

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						Потребление электрической энергии за сутки г., кВт·ч	Потребление электрической мощности в соответствии с Актом, МВт	Суммарная величина брони электропоставки потребителей, МВт		Потребители имеющие аварийную, технологическую броню (перечислить)	Примечания
				03-00 (мск)		09-00 (мск)		18-00 (мск)				Аварийная броня	Технологическая броня		
				МВт	Мвар	МВт	Мвар	МВт	Мвар						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	17
1	ПрбПО	ГПП "Сельмаш" 110/10 кВ	ф 18	0,311		0,594		0,672		12795,600					
2	ПрбПО	ГПП "Сельмаш" 110/10 кВ	ф 59	0,445		0,680		0,796		15510,000					
3	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 3	0,132		0,219		0,248		4737,000					
4	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 9	0,000		0,000		0,000		0,300					
5	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 19	0,317		0,436		0,503		9903,800					
6	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 21	0,932		1,724		1,464		32131,800					
7	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 25	0,263		0,678		0,484		11044,500					
8	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 27	0,586		0,879		1,093		20567,600					
			Σ Красноармейск	2,986		5,211		5,259		106690,600					
9	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-1	ф 4	0,952		1,369		1,654		31670,400					
10	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-1	ф 5	1,075		1,856		1,834		37164,600					
11	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-3	ф 9	0,203		0,279		0,234		5008,800					
12	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-3	ф 15	0,090		0,138		0,091		2626,800					
13	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-2	ф 2	0,124		0,152		0,142		3136,800					
14	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-2	ф 13	0,984		1,472		1,732		33099,000					
			Σ Аткарск	3,427		5,267		5,687		112706,400					
15	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-519(18)	0,017		0,027		0,031		565,776					
16	ПрбПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1001 КТП-434(30)	0,034		0,045		0,064		1145,392					
17	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-36(36)	0,076		0,197		0,089		2705,152					
18	ПрбПО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	ф 1014 КТП-45(71)	0,020		0,018		0,022		441,488					
19	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-108(47)	0,019		0,027		0,034		631,744					
20	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-488(49)	0,076		0,102		0,061		1861,280					
21	ПрбПО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-511(85)	0,020		0,035		0,027		611,568					
22	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-105(60)	0,053		0,092		0,086		1815,504					
23	ПрбПО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-30(81)	0,033		0,046		0,062		1102,620					
24	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-509(83)	0,042		0,050		0,058		1172,904					
25	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-107(107)	0,040		0,052		0,063		1229,888					
26	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-109(57)	0,005		0,006		0,009		161,344					
27	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 КТП-114(114)	0,023		0,030		0,029		654,912					
28	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 КТП-101(101)	0,019		0,017		0,018		432,816					
29	ПрбПО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	ф 1002 ТП-54(70)	0,029		0,025		0,028		659,848					
30	ПрбПО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	ф 1013 СВ-251	0,048		0,051		0,070		1349,000					
31	ПрбПО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	ф 1003	0,071		0,394		0,566		7902,900					
32	ПрбПО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-99 (Ремзавод)	0,011		0,019		0,023		420,000					
33	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1006	0,850		1,143		1,214		26501,600					
34	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1012	1,064		1,774		1,700		35836,800					
35	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1011 ЗТП КРИЗ (ЗТП-22)	0,060		0,090		0,095		1895,940					
36	ПрбПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1003	0,287		0,591		0,486		10738,800					
			Σ Калининск	2,896		4,829		4,835		99837,276					
37	ЦПО	ПС Городская ВЛ-110кВ Петровск-Хомьяковка	Ввод Т2	0,574		0,864		0,850		17930,000					
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	ВЛ-35кВ 1 цепь	2,033		3,293		3,108		64839,000					
40	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВЛ-35кВ 2 цепь	2,075		3,839		3,738		73920,000					
41	ЦПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1001	0,000		0,000		0,000		0,000					
			Σ Петровск	4,681		7,996		7,696		156689,000					
42	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 79	1,152		1,741		1,721		37235,040					
43	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 704	0,000		0,000		0,000		0,000					
44	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 706	0,064		0,064		0,107		2131,200					
45	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 708	0,123		0,192		0,250		4474,800					
46	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 716	1,032		1,282		1,536		30626,640					
47	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 723	0,756		1,343		1,448		27861,600					
48	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 730	0,673		0,882		1,071		20774,160					
49	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 743	0,755		1,620		1,253		29451,600					
50	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 747	0,355		0,485		0,616		11365,920					
51	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 7028	0,682		1,016		1,273		23535,360					
52	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 3	1,165		1,496		1,614		34065,000					
53	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 4	0,000		0,000		0,000		0,000					
54	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 20	0,360		0,397		0,503		10079,280					

55	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 22	1,060	1,597	1,697	35563,680
56	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 23	0,581	0,768	0,862	
57	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 24	0,000	0,000	0,000	17490,720
58	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 1	0,215	0,353	0,354	0,000
59	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 7	0,230	0,355	0,338	7376,000
60	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 9	0,000	0,000	0,000	7379,000
61	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 13	0,900	1,422	1,862	0,000
62	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 14	1,382	1,862	1,942	32995,000
63	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 15	0,484	0,627	0,785	41630,000
64	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 16	1,096	1,774	1,520	15229,000
65	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 20	0,820	1,000	1,203	34648,000
66	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 4	0,133	0,199	0,216	23867,000
67	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 6	0,551	0,722	0,795	4339,000
68	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 7	1,387	2,133	2,200	16579,000
69	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 8	0,063	0,102	0,117	45810,000
70	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 10	0,449	0,616	0,549	2098,000
71	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 14	0,345	0,481	0,407	12851,000
72	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 20	0,843	1,351	1,386	9763,000
73	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 22	1,670	2,250	2,358	28167,000
74	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 25	0,415	0,548	0,584	49698,000
75	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 2	0,581	0,877	1,092	12414,000
76	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 5	1,157	1,664	1,357	20904,000
77	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 8	1,081	2,006	1,760	35258,000
78	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 9	0,908	1,353	1,429	38394,000
79	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 22	0,667	1,187	1,225	28735,000
80	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 31	0,000	0,000	0,000	23767,000
81	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 33	1,296	2,447	2,422	0,000
82	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 34	0,160	0,332	0,316	48411,000
83	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 35	0,533	0,637	0,813	6480,000
84	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 37	0,722	1,015	1,258	16704,000
85	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 42	0,845	1,233	1,456	23784,000
86	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 43	0,814	1,093	1,307	28426,000
87	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 44	0,297	0,537	0,381	25543,000
88	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 45	0,000	0,000	0,000	9917,000
89	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 46	0,200	0,273	0,216	0,000
90	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 47	0,599	0,998	0,943	5562,000
91	ПривПО	ПС Причалы 110/6 кВ	ф 7	0,519	0,653	0,699	19944,000
92	ПривПО	ПС Причалы 110/6 кВ	ф 11	0,762	0,617	0,688	14851,920
93	ПривПО	ПС Орошение-1 110/35/6 кВ	ф 621	0,637	0,906	0,835	15732,360
94	ПривПО	ПС Орошение-1 110/35/6 кВ	ф 627	0,833	1,237	1,472	19065,000
95	ПривПО	ПС Орошение-2 110/35/6 кВ	ф 15	0,447	0,813	0,773	27899,000
96	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 24	1,144	1,856	2,310	16349,280
97	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 43	0,000	0,000	0,000	41364,000
98	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 31	0,000	0,000	0,000	0,000
99	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 34	0,374	0,503	0,653	0,000
100	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 16	2,184	3,911	3,754	11928,600
101	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 5	0,090	0,091	0,096	77631,600
102	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л 17	0,370	0,815	0,556	2221,612
103	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л 25	0,704	1,203	1,126	14176,000
104	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л 37	0,950	1,657	1,550	24372,000
105	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л 48	0,095	0,141	0,149	32776,000
106	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л 13	0,073	0,146	0,140	3114,000
107	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л 44	0,205	0,369	0,351	2961,000
Σ Энгельс				38,990	59,250	61,694	7400,000
108	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 1	0,350	0,563	0,703	1273169,372
109	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 6	0,001	0,001	0,001	12894,400
110	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 7	1,057	1,466	1,806	21,000
111	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 8	0,143	0,243	0,256	34148,800
112	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 9	1,579	2,551	2,878	5186,400
113	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 10	0,761	1,393	1,627	55471,200
114	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 12	0,000	0,000	0,000	29948,400
115	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 13	1,534	2,700	2,969	0,000
116	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 15	0,506	0,861	0,926	56812,800
117	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 16	1,366	1,990	2,369	17668,000
118	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 18	0,139	0,286	0,318	44988,000
119	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 19	0,580	0,984	0,917	5731,200
120	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 17	0,623	1,384	1,021	20371,200
121	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 19	0,371	0,718	0,670	24057,600
122	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 20	1,047	1,897	1,644	13950,960
123	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 25	0,707	0,975	1,034	36543,600
							21769,920

124	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 26	0,391	0,731	0,660	13911,840							
125	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 27	0,513	1,040	0,836	18545,760							
126	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 30	0,310	0,490	0,491	10409,760							
127	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 31	0,683	1,174	1,318	25373,520							
128	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 1	0,692	1,016	1,293	23514,920							
129	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 2	0,527	0,718	0,917	17040,650							
130	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 4	0,944	1,701	1,756	34042,800							
131	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 5	2,182	2,856	2,303	59199,800							
132	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 6	0,708	1,153	1,142	23720,400							
133	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 7	0,656	1,286	0,769	21683,200							
134	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 8	0,369	0,626	0,699	13332,880							
135	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 10	1,190	2,233	2,411	45886,720							
136	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 12	0,583	1,069	1,225	22891,000							
137	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 1	0,511	0,997	1,001	19851,000							
138	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 2	0,918	1,428	1,754	32496,000							
139	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 4	0,568	0,867	1,079	19848,000							
140	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 6	0,683	1,146	1,286	24532,800							
141	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 2	0,650	0,949	1,089	21283,000							
142	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 9	0,231	0,411	0,477	8900,000							
143	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 12	0,101	0,182	0,229	4080,000							
144	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 14	0,868	1,087	1,061	23900,000							
145	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 18	0,234	0,332	0,441	7881,000							
146	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 19	0,410	0,660	0,699	13973,000							
Σ Балаково				25,685	42,162	44,075	885861,530							
147	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 5	1,290	1,641	1,603	35365,680							
148	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 12	0,410	0,419	0,423	9831,600							
149	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 16	0,450	0,648	0,680	14132,640							
150	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 17	0,496	0,605	0,653	13614,480							
151	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 2	0,542	0,873	0,964	18845,000							
152	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 3	0,695	0,896	0,892	19687,000							
153	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 6	1,058	1,783	1,648	35476,000							
154	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 7	0,000	0,000	0,000	0,000							
155	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 8	1,282	1,937	2,175	43048,000							
156	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 9	0,000	0,000	0,000	0,000							
157	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 10	0,000	0,000	0,000	0,000							
158	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 11	1,224	2,045	1,899	40908,000							
159	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 26	0,000	0,000	0,000	0,000							
160	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 30	0,140	0,184	0,179	4056,000							
161	ПривПО	ПС Подлесное 110/35/10/6 кВ	ф 2	0,360	0,612	0,479	11377,920							
162	ПривПО	ПС Орловка 35/10 кВ	ф 3 РП-10	0,343	0,427	0,501	10109,800							
Σ Маркс				8,291	12,070	12,097	256452,120							
163	СВПО	ГПП Кр. Октябрь 35/6 кВ	ввод Т1	1,068	1,388	1,570	31930,000							
164	СВПО	ГПП Кр. Октябрь 35/6 кВ	ввод Т2	0,000	0,000	0,000	0,000							
165	СВПО	ПС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т3	0,001	0,002	0,002	48,000							
166	СВПО	ПС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т2	1,387	1,529	1,459	34255,000							
167	СВПО	ПС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т1	0,000	0,000	0,000	0,000							
168	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 2	0,000	0,000	0,000	0,000							
169	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 7	1,112	1,739	1,504	34918,000							
170	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 10	0,652	1,002	0,959	20739,000							
171	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 12	0,500	0,838	0,607	14484,000							
172	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 14	0,695	0,948	1,129	21856,000							
173	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 18	0,482	0,954	0,802	17589,000							
174	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 20	0,000	0,000	0,000	0,000							
175	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 9	0,000	0,000	0,000	0,000							
176	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 11	0,040	0,082	0,048	1386,000							
177	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 13	0,000	0,000	0,000	0,000							
178	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 15	0,366	0,493	0,570	11229,000							
179	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 17	0,757	1,028	1,038	22528,000							
180	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 19	0,359	0,572	0,708	12650,000							
181	НВ ПМЭС	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 23 Север-1	0,375	0,532	0,576	11569,000							
182	НВ ПМЭС	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 24 Север-2	0,409	0,488	0,530	10898,000							
183	НВ ПМЭС	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 25 Привольск	0,802	1,169	1,206	25303,000							
184	НВ ПМЭС	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 22 Головишка	0,933	1,180	1,422	28234,000							
185	НВ ПМЭС	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 21 КПП	0,562	0,722	0,798	16586,000							
186	НВ ПМЭС	ГПП Волгацемент 35/6 кВ	ф 25	0,203	0,339	0,333	7035,000							
Σ Вольск				10,703	15,005	15,261	323237,000							
187	СВПО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 4	0,725	1,246	1,204	25016,000							
188	СВПО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 5	1,045	1,633	1,680	34045,000							
189	СВПО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 6	0,767	1,415	1,327	27411,000							

190	Хвалынский ф-л	КТП-1	ВЛ-10 оп 5-00/75 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,022		0,023		0,026		548,000				
191	Хвалынский ф-л	КТП-2	ВЛ-10 оп 5-00/85 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,067		0,075		0,078		1779,000				
192	Хвалынский ф-л	КТП-3	ВЛ-10 оп 5-00/61 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,019		0,021		0,025		525,000				
193	Хвалынский ф-л	КТП-4	ВЛ-10 оп 5-00/85 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,031		0,030		0,037		759,000				
194	Хвалынский ф-л	КТП-5	ВЛ-10 оп 5-00/50 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,041		0,046		0,052		1069,000				
195	Хвалынский ф-л	КТП-6	ВЛ-10 оп 5-00/50 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,051		0,067		0,061		1358,000				
196	Хвалынский ф-л	КТП-7	ВЛ-10 оп 5-03/5 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,051		0,086		0,083		1726,000				
197	Хвалынский ф-л	КТП-8	ВЛ-10 оп 5-00/41 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,008		0,014		0,022		354,000				
198	Хвалынский ф-л	КТП-9	ВЛ-10 оп 5-00/34 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,011		0,014		0,016		318,000				
199	Хвалынский ф-л	КТП-10	ВЛ-10 оп 5-03/15 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,045		0,049		0,056		1225,000				
200	Хвалынский ф-л	КТП-11	ВЛ-10 оп 5-00/34 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,024		0,028		0,034		684,000				
201	Хвалынский ф-л	КТП-12	ВЛ-10 оп 5-00/46 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,017		0,051		0,024		762,000				
202	Хвалынский ф-л	КТП-13	ВЛ-10 оп 5-00/25 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,022		0,021		0,025		547,000				
203	Хвалынский ф-л	ЗТП-14	ВЛ-10 оп 1-00/93 ф.1001 ПС "Алексеевка"	0,052		0,099		0,116		2134,000				
204	Хвалынский ф-л	КТП-15	ВЛ-10 оп 5-00/17 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,024		0,022		0,028		610,000				
205	Хвалынский ф-л	КТП-16	ВЛ-10 оп 5-02/11 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,024		0,029		0,029		661,000				
Σ Хвалынский				3,046		4,969		4,923		101531,000				
206	ПрихГО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1001	0,148		0,228		0,270		5283,000				
207	ПрихГО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1002	0,258		0,457		0,386		8599,000				
208	ПрихГО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1003	0,000		0,000		0,000		0,000				
209	ПрихГО	ПС Янтарная 110/35/10кВ	ф 1006	0,132		0,217		0,205		4461,000				
210	ПрихГО	ПС Янтарная ВЛ-10 кВ	ф 1007	1,144		1,656		1,778		35342,000				
211	ПрихГО	ПС Янтарная 110/35/10кВ	ф 1009	0,114		0,079		0,162		3226,000				
212	ПрихГО	ПС Янтарная 110/35/10кВ	ф 1010	0,393		0,617		0,688		13360,000				
Σ Аркадак				2,188		3,255		3,489		70271,000				
213	ПрихГО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 1	0,000		0,000		0,000		0,000				
214	ПрихГО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 3	0,168		0,354		0,294		6525,000				
215	ПрихГО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 4	0,064		0,160		0,104		2639,600				
216	ПрихГО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 6	0,395		0,734		0,724		14750,000				
217	ПрихГО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 7	1,192		1,976		2,120		41603,200				
218	ПрихГО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 8	0,230		0,263		0,322		6899,600				
219	ПрихГО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 10	0,032		0,050		0,078		1302,000				
220	ПрихГО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 11	0,156		0,244		0,229		5220,000				
221	ПрихГО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 13	0,992		1,928		1,788		36870,000				
222	ПрихГО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 14	0,520		0,992		0,944		19259,200				
223	ПрихГО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 16	0,048		0,080		0,078		1724,800				
224	ПрихГО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 17	0,804		1,150		1,282		26360,400				
225	ПрихГО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 21	0,802		1,122		1,285		26226,400				
226	ПрихГО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 24	0,228		0,240		0,231		5603,000				
227	ПрихГО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 25	0,052		0,080		0,108		1768,000				
228	ПрихГО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 27	0,023		0,034		0,024		632,000				
229	ПрихГО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 8	0,922		1,327		1,584		30411,200				
230	ПрихГО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 12	0,520		0,872		1,008		19118,000				
231	ПрихГО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 14	0,000		0,000		0,000		0,000				
232	ПрихГО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 20	0,138		0,202		0,272		4864,800				
233	ПрихГО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 36	1,300		2,192		1,808		40752,800				
234	ПрихГО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 42	0,864		1,352		1,272		28024,000				
235	ПрихГО	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 1018	0,882		1,429		1,478		30232,200				
236	ПрихГО	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 1040	0,000		0,000		0,000		0,000				
Σ Балашов				10,332		16,781		17,033		350786,200				
237	ПрихГО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 5	0,968		1,636		1,589		32734,400				
238	ПрихГО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 10	0,304		0,486		0,514		10073,600				
239	ПрихГО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 13	0,125		0,222		0,258		4842,000				
240	ПрихГО	ПС Ртищево Тяговая 110/10 кВ	ф 4 КТП 17	0,016		0,026		0,032		566,328				

241	ПрихПО	ПС Ртишево Тяговая 110/10 кВ	ЦРП 2 ПКУ Ф-1012	0,054	0,070	0,099	1727,760
			Σ Ртишево	1,468	2,440	2,491	49944,088
242	СевПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1006	0,669	0,997	1,123	21110,400
243	СевПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1009	0,200	0,454	0,420	7378,500
236	СевПО	ПС Арматурная-I 110/10 кВ	ф 1001	0,148	0,203	0,255	4932,000
237	СевПО	ПС Арматурная-II 110/6 кВ	ф 601	0,442	0,726	0,824	15806,640
238	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 603	1,355	1,851	1,946	40737,600
239	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 604	-	-	-	-
240	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 606	0,062	0,315	0,287	4261,320
241	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 607	0,195	0,281	0,352	6738,240
242	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 608	1,241	2,108	2,042	42345,360
243	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 610	0,340	0,518	0,505	11102,880
244	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 616	0,603	0,934	1,071	20680,800
245	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 619	0,471	0,622	0,544	13224,240
246	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 620	0,689	1,268	1,133	23941,440
			Σ Пугачев	6,415	10,277	10,502	212259,420
247	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1002	0,229	0,335	0,357	7140,150
248	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1003	0,427	0,684	0,745	14475,800
249	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1004	0,146	0,235	0,197	4531,200
250	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1005	0,000	0,000	0,000	0,000
251	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1023	0,515	0,852	0,840	17377,600
252	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1025	0,162	0,302	0,293	5216,100
253	ЗавПО	ПС Хладобойня 110/10 кВ	ф 1021	0,000	0,000	0,000	0,000
			Σ Дергачи	1,479	2,408	2,432	48740,850
254	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1003	0,108	0,148	0,141	3150,000
255	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1004	0,415	0,641	0,728	14389,600
256	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1006	0,863	1,450	1,486	30004,200
257	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1014	0,160	0,215	0,232	4761,600
258	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1027	0,188	0,273	0,251	5540,800
259	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1030	0,209	0,286	0,341	6621,200
260	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1032	0,287	0,502	0,479	9963,600
261	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1033	0,534	0,887	0,879	18157,800
262	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1036	0,057	0,079	0,068	1591,600
263	ЗавПО	ПС Южная 110/10 кВ	ф 1001	0,238	0,352	0,380	7698,400
264	ЗавПО	ПС Липперсталь 110/10 кВ	ф 1003	0,009	0,010	0,013	233,200
			Σ Ершов	3,067	4,842	4,997	102112,000
265	ПривПО	ПС ГППЗ 35/10 кВ	ф 67	0,031	0,049	0,036	943,400
266	ПривПО	ПС Красный Кут 110/35/10 кВ	ф 18	0,924	1,501	1,400	29822,400
267	ПривПО	ПС Сорго 110/10 кВ	ф 15	0,198	0,242	0,191	4986,900
268	ПривПО	ПС Сорго 110/10 кВ	ф 105	0,610	1,041	1,156	22619,200
			Σ Красный Кут	1,762	2,833	2,783	58371,900
269	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1002	0,512	0,777	0,877	17273,000
270	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1004	0,400	0,682	0,643	13590,000
271	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1007	0,236	0,409	0,359	7483,000
272	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1021	0,000	0,000	0,000	0,000
273	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1013 КТП-174	0,017	0,019	0,026	509,000
274	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1002 яч 377	0,155	0,218	0,213	4744,000
275	ЗавПО	ПС Водоизбор 35/10 кВ	ф 1004	0,010	0,010	0,010	212,000
			Σ Мокроус	1,330	2,115	2,128	43811,000
276	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1020	0,000	0,000	0,000	0,800
277	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1021	0,308	0,600	0,495	11116,000
278	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1022	0,087	0,129	0,145	2821,000
279	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1023	0,235	0,356	0,413	7915,800
280	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1033	0,957	1,454	1,457	30566,400
281	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1036	0,417	0,675	0,713	14163,600
282	ЗавПО	ПС Промбаза 110/10 кВ	ф 1001	0,195	0,296	0,284	6399,200
283	ЗавПО	ПС Промбаза 110/10 кВ	ф 1002	0,000	0,000	0,000	0,000
284	ЗавПО	ПС Промбаза 110/10 кВ	ф 1008	0,003	0,003	0,003	68,100
			Σ Новоузенск	2,203	3,513	3,512	73050,900
285	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1004	0,753	1,378	1,482	28712,800
286	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1006	0,280	0,455	0,501	9705,600
287	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1020	0,047	0,054	0,047	1184,400
288	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1021	0,192	0,302	0,192	4670,200
289	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1022	0,527	0,756	0,891	17034,300
290	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1024	0,131	0,173	0,194	3797,400
291	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1026	0,091	0,117	0,132	2563,200
			Σ Озинки	2,021	3,135	3,439	67667,900
292	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 4 КТП-132	0,009	0,012	0,015	311,274
293	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 5	0,278	0,381	0,488	9062,000

294	ПривПО	ПС Питерка-I 110/10 кВ	ф 6	0,435	0,808	0,752	15529,500						
295	ПривПО	ПС Питерка-I 110/10 кВ	ф 7	0,029	0,045	0,063	1011,800						
296	ПривПО	ПС Питерка-I 110/10 кВ	ф 11	0,049	0,088	0,056	1419,300						
297	ПривПО	РП Питерка 10 кВ	ф 21	0,055	0,067	0,080	1590,000						
Σ Питерка				0,855	1,401	1,454	28923,874						
298	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 2	0,323	0,535	0,534	11112,300						
299	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 7	0,487	0,706	0,808	15792,200						
300	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 10	0,051	0,077	0,053	1410,700						
Σ Ровное				0,860	1,318	1,395	28315,200						
301	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 603	0,088	0,142	0,211	3706,080						
302	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 604	0,561	0,950	0,942	19379,340						
303	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 605	0,138	0,160	0,189	3864,060						
304	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 606	0,058	0,065	0,058	1460,400						
305	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 609	0,305	0,464	0,428	9235,800						
Σ Степное				1,149	1,781	1,827	37645,680						
Σ Облкоммунэнерго				135,833	212,857	219,009	4 488 074,310						

Ответственное лицо: Писаревский О.С.

тел.: 8 (8452) 39-48-45

Ф.И.О полностью


(Подпись)

Примечание:

- * ЦПО - Центральное производственное отделение Филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
ПрбПО - Правобережное производственное отделение Филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
ПрихПО - Прихоперское производственное отделение Филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
ПривПО - Приволжское 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.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
ст.13. - необходимо указать в МВт мощность потребления присоединения, указанную в Акте согласования аварийной и технологической брони электроснабжения потребителя электрической энергии.
ст.14. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности приемников имеющих аварийную броню электроснабжения, в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии.
ст.15. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности приемников имеющих технологическую броню электроснабжения, в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии.
ст.16. - необходимо указать наименование потребителей/электроустановок имеющих аварийную/технологическую броню электроснабжения в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии.

Данные по точкам присоединения АО «Облкоммунэнерго»
участующим в ГВО в Саратовской энергосистеме на период 01.10.2023-30.09.2024

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 20 12 2023 г., 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
250	5	2	ПС 110 кВ Восток	ф. 625*	до 5 мин.	1,05	0,737	0,724	0,703	0,704	0,717	0,818	0,953	1,077	1,152	1,203	1,219	1,216	1,192	1,226	1,223	1,201	1,211	1,186	1,126	1,094	1,039	0,972	0,881	0,798	
251	5	2	ПС 110 кВ Восток	ф. 637*	до 5 мин.	1,8	0,979	0,954	0,952	0,950	1,000	1,105	1,270	1,462	1,601	1,657	1,678	1,677	1,646	1,632	1,623	1,626	1,671	1,620	1,550	1,427	1,335	1,221	1,113	1,027	
252	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф.603*	до 5 мин.	1,95	1,216	1,153	1,162	1,165	1,234	1,334	1,479	1,601	1,521	1,496	1,523	1,512	1,499	1,506	1,540	1,536	1,590	1,600	1,614	1,597	1,507	1,353	1,210	1,116	
253	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	
254	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф.622*	до 5 мин.	0,05	1,129	1,081	1,064	1,060	1,107	1,268	1,384	1,503	1,569	1,597	1,590	1,611	1,622	1,595	1,660	1,656	1,722	1,713	1,697	1,701	1,704	1,661	1,490	1,380	
255	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф.620*	до 5 мин.	0,6	0,378	0,355	0,362	0,360	0,364	0,411	0,415	0,405	0,386	0,397	0,408	0,398	0,407	0,408	0,400	0,429	0,482	0,504	0,503	0,518	0,503	0,463	0,431	0,392	
256	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф.623*	до 5 мин.	1	0,597	0,582	0,573	0,581	0,628	0,716	0,767	0,755	0,767	0,768	0,751	0,728	0,734	0,755	0,748	0,760	0,829	0,854	0,862	0,844	0,810	0,764	0,698	0,622	
257	5	2	ПС 110 кВ Химическая	ф. 1034*	до 5 мин.	1,15	0,381	0,364	0,362	0,374	0,394	0,442	0,481	0,495	0,498	0,503	0,491	0,521	0,516	0,507	0,519	0,538	0,592	0,637	0,653	0,640	0,596	0,536	0,462	0,425	
258	5	2	ПС 110 кВ Химическая	ф. 1016*	до 5 мин.	3,9	2,222	2,111	2,090	2,184	2,459	2,853	3,261	3,809	3,891	3,911	3,874	3,658	3,781	3,816	3,872	3,660	3,676	3,765	3,754	3,584	3,383	2,984	2,642	2,391	
259	5	2	ПС 110 кВ Химическая	ф. 1024*	до 5 мин.	0,05	1,212	1,162	1,138	1,144	1,259	1,539	1,702	1,721	1,834	1,856	1,827	1,846	1,806	1,822	1,872	1,951	2,098	2,236	2,310	2,229	2,062	1,808	1,562	1,368	
260	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*	от 5 до 20 мин.	2	1,116	1,066	1,048	1,058	1,083	1,239	1,442	1,681	1,784	1,783	1,824	1,778	1,748	1,668	1,670	1,698	1,717	1,697	1,648	1,564	1,473	1,340	1,225	1,126	
262	5	4	ПС 110 кВ Маркс	ф. 630*	от 5 до 20 мин.	0,2	0,146	0,145	0,140	0,140	0,150	0,159	0,165	0,194	0,182	0,184	0,179	0,181	0,177	0,177	0,178	0,180	0,179	0,184	0,179	0,177	0,176	0,167	0,160	0,157	
263	5	4	ПС 110 кВ Маркс	ф. 610*	от 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*	от 5 до 20 мин.	1	0,703	0,690	0,694	0,695	0,698	0,728	0,787	0,870	0,895	0,896	0,933	0,849	0,918	0,912	0,899	0,893	0,903	0,900	0,892	0,837	0,843	0,801	0,751	0,700	
265	5	4	ПС 110 кВ Маркс	ф.602*	от 5 до 20 мин.	1,05	0,544	0,514	0,501	0,542	0,588	0,692	0,822	0,875	0,894	0,873	0,880	0,862	0,866	0,867	0,885	0,883	0,897	0,971	0,964	0,934	0,898	0,811	0,695	0,587	
266	5	4	ПС 110 кВ Маркс	ф.607*	от 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	РП-4 (Лесозаводская ф.607)	ф.648А, ф.649А	от 5 до 20 мин.	0,45	0,288	0,278	0,291	0,283	0,291	0,314	0,413	0,398	0,400	0,395	0,372	0,392	0,375	0,350	0,375	0,382	0,359	0,339	0,330	0,327	0,329	0,318	0,311	0,291	
268	5	4	РП-9 (Лесозаводская ф.609)	ф.694, ф.698, ТП-287	от 5 до 20 мин.	0,05	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,025	0,050	0,068	0,069	0,069	0,067	0,064	0,067	0,068	0,066	0,059	0,048	0,044	0,040	0,037	0,036	0,029	0,022	
269	5	5	РП-2 (Лесозаводская ф.616)	ф.-16 РУ-6 кВ РП-4	от 5 до 20 мин.	1,6	1,247	1,153	1,094	1,096	1,240	1,397	1,657	1,764	1,760	1,774	1,604	1,626	1,582	1,565	1,529	1,416	1,446	1,489	1,520	1,486	1,441	1,337	1,263	1,162	
270	5	5	РП-4 (Лесозаводская ф.614)	ф. 14 РУ-6 кВ РП-4	от 5 до 20 мин.	2,2	1,477	1,425	1,424	1,382	1,609	1,630	1,845	1,909	1,889	1,862	1,870	1,827	1,774	1,749	1,755	1,783	1,894	1,955	1,942	1,909	1,915	1,697	1,595	1,513	
271	5	6	РП-1 (Энгельсская ф.605)	ф.616, 616А	от 20 до 60 мин.	0,05	0,463	0,469	0,470	0,465	0,462	0,459	0,458	0,500	0,322	0,172	0,207	0,222	0,212	0,225	0,215	0,226	0,193	0,167	0,153	0,247	0,501	0,530	0,515	0,523	
272	5	6	РП-7 от ф. 730 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ч.)	ф.671, 676	от 20 до 60 мин.	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	РП-5 от ф. 79 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ч.)	ф.658, ТП-57, 234, 238, 210, 211, 391, 394, 355, 902, 398	от 20 до 60 мин.	0,2	0,792	0,798	0,794	0,792	0,793	0,794	0,792	0,794	0,810	0,811	0,816	0,807	0,806	0,804	0,799	0,801	0,809	0,806	0,807	0,799	0,808	0,800	0,800	0,803	
274	5	6	РП-3 (Энгельсская ф.622)	ф.631, ТП-187	от 20 до 60 мин.	0,1	0,052	0,050	0,049	0,049	0,050	0,052	0,066	0,077	0,077	0,082	0,084	0,083	0,082	0,090	0,082	0,079	0,071	0,068	0,066	0,060	0,058	0,049	0,048	0,051	
275	5	7	ПС 110 кВ Орошение-2	ф.615*	от 20 до 60 мин.	0,75	0,460	0,454	0,442	0,447	0,480	0,548	0,610	0,746	0,784	0,813	0,818	0,783	0,853	0,851	0,832	0,796	0,725	0,787	0,773	0,767	0,735	0,688	0,611	0,547	
276	5	7	ПС 110 кВ Орошение-1	ф.621*	от 20 до 60 мин.	0,9	0,650	0,623	0,647	0,637	0,640	0,693	0,792	0,870	0,911	0,906	0,897	0,842	0,918	0,865	0,891	0,876	0,854	0,865	0,835	0,862	0,828	0,751	0,722	0,690	
277	5	7	ПС 110 кВ Орошение-1	ф.627*	от 20 до 60 мин.	1,8	0,851	0,814	0,810	0,833	0,890	1,053	1,210	1,212	1,217	1,237	1,235	1,283	1,229	1,230	1,242	1,265	1,401	1,472	1,472	1,419	1,337	1,209	1,051	0,927	
278	5	8	ПС 110 кВ Энгельсская	ф.637*	от 20 до 60 мин.	1,4	0,780	0,746	0,731	0,722	0,758	0,865	0,924	0,966	0,976	1,015	1,031	1,037	1,038	1,033	1,036	1,074	1,200	1,							

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 20.12.2023 г., 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		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							8,721	8,447	8,385	8,432	8,558	9,537	10,459	11,166	11,269	11,329	11,459	11,362	11,410	11,350	11,369	11,526	11,972	12,395	12,299	12,234	11,994	10,964	10,153	9,385			
347	6	6	ТП-4-20 (Сазанлей ф.1001)	ячейка 2.3	от 20 до 60 мин.	1.5	0,734	0,687	0,678	0,692	0,781	0,942	0,979	0,999	0,986	1,016	1,005	1,012	0,994	0,968	0,998	1,096	1,221	1,277	1,293	1,266	1,184	1,028	0,886	0,794			
348	6	6	ТП-4-1 (Сазанлей ф.1008)	ячейка 1.2	от 20 до 60 мин.	0.85	0,380	0,359	0,351	0,369	0,415	0,488	0,535	0,591	0,607	0,626	0,627	0,645	0,612	0,595	0,597	0,622	0,694	0,719	0,699	0,695	0,642	0,569	0,480	0,416			
349	6	6	РП-11 (Восточная ф.1009)	ячейка 17,13,11	от 20 до 60 мин.	3.45	1,612	1,585	1,567	1,579	1,752	2,113	2,310	2,468	2,506	2,551	2,563	2,572	2,575	2,528	2,524	2,677	2,904	2,921	2,878	2,778	2,592	2,251	1,934	1,730			
350	6	6	РП-11 (Восточная ф.1016)	ячейка 12,14,16	от 20 до 60 мин.	2.7	1,417	1,387	1,364	1,366	1,447	1,660	1,795	1,913	1,956	1,990	2,024	2,004	1,996	1,992	2,009	2,136	2,294	2,435	2,369	2,306	2,136	1,890	1,624	1,478			
351	6	6	РП-7 (Сазанлей ф.1006)	ячейка 5.7	от 20 до 60 мин.	1.25	0,748	0,722	0,711	0,708	0,752	0,867	0,964	1,014	1,110	1,153	1,124	1,084	1,073	1,089	1,095	1,139	1,225	1,184	1,142	1,121	1,078	0,963	0,855	0,802			
352	6	8	РП-7 (Сазанлей ф.1012)	ячейка 6.8	от 20 до 60 мин.	1.45	0,615	0,584	0,563	0,583	0,701	0,905	0,995	1,090	1,079	1,069	1,068	1,047	1,031	1,030	1,004	1,092	1,189	1,239	1,225	1,187	1,124	0,974	0,808	0,692			
353	6	8	РП-7 (Сазанлей ф.1002)	ячейка 5.7	от 20 до 60 мин.	0.55	0,473	0,449	0,440	0,466	0,525	0,626	0,659	0,645	0,640	0,654	0,658	0,650	0,659	0,641	0,633	0,709	0,796	0,819	0,827	0,821	0,766	0,674	0,573	0,504			
354	6	8	ТП-10-8 (Восточная ф.1001)	ячейка 3	от 20 до 60 мин.	0.85	0,372	0,358	0,350	0,350	0,374	0,481	0,526	0,544	0,558	0,563	0,570	0,566	0,575	0,570	0,583	0,642	0,692	0,708	0,703	0,693	0,647	0,567	0,480	0,421			
355	6	8	РП-8 (Восточная ф.1019)	ячейка 18	от 20 до 60 мин.	1.2	0,623	0,595	0,593	0,580	0,637	0,772	0,815	0,916	0,935	0,984	0,994	0,978	0,991	0,961	0,962	0,976	1,003	0,976	0,917	0,906	0,876	0,847	0,811	0,725			
356	6	8	РП-8 (Восточная ф.1006)	ячейка 15,13,9	от 20 до 60 мин.	0.05	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001			
357	6	9	РП-6 (Сазанлей ф.1004)	ячейка 7.9	от 20 до 60 мин.	1.75	0,875	0,846	0,848	0,869	0,945	1,107	1,241	1,344	1,358	1,395	1,401	1,390	1,378	1,347	1,347	1,399	1,466	1,475	1,459	1,410	1,308	1,168	1,037	0,940			
358	6	10	РП-10 (Восточная ф.1013)	ячейка 10,15,20	от 20 до 60 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			
359	6	10	РП-10 (Восточная ф.1007)	ячейка 1.3,5	от 20 до 60 мин.	2.4	1,057	1,007	0,990	1,057	1,153	1,331	1,401	1,416	1,439	1,466	1,488	1,498	1,478	1,480	1,494	1,580	1,743	1,828	1,806	1,813	1,706	1,503	1,272	1,142			
360	6	10	РП-10 (Восточная ф.1013)	ячейка 16,18,20	от 20 до 60 мин.	3.25	1,628	1,553	1,502	1,534	1,712	2,090	2,282	2,474	2,602	2,700	2,693	2,714	2,675	2,659	2,694	2,778	2,954	3,026	2,969	2,894	2,702	2,298	1,940	1,736			
Итого объемы отключения по 6 Энергорайону							10,535	10,134	9,958	10,152	11,195	13,382	14,502	15,415	15,774	16,166	16,216	16,161	16,038	15,862	15,940	16,846	18,182	18,608	18,288	17,890	16,764	14,733	12,701	11,382			
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							10,535	10,134	9,958	10,152	11,195	13,382	14,502	15,415	15,774	16,166	16,216	16,161	16,038	15,862	15,940	16,846	18,182	18,608	18,288	17,890	16,764	14,733	12,701	11,382			
419	7	2	ПС 35 кВ Вольская	ф.612*	до 5 мин.	0.85	0,406	0,454	0,464	0,500	0,528	0,635	0,686	0,778	0,822	0,838	0,817	0,748	0,694	0,644	0,577	0,553	0,520	0,584	0,607	0,578	0,571	0,520	0,476	0,484			
420	7	2	ПС 35 кВ Вольская	ф.613*	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			
421	7	2	ПС 35 кВ Вольская	ф.607*	до 5 мин.	2.5	1,129	1,106	1,096	1,112	1,140	1,252	1,450	1,576	1,724	1,739	1,722	1,751	1,727	1,707	1,718	1,700	1,656	1,564	1,504	1,435	1,386	1,317	1,225	1,180			
422	7	2	ПС 35 кВ Вольская	ф.610*	до 5 мин.	0.9	0,683	0,654	0,652	0,652	0,700	0,805	0,893	0,976	1,011	1,002	0,983	0,975	0,962	0,938	0,928	0,929	0,986	0,991	0,959	0,936	0,878	0,810	0,747	0,695			
423	7	2	ПС 35 кВ Вольская	ф.619*	до 5 мин.	0.65	0,382	0,368	0,360	0,359	0,376	0,416	0,484	0,547	0,561	0,572	0,586	0,582	0,562	0,565	0,590	0,630	0,681	0,719	0,708	0,692	0,621	0,507	0,420	0,361			
424	7	2	ПС 35 кВ Вольская	ф.617*	до 5 мин.	1.3	0,780	0,746	0,749	0,757	0,816	0,896	0,958	1,037	1,044	1,028	1,009	1,004	0,984	0,996	0,981	0,993	1,026	1,038	1,038	1,016	0,990	0,936	0,878	0,830			
425	7	2	ПС 35 кВ Вольская	ф.614*	до 5 мин.	1.45	0,718	0,700	0,688	0,695	0,732	0,830	0,912	0,953	0,975	0,948	0,966	0,949	0,937	0,957	0,974	1,014	1,102	1,131	1,129	1,117	1,008	0,908	0,794	0,719			
426	7	4	ПС 220 кВ Вольская	ф. Головушка**	от 5 до 20 мин.	1.05	0,971	0,939	0,929	0,933	0,989	1,153	1,207	1,205	1,171	1,180	1,175	1,197	1,218	1,199	1,226	1,278	1,359	1,411	1,422	1,404	1,364	1,226	1,086	0,992			
427	7	4	ПС 220 кВ Вольская	ф. Привольск**	от 5 до 20 мин.	1.5	0,821	0,789	0,795	0,802	0,852	0,953	1,036	1,180	1,179	1,169	1,162	1,168	1,120	1,145	1,162	1,189	1,233	1,230	1,206	1,173	1,112	1,026	0,934	0,867			
428	7	5	ПС 220 кВ Вольская	ф. КПП**	от 5 до 20 мин.	1	0,544	0,564	0,558	0,562	0,590	0,674	0,720	0,740	0,798	0,722	0,728	0,731	0,722	0,697	0,704	0,745	0,763	0,788	0,798	0,781	0,754	0,697	0,627	0,579			
Итого объемы отключения по 7 Энергорайону							6,434	6,320	6,291	6,372	6,723	7,614	8,346	8,992	9,285	9,198	9,148	9,105	8,926</														

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 20.12.2023 г., 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	
							8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		31	
481	9	2	ПС 220 кВ Балаковская	ф.609**	до 5 мин	0,5	0,273	0,251	0,242	0,236	0,231	0,255	0,331	0,331	0,363	0,418	0,412	0,411	0,424	0,410	0,414	0,399	0,402	0,432	0,474	0,487	0,477	0,456	0,424	0,365	0,313	
482	9	2	ПС 220 кВ Балаковская	ф.614**	до 5 мин	1,05	0,876	0,872	0,859	0,868	0,905	0,949	1,003	1,088	1,071	1,087	1,064	1,050	1,072	1,076	1,076	1,046	1,055	1,070	1,061	1,040	0,999	0,948	0,895	0,870		
483	9	2	ПС 220 кВ Балаковская	ф.619**	до 5 мин	0,9	0,415	0,400	0,401	0,410	0,454	0,524	0,607	0,638	0,636	0,660	0,660	0,663	0,655	0,635	0,628	0,639	0,654	0,675	0,699	0,687	0,665	0,591	0,516	0,461		
484	9	2	ПС 220 кВ Балаковская	ф.612**	до 5 мин	0,25	0,121	0,110	0,109	0,101	0,114	0,137	0,168	0,166	0,178	0,182	0,177	0,174	0,183	0,186	0,199	0,201	0,215	0,241	0,229	0,226	0,210	0,181	0,144	0,128		
485	9	2	ПС 220 кВ Балаковская	ф.618**	до 5 мин	0,5	0,243	0,232	0,226	0,234	0,265	0,315	0,323	0,305	0,323	0,332	0,331	0,330	0,332	0,332	0,334	0,371	0,427	0,448	0,441	0,437	0,399	0,342	0,295	0,264		
486	9	6	РП-4 (Линевская ф.1001)	ячейка 5,7	от 20 до 60 мин	1,2	0,537	0,506	0,496	0,511	0,578	0,680	0,815	0,941	0,970	0,997	1,029	1,027	1,004	0,976	0,970	0,978	1,007	1,012	1,001	0,946	0,878	0,749	0,660	0,583		
487	9	6	РП-4 (Линевская ф.1004)	ячейка 6,8	от 20 до 60 мин	1,35	0,553	0,528	0,522	0,550	0,620	0,715	0,793	0,835	0,820	0,806	0,825	0,846	0,839	0,836	0,836	0,911	1,002	1,042	1,042	1,013	0,952	0,822	0,699	0,598		
488	9	7	РП-3 (Линевская ф.1002)	ячейка 12,14	от 20 до 60 мин	2,05	0,975	0,952	0,920	0,918	0,998	1,222	1,382	1,380	1,402	1,428	1,439	1,446	1,447	1,434	1,459	1,546	1,648	1,743	1,754	1,722	1,611	1,398	1,206	1,063		
489	9	7	РП-3 (Линевская ф.1006)	ячейка 9,11	от 20 до 60 мин	1,55	0,710	0,673	0,663	0,683	0,770	0,878	0,985	1,038	1,090	1,146	1,181	1,166	1,150	1,130	1,168	1,228	1,302	1,320	1,286	1,218	1,142	0,988	0,853	0,770		
490	9	8	РП-1 (Дзержинская ф.620)	ячейка 6,8	от 20 до 60 мин	1,95	0,919	0,906	0,900	0,942	1,021	1,206	1,367	1,551	1,704	1,707	1,656	1,661	1,717	1,706	1,654	1,689	1,729	1,683	1,480	1,366	1,236	1,130	1,014	0,945		
491	9	10	РП-17 (Дзержинская ф.625)	ячейка 10	от 20 до 60 мин	1,2	0,735	0,708	0,698	0,707	0,768	0,860	0,907	1,020	0,998	0,975	0,962	0,924	0,972	0,965	0,984	0,966	0,996	1,029	1,034	1,037	1,001	0,926	0,836	0,762		
Итого объемы отключения по 9 Энергорайону							6,357	6,138	6,036	6,161	6,723	7,742	8,682	9,326	9,610	9,732	9,735	9,711	9,781	9,689	9,706	9,977	10,466	10,737	10,514	10,169	9,549	8,499	7,483	6,757		
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин							1,928	1,865	1,837	1,849	1,969	2,180	2,432	2,560	2,626	2,673	2,643	2,641	2,652	2,643	2,636	2,659	2,783	2,908	2,917	2,867	2,729	2,486	2,215	2,036		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							4,429	4,273	4,199	4,312	4,754	5,562	6,250	6,766	6,984	7,059	7,092	7,070	7,129	7,046	7,070	7,318	7,683	7,829	7,597	7,302	6,820	6,013	5,268	4,721		
600	10	2	ПС 110 кВ Пугачевская	ф.616*	до 5 мин	1,6	0,684	0,637	0,609	0,603	0,616	0,663	0,787	0,904	0,932	0,934	0,930	0,919	0,922	0,913	0,901	0,910	0,938	1,024	1,071	1,085	1,057	0,978	0,890	0,773		
601	10	2	ПС 110 кВ Пугачевская	ф.606*	до 5 мин	0,05	0,045	0,042	0,045	0,042	0,045	0,048	0,045	0,069	0,234	0,315	0,361	0,393	0,342	0,388	0,405	0,385	0,332	0,285	0,323	0,196	0,051	0,046	0,046	0,046		
602	10	2	ПС 110 кВ Пугачевская	ф.607*	до 5 мин	0,2	0,228	0,213	0,203	0,195	0,194	0,211	0,272	0,294	0,295	0,281	0,291	0,279	0,292	0,284	0,280	0,264	0,312	0,334	0,352	0,356	0,366	0,353	0,315	0,274		
603	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1006*	до 5 мин	0,8	0,905	0,873	0,863	0,884	0,908	1,009	1,192	1,374	1,450	1,460	1,462	1,490	1,460	1,439	1,427	1,448	1,475	1,486	1,454	1,395	1,295	1,198	1,071	0,986		
604	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1015*	до 5 мин	0,15	0,040	0,040	0,039	0,040	0,038	0,040	0,040	0,049	0,054	0,056	0,059	0,056	0,051	0,051	0,054	0,050	0,051	0,045	0,044	0,038	0,037	0,038	0,036	0,039		
605	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1027*	до 5 мин	0,2	0,194	0,195	0,188	0,199	0,193	0,210	0,240	0,248	0,273	0,291	0,291	0,242	0,278	0,268	0,230	0,220	0,257	0,251	0,218	0,229	0,226	0,221	0,212	0,167		
606	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1033*	до 5 мин	0,5	0,558	0,547	0,534	0,547	0,574	0,622	0,707	0,808	0,887	0,911	0,868	0,877	0,855	0,847	0,855	0,898	0,923	0,879	0,863	0,823	0,786	0,733	0,658	0,599		
607	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1003*	до 5 мин	1,15	0,110	0,107	0,108	0,107	0,111	0,120	0,126	0,151	0,148	0,152	0,156	0,146	0,144	0,150	0,148	0,141	0,132	0,141	0,137	0,134	0,132	0,121	0,115	0,113		
608	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1014*	до 5 мин	0,3	0,151	0,148	0,160	0,165	0,178	0,196	0,213	0,214	0,215	0,210	0,209	0,206	0,201	0,190	0,200	0,214	0,221	0,232	0,239	0,239	0,221	0,201	0,178	0,162		
609	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1032*	до 5 мин	0,35	0,278	0,276	0,287	0,295	0,300	0,332	0,402	0,485	0,502	0,513	0,515	0,517	0,511	0,507	0,482	0,483	0,483	0,479	0,459	0,440	0,414	0,372	0,331	0,304		
610	10	5	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1021*	от 5 до 20 мин	0,55	0,318	0,308	0,308	0,314	0,328	0,354	0,438	0,558	0,600	0,621	0,633	0,610	0,575	0,570	0,549	0,526	0,513	0,495	0,494	0,461	0,446	0,394	0,361	0,340		
611	10	5	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1022*	от 5 до 20 мин	0,1	0,093	0,087	0,087	0,087	0,093	0,097	0,102	0,120	0,129	0,120	0,126	0,134	0,172	0,127	0,128	0,133	0,149	0,145	0,144	0,126	0,117	0,106	0,101	0,098		
612	10	5	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1023*	от 5 до 20 мин	0,45	0,251	0,241	0,235	0,234	0,248	0,306	0,360	0,349	0,356	0,350	0,339	0,350	0,335	0,335	0,336	0,352	0,393	0,413	0,419	0,412	0,386	0,348	0,299	0,269		
613	10	5	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1036*	от 5 до 20 мин	0,85	0,435	0,422	0,417	0,419	0,452	0,549	0,644	0,666	0,675	0,648	0,643	0,634	0,622	0,634	0,643	0,669	0,724	0,713	0,695	0,674	0,649	0,571	0,500	0,465		
614	10	5	ПС 110 кВ Озинская	ф.1006*	от 5 до 20 мин	0,5	0,298	0,283	0,279	0,280	0,295	0,320	0,387	0,461	0,452																	

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 20.12.2023 г., 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
657	11	4	ПС 110 кВ Ртищево-город	ф.1005*	от 5 до 20 мин.	2.15	1.011	0.993	0.968	0.958	1.012	1.130	1.274	1.532	1.636	1.642	1.650	1.595	1.550	1.540	1.543	1.556	1.580	1.589	1.537	1.458	1.392	1.298	1.182	1.106		
658	11	4	ПС 110 кВ Янтарная	ф.1006*	от 5 до 20 мин.	0.25	0.150	0.142	0.141	0.132	0.138	0.148	0.188	0.213	0.235	0.217	0.196	0.188	0.215	0.228	0.210	0.184	0.198	0.212	0.205	0.204	0.198	0.194	0.175	0.152		
659	11	4	ПС 110 кВ Янтарная	ф.1007*	от 5 до 20 мин.	2.15	1.184	1.174	1.156	1.144	1.138	1.290	1.485	1.536	1.647	1.656	1.635	1.522	1.529	1.596	1.574	1.578	1.681	1.757	1.778	1.702	1.572	1.457	1.331	1.220		
660	11	7	ПС 110 кВ Холер	ф.1008*	от 20 до 60 мин.	1.4	0.992	0.944	0.922	0.952	0.992	1.128	1.248	1.289	1.327	1.352	1.331	1.326	1.340	1.328	1.321	1.348	1.483	1.584	1.592	1.536	1.477	1.368	1.184	1.050		
661	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	ф.1016*	от 20 до 60 мин.	0.05	0.050	0.048	0.048	0.050	0.052	0.056	0.058	0.076	0.080	0.086	0.086	0.084	0.090	0.092	0.092	0.088	0.082	0.082	0.078	0.076	0.076	0.078	0.074	0.066	0.060	
662	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	ф.1014*	от 20 до 60 мин.	1.1	0.552	0.542	0.520	0.568	0.560	0.656	0.792	0.926	0.992	0.992	0.960	0.952	0.952	0.896	0.888	0.872	0.904	0.944	0.928	0.920	0.880	0.784	0.678	0.608		
663	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	ф.1010*	от 20 до 60 мин.	1.1	0.036	0.036	0.032	0.036	0.036	0.042	0.048	0.048	0.050	0.054	0.054	0.060	0.060	0.066	0.066	0.072	0.078	0.078	0.078	0.072	0.066	0.060	0.048	0.042		
664	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	ф.1017*	от 20 до 60 мин.	1.45	0.910	0.840	0.804	0.772	0.760	0.802	0.929	1.084	1.150	1.159	1.182	1.190	1.151	1.146	1.190	1.166	1.180	1.282	1.376	1.382	1.358	1.299	1.197	1.052		
665	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	ф.1008*	от 20 до 60 мин.	1.3	0.238	0.226	0.230	0.224	0.224	0.209	0.221	0.239	0.263	0.311	0.318	0.328	0.341	0.329	0.305	0.316	0.326	0.322	0.326	0.332	0.311	0.277	0.251	0.228		
666	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	ф.1004*	от 20 до 60 мин.	0.4	0.064	0.063	0.064	0.060	0.064	0.084	0.116	0.148	0.160	0.164	0.164	0.168	0.164	0.152	0.136	0.120	0.116	0.104	0.104	0.100	0.100	0.088	0.078	0.072		
667	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	ф.1007*	от 20 до 60 мин.	2.5	1.264	1.200	1.192	1.184	1.264	1.456	1.672	1.760	1.976	2.000	1.984	2.008	2.000	1.984	1.968	1.976	2.080	2.120	2.040	1.976	1.896	1.712	1.534	1.368		
Итого объемы отключения по 11 Энергорайону							6,911	6,645	6,506	6,515	6,706	7,550	8,676	9,564	10,225	10,317	10,244	10,092	10,040	9,990	9,953	9,972	10,449	10,842	10,821	10,501	10,028	9,234	8,269	7,450		
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							2,806	2,747	2,694	2,669	2,754	3,116	3,592	3,995	4,226	4,198	4,165	3,977	3,942	3,997	3,987	4,014	4,200	4,330	4,301	4,107	3,862	3,572	3,232	2,971		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							4,105	3,898	3,812	3,846	3,952	4,434	5,084	5,569	5,999	6,119	6,079	6,116	6,098	5,993	5,966	5,958	6,249	6,512	6,520	6,394	6,166	5,662	5,036	4,480		
Итого объемы отключения по АО «Облкоммунэнерго»							62,472	60,292	59,546	60,178	63,978	72,962	81,722	88,523	91,846	92,744	92,316	91,473	91,050	90,531	90,697	92,318	96,435	98,575	97,486	94,674	90,143	81,721	73,209	66,614		
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин							19,463	18,832	18,654	18,916	20,069	22,656	25,548	28,061	29,244	29,571	29,444	29,074	28,905	28,882	28,972	28,956	29,931	30,364	30,167	29,149	27,504	25,100	22,539	20,596		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин							12,871	12,422	12,273	12,259	13,044	14,549	16,665	18,125	18,632	18,400	18,038	17,792	17,629	17,511	17,513	17,588	18,275	18,759	18,627	18,023	17,352	15,947	14,483	13,354		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							30,138	29,038	28,619	29,002	30,866	35,757	39,508	42,338	43,970	44,773	44,834	44,607	44,516	44,139	44,212	45,773	48,229	49,452	48,692	47,502	45,286	40,674	36,187	32,664		

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-ВПК. Корректировке не подлежит
- ст.2. - указывается номер энергорайона в соответствии с графиком временного отключения
- ст.3. - указывается номер очереди отключения в соответствии с графиком временного отключения
- ст.4. - указывается наименование подстанции от которой залитано 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 в установленном порядке графиком временного отключения на период 01.10.2023-30.09.2024
- ст.8 - 31. - указывается значение активной мощности (округление до сотых) зафиксированной на присоединении (присоединениях) за соответствующий час