

Данные по точкам присоединения АО "Облакомунэнерго" 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 Г., кВт·ч	Потребление электрической мощности в соответствии с Актом, МВт	Суммарная величина брони			Потребители имеющие аварийную, технологическую броню (перечислить)	Примечания
				03-00 (мск.)								Аварийная броня	Технологическая броня			
				МВт	Мавар	МВт	Мавар	МВт	Мавар							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	17	
1	ПрБТО	ГПП "Сельмаш" 110/10 кВ	Ф 18	0,436		0,845		0,952		18058,800						
2	ПрБТО	ГПП "Сельмаш" 110/10 кВ	Ф 59	0,366		0,547		0,563		11859,600						
3	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 3	0,133		0,214		0,246		4555,200						
4	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 9	0,000		0,000		0,002		18,600						
5	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 19	0,331		0,453		0,534		10554,200						
6	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 21	0,847		1,619		1,426		30547,800						
7	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 25	0,237		0,607		0,493		10427,400						
8	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 27	0,597		0,941		1,108		21086,000						
		Σ Красноармейск		2,947		5,226		5,324		107107,600						
9	НВ ПМЭС	ПС Атаевская 220/110/35/10 кВ РП-1	Ф 4	0,902		1,389		1,611		30887,400						
10	НВ ПМЭС	ПС Атаевская 220/110/35/10 кВ РП-1	Ф 5	1,113		1,879		1,916		38673,600						
11	НВ ПМЭС	ПС Атаевская 220/110/35/10 кВ РП-3	Ф 9	0,171		0,296		0,182		5154,800						
12	НВ ПМЭС	ПС Атаевская 220/110/35/10 кВ РП-3	Ф 15	0,386		0,445		0,535		10953,200						
13	НВ ПМЭС	ПС Атаевская 220/110/35/10 кВ РП-2	Ф 2	0,037		0,070		0,059		1282,800						
14	НВ ПМЭС	ПС Атаевская 220/110/35/10 кВ РП-2	Ф 13	0,710		1,077		1,310		24670,800						
		Σ Атаевск		3,319		5,156		5,614		111622,600						
15	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-519(18)	0,021		0,034		0,029		645,000						
16	ПрБТО	ПС Круглое 35/10 кВ	Ф 1001 КТП-43(30)	0,036		0,041		0,062		1144,000						
17	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-36(26)	0,049		0,146		0,070		2004,000						
18	ПрБТО	ПС Баллада 110/35/10 кВ	Ф 1014 КТП-45(71)	0,019		0,013		0,021		453,000						
19	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-108(47)	0,016		0,023		0,027		543,000						
20	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-488(49)	0,084		0,075		0,070		1662,000						
21	ПрБТО	ПС Баллада 110/35/10 кВ	Ф 1002 КТП-511(85)	0,029		0,026		0,039		746,000						
22	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-105(60)	0,073		0,085		0,087		1831,000						
23	ПрБТО	ПС Баллада 110/35/10 кВ	Ф 1002 КТП-30(81)	0,028		0,036		0,057		925,000						
24	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-509(83)	0,037		0,048		0,063		1151,000						
25	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-107(107)	0,037		0,050		0,063		1196,000						
26	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-109(57)	0,011		0,015		0,015		329,000						
27	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 КТП-114(114)	0,013		0,008		0,012		295,000						
28	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 КТП-101(101)	0,016		0,016		0,015		381,000						
29	ПрБТО	ПС Баллада 110/35/10 кВ	Ф 1002 ТП-54(70)	0,032		0,024		0,039		751,000						
30	ПрБТО	ПС Баллада 110/35/10 кВ	Ф 1013 СВ-251	0,038		0,047		0,059		1146,000						
31	ПрБТО	ПС Баллада 110/35/10 кВ	Ф 1003	0,074		0,143		0,075		2520,600						
32	ПрБТО	ПС Баллада 110/35/10 кВ	Ф 1002 КТП-99 (Ремзавол)	0,012		0,019		0,029		470,304						
33	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1006	1,088		1,739		1,681		35008,000						
34	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1012	1,075		1,602		1,732		34985,000						
35	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1011 ЗТП КРЯЗ (ЗТП-22)	0,039		0,053		0,060		1192,000						
36	ПрБТО	ПС Круглое 35/10 кВ	Ф 1003	0,065		0,088		0,093		2071,000						
		Σ Калининск		2,889		4,333		4,399		91448,904						
37	ЦПО	ПС Городская ВД-110кВ Петровск-Хомановка	Ввод ТЗ	0,553		0,778		0,841		17401,000						
38	ЦПО	ПС Городская 110/10 кВ	СВ-10кВ 1 и 2 СШ	0,000		0,000		0,000		0,000						
39	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВД-3кВ 1 цепь	1,873		3,226		3,347		65663,000						
40	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВД-3кВ 2 цепь	2,163		3,855		3,805		79052,000						
41	ЦПО	ПС Городская 110/10 кВ	Ф 1001	0,000		0,000		0,000		0,000						
		Σ Петровск		4,589		7,859		7,993		162116,000						
42	3АО "Пролтаз"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 79	0,000		0,000		0,000		0,000						
43	3АО "Пролтаз"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 704	0,519		0,762		1,019		18183,360						
44	3АО "Пролтаз"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 706	0,066		0,106		0,094		2095,200						
45	3АО "Пролтаз"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 708	0,125		0,161		0,245		4168,800						
46	3АО "Пролтаз"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 716	0,837		1,061		1,310		25405,920						
47	3АО "Пролтаз"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 723	1,268		2,220		2,331		45546,720						
48	3АО "Пролтаз"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 730	0,639		0,844		1,038		20047,680						
49	3АО "Пролтаз"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 743	2,284		3,904		3,557		78600,000						
50	3АО "Пролтаз"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 747	0,262		0,339		0,521		9079,200						
51	3АО "Пролтаз"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 7028	0,212		0,330		0,417		7551,360						
52	ПрБТО	ПС Анисовка 110/6 кВ	Ф 3	1,138		1,542		1,691		35433,000						
53	ПрБТО	ПС Анисовка 110/6 кВ	Ф 4	0,000		0,000		0,000		0,000						
54	ПрБТО	ПС Анисовка 110/6 кВ	Ф 20	0,379		0,414		0,565		10737,000						

55	Пряло	ПС Анисова 110/6 кВ	ф 22	1,044	1,575	1,789	35424,000													
56	Пряло	ПС Анисова 110/6 кВ	ф 23	0,576	0,729	0,897	17468,000													
57	Пряло	ПС Анисова 110/6 кВ	ф 24	0,000	0,000	0,000	0,000													
58	Пряло	ПС Леозаводская 110/6 кВ	ф 1	0,402	0,628	0,611	13236,000													
59	Пряло	ПС Леозаводская 110/6 кВ	ф 7	0,357	0,475	0,692	12761,000													
60	Пряло	ПС Леозаводская 110/6 кВ	ф 9	0,512	0,762	1,031	18273,000													
61	Пряло	ПС Леозаводская 110/6 кВ	ф 13	0,342	0,522	0,691	12387,000													
62	Пряло	ПС Леозаводская 110/6 кВ	ф 14	1,244	1,603	1,727	36649,000													
63	Пряло	ПС Леозаводская 110/6 кВ	ф 15	0,665	0,866	1,134	21303,000													
64	Пряло	ПС Леозаводская 110/6 кВ	ф 16	1,288	1,960	2,049	42512,000													
65	Пряло	ПС Леозаводская 110/6 кВ	ф 20	0,998	1,241	1,599	30890,000													
66	Пряло	ПС Новая 110/6 кВ	ф 4	0,142	0,190	0,203	4315,000													
67	Пряло	ПС Новая 110/6 кВ	ф 6	0,753	0,925	0,844	20701,000													
68	Пряло	ПС Новая 110/6 кВ	ф 7	1,428	2,228	2,492	49113,000													
69	Пряло	ПС Новая 110/6 кВ	ф 8	0,066	0,090	0,097	2115,000													
70	Пряло	ПС Новая 110/6 кВ	ф 10	0,485	0,713	0,620	14814,000													
71	Пряло	ПС Новая 110/6 кВ	ф 14	0,348	0,425	0,296	8371,000													
72	Пряло	ПС Новая 110/6 кВ	ф 20	0,890	1,228	1,231	26954,000													
73	Пряло	ПС Новая 110/6 кВ	ф 22	1,597	2,073	2,402	48150,000													
74	Пряло	ПС Новая 110/6 кВ	ф 25	0,466	0,593	0,643	13830,000													
75	Пряло	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 2	0,536	0,807	0,971	18079,000													
76	Пряло	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 5	1,140	1,941	1,621	37671,000													
77	Пряло	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 8	0,945	1,896	1,676	35372,000													
78	Пряло	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 9	0,727	1,107	1,211	23786,000													
79	Пряло	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 22	1,050	1,714	1,913	37295,000													
80	Пряло	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 31	0,000	0,000	0,000	0,000													
81	Пряло	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 33	0,930	1,645	1,638	32890,000													
82	Пряло	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 34	0,188	0,311	0,418	7226,000													
83	Пряло	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 35	0,508	0,675	0,778	16080,000													
84	Пряло	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 37	0,743	1,167	1,376	25944,000													
85	Пряло	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 42	0,485	0,720	0,903	16711,000													
86	Пряло	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 43	0,837	1,116	1,389	26609,000													
87	Пряло	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 44	0,443	0,825	0,554	14736,000													
88	Пряло	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 45	0,000	0,000	0,000	0,000													
89	Пряло	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 46	0,023	0,081	0,028	1091,000													
90	Пряло	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 47	0,000	0,000	0,000	0,000													
91	Пряло	ПС Причалы 110/6 кВ	ф 7	0,542	0,680	0,753	15974,880													
92	Пряло	ПС Причалы 110/6 кВ	ф 11	0,760	0,563	0,723	15438,000													
93	Пряло	ПС Орешение-1 110/35/6 кВ	ф 621	0,553	0,933	0,811	18633,000													
94	Пряло	ПС Орешение-1 110/35/6 кВ	ф 627	0,847	1,173	1,512	27838,000													
95	Пряло	ПС Орешение-2 110/35/6 кВ	ф 15	0,472	0,585	0,754	14220,960													
96	Пряло	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 24	0,000	0,000	0,000	0,000													
97	Пряло	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 43	1,512	2,407	2,578	50600,400													
98	Пряло	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 31	0,000	0,000	0,000	0,000													
99	Пряло	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 34	0,372	0,489	0,670	12091,000													
100	Пряло	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 16	1,882	3,145	3,510	67398,000													
101	Пряло	ПС Анисова 110/6 кВ	ф 5	0,137	0,140	0,145	3357,020													
102	Пряло	ПС Восток 110/6 кВ	Л17	0,365	0,748	0,955	16261,000													
103	Пряло	ПС Восток 110/6 кВ	Л25	0,592	0,955	0,900	19486,000													
104	Пряло	ПС Восток 110/6 кВ	Л37	0,929	1,534	1,497	31737,000													
105	Пряло	ПС Восток 110/6 кВ	Л48	0,114	0,190	0,213	4348,000													
106	Пряло	ПС Восток 110/6 кВ	Л13	0,156	0,274	0,273	5590,000													
107	Пряло	ПС Восток 110/6 кВ	Л44	0,237	0,416	0,444	8748,000													
			Σ Энгельс	39,557	58,764	64,072	1291325,500													
108	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 1	0,343	0,543	0,705	12485,600													
109	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 6	0,001	0,001	0,001	22,200													
110	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 7	0,962	1,345	1,668	31292,000													
111	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 8	0,193	0,269	0,309	5889,600													
112	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 9	1,553	2,498	2,830	54350,400													
113	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 10	0,758	1,360	1,607	29880,000													
114	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 12	0,000	0,000	0,000	0,000													
115	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 13	1,634	2,734	3,115	59506,800													
116	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 15	0,489	0,757	0,891	16562,400													
117	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 16	1,374	1,998	2,370	45147,600													
118	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 18	0,156	0,291	0,340	6253,200													
119	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 19	0,628	1,110	1,007	22176,000													
120	СВТО	ПС Дерягинская 110/10-6 кВ	ф 17	0,600	1,224	0,966	22566,000													
121	СВТО	ПС Дерягинская 110/10-6 кВ	ф 19	0,356	0,681	0,642	13248,000													
122	СВТО	ПС Дерягинская 110/10-6 кВ	ф 20	1,062	1,920	1,714	37401,840													
123	СВТО	ПС Дерягинская 110/10-6 кВ	ф 25	0,761	0,941	1,102	22425,600													

124	СВТО	ПТС Держинская 110/10-6 кВ	φ 26	0,408	0,722	0,735	14274,000													
125	СВТО	ПТС Держинская 110/10-6 кВ	φ 27	0,480	0,927	0,794	17127,360													
126	СВТО	ПТС Держинская 110/10-6 кВ	φ 30	0,315	0,504	0,544	10854,000													
127	СВТО	ПТС Держинская 110/10-6 кВ	φ 31	0,634	1,014	1,233	22834,080													
128	СВТО	ПТС Сазанинская 110/10 кВ	φ 1	0,706	1,019	1,309	23931,600													
129	СВТО	ПТС Сазанинская 110/10 кВ	φ 2	0,577	0,776	1,000	18608,700													
130	СВТО	ПТС Сазанинская 110/10 кВ	φ 4	0,979	1,670	1,857	35381,280													
131	СВТО	ПТС Сазанинская 110/10 кВ	φ 5	1,433	2,262	1,832	42355,500													
132	СВТО	ПТС Сазанинская 110/10 кВ	φ 6	0,671	0,995	1,120	22042,240													
133	СВТО	ПТС Сазанинская 110/10 кВ	φ 7	1,001	2,104	1,351	35323,200													
134	СВТО	ПТС Сазанинская 110/10 кВ	φ 8	0,363	0,550	0,729	12888,920													
135	СВТО	ПТС Сазанинская 110/10 кВ	φ 10	1,168	2,033	2,427	44410,080													
136	СВТО	ПТС Сазанинская 110/10 кВ	φ 12	0,605	1,051	1,268	23199,000													
137	СВТО	ПТС Липевская 110/10 кВ	φ 1	0,516	0,947	0,959	19205,400													
138	СВТО	ПТС Липевская 110/10 кВ	φ 2	0,921	1,366	1,774	31604,800													
139	СВТО	ПТС Липевская 110/10 кВ	φ 4	0,538	0,838	1,050	19228,000													
140	СВТО	ПТС Липевская 110/10 кВ	φ 6	0,716	1,146	1,329	25192,800													
141	СВТО	ПТС Балаковская 220/110/35/6 кВ	φ 2	0,596	0,882	1,046	19830,000													
142	СВТО	ПТС Балаковская 220/110/35/6 кВ	φ 9	0,250	0,395	0,474	8854,000													
143	СВТО	ПТС Балаковская 220/110/35/6 кВ	φ 12	0,104	0,164	0,214	3399,000													
144	СВТО	ПТС Балаковская 220/110/35/6 кВ	φ 14	0,856	1,071	1,053	23697,000													
145	СВТО	ПТС Балаковская 220/110/35/6 кВ	φ 18	0,240	0,313	0,453	7795,000													
146	СВТО	ПТС Балаковская 220/110/35/6 кВ	φ 19	0,428	0,662	0,671	14051,000													
				Σ Балаково	25,374	41,083	44,490	875294,200												
147	Прялто	ПТС Аминька 35/6 кВ	φ 5	0,350	0,410	1,110	24452,000													
148	Прялто	ПТС Аминька 35/6 кВ	φ 12	0,390	0,510	0,470	9597,000													
149	Прялто	ПТС Аминька 35/6 кВ	φ 16	0,400	0,460	0,540	11569,000													
150	Прялто	ПТС Аминька 35/6 кВ	φ 17	0,490	0,820	0,900	11302,000													
151	Прялто	ПТС Маркс 110/35/6 кВ	φ 2	0,860	1,010	0,980	18008,000													
152	Прялто	ПТС Маркс 110/35/6 кВ	φ 3	1,120	1,860	1,810	22433,000													
153	Прялто	ПТС Маркс 110/35/6 кВ	φ 6	0,000	0,000	0,000	37739,000													
154	Прялто	ПТС Маркс 110/35/6 кВ	φ 7	1,280	1,900	1,990	41729,000													
155	Прялто	ПТС Маркс 110/35/6 кВ	φ 8	0,000	0,000	0,000	0,000													
156	Прялто	ПТС Маркс 110/35/6 кВ	φ 9	1,220	1,960	1,960	40698,000													
157	Прялто	ПТС Маркс 110/35/6 кВ	φ 10	0,000	0,000	0,000	1,000													
158	Прялто	ПТС Маркс 110/35/6 кВ	φ 11	0,000	0,000	0,000	1,000													
159	Прялто	ПТС Маркс 110/35/6 кВ	φ 26	0,150	0,200	0,190	4353,000													
160	Прялто	ПТС Подлесное 110/35/10/6 кВ	φ 30	0,270	0,510	0,410	9532,000													
161	Прялто	ПТС Подлесное 110/35/10/6 кВ	φ 2	0,290	0,380	0,460	9063,000													
162	Прялто	ПТС Орловка 35/10 кВ	φ 3 ПТ-10	0,290	0,380	0,460	9063,000													
				Σ Маркс	7,610	11,130	11,470	240476,000												
163	СВТО	ПТПП Кр. Октябрь 35/6 кВ	ввод Т1	0,893	1,104	1,323	26145,000													
164	СВТО	ПТПП Кр. Октябрь 35/6 кВ	ввод Т2	0,000	0,000	0,000	0,000													
165	СВТО	ПТС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т3	0,004	0,004	0,006	122,000													
166	СВТО	ПТС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т2	1,101	1,560	1,526	33548,000													
167	СВТО	ПТС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т1	0,000	0,000	0,000	0,000													
168	СВТО	ПТС Волжская 35/6 кВ	φ 2	0,000	0,000	0,000	0,000													
169	СВТО	ПТС Волжская 35/6 кВ	φ 2	1,148	2,033	1,642	38807,000													
170	СВТО	ПТС Волжская 35/6 кВ	φ 10	0,554	0,991	0,981	20917,000													
171	СВТО	ПТС Волжская 35/6 кВ	φ 12	0,556	0,783	0,625	15150,000													
172	СВТО	ПТС Волжская 35/6 кВ	φ 14	0,507	1,270	1,405	28512,000													
173	СВТО	ПТС Волжская 35/6 кВ	φ 18	0,462	0,929	0,810	17076,000													
174	СВТО	ПТС Волжская 35/6 кВ	φ 20	0,000	0,000	0,000	0,000													
175	СВТО	ПТС Волжская 35/6 кВ	φ 9	0,000	0,000	0,000	0,000													
176	СВТО	ПТС Волжская 35/6 кВ	φ 11	0,002	0,079	0,044	1079,000													
177	СВТО	ПТС Волжская 35/6 кВ	φ 13	0,000	0,000	0,000	0,000													
178	СВТО	ПТС Волжская 35/6 кВ	φ 15	0,524	0,830	0,782	16709,000													
179	СВТО	ПТС Волжская 35/6 кВ	φ 17	0,746	0,974	0,970	21430,000													
180	СВТО	ПТС Волжская 35/6 кВ	φ 19	0,301	0,497	0,549	10428,000													
181	СВТО	ПТС Волжская 220/110/35/6 кВ	φ 23 Север-1	0,307	0,462	0,528	10364,000													
182	СВТО	ПТС Волжская 220/110/35/6 кВ	φ 24 Север-2	0,356	0,423	0,493	9584,000													
183	СВТО	ПТС Волжская 220/110/35/6 кВ	φ 25 Приволье	0,790	1,114	1,145	24131,000													
184	СВТО	ПТС Волжская 220/110/35/6 кВ	φ 22 Головушка	0,694	0,903	1,109	21346,000													
185	СВТО	ПТС Волжская 220/110/35/6 кВ	φ 21 КПП	0,596	0,716	0,799	16953,000													
186	СВТО	ПТС Волжская 220/110/35/6 кВ	φ 25	0,200	0,308	0,338	6685,000													
				Σ Волжск	10,241	14,980	15,075	318986,000												
187	СВТО	ПТС "Хвалынская" 35/10 кВ	φ 4	0,729	1,314	1,344	26529,000													
188	СВТО	ПТС "Хвалынская" 35/10 кВ	φ 5	0,902	1,402	1,516	29698,000													
189	СВТО	ПТС "Хвалынская" 35/10 кВ	φ 6	0,996	1,745	1,591	33873,000													

190	Хвалынский ф-л	КТП-1	ВЛ-10 от 5-00/75 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,021	0,020	0,025	533,000												
191	Хвалынский ф-л	КТП-2	ВЛ-10 от 5-00/85 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,075	0,077	0,092	1953,000												
192	Хвалынский ф-л	КТП-3	ВЛ-10 от 5-00/61 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,026	0,022	0,032	641,000												
193	Хвалынский ф-л	КТП-4	ВЛ-10 от 5-00/85 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,017	0,024	0,032	594,000												
194	Хвалынский ф-л	КТП-5	ВЛ-10 от 5-00/50 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,037	0,040	0,049	997,000												
195	Хвалынский ф-л	КТП-6	ВЛ-10 от 5-00/50 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,044	0,053	0,058	1222,000												
196	Хвалынский ф-л	КТП-7	ВЛ-10 от 5-03/5 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,048	0,093	0,079	1596,000												
197	Хвалынский ф-л	КТП-8	ВЛ-10 от 5-00/41 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,009	0,015	0,021	302,000												
198	Хвалынский ф-л	КТП-9	ВЛ-10 от 5-00/24 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,012	0,016	0,017	354,000												
199	Хвалынский ф-л	КТП-10	ВЛ-10 от 5-03/15 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,038	0,043	0,050	1039,000												
200	Хвалынский ф-л	КТП-11	ВЛ-10 от 5-00/24 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,026	0,027	0,034	701,000												
201	Хвалынский ф-л	КТП-12	ВЛ-10 от 5-00/46 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,016	0,054	0,022	773,000												
202	Хвалынский ф-л	КТП-13	ВЛ-10 от 5-00/25 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,019	0,021	0,027	530,000												
203	Хвалынский ф-л	ЗТП-14	ВЛ-10 от 1-00/93 ф. 1001 ПС "Алексеевка"	0,058	0,095	0,123	2187,000												
204	Хвалынский ф-л	КТП-15	ВЛ-10 от 5-00/17 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,019	0,019	0,028	515,000												
205	Хвалынский ф-л	КТП-16	ВЛ-10 от 5-02/11 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,038	0,045	0,039	959,000												
Σ Хвалынский				3,130	5,125	5,179	104996,000												
206	ПрокПО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1001	0,176	0,254	0,296	857,000												
207	ПрокПО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1002	0,259	0,427	0,381	8514,000												
208	ПрокПО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1003	0,000	0,000	0,000	0,000												
209	ПрокПО	ПС Янгартная 110/35/10кВ	ф 1006	0,147	0,215	0,242	4849,000												
210	ПрокПО	ПС Янгартная ВЛ-10 кВ	ф 1007	1,162	1,691	1,823	36896,000												
211	ПрокПО	ПС Янгартная 110/35/10кВ	ф 1009	0,134	0,152	0,183	3770,000												
212	ПрокПО	ПС Янгартная 110/35/10кВ	ф 1010	0,382	0,585	0,656	12833,000												
Σ Аркадак				2,260	3,325	3,581	72719,000												
213	ПрокПО	ПС Баташов-гора 110/10 кВ	ф 1	0,000	0,000	0,000	0,000												
214	ПрокПО	ПС Баташов-гора 110/10 кВ	ф 3	0,230	0,480	0,386	8851,800												
215	ПрокПО	ПС Баташов-гора 110/10 кВ	ф 4	0,740	1,351	1,388	26554,800												
216	ПрокПО	ПС Баташов-гора 110/10 кВ	ф 6	0,397	0,708	0,739	14946,800												
217	ПрокПО	ПС Баташов-гора 110/10 кВ	ф 7	1,163	1,804	2,073	40744,800												
218	ПрокПО	ПС Баташов-гора 110/10 кВ	ф 8	0,193	0,265	0,319	6430,000												
219	ПрокПО	ПС Баташов-гора 110/10 кВ	ф 10	0,040	0,061	0,080	2454,600												
220	ПрокПО	ПС Баташов-гора 110/10 кВ	ф 11	0,132	0,192	0,216	4578,000												
221	ПрокПО	ПС Баташов-гора 110/10 кВ	ф 13	0,317	0,602	0,597	11808,000												
222	ПрокПО	ПС Баташов-гора 110/10 кВ	ф 14	0,573	1,064	0,959	20204,000												
223	ПрокПО	ПС Баташов-гора 110/10 кВ	ф 16	0,071	0,120	0,133	2570,600												
224	ПрокПО	ПС Баташов-гора 110/10 кВ	ф 17	0,740	1,064	1,127	23944,400												
225	ПрокПО	ПС Баташов-гора 110/10 кВ	ф 21	0,748	1,003	1,241	24541,600												
226	ПрокПО	ПС Баташов-гора 110/10 кВ	ф 24	0,000	0,000	0,000	0,000												
227	ПрокПО	ПС Баташов-гора 110/10 кВ	ф 25	0,229	0,241	0,231	5628,000												
228	ПрокПО	ПС Баташов-гора 110/10 кВ	ф 27	0,022	0,036	0,020	629,200												
229	ПрокПО	ПС Холер 110/35/10кВ	ф 8	0,899	1,261	1,339	27951,200												
230	ПрокПО	ПС Холер 110/35/10кВ	ф 12	0,207	0,344	0,390	7381,200												
231	ПрокПО	ПС Холер 110/35/10кВ	ф 14	0,000	0,000	0,000	0,000												
232	ПрокПО	ПС Холер 110/35/10кВ	ф 20	0,146	0,253	0,482	7098,400												
233	ПрокПО	ПС Холер 110/35/10кВ	ф 36	1,284	1,698	1,730	37709,600												
234	ПрокПО	ПС Холер 110/35/10кВ	ф 42	0,887	1,286	1,313	27959,200												
235	ПрокПО	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 1018	0,463	0,722	0,709	14948,400												
236	ПрокПО	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 1040	0,493	0,831	0,888	17240,400												
Σ Баташов				9,974	15,385	16,560	334175,000												
237	ПрокПО	ПС Ртищевская-Г-гора 110/10 кВ	ф 5	0,866	1,457	1,398	29128,000												
238	ПрокПО	ПС Ртищевская-Г-гора 110/10 кВ	ф 10	0,324	0,503	0,526	10512,800												
239	ПрокПО	ПС Ртищевская-Г-гора 110/10 кВ	ф 13	0,129	0,208	0,253	4630,200												
240	ПрокПО	ПС Ртищевская-Г-гора 110/10 кВ	ф 4 КТП 17	0,010	0,015	0,021	380,136												

241	Прялто	ПС Ртишено Тарюна 110/10 кВ	ЦРП 2 ПКУ Ф-1012	0,063	0,077	0,109	1909,620													
242	СентО	ПС Горюлеская 110/10 кВ	Σ Ртишено	1,392	2,260	2,307	46560,756													
243	СентО	ПС Горюлеская 110/10 кВ	Ф 1006	0,207	0,380	0,381	7505,100													
246	СентО	ПС Горюлеская 110/10 кВ	Ф 1009	0,602	0,880	0,920	21651,900													
236	СентО	ПС Арматурная-1 110/10 кВ	Ф 1001	0,174	0,210	0,248	5115,300													
237	СентО	ПС Арматурная-II 110/6 кВ	Ф 601	0,430	0,711	0,805	15534,720													
238	СентО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	Ф 603	1,423	2,201	2,166	46660,000													
239	СентО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	Ф 604	0,000	0,000	0,000	0,000													
240	СентО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	Ф 606	0,061	0,153	0,107	2439,000													
241	СентО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	Ф 607	0,228	0,328	0,403	7599,000													
242	СентО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	Ф 608	1,037	1,537	1,695	33882,000													
243	СентО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	Ф 610	0,389	0,537	0,628	11768,000													
244	СентО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	Ф 616	0,581	0,916	1,106	19587,000													
245	СентО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	Ф 619	0,433	0,532	0,540	12345,000													
246	СентО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	Ф 620	0,739	1,507	1,248	27444,000													
			Σ Пугачев	6,304	9,892	10,247	211531,020													
247	ЗавТО	ПС Деряжевская 110/35/10 кВ	Ф 1002	0,187	0,249	0,294	5718,300													
248	ЗавТО	ПС Деряжевская 110/35/10 кВ	Ф 1003	0,283	0,374	0,471	8849,200													
249	ЗавТО	ПС Деряжевская 110/35/10 кВ	Ф 1004	0,141	0,211	0,171	4176,000													
250	ЗавТО	ПС Деряжевская 110/35/10 кВ	Ф 1005	0,000	0,000	0,000	0,000													
251	ЗавТО	ПС Деряжевская 110/35/10 кВ	Ф 1023	0,688	1,160	1,102	22805,600													
252	ЗавТО	ПС Деряжевская 110/35/10 кВ	Ф 1025	0,147	0,241	0,250	5174,100													
253	ЗавТО	ПС Хлалобойная 110/10 кВ	Ф 1021	0,038	0,038	0,046	1070,700													
			Σ Деряжи	1,483	2,273	2,334	47793,900													
254	ЗавТО	ПС Горюлеская 110/10 кВ	Ф 1003	0,101	0,146	0,149	3107,200													
255	ЗавТО	ПС Горюлеская 110/10 кВ	Ф 1004	0,441	0,622	0,745	14441,200													
256	ЗавТО	ПС Горюлеская 110/10 кВ	Ф 1006	0,857	1,362	1,412	28572,000													
257	ЗавТО	ПС Горюлеская 110/10 кВ	Ф 1014	0,168	0,207	0,226	4665,600													
258	ЗавТО	ПС Горюлеская 110/10 кВ	Ф 1027	0,174	0,242	0,267	5794,400													
259	ЗавТО	ПС Горюлеская 110/10 кВ	Ф 1030	0,408	0,544	0,632	12325,200													
260	ЗавТО	ПС Горюлеская 110/10 кВ	Ф 1032	0,274	0,494	0,482	9818,800													
261	ЗавТО	ПС Горюлеская 110/10 кВ	Ф 1033	0,548	0,917	0,926	18843,000													
262	ЗавТО	ПС Горюлеская 110/10 кВ	Ф 1036	0,093	0,093	0,108	2408,600													
263	ЗавТО	ПС Южная 110/10 кВ	Ф 1001	0,242	0,326	0,380	7540,800													
264	ЗавТО	ПС Липовый 110/10 кВ	Ф 1003	0,005	0,005	0,009	161,600													
			Σ Еринов	3,313	4,958	5,336	107678,400													
265	Прялто	ПС ГППЗ 35/10 кВ	Ф 67	0,033	0,036	0,027	751,600													
266	Прялто	ПС Красный Кут 110/35/10 кВ	Ф 18	0,874	1,391	1,225	27319,800													
267	Прялто	ПС Соро 110/10 кВ	Ф 15	0,182	0,188	0,184	4631,700													
268	Прялто	ПС Соро 110/10 кВ	Ф 105	0,613	1,132	1,106	22275,600													
			Σ Красный Кут	1,702	2,747	2,542	54978,700													
269	ЗавТО	ПС Макроус 110/10 кВ	Ф 1002	0,510	0,770	0,900	17186,000													
270	ЗавТО	ПС Макроус 110/10 кВ	Ф 1004	0,410	0,720	0,680	14135,000													
271	ЗавТО	ПС Макроус 110/10 кВ	Ф 1007	0,050	0,120	0,180	2589,000													
272	ЗавТО	ПС Макроус 110/10 кВ	Ф 1021	0,160	0,180	0,190	4142,000													
273	ЗавТО	ПС Макроус 110/10 кВ	Ф 1013 КТП-174	0,020	0,020	0,030	592,000													
274	ЗавТО	ПС Макроус 110/10 кВ	Ф 1002 кв. 377	0,000	0,000	0,000	0,000													
275	ЗавТО	ПС Володаров 35/10 кВ	Ф 1004	0,010	0,010	0,010	232,000													
			Σ Макроус	1,160	1,820	1,990	38876,000													
276	ЗавТО	ПС Новорузская 110/35/10 кВ	Ф 1020	0,000	0,000	0,000	0,000													
277	ЗавТО	ПС Новорузская 110/35/10 кВ	Ф 1021	0,526	0,357	0,631	11823,200													
278	ЗавТО	ПС Новорузская 110/35/10 кВ	Ф 1022	0,085	0,108	0,113	2369,400													
279	ЗавТО	ПС Новорузская 110/35/10 кВ	Ф 1023	0,424	0,268	0,356	7959,000													
280	ЗавТО	ПС Новорузская 110/35/10 кВ	Ф 1033	0,534	0,832	0,874	17535,600													
281	ЗавТО	ПС Новорузская 110/35/10 кВ	Ф 1036	0,599	0,719	0,407	13761,600													
282	ЗавТО	ПС Промбэва 110/10 кВ	Ф 1001	0,564	0,820	0,754	17307,600													
283	ЗавТО	ПС Промбэва 110/10 кВ	Ф 1002	0,000	0,000	0,000	0,000													
284	ЗавТО	ПС Промбэва 110/10 кВ	Ф 1008	0,002	0,000	0,004	79,200													
			Σ Новорузск	2,734	3,106	3,139	70835,600													
285	ЗавТО	ПС Озинская 110/10 кВ	Ф 1004	0,818	1,448	1,384	28342,000													
286	ЗавТО	ПС Озинская 110/10 кВ	Ф 1006	0,281	0,445	0,533	8884,000													
287	ЗавТО	ПС Озинская 110/10 кВ	Ф 1020	0,066	0,083	0,084	1708,600													
288	ЗавТО	ПС Озинская 110/10 кВ	Ф 1021	0,138	0,202	0,147	3914,200													
289	ЗавТО	ПС Озинская 110/10 кВ	Ф 1022	0,440	0,650	0,755	14888,100													
290	ЗавТО	ПС Озинская 110/10 кВ	Ф 1024	0,110	0,152	0,168	3397,600													
291	ЗавТО	ПС Озинская 110/10 кВ	Ф 1026	0,077	0,093	0,091	1992,800													
			Σ Озински	1,929	3,073	3,161	63127,300													
292	Прялто	ПС Питерка-1 110/10 кВ	Ф 4 КТП-132	0,009	0,014	0,015	297,000													
293	Прялто	ПС Питерка-1 110/10 кВ	Ф 5	0,265	0,402	0,434	8748,000													

294	Линейно	ПС Питерка-1 110/10 кВ	Ф 6	0,424	0,752	0,724	15108,000						
295	Линейно	ПС Питерка-1 110/10 кВ	Ф 7	0,026	0,043	0,050	920,000						
296	Линейно	ПС Питерка-1 110/10 кВ	Ф 11	0,049	0,075	0,057	1381,500						
297	Линейно	ПС Питерка-1 110/10 кВ	Ф 21	0,054	0,070	0,078	1554,000						
		ПС Питерка 10 кВ	Ф 21	0,327	1,356	1,358	26008,500						
298	Линейно	ПС Ровное 110/35/10 кВ	Ф 2	0,326	0,518	0,532	10898,400						
299	Линейно	ПС Ровное 110/35/10 кВ	Ф 7	0,437	0,632	0,772	14457,000						
300	Линейно	ПС Ровное 110/35/10 кВ	Ф 10	0,049	0,085	0,053	1482,400						
		ПС Отпорово 35/6 кВ	Σ Ровное	0,811	1,234	1,357	26837,800						
301	Линейно	ПС Отпорово 35/6 кВ	Ф 603	0,092	0,143	0,219	3610,080						
302	Линейно	ПС Отпорово 35/6 кВ	Ф 604	0,302	0,505	0,512	10211,400						
303	Линейно	ПС Отпорово 35/6 кВ	Ф 605	0,095	0,119	0,130	2766,960						
304	Линейно	ПС Отпорово 35/6 кВ	Ф 606	0,356	0,610	0,600	12336,240						
305	Линейно	ПС Отпорово 35/6 кВ	Ф 609	0,249	0,353	0,357	7442,280						
			Σ Счетное	1,094	1,730	1,818	36366,960						
		Σ Общекommун.энерго		134,439	206,816	219,144	4 442 861,740						

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

тел.: 8 (8452) 39-48-45

Примечание:

* ЦПО - Центральное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
ПРБО - Правобережное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
ПРХО - Прихоперское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
ЛВПО - Левобережное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
ЗВПО - Заволжский участок Левобережного производственного отделения филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
СВПО - Северо-Восточное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
СВПО - Северный участок Северо-Восточного производственного отделения филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
НВ ПМЭС - филиал ПАО "ФСК ЕЭС" "Ниже-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), кодировке не подлежит
- ст. 2. - организация-собственник объекта (потребитель либо субъект электроэнергетики) к которому подключено смежное присоединение
- ст. 3. - смежная организация-собственник ВЛ, КП и т.д. смежного присоединения
- ст. 4. - наименование объекта электроэнергетики
- ст. 5. - наименование смежного присоединения (ВЛ, КП 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 18.12.2024 г.
- ст. 13. - необходимо указать в МВт мощность потребления присоединения, указанную в Акте согласования аварийной и технологической брони электроснабжения потребителя
- ст. 14. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности потребителей 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 потребителей 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 токам присоединения АО «Облкоммуэнерго»
участующим в ГВО в Саратовской энергосистеме на период 01.10.2024-30.09.2025 г.

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 18.12.2024, МВт																								Примечание		
							0 ч	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			
							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				
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		
230	5	2	ПС 110 кВ Восток	Ф. 625*	до 5 мин.	1,45	0,607	0,599	0,383	0,592	0,594	0,670	0,747	0,862	0,922	0,955	0,954	0,932	0,938	0,950	0,964	0,991	1,004	0,962	0,990	0,850	0,801	0,763	0,699	0,653			
231	5	2	ПС 110 кВ Восток	Ф. 637*	до 5 мин.	2	0,975	0,951	0,925	0,929	0,985	1,120	1,243	1,382	1,493	1,534	1,567	1,557	1,537	1,555	1,559	1,602	1,647	1,566	1,497	1,386	1,322	1,232	1,124	1,049			
232	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	Ф. 603*	до 5 мин.	1,8	1,172	1,132	1,115	1,138	1,214	1,379	1,543	1,637	1,623	1,542	1,558	1,620	1,526	1,482	1,524	1,670	1,742	1,704	1,691	1,741	1,588	1,446	1,349	1,297			
233	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	Ф. 604*	до 5 мин.	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
234	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	Ф. 622*	до 5 мин.	1,9	1,115	1,066	1,046	1,044	1,090	1,293	1,428	1,502	1,548	1,575	1,673	1,602	1,608	1,656	1,644	1,642	1,724	1,779	1,789	1,728	1,671	1,538	1,384	1,279	0,000		
235	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	Ф. 620*	до 5 мин.	0,5	0,400	0,377	0,379	0,396	0,435	0,439	0,415	0,414	0,414	0,410	0,410	0,421	0,425	0,446	0,505	0,535	0,565	0,553	0,565	0,538	0,553	0,513	0,468	0,437			
236	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	Ф. 623*	до 5 мин.	0,9	0,598	0,581	0,586	0,576	0,623	0,691	0,739	0,748	0,738	0,729	0,719	0,728	0,721	0,714	0,720	0,763	0,837	0,869	0,897	0,893	0,856	0,779	0,709	0,656			
237	5	2	ПС 110 кВ Химическая	Ф. 1034*	до 5 мин.	0,6	0,409	0,387	0,373	0,372	0,398	0,445	0,476	0,481	0,486	0,499	0,501	0,514	0,499	0,503	0,515	0,530	0,597	0,662	0,670	0,651	0,621	0,558	0,506	0,438			
238	5	2	ПС 110 кВ Химическая	Ф. 1016*	до 5 мин.	4,7	1,961	1,871	1,861	1,882	2,156	2,550	2,776	3,006	3,095	3,145	3,104	3,044	3,079	3,082	3,085	3,161	3,403	3,550	3,510	3,415	3,212	2,818	2,474	2,178			
239	5	2	ПС 110 кВ Химическая	Ф. 1024*	до 5 мин.	2,25	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
240	5	2	ПС 110 кВ Химическая	Ф. 1031*	до 5 мин.	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
261	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 606*	до 5 до 20 мин.	2,15	1,145	1,127	1,099	1,115	1,153	1,359	1,546	1,760	1,880	1,857	1,867	1,826	1,790	1,761	1,737	1,768	1,844	1,879	1,807	1,756	1,616	1,484	1,356	1,207			
262	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 630*	до 5 до 20 мин.	0,2	0,162	0,148	0,144	0,146	0,152	0,152	0,181	0,206	0,207	0,204	0,201	0,188	0,187	0,198	0,196	0,198	0,188	0,184	0,189	0,203	0,189	0,181	0,177	0,172			
263	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 610*	до 5 до 20 мин.	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
264	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 603*	до 5 до 20 мин.	1,1	0,797	0,796	0,770	0,857	0,888	0,839	0,938	0,993	0,981	1,007	0,977	0,959	0,980	1,000	1,009	1,054	0,956	0,994	0,982	0,954	0,967	0,984	0,926	0,845			
265	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 602*	до 5 до 20 мин.	0,85	0,515	0,478	0,465	0,486	0,546	0,643	0,818	0,854	0,882	0,823	0,818	0,823	0,879	0,855	0,836	0,834	0,871	0,910	0,902	0,899	0,846	0,772	0,676	0,577			
266	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 607*	до 5 до 20 мин.	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
267	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 648А, Ф. 649А	до 5 до 20 мин.	0,4	0,321	0,314	0,315	0,307	0,321	0,317	0,397	0,365	0,382	0,398	0,348	0,347	0,368	0,334	0,334	0,335	0,356	0,346	0,342	0,338	0,341	0,325	0,325	0,309			
268	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 694, Ф. 698, ТТ-287	до 5 до 20 мин.	0,1	0,021	0,020	0,021	0,020	0,021	0,021	0,025	0,045	0,052	0,054	0,052	0,052	0,054	0,054	0,057	0,061	0,056	0,047	0,044	0,046	0,041	0,032	0,028	0,020			
269	5	5	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 16 Р-6 кВ РТ-4	до 5 до 20 мин.	2,15	1,337	1,294	1,282	1,288	1,349	1,536	1,914	1,989	1,959	1,960	1,926	1,976	1,948	1,945	1,899	1,834	2,016	2,054	2,049	2,010	1,940	1,828	1,652	1,527			
270	5	5	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 14 Р-6 кВ РТ-4	до 5 до 20 мин.	2,25	1,238	1,198	1,176	1,244	1,423	1,484	1,466	1,619	1,605	1,603	1,626	1,656	1,638	1,604	1,594	1,600	1,651	1,702	1,727	1,696	1,668	1,553	1,480	1,418			
271	5	6	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 616, 616А	до 5 до 20 мин.	0,15	0,513	0,507	0,508	0,510	0,508	0,499	0,521	0,550	0,543	0,568	0,583	0,561	0,574	0,569	0,565	0,559	0,554	0,523	0,490	0,476	0,495	0,513	0,517	0,514			
272	5	6	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 671, 676	до 5 до 20 мин.	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
273	5	6	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 658, ТТ-57, 234, 238, 210, 211, 391, 394, 395, 902, 398	до 5 до 20 мин.	0,95	0,132	0,141	0,139	0,132	0,149	0,152	0,154	0,200	0,189	0,211	0,219	0,222	0,189	0,212	0,202	0,194	0,201	0,215	0,217	0,208	0,208	0,211	0,205	0,206			
274	5	6	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 631, ТТ-187	до 5 до 20 мин.	0,1	0,042	0,040	0,041	0,040	0,044	0,052	0,065	0,074	0,077	0,079	0,081	0,072	0,073	0,071	0,072	0,068	0,061	0,058	0,057	0,048	0,045	0,041	0,042	0,041			
275	5	7	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 615*	до 5 до 20 мин.	1	0,497	0,468	0,464	0,472	0,497	0,577	0,604	0,600	0,583	0,585	0,601	0,579	0,579	0,573	0,583	0,616	0,672	0,745	0,754	0,747	0,709	0,654	0,566	0,516			
276	5	7	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 621*	до 5 до 20 мин.	1,1	0,595	0,590	0,584	0,553	0,574	0,645	0,705	0,840	0,991	0,933	0,957	0,921	0,949	0,908	0,867	0,869	0,885	0,842	0,811	0,778	0,769	0,721	0,689	0,657			
277	5	7	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 627*	до 5 до 20 мин.	1,5	0,888	0,848	0,832	0,847	0,907	1,068	1,191	1,208	1,185	1,173	1,142	1,201	1,158	1,149	1,149	1,188	1,191	1,178	1,269	1,335	1,376	1,435	1,512	1,643	1,804		

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГРО		Мощность зафиксированная в характерные часы 18.12.2024. МВт																								Примечание
					или с утвержден ным ГРО,	МВт	0 ч	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	
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
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин																															
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин																															
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин																															
481	9	2	ПС 220 кВ Балковская	Ф 609-*	до 5 мин.	0,55	0,261	0,251	0,248	0,250	0,267	0,334	0,371	0,399	0,404	0,395	0,408	0,394	0,369	0,387	0,398	0,442	0,475	0,492	0,474	0,448	0,414	0,370	0,322	0,281	
482	9	2	ПС 220 кВ Балковская	Ф 614-*	до 5 мин.	1,4	0,862	0,861	0,860	0,856	0,980	0,945	0,991	1,065	1,082	1,071	1,042	1,028	1,066	1,029	1,002	1,017	1,046	1,059	1,053	1,055	1,006	0,955	0,913	0,891	
483	9	2	ПС 220 кВ Балковская	Ф 619-*	до 5 мин.	0,85	0,448	0,432	0,430	0,428	0,465	0,547	0,618	0,671	0,684	0,662	0,663	0,654	0,624	0,627	0,603	0,599	0,673	0,687	0,658	0,638	0,578	0,514	0,477		
484	9	2	ПС 220 кВ Балковская	Ф 612-*	до 5 мин.	0,25	0,112	0,111	0,103	0,104	0,116	0,137	0,154	0,171	0,173	0,164	0,168	0,176	0,169	0,178	0,177	0,198	0,211	0,217	0,214	0,212	0,198	0,166	0,145	0,125	
485	9	2	ПС 220 кВ Балковская	Ф 618-*	до 5 мин.	0,5	0,248	0,236	0,234	0,240	0,273	0,314	0,326	0,317	0,312	0,313	0,309	0,311	0,321	0,308	0,323	0,352	0,406	0,439	0,453	0,436	0,405	0,352	0,304	0,263	
486	9	6	Пл-4 (Плевневская ф.1001)	Р-4	от 20 до 60 мин.	1,3	0,538	0,522	0,512	0,516	0,571	0,688	0,817	0,885	0,926	0,947	0,922	0,941	0,917	0,905	0,915	0,980	0,995	0,999	0,932	0,880	0,767	0,674	0,586		
487	9	6	Пл-3 (Плевневская ф.1004)	Р-3	от 20 до 60 мин.	1,3	0,552	0,515	0,503	0,519	0,585	0,683	0,770	0,783	0,787	0,785	0,775	0,806	0,810	0,797	0,794	0,851	0,967	1,016	1,013	1,003	0,928	0,801	0,688	0,589	
488	9	7	Пл-3 (Плевневская ф.1002)	Р-3	от 20 до 60 мин.	2,1	0,946	0,904	0,923	0,921	1,006	1,186	1,312	1,354	1,380	1,366	1,363	1,366	1,368	1,369	1,410	1,487	1,663	1,762	1,774	1,698	1,568	1,327	1,147	1,005	
489	9	7	Пл-3 (Плевневская ф.1006)	Р-3	от 20 до 60 мин.	1,55	0,729	0,719	0,706	0,716	0,799	0,918	1,018	1,102	1,129	1,146	1,129	1,158	1,126	1,133	1,157	1,241	1,361	1,384	1,329	1,251	1,167	1,047	0,907	0,822	
490	9	8	Дзержинская ф.620	Р-1-1	от 20 до 60 мин.	2,2	0,980	0,951	0,941	0,956	1,075	1,219	1,431	1,606	1,713	1,728	1,735	1,711	1,678	1,643	1,644	1,668	1,723	1,694	1,543	1,415	1,295	1,195	1,099	1,018	
491	9	10	Дзержинская ф.625	Р-1-7	от 20 до 60 мин.	1,25	0,776	0,748	0,735	0,761	0,785	0,885	0,918	0,954	0,941	0,956	0,922	0,984	0,978	1,007	1,012	1,064	1,086	1,102	1,089	1,079	1,004	0,886	0,799		
Итого объемы отключения по 9 Энергорайону																															
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин																															
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин																															
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин																															
600	10	2	ПС 110 кВ Плевневская	Ф 616-*	до 5 мин.	1,1	0,611	0,614	0,581	0,605	0,636	0,760	0,886	0,899	0,916	0,896	0,877	0,893	0,901	0,896	0,902	0,951	1,051	1,106	1,079	1,056	0,995	0,889	0,804		
601	10	2	ПС 110 кВ Плевневская	Ф 606-*	до 5 мин.	0,4	0,057	0,061	0,061	0,061	0,063	0,073	0,120	0,153	0,144	0,142	0,129	0,137	0,187	0,151	0,119	0,182	0,151	0,107	0,075	0,065	0,064	0,064	0,063		
602	10	2	ПС 110 кВ Плевневская	Ф 607-*	до 5 мин.	0,35	0,232	0,234	0,224	0,228	0,234	0,229	0,239	0,238	0,228	0,231	0,230	0,238	0,228	0,231	0,232	0,309	0,319	0,327	0,403	0,409	0,424	0,445	0,375	0,310	
603	10	3	ПС 110 кВ Городская	Ф 1006-*	до 5 мин.	1,75	0,904	0,877	0,857	0,866	0,980	1,003	1,159	1,285	1,362	1,369	1,393	1,376	1,343	1,319	1,301	1,355	1,412	1,403	1,388	1,274	1,141	1,018	0,906	0,804	
604	10	3	ПС 110 кВ Городская	Ф 1015-*	до 5 мин.	0,05	0,023	0,023	0,023	0,023	0,024	0,026	0,028	0,029	0,024	0,025	0,025	0,025	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	
605	10	3	ПС 110 кВ Городская	Ф 1027-*	до 5 мин.	0,35	0,191	0,180	0,173	0,177	0,220	0,222	0,256	0,256	0,252	0,292	0,315	0,292	0,273	0,288	0,268	0,247	0,248	0,258	0,260	0,255	0,238	0,226	0,210	0,198	
606	10	3	ПС 110 кВ Городская	Ф 1033-*	до 5 мин.	1,1	0,579	0,550	0,548	0,556	0,647	0,731	0,868	0,909	0,911	0,916	0,921	0,895	0,883	0,866	0,913	0,976	0,932	0,915	0,895	0,820	0,749	0,658	0,598		
607	10	3	ПС 110 кВ Городская	Ф 1003-*	до 5 мин.	0,2	0,108	0,110	0,101	0,102	0,104	0,114	0,121	0,132	0,146	0,139	0,140	0,136	0,144	0,142	0,143	0,144	0,149	0,148	0,141	0,127	0,125	0,112			
608	10	3	ПС 110 кВ Городская	Ф 1014-*	до 5 мин.	0,25	0,155	0,161	0,168	0,168	0,176	0,192	0,209	0,207	0,207	0,194	0,197	0,189	0,189	0,194	0,194	0,203	0,225	0,226	0,220	0,218	0,195	0,174	0,158		
609	10	3	ПС 110 кВ Городская	Ф 1032-*	до 5 мин.	0,6	0,274	0,271	0,274	0,283	0,293	0,340	0,401	0,464	0,494	0,514	0,515	0,516	0,488	0,488	0,489	0,481	0,482	0,466	0,432	0,392	0,354	0,318	0,302		
610	10	5	ПС 110 кВ Новорусская	Ф 1021-*	от 5 до 20 мин.	0,75	0,567	0,538	0,526	0,533	0,503	0,493	0,445	0,381	0,357	0,337	0,333	0,327	0,340	0,341	0,367	0,428	0,578	0,631	0,664	0,672	0,639	0,630	0,616	0,586	
611	10	5	ПС 110 кВ Новорусская	Ф 1022-*	от 5 до 20 мин.	0,15	0,085	0,081	0,085	0,086	0,086	0,090	0,090	0,111	0,108	0,106	0,103	0,096	0,096	0,105	0,100	0,101	0,112	0,113	0,112	0,110	0,108	0,100	0,095	0,089	
612	10	5	ПС 110 кВ Новорусская	Ф 1023-*	от 5 до 20 мин.	0,4	0,343	0,386	0,424	0,430	0,421	0,407	0,368	0,309	0,268	0,247	0,237	0,235	0,232	0,229	0,284	0,359	0,357	0,356	0,343	0,340	0,346	0,354	0,340	0,334	
613	10	5	ПС 110 кВ Новорусская	Ф 1036-*	от 5 до 20 мин.	0,8	0,626	0,599	0,599	0,601	0,598	0,592	0,613	0,664	0,719	0,689	0,668	0,657	0,611	0,555	0,484	0,433	0,418	0,407	0,408	0,420	0,476	0,630	0,660	0,676	
614	10	5	ПС 110 кВ Осиная	Ф 1006-*	от 5 до 20 мин.	0,55	0,301	0,290	0,281	0,312	0,326	0,401	0,483	0,452	0,445	0,419	0,424	0,397	0,294	0,006	0,006	0,380	0,556	0,533	0,506	0,515	0,477	0,416	0,357	0,306	
615	10	5	ПС 110 кВ Осиная	Ф 1026-*	от 5 до 20 мин.	0,15	0,078	0,077	0,077	0,077	0,077	0,091	0,097	0,090	0,093	0,091	0,084	0,082	0,080	0,083	0,080	0,079	0,099	0,091	0,080	0,075	0,071	0,081	0,082	0,079	
616	10	5	ПС 110 кВ Осиная	Ф 1024-*	от 5 до 20 мин.	0,2	0,117	0,112	0,110	0,110	0,111	0,130	0,154	0,154	0,152	0,142	0,140	0,145	0,157	0,144	0,148	0,151	0,159	0,168	0,167	0,169	0,163	0,145	0,132	0,120	
617	10	5	ПС 110 кВ Даргачевская	Ф 1002-*	от 5 до 20 мин.	0,4	0,206	0,192	0,187	0,187	0,186	0,192	0,224	0,266	0,249	0,246	0,243	0,239	0,236												

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода в эксплуатацию ГБО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГБО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 18.12.2024, МВт																								Примечание
							0 ч	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	
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	4	ПС 110 кВ Ртищев-город	Ф-1010*	от 5 до 20 мин.	0,55	0,334	0,326	0,324	0,336	0,374	0,400	0,462	0,483	0,503	0,477	0,475	0,474	0,484	0,467	0,440	0,462	0,503	0,526	0,528	0,518	0,473	0,422	0,370	0,350	
656	11	4	ПС 110 кВ Ртищев-город	Ф-1013*	от 5 до 20 мин.	0,3	0,137	0,128	0,129	0,124	0,161	0,182	0,217	0,222	0,208	0,193	0,194	0,200	0,200	0,197	0,203	0,228	0,253	0,260	0,253	0,230	0,197	0,176	0,146		
657	11	4	ПС 110 кВ Ртищев-город	Ф-1005*	от 5 до 20 мин.	2,05	0,886	0,892	0,866	0,877	0,922	1,024	1,206	1,403	1,457	1,465	1,443	1,431	1,356	1,300	1,298	1,323	1,394	1,398	1,389	1,345	1,283	1,156	1,050	0,963	
658	11	4	ПС 110 кВ Ртищев-город	Ф-1006*	от 5 до 20 мин.	0,25	0,156	0,151	0,144	0,147	0,152	0,159	0,190	0,210	0,222	0,215	0,218	0,216	0,219	0,222	0,213	0,218	0,216	0,241	0,242	0,244	0,236	0,223	0,204	0,190	
659	11	4	ПС 110 кВ Ртищев-город	Ф-1007*	от 5 до 20 мин.	2,05	1,227	1,180	1,169	1,162	1,186	1,354	1,573	1,636	1,721	1,691	1,696	1,639	1,677	1,650	1,628	1,646	1,677	1,817	1,823	1,712	1,698	1,570	1,426	1,341	
660	11	7	ПС 110 кВ Холер	Ф-1008*	от 20 до 60 мин.	1,7	0,947	0,909	0,899	0,908	0,952	1,122	1,284	1,247	1,261	1,274	1,275	1,259	1,234	1,282	1,262	1,158	1,242	1,339	1,330	1,322	1,281	1,183	1,051	0,926	
661	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	Ф-1016*	от 20 до 60 мин.	0,1	0,077	0,072	0,071	0,068	0,073	0,081	0,088	0,099	0,120	0,124	0,125	0,126	0,130	0,132	0,127	0,133	0,134	0,133	0,133	0,127	0,117	0,104	0,093	0,086	
662	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	Ф-1014*	от 20 до 60 мин.	1,25	0,582	0,562	0,573	0,622	0,641	0,738	0,891	1,038	1,064	1,032	0,965	0,959	0,948	0,910	0,900	0,885	0,909	0,959	0,974	0,982	0,916	0,802	0,714	0,638	
663	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	Ф-1010*	от 20 до 60 мин.	0,05	0,041	0,041	0,040	0,040	0,040	0,047	0,058	0,062	0,061	0,062	0,065	0,063	0,063	0,061	0,066	0,067	0,073	0,080	0,088	0,091	0,083	0,075	0,557	0,529	
664	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	Ф-1017*	от 20 до 60 мин.	1,45	0,860	0,777	0,740	0,714	0,718	0,758	0,885	1,018	1,064	1,045	1,030	1,016	1,036	0,989	1,050	1,021	1,013	1,127	1,270	1,288	1,272	1,184	1,089	0,980	
665	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	Ф-1008*	от 20 до 60 мин.	0,4	0,214	0,202	0,193	0,189	0,192	0,197	0,227	0,251	0,265	0,283	0,285	0,289	0,305	0,325	0,322	0,332	0,302	0,319	0,323	0,322	0,307	0,286	0,265	0,233	
666	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	Ф-1004*	от 20 до 60 мин.	0,2	0,770	0,757	0,740	0,737	0,789	0,948	1,122	1,266	1,351	1,329	1,318	1,344	1,326	1,304	1,250	1,257	0,083	1,388	1,370	1,329	1,273	1,168	0,578	0,521	
667	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	Ф-1007*	от 20 до 60 мин.	2,5	1,230	1,169	1,163	1,198	1,287	1,504	1,726	1,759	1,804	1,846	1,830	1,870	1,859	1,825	1,862	1,840	1,956	2,073	2,042	2,000	1,907	1,711	1,775	1,508	
Итого объемы отключения по 11 Энергорайону						7,460	7,165	7,051	7,121	7,489	8,314	9,929	10,694	11,100	11,038	10,918	10,881	10,837	10,667	10,615	10,545	9,729	11,653	11,773	11,534	11,076	10,083	9,348	8,411		
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						2,740	2,677	2,632	2,646	2,796	3,119	3,647	3,954	4,110	4,042	4,025	3,954	3,935	3,839	3,777	3,852	4,018	4,235	4,242	4,072	3,921	3,569	3,226	2,990		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин						4,720	4,488	4,419	4,475	4,693	5,395	6,282	6,740	6,989	6,996	6,893	6,927	6,902	6,828	6,838	6,693	5,711	7,419	7,531	7,461	7,155	6,514	6,121	5,421		
Итого объемы отключения по АО «Обликомунэнерго»						61,439	39,306	38,649	39,339	63,061	72,028	80,265	85,647	87,303	87,433	87,293	86,800	86,484	83,921	84,001	84,235	92,465	96,431	95,803	93,801	89,105	81,083	73,144	66,854		
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин						18,361	17,871	17,612	17,847	19,001	21,484	24,098	26,209	26,812	26,986	27,042	26,753	26,637	26,497	26,419	26,921	28,202	28,505	28,211	27,465	26,042	23,825	21,620	19,870		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин						13,060	12,684	12,578	12,816	13,479	14,734	16,542	17,453	17,653	17,389	17,160	16,945	16,939	16,378	16,213	16,862	17,964	18,407	18,379	18,056	17,431	16,379	15,121	14,001		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин						30,018	28,831	28,459	28,676	30,581	35,810	39,624	41,986	43,119	43,479	43,191	43,162	42,908	43,046	43,369	44,452	46,399	49,520	49,213	48,081	45,631	40,879	36,399	32,781		

Ответственное лицо: Писаревский О.С.
тел.: 8 (8452) 39-48-45

Ф.И.О. полностью (подпись)

- Правила заполнения формы:
- Ст. 1. - идентификатор присоединения, участвующего в ГВО организации-ВЛК, корректирование 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 запланировано 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 "Россети Волга"
- Ст. 7. - указывается нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным порядком графиков временного отключения на период 01.10.2024-30.09.2025 гг.
- Ст. 8 - 31. - указывается значение активной мощности (суммирование до знака), зафиксированной на присоединении (присоединениях) за соответствующий час