Приложение №1 к Письму № 747 от 25.06.2019г.

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

№ п/п	Субъект электроэнергетики*	Наименование объекта	Наименование присоединения	Мощность зафиксированная в характерные часы 19.06.2019 г.						Потребление электрической энергии за сутки 19.06.2019г., кВт·ч	Потребление электрической мощности в соответствии с Актом, МВт	Суммарная величина брони электроснабжения потребителей, МВт		Потребители имеющие аварийную, технологическую броню (перечислить)	Примечание
				04-00 (мск)		10-00 (мск)		21-00 (мск)				Аварийная броня	Технологическая броня		
				МВт	Мвар	МВт	Мвар	МВт	Мвар						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	17
1	ПрбПО	ГПП "Сельмаш" 110/10 кВ	ф 18	0,332		0,622		0,737		13304,400					
2	ПрбПО	ГПП "Сельмаш" 110/10 кВ	ф 59	0,156		0,268		0,342		6244,800					
3	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 3	0,091		0,361		0,178		5197,200					
4	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 9	0,000		0,000		0,000		1,800					
5	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 19	0,091		0,133		0,174		3274,000					
6	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 21	0,526		1,096		0,876		20615,400					
7	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 25	0,233		0,524		0,352		9834,900					
8	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 27	0,494		1,096		0,947		20480,000					
			∑ Красноармейск	**1,923**		**4,100**		**3,605**		**78952,500**					
9	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-1	ф 4	0,520		0,916		1,414		22370,400					
10	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-1	ф 5	0,836		1,589		1,391		31585,800					
11	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-3	ф 9	0,054		0,104		0,057		1723,000					
12	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-3	ф 15	0,100		0,117		0,101		2349,600					
13	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-2	ф 2	0,073		0,104		0,109		2267,400					
14	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-2	ф 13	0,794		1,354		1,142		27858,600					
			∑ Аткарск	**2,378**		**4,185**		**4,214**		**88154,800**					
15	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-519(18)	0,010		0,015		0,017		323,160					
16	ПрбПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1001 КТП-434(30)	0,024		0,034		0,052		834,320					
17	ПрбПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1001 КТП-432(35)						демонтирована						
18	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-36(36)	0,030		0,069		0,043		1105,920					
19	ПрбПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1014 КТП-45(71)	0,014		0,005		0,014		199,920					
20	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-108(47)	0,008		0,017		0,023		364,080					
21	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-488(49)	0,037		0,061		0,085		1388,672					
22	ПрбПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-511(85)	0,016		0,022		0,020		466,304					
23	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-105(60)	0,025		0,050		0,065		1088,112					
24	ПрбПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-30(81)	0,024		0,027		0,050		732,763					
25	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-509(83)	0,009		0,014		0,017		324,664					
26	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-107(107)	0,028		0,042		0,049		875,264					
27	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-109(57)	0,002		0,004		0,005		83,400					
28	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 КТП-114(114)	0,002		0,002		0,002		49,008					
29	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 КТП-101(101)	0,000		0,000		0,000		0,000					
30	ПрбПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 ТП-54(70)	0,019		0,010		0,015		296,832					
31	ПрбПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1013 СВ-251	0,020		0,033		0,039		676,800					
32	ПрбПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1003	0,033		0,025		0,026		653,700					
33	ПрбПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-99 (Ремзавод)	0,001		0,001		0,000		307,584					
34	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1006	0,600		1,070		1,133		21722,800					
35	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1012	0,568		0,906		1,149		20606,400					
36	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1011 ЗТП КРИЗ (ЗТП-22)	0,032		0,048		0,065		1084,140					
37	ПрбПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1003	0,037		0,056		0,072		1241,600					
			∑ Калининск	**1,541**		**2,512**		**2,942**		**54425,443**					
38	ЦПО	ПС Городская ВЛ-110кВ Петровск-Хомяковка	Ввод Т2	0,367		0,623		0,586		12930,000					
39	ЦПО	ПС Городская 110/10 кВ	СВ-10кВ 1 и 2 СШ	0,000		0,000		0,000		0,000					
40	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВЛ-35кВ 1 цепь	0,613		1,294		0,752		20559,000					
41	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВЛ-35кВ 2 цепь	1,907		3,667		3,658		74445,000					
42	ЦПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1001	0,000		0,000		0,000		0,000					
			∑ Петровск	**2,887**		**5,583**		**4,996**		**107934,000**					
43	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 79	1,081		1,889		1,877		41574,720					
44	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 704	0,410		0,553		0,000		6941,520					
45	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 706	0,048		0,086		0,076		1686,960					
46	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 708	0,070		0,107		0,145		2736,720					
47	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 716	1,425		1,644		1,956		40422,960					
48	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 723	0,000		0,000		0,000		0,000					
49	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 730	0,526		0,730		0,917		18346,320					

50	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 743	0,274		0,617		0,444		11028,000					
51	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 747	0,365		0,533		0,688		12672,000					
52	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 7028	0,215		0,323		1,015		12756,960					
53	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 3	0,563		0,994		1,153		21669,000					
54	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 4	0,000		0,000		0,000		0,000					
55	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 20	0,151		0,217		0,331		5624,000					
56	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 22	0,490		1,004		0,971		20710,000					
57	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 23	0,293		0,507		0,585		11219,000					
58	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 24	0,000		0,000		0,000		0,000					
59	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 1	0,317		0,605		0,541		12103,000					
60	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 7	0,284		0,572		0,615		11920,000					
61	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 9	0,183		0,256		0,360		6259,000					
62	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 13	0,266		0,374		0,519		9320,000					
63	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 14	0,874		1,345		1,467		30911,000					
64	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 15	0,253		0,486		0,622		10867,000					
65	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 16	0,487		1,134		0,994		21802,000					
66	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 20	0,421		0,722		0,863		16651,000					
67	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 4	0,109		0,159		0,182		3554,000					
68	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 6	0,230		0,484		0,488		9255,000					
69	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 7	0,460		0,913		0,962		19722,000					
70	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 8	0,058		0,085		0,152		2272,000					
71	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 10	0,169		0,309		0,258		6311,000					
72	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 14	0,267		0,326		0,295		7226,000					
73	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 20	0,000		0,000		0,000		0,000					
74	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 22	0,866		1,462		1,553		31835,000					
75	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 25	0,237		0,412		0,402		8937,000					
76	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 2	0,584		1,050		1,022		21723,000					
77	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 5	0,683		1,594		1,159		29405,000					
78	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 8	1,171		2,574		1,992		48938,000					
79	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 9	0,247		0,399		0,427		8438,000					
80	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 22	0,811		1,507		1,343		30205,000					
81	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 31	0,767		1,242		1,464		28318,000					
82	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 33	1,014		2,288		1,811		43504,000					
83	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 34	0,092		0,160		0,206		3662,000					
84	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 35	0,295		0,538		0,555		11530,000					
85	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 37	0,803		1,146		1,532		28075,000					
86	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 42	0,684		1,171		1,385		26591,000					
87	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 43	0,492		0,827		0,956		19120,000					
88	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 44	0,251		0,690		0,339		10394,000					
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	1,102		1,865		1,936		39497,000					
91	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 47	0,572		1,013		1,087		21654,000					
92	ПривПО	ПС Причалы 110/6 кВ	ф 7	0,151		0,279		0,327		6738,240					
93	ПривПО	ПС Причалы 110/6 кВ	ф 11	0,550		0,449		0,513		11957,040					
94	ПривПО	ПС Орошение-1 110/35/6 кВ	ф 621	0,422		0,605		0,619		13842,000					
95	ПривПО	ПС Орошение-1 110/35/6 кВ	ф 627	0,687		0,961		1,448		25723,000					
96	ПривПО	ПС Орошение-2 110/35/6 кВ	ф 15	0,269		0,404		0,519		9776,000					
97	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 24	0,000		0,000		0,000		0,000					
98	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 43	1,075		1,650		1,926		38749,200					
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	0,371		0,480		0,654		12187,800					
101	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 16	1,667		3,110		3,001		63433,200					
102	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 5	0,000		0,000		0,000		0,000					
103	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л.17	0,396		1,045		0,701		18277,000					
104	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л.25	0,433		0,929		0,802		18532,000					
105	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л.37	0,339		0,623		0,661		13176,000					
106	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л.48	0,355		1,209		0,600		18670,000					
107	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л.13	0,132		0,208		0,181		4386,000					
108	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л.44	0,217		0,327		0,332		7024,000					
			∑ Энгельс	**28,024**		**49,192**		**49,931**		**1049858,640**					
109	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 1	0,355		0,560		0,689		12958,400					
110	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 6	0,000		0,001		0,001		4,200					
111	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 7	0,742		1,265		1,450		27853,600					
112	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 8	0,140		0,420		0,302		7157,200					
113	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 9	1,338		2,430		2,360		50326,800					
114	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 10	0,676		1,235		1,309		26322,000					
115	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 12	0,000		0,000		0,000		0,000					

116	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 13	1,439		2,676		2,735		55362,000					
117	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 15	0,435		0,668		0,766		14796,800					
118	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 16	1,080		1,836		2,012		39632,400					
119	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 18	0,004		0,067		0,111		1382,000					
120	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 19	0,538		1,499		0,956		25507,200					
121	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 17	0,425		1,103		0,760		19070,400					
122	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 19	0,389		0,857		0,688		15669,840					
123	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 20	0,489		1,068		0,865		20623,680					
124	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 25	0,330		0,579		0,609		12385,440					
125	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 26	0,322		0,827		0,608		13999,680					
126	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 27	0,575		1,230		0,907		22710,240					
127	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 30	0,401		0,892		0,624		15750,720					
128	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 31	0,506		0,910		0,981		19496,160					
129	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 1	0,631		0,954		1,195		22238,400					
130	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 2	0,426		0,774		0,827		16251,200					
131	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 4	0,878		1,774		1,511		34332,800					
132	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 5	1,570		2,417		1,587		48437,600					
133	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 6	0,554		1,039		1,080		21922,800					
134	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 7	1,011		1,673		1,087		30196,000					
135	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 8	0,432		0,710		0,879		16367,200					
136	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 10	1,090		2,442		2,150		47936,800					
137	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 12	0,592		0,919		1,218		22120,200					
138	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 1	0,394		0,956		0,788		17610,600					
139	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 2	0,815		1,334		1,554		29694,400					
140	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 4	0,508		0,892		0,991		19352,800					
141	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 6	0,634		1,118		1,166		23617,600					
142	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 2	0,463		0,887		0,872		18014,000					
143	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 9	0,205		0,339		0,386		7572,000					
144	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 12	0,116		0,185		0,224		4190,000					
145	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 14	0,325		0,556		0,602		12361,000					
146	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 18	0,212		0,312		0,402		7484,000					
147	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 19	0,271		0,567		0,506		11155,000					
			∑ Балаково	**21,309**		**39,970**		**37,760**		**811863,160**					
148	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 5	1,191		1,610		1,540		35463,000					
149	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 12	0,812		0,991		0,906		21924,000					
150	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 16	0,225		0,421		0,372		8123,000					
151	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 17	0,213		0,435		0,347		8348,000					
152	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 2	0,327		0,576		0,691		12492,000					
153	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 3	0,097		0,292		0,241		5113,000					
154	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 6	0,717		1,503		1,251		28889,000					
155	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 7	0,702		1,416		1,427		28523,000					
156	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 8	0,000		0,000		0,000		0,000					
157	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 9	0,000		0,000		0,000		0,000					
158	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 10	0,000		0,000		0,000		0,000					
159	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 11	0,762		1,741		1,480		32962,000					
160	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 26	0,000		0,000		0,000		0,000					
161	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 30	0,089		0,136		0,139		3001,000					
162	ПривПО	ПС Подлесное 110/35/10/6 кВ	ф 2	0,161		0,323		0,228		5778,000					
163	ПривПО	ПС Орловка 35/10 кВ	ф 3 РП-10	0,188		0,292		0,340		6580,000					
			∑ Маркс	**5,484**		**9,736**		**8,962**		**197196,000**					
164	СВПО	ГПП Кр. Октябрь 35/6 кВ	ввод Т1	0,588		1,012		1,290		23462,000					
165	СВПО	ГПП Кр. Октябрь 35/6 кВ	ввод Т2	0,000		0,000		0,000		0,000					
166	СВПО	ПС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т3	1,040		1,061		1,449		30350,000					
167	СВПО	ПС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т2	0,000		0,000		0,000		0,000					
168	СВПО	ПС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т1	0,000		0,000		0,000		0,000					
169	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 2	0,000		0,000		0,000		0,000					
170	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 7	0,975		2,037		1,488		36951,000					
171	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 10	0,000		0,000		0,000		0,000					
172	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 12	0,254		0,451		0,274		7548,000					
173	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 14	0,431		0,770		0,754		15448,000					
174	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 18	0,419		1,482		0,925		24546,000					
175	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 20	0,000		0,000		0,000		0,000					
176	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 9	0,000		0,000		0,000		0,000					
177	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 11	0,047		0,104		0,052		1745,000					
178	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 13	0,000		0,000		0,000		0,000					
179	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 15	0,228		0,076		0,104		2634,000					
180	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 17	0,626		1,076		0,970		21513,000					

181	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 19	0,352		0,697		0,550		13516,000					
182	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 23 Север-1	0,297		0,532		0,537		11315,000					
183	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 24 Север-2	0,230		0,300		0,432		7412,000					
184	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 25 Привольск	0,553		0,924		1,005		19245,000					
185	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 22 Головушка	0,288		0,574		0,681		11807,000					
186	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 21 КПП	0,328		0,443		0,501		9757,000					
187	ФСК	ГПП Волгацемент 35/6 кВ	ф 25	0,154		0,281		0,279		5696,000					
			∑ Вольск	**6,810**		**11,820**		**11,291**		**242945,000**					
188	СВПО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 4	0,444		1,056		0,998		20469					
189	СВПО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 5	0,419		0,922		0,892		17340					
190	СВПО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 6	0,584		1,24		1,064		23072					
191	Хвалынский ф-л	КТП-1	ВЛ-10 оп.5-00/75 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,004		0,008		0,008		164,110					
192	Хвалынский ф-л	КТП-2	ВЛ-10 оп.5-00/85 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,011		0,024		0,030		543,060					
193	Хвалынский ф-л	КТП-3	ВЛ-10 оп.5-00/61 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,009		0,016		0,017		344,410					
194	Хвалынский ф-л	КТП-4	ВЛ-10 оп.5-00/85 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,012		0,018		0,025		436,640					
195	Хвалынский ф-л	КТП-5	ВЛ-10 оп.5-00/50 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,008		0,014		0,018		320,940					
196	Хвалынский ф-л	КТП-6	ВЛ-10 оп.5-00/50 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,014		0,031		0,035		610,520					
197	Хвалынский ф-л	КТП-7	ВЛ-10 оп.5-03/5 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,015		0,063		0,033		816,010					
198	Хвалынский ф-л	КТП-8	ВЛ-10 оп.5-00/41 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,003		0,006		0,005		109,520					
199	Хвалынский ф-л	КТП-9	ВЛ-10 оп.5-00/34 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,005		0,009		0,009		177,560					
200	Хвалынский ф-л	КТП-10	ВЛ-10 оп.5-03/15 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,022		0,029		0,031		665,030					
201	Хвалынский ф-л	КТП-11	ВЛ-10 оп.5-00/34 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,012		0,020		0,023		430,340					
202	Хвалынский ф-л	КТП-12	ВЛ-10 оп.5-00/46 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,009		0,038		0,012		493,700					
203	Хвалынский ф-л	КТП-13	ВЛ-10 оп.5-00/25 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,012		0,013		0,012		301,680					
204	Хвалынский ф-л	ЗТП-14	ВЛ-10 оп.1-00/93 ф.1001 ПС "Алексеевка"	0,036		0,076		0,100		1668,990					
205	Хвалынский ф-л	КТП-15	ВЛ-10 оп.5-00/17 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,003		0,009		0,005		140,350					
206	Хвалынский ф-л	КТП-16	ВЛ-10 оп.5-02/11 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,008		0,011		0,012		246,480					
			∑ Хвалынск	**1,628**		**3,604**		**3,330**		**68350,340**					
207	ПрихПО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1001	0,126		0,216		0,167		4119,750					
208	ПрихПО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1002	0,200		0,299		0,209		5699,400					
209	ПрихПО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1003	0,442		0,557		0,462		11624,400					
210	ПрихПО	ПС Янтарная 110/35/10кВ	ф 1006	0,000		0,000		0,000		0,000					
211	ПрихПО	ПС Янтарная ВЛ-10 кВ	ф 1007	1,028		1,417		1,018		28676,000					
212	ПрихПО	ПС Янтарная 110/35/10кВ	ф 1009	0,043		0,058		0,090		1337,000					
213	ПрихПО	ПС Янтарная 110/35/10кВ	ф 1010	0,000		0,000		0,000		0,000					
			∑ Аркадак	**1,839**		**2,548**		**1,946**		**51456,550**					
214	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 1	0,000		0,000		0,000		0,000					
215	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 3	0,151		0,352		0,228		6219,300					
216	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 4	0,062		0,114		0,088		2088,800					
217	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 6	0,550		1,221		0,986		22818,400					
218	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 7	0,731		1,297		1,479		28270,400					
219	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 8	0,303		0,631		0,554		12383,400					
220	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 10	0,472		1,157		0,856		21429,000					
221	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 11	0,094		0,176		0,172		3571,200					
222	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 13	0,000		0,000		0,000		0,000					
223	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 14	0,450		0,865		0,760		16778,400					
224	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 16	0,069		0,171		0,108		2954,200					
225	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 17	0,523		0,852		1,025		19325,600					
226	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 21	0,459		0,831		0,907		18233,600					
227	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 24	0,000		0,000		0,000		0,000					
228	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 25	0,000		0,000		0,000		0,000					

229	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 27	0,006		0,023		0,108		2954,200					
230	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 8	0,427		0,731		0,830		16380,800					
231	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 12	0,000		0,000		0,000		0,000					
232	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 20	0,751		1,284		1,582		29169,600					
233	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 36	0,794		1,294		1,213		25820,800					
234	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 42	0,537		0,896		0,894		18508,800					
235	ПрихПО	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 1018	0,171		0,299		0,283		6071,000					
236	ПрихПО	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 1040	0,410		0,404		0,344		8298,000					
			∑ Балашов	**6,960**		**12,596**		**12,417**		**261275,500**					
237	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 5	0,700		1,331		1,126		24256,000					
238	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 10	0,160		0,302		0,352		6786,000					
239	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 13	0,119		0,220		0,208		4376,400					
240	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 20												
241	ПрихПО	ПС Ртищево Тяговая 110/10 кВ	ф 4 КТП 17	0,010		0,015		0,021		373,760					
242	ПрихПО	ПС Ртищево Тяговая 110/10 кВ	ЦРП 2 КТП 35	0,006		0,006		0,012		178,530					
243	ПрихПО	ПС Ртищево Тяговая 110/10 кВ	ЦРП 2 КТП 19	0,015		0,023		0,028		542,560					
			∑ Ртищево	**1,011**		**1,897**		**1,746**		**36513,250**					
244	СевПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1006	0,468		0,783		0,987		16316					
245	СевПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1009	0,129		0,258		0,291		5562					
236	СевПО	ПС Арматурная-I 110/10 кВ	ф 1001	0,077		0,118		0,162		2963,700					
237	СевПО	ПС Арматурная-II 110/6 кВ	ф 601	0,286		0,463		0,589		11080,080					
238	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 603	0,000		0,000		0,000		0,000					
239	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 604	0,764		1,384		1,396		28532,880					
240	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 606	0,055		0,230		0,077		3325,320					
241	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 607	0,168		0,267		0,329		6064,080					
242	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 608	0,669		1,197		1,278		25989,480					
243	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 610	0,116		0,448		0,309		6653,760					
244	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 616	0,320		0,571		0,699		12757,440					
245	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 619	0,276		0,444		0,360		8951,760					
246	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 620	0,479		1,305		0,744		21038,400					
			∑ Пугачев	**3,804**		**7,468**		**7,223**		**149234,900**					
247	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1002	0,126		0,230		0,209		4336,200					
248	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1003	0,404		0,747		0,682		15074,400					
249	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1004	0,229		0,467		0,340		7975,200					
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	0,144		0,180		0,265		4724,000					
252	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1025	0,146		0,167		0,252		4064,400					
253	ЗавПО	ПС Хладобойня 110/10 кВ	ф 1021	0,000		0,000		0,000		0,000					
			∑ Дергачи	**1,050**		**1,790**		**1,748**		**36174,200**					
254	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1003	0,053		0,089		0,096		1926,800					
255	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1004	0,275		0,467		0,543		10221,000					
256	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1006	0,545		1,039		1,005		20861,000					
257	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1014	0,134		0,176		0,220		4260,000					
258	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1027	0,096		0,164		0,146		3306,000					
259	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1030	0,262		0,398		0,448		8796,000					
260	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1032	0,241		0,490		0,340		8842,000					
261	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1033	0,320		0,668		0,564		12794,000					
262	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1036	0,029		0,052		0,044		1360,000					
263	ЗавПО	ПС Южная 110/10 кВ	ф 1001	0,134		0,269		0,246		4997,000					
264	ЗавПО	ПС Липперсталь 110/10 кВ	ф 1003	0,005		0,007		0,008		164,000					
			∑ Ершов	**2,093**		**3,819**		**3,659**		**77527,800**					
265	ПривПО	ПС ГППЗ 35/10 кВ	ф 67	0,105		0,107		0,070		1312,800					
266	ПривПО	ПС Красный Кут 110/35/10 кВ	ф 18	0,883		1,942		1,621		37375,200					
267	ПривПО	ПС Сорго 110/10 кВ	ф 15	0,076		0,109		0,137		2667,300					
268	ПривПО	ПС Сорго 110/10 кВ	ф 105	0,000		0,000		0,000		0,000					
			∑ Красный Кут	**1,064**		**2,158**		**1,828**		**41355,300**					
269	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1002	0,367		0,537		0,685		12561,400					
270	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1004	0,277		0,580		0,451		10664,550					
271	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1007	0,189		0,270		0,181		4582,800					
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	0,008		0,011		0,016		288,610					
274	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1002 яч. 377	0,125		0,155		0,188		3687,800					
275	ЗавПО	ПС Водозабор 35/10 кВ	ф 1004	0,006		0,023		0,052		642,400					
			∑ Мокроус	**0,971**		**1,575**		**1,573**		**32427,560**					
276	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1020	0,000		0,000		0,000		0,000					
277	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1021	0,213		0,641		0,357		9893,200					

278	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1022	0,025		0,041		0,045		874,000					
279	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1023	0,161		0,259		0,338		6157,200					
280	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1033	0,388		0,701		0,675		13945,800					
281	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1036	0,259		0,470		0,496		9915,600					
282	ЗавПО	ПС Промбаза 110/10 кВ	ф 1001	0,000		0,000		0,000		0,000					
283	ЗавПО	ПС Промбаза 110/10 кВ	ф 1002	0,317		0,562		0,541		11287,200					
284	ЗавПО	ПС Промбаза 110/10 кВ	ф 1008	0,001		0,002		0,001		27,000					
			∑ Новоузенск	**1,363**		**2,675**		**2,452**		**52100,000**					
285	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1004	0,531		1,095		0,885		20066,000					
286	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1006	0,175		0,288		0,344		6490,000					
287	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1020	0,067		0,078		0,067		1610,000					
288	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1021	0,080		0,217		0,102		2812,000					
289	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1022	0,301		0,510		0,575		11159,000					
290	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1024	0,064		0,108		0,139		2438,000					
291	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1026	0,051		0,103		0,127		2304,000					
			∑ Озинки	**1,269**		**2,399**		**2,239**		**46879,000**					
292	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 4 КТП-132	0,007		0,008		0,013		252,440					
293	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 5	0,174		0,260		0,351		6332,400					
294	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 6	0,292		0,629		0,540		11795,700					
295	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 7	0,018		0,025		0,037		677,600					
296	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 11	0,017		0,055		0,018		575,700					
297	ПривПО	РП Питерка 10 кВ	ф 21	0,030		0,047		0,050		1012,600					
			∑ Питерка	**0,537**		**1,024**		**1,009**		**20646,440**					
298	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 2	0,237		0,368		0,415		8342,100					
299	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 7	0,289		0,525		0,671		12125,400					
300	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 10	0,023		0,055		0,026		787,800					
			∑ Ровное	**0,549**		**0,947**		**1,112**		**21255,300**					
301	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 603	0,069		0,138		0,193		3205,920					
302	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 604	0,301		0,628		0,579		12503,880					
303	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 605	0,038		0,080		0,073		1569,420					
304	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 606	0,204		0,417		0,396		8430,000					
305	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 609	0,280		0,457		0,481		10741,860					
			∑ Степное	**0,893**		**1,720**		**1,722**		**36451,080**					
			∑ Облкоммунэнерго	**95,387**		**173,316**		**167,704**		**3 562 976,763**					

Ответственное лицо: Писаревский О.С. Ф.И.О полностью

тел.: (8452) 39-48-45

(подпись)

Примечание:

* необходимо указать значение мощности потребления в соответствии с Актом согласования аварийной и технологической брони электроснабжения потребителя электрической энергии.

Правила заполнения формы:

ст.1. - порядковый номер пункта

ст.1а. - идентификатор смежного присоединения (точки поставки), корректировке не подлежит

ст.2. - организация-собственник объекта (потребитель либо субъект электроэнергетики) к которому подключено смежное присоединение

ст.3. - смежная организация-собственник ВЛ, КЛ и т.д. смежного присоединения

ст.4. - наименование объекта электроэнергетики

ст.5. - наименование смежного присоединения (ВЛ, КЛ и т.д.)

ст.1-5 подлежат корректировке в случае несоответствия с действующими договорами электроснабжения (договорами на передачу электрической энергии)

ст.6-11 - необходимо указать значение активной (МВт) и реактивной (Мвар) мощности зафиксированной на присоединении в характерные часы суток - 04-00, 10-00, 21-00 (московского времени)

ст.12. - необходимо указать в кВт·ч потребление электрической энергии зафиксированное на присоединении за сутки 19.06.2019 г.

ст.13. - необходимо указать в МВт мощность потребления присоединения, указанную в Акте согласования аварийной и технологической брони электроснабжения потребителя электрической энергии.

ст.14. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности приемников имеющих аварийную броню электроснабжения, в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии.

ст.15. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности приемников имеющих технологическую броню электроснабжения, в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии.

ст.16. - необходимо указать наименование потребителей/электроустановок имеющих аварийную/технологическую броню электроснабжения в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии.

Приложение №2 к Письму № ____ от ____

N 747 от 25.06.2019г.

Данные по точкам присоединения АО «Облкоммунэнерго» участвующим в ГВО в Саратовской энергосистеме на период 01.10.2018-30.09.2019

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 19.06.2019 г., МВт																									Примечание
							1 ч	2 ч	3 ч	4 ч	5 ч	6 ч	7 ч	8 ч	9 ч	10 ч	11 ч	12 ч	13 ч	14 ч	15 ч	16 ч	17 ч	18 ч	19 ч	20 ч	21 ч	22 ч	23 ч	24 ч		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
286	5	1	ПС 110 кВ Восток	ф. 637*	до 5	0,9	0,418	0,386	0,377	0,339	0,335	0,370	0,407	0,495	0,584	0,623	0,636	0,657	0,687	0,648	0,643	0,675	0,663	0,629	0,631	0,655	0,661	0,628	0,551	0,478	
287	5	1	ПС 110 кВ Маркс	ф. 606*	до 5	1,8	0,847	0,785	0,765	0,717	0,738	0,825	1,025	1,343	1,512	1,503	1,480	1,483	1,575	1,518	1,439	1,494	1,489	1,443	1,334	1,254	1,251	1,177	1,022	0,871	
288	5	1	ПС 110 кВ Маркс	ф. 630*	до 5	0,2	0,101	0,092	0,094	0,089	0,084	0,094	0,114	0,136	0,136	0,136	0,146	0,163	0,148	0,148	0,145	0,135	0,134	0,131	0,132	0,127	0,139	0,139	0,124	0,113	
289	5	2	ПС 110 кВ Маркс	ф. 610*	до 5	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	
290	5	2	ПС 110 кВ Маркс	ф. 603*	до 5	0,5	0,132	0,128	0,106	0,096	0,119	0,161	0,182	0,222	0,249	0,292	0,286	0,227	0,319	0,303	0,305	0,249	0,213	0,231	0,231	0,237	0,241	0,234	0,194	0,156	
291	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф.603*	до 5	0,05	0,658	0,632	0,566	0,563	0,622	0,777	0,888	0,913	0,937	0,994	1,028	1,011	0,959	1,008	1,033	0,996	1,038	1,101	1,072	1,089	1,153	1,074	0,853	0,704	
292	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф.604*	до 5	2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
293	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф.605*	до 5	1,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
294	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф.622*	до 5	0,05	0,575	0,553	0,530	0,490	0,511	0,590	0,672	0,877	0,974	1,004	1,061	0,982	1,063	1,107	1,128	1,104	1,059	1,042	0,987	0,916	0,971	1,002	0,834	0,678	
295	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф.620*	до 5	0,5	0,178	0,163	0,155	0,151	0,171	0,198	0,199	0,197	0,212	0,217	0,230	0,236	0,232	0,245	0,250	0,265	0,286	0,294	0,306	0,304	0,331	0,325	0,261	0,218	
296	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф.623*	до 5	1	0,335	0,312	0,308	0,293	0,333	0,380	0,429	0,449	0,501	0,507	0,502	0,516	0,509	0,508	0,590	0,502	0,494	0,569	0,569	0,553	0,585	0,588	0,487	0,400	
297	5	2	ПС 110 кВ Маркс	ф.602*	до 5	1	0,345	0,324	0,316	0,327	0,337	0,406	0,499	0,544	0,586	0,576	0,586	0,606	0,593	0,579	0,558	0,558	0,606	0,623	0,633	0,659	0,691	0,631	0,498	0,409	
298	5	2	ПС 110 кВ Маркс	ф.607*	до 5	2	0,749	0,706	0,697	0,702	0,766	0,854	1,013	1,175	1,338	1,416	1,437	1,472	1,455	1,429	1,392	1,352	1,375	1,393	1,387	1,390	1,427	1,398	1,220	0,978	
299	5	2	ПС 110 кВ Химическая	ф. 1034*	до 5	0,7	0,458	0,418	0,389	0,371	0,361	0,371	0,400	0,428	0,448	0,480	0,498	0,509	0,533	0,538	0,535	0,554	0,567	0,593	0,615	0,623	0,654	0,664	0,637	0,544	
300	5	2	ПС 110 кВ Химическая	ф.1016*	до 5	3,6	1,891	1,753	1,732	1,667	1,722	2,036	2,314	2,850	3,138	3,110	3,079	2,698	3,162	3,145	3,120	3,209	3,156	3,216	3,054	2,881	3,001	2,874	2,507	2,114	
301	5	2	ПС 110 кВ Химическая	ф.1024*	до 5	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	
302	5	2	ПС 110 кВ Химическая	ф.1031*	до 5	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	
303	5	6	РП-1 (Энгельсская ф.605)	Ф.616, 616А	от 20 до 60	0,5	0,514	0,509	0,515	0,474	0,119	0,110	0,106	0,100	0,407	0,508	0,499	0,511	0,537	0,542	0,545	0,544	0,530	0,528	0,508	0,497	0,492	0,488	0,507	0,510	
304	5	6	РП-7 от ф.730 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ц.)	ф.671, 676	от 20 до 60	0,7	0,650	0,657	0,746	0,790	0,756	0,766	0,603	0,770	0,723	0,640	0,725	0,590	0,593	0,790	0,753	0,786	0,725	0,725	0,722	0,644	0,742	0,754	0,721	0,650	
305	5	6	РП-5 от ф.79 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ц.)	ф-658, ТП-57, 234, 238, 210, 211, 391, 394, 355, 902, 398	от 20 до 60	0,1	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,024	
306	5	6	РП-3 (Энгельсская ф.622)	Ф.631, ТП-187	от 20 до 60	0,05	0,209	0,213	0,185	0,189	0,195	0,193	0,182	0,217	0,264	0,285	0,285	0,290	0,294	0,320	0,322	0,328	0,301	0,299	0,255	0,228	0,225	0,216	0,200	0,208	
307	5	6	РП-4 (Лесозаводская ф.607)	Ф.648А, Ф.649А	от 20 до 60	0,5	0,332	0,310	0,302	0,316	0,314	0,415	0,450	0,446	0,438	0,465	0,464	0,475	0,464	0,439	0,429	0,450	0,452	0,419	0,413	0,428	0,417	0,410	0,396	0,399	
308	5	6	РП-9 (Лесозаводская ф.609)	ф-694, ф-698, ТП-287	от 20 до 60	0,1	0,016	0,016	0,016	0,014	0,014	0,014	0,015	0,076	0,110	0,112	0,102	0,105	0,103	0,077	0,078	0,078	0,061	0,027	0,026	0,028	0,031	0,033	0,030	0,016	
309	5	7	ПС 110 кВ Орошение-2	ф.615*	от 20 до 60	0,7	0,338	0,307	0,281	0,269	0,265	0,278	0,359	0,376	0,372	0,404	0,420	0,407	0,420	0,428	0,439	0,435	0,435	0,470	0,512	0,481	0,519	0,554	0,567	0,440	
310	5	7	ПС 110 кВ Орошение-1	ф.621*	от 20 до 60	0,6	0,434	0,430	0,418	0,422	0,437	0,460	0,545	0,661	0,665	0,605	0,645	0,612	0,646	0,663	0,670	0,673	0,676	0,664	0,654	0,638	0,619	0,592	0,520	0,493	
311	5	7	ПС 110 кВ Орошение-1	ф.627*	от 20 до 60	1,6	0,783	0,741	0,717	0,687	0,744	0,882	1,004	1,052	1,024	0,961	0,974	1,057	1,037	1,057	1,303	1,310	1,353	1,395	1,372	1,382	1,448	1,385	1,133	0,922	
312	5	8	ПС 110 кВ Энгельсская	ф.637*	от 20 до 60	1,4	0,938	0,888	0,862	0,803	0,815	0,905	0,969	1,018	1,063	1,146	1,197	1,251	1,267	1,221	1,257	1,317	1,426	1,452	1,460	1,486	1,532	1,467	1,250	1,085	
313	5	8	ПС 110 кВ Энгельсская	ф.642*	от 20 до 60	1,7	0,837	0,774	0,748	0,684	0,700	0,804	0,902	1,001	1,085	1,171	1,200	1,238	1,303	1,304	1,280	1,318	1,356	1,360	1,306	1,291	1,385	1,362	1,196	0,986	
314	5	8	ПС 110 кВ Энгельсская	ф.647*	от 20 до 60	1,5	0,650	0,604	0,578	0,572	0,577	0,661	0,754	0,838	0,937	1,013	1,048	1,092	1,111	1,106	1,093	1,086	1,075	1,036	1,048	1,039	1,087	1,032	0,872	0,745	
315	5	9	РП-2 (Лесозаводская ф.616)	ф-16 РУ-6 кВ РП-4	от 20 до 60	1,5	0,620	0,575	0,560	0,487	0,494	0,591	0,922	1,022	1,052	1,134	1,077	1,144	1,145	1,136	1,078	1,081	1,064	1,051	0,981	0,951	0,994	1,044	0,866	0,733	
316	5	10	РП-4 (Лесозаводская ф.614)	ф.14 РУ-6 кВ РП-4	от 20 до 60	2,3	1,111	1,053	1,016	0,874	0,877	1,041	1,151	1,236	1,275	1,345	1,416	1,439	1,443	1,457	1,387	1,409	1,397	1,358	1,377	1,393	1,467	1,696	1,427	1,266	
317	5	10	ПС 110 кВ Лесозаводская	ф.615*	от 20 до 60	0,9	0,296	0,261	0,252	0,253	0,288	0,353	0,405	0,431	0,465	0,486	0,487	0,500	0,487	0,502	0,505	0,525	0,548	0,585	0,603	0,605	0,622	0,580	0,464	0,364	
318	5	10	ПС 110 кВ Причалы	ф.611*	от 20 до 60	0,7	0,342	0,534	0,574	0,550	0,545	0,341	0,337	0,380	0,429	0,449	0,467	0,486	0,504	0,509	0,514	0,511	0,523	0,522	0,536	0,529	0,513	0,521	0,665	0,677	
319	5	10	ПС 110 кВ Причалы	ф.607*	от 20 до 60	0,6	0,208	0,196	0,184	0,151	0,167	0,224	0,240	0,276	0,285	0,279	0,272	0,294	0,289	0,333	0,421	0,394	0,334	0,331	0,338	0,315	0,327	0,348	0,285	0,247	
				Итого объемы отключения по 5 Энергорайону			14,990	14,342	14,011	13,365	13,428	15,122	17,159	19,601	21,283	21,935	22,321	22,125	22,950	23,134	23,285	23,412	23,411	23,560	23,136	22,698	23,600	23,289	20,360	17,428	
				в том числе объемы отключения с временем ввода **до 5 мин**			6,688	6,252	6,034	5,806	6,099	7,062	8,142	9,629	10,615	10,859	10,969	10,560	11,235	11,176	11,137	11,093	11,081	11,265	10,951	10,689	11,105	10,734	9,188	7,664	
				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**			8,301	8,090	7,976	7,559	7,329	8,060	9,017	9,971	10,668	11,076	11,352	11,566	11,716	11,959	12,148	12,319	12,330	12,295	12,185	12,009	12,494	12,555	11,172	9,764	
388	6	6	ТП-4-20 (Сазанлей ф.1001)	ячейка 2,3	от 20 до 60	1,5	0,673	0,656	0,631	0,645	0,740	0,808	0,846	0,914	0,954	0,997	1,027	1,032	1,019	1,004	1,057	1,088	1,079	1,111	1,123	1,195	1,141	0,952	0,822	0,725	
389	6	6	ТП-4-1 (Сазанлей ф.1008)	ячейка 1,2	от 20 до 60	1	0,463	0,452	0,432	0,457	0,518	0,566	0,636	0,688	0,710	0,751	0,800	0,786	0,765	0,758	0,800	0,825	0,842	0,845	0,862	0,879	0,796	0,661	0,577	0,501	
390	6	6	РП-11 (Восточная ф.1009)	ячейка 17,13,11	от 20 до 60	3,2	1,385	1,373	1,338	1,434	1,763	1,910	2,050	2,297	2,430	2,477	2,504	2,539	2,448	2,456	2,554	2,549	2,468	2,372	2,330	2,360	2,266	1,913	1,657	1,453	
391	6	6	РП-11 (Восточная ф.1016)	ячейка 12,14,16	от 20 до 60	2,6	1,108	1,061	0,999	1,074	1,309	1,422	1,549	1,655	1,724	1,719	1,735	1,723	1,698	1,677	1,736	1,801	1,801	1,784	1,795	1,882	1,736	1,424	1,235	1,158	
392	6	6	РП-7 (Сазанлей ф.1006)	ячейка 5,7	от 20 до 60	1,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
393	6	8	РП-7 (Сазанлей ф.1012)	ячейка 6,8	от 20 до 60	1,5	0,616	0,589	0,592	0,636	0,768	0,841	0,890	0,902	0,919	1,002	1,051	1,021	1,004	0,997	1,065	1,106	1,124	1,156	1,168	1,218	1,109	0,928	0,759	0,659	
394	6	8	РП-7 (Сазанлей ф.1002)	ячейка 5,7	от 20 до 60	1	0,466	0,460	0,426	0,495	0,582	0,650	0,670	0,741	0,774	0,754	0,775	0,771	0,769	0,729	0,752	0,784	0,776	0,774	0,793	0,827	0,776	0,648	0,561	0,498	
395	6	8	ТП-10-8 (Восточная ф.1001)	ячейка 3	от 20 до 60	1	0,384	0,370	0,355	0,366	0,418	0,454	0,490	0,551	0,560	0,588	0,614	0,619	0,618	0,613	0,632	0,655	0,658	0,651	0,659	0,689	0,631	0,529	0,448	0,406	
396	6	8	РП-8 (Восточная ф.1019)	ячейка 18	от 20 до 60	1,3	0,556	0,548	0,538	0,583	0,679	0,790	0,930	1,294	1,499	1,541	1,531	1,543	1,519	1,494	1,490	1,393	1,320	1,230	1,092	0,956	0,882	0,806	0,704	0,588	
397	6	8	РП-8 (Восточная ф.1006)	ячейка 15,13,9	от 20 до 60	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	

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 19.06.2019 г., МВт																									Примечание
							1 ч	2 ч	3 ч	4 ч	5 ч	6 ч	7 ч	8 ч	9 ч	10 ч	11 ч	12 ч	13 ч	14 ч	15 ч	16 ч	17 ч	18 ч	19 ч	20 ч	21 ч	22 ч	23 ч	24 ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
398	6	9	РП-6 (Сазанлей ф.1004)	ячейка 7,9	от 20 до 60	1,9	0,902	0,913	0,878	0,914	1,062	1,188	1,415	1,718	1,774	1,814	1,818	1,854	1,838	1,779	1,794	1,719	1,654	1,638	1,608	1,511	1,390	1,183	1,027	0,938	
399	6	10	РП-10 (Восточная ф.1013)	ячейка 10,15,20	от 20 до 60	3,6	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
400	6	10	РП-10 (Восточная ф.1007)	ячейка 1,3,5	от 20 до 60	2,3	0,794	0,771	0,742	0,786	0,910	0,982	1,084	1,203	1,265	1,307	1,326	1,366	1,341	1,342	1,397	1,435	1,406	1,370	1,372	1,450	1,316	1,104	0,942	0,842	
401	6	10	РП-10 (Восточная ф.1013)	ячейка 16,18,20	от 20 до 60	3,6	1,528	1,488	1,439	1,555	1,844	2,024	2,330	2,596	2,676	2,666	2,705	2,720	2,707	2,706	2,724	2,755	2,731	2,642	2,614	2,735	2,527	2,162	1,844	1,642	
						Итого объемы отключения по 6 Энергорайону	8,874	8,681	8,369	8,945	10,594	11,636	12,890	14,558	15,285	15,617	15,887	15,975	15,725	15,554	16,001	16,111	15,860	15,573	15,416	15,704	14,570	12,310	10,576	9,410	
						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**	8,874	8,681	8,369	8,945	10,594	11,636	12,890	14,558	15,285	15,617	15,887	15,975	15,725	15,554	16,001	16,111	15,860	15,573	15,416	15,704	14,570	12,310	10,576	9,410	
463	7	3	ПС 35 кВ Вольская	ф.612*	до 5	0,7	0,172	0,168	0,192	0,254	0,312	0,373	0,451	0,480	0,452	0,452	0,417	0,421	0,384	0,366	0,347	0,282	0,280	0,267	0,271	0,297	0,274	0,240	0,211	0,179	
464	7	3	ПС 35 кВ Вольская	ф.613*	до 5	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	
465	7	3	ПС 35 кВ Вольская	ф.607*	до 5	1,4	1,003	0,989	0,968	0,975	1,167	1,395	1,671	1,855	1,945	2,037	2,051	2,033	2,084	1,969	1,993	1,802	1,584	1,531	1,511	1,488	1,448	1,260	1,137	1,045	
466	7	3	ПС 35 кВ Вольская	ф.610*	до 5	1,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
467	7	3	ПС 35 кВ Вольская	ф.619*	до 5	0,6	0,344	0,337	0,334	0,352	0,404	0,498	0,602	0,693	0,681	0,697	0,734	0,732	0,728	0,710	0,713	0,694	0,669	0,605	0,614	0,603	0,550	0,456	0,397	0,359	
468	7	3	ПС 35 кВ Вольская	ф.617*	до 5	1,1	0,586	0,593	0,611	0,626	0,758	0,825	0,948	1,020	1,076	1,061	1,058	1,076	1,079	1,089	1,037	0,998	0,981	0,971	0,975	1,007	0,970	0,841	0,696	0,621	
469	7	3	ПС 35 кВ Вольская	ф.614*	до 5	1,6	0,428	0,418	0,420	0,431	0,500	0,578	0,610	0,676	0,691	0,770	0,779	0,800	0,788	0,756	0,740	0,727	0,751	0,745	0,724	0,765	0,754	0,626	0,516	0,448	
470	7	4	ПС 220 кВ Вольская	ф. Головушка**	от 5 до 20	1,05	0,284	0,261	0,254	0,288	0,328	0,334	0,355	0,469	0,599	0,574	0,582	0,576	0,574	0,568	0,576	0,560	0,591	0,654	0,673	0,713	0,681	0,569	0,453	0,291	
471	7	4	ПС 220 кВ Вольская	ф. Привольск**	от 5 до 20	1,4	0,555	0,533	0,521	0,553	0,674	0,746	0,809	0,888	0,908	0,924	0,912	0,904	0,918	0,899	0,872	0,883	0,901	0,866	0,891	0,994	1,005	0,816	0,688	0,585	
472	7	5	ПС 220 кВ Вольская	ф.КПП**	от 5 до 20	1,15	0,282	0,281	0,290	0,328	0,354	0,395	0,435	0,460	0,444	0,443	0,452	0,451	0,432	0,451	0,450	0,445	0,436	0,427	0,439	0,488	0,501	0,400	0,366	0,307	
						Итого объемы отключения по 7 Энергорайону	3,654	3,580	3,590	3,807	4,497	5,144	5,881	6,541	6,796	6,958	6,985	6,993	6,987	6,808	6,728	6,391	6,193	6,066	6,098	6,355	6,183	5,208	4,464	3,835	
						в том числе объемы отключения с временем ввода **до 5 мин**	2,533	2,505	2,525	2,638	3,141	3,669	4,282	4,724	4,845	5,017	5,039	5,062	5,063	4,890	4,830	4,503	4,265	4,119	4,095	4,160	3,996	3,423	2,957	2,652	
						в том числе объемы отключения с временем ввода **от 5 мин до 20 мин**	1,121	1,075	1,065	1,169	1,356	1,475	1,599	1,817	1,951	1,941	1,946	1,931	1,924	1,918	1,898	1,888	1,928	1,947	2,003	2,195	2,187	1,785	1,507	1,183	
						в том числе объемы отключения с временем ввода **от 20 мин до 60 мин**																									
505	8	1	ПС 220 кВ Аткарская	ф.1015**	до 5	0,6	0,094	0,099	0,099	0,100	0,094	0,089	0,090	0,109	0,113	0,117	0,116	0,113	0,094	0,115	0,100	0,084	0,075	0,074	0,073	0,096	0,101	0,104	0,105	0,098	
506	8	3	ПС 220 кВ Аткарская	ф.1005**	до 5	2,3	0,954	0,887	0,844	0,836	0,799	0,835	0,995	1,261	1,456	1,589	1,638	1,672	1,666	1,650	1,610	1,587	1,568	1,547	1,492	1,441	1,391	1,400	1,341	1,126	
507	8	3	ПС 220 кВ Аткарская	ф.1009**	до 5	0,15	0,053	0,052	0,053	0,054	0,052	0,054	0,060	0,092	0,106	0,104	0,108	0,066	0,114	0,138	0,092	0,092	0,050	0,051	0,055	0,057	0,057	0,061	0,055	0,049	
508	8	6	ПС 110 кВ Баланда	ф.1013*	от 20 до 60	0,1	0,021	0,020	0,020	0,020	0,019	0,022	0,026	0,030	0,034	0,033	0,031	0,031	0,033	0,028	0,026	0,033	0,031	0,031	0,031	0,035	0,039	0,034	0,027	0,023	
509	8	6	ПС 110 кВ Баланда	ф.1003*	от 20 до 60	0,5	0,033	0,033	0,034	0,033	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025	0,024	0,025	0,026	0,026	0,025	0,025	0,026	0,026	0,026	0,025	0,026	0,028	0,029	0,030	
510	8	6	ПС 110 кВ Калининск	ф.1012*	от 20 до 60	2	0,636	0,598	0,577	0,568	0,555	0,593	0,674	0,816	0,874	0,906	0,925	0,927	0,952	1,084	1,071	1,059	1,058	0,970	0,962	0,990	1,149	1,088	0,874	0,701	
						Итого объемы отключения по 8 Энергорайону	1,791	1,690	1,626	1,611	1,546	1,619	1,869	2,332	2,610	2,774	2,842	2,834	2,883	3,040	2,923	2,881	2,807	2,698	2,640	2,644	2,763	2,715	2,430	2,027	
						в том числе объемы отключения с временем ввода **до 5 мин**	1,101	1,038	0,995	0,990	0,945	0,978	1,144	1,461	1,675	1,810	1,862	1,851	1,873	1,903	1,802	1,763	1,692	1,671	1,621	1,595	1,549	1,565	1,501	1,273	
						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**	0,690	0,652	0,631	0,621	0,601	0,641	0,725	0,871	0,935	0,964	0,980	0,983	1,010	1,138	1,121	1,118	1,115	1,027	1,019	1,050	1,214	1,150	0,930	0,754	
519	9	2	ПС 220 кВ Балаковская	ф.609**	до 5	0,55	0,243	0,238	0,227	0,205	0,211	0,253	0,283	0,311	0,341	0,339	0,348	0,366	0,359	0,352	0,346	0,363	0,373	0,374	0,371	0,364	0,386	0,355	0,300	0,264	
520	9	2	ПС 220 кВ Балаковская	ф.614**	до 5	0,8	0,364	0,349	0,343	0,325	0,357	0,408	0,434	0,532	0,549	0,556	0,521	0,532	0,582	0,584	0,587	0,590	0,679	0,730	0,704	0,587	0,602	0,571	0,472	0,403	
521	9	2	ПС 220 кВ Балаковская	ф.619**	до 5	0,8	0,311	0,295	0,288	0,271	0,307	0,361	0,445	0,519	0,550	0,567	0,587	0,591	0,592	0,586	0,564	0,573	0,533	0,487	0,474	0,462	0,506	0,501	0,427	0,358	
522	9	2	ПС 220 кВ Балаковская	ф.612**	до 5	0,3	0,127	0,117	0,112	0,116	0,117	0,136	0,156	0,167	0,180	0,185	0,193	0,197	0,203	0,202	0,195	0,208	0,213	0,213	0,216	0,208	0,224	0,199	0,164	0,142	
523	9	2	ПС 220 кВ Балаковская	ф.618**	до 5	0,6	0,241	0,231	0,219	0,212	0,225	0,266	0,271	0,284	0,301	0,312	0,320	0,334	0,337	0,350	0,344	0,353	0,363	0,377	0,375	0,377	0,402	0,384	0,323	0,283	
524	9	6	РП-4 (Линевская ф.1001)	ячейка 5,7	от 20 до 60	1,1	0,434	0,418	0,394	0,433	0,530	0,647	0,751	0,835	0,956	0,979	0,963	0,976	0,973	0,941	0,937	0,914	0,856	0,800	0,781	0,788	0,722	0,608	0,517	0,460	
525	9	6	РП-4 (Линевская ф.1004)	ячейка 6,8	от 20 до 60	1,2	0,568	0,550	0,508	0,529	0,618	0,670	0,756	0,836	0,892	0,901	0,950	0,944	0,946	0,945	0,978	0,987	0,962	0,923	0,913	0,991	0,946	0,778	0,661	0,601	
526	9	7	РП-3 (Линевская ф.1002)	ячейка 12,14	от 20 до 60	2	0,853	0,827	0,815	0,862	0,949	1,062	1,158	1,279	1,334	1,354	1,420	1,411	1,410	1,393	1,455	1,507	1,489	1,494	1,502	1,554	1,438	1,190	1,023	0,915	
527	9	7	РП-3 (Линевская ф.1006)	ячейка 9,11	от 20 до 60	1,5	0,666	0,656	0,634	0,662	0,779	0,824	0,942	1,058	1,118	1,120	1,158	1,183	1,164	1,153	1,182	1,178	1,169	1,186	1,156	1,166	1,054	0,906	0,799	0,705	
528	9	8	РП-1 (Дзержинская ф.620)	ячейка 6,8	от 20 до 60	1,8	0,520	0,499	0,489	0,530	0,660	0,770	0,901	1,065	1,068	1,101	1,140	1,184	1,127	1,127	1,110	1,041	0,983	0,935	0,832	0,865	0,806	0,707	0,615	0,547	
529	9	10	РП-17 (Дзержинская ф.625)	ячейка 10	от 20 до 60	1,1	0,391	0,385	0,330	0,342	0,389	0,436	0,520	0,565	0,579	0,579	0,542	0,591	0,588	0,586	0,643	0,569	0,577	0,560	0,576	0,609	0,624	0,531	0,448	0,426	
						Итого объемы отключения по 9 Энергорайону	4,718	4,565	4,358	4,485	5,141	5,835	6,617	7,451	7,869	7,993	8,142	8,310	8,281	8,218	8,341	8,284	8,196	8,078	7,900	7,971	7,711	6,729	5,749	5,105	
						в том числе объемы отключения с временем ввода **до 5 мин**	1,286	1,230	1,189	1,129	1,217	1,424	1,589	1,813	1,921	1,959	1,969	2,020	2,073	2,074	2,036	2,087	2,161	2,181	2,140	1,998	2,120	2,010	1,686	1,450	
						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**	3,432	3,335	3,169	3,356	3,924	4,411	5,028	5,638	5,948	6,034	6,173	6,290	6,208	6,144	6,305	6,197	6,035	5,897	5,760	5,973	5,591	4,719	4,063	3,655	
633	10	2	ПС 110 кВ Пугачевская	ф.608*	до 5	2	0,888	0,775	0,723	0,699	0,735	0,881	1,004	1,108	1,165	1,197	1,236	1,270	1,287	1,315	1,301	1,270	1,266	1,216	1,196	1,178	1,278	1,212	0,995	0,824	
634	10	2	ПС 110 кВ Пугачевская	ф.616*	до 5	1	0,360	0,338	0,330	0,320	0,356	0,451	0,496	0,520	0,553	0,571	0,592	0,624	0,636	0,613	0,623	0,619	0,643	0,646	0,616	0,613	0,699	0,642	0,489	0,406	

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 19.06.2019 г., МВт																									Примечание
							1 ч	2 ч	3 ч	4 ч	5 ч	6 ч	7 ч	8 ч	9 ч	10 ч	11 ч	12 ч	13 ч	14 ч	15 ч	16 ч	17 ч	18 ч	19 ч	20 ч	21 ч	22 ч	23 ч	24 ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
635	10	3	ПС 110 кВ Пугачевская	ф.606*	до 5	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
636	10	3	ПС 110 кВ Пугачевская	ф.607*	до 5	0,5	0,198	0,174	0,173	0,168	0,189	0,235	0,269	0,261	0,267	0,267	0,270	0,258	0,271	0,266	0,282	0,277	0,279	0,271	0,282	0,294	0,329	0,330	0,254	0,200	
637	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1006*	до 5	1,5	0,601	0,565	0,544	0,545	0,626	0,737	0,912	0,989	0,999	1,039	1,063	1,081	1,060	1,039	1,037	1,001	0,976	0,958	0,926	0,969	1,005	0,844	0,716	0,628	
638	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1015*	до 5	0,1	0,021	0,021	0,021	0,021	0,025	0,027	0,039	0,047	0,054	0,053	0,048	0,049	0,045	0,052	0,049	0,039	0,036	0,031	0,027	0,023	0,023	0,023	0,022	0,022	
639	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1027*	до 5	0,2	0,088	0,087	0,092	0,096	0,104	0,133	0,232	0,144	0,141	0,164	0,145	0,218	0,186	0,172	0,145	0,143	0,140	0,137	0,132	0,148	0,146	0,122	0,104	0,090	
640	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1033*	до 5	0,8	0,341	0,317	0,313	0,320	0,373	0,430	0,544	0,610	0,637	0,668	0,689	0,694	0,673	0,658	0,680	0,685	0,611	0,581	0,577	0,599	0,564	0,481	0,400	0,351	
641	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1003*	до 5	0,2	0,059	0,054	0,051	0,053	0,060	0,074	0,082	0,080	0,086	0,089	0,092	0,093	0,098	0,098	0,094	0,090	0,091	0,092	0,092	0,094	0,096	0,082	0,069	0,060	
642	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1014*	до 5	0,3	0,128	0,123	0,128	0,134	0,164	0,194	0,198	0,197	0,173	0,176	0,196	0,181	0,173	0,179	0,198	0,194	0,211	0,217	0,218	0,227	0,220	0,174	0,140	0,119	
643	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1032*	до 5	0,6	0,212	0,216	0,220	0,241	0,265	0,332	0,406	0,462	0,467	0,490	0,501	0,495	0,490	0,464	0,458	0,439	0,430	0,398	0,373	0,379	0,340	0,288	0,251	0,224	
644	10	5	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1021*	от 5 до 20	0,9	0,228	0,218	0,212	0,213	0,218	0,248	0,332	0,488	0,588	0,641	0,646	0,646	0,635	0,618	0,576	0,545	0,463	0,411	0,366	0,342	0,357	0,351	0,297	0,254	
645	10	5	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1022*	от 5 до 20	0,1	0,031	0,028	0,027	0,025	0,024	0,026	0,031	0,037	0,041	0,041	0,043	0,043	0,041	0,041	0,041	0,040	0,039	0,038	0,036	0,036	0,045	0,047	0,041	0,032	
646	10	5	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1023*	от 5 до 20	0,4	0,184	0,170	0,166	0,161	0,175	0,212	0,244	0,250	0,254	0,259	0,274	0,297	0,284	0,254	0,264	0,299	0,317	0,312	0,305	0,315	0,338	0,333	0,274	0,217	
647	10	5	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1036*	от 5 до 20	0,4	0,288	0,268	0,259	0,259	0,275	0,316	0,379	0,434	0,463	0,470	0,502	0,495	0,491	0,466	0,478	0,472	0,450	0,455	0,462	0,461	0,496	0,511	0,427	0,339	
648	10	5	ПС 110 кВ Озинская	ф.1006*	от 5 до 20	0,6	0,201	0,189	0,187	0,175	0,188	0,219	0,258	0,287	0,294	0,288	0,280	0,304	0,300	0,306	0,309	0,321	0,321	0,305	0,298	0,299	0,344	0,337	0,263	0,220	
649	10	5	ПС 110 кВ Озинская	ф.1026*	от 5 до 20	0,1	0,067	0,078	0,063	0,051	0,051	0,071	0,115	0,126	0,102	0,103	0,098	0,067	0,076	0,096	0,090	0,105	0,115	0,140	0,133	0,131	0,127	0,131	0,082	0,087	
650	10	5	ПС 110 кВ Озинская	ф.1024*	от 5 до 20	0,3	0,072	0,066	0,064	0,064	0,065	0,085	0,095	0,110	0,115	0,108	0,109	0,111	0,107	0,105	0,106	0,121	0,116	0,119	0,116	0,117	0,139	0,137	0,109	0,083	
651	10	5	ПС 110 кВ Дергачевская	ф.1002*	от 5 до 20	0,2	0,131	0,123	0,122	0,126	0,126	0,149	0,190	0,232	0,248	0,230	0,188	0,192	0,177	0,178	0,178	0,185	0,198	0,196	0,189	0,188	0,209	0,233	0,195	0,156	
652	10	5	ПС 110 кВ Дергачевская	ф.1025*	от 5 до 20	0,4	0,167	0,171	0,191	0,146	0,119	0,126	0,148	0,147	0,161	0,167	0,164	0,166	0,162	0,158	0,155	0,156	0,153	0,161	0,158	0,219	0,252	0,235	0,196	0,187	
653	10	5	ПС 110 кВ Дергачевская	ф.1004*	от 5 до 20	0,3	0,229	0,229	0,227	0,229	0,240	0,284	0,314	0,414	0,426	0,467	0,443	0,373	0,371	0,407	0,395	0,367	0,343	0,331	0,325	0,321	0,340	0,338	0,301	0,260	
654	10	6	ПС 110 кВ Мокроус	ф.1007*	от 20 до 60	0,5	0,158	0,182	0,164	0,189	0,176	0,192	0,159	0,179	0,273	0,270	0,195	0,132	0,236	0,220	0,216	0,201	0,173	0,182	0,178	0,152	0,181	0,202	0,182	0,193	
655	10	6	ПС 110 кВ Мокроус	ф.1002*	от 20 до 60	1	0,354	0,357	0,365	0,367	0,377	0,445	0,499	0,492	0,530	0,537	0,564	0,585	0,567	0,554	0,573	0,584	0,601	0,610	0,639	0,643	0,685	0,677	0,546	0,412	
656	10	6	ПС 110 кВ Ровное	ф.1002*	от 20 до 60	0,6	0,247	0,238	0,237	0,237	0,250	0,294	0,303	0,347	0,362	0,368	0,392	0,412	0,419	0,404	0,410	0,410	0,411	0,397	0,383	0,371	0,415	0,408	0,343	0,285	
					Итого объемы отключения по 10 Энергорайону		5,252	4,988	4,877	4,837	5,181	6,162	7,248	7,963	8,400	8,662	8,728	8,784	8,786	8,660	8,655	8,562	8,383	8,204	8,026	8,119	8,626	8,137	6,696	5,650	
					в том числе объемы отключения с временем ввода **до 5 мин**		2,895	2,671	2,595	2,597	2,897	3,495	4,181	4,418	4,542	4,714	4,831	4,962	4,920	4,854	4,866	4,757	4,683	4,547	4,438	4,523	4,700	4,197	3,440	2,925	
					в том числе объемы отключения с временем ввода **от 5 мин до 20 мин**		1,598	1,541	1,516	1,448	1,481	1,736	2,106	2,526	2,693	2,773	2,747	2,694	2,644	2,629	2,590	2,609	2,516	2,469	2,389	2,429	2,646	2,653	2,185	1,835	
					в том числе объемы отключения с временем ввода **от 20 мин до 60 мин**		0,759	0,777	0,765	0,792	0,803	0,931	0,961	1,019	1,165	1,175	1,151	1,129	1,223	1,178	1,199	1,195	1,184	1,188	1,199	1,166	1,281	1,287	1,071	0,890	
694	11	3	ПС 110 кВ Ртищево-город	ф.1010*	до 5	0,5	0,182	0,171	0,166	0,160	0,224	0,260	0,285	0,299	0,284	0,302	0,311	0,328	0,308	0,324	0,328	0,335	0,316	0,332	0,319	0,328	0,352	0,354	0,285	0,232	
695	11	3	ПС 110 кВ Ртищево-город	ф.1013*	до 5	0,3	0,139	0,130	0,126	0,119	0,137	0,167	0,194	0,203	0,217	0,220	0,205	0,204	0,194	0,196	0,189	0,185	0,185	0,196	0,193	0,200	0,208	0,217	0,191	0,160	
696	11	3	ПС 110 кВ Ртищево-город	ф.1005*	до 5	1,2	0,758	0,662	0,679	0,700	0,652	0,671	0,748	0,956	1,165	1,331	1,372	1,358	1,293	1,189	1,169	1,126	1,089	1,050	1,020	1,034	1,126	1,186	0,996	0,927	
697	11	3	ПС 110 кВ Янтарная	ф.1006*	до 5	0,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
698	11	3	ПС 110 кВ Янтарная	ф.1007*	до 5	1,6	0,907	0,911	0,886	0,867	0,904	1,028	1,134	1,250	1,471	1,405	1,448	1,417	1,419	1,409	1,305	1,237	1,394	1,333	1,345	1,238	1,288	1,227	1,018	0,833	
699	11	6	ПС 110 кВ Хопер	ф.1008*	от 20 до 60	1,2	0,502	0,468	0,454	0,427	0,439	0,526	0,630	0,663	0,696	0,731	0,738	0,776	0,770	0,785	0,788	0,781	0,790	0,786	0,799	0,790	0,830	0,874	0,746	0,592	
700	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	ф.1016*	от 20 до 60	1,1	0,078	0,073	0,074	0,069	0,070	0,075	0,089	0,132	0,156	0,171	0,174	0,176	0,178	0,179	0,175	0,175	0,155	0,107	0,112	0,108	0,108	0,117	0,110	0,093	
701	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	ф.1014*	от 20 до 60	1	0,497	0,450	0,443	0,450	0,441	0,522	0,662	0,774	0,871	0,865	0,862	0,836	0,810	0,778	0,804	0,813	0,775	0,757	0,755	0,744	0,760	0,806	0,713	0,590	
702	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	ф.1010*	от 20 до 60	1,5	0,589	0,550	0,527	0,472	0,569	0,702	0,798	0,950	1,091	1,157	1,179	1,213	1,223	1,184	1,156	1,136	1,050	0,934	0,882	0,828	0,856	0,922	0,791	0,668	
703	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	ф.1017*	от 20 до 60	1,3	0,601	0,557	0,542	0,523	0,524	0,632	0,743	0,818	0,857	0,852	0,865	0,870	0,904	0,902	0,863	0,850	0,872	0,883	0,928	0,936	1,025	1,113	0,936	0,731	
704	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	ф.1008*	от 20 до 60	0,9	0,347	0,323	0,329	0,303	0,289	0,348	0,416	0,499	0,620	0,631	0,641	0,635	0,634	0,643	0,647	0,645	0,631	0,617	0,621	0,564	0,554	0,567	0,482	0,398	
705	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	ф.1004*	от 20 до 60	0,1	0,067	0,062	0,061	0,062	0,070	0,077	0,084	0,097	0,110	0,114	0,115	0,114	0,099	0,088	0,096	0,093	0,096	0,085	0,076	0,080	0,088	0,096	0,086	0,074	
706	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	ф.1007*	от 20 до 60	1,9	0,900	0,839	0,791	0,731	0,743	0,868	0,998	1,118	1,386	1,297	1,202	1,231	1,375	1,380	1,359	1,250	1,298	1,337	1,402	1,442	1,479	1,513	1,271	1,061	
					Итого объемы отключения по 11 Энергорайону		5,568	5,197	5,079	4,884	5,063	5,878	6,782	7,758	8,923	9,075	9,111	9,158	9,206	9,058	8,877	8,628	8,651	8,416	8,452	8,292	8,673	8,992	7,625	6,360	
					в том числе объемы отключения с временем ввода **до 5 мин**		1,986	1,874	1,857	1,847	1,918	2,127	2,362	2,708	3,136	3,259	3,336	3,307	3,213	3,118	2,990	2,884	2,985	2,910	2,877	2,800	2,973	2,983	2,491	2,152	
					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**		3,582	3,323	3,221	3,037	3,145	3,751	4,420	5,050	5,787	5,817	5,775	5,851	5,993	5,940	5,887	5,744	5,666	5,506	5,575	5,492	5,700	6,008	5,135	4,208	
					Итого объемы отключения по АО «Облкоммунэнергох		**44,845**	**43,044**	**41,910**	**41,934**	**45,451**	**51,397**	**58,445**	**66,203**	**71,166**	**73,014**	**74,017**	**74,180**	**74,819**	**74,473**	**74,811**	**74,268**	**73,501**	**72,595**	**71,667**	**71,782**	**72,126**	**67,380**	**57,901**	**49,814**	
					в том числе объемы отключения с временем ввода **до 5 мин**		**16,490**	**15,570**	**15,196**	**15,006**	**16,217**	**18,755**	**21,699**	**24,754**	**26,734**	**27,618**	**28,006**	**27,761**	**28,378**	**28,014**	**27,662**	**27,087**	**26,867**	**26,693**	**26,122**	**25,765**	**26,443**	**24,913**	**21,262**	**18,116**	
					в том числе объемы отключения с временем ввода **от 5 мин до 20 мин**		**2,719**	**2,616**	**2,581**	**2,617**	**2,837**	**3,211**	**3,705**	**4,343**	**4,644**	**4,714**	**4,693**	**4,625**	**4,568**	**4,547**	**4,488**	**4,497**	**4,444**	**4,416**	**4,392**	**4,624**	**4,833**	**4,438**	**3,692**	**3,018**	
					в том числе объемы отключения с временем ввода **от 20 мин до 60 мин**		**25,637**	**24,858**	**24,132**	**24,311**	**26,397**	**29,430**	**33,041**	**37,106**	**39,788**	**40,682**	**41,319**	**41,793**	**41,874**	**41,912**	**42,661**	**42,684**	**42,190**	**41,486**	**41,154**	**41,393**	**40,850**	**38,029**	**32,947**	**28,680**	

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

Ф.И.О полностью _____ (подпись)

Правила заполнения формы:

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

ст.2. - указывается номер энергорайона в соответствии с графиком временного отключения

ст.3. - указывается номер очереди отключения в соответствии с графиком временного отключения

ст.4. - указывается наименование подстанции от которой запитано присоединение, подлежащее отключению по ГВО.

ст.5. - указывается наименование фидера (фидеров) - ВЛ или КЛ 6/10/35 кВ - участвующего в ГВО Вашей организации

ст.6. - указывается время отключения присоединения в соответствии с действующим графиком временного отключения, с момента получения команды от диспетчера производственного отделения ПАО "МРСК Волги"

ст.7. - указывается нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным в установленном порядке графиком временного отключения на период 01.10.2018-30.09.2019

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