

Открытое акционерное общество
коммунальных электрических сетей Саратовской области

ОБЛКОММУНЭНЕРГО

Россия, 410012
г.Саратов
ул. Московская, 66.
тел/факс (8452) 39-48-44; 39-49-49
код предприятия: 43756091
E-mail: secretariat@oao-oke.ru
Адрес для почтовых отправлений:
Россия, 410000, г. Саратов, а/я 1537

Р/с № 40702810502010000790
Филиал «Нижегородский»
ОАО «Альфа-Банк»
К/с 30101810200000000824
БИК 042202824
ИНН 6454038461
КПП 645001001

№ 642 от 24.06.2016
На MP6/80/370 от 03.06.2016г.

**И.о начальника ЦУС –
начальнику ЦДС
Г.В. Михайловой**

Уважаемая Галина Валерьевна!

В ответ на Ваше письмо №MP6/80/370 от 03.06.2016г. направляем Вам результаты проведенных измерений в замерный день 15.06.2016г. (Приложение №1, Приложение №2).

Приложения:

1. Данные по точкам присоединения ОАО «Облкоммунэнерго» к объектам электросетевого хозяйства субъектов электроэнергетики на территории Саратовской области.
2. Данные по присоединениям ОАО «Облкоммунэнерго» участвующим в ГВО в Саратовской энергосистеме на период 01.10.2015 – 30.09.2016гг.

**Главный инженер
ОАО «Облкоммунэнерго»**

А.Ф. Качалов

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

№ п/п	Субъект электроэнергетики*	Наименование объекта	Наименование присоединения	Мощность зафиксированная в характерные часы 15.06.2016 г.										Потребление электрической энергии за сутки 15.06.16 г., кВт*ч	Потребление электрической мощности в соответствии с Актом, МВт	Суммарная величина брони потребителей, МВт	Потребители не имеющие владения технологическую бронь	Примечание
				4 ч	6	10 ч	8	9	21 ч	10	5	6	7					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
1	ПрБЛО	ППШ "Садьямаш" 110/10 кВ	Ф 18	0,296		0,57		0,84		13091								
2	ПрБЛО	ППШ "Садьямаш" 110/10 кВ	Ф 59	0,176		0,318		0,456		7082								
3	ПрБЛО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 3	0,092		0,323		0,203		4979								
4	ПрБЛО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 9	0		0		0		2								
5	ПрБЛО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 19	0,19		0,304		0,427		6934								
6	ПрБЛО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 21	0,581		1,174		2,226		22256								
7	ПрБЛО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 25	0,118		0,327		0,206		5241								
8	ПрБЛО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 27	0,526		0,888		1,061		18599								
		Σ Красноармейск	Σ Ф 27	1,979		3,904		4,339		78.184								
9	НВ ПМЭС	ПС Акварская 220/110/35/10 кВ РП-1	Ф 4	0,789		1,361		1,704		29317								
10	НВ ПМЭС	ПС Акварская 220/110/35/10 кВ РП-1	Ф 5	0,835		1,378		1,438		28835								
11	НВ ПМЭС	ПС Акварская 220/110/35/10 кВ РП-3	Ф 9	0,039		0,133		0,076		1531								
12	НВ ПМЭС	ПС Акварская 220/110/35/10 кВ РП-3	Ф 15	0,158		0,264		0,306		5472								
13	НВ ПМЭС	ПС Акварская 220/110/35/10 кВ РП-2	Ф 2	0,009		0,011		0,019		292								
14	НВ ПМЭС	ПС Акварская 220/110/35/10 кВ РП-2	Ф 13	0,472		0,825		1,118		18293								
		Σ Аткарск	Σ Ф 13	2,312		3,972		4,661		83.700								
15	ПрБЛО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ПТ-518(8)	0,014		0,02		0,034		560								
16	ПрБЛО	ПС Круглое 35/10 кВ	Ф 1001 КТП-134(30)	0,026		0,027		0,054		762								
17	ПрБЛО	ПС Круглое 35/10 кВ	Ф 1008 КТП-432(35)	0		0		0		0								
18	ПрБЛО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ПТ-3(6(36))	0,033		0,146		0,05		1594								
19	ПрБЛО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1014 КТП-45(71)	0,005		0,005		0,016		202								
20	ПрБЛО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ПТ-1(08(47))	0,009		0,016		0,024		373								
21	ПрБЛО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ПТ-4(88(49))	0,039		0,053		0,086		1308								
22	ПрБЛО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1002 КТП-51(185)	0,014		0,025		0,023		475								
23	ПрБЛО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ПТ-1(05(60))	0,03		0,057		0,079		1228								
24	ПрБЛО	ПС Балвада 110/35/10 кВ	Ф 1002 КТП-3(0(81))	0,023		0,028		0,047		722								
25	ПрБЛО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ПТ-5(09(83))	0,012		0,015		0,021		389								
26	ПрБЛО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ПТ-1(07(107))	0,023		0,043		0,052		1202,108								
27	ПрБЛО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ПТ-1(09(57))	0,003		0,011		0,006		138								
28	ПрБЛО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 КТП-11(4(11,4))	0,003		0,105		0,004		927								
29	ПрБЛО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 КТП-1(01(101))	0,161		0,229		0,161		4367								
30	ПрБЛО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1002 ПТ-5(4(70))	0,009		0,011		0,023		377								
31	ПрБЛО	ПС Балвада 110/35/10 кВ	Ф 1013 СВ-251	0,034		0,034		0,072		1065								
32	ПрБЛО	ПС Балвада 110/35/10 кВ	Ф 1003	0,025		0,154		0,03		1186								
33	ПрБЛО	ПС Балвада 110/35/10 кВ	Ф 1002 КТП-99 (Ремвалон)	0,001		0,0013		0,0005		319,273								
34	ПрБЛО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1006	0,367		0,738		0,784		14091								
35	ПрБЛО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1012	0,7		1,244		1,516		26963								
36	ПрБЛО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1011 ЗТП КРИЗ(3ТТ-22)	0,039		0,062		0,08		1380								
37	ПрБЛО	ПС Круглое 35/10 кВ	Ф 1003	1,783		3,467		3,571		67.708								
		Σ Калининск	Σ Ф 1003	0,5		0,6		0,2		10252								
38	ЦПО	ПС Гордовская ВЛ-110кВ Петровск-Холмковка	Ввод Т2	0		0		0		0								
39	ЦПО	ПС Гордовская 110/10 кВ	СВ-10кВ 1 к 2 СЦ	0		0		0		0								
40	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВЛ-35кВ 1 цепь	1,44		2,91		2,7		54024								
41	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВЛ-35кВ 2 цепь	1,37		2,87		2,88		55100								
42	ЦПО	ПС Гордовская 110/10 кВ	Ф 1001	0		0		0		0								
		Σ Петровск	Σ Петровск	3,510		6,380		5,780		119.376								
43	ЗАО "Гролла"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 79	1,054		1,697		0,636		29194								
44	ЗАО "Гролла"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 704	0,403		0,6		0,81		14328								
45	ЗАО "Гролла"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 706	0,05		0,082		0,087		1824								
46	ЗАО "Гролла"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 708	0,064		0,104		0,141		2568								
47	ЗАО "Гролла"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 716	1,426		1,895		2,175		43871								
48	ЗАО "Гролла"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 723	0,722		1,183		1,369		25913								
49	ЗАО "Гролла"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 730	0		0		0		14875								
50	ЗАО "Гролла"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 743	0,504		0,928		1,226		21493								
51	ЗАО "Гролла"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 747	0		0		0		0								

52	ЗАО "Тургай"	ПЭС Урючьяк 11/0/6-кВ	ф 7028	0,203	0,329	0,419	7385				
53	ПривПО	ПЭС Анисовка 11/0/6-кВ	ф 3	0,50832	0,92016	1,12008	20128				
54	ПривПО	ПЭС Анисовка 11/0/6-кВ	ф 4	0	0	0	0				
55	ПривПО	ПЭС Анисовка 11/0/6-кВ	ф 20	0,02976	0,04584	0,07056	1160				
56	ПривПО	ПЭС Анисовка 11/0/6-кВ	ф 22	0,68048	1,01376	1,42764	24753				
57	ПривПО	ПЭС Анисовка 11/0/6-кВ	ф 23	0,3288	0,48488	0,66672	11743				
58	ПривПО	ПЭС Анисовка 11/0/6-кВ	ф 24	0	0	0	0				
59	ПривПО	ПЭС Лесозаводская 11/0/6-кВ	ф 1	0,30768	0,88896	0,56632	14737				
60	ПривПО	ПЭС Лесозаводская 11/0/6-кВ	ф 7	0,46896	0,68448	0,97152	16572				
61	ПривПО	ПЭС Лесозаводская 11/0/6-кВ	ф 9	0,5904	1,00368	1,11528	22211				
62	ПривПО	ПЭС Лесозаводская 11/0/6-кВ	ф 13	0,4752	0,80928	0,89208	18199				
63	ПривПО	ПЭС Лесозаводская 11/0/6-кВ	ф 14	0,4032	0,64608	0,67104	13769				
64	ПривПО	ПЭС Лесозаводская 11/0/6-кВ	ф 15	0,23472	0,43056	0,60864	9908				
65	ПривПО	ПЭС Лесозаводская 11/0/6-кВ	ф 16	0,55344	1,04352	1,24896	22874				
66	ПривПО	ПЭС Лесозаводская 11/0/6-кВ	ф 20	0,38352	0,63744	0,89376	15248				
67	ПривПО	ПЭС Новая 11/0/6-кВ	ф 4	0	0	0	0				
68	ПривПО	ПЭС Новая 11/0/6-кВ	ф 6	0,21824	0,44316	0,48096	9247				
69	ПривПО	ПЭС Новая 11/0/6-кВ	ф 7	0,4824	0,85824	0,99888	18244				
70	ПривПО	ПЭС Новая 11/0/6-кВ	ф 8	0,04878	0,08676	0,11934	1956				
71	ПривПО	ПЭС Новая 11/0/6-кВ	ф 10	0,2586	0,36612	0,28584	7609				
72	ПривПО	ПЭС Новая 11/0/6-кВ	ф 14	0	0	0	0				
73	ПривПО	ПЭС Новая 11/0/6-кВ	ф 20	0,66348	1,09656	1,52352	25983				
74	ПривПО	ПЭС Новая 11/0/6-кВ	ф 22	0,84336	1,48992	1,81904	32174				
75	ПривПО	ПЭС Новая 11/0/6-кВ	ф 25	0,38664	0,54864	0,68976	13720				
76	ПривПО	ПЭС Энергетическая 11/0/6-кВ	ф 2	0,51456	0,93792	1,20864	21232				
77	ПривПО	ПЭС Энергетическая 11/0/6-кВ	ф 5	0,76416	1,17216	1,02288	23861				
78	ПривПО	ПЭС Энергетическая 11/0/6-кВ	ф 8	0,3264	0,98016	0,5928	16243				
79	ПривПО	ПЭС Энергетическая 11/0/6-кВ	ф 9	0,91248	1,71888	1,92384	36763				
80	ПривПО	ПЭС Энергетическая 11/0/6-кВ	ф 22	0,37512	0,67608	0,85752	15392				
81	ПривПО	ПЭС Энергетическая 11/0/6-кВ	ф 31	0	0	0	0				
82	ПривПО	ПЭС Энергетическая 11/0/6-кВ	ф 33	0,63408	1,42608	1,37376	28450				
83	ПривПО	ПЭС Энергетическая 11/0/6-кВ	ф 34	0,42824	0,82584	0,83456	17898				
84	ПривПО	ПЭС Энергетическая 11/0/6-кВ	ф 35	0,27036	0,43956	0,53988	10494				
85	ПривПО	ПЭС Энергетическая 11/0/6-кВ	ф 37	0,89456	1,5168	1,95744	35714				
86	ПривПО	ПЭС Энергетическая 11/0/6-кВ	ф 42	0,9108	1,722	1,722	35303				
87	ПривПО	ПЭС Энергетическая 11/0/6-кВ	ф 43	0,47808	0,81	1,01664	18461				
88	ПривПО	ПЭС Энергетическая 11/0/6-кВ	ф 44	0,19776	0,54192	0,24912	7806				
89	ПривПО	ПЭС Энергетическая 11/0/6-кВ	ф 45	0	0	0	0				
90	ПривПО	ПЭС Энергетическая 11/0/6-кВ	ф 46	0,32112	0,6534	0,58536	12071				
91	ПривПО	ПЭС Энергетическая 11/0/6-кВ	ф 47	0,57888	1,1232	1,26144	23549				
92	ПривПО	ПЭС Энергетическая 11/0/6-кВ	ф 7	0,15168	0,2448	0,32736	5986				
93	ПривПО	ПЭС Привалы 11/0/6-кВ	ф 11	0,30744	0,378	0,42768	9680				
94	ПривПО	ПЭС Орешенце-1 11/0/5/6-кВ	ф 621	0,24804	0,48834	0,42282	9245				
95	ПривПО	ПЭС Орешенце-1 11/0/5/6-кВ	ф 627	0,5652	1,01448	1,37892	23035				
96	ПривПО	ПЭС Орешенце-2 11/0/5/6-кВ	ф 15	0,24708	0,35112	0,46824	9279				
97	ПривПО	ПЭС Химическая 11/0/10-кВ	ф 24	0	2,28	0	0				
98	ПривПО	ПЭС Химическая 11/0/10-кВ	ф 43	1,38	2,28	2,088	51468				
99	ПривПО	ПЭС Химическая 11/0/10-кВ	ф 31	0	0	0	0				
100	ПривПО	ПЭС Химическая 11/0/10-кВ	ф 34	0,348	0,5058	0,7236	12371				
101	ПривПО	ПЭС Химическая 11/0/10-кВ	ф 15	0,964	2,28	2,724	44544				
102	ПривПО	ПЭС Анисовка 11/0/6-кВ	ф 5	0	0	0	0				
103	ПривПО	ПЭС Восток	Л117	0,37584	0,78408	0,62928	13548				
104	ПривПО	ПЭС Восток	Л125	0,31776	1,01328	0,59904	17130				
		Σ Энергос		24,903	44,219	48,422	963 248,400				
105	СВПО	ПЭС Восточная 11/0/10-кВ	ф 1	0,3496	0,6128	0,8048	13603,2				
106	СВПО	ПЭС Восточная 11/0/10-кВ	ф 6	0,645	1,4586	1,4874	23366,6				
107	СВПО	ПЭС Восточная 11/0/10-кВ	ф 7	0,832	1,6808	1,49048	34964,4				
108	СВПО	ПЭС Восточная 11/0/10-кВ	ф 8	0,0316	0,1076	0,1624	2272,4				
109	СВПО	ПЭС Восточная 11/0/10-кВ	ф 9	1,3104	2,5236	2,8092	52303,2				
110	СВПО	ПЭС Восточная 11/0/10-кВ	ф 10	0	0	0	1,2				
111	СВПО	ПЭС Восточная 11/0/10-кВ	ф 12	0	0	0	0				
112	СВПО	ПЭС Восточная 11/0/10-кВ	ф 13	1,2912	2,4888	3,012	53056,8				
113	СВПО	ПЭС Восточная 11/0/10-кВ	ф 15	0,4472	0,7896	1,0712	17920,8				
114	СВПО	ПЭС Восточная 11/0/10-кВ	ф 16	1,0068	1,7436	2,1684	38558,4				
115	СВПО	ПЭС Восточная 11/0/10-кВ	ф 18	0,0588	0,1832	0,1868	3258,4				
116	СВПО	ПЭС Восточная 11/0/10-кВ	ф 19	0,468	1,068	0,9564	20594,4				
117	СВПО	ПЭС Держинская 11/0/10-6-кВ	ф 17	0,4392	1,0968	0,834	18963,6				
118	СВПО	ПЭС Держинская 11/0/10-6-кВ	ф 19	0,3276	0,76656	0,7044	14766,56				

119	СВТО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	ф 20	0,72	1,62	1,458	30718,08							
120	СВТО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	ф 25	0,32406	0,6144	0,76388	10955,84							
121	СВТО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	ф 26	0,22886	0,59888	0,55152	10451,68							
122	СВТО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	ф 27	0,59328	1,29168	1,10016	23901,12							
123	СВТО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	ф 30	0,17064	0,3132	0,26144	6546,96							
124	СВТО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	ф 31	0,54	1,05048	1,32552	22803,12							
125	СВТО	ПС Сазанинская 110/10 кВ	ф 1	0,604	0,4008	1,3952	21310,4							
126	СВТО	ПС Сазанинская 110/10 кВ	ф 2	0,4328	0,732	0,952	16805,2							
127	СВТО	ПС Сазанинская 110/10 кВ	ф 4	0,7984	1,9304	1,6912	35976,8							
128	СВТО	ПС Сазанинская 110/10 кВ	ф 5	1,2876	3,1686	1,986	51821,6							
129	СВТО	ПС Сазанинская 110/10 кВ	ф 6	0,495	1,032	1,1718	21305,4							
130	СВТО	ПС Сазанинская 110/10 кВ	ф 7	0,0552	0,2304	0	3203,2							
131	СВТО	ПС Сазанинская 110/10 кВ	ф 8	0,4088	1,2432	0,96	17370,4							
132	СВТО	ПС Сазанинская 110/10 кВ	ф 10	1,1184	2,7582	2,4048	51976,8							
133	СВТО	ПС Сазанинская 110/10 кВ	ф 12	0,5876	0,9888	1,3302	22835,6							
134	СВТО	ПС Диневская 110/10 кВ	ф 1	0,363	0,9684	0,8724	17734,8							
135	СВТО	ПС Диневская 110/10 кВ	ф 2	0,836	1,4464	1,9784	33084,8							
136	СВТО	ПС Диневская 110/10 кВ	ф 4	0,4704	0,9008	1,152	19492							
137	СВТО	ПС Диневская 110/10 кВ	ф 6	0,5816	1,1888	1,2728	23982,4							
138	СВТО	ПС Диневская 110/10 кВ	ф 2	0,472	0,921	1,027	19119							
139	СВТО	ПС Балковская 220/110/35/6 кВ	ф 9	0,184	0,342	0,465	7718							
140	СВТО	ПС Балковская 220/110/35/6 кВ	ф 12	0,089	0,175	0,229	3881							
141	СВТО	ПС Балковская 220/110/35/6 кВ	ф 14	0,319	0,604	0,604	12177							
142	СВТО	ПС Балковская 220/110/35/6 кВ	ф 18	0,196	0,313	0,447	7434							
143	СВТО	ПС Балковская 220/110/35/6 кВ	ф 19	0,282	0,637	0,598	12068							
				Σ Балково	19,356	39,965	42,189	804 677,160						
144	Прялто	ПС Аминая 35/6 кВ	ф 5	0,791	1,407	1,603	30357,72							
145	Прялто	ПС Аминая 35/6 кВ	ф 12	0,335	0,632	0,485	10512,36							
146	Прялто	ПС Аминая 35/6 кВ	ф 16	0,188	0,397	0,435	7960,32							
147	Прялто	ПС Аминая 35/6 кВ	ф 17	0,242	0,451	0,389	8635,68							
148	Прялто	ПС Марк 110/35/6 кВ	ф 2	0,308	0,561	0,684	12112,32							
149	Прялто	ПС Марк 110/35/6 кВ	ф 3	0,086	0,251	0,193	4222,32							
150	Прялто	ПС Марк 110/35/6 кВ	ф 5	1,063	1,528	1,634	33857,28							
151	Прялто	ПС Марк 110/35/6 кВ	ф 7	0,691	1,095	1,336	24948							
152	Прялто	ПС Марк 110/35/6 кВ	ф 8	0	0	0	0							
153	Прялто	ПС Марк 110/35/6 кВ	ф 9	0	0	0	0							
154	Прялто	ПС Марк 110/35/6 кВ	ф 10	0,676	1,578	1,457	30781,08							
155	Прялто	ПС Марк 110/35/6 кВ	ф 11	0	0	0	0							
156	Прялто	ПС Марк 110/35/6 кВ	ф 26	0	0	0	0							
157	Прялто	ПС Марк 110/35/6 кВ	ф 30	0,144	0,223	0,245	4782,72							
158	Прялто	ПС Подлесное 110/35/10/6 кВ	ф 2	0,128	0,353	0,288	6045,6							
159	Прялто	ПС Орлова 35/10 кВ	ф 3 ПЛ-10	0,153	0,266	0,383	6190,2							
				Σ Марк	4,803	8,642	9,112	180 405,600						
160	СВТО	ГПП Кв. Октябрь 35/6 кВ	автом Т1	0,363	0,98	1,24	23609							
161	СВТО	ГПП Кв. Октябрь 35/6 кВ	автом Т2	0	0	0	0							
162	СВТО	ПС Волжская набережная 35/6 кВ	автом Т3	0	0	0	0							
163	СВТО	ПС Волжская набережная 35/6 кВ	автом Т2	1,019	1,443	1,467	31819							
164	СВТО	ПС Волжская набережная 35/6 кВ	автом Т1	0	0	0	0							
165	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 2	0	0	0	0							
166	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 7	0,291	0,584	0,63	13301							
167	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 10	0,511	0,972	1,037	20185							
168	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 12	0,297	0,88	0,616	14140							
169	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 14	0,588	1,172	1,172	21690							
170	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 18	0,264	0,721	0,515	12495							
171	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 20	0	0	0	0							
172	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 9	0	0	0	0							
173	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 11	0,043	0,1	0,047	1678							
174	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 13	0,006	0,006	0,006	162							
175	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 15	0,308	0,558	0,733	12239							
176	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 17	0,413	0,682	0,838	15515							
177	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 19	0,247	0,494	0,499	9799							
178	СВТО	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	ф 23 Свеп-1	0,181	0,321	0,390	6935							
179	СВТО	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	ф 24 Свеп-2	0,201	0,355	0,447	7637							
180	СВТО	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	ф 25 Гпроблес	0,444	0,766	0,957	17034							
181	СВТО	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	ф 22 Колодушка	0,318	0,532	0,793	12370							
182	СВТО	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	ф 21 КПП	0,382	0,456	0,589	10745							
183	СВТО	ГПП Волжский 35/6 кВ	ф 25	0,13	0,227	0,317	5189							
				Σ Волжск	6,008	11,502	12,298	238 542,000						

184	СВПО	ПС "Хвалынский" 35/10 кВ		φ 4	0,43	1,025	0,866		18682
185	СВПО	ПС "Хвалынский" 35/10 кВ		φ 5	0,402	0,932	0,436		13969
186	СВПО	ПС "Хвалынский" 35/10 кВ		φ 6	0,501	1,106	1,51		25644
187	Хвалынский ф-л		ВД-10 оп.5-0075 ф.1005 ПТС	"Алексеевка"	0,003	0,008	0,012		174
188	Хвалынский ф-л		ВД-10 оп.5-0085 ф.1005 ПТС	"Алексеевка"	0,01	0,02	0,035		476
189	Хвалынский ф-л		ВД-10 оп.5-0061 ф.1005 ПТС	"Алексеевка"	0,009	0,017	0,023		380
190	Хвалынский ф-л		ВД-10 оп.5-0085 ф.1005 ПТС	"Алексеевка"	0,011	0,016	0,021		391
191	Хвалынский ф-л		ВД-10 оп.5-0050 ф.1005 ПТС	"Алексеевка"	0,009	0,015	0,019		312
192	Хвалынский ф-л		ВД-10 оп.5-0095 ф.1005 ПТС	"Алексеевка"	0,011	0,021	0,024		487
193	Хвалынский ф-л		ВД-10 оп.5-015 ф.1005 ПТС	"Алексеевка"	0,016	0,045	0,035		658
194	Хвалынский ф-л		ВД-10 оп.5-0041 ф.1005 ПТС	"Алексеевка"	0,003	0,007	0,005		110
195	Хвалынский ф-л		ВД-10 оп.5-0074 ф.1005 ПТС	"Алексеевка"	0,006	0,008	0,01		207
196	Хвалынский ф-л		ВД-10 оп.5-0115 ф.1005 ПТС	"Алексеевка"	0,019	0,03	0,039		686
197	Хвалынский ф-л		ВД-10 оп.5-0034 ф.1005 ПТС	"Алексеевка"	0,012	0,017	0,025		419
198	Хвалынский ф-л		ВД-10 оп.5-0046 ф.1005 ПТС	"Алексеевка"	0,009	0,029	0,012		393
199	Хвалынский ф-л		ВД-10 оп.5-0025 ф.1005 ПТС	"Алексеевка"	0,009	0,01	0,011		265
200	Хвалынский ф-л		ВД-10 оп.1-00193 ф.1001 ПТС	"Алексеевка"	0,034	0,072	0,106		1599
201	Хвалынский ф-л		ВД-10 оп.5-0017 ф.1005 ПТС	"Алексеевка"	0,003	0,008	0,006		120
202	Хвалынский ф-л		ВД-10 оп.5-0211 ф.1005 ПТС	"Алексеевка"	0,007	0,013	0,017		277
203	ПрекПО	ЦРП Аркадак 10 кВ		Σ Хвалынский	1,504	3,399	3,312		65239
204	ПрекПО	ЦРП Аркадак 10 кВ		φ 1001	0,111	0,193	0,2376		4217
205	ПрекПО	ЦРП Аркадак 10 кВ		φ 1002	0,1466	0,3112	0,2792		5669
206	ПрекПО	ЦРП Аркадак 10 кВ		φ 1003	0,2285	0,4268	0,5583		9535
207	ПрекПО	ПС Янтарная ВЛ-10 кВ		φ 1006	0,1992	0,2856	0,1884		5077
208	ПрекПО	ПС Янтарная ВЛ-10 кВ		φ 1007	0,7484	1,1456	1,358		25869
209	ПрекПО	ПС Янтарная ВЛ-10 кВ		φ 1009	0,0382	0,0542	0,0968		1384
				φ 1010	0	0	0		0
				Σ Аркадак	1,4729	2,4165	2,7183		51749,8
210	ПрекПО	ПС Балашиха-гора 110/10 кВ		φ 1	0,1586	0,3525	0,2871		6640,8
211	ПрекПО	ПС Балашиха-гора 110/10 кВ		φ 3	0,546	1,1288	0,984		22373,2
212	ПрекПО	ПС Балашиха-гора 110/10 кВ		φ 4	0,508	1,178	1,0632		22571,6
213	ПрекПО	ПС Балашиха-гора 110/10 кВ		φ 6	0,7086	1,1776	1,4376		26568,8
214	ПрекПО	ПС Балашиха-гора 110/10 кВ		φ 7	0,3306	0,6444	0,7326		13472,4
215	ПрекПО	ПС Балашиха-гора 110/10 кВ		φ 8	0	0	0		0
216	ПрекПО	ПС Балашиха-гора 110/10 кВ		φ 10	0,7116	1,0908	1,3236		24315,6
217	ПрекПО	ПС Балашиха-гора 110/10 кВ		φ 13	0	0	0		0
218	ПрекПО	ПС Балашиха-гора 110/10 кВ		φ 14	0,404	0,7852	0,8968		16560,4
219	ПрекПО	ПС Балашиха-гора 110/10 кВ		φ 16	0,071	0,1516	0,1116		2773
220	ПрекПО	ПС Балашиха-гора 110/10 кВ		φ 17	0	0	0		0
221	ПрекПО	ПС Балашиха-гора 110/10 кВ		φ 21	0,5464	0,884	1,1328		19891,2
222	ПрекПО	ПС Балашиха-гора 110/10 кВ		φ 24	0	0	0		0
223	ПрекПО	ПС Балашиха-гора 110/10 кВ		φ 25	0,0086	0,0144	0,0044		259,2
224	ПрекПО	ПС Балашиха-гора 110/10 кВ		φ 27	0,5568	0,8632	1,1664		20348,4
225	ПрекПО	ПС Холер 110/35/10кВ		φ 8	0	0	0		0
226	ПрекПО	ПС Холер 110/35/10кВ		φ 12	0,1344	0,124	0,1512		2737,6
227	ПрекПО	ПС Холер 110/35/10кВ		φ 20	0,1256	0,276	0,172		4727,6
228	ПрекПО	ПС Холер 110/35/10кВ		φ 36	0,4912	0,96	1,036		19140
229	ПрекПО	ПС Холер 110/35/10кВ		φ 42	0	0	0		0
230	ПрекПО	ПС Текстильная 110/10 кВ		φ 1018	0,5532	1,026	1,35		2937,6
231	ПрекПО	ПС Текстильная 110/10 кВ		φ 1040	0	0	0		0
232	ПрекПО	ПС Текстильная 110/10 кВ		Σ Балашиха	5,919	10,647	11,849		226 306,600

233	Пришкол	ПС Пришевка-Город 11/01/0 кВ	Ф 5	0,432	1,126	1,35	20557		
234	Пришкол	ПС Пришевка-Город 11/01/0 кВ	Ф 10	0,175	0,325	0,455	7553		
235	Пришкол	ПС Пришевка-Город 11/01/0 кВ	Ф 13	0,135	0,222	0,262	4603		
236	Пришкол	ПС Пришевка-Город 11/01/0 кВ	Ф 20	0	0	0	0		
237	Пришкол	ПС Пришевка-Город 11/01/0 кВ	Ф 4 КТП 17	0,011	0,015	0,022	358		
238	Пришкол	ПС Пришевка-Город 11/01/0 кВ	КРП 2 КТП 35	0,01	0,011	0,02	390		
239	Пришкол	ПС Пришевка-Город 11/01/0 кВ	КРП 2 КТП 19	0,009	0,01	0,016	260		
240	Севло	ПС Подольская 11/03/10 кВ	Σ Пришево	0,772	1,709	2,125	33721		
241	Севло	ПС Подольская 11/03/10 кВ	Ф 1006	0,437	0,728	0,982	16198		
242	Севло	ПС Подольская 11/03/10 кВ	Ф 1009	0,132	0,259	0,342	5586		
243	Севло	ПС Армагунен-1 11/03/10 кВ	Ф 1001	0,0819	0,1248	0,1866	3045		
244	Севло	ПС Армагунен-1 11/03/10 кВ	Ф 601	0,31152	0,44328	0,74688	12071		
245	Севло	ПС Армагунен-1 11/03/10 кВ	Ф 603	0,57152	1,31136	1,51104	27298		
246	Севло	ПС Армагунен-1 11/03/10 кВ	Ф 604	0	0	0	0		
247	Севло	ПС Армагунен-1 11/03/10 кВ	Ф 606	0,04932	0,12466	0,0936	2104		
248	Севло	ПС Армагунен-1 11/03/10 кВ	Ф 607	0,17364	0,29304	0,41628	6647		
249	Севло	ПС Армагунен-1 11/03/10 кВ	Ф 608	0,12864	0,5392	1,47708	26117		
250	Севло	ПС Армагунен-1 11/03/10 кВ	Ф 610	0,2084	0,3352	0,3352	7218		
251	Севло	ПС Армагунен-1 11/03/10 кВ	Ф 616	0,3048	0,60768	0,80352	13159		
252	Севло	ПС Армагунен-1 11/03/10 кВ	Ф 619	0,33984	0,54864	1,0518	10518		
253	Севло	ПС Армагунен-1 11/03/10 кВ	Ф 620	0,45676	1,28664	0,83736	20984		
254	Севло	ПС Армагунен-1 11/03/10 кВ	Σ Пуляев	3,729	7,517	8,221	150 944,44		
255	Завло	ПС Дергачевская 11/03/5/10 кВ	Ф 1002	0,070	0,118	0,159	2586		
256	Завло	ПС Дергачевская 11/03/5/10 кВ	Ф 1003	0,297	0,573	0,587	11264		
257	Завло	ПС Дергачевская 11/03/5/10 кВ	Ф 1004	0,172	0,298	0,235	5505		
258	Завло	ПС Дергачевская 11/03/5/10 кВ	Ф 1005	0	0	0	0		
259	Завло	ПС Дергачевская 11/03/5/10 кВ	Ф 1023	0,285	0,558	0,613	10974		
260	Завло	ПС Дергачевская 11/03/5/10 кВ	Ф 1025	0,140	0,178	0,297	4429		
261	Завло	ПС Дергачевская 11/03/5/10 кВ	Ф 1021	0,064	0,093	0,133	1890		
262	Завло	ПС Халдобиная 11/07/0 кВ	Σ Дергачи	1,028	1,818	2,024	36648,000		
263	Завло	ПС Гордольская 11/07/0 кВ	Ф 1003	0,054	0,081	0,091	1806		
264	Завло	ПС Гордольская 11/07/0 кВ	Ф 1004	0,273	0,476	0,627	10784		
265	Завло	ПС Гордольская 11/07/0 кВ	Ф 1006	0,522	0,951	1,018	19944		
266	Завло	ПС Гордольская 11/07/0 кВ	Ф 1014	0,112	0,196	0,242	4185		
267	Завло	ПС Гордольская 11/07/0 кВ	Ф 1017	0,076	0,127	0,144	3688		
268	Завло	ПС Гордольская 11/07/0 кВ	Ф 1030	0,241	0,363	0,441	8136		
269	Завло	ПС Гордольская 11/07/0 кВ	Ф 1032	0,225	0,441	0,485	8536		
270	Завло	ПС Гордольская 11/07/0 кВ	Ф 1033	0,291	0,596	0,703	12396		
271	Завло	ПС Гордольская 11/07/0 кВ	Ф 1036	0,107	0,107	0,098	1606		
272	Завло	ПС Гордольская 11/07/0 кВ	Ф 1001	0,136	0,251	0,313	4425		
273	Завло	ПС Гордольская 11/07/0 кВ	Ф 1003	0,004	0,006	0,009	364		
274	Завло	ПС Гордольская 11/07/0 кВ	Σ Ерилов	1,958	3,695	4,139	75870		
275	Завло	ПС Гордольская 11/07/0 кВ	Ф 67	0,102	0,085	0,051	1165		
276	Завло	ПС Красный Кут 11/03/5/10 кВ	Ф 18	0,805	1,52	1,805	42891		
277	Завло	ПС Горго 11/07/0 кВ	Ф 15	0,08	0,105	0,205	2842		
278	Завло	ПС Горго 11/07/0 кВ	Ф 105	0,501	1,018	1,163	15225		
279	Завло	ПС Горго 11/07/0 кВ	Σ Красный Кут	1,488	2,728	3,224	66123		
280	Завло	ПС Мордовс 11/07/0 кВ	Ф 1002	0,357	0,573	0,767	12819		
281	Завло	ПС Мордовс 11/07/0 кВ	Ф 1004	0,262	0,586	0,534	10883		
282	Завло	ПС Мордовс 11/07/0 кВ	Ф 1007	0	0	0	0		
283	Завло	ПС Мордовс 11/07/0 кВ	Ф 1021	0,048	0,117	0,142	2439		
284	Завло	ПС Мордовс 11/07/0 кВ	Ф 1013 КТП-174	0,007	0,012	0,022	303		
285	Завло	ПС Мордовс 11/07/0 кВ	Ф 1002 кв. 377	0,121	0,168	0,192	3635		
286	Завло	ПС Володаров 35/10 кВ	Ф 1004	0,006	0,037	0,08	711		
287	Завло	ПС Новозыченская 11/03/5/10 кВ	Σ Макроус	0,801	1,493	1,737	30790		
288	Завло	ПС Новозыченская 11/03/5/10 кВ	Ф 1020	0	0	0	0		
289	Завло	ПС Новозыченская 11/03/5/10 кВ	Ф 1021	0,206	0,35	0,352	8965		
290	Завло	ПС Новозыченская 11/03/5/10 кВ	Ф 1022	0,032	0,041	0,059	992		
291	Завло	ПС Новозыченская 11/03/5/10 кВ	Ф 1023	0,157	0,248	0,352	5875		
292	Завло	ПС Новозыченская 11/03/5/10 кВ	Ф 1033	0,361	0,687	0,75	14011		
293	Завло	ПС Новозыченская 11/03/5/10 кВ	Ф 1036	0,277	0,475	0,583	10313		
294	Завло	ПС Промбала 11/07/0 кВ	Ф 1001	0	0	0	0		
295	Завло	ПС Промбала 11/07/0 кВ	Ф 1002	0,606	0,571	0,316	12 048		
296	Завло	ПС Промбала 11/07/0 кВ	Ф 1008	0	0	0	0		
297	Завло	ПС Озюженская 11/07/0 кВ	Σ Новозыченск	1,639	2,552	2,412	52 204		
298	Завло	ПС Озюженская 11/07/0 кВ	Ф 1004	0,67	1	1,01	17900		
299	Завло	ПС Озюженская 11/07/0 кВ	Ф 1006	0,1904	0,297	0,3126	6900		

287	ЗавЛТО	ПС Озникская 110/10 кВ	Ф 1020	0,0628	0,0528	0,0832	1,500														
288	ЗавЛТО	ПС Озникская 110/10 кВ	Ф 1021	0,1246	0,1562	0,1962	4000														
289	ЗавЛТО	ПС Озникская 110/10 кВ	Ф 1022	0,345	0,5433	0,5628	11900														
290	ЗавЛТО	ПС Озникская 110/10 кВ	Ф 1024	0,16	0,16	0,18	2800														
291	ЗавЛТО	ПС Озникская 110/10 кВ	Ф 1026	0,083	0,112	0,1342	2500														
			Σ Озники	1,6156	2,3213	2,479	47500														
292	ПривЛТО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	Ф 4 КТП-132	0,006	0,01	0,017	255														
293	ПривЛТО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	Ф 5	0,184	0,278	0,39	6568														
294	ПривЛТО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	Ф 6	0,266	0,539	0,489	10175														
295	ПривЛТО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	Ф 7	0,024	0,039	0,062	1033														
296	ПривЛТО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	Ф 11	0,019	0,043	0,027	707														
297	ПривЛТО	РП Питерка 10 кВ	Ф 21	0,031	0,046	0,055	1011														
			Σ Питерка	0,53	0,955	1,04	19749,536														
298	ПривЛТО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	Ф 2	0,236	0,416	0,464	8692														
299	ПривЛТО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	Ф 7	0,243	0,492	0,646	10830														
300	ПривЛТО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	Ф 10	0,018	0,02	0,019	449														
			Σ Ровное	0,497	0,928	1,129	19 971,1														
301	ПривЛТО	ПС Оротово 35/6 кВ	Ф 603	0,013	0,051	0,048	844														
302	ПривЛТО	ПС Оротово 35/6 кВ	Ф 604	0,314	0,516	0,568	12013														
303	ПривЛТО	ПС Оротово 35/6 кВ	Ф 605	0,045	0,076	0,083	1705														
304	ПривЛТО	ПС Оротово 35/6 кВ	Ф 606	0,278	0,518	0,526	10779														
305	ПривЛТО	ПС Оротово 35/6 кВ	Ф 609	0,269	0,512	0,671	10742														
			Σ Степное	0,919	1,673	1,896	36 083,000														
			Σ Общекommунэнерго	88,326	165,903	178,577	3 448 740,917														

Ф.И.О полностью Писаревский О.С.


(подпись)

Тел.: (8452)39-48-45

Ответственное лицо:


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), корректировка 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 (ЭЛ, КЛ и т.д.)
- ст.6-11. - необходимо указать в случае несоответствия с действующими договорами электроснабжения (договорами на передачу электрической энергии) необходимо указать значение активной (МВт) и реактивной (Мвар) мощности зафиксированное на присоединении за сутки 15.08.2016 г.
- ст.12. - необходимо указать в кВт-ч потребление электрической энергии присоединения аварийной и технологической брони электроснабжения потребителя электрической энергии
- ст.13. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности применения присоединения, указанную в Акте согласования аварийной и технологической брони электроснабжения, в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения
- ст.14. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности применения имеющихся аварийной технологической брони электроснабжения, в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения
- ст.15. - электрической энергии, потребителя электрической энергии.
- ст.16. - необходимо указать наименование потребителя/электростановок имеющихся аварийной/технологической брони электроснабжения в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии.

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Нагрузка присоединения в ед. в соответствии с утвержденным лим. ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 15.08.2016 г., 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	
						Итого объемы отключений по ОАО «Облкоммунаэнерго»																															
						в том числе объемы отключений с временным вводом до 5 мин																															
						в том числе объемы отключений с временным вводом от 5 мин до 20 мин																															
						в том числе объемы отключений с временным вводом от 20 мин до 90 мин																															
						3,487	12,528	11,782	11,387	11,853	13,037	15,169	17,243	19,075	19,904	20,226	20,237	19,966	20,394	20,527	19,999	20,304	19,805	19,805	20,391	20,65	22,491	22,18	18,75	15,601							
						3,172	2,8926	2,7564	2,9604	2,6488	2,8642	3,2804	3,8552	4,3488	4,669	4,7172	4,6962	4,708	4,9657	4,625	4,6142	4,611	4,4862	4,5016	4,5844	5,0918	5,2912	4,897	3,7314								
						20,816	19,285	18,017	17,241	18,244	20,929	24,214	28,294	30,982	32,667	33,101	32,871	32,831	32,424	32,658	32,899	32,346	31,788	32,239	34,159	34,512	32,032	27,478	23,34								

Ф.И.О. полностью

 (Подпись) Гиссаревский О.С.

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

Принята заполнения формы:
 ст.1. - идентификатор присоединения, участвующего в ГВО организации-ВЛК, кодировке не поддежит
 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 залито присоединение, подлежащее отключению по ГВО.
 ст.5. - указывается наименование фидера (фидерной) - ВЛ или КП 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 промывающего отделения ПАО «МРСК Волги»
 ст.7. - указывается нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным в установленном порядке графиком временного отключения на период от 10.2015-30.09.2016
 ст.8 - 31. - указывается значение активной мощности (обружение до сотки), зафиксированной на присоединении (присоединения) за соответствующий час