



Акционерное общество  
коммунальных электрических сетей Саратовской области

**ОБЛКОММУНЭНЕРГО**

Россия, 410012, г. Саратов, ул. Московская, 66  
Телефон/факс: (8452) 39-48-44, 39-49-49  
E-mail: secretariat@oao-oke.ru  
Сайт: <http://www.oao-oke.ru>  
Адрес для почтовых отправлений:  
Россия, 410000, г. Саратов, а/я 1537

Код предприятия 43756091  
Р/с № 40702810502010000790  
Филиал «Нижегородский»  
АО «Альфа-Банк»  
К/с № 30101810200000000824  
БИК 042202824 ИНН 6454038461

Дата 29.12.2016 № 2257

На № MP6/80/668 от 19.12.2016г

**Заместителю начальника Департамента  
оперативно-технологического  
и ситуационного управления –  
начальнику ЦУС  
А.Ю. Куклеву**

**Уважаемый Александр Юрьевич!**

В ответ на Ваше письмо №MP6/80/668 от 19.12.2016г. направляем Вам результаты проведенных измерений в замерный день 21.12.2016г. (Приложение №1, Приложение №2).

Приложения:

1. Данные по точкам присоединения АО «Облкоммунэнерго» к объектам электросетевого хозяйства субъектов электроэнергетики на территории Саратовской области.
2. Данные по присоединениям АО «Облкоммунэнерго» участвующим в ГВО в Саратовской энергосистеме на период 01.10.2016 – 30.09.2017гг.

**Главный инженер  
АО «Облкоммунэнерго»**

**А.Ф. Качалов**

Исп.: Писаревский О.С.  
(8452) 39-48-45

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

№ п/п	Субъект электроэнергетики*	Наименование объекта	Наименование присоединения	Мощность зафиксированная в характерные часы 21.12.2016 г.						Потребление электрической энергии за сутки 21.12.2016г., кВт·ч	Потребление электрической мощности в соответствии с Актом, МВт	Суммарная величина брони электроснабжения потребителей, МВт		Потребители имеющие аварийную, технологическую бронь (перечислить)	Примечание
				3 ч (мск)		9 ч (мск)		18 ч (мск)				Аварийная бронь	Технологическая бронь		
				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	0,356		0,734		0,839		15 079,000					
2	ПрБПО	ГПП "Сельмаш" 110/10 кВ	ф 59	0,472		0,796		0,899		17 154,000					
3	ПрБПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 3	0,164		0,463		0,322		7 787,000					
4	ПрБПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 9	0,000		0,000		0,000		3,000					
5	ПрБПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 19	0,200		0,269		0,352		6 340,000					
6	ПрБПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 21	0,930		1,891		1,611		33 956,000					
7	ПрБПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 25	0,370		0,752		0,644		13 690,000					
8	ПрБПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 27	1,001		1,481		1,643		31 851,000					
			<b>Σ Красноармейск</b>	<b>3,493</b>		<b>6,386</b>		<b>6,310</b>		<b>125 860,000</b>					
9	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-1	ф 4	1,506		2,138		2,449		45 339,000					
10	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-1	ф 5	1,452		2,383		2,296		48 059,000					
11	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-3	ф 9	0,098		0,260		0,117		3 389,000					
12	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-3	ф 15	0,328		0,397		0,476		9 563,000					
13	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-2	ф 2	0,145		0,155		0,160		3 631,000					
14	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-2	ф 13	0,766		1,131		1,444		26 163,000					
			<b>Σ Аткарск</b>	<b>4,295</b>		<b>6,464</b>		<b>6,942</b>		<b>136 144,000</b>					
15	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-519(18)	0,033		0,033		0,037		827,376					
16	ПрБПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1001 КТП-434(30)	0,039		0,048		0,075		1 295,648					
17	ПрБПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1001 КТП-432(35)	0,000		0,000		0,000		0,000					
18	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-36(36)	0,098		0,237		0,120		3 541,600					
19	ПрБПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1014 КТП-45(71)	0,027		0,021		0,028		575,992					
20	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-108(47)	0,022		0,037		0,037		739,136					
21	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-488(49)	0,055		0,070		0,096		1 739,712					
22	ПрБПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-511(85)	0,009		0,023		0,015		380,864					
23	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-105(60)	0,054		0,061		0,078		1 406,080					
24	ПрБПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-30(81)	0,030		0,045		0,062		1 039,788					
25	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-509(83)	0,024		0,033		0,038		761,104					
26	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-107(107)	0,056		0,066		0,082		1 611,200					
27	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-109(57)	0,005		0,012		0,009		215,840					
28	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 КТП-114(114)	0,025		0,041		0,024		713,760					
29	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 КТП-101(101)	0,095		0,107		0,064		1 883,040					
30	ПрБПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 ТП-54(70)	0,019		0,022		0,034		586,471					
31	ПрБПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1013 СВ-251	0,058		0,070		0,099		1 905,000					
32	ПрБПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1003	0,080		0,422		0,240		5 502,600					
33	ПрБПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-99 (Ремзавод)	0,008		0,001		0,008		518,000					
34	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1006	1,142		2,192		1,889		40 223,600					
35	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1012	1,408		2,130		2,335		45 195,200					
36	ПрБПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1011 ЗТП КРИЗ (ЗТП-22)	0,093		0,108		0,130		2 541,180					
37	ПрБПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1003	0,076		0,120		0,123		2 583,200					
			<b>Σ Калининск</b>	<b>3,456</b>		<b>5,899</b>		<b>5,623</b>		<b>115 786,391</b>					
38	ЦПО	ПС Городская ВЛ-110кВ Петровск-Хомьяковка	Ввод Т2	0,343		0,725		0,710		13 761,000					
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	2,759		4,271		3,830		85 335,000					
41	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВЛ-35кВ 2 цепь	2,218		4,284		4,360		84 566,000					
42	ЦПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1001	0,116		0,134		0,104		2 744,000					
			<b>Σ Петровск</b>	<b>5,436</b>		<b>9,414</b>		<b>9,004</b>		<b>186 406,000</b>					
43	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 79	1,839		2,513		2,953		57545					
44	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 704	0,621		0,881		1,073		20115					
45	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 706	0,085		0,144		0,166		2983					
46	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 708	0,122		0,159		0,216		4020					
47	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 716	1,142		1,513		1,909		35888					
48	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 723	0,909		1,687		1,843		34538					
49	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 730	1,928		2,318		2,591		54255					
50	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 743	0,677		1,138		1,122		23132					



117	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ								
118	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	φ 17	0,6048	1,2864	1,1472			23706	
119	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	φ 19	0,47784	0,91536	0,93672			18196,32	
120	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	φ 20	1,09296	1,9728	1,98144			39646,08	
121	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	φ 25	0,82344	1,15824	1,2288			25116,96	
122	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	φ 26	0,35856	0,81288	0,71568			14983,92	
123	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	φ 27	0,80928	1,46376	1,45944			29068,56	
124	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	φ 30	0,45	0,76608	0,71352			15296,4	
125	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	φ 31	0,82872	1,4724	1,76328			32248,08	
126	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	φ 1	0,7544	1,1952	1,5792			27776	
127	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	φ 2	0,544	0,9096	1,096			20330,4	
128	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	φ 4	1,0416	2,1592	2,244			41974,4	
129	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	φ 5	2,4112	3,8544	2,8456			72695,2	
130	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	φ 6	0,99	1,5342	1,722			33279,6	
131	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	φ 7	0,5808	1,2464	0,8128			20345,6	
132	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	φ 8	0,4328	0,7296	1,0536			17478,4	
133	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	φ 10	1,3408	2,7608	3,2136			56054,4	
134	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	φ 12	0,723	1,2528	1,5654			28062,6	
135	СВПО	ПС Линневская 110/10 кВ	φ 1	0,57	1,1298	1,284			23287,2	
136	СВПО	ПС Линневская 110/10 кВ	φ 2	1,2736	2,0208	2,5392			45800	
137	СВПО	ПС Линневская 110/10 кВ	φ 4	0,6624	1,112	1,4184			25202,4	
138	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	φ 6	0,8064	1,4328	1,5152			29400	
139	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	φ 2	0,638	1,152	1,38			24770	
140	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	φ 9	0,239	0,383	0,504			8756	
141	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	φ 12	0,118	0,228	0,276			4922	
142	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	φ 14	0,611	0,755	0,793			17515	
143	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	φ 18	0,241	0,354	0,514			8673	
			φ 19	0,418	0,835	0,775			15897	
144	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	Σ Балаково		29,197	50,937	56,244	1 071 893,720		
145	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	φ 5	1,161	1,713	1,694			36632,52	
146	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	φ 12	0,547	0,669	0,781			15829,56	
147	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	φ 16	0,403	0,602	0,616			12752,16	
148	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	φ 17	0,424	0,493	0,536			11892,24	
149	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	φ 2	0,501	0,793	0,944			17559,12	
150	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	φ 3	0,426	0,632	0,585			12574,32	
151	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	φ 6	1,794	3,322	3,517			67050	
152	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	φ 7	1,362	1,955	2,127			42567,84	
153	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	φ 8	0	0	0			0	
154	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	φ 9	0	0	0			0	
155	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	φ 10	0	0	0			0	
156	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	φ 11	0	0	0			0	
157	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	φ 26	0	0	0			0	
158	ПривПО	ПС Подлесное 110/35/10/6 кВ	φ 30	0,199	0,248	0,285			5626,56	
159	ПривПО	ПС Орловка 35/10 кВ	φ 2	0,396	0,579	0,522			11982,24	
			φ 3 РП-10	0,332	0,465	0,542			10570	
160	СВПО	ГПП Кр. Октябрь 35/6 кВ	Σ Маркс		7,545	11,471	12,129	245 036,560		
161	СВПО	ГПП Кр. Октябрь 35/6 кВ	ввод Т1	1,132	1,292	1,664			31450	
162	СВПО	ПС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т2	0	0	0			0	
163	СВПО	ПС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т3	0,42	0,429	0			4497	
164	СВПО	ПС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т2	0,612	0,641	1,028			20707	
165	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ввод Т1	0	0	0			0	
166	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	φ 2	0	0	0			0	
167	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	φ 7	0,97	1,952	1,637			36302	
168	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	φ 10	1,07	1,541	1,625			33858	
169	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	φ 12	0,42	0,949	0,704			16529	
170	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	φ 14	1,001	1,603	1,72			33923	
171	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	φ 18	0,515	1,134	1,091			20986	
172	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	φ 20	0	0	0			0	
173	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	φ 9	0	0	0			0	
174	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	φ 11	0,042	0,122	0,06			1816	
175	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	φ 13	0,017	0,013	0,017			387	
176	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	φ 15	0,683	0,886	1,066			20938	
177	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	φ 17	0,819	1,252	1,297			26545	
178	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	φ 19	0,322	0,633	0,696			12712	
179	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	φ 23 Север-1	0,322	0,548	0,519			11016	
180	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	φ 24 Север-2	0,243	0,431	0,559			9767	
181	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	φ 25 Привольск	0,918	1,365	1,518			29933	
			φ 22 Головушка	0,666	0,838	1,063			20485	

182	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ		ф 21 КПП	0,730	1,017	1,116	22666						
183	ФСК	ГПП Волгацемент 35/6 кВ		ф 25	0,252	0,172	0,213	9592						
					<b>Σ Вольск</b>	<b>11,154</b>	<b>16,818</b>	<b>17,593</b>	<b>364 109,000</b>					
184	СВПО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ		ф 4	0,830	1,559	1,541	30 627,200						
185	СВПО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ		ф 5	1,315	2,060	2,153	42 765,600						
186	СВПО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ		ф 6	0,746	1,432	1,275	26 934,800						
187	Хвалынский ф-л	КТП-1		ВЛ-10 оп.5-00/75 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,022	0,028	0,031	654,000						
188	Хвалынский ф-л	КТП-2		ВЛ-10 оп.5-00/85 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,057	0,065	0,075	1 556,000						
189	Хвалынский ф-л	КТП-3		ВЛ-10 оп.5-00/61 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,038	0,039	0,045	1 003,000						
190	Хвалынский ф-л	КТП-4		ВЛ-10 оп.5-00/85 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,022	0,030	0,039	722,000						
191	Хвалынский ф-л	КТП-5		ВЛ-10 оп.5-00/50 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,045	0,046	0,062	1 244,000						
192	Хвалынский ф-л	КТП-6		ВЛ-10 оп.5-00/50 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,053	0,063	0,064	1 440,000						
193	Хвалынский ф-л	КТП-7		ВЛ-10 оп.5-03/5 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,073	0,134	0,107	2 328,000						
194	Хвалынский ф-л	КТП-8		ВЛ-10 оп.5-00/41 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,006	0,012	0,007	177,000						
195	Хвалынский ф-л	КТП-9		ВЛ-10 оп.5-00/34 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,010	0,016	0,018	348,000						
196	Хвалынский ф-л	КТП-10		ВЛ-10 оп.5-03/15 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,052	0,066	0,069	1 465,000						
197	Хвалынский ф-л	КТП-11		ВЛ-10 оп.5-00/34 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,026	0,034	0,042	779,000						
198	Хвалынский ф-л	КТП-12		ВЛ-10 оп.5-00/46 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,024	0,074	0,035	878,000						
199	Хвалынский ф-л	КТП-13		ВЛ-10 оп.5-00/25 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,015	0,015	0,015	375,000						
200	Хвалынский ф-л	ЗТП-14		ВЛ-10 оп.1-00/93 ф.1001 ПС "Алексеевка"	0,068	0,084	0,113	2 091,000						
201	Хвалынский ф-л	КТП-15		ВЛ-10 оп.5-00/17 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,011	0,013	0,015	326,000						
202	Хвалынский ф-л	КТП-16		ВЛ-10 оп.5-02/11 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,037	0,044	0,038	920,000						
					<b>Σ Хвалынский</b>	<b>3,450</b>	<b>5,814</b>	<b>5,744</b>	<b>116 633,600</b>					
203	ПрихПО	ЦРП Аркадак 10 кВ		ф 1001	0,216	0,353	0,335	7588						
204	ПрихПО	ЦРП Аркадак 10 кВ		ф 1002	0,333	0,541	0,47	11057						
205	ПрихПО	ЦРП Аркадак 10 кВ		ф 1003	0,46	0,681	0,76	15744						
206	ПрихПО	ПС Янтарная 110/35/10кВ		ф 1006	0,2112	0,3668	0,3	6620						
207	ПрихПО	ПС Янтарная ВЛ-10 кВ		ф 1007	1,015	1,465	1,635	31320						
208	ПрихПО	ПС Янтарная 110/35/10кВ		ф 1009	0,115	0,145	0,18	3070						
209	ПрихПО	ПС Янтарная 110/35/10кВ		ф 1010	0	0	0	0						
					<b>Σ Аркадак</b>	<b>2,3502</b>	<b>3,5518</b>	<b>3,68</b>	<b>75398,8</b>					
210	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ		ф 1	0	0	0	0						
211	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ		ф 3	0,2802	0,4668	0,5322	10320,9						
212	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ		ф 4	0,974	1,5212	1,5672	32551,2						
213	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ		ф 6	0,4744	0,8068	0,8364	16941,2						
214	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ		ф 7	1,0176	1,3032	1,484	30442,4						
215	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ		ф 8	0,7176	0,9696	1,0644	22393,2						
216	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ		ф 10	0,429	0,8406	0,867	16806						
217	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ		ф 11	0,6852	0,9732	1,1148	22580,4						
218	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ		ф 13	0,1434	0,3108	0,2886	5742						
219	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ		ф 14	0	0	0	0						
220	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ		ф 16	0	0	0	0						
221	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ		ф 17	0,8396	1,2604	1,3292	27266,4						
222	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ		ф 21	1,276	1,8712	1,9664	41624						
223	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ		ф 24	0,2559	0,2787	0,2544	6315						
224	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ		ф 25	0	0	0	1,2						
225	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ		ф 27	0,0158	0,0348	0,0182	490,4						
226	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ		ф 8	0,7528	1,0952	1,1664	24765,6						
227	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ		ф 12	0,6948	1,248	0,2792	25025,6						
228	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ		ф 20	0,7928	1,0112	1,188	25384,8						
229	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ		ф 36	0,2624	0,4152	0,4332	9149,6						

230	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ							
231	ПрихПО	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 42	0,8632	1,3336	1,3976	28569,6		
232	ПрихПО	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 1018 ф 1040	0,324 0,799	0,565 0,717	0,559 0,542	11391,6 16386,6		
			Σ Балашов		11,598	17,023	16,888	374 147,700	
233	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 5	1,021	0,000	0,000	4 326,000		
234	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 10	0,512	0,000	0,000	2 122,000		
235	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 13	0,024	0,000	0,000	68,000		
236	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 20						
237	ПрихПО	ПС Ртищево Тяговая 110/10 кВ	ф 4 КТП 17	0,014	0,018	0,025	439,000		
238	ПрихПО	ПС Ртищево Тяговая 110/10 кВ	ЦРП 2 КТП 35	0,027	0,027	0,031	688,000		
239	ПрихПО	ПС Ртищево Тяговая 110/10 кВ	ЦРП 2 КТП 19	0,022	0,021	0,027	540,000		
			Σ Ртищево		1,620	0,066	0,083	8 183,000	
240	СевПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1006	0,926	1,168	1,514	28 331,000		
241	СевПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1009	0,144	0,257	0,275	5 319,000		
242	СевПО	ПС Арматурная-I 110/10 кВ	ф 1001	0,1635	0,2214	0,2766	5149		
243	СевПО	ПС Арматурная-II 110/6 кВ	ф 601	0,5196	0,83664	1,03536	18609		
244	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 603	1,468	2,136	2,377	47 868,000		
245	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 604	0,000	0,000	0,000	0,000		
246	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 606	0,184	0,643	0,546	9 185,760		
247	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 607	0,265	0,401	0,523	9 361,320		
248	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 608	1,257	1,950	2,178	42 236,280		
249	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 610	0,432	0,846	0,604	14 597,760		
250	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 616	0,595	0,960	1,124	20 791,200		
251	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 619	1,120	1,503	1,351	15 749,280		
252	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 620	1,620	3,747	2,801	64 035,360		
			Σ Пугачев		8,696	14,669	14,605	281 233,460	
253	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1002	0,103	0,18	0,209	3821		
254	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1003	0,494	0,801	0,815	16373		
255	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1004	0,238	0,452	0,293	7563		
256	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1005	0	0	0	0		
257	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1023	0,611	0,876	1	19231		
258	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1025	0,208	0,286	0,306	6587		
259	ЗавПО	ПС Хладобойня 110/10 кВ	ф 1021	0,1	0,13	0,146	2801		
			Σ Дергачи		1,754	2,725	2,769	56377	
260	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1003	0,116	0,154	0,168	3400,8		
261	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1004	0,445	0,722	0,866	15808,8		
262	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1006	1,004	1,66	1,683	34248		
263	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1014	0,168	0,235	0,32	5691		
264	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1027	0,205	0,279	0,25	6130		
265	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1030	0,557	0,728	0,838	16471,2		
266	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1032	0,468	0,817	0,692	15360,8		
267	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1033	0,513	0,895	0,867	17873,4		
268	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1036	0,032	0,051	0,048	1014,6		
269	ЗавПО	ПС Южная 110/10 кВ	ф 1001	0,336	0,485	0,465	9901,6		
270	ЗавПО	ПС Липперсталь 110/10 кВ	ф 1003	0,01	0,009	0,011	236,8		
			Σ Ершов		3,854	6,035	6,208	126137	
271	ПривПО	ПС ППЗ 35/10 кВ	ф 67	0,051	0,081	0,042	1 449,000		
272	ПривПО	ПС Красный Кут 110/35/10 кВ	ф 18	1,044	1,725	1,544	33 832,000		
273	ПривПО	ПС Сорго 110/10 кВ	ф 15	0,187	0,211	0,277	5 272,000		
274	ПривПО	ПС Сорго 110/10 кВ	ф 105	0,717	1,292	1,341	25 638,000		
			Σ Красный Кут		1,999	3,309	3,204	66 191,000	
275	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1002	0,637	0,879	1,142	20 730,000		
276	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1004	0,491	0,916	0,818	17 522,000		
277	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1007	0,191	0,255	0,412	6 921,000		
278	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1021	0,000	0,000	0,000	0,000		
279	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1013 КТП-174	0,013	0,018	0,029	471,000		
280	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1002 яч. 377	0,185	0,240	0,305	5 647,000		
281	ЗавПО	ПС Волозабор 35/10 кВ	ф 1004	0,0005	0,0005	0,0005	11		
			Σ Мокроус		1,518	2,309	2,707	51 302,000	
282	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1020	0	0	0	0		
283	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1021	0,5180	1,0196	0,9612	19943,2		
284	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1022	0,0578	0,0914	0,0812	2207,2		
285	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1023	0,2034	0,3186	0,3984	7400,4		
286	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1033	0,6102	1,0410	1,0032	20782,2		
287	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1036	0,2298	0,3306	0,4362	7950		
288	ЗавПО	ПС Промбаза 110/10 кВ	ф 1001	0,652	0,8888	1,0132	20780		

289	ЗавПО	ПС Промбаза 110/10 кВ	ф 1002	0	0	0	2,4														
290	ЗавПО	ПС Промбаза 110/10 кВ	ф 1008	0,0048	0,0048	0,0039	111,3														
				Σ Новоузенск	2,276	3,6948	3,8973	79176,7													
291	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1004	0,872	1,673	1,528	31 501,000														
292	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1006	0,332	0,516	0,602	11 251,000														
293	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1020	0,034	0,039	0,028	833,000														
294	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1021	0,063	0,138	0,170	3 106,000														
295	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1022	0,484	0,714	0,865	16 388,000														
296	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1024	0,152	0,220	0,265	5 014,000														
297	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1026	0,210	0,222	0,278	5 315,000														
				Σ Озинки	2,147	3,522	3,736	73 408,													
298	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 4 КТП-132	0,080	0,013	0,020	306,288														
299	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 5	0,352	0,499	0,646	11 612,800														
300	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 6	0,440	0,845	0,751	15 728,100														
301	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 7	0,040	0,058	0,093	1 482,800														
302	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 11	0,067	0,109	0,071	1 898,200														
303	ПривПО	РП Питерка 10 кВ	ф 21	0,067	0,086	0,100	1 993,800														
				Σ Питерка	1,046	1,610	1,681	33 021,988													
304	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 2	0,300	0,600	0,600	12 096,000														
305	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 7	0,500	0,800	0,900	16 599,000														
306	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 10	0,060	0,110	0,070	1 984,000														
				Σ Ровное	0,860	1,510	1,570	30 679,000													
307	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 603	0,023	0,060	0,092	1 393,680														
308	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 604	0,532	0,871	0,916	18 389,880														
309	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 605	0,151	0,200	0,214	4 487,220														
310	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 606	0,434	0,759	0,830	15 869,040														
311	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 609	0,604	0,848	0,884	18 759,780														
				Σ Степное	1,744	2,738	2,936	58900													
				Σ Облкоммунэнерго	153,547	238,654	257,282	5 120 361,099													

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

Ф.И.О полностью

  
(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 - 3 ч, 9 ч, 18 ч. (московского времени)
- ст.12. - необходимо указать в кВт·ч потребление электрической энергии зафиксированное на присоединении за сутки 21.12.2016 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.











Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 21.12.2016 г., МВт																								Примечание
							1 ч (МСК)	2 ч (МСК)	3 ч (МСК)	4 ч (МСК)	5 ч (МСК)	6 ч (МСК)	7 ч (МСК)	8 ч (МСК)	9 ч (МСК)	10 ч (МСК)	11 ч (МСК)	12 ч (МСК)	13 ч (МСК)	14 ч (МСК)	15 ч (МСК)	16 ч (МСК)	17 ч (МСК)	18 ч (МСК)	19 ч (МСК)	20 ч (МСК)	21 ч (МСК)	22 ч (МСК)	23 ч (МСК)	24 ч (МСК)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
						в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин	4,8396	4,4748	4,3016	4,3116	4,3272	4,5352	5,2114	5,7972	6,1498	6,1536	6,142	6,0782	6,0134	5,9796	5,9074	5,9132	5,978	6,6112	7,0496	7,0524	6,9738	6,6122	5,8498	5,1562	
						Итого объемы отключения по АО «Облкоммуэнергосбыт»	57,074	55,151	54,339	55,404	58,888	66,931	75,448	83,04	86,44	87,525	86,798	85,557	84,39	84,212	84,307	87,33	92,164	94,442	93,671	90,959	84,585	75,345	65,348	58,559	
						в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин	22,517	21,792	21,489	22,35	23,681	26,867	30,563	33,458	34,557	34,706	33,842	33,68	33,012	33,196	33,208	34,593	36,863	37,83	37,334	36,007	32,865	29,376	24,734	21,863	
						в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин	5,055	5,05	4,904	5,136	5,671	6,474	7,346	7,749	7,757	7,779	7,709	7,448	7,331	7,179	7,356	7,801	7,952	8,121	8,012	7,899	7,226	6,38	5,756	5,328	
						в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин	29,502	28,309	27,946	27,918	29,536	33,589	37,539	41,833	44,126	45,039	45,247	44,43	44,047	43,837	43,743	44,936	47,35	48,491	48,325	47,253	44,494	39,59	34,859	31,367	

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. **Корректировка 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 01.10.2016-30.09.2017
- ст.8 - 31. - указывается значение активной мощности (округление до сотых), зафиксированной на присоединении (присоединениях) за соответствующий час