,052	0,0476	0,0556	0,072	0,0864	0,1032	0,122	0,12	0,1444	0,1048	0,1292	0,1216	0,1088	0,0936	0,0832	0,076	0,0752	0,0764	0,0796	0,0824	0,0736	0,062									
658	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	Ф.1007*	от 20 до 60 мин.	1,4	0,52	0,492	0,4848	0,4448	0,4344	0,5072	0,5952	0,688	0,7208	0,72	0,7408	0,7608	0,76	0,736	0,7432	0,7536	0,768	0,7952	0,7978	0,8048	0,888	0,9288	0,796	0,6568									
Итого объемы отключения по 11 Энергопайону							5,0014	4,6936	4,424	4,2296	4,3298	5,077	6,014	6,919	7,6148	8,0516	8,1014	8,1968	8,2204	7,8416	7,861	7,8912	7,8596	7,917	7,8934	7,856	8,1916	8,2524	7,0508	5,9878									
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин							1,9138	1,7666	1,6014	1,57	1,592	1,7996	2,07	2,3522	2,5922	2,854	2,8542	2,952	2,9946	2,9728	2,8484	2,837	2,9028	2,8764	2,8632	2,8378	2,8964	2,8904	2,5442	2,2786									
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	0								
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							3,0876	2,927	2,8226	2,6596	2,7378	3,2774	3,944	4,5668	5,0226	5,1976	5,2472	5,2448	5,2258	4,8688	5,0126	5,0542	4,9568	5,0406	5,0302	5,0182	5,2952	5,362	4,5466	3,7092									
Итого объемы отключения по АО «Облкоммуэнергос»							44,693	42,085	40,365	40,109	42,544	47,766	54,261	61,237	65,138	67,659	69,033	69,778	70,721	70,579	70,517	70,278	69,921	70,084	70,13	70,115	69,339	66,119	59,462	51,252									
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин							14,054	13,093	12,499	12,265	12,533	14,081	16,483	18,722	20,341	21,541	21,982	22,444	22,747	22,693	22,617	22,607	22,443	22,234	21,773	21,373	21,289	20,791	18,902	16,425									
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин							5,2282	4,9836	4,9008	5,0448	5,311	6,0641	7,0031	8,0764	8,6469	8,8587	8,9148	8,9847	9,1203	9,0499	8,8181	8,8266	8,5993	8,6214	8,5903	8,5962	8,6475	8,0479	6,8089	5,881									
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							25,411	24,008	22,965	22,799	24,7	27,62	30,775	34,439	36,149	37,26	38,136	38,35	38,853	38,836	39,082	38,845	38,879	39,228	39,767	40,146	39,402	37,28	33,752	28,946									

Ответственное лицо: Писаревский О.С.

тел.: (845-2) 39-48-45

ФИО полностью (подпись)

Правила заполнения формы:

Ст. 1. - идентификатор присоединения, участвующего в ГВО организации ВПК. Корректировке не подлежит

Ст. 2. - указывается номер энергопайона 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) - ВП или КП 6/10/05 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 "Россети Волга"

Ст. 7. - указывается нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным в установленном порядке графиком временного отключения на период 01.10.2020-30.09.2021

Ст. 8 - 31. - указывается значение активной мощности (округление до сотых), зафиксированной на присоединении (присоединениях) за соответствующий час