

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)	Примечание
				03-00 (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	ПробПО	ГПП "Сельмаш" 110/10 кВ	ф 18	0,300		0,602		0,580		12489,600					
2	ПробПО	ГПП "Сельмаш" 110/10 кВ	ф 59	0,467		0,725		0,754		16016,400					
3	ПробПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 3	0,149		0,223		0,237		4960,600					
4	ПробПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 9	0,001		0,000		0,000		8,700					
5	ПробПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 19	0,348		0,452		0,537		10589,000					
6	ПробПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 21	0,831		1,375		1,447		30812,400					
7	ПробПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 25	0,292		0,667		0,515		12003,900					
8	ПробПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 27	0,618		0,931		1,063		21252,000					
9	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-1	Σ Красноармейск	3,026		4,975		5,133		108132,600					
10	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-1	ф 4	0,932		1,340		1,577		30928,000					
11	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-3	ф 5	1,159		2,014		1,921		39831,000					
12	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-3	ф 9	0,122		0,182		0,179		3915,000					
13	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-3	ф 15	0,421		0,505		0,530		11711,000					
14	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-2	ф 2	0,038		0,083		0,076		1689,000					
15	ПробПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Σ Аткарск	3,358		5,149		5,532		111373,800					
16	ПробПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1008 ПП-519(18)	0,013		0,029		0,027		514,000					
17	ПробПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1001 КТП-43(235)	0,038		0,054		0,066		1238,830					
18	ПробПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ПП-36(36)	0,053		0,143		0,067		2085,000					
19	ПробПО	ПС Балала 110/35/10 кВ	ф 1014 КТП-45(71)	0,022		0,013		0,021		434,000					
20	ПробПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ПП-108(47)	0,017		0,027		0,032		611,000					
21	ПробПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ПП-48(49)	0,066		0,067		0,052		1108,000					
22	ПробПО	ПС Балала 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-51(185)	0,024		0,036		0,032		712,000					
23	ПробПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ПП-105(60)	0,061		0,082		0,088		1770,000					
24	ПробПО	ПС Балала 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-30(81)	0,030		0,041		0,051		899,000					
25	ПробПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ПП-509(83)	0,040		0,048		0,056		1161,000					
26	ПробПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ПП-107(107)	0,040		0,049		0,068		1220,000					
27	ПробПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ПП-109(57)	0,000		0,000		0,000		1,000					
28	ПробПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 КТП-114(114)	0,021		0,016		0,019		466,000					
29	ПробПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 КТП-101(101)	0,023		0,034		0,030		670,800					
30	ПробПО	ПС Балала 110/35/10 кВ	ф 1002 ПП-54(70)	0,028		0,022		0,028		642,000					
31	ПробПО	ПС Балала 110/35/10 кВ	ф 1013 СВ-251	0,034		0,041		0,038		1008,000					
32	ПробПО	ПС Балала 110/35/10 кВ	ф 1003	0,455		0,253		0,425		7951,000					
33	ПробПО	ПС Балала 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-99 (Ремзавод)	0,015		0,022		0,027		515,552					
34	ПробПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1006	1,038		1,806		1,687		35866,000					
35	ПробПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1012	1,069		1,802		1,821		36622,000					
36	ПробПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1011 ЗТП КРПЗ (ЗТП-22)	0,062		0,081		0,093		1904,000					
37	ПробПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1003	0,000		0,000		0,000		0,000					
38	ЩПО	ПС Городская ВЛ-110кВ Петровск-Холмиковка	Σ Калининск	3,148		4,665		4,749		97399,182					
39	ЩПО	ПС Городская 110/10 кВ	Ввод Т2	0,550		0,827		0,845		17504,400					
40	ЩПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	СВ-10кВ 1 и 2 СШ	0,000		0,000		0,000		0,000					
41	ЩПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВЛ-35кВ 1 цепь	2,146		3,398		3,138		68472,600					
42	ЩПО	ПС Городская 110/10 кВ	ВЛ-35кВ 2 цепь	2,058		3,629		3,755		73336,200					
43	3АО "Пролзав"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Σ Петровск	4,754		7,853		7,758		159313,200					
44	3АО "Пролзав"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 79	2,039		2,764		3,100		65253,000					
45	3АО "Пролзав"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 704	0,479		0,684		0,869		16455,000					
46	3АО "Пролзав"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 706	0,065		0,120		0,105		2294,000					
47	3АО "Пролзав"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 708	0,169		0,204		0,250		4983,000					
48	3АО "Пролзав"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 716	0,999		1,292		1,554		30659,000					
49	3АО "Пролзав"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 723	0,778		1,382		1,435		28462,000					
50	3АО "Пролзав"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 730	0,657		0,837		1,033		20139,000					
51	3АО "Пролзав"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 743	0,377		0,745		0,652		13622,000					
52	3АО "Пролзав"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 747	0,970		1,405		0,621		24640,000					
53	ПрваПО	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 7028	0,213		0,339		0,402		7649,000					
54	ПрваПО	ПС Анисова 110/6 кВ	ф 3	1,057		1,469		1,619		33144,480					
	ПрваПО	ПС Анисова 110/6 кВ	ф 4	0,000		0,000		0,000		0,000					

55	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	Ф 20	0,345	0,396	0,501	9895,920												
56	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	Ф 22	0,000	0,000	0,000	0,000												
57	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	Ф 23	0,545	0,729	0,828	16678,560												
58	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	Ф 24	0,882	1,287	1,389	28776,240												
59	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	Ф 1	0,444	0,631	0,646	13739,000												
60	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	Ф 7	0,366	0,532	0,472	10807,000												
61	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	Ф 9	0,482	0,700	0,890	16931,000												
62	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	Ф 13	0,408	0,581	0,771	14320,000												
63	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	Ф 14	1,737	1,363	1,820	39815,000												
64	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	Ф 15	0,529	0,676	0,837	16329,000												
65	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	Ф 16	0,845	1,476	1,335	29196,000												
66	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	Ф 20	0,845	1,057	1,248	25466,000												
67	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	Ф 4	0,143	0,207	0,214	4461,000												
68	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	Ф 6	0,600	0,779	0,934	19145,000												
69	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	Ф 7	1,327	2,429	2,629	52391,000												
70	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	Ф 8	0,076	0,155	0,126	2981,000												
71	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	Ф 10	0,401	0,490	0,468	11210,000												
72	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	Ф 14	0,207	0,345	0,245	6313,000												
73	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	Ф 20	0,581	0,878	0,844	18438,000												
74	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	Ф 22	1,491	2,165	2,349	47159,000												
75	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	Ф 25	0,402	0,510	0,593	11927,000												
76	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 2	0,571	0,870	1,070	20023,000												
77	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 5	1,125	1,862	1,284	33165,000												
78	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 8	1,083	1,971	1,796	38930,000												
79	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 9	0,733	1,098	1,203	24589,000												
80	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 22	1,067	1,651	1,991	37460,000												
81	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 31	0,000	0,000	0,000	0,000												
82	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 33	1,103	2,014	1,928	39426,000												
83	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 34	0,113	0,206	0,227	4300,000												
84	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 35	0,420	0,593	0,723	15013,000												
85	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 37	0,000	0,000	1,187	8639,000												
86	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 42	0,886	1,334	1,618	30746,000												
87	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 43	0,809	1,047	1,282	25176,000												
88	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 44	0,377	0,775	0,501	12694,000												
89	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 45	0,000	0,000	0,000	0,000												
90	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 46	0,273	0,356	0,312	7443,000												
91	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 47	0,544	1,036	0,985	19856,000												
92	ПривПО	ПС Причалы 110/6 кВ	Ф 7	0,511	0,627	0,659	14450,880												
93	ПривПО	ПС Причалы 110/6 кВ	Ф 11	0,789	0,616	0,663	16069,000												
94	ПривПО	ПС Орошение-1 110/35/6 кВ	Ф 21	0,547	0,823	0,739	17031,000												
95	ПривПО	ПС Орошение-1 110/35/6 кВ	Ф 627	0,849	1,224	1,488	28318,000												
96	ПривПО	ПС Орошение-2 110/35/6 кВ	Ф 15	0,405	0,517	0,640	12507,600												
97	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	Ф 24	0,000	0,000	0,000	0,000												
98	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	Ф 43	1,084	2,137	2,072	42548,400												
99	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	Ф 31	0,000	0,000	0,000	0,000												
100	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	Ф 34	0,587	0,778	0,944	18105,000												
101	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	Ф 16	1,745	2,836	3,191	61999,200												
102	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	Ф 5	0,085	0,084	0,086	2033,000												
103	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л 17	0,566	1,039	0,934	20125,000												
104	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л 25	0,626	0,956	0,895	20073,000												
105	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л 37	0,990	1,585	1,491	32168,000												
106	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л 48	0,114	0,162	0,191	3836,000												
107	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л 13	0,072	0,143	0,159	3022,000												
108	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л 44	0,049	0,074	0,068	1593,000												
				Σ Энгельс	38,354	57,437	61,106	1254618,280											
109	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 1	0,360	0,570	0,734	13081,600												
110	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 6	0,000	0,000	0,000	0,000												
111	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 7	1,025	1,173	1,996	37976,800												
112	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 8	0,162	0,238	0,299	5586,800												
113	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 9	1,524	2,549	2,905	55080,000												
114	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 10	0,810	1,440	1,625	30385,200												
115	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 12	0,000	0,000	0,000	0,000												
116	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 13	1,409	2,244	2,698	50702,400												
117	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 15	0,433	0,786	0,880	16429,600												
118	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 16	1,260	1,828	2,236	41920,800												
119	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 18	0,125	0,303	0,294	5304,800												
120	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 19	0,620	1,043	1,033	21510,000												
121	СВТО	ПС Давыдовская 110/10-6 кВ	Ф 19	0,552	1,247	1,003	21492,000												
122	СВТО	ПС Давыдовская 110/10-6 кВ	Ф 17	0,416	0,848	0,693	15698,400												
123	СВТО	ПС Давыдовская 110/10-6 кВ	Ф 20	1,023	1,958	1,783	36324,720												

124	СВТО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	ф 25	0,642	0,832	0,944	19316,400												
125	СВТО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	ф 26	0,325	0,613	0,592	11908,080												
126	СВТО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	ф 27	0,479	0,830	0,871	17401,680												
127	СВТО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	ф 30	0,291	0,458	0,513	10048,320												
128	СВТО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	ф 31	0,657	1,115	1,313	24542,640												
129	СВТО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 1	0,657	0,988	1,249	22564,960												
130	СВТО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 2	0,501	0,744	0,955	17449,300												
131	СВТО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 4	0,905	1,667	2,780	33680,240												
132	СВТО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 5	2,054	3,186	2,010	55085,800												
133	СВТО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 6	0,571	0,815	1,046	19407,960												
134	СВТО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 7	0,473	1,011	0,576	15528,700												
135	СВТО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 8	0,346	0,599	0,720	12905,640												
136	СВТО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 10	1,087	2,015	2,430	42935,200												
137	СВТО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 12	0,585	1,052	1,191	22190,850												
138	СВТО	ПС Линевокая 110/10 кВ	ф 1	0,512	1,021	1,044	20472,000												
139	СВТО	ПС Линевокая 110/10 кВ	ф 2	0,893	1,405	1,707	31938,400												
140	СВТО	ПС Линевокая 110/10 кВ	ф 4	0,541	0,875	1,124	20034,400												
141	СВТО	ПС Линевокая 110/10 кВ	ф 6	0,570	1,094	1,329	24884,800												
142	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 2	0,612	0,927	0,915	19204,000												
143	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 9	0,254	0,417	0,485	9032,000												
144	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 12	0,107	0,158	0,219	3878,000												
145	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 14	0,750	0,944	0,950	21129,000												
146	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 18	0,222	0,308	0,434	7744,000												
147	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 19	0,390	0,663	0,834	15290,000												
Σ Балаково				24,242	40,514	43,409	850065,490												
148	Прялто	ПС Аминьак 35/6 кВ	ф 5	1,037	1,649	1,794	36354,000												
149	Прялто	ПС Аминьак 35/6 кВ	ф 12	0,348	0,428	0,431	9406,000												
150	Прялто	ПС Аминьак 35/6 кВ	ф 16	0,396	0,537	0,561	11489,000												
151	Прялто	ПС Аминьак 35/6 кВ	ф 17	0,364	0,402	0,492	9786,000												
152	Прялто	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 2	0,471	0,839	0,895	17625,000												
153	Прялто	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 3	0,682	0,847	0,823	18812,000												
154	Прялто	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 6	1,040	1,825	1,683	34977,000												
155	Прялто	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 7	0,000	0,000	0,000	0,000												
156	Прялто	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 8	1,379	1,994	2,159	41273,000												
157	Прялто	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 9	0,000	0,000	0,000	0,000												
158	Прялто	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 10	0,000	0,000	0,000	0,000												
159	Прялто	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 11	1,268	1,999	1,937	39493,000												
160	Прялто	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 26	0,000	0,000	0,000	1,000												
161	Прялто	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 30	0,147	0,184	0,175	4041,000												
162	Прялто	ПС Подлесное 110/35/10/6 кВ	ф 2	0,344	0,569	0,468	10480,000												
163	Прялто	ПС Орловка 35/10 кВ	ф 3 ПТ-10	0,270	0,377	0,441	8350,000												
Σ Маркс				7,746	11,650	11,859	242287,000												
164	СВТО	ПТЩ Кр. Октябрь 35/6 кВ	ввод Т1	0,000	0,000	0,000	0,000												
165	СВТО	ПТЩ Кр. Октябрь 35/6 кВ	ввод Т2	1,200	1,502	1,565	34363,000												
166	СВТО	ПС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т3	0,002	0,002	0,002	54,000												
167	СВТО	ПС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т2	1,070	1,182	1,495	31219,000												
168	СВТО	ПС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т1	0,000	0,000	0,000	0,000												
169	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 2	0,000	0,000	0,000	0,000												
170	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 7	1,578	2,235	2,083	47126,000												
171	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 10	0,452	0,723	0,736	15258,000												
172	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 12	0,561	0,882	0,711	16895,000												
173	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 14	0,737	1,094	1,190	23830,000												
174	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 18	0,415	0,816	0,707	15275,000												
175	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 20	0,000	0,000	0,000	0,000												
176	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 9	0,000	0,000	0,000	0,000												
177	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 11	0,037	0,076	0,047	1318,000												
178	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 13	0,000	0,000	0,000	0,000												
179	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 15	0,289	0,470	0,457	9543,000												
180	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 17	0,774	1,086	1,083	23538,000												
181	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 19	0,318	0,525	0,536	10965,000												
182	НВ ПМЭС	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	ф 23 Север-1	0,631	0,846	0,972	18958,000												
183	НВ ПМЭС	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	ф 24 Север-2	0,133	0,135	0,129	3106,000												
184	НВ ПМЭС	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	ф 25 Пыльнокс	0,893	1,165	1,236	25764,000												
185	НВ ПМЭС	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	ф 22 Головошка	0,353	0,668	0,867	15313,000												
186	НВ ПМЭС	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	ф 21 КПП	0,603	0,782	0,853	17275,000												
187	НВ ПМЭС	ПТЩ Волгамент 35/6 кВ	ф 25	0,251	0,366	0,367	7661,000												
Σ Волжск				10,297	14,555	15,036	317461,000												
188	СВТО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 4	0,716	1,452	1,443	27824,800												
189	СВТО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 5	0,817	1,424	1,466	29187,600												
190	СВТО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 6	0,991	1,690	1,553	33466,000												

191	Хвалынский ф-л	КТП-1	ВЛ-10 от 5-00/75 ф.1005 ППС	0,023	0,027	0,031	638,100													
192	Хвалынский ф-л	КТП-2	ВЛ-10 от 5-00/85 ф.1005 ППС "Алексеевка"	0,074	0,075	0,084	1832,600													
193	Хвалынский ф-л	КТП-3	ВЛ-10 от 5-00/61 ф.1005 ППС "Алексеевка"	0,025	0,027	0,029	641,300													
194	Хвалынский ф-л	КТП-4	ВЛ-10 от 5-00/85 ф.1005 ППС "Алексеевка"	0,026	0,030	0,039	779,500													
195	Хвалынский ф-л	КТП-5	ВЛ-10 от 5-00/50 ф.1005 ППС "Алексеевка"	0,033	0,040	0,043	920,900													
196	Хвалынский ф-л	КТП-6	ВЛ-10 от 5-00/50 ф.1005 ППС "Алексеевка"	0,059	0,067	0,068	1539,300													
197	Хвалынский ф-л	КТП-7	ВЛ-10 от 5-03/5 ф.1005 ППС "Алексеевка"	0,052	0,090	0,078	1687,100													
198	Хвалынский ф-л	КТП-8	ВЛ-10 от 5-00/41 ф.1005 ППС "Алексеевка"	0,006	0,010	0,007	168,600													
199	Хвалынский ф-л	КТП-9	ВЛ-10 от 5-00/34 ф.1005 ППС "Алексеевка"	0,014	0,016	0,018	369,600													
200	Хвалынский ф-л	КТП-10	ВЛ-10 от 5-03/15 ф.1005 ППС "Алексеевка"	0,045	0,052	0,056	1213,400													
201	Хвалынский ф-л	КТП-11	ВЛ-10 от 5-00/34 ф.1005 ППС "Алексеевка"	0,025	0,029	0,032	696,800													
202	Хвалынский ф-л	КТП-12	ВЛ-10 от 5-00/46 ф.1005 ППС "Алексеевка"	0,019	0,053	0,031	778,600													
203	Хвалынский ф-л	КТП-13	ВЛ-10 от 5-00/25 ф.1005 ППС "Алексеевка"	0,020	0,021	0,024	519,900													
204	Хвалынский ф-л	ЗТП-14	ВЛ-10 от 1-00/93 ф.1001 ППС "Алексеевка"	0,055	0,090	0,108	2038,500													
205	Хвалынский ф-л	КТП-15	ВЛ-10 от 5-00/17 ф.1005 ППС "Алексеевка"	0,022	0,020	0,024	532,400													
206	Хвалынский ф-л	КТП-16	ВЛ-10 от 5-02/11 ф.1005 ППС "Алексеевка"	0,024	0,019	0,033	648,600													
207	ПрокТО	ЦРП Аркадак 10 кВ	Σ Хвалынский	3,046	5,232	5,167	105483,600													
208	ПрокТО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1001	0,152	0,245	0,265	5265,000													
209	ПрокТО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1002	0,267	0,446	0,392	8620,000													
210	ПрокТО	ПС Ягтарная 110/35/10кВ	ф 1003	0,388	0,581	0,664	12720,000													
211	ПрокТО	ПС Ягтарная ВЛ-10 кВ	ф 1006	0,140	0,226	0,228	4640,000													
212	ПрокТО	ПС Ягтарная 110/35/10кВ	ф 1007	1,198	1,960	1,786	38920,000													
213	ПрокТО	ПС Ягтарная 110/35/10кВ	ф 1009	0,125	0,139	0,159	3340,000													
			ф 1010	0,000	0,000	0,000	0,000													
			Σ Аркадак	2,270	3,595	3,494	73505,000													
214	ПрокТО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 1	0,000	0,000	0,000	0,000													
215	ПрокТО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 3	0,188	0,363	0,290	6781,500													
216	ПрокТО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 4	0,187	0,340	0,289	6515,200													
217	ПрокТО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 6	0,370	0,682	0,642	13510,000													
218	ПрокТО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 7	1,268	2,000	2,171	42840,000													
219	ПрокТО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 8	0,768	0,952	1,059	22429,200													
220	ПрокТО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 10	0,628	0,997	0,973	20491,200													
221	ПрокТО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 11	0,232	0,208	0,274	6267,600													
222	ПрокТО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 13	0,919	1,454	1,547	31309,200													
223	ПрокТО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 14	0,520	0,922	0,908	18704,000													
224	ПрокТО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 16	0,000	0,000	0,000	0,000													
225	ПрокТО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 17	0,760	1,090	1,150	25149,200													
226	ПрокТО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 21	0,818	1,185	1,383	30051,200													
227	ПрокТО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 24	0,000	0,000	0,000	0,000													
228	ПрокТО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 25	0,227	0,232	0,224	5478,800													
229	ПрокТО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 27	0,023	0,044	0,022	728,000													
230	ПрокТО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 8	0,702	0,958	1,187	22795,200													
231	ПрокТО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 12	0,613	0,978	1,090	22179,200													
232	ПрокТО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 14	0,000	0,000	0,000	0,000													
233	ПрокТО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 20	0,065	0,094	0,098	2175,200													
234	ПрокТО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 36	1,424	2,002	1,904	42605,200													
235	ПрокТО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 42	0,990	1,316	1,338	28405,600													
236	ПрокТО	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 1018	0,403	0,614	0,628	13152,000													
237	ПрокТО	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 1040	0,474	0,628	0,638	13393,200													
			Σ Балашов	11,479	17,069	17,816	374960,700													
238	ПрокТО	ПС Рыцарская-Город 110/10 кВ	ф 5	1,282	2,082	1,873	40139,200													
239	ПрокТО	ПС Рыцарская-Город 110/10 кВ	ф 10	0,306	0,426	0,503	9875,200													
240	ПрокТО	ПС Рыцарская-Город 110/10 кВ	ф 13	0,125	0,217	0,257	4756,800													
241	ПрокТО	ПС Рыцарская-Город 110/10 кВ	ф 4 КТП 17	0,011	0,024	0,024	434,496													

293	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	Ф 5	0,234	0,324		0,429		8657,000					
294	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	Ф 6	0,436	0,727		0,666		14921,000					
295	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	Ф 7	0,028	0,037		0,054		986,000					
296	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	Ф 11	0,040	0,064		0,041		1099,000					
297	ПривПО	РП Питерка 10 кВ	Ф 21	0,057	0,072		0,073		1618,000					
				Σ Питерка			1,281		27603,000					
298	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	Ф 2	0,341	0,578		0,548		11344,000					
299	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	Ф 7	0,436	0,635		0,714		14254,000					
300	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	Ф 10	0,053	0,097		0,058		1686,000					
				Σ Ровное			1,310		27284,000					
301	ПривПО	ПС Орпотова 35/6 кВ	Ф 603	0,045	0,081		0,127		2150,160					
302	ПривПО	ПС Орпотова 35/6 кВ	Ф 604	0,132	0,337		0,723		11405,340					
303	ПривПО	ПС Орпотова 35/6 кВ	Ф 605	0,138	0,167		0,175		3806,460					
304	ПривПО	ПС Орпотова 35/6 кВ	Ф 606	0,630	0,714		0,589		14955,840					
305	ПривПО	ПС Орпотова 35/6 кВ	Ф 609	0,402	0,601		0,595		12318,480					
				Σ Степное			1,901		44636,280					
				Σ Обкомунэнерго		134,918	208,708	218,219	4461770,808					

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"
 ПрбТО - Правобережное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 ПрикТО - Приколерское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 ПривТО - Привольжское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 ЗавТО - Заволжское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 СВТО - Северо-Восточное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 СевТО - 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.

Превшта заполнения формы:

- ст.1. - порядковый номер пункта
- ст.1а. - идентификатор смежного присоединения (тонки поставки). корректировке не подлежат
- ст.2. - организация-собственник объекта (потребитель либо субъект электроэнергетики) к которому подключено смежное присоединение
- ст.3. - смежная организация-собственник ВЛ, КЛ и т.д. смежного присоединения
- ст.4. - наименование объекта электроэнергетики
- ст.5. - наименование смежного присоединения (ВЛ, КЛ и т.д.)
- ст.6-11 - необходимо указать в МВт суммарную мощность потребления (договорами электроснабжения (договорами на передачу электрической энергии) необходимо указать значение активной (МВт) и реактивной (Мвар) мощности зафиксированной на присоединении в характерные часы суток
- ст.12. - необходимо указать в МВт мощность потребления электрической энергии зафиксированное на присоединении за сутки
- ст.13. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности применимов имеющих аварийную броню электроснабжения, в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии.
- ст.14. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности применимов 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 применимов имеющих аварийную 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 «Обликомунэнерго»
участующим в ГВО в Саратовской энергосистеме на период 01.10.2022-30.09.2023

Мощность зафиксированная в характерные часы 21.12.2022г. : МВт																																						
Идентификатор присоединения	Энергорион	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с ГВО	Мощность зафиксированная в характерные часы 21.12.2022г. : 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									
250	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							
251	5	2	ПС 110 кВ Восток	Ф.637*	до 5 мин.	1,4	0,649	0,639	0,625	0,628	0,642	0,710	0,785	0,881	0,936	0,986	0,980	0,965	0,974	0,977	0,978	0,930	0,885	0,865	0,840	0,805	0,738	0,681										
252	5	2	ПС 110 кВ Восток	Ф.637*	до 5 мин.	0,95	1,004	0,985	0,968	0,980	1,027	1,129	1,285	1,411	1,553	1,565	1,586	1,584	1,574	1,557	1,529	1,548	1,616	1,606	1,619	1,584	1,501	1,375	1,276	1,158								
253	5	2	ПС 110 кВ Ангасова	Ф.603*	до 5 мин.	2,05	1,081	1,043	1,027	1,067	1,108	1,268	1,382	1,457	1,460	1,469	1,520	1,502	1,506	1,475	1,485	1,544	1,616	1,606	1,619	1,584	1,501	1,375	1,276	1,158								
254	5	2	ПС 110 кВ Ангасова	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	0,000	0,000						
255	5	2	ПС 110 кВ Ангасова	Ф.622*	до 5 мин.	1,05	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	0,000	0,000						
256	5	2	ПС 110 кВ Ангасова	Ф.620*	до 5 мин.	0,05	0,374	0,349	0,341	0,345	0,382	0,404	0,389	0,376	0,385	0,396	0,399	0,404	0,402	0,405	0,397	0,417	0,416	0,488	0,501	0,491	0,488	0,455	0,430	0,393	0,363	0,333	0,303					
257	5	2	ПС 110 кВ Хиньская	Ф.1034*	до 5 мин.	0,95	0,616	0,592	0,580	0,587	0,603	0,652	0,689	0,713	0,708	0,728	0,726	0,730	0,706	0,702	0,717	0,730	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726					
258	5	2	ПС 110 кВ Хиньская	Ф.1034*	до 5 мин.	0,95	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068				
259	5	2	ПС 110 кВ Хиньская	Ф.1026*	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	0,000	0,000	0,000	0,000				
260	5	2	ПС 110 кВ Хиньская	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
261	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф.606*	до 5 мин.	2,85	1,078	1,047	1,039	1,040	1,058	1,231	1,455	1,582	1,801	1,825	1,787	1,714	1,660	1,638	1,623	1,611	1,669	1,740	1,683	1,546	1,453	1,392	1,192	1,102								
262	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф.630*	до 5 мин.	0,5	0,152	0,154	0,149	0,147	0,152	0,160	0,171	0,184	0,177	0,184	0,176	0,180	0,184	0,182	0,177	0,174	0,174	0,174	0,175	0,175	0,170	0,166	0,152	0,152								
263	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф.610*	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	0,000	0,000	0,000	0,000				
264	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф.603*	до 5 мин.	0,85	0,704	0,692	0,685	0,682	0,683	0,714	0,774	0,841	0,868	0,847	0,839	0,841	0,822	0,814	0,816	0,817	0,875	0,921	0,895	0,882	0,859	0,768	0,660	0,565								
265	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф.602*	до 5 мин.	1,1	0,496	0,472	0,458	0,471	0,531	0,632	0,754	0,793	0,822	0,839	0,841	0,822	0,814	0,816	0,817	0,875	0,921	0,895	0,882	0,859	0,768	0,660	0,565									
266	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф.607*	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
267	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф.604*	до 5 мин.	0,5	0,345	0,341	0,333	0,333	0,354	0,400	0,406	0,430	0,435	0,433	0,408	0,411	0,406	0,405	0,387	0,375	0,383	0,374	0,362	0,370	0,374	0,361	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357			
268	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф.604*	до 5 мин.	0,1	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,026	0,029	0,048	0,057	0,059	0,059	0,062	0,061	0,061	0,063	0,062	0,053	0,045	0,042	0,041	0,037	0,034	0,028	0,019								
269	5	5	ПС 110 кВ Маркс	Ф.616, 616А	до 5 мин.	2,45	0,916	0,889	0,881	0,894	0,942	1,047	1,312	1,468	1,434	1,476	1,391	1,443	1,406	1,295	1,274	1,221	1,325	1,370	1,335	1,312	1,299	1,192	1,076	0,978								
270	5	5	ПС 110 кВ Маркс	Ф.616, 616А	до 5 мин.	2,55	1,412	1,407	1,410	1,363	1,583	1,859	1,762	1,751	1,731	1,737	1,695	1,683	1,687	1,637	1,653	1,623	1,856	1,820	1,939	1,763	1,686	1,611	1,474									
271	5	6	ПС 110 кВ Маркс	Ф.616, 616А	до 5 мин.	0,7	0,531	0,508	0,531	0,530	0,538	0,514	0,471	0,510	0,545	0,529	0,522	0,513	0,509	0,520	0,286	0,147	0,049	0,052	0,049	0,048	0,049	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046			
272	5	6	ПС 110 кВ Маркс	Ф.616, 616А	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
273	5	6	ПС 110 кВ Маркс	Ф.616, 616А	до 5 мин.	0,2	0,089	0,093	0,091	0,089	0,093	0,093	0,093	0,108	0,112	0,116	0,124	0,118	0,121	0,113	0,117	0,122	0,135	0,138	0,137	0,124	0,129	0,115	0,110	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111		
274	5	6	ПС 110 кВ Маркс	Ф.616, 616А	до 5 мин.	0,1	0,051	0,050	0,051	0,052	0,054	0,063	0,063	0,081	0,100	0,088	0,098	0,102	0,096	0,100	0,091	0,092	0,086	0,073	0,069	0,064	0,065	0,056	0,052	0,045	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	
275	5	7	ПС 110 кВ Маркс	Ф.615*	до 5 мин.	0,75	0,419	0,417	0,405	0,405	0,419	0,469	0,511	0,504	0,519	0,517	0,520	0,520	0,539	0,536	0,542	0,559	0,602	0,660	0,640	0,655	0,636	0,562	0,497	0,454								
276	5	7	ПС 110 кВ Маркс	Ф.621*	до 5 мин.	0,95	0,563	0,557	0,564	0,547	0,546	0,633	0,713	0,847	0,841	0,823	0,810	0,785	0,844	0,818	0,809	0,830	0,781	0,796	0,739	0,717	0,682	0,616	0,597	0,573								
277	5	7	ПС 110 кВ Маркс	Ф.627*	до 5 мин.	1,8	0,883	0,849	0,839	0,849	0,930	1,127	1,231	1,232	1,220	1,224	1,226	1,212	1,218	1,199	1,226	1,266	1,421	1,487	1,488	1,475	1,391	1,246	1,079	0,940								
278	5	8	ПС 110 кВ Маркс	Ф.637*	до 5 мин.	1,4																																

Идентификатор присоединения		Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время присоединения в соответствии с утвержденным ГВО		Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт																								Примечание
						Время ввода ГВО	МВт	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	
В том числе объемы отключения с времени ввода от 20 мин до 60 мин																																
347	6	6	ТТ-4-20 (Сазанский ф.1001)	рейка 2.3	от 20 до 60 мин.	1.5	7.928	7.667	7.581	7.611	7.998	9.031	9.703	10.261	10.594	10.666	10.610	10.650	10.639	10.506	10.316	10.528	11.033	11.398	11.348	11.099	10.643	9.711	8.621	7.707		
348	6	6	ТТ-4-1 (Сазанский ф.1008)	рейка 1.2	от 20 до 60 мин.	1.15	0.407	0.183	0.355	0.346	0.345	0.402	0.467	0.524	0.581	0.599	0.591	0.606	0.616	0.584	0.589	0.580	0.612	0.680	0.720	0.727	0.710	0.652	0.571	0.466		
349	6	6	РП-11 (Восточная ф.1009)	рейка 17.13.11	от 20 до 60 мин.	3.45	1.582	1.537	1.524	1.543	1.668	2.044	2.283	2.405	2.549	2.654	2.650	2.568	2.500	2.508	2.538	2.735	2.917	2.905	2.866	2.777	2.549	2.220	1.885	1.674		
350	6	6	РП-11 (Восточная ф.1016)	рейка 12.14.16	от 20 до 60 мин.	2.6	1.308	1.276	1.260	1.274	1.321	1.546	1.672	1.780	1.828	1.841	1.882	1.876	1.884	1.846	1.852	1.840	2.135	2.236	2.232	2.192	2.098	1.774	1.543	1.390		
351	6	6	РП-7 (Сазанский ф.1006)	рейка 5.7	от 20 до 60 мин.	0.05	0.665	0.286	0.579	0.571	0.567	0.599	0.730	0.805	0.808	0.815	0.840	0.899	0.945	0.898	0.912	0.917	0.975	1.049	1.046	1.019	0.965	0.920	0.847	0.744		
352	6	6	РП-7 (Сазанский ф.1012)	рейка 6.8	от 20 до 60 мин.	1.5	0.694	0.311	0.598	0.585	0.587	0.683	0.919	0.997	1.043	1.052	1.022	1.030	1.014	1.011	0.990	0.983	1.049	1.145	1.191	1.188	1.195	1.125	0.960	0.808		
353	6	6	РП-7 (Сазанский ф.1002)	рейка 5.7	от 20 до 60 мин.	1.05	0.318	0.203	0.455	0.440	0.451	0.554	0.635	0.679	0.698	0.685	0.684	0.474	0.471	0.454	0.443	0.445	0.448	0.452	0.453	0.460	0.489	0.454	0.358	0.307		
354	6	6	ТТ-10-8 (Восточная ф.1001)	рейка 3	от 20 до 60 мин.	0.85	0.386	0.367	0.360	0.355	0.368	0.474	0.524	0.564	0.570	0.566	0.580	0.584	0.570	0.576	0.584	0.628	0.691	0.734	0.721	0.702	0.661	0.576	0.485	0.417		
355	6	6	РП-8 (Восточная ф.1019)	рейка 18	от 20 до 60 мин.	1	0.672	0.631	0.620	0.612	0.654	0.772	0.835	1.032	1.043	1.061	1.048	1.045	1.058	1.056	1.064	1.042	1.056	1.033	0.985	0.970	0.923	0.853	0.778	0.667		
356	6	6	РП-8 (Восточная ф.1006)	рейка 15.13.9	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		
357	6	6	РП-6 (Сазанский ф.1004)	рейка 7.9	от 20 до 60 мин.	1.85	0.927	0.382	0.838	0.823	0.841	0.914	1.084	1.221	1.345	1.389	1.417	1.405	1.383	1.341	1.319	1.328	1.365	1.454	1.463	1.444	1.404	1.324	1.189	1.019		
358	6	10	РП-10 (Восточная ф.1013)	рейка 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)	рейка 1.3.5	от 20 до 60 мин.	2.2	1.092	1.042	1.025	1.026	1.111	1.407	1.594	1.712	1.723	1.746	1.744	1.759	1.749	1.771	1.822	1.944	1.996	2.001	1.959	1.836	1.680	1.352	1.191			
360	6	10	РП-10 (Восточная ф.1013)	рейка 16.18.20	от 20 до 60 мин.	3.2	1.489	1.422	1.409	1.458	1.591	1.879	2.011	2.136	2.244	2.317	2.296	2.288	2.300	2.266	2.320	2.470	2.620	2.698	2.699	2.662	2.466	2.189	1.825	1.619		
Итого объемы отключения по 6 Энергорайону							10,295	7,995	9,688	9,691	10,200	12,026	13,640	14,807	15,417	16,733	15,738	15,533	15,490	15,267	15,328	15,895	16,880	17,586	17,626	17,353	16,491	14,820	12,805	11,173		
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							10,295	7,995	9,688	9,691	10,200	12,026	13,640	14,807	15,417	16,733	15,738	15,533	15,490	15,267	15,328	15,895	16,880	17,586	17,626	17,353	16,491	14,820	12,805	11,173		
419	7	2	ПС 35 КВ Вольская	ф.612*	до 5 мин.	0.6	0.529	0.518	0.522	0.561	0.555	0.678	0.763	0.871	0.898	0.882	0.991	0.815	0.829	0.819	0.771	0.749	0.738	0.738	0.711	0.694	0.666	0.585	0.543	0.528		
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.	2.3	1.581	1.567	1.554	1.578	1.604	1.702	1.880	2.080	2.138	2.235	2.260	2.273	2.282	2.249	2.279	2.218	2.138	2.083	1.969	1.873	1.763	1.633	1.428			
422	7	2	ПС 35 КВ Вольская	ф.610*	до 5 мин.	1.1	0.453	0.432	0.430	0.452	0.608	0.567	0.652	0.704	0.723	0.703	0.707	0.689	0.685	0.709	0.751	0.744	0.736	0.721	0.691	0.617	0.537	0.486				
423	7	2	ПС 35 КВ Вольская	ф.619*	до 5 мин.	0.36	0.336	0.324	0.319	0.318	0.325	0.369	0.452	0.484	0.511	0.525	0.527	0.507	0.517	0.537	0.561	0.582	0.596	0.582	0.563	0.545	0.509	0.361				
424	7	2	ПС 35 КВ Вольская	ф.617*	до 5 мин.	1.35	0.793	0.779	0.777	0.774	0.826	0.906	0.978	1.062	1.100	1.086	1.085	1.067	1.073	1.070	1.084	1.089	1.078	1.086	1.083	1.053	1.024	0.977	0,887	0,854		
425	7	2	ПС 35 КВ Вольская	ф.614*	до 5 мин.	1.75	0.745	0.725	0.722	0.727	0.783	0.923	1.017	1.099	1.101	1.086	1.081	1.081	1.060	1.063	1.063	1.066	1.059	1.078	1.196	1.193	1.103	0.958	0.868	0.773		
426	7	4	ПС 220 КВ Вольская	ф. Голоушка**	от 5 до 20 мин.	1.45	0.413	0.399	0.401	0.353	0.282	0.650	0.684	0.672	0.688	0.668	0.664	0.666	0.674	0.666	0.674	0.711	0.777	0.824	0.867	0.847	0.791	0.722	0.639	0.571		
427	7	4	ПС 220 КВ Вольская	ф. Привольск**	от 5 до 20 мин.	1.55	0.935	0.900	0.883	0.893	0.955	0.945	1.026	1.155	1.228	1.165	1.150	1.120	1.150	1.138	1.131	1.152	1.221	1.222	1.286	1.212	1.134	1.037	0.937	0.839		
428	7	5	ПС 220 КВ Вольская	ф.КПТ**	от 5 до 20 мин.	1	0.587	0.503	0.500	0.503	0.638	0.694	0.752	0.786	0.806	0.782	0.764	0.757	0.761	0.759	0.764	0.776	0.807	0.824	0.853	0.836	0.718	0.660	0.597	0.546		
Итого объемы отключения по 7 Энергорайону							6,372	6,247	6,208	6,269	6,616	7,434	8,204	8,913	9,210	9,160	9,125	9,023	9,052	8,934	8,931	9,052	9,326	9,354	9,296	9,020	8,483	7,884	7,161	6,690		
В том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин							4,437	4,345	4,324	4,420	4,741	5,145	5,732	6,300	6,488	6,545	6,547	6,480	6,467	6,371	6,362	6,413	6,521	6,484	6,439	6,125	5,840	5,465	4,988	4,732		
В том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							1,935	1,902	1,884	1,849	1,875	2,289	2,472	2,613	2,722	2,615	2,578	2,543	2,585	2,563	2,569	2,639	2,870	2,956	2,895	2,643	2,419	2,173	1,958			
Итого объемы отключения по 8 Энергорайону							3,320	3,214	3,310	3,260	3,285	3,411	3,702	4,319	4,654	4,731	4,728	4,622	4,495	4,535	4,563	4,794	4,914	4,962	4,934	4,799	4,6,					

Идентификатор присоединения		Энерготрайон	Наименование объекта	Время ввода ТВО	Наруша присоединения в ин ТВО	0 ч (МВт)	1 ч (МВт)	2 ч (МВт)	3 ч (МВт)	4 ч (МВт)	5 ч (МВт)	6 ч (МВт)	7 ч (МВт)	8 ч (МВт)	9 ч (МВт)	10 ч (МВт)	11 ч (МВт)	12 ч (МВт)	13 ч (МВт)	14 ч (МВт)	15 ч (МВт)	16 ч (МВт)	17 ч (МВт)	18 ч (МВт)	19 ч (МВт)	20 ч (МВт)	21 ч (МВт)	22 ч (МВт)	23 ч (МВт)	Примечание		
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	
481	9	2	ПС 220 кВ Балаковская	Ф.609-*	до 5 мин.	0,3	0,272	0,262	0,254	0,255	0,274	0,324	0,371	0,415	0,417	0,425	0,429	0,409	0,398	0,386	0,364	0,348	0,325	0,308	0,287	0,267	0,247	0,227	0,207	0,187	0,167	0,147
482	9	2	ПС 220 кВ Балаковская	Ф.614-*	до 5 мин.	1,05	0,755	0,760	0,775	0,742	0,754	0,841	0,931	0,966	0,944	0,960	0,947	0,934	0,980	0,966	0,961	0,913	0,861	0,850	0,847	0,837	0,827	0,817	0,807	0,797	0,787	0,777
483	9	2	ПС 220 кВ Балаковская	Ф.619-*	до 5 мин.	0,75	0,406	0,394	0,390	0,392	0,443	0,511	0,577	0,629	0,663	0,687	0,642	0,656	0,634	0,642	0,782	0,766	0,842	0,834	0,830	0,821	0,775	0,765	0,755	0,745	0,735	0,725
484	9	2	ПС 220 кВ Балаковская	Ф.612-*	до 5 мин.	0,3	0,116	0,104	0,107	0,102	0,108	0,132	0,146	0,162	0,158	0,192	0,168	0,173	0,165	0,174	0,182	0,186	0,206	0,219	0,228	0,207	0,175	0,143	0,111	0,079	0,047	0,015
485	9	2	ПС 220 кВ Балаковская	Ф.618-*	до 5 мин.	0,85	0,239	0,231	0,231	0,222	0,227	0,257	0,297	0,312	0,319	0,308	0,332	0,322	0,314	0,326	0,313	0,333	0,356	0,410	0,434	0,439	0,431	0,411	0,399	0,389	0,379	0,369
486	9	6	Линейная Ф.1001	Ф.1001*	до 20 до 60	1,1	0,549	0,522	0,512	0,514	0,582	0,701	0,836	0,994	1,021	1,096	1,072	1,063	1,004	0,982	0,970	0,995	1,042	1,044	1,008	0,976	0,917	0,797	0,686	0,599	0,509	
487	9	6	Линейная Ф.1004	Ф.1004*	до 20 до 60	1,25	0,589	0,555	0,541	0,542	0,613	0,733	0,796	0,868	0,875	0,917	0,877	0,897	0,894	0,875	0,882	0,935	1,062	1,124	1,104	1,086	1,018	0,870	0,748	0,652	0,552	0,452
488	9	7	Линейная Ф.1002	Ф.1002*	до 20 до 60	2,1	0,951	0,915	0,893	0,882	0,975	1,191	1,350	1,392	1,405	1,428	1,421	1,423	1,428	1,396	1,413	1,506	1,639	1,707	1,706	1,695	1,609	1,395	1,176	1,042	0,942	0,842
489	9	7	Линейная Ф.1006	Ф.1006*	до 20 до 60	1,55	0,755	0,672	0,670	0,665	0,744	0,878	0,989	1,075	1,094	1,202	1,211	1,194	1,177	1,140	1,174	1,206	1,313	1,329	1,288	1,221	1,146	1,032	0,906	0,806	0,706	0,606
490	9	8	Линейная Ф.620	Ф.620*	до 20 до 60	1,85	0,946	0,898	0,901	0,921	0,955	1,024	1,159	1,356	1,562	1,762	1,742	1,732	1,712	1,707	1,669	1,604	1,609	1,639	1,605	1,470	1,319	1,226	1,139	1,033	0,933	0,833
491	9	10	Линейная Ф.625	Ф.625*	до 20 до 60	1,1	0,641	0,622	0,642	0,631	0,654	0,762	0,800	0,850	0,832	0,786	0,807	0,820	0,833	0,859	0,852	0,869	0,901	0,944	0,974	0,996	0,949	0,896	0,792	0,703	0,603	0,503
Итого объемы отключения по 9 Энерготрайону																																
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																																
603	10	3	ПС 110 кВ Горюховская	Ф.1005*	до 5 мин.	1,85	0,853	0,827	0,814	0,825	0,857	0,979	1,123	1,368	1,417	1,344	1,379	1,395	1,375	1,347	1,367	1,402	1,478	1,491	1,474	1,375	1,284	1,170	1,043	0,959	0,859	0,759
604	10	3	ПС 110 кВ Горюховская	Ф.1015*	до 5 мин.	0,1	0,045	0,045	0,044	0,043	0,044	0,047	0,049	0,067	0,084	0,086	0,082	0,078	0,074	0,068	0,070	0,074	0,086	0,095	0,104	0,105	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
605	10	3	ПС 110 кВ Горюховская	Ф.1027*	до 5 мин.	0,3	0,158	0,156	0,149	0,144	0,175	0,200	0,208	0,225	0,243	0,226	0,211	0,206	0,210	0,206	0,210	0,226	0,243	0,260	0,273	0,301	0,312	0,333	0,363	0,410	0,395	0,328
606	10	3	ПС 110 кВ Горюховская	Ф.1033*	до 5 мин.	0,05	0,450	0,442	0,430	0,443	0,441	0,476	0,523	0,601	0,671	0,717	0,749	0,749	0,736	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742
607	10	3	ПС 110 кВ Горюховская	Ф.1003*	до 5 мин.	0,15	0,122	0,120	0,095	0,094	0,096	0,101	0,106	0,119	0,120	0,119	0,118	0,116	0,125	0,131	0,132	0,140	0,129	0,134	0,152	0,131	0,129	0,126	0,114	0,108	0,098	0,088
608	10	3	ПС 110 кВ Горюховская	Ф.1014*	до 5 мин.	0,3	0,148	0,143	0,140	0,161	0,161	0,172	0,192	0,213	0,216	0,204	0,218	0,218	0,218	0,217	0,218	0,217	0,218	0,217	0,218	0,217	0,218	0,217	0,218	0,217	0,218	0,217
609	10	3	ПС 110 кВ Горюховская	Ф.1032*	до 5 мин.	0,55	0,291	0,293	0,282	0,282	0,304	0,310	0,343	0,398	0,446	0,492	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
600	10	5	ПС 110 кВ Пугачевская	Ф.616*	до 5 до 20	1,25	0,660	0,623	0,608	0,624	0,660	0,778	0,908	0,873	0,808	0,803	0,784	0,782	0,793	0,791	0,791	0,805	0,886	0,954	1,040	1,057	1,049	0,924	0,785	0,692	0,592	0,492
601	10	5	ПС 110 кВ Пугачевская	Ф.606*	до 5 до 20	0,05	0,207	0,204	0,203	0,203	0,191	0,202	0,188	0,261	0,413	0,406	0,383	0,262	0,355	0,347	0,336	0,247	0,220	0,273	0,268	0,290	0,323	0,325	0,321	0,301	0,281	0,261
602	10	5	ПС 110 кВ Пугачевская	Ф.607*	до 5 до 20	0,55	0,241	0,225	0,226	0,229	0,241	0,289	0,354	0,314	0,280	0,256	0,246	0,258	0,257	0,258	0,257	0,273	0,301	0,312	0,333	0,363	0,410	0,395	0,328	0,281	0,261	0,241
610	10	5	ПС 110 кВ Нововоскресенская	Ф.1021*	до 5 до 20	0,6	0,314	0,310	0,308	0,311	0,338	0,358	0,464	0,587	0,625	0,646	0,660	0,634	0,587	0,584	0,554	0,535	0,523	0,499	0,498	0,472	0,455	0,420	0,358	0,335	0,315	0,295
611	10	5	ПС 110 кВ Нововоскресенская	Ф.1022*	до 5 до 20	0,15	0,072	0,075	0,072	0,072	0,077	0,087	0,086	0,116	0,183	0,171	0,183	0,108	0,146	0,178	0,191	0,118	0,096	0,100	0,096	0,098	0,093	0,090	0,085	0,082	0,072	0,062
612	10	5	ПС 110 кВ Нововоскресенская	Ф.1023*	до 5 до 20	0,5	0,237	0,229	0,226	0,223	0,234	0,293	0,354	0,350	0,341	0,340	0,329	0,338	0,317	0,316	0,319	0,340	0,385	0,391	0,399	0,388	0,367	0,341	0,296	0,250	0,210	0,170
613	10	5	ПС 110 кВ Нововоскресенская	Ф.1036*	до 5 до 20	1,05	0,503	0,488	0,488	0,485	0,521	0,615	0,734	0,790	0,767	0,739	0,743	0,728	0,700	0,709	0,722	0,749	0,783	0,809	0,790	0,749	0,728	0,672	0,579	0,524	0,424	0,324
614	10	5	ПС 110 кВ Озинская	Ф.1006*	до 5 до 20	0,65	0,263	0,252	0,250	0,282	0,277	0,354	0,427	0,411	0,403	0,408	0,395	0,391	0,369	0,365	0,363	0,416	0,466	0,466	0,461	0,452	0,434	0,382	0,321	0,281	0,241	0,201
615	10	5	ПС 110 кВ Озинская	Ф.1026*	до 5 до 20	0,15	0,090	0,091	0,089	0,089	0,089	0,107	0,121	0,129	0,126	0,122	0,123	0,123	0,111	0,094	0,092	0,091	0,092	0,098	0,118	0,121	0,096	0,083	0,068	0,055	0,045	0,035
616	10	5	ПС 110 кВ Озинская	Ф.1024*	до 5 до 20	0,25	0,133	0,131	0,130	0,127	0,129	0,143	0,179	0,177	0,182	0,170	0,171	0,173	0,167	0,169	0,176	0,184	0,183	0,193	0,190	0,188	0,184	0,163	0,150	0,140	0,130	0,120
617	10	5	ПС 110 кВ Дергачевская	Ф.1002*	до 5 до 20	0,4	0,115	0,107	0,105	0,107	0,105	0,116	0,157	0,180	0,148	0,145	0,150	0,141														

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГБОУ	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГБОУ	Мощность зафиксированная в характерные часы 21.12.2022г. МВт																								Примечание	
						0 ч (МВт)	1 ч (МВт)	2 ч (МВт)	3 ч (МВт)	4 ч (МВт)	5 ч (МВт)	6 ч (МВт)	7 ч (МВт)	8 ч (МВт)	9 ч (МВт)	10 ч (МВт)	11 ч (МВт)	12 ч (МВт)	13 ч (МВт)	14 ч (МВт)	15 ч (МВт)	16 ч (МВт)	17 ч (МВт)	18 ч (МВт)	19 ч (МВт)	20 ч (МВт)	21 ч (МВт)	22 ч (МВт)	23 ч (МВт)		
						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
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
658	11	4	ПС 110 кВ Нытарная	Ф-1006*	от 5 до 20 мин.	0,25	0,153	0,147	0,143	0,140	0,141	0,153	0,182	0,193	0,224	0,226	0,226	0,231	0,217	0,222	0,222	0,231	0,244	0,242	0,228	0,214	0,197	0,185	0,177	0,161	
659	11	4	ПС 110 кВ Нытарная	Ф-1007*	от 5 до 20 мин.	1,8	1,248	1,226	1,210	1,198	1,230	1,365	1,555	1,589	1,770	1,960	1,914	1,796	1,852	1,842	1,947	1,947	2,034	1,849	1,786	1,778	1,721	1,615	1,446	1,335	
660	11	7	ПС 110 кВ Ховер	Ф-1008*	от 20 до 60 мин.	1,5	0,758	0,728	0,702	0,690	0,730	0,848	0,920	0,940	0,958	0,976	0,983	0,965	1,004	1,016	1,011	1,044	1,131	1,187	1,178	1,145	1,117	1,030	0,920	0,812	
661	11	9	ПС 110 кВ Балашов-гора	Ф-1016*	от 20 до 60 мин.	0,15	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
662	11	9	ПС 110 кВ Балашов-гора	Ф-1014*	от 20 до 60 мин.	1,15	0,267	0,512	0,520	0,536	0,550	0,634	0,776	0,866	0,922	0,968	0,962	0,969	0,910	0,901	0,858	0,860	0,906	0,908	0,914	0,900	0,849	0,877	0,675	0,588	
663	11	9	ПС 110 кВ Балашов-гора	Ф-1010*	от 20 до 60 мин.	1,1	0,650	0,640	0,628	0,633	0,676	0,744	0,826	0,866	0,897	1,015	1,036	1,057	1,083	1,036	1,023	0,989	0,998	0,973	0,931	0,872	0,838	0,693	0,617	0,566	
664	11	9	ПС 110 кВ Балашов-гора	Ф-1017*	от 20 до 60 мин.	1,55	0,857	0,784	0,760	0,710	0,701	0,748	0,870	0,987	1,090	1,127	1,108	1,106	1,103	1,077	1,099	1,075	1,074	1,150	1,218	1,222	1,220	1,180	1,084	0,954	
665	11	9	ПС 110 кВ Балашов-гора	Ф-1008*	от 20 до 60 мин.	1,15	0,806	0,757	0,768	0,736	0,724	0,751	0,858	0,917	0,952	1,002	0,997	1,001	0,997	1,008	1,041	1,031	1,015	1,059	1,097	1,096	1,071	1,028	0,928	0,790	
666	11	9	ПС 110 кВ Балашов-гора	Ф-1004*	от 20 до 60 мин.	0,8	0,210	0,200	0,187	0,372	0,207	0,231	0,269	0,330	0,340	0,335	0,339	0,319	0,318	0,308	0,286	0,272	0,291	0,289	0,290	0,290	0,286	0,268	0,242	0,224	
667	11	9	ПС 110 кВ Балашов-гора	Ф-1007*	от 20 до 60 мин.	1,55	1,340	1,290	1,268	1,265	1,348	1,538	1,708	1,864	2,000	2,024	2,055	2,037	2,042	2,004	1,006	2,059	2,177	2,171	2,079	2,026	1,886	1,717	1,553	1,407	
Итого объемы отключения по 11 Энергорайону						8,082	8,029	7,898	8,003	8,118	9,047	10,298	11,254	11,977	12,325	12,291	11,957	12,054	11,927	11,000	11,964	12,447	12,462	12,295	12,037	11,510	9,914	9,541	8,581		
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						3,193	3,118	3,065	3,061	3,182	3,552	4,070	4,381	4,718	4,859	4,811	4,603	4,598	4,577	4,677	4,534	4,856	4,724	4,589	4,486	4,244	3,921	3,522	3,241		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин						4,889	4,911	4,833	4,942	4,935	5,495	6,228	6,872	7,259	7,466	7,480	7,354	7,456	7,350	6,323	7,591	7,738	7,706	7,551	7,266	5,993	6,019	5,340			
Итого объемы отключения по АО «Облкомэнерго»						59,765	56,102	57,331	57,650	60,542	66,659	76,857	83,322	86,662	88,049	87,488	86,462	86,354	85,551	84,500	87,013	91,355	93,148	92,657	90,604	86,300	78,289	70,213	63,161		
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин						16,287	15,791	15,582	15,804	16,769	18,580	20,665	22,874	23,524	23,792	23,729	23,581	23,434	23,417	23,447	23,999	24,927	24,925	24,675	23,970	22,812	21,079	19,001	17,489		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин						13,394	13,047	12,893	12,881	13,494	15,383	17,650	18,766	19,480	19,517	19,175	18,618	18,645	18,426	18,485	18,383	19,349	19,616	19,542	19,323	18,359	16,975	15,304	13,957		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин						30,085	27,264	28,856	28,965	30,278	34,696	38,542	41,682	43,658	44,741	44,584	44,283	44,276	43,707	42,569	44,630	47,079	48,607	48,440	47,311	45,129	40,235	35,908	31,715		

Ответственное лицо: Писаревский О.С.
тел.: 8(8452) 39-48-43

Ф.И.О. полностью

(подпись)

Правила заполнения формы:

- Ст.1, - идентификатор присоединения, участвующего в ПСО 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 запланировано присоединение: подплатежное отключение по ПСО.
- Ст.5, - указывается наименование фидера (фидеров) - ВЛ или КЛ 6(10)кВ - участвующего в ПСО Вышней 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 01.10.2022-30.09.2023
- Ст.8 - 31, - указывается значение активной мощности (округление до сотых), зафиксированной на присоединении (присоединениях) за соответствующий час