



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Общество с ограниченной ответственностью

“ПРОМЭНЕРГО”

413840, Саратовская обл. г. Балаково
ул. Стадионная, д. 5
ИНН 6439054557 КПП 643901001
Телефон (8453) 66-20-78 Факс (8453) 66-20-66

р/с 40702810200000000201
в АО «БАЛАКОВО-БАНК» г. Балаково
БИК 046311890
к/с 30101810300000000728

Дата 23.06.23 № 19-1

На № _____ от _____

**И.о.Заместителю начальника
Департамента оперативно-
технологического и ситуационного
управления – начальника ЦУС
ПАО «Россети Волги»
Г.В.Михайловой
410031, г. Саратов, ул. Первомайская, д.42/44
ПАО «Россети Волга»**

*результаты замерного
дня 21.06.2023г.*

Направляем в Ваш адрес результаты проведенных 21.06.2023г. замеров фактически потребленной мощности в соответствии с Вашим запросом исх. №МР6/80/364 от 15.06.2023г. на присоединениях ООО «Промэнерго» к объектам электросетевого хозяйства субъектов электроэнергетики на территории Саратовской области и присоединениях, участвующих в Графике временного отключения электрической мощности в электрических сетях ООО «Промэнерго» на период 01.10.2022 – 30.09.2023гг.

Приложение:

- Данные по точкам присоединения ООО «Промэнерго», участвующим в ГВО в Саратовской энергосистеме на период 01.10.2022– 30.09.2023г. – 1 экз.
- Данные по точкам присоединения ООО «Промэнерго» к объектам электросетевого хозяйства субъектов электроэнергетики на территории Саратовской области. – 1 экз.

Зам.директора по техническим вопросам

П.В.Андреев

Данные по точкам присоединения ООО «Промэнерго»
участующим в ГВО в Саратовской энергосистеме на период 01.10.2022-30.09.2023

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с Утвержденным ГВО, МВт	Мощность, зарезервированная в характерные часы 21.06.2023 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	31		32		
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			
362	6	6	ПС 220 кВ Дермыш, ВП 110 кВ Центральная Дермыш, Линь е ПС 35 кВ Вал (С.И.Иванов)	ПС 110 кВ Дермыш, яч.18	от 20 до 60 мин.	0,76	0,118	0,12	0,12	0,118	0,122	0,12	0,112	0,086	0,068	0,07	0,072	0,016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
364	6	6	ПС 110 кВ Волгабор, Подлесное-Плвж	ПС 35 кВ Волгабор, ф. яч.7	от 20 до 60 мин.	0,24	0,10296	0,0976	0,0947	0,0878	0,0788	0,135	0,1285	0,1206	0,122	0,184	0,113	0,1087	0,1001	0,0979	0,1076	0,094	0,0942	0,0922	0,0817	0,0774	0,0893	0,0894	0,0728	0,072	0			
492	9	4	ПС 220 кВ Балаковская ВП-110 кВ Держковский-1, 2	ПС 110 кВ ББС-2, ф.610 - 6 кВ	от 5 до 20 мин.	0,50	0,27936	0,2899	0,277	0,2611	0,2386	0,2477	0,2554	0,2587	0,2462	0,2587	0,2635	0,2957	0,2846	0,2862	0,2846	0,2909	0,3446	0,3758	0,3014	0,3394	0,371	0,3182	0,2966	0,2424	0,072			
493	9	4	ПС 110 кВ ББС-2	ПС 110 кВ ББС-2, ф.805 - 6 кВ	от 5 до 20 мин.	0,25	0,07344	0,0725	0,0677	0,0653	0,0941	0,0888	0,0989	0,1464	0,1512	0,1656	0,1733	0,1214	0,1474	0,1594	0,1483	0,1411	0,1013	0,0989	0,1013	0,0926	0,0931	0,0893	0,0826	0,072				
494	9	6	ПС 220 кВ Балаковская, ф.35кВ	ПС 35 кВ №9, ф.213 - 6 кВ	от 20 до 60 мин.	0,56	0,35808	0,3295	0,3461	0,3113	0,3031	0,2474	0,4992	0,5827	0,5899	0,6108	0,6684	0,6046	0,6358	0,6727	0,5124	0,4409	0,4246	0,3998	0,3497	0,3466	0,3382	0,3696	0,3247	0,3403				
495	9	6	ПС 220 кВ Балаковская, ф.35кВ	ПС 35 кВ №9, ф.11 - 6кВ	от 20 до 60 мин.	0,55	0,1296	0,1301	0,1229	0,1243	0,1349	0,2227	0,2592	0,2813	0,313	0,3043	0,3149	0,2875	0,2976	0,313	0,2539	0,2602	0,2304	0,1862	0,1608	0,1536	0,1613	0,1646	0,1368	0,1262				
496	9	6	ЯКНО №1	ЯКНО №1 ПС Юлия ф.602 - 6кВ	от 20 до 60 мин.	0,47	0,11556	0,0961	0,0866	0,112	0,1284	0,18	0,1658	0,1757	0,2002	0,208	0,2047	0,1952	0,1964	0,1958	0,1607	0,1327	0,112	0,1286	0,1459	0,165	0,184	0,1514	0,1235	0,1379				
497	9	6	ЯКНО №2	ЯКНО №2 ПС Юлия ф.603 - 6 кВ	от 20 до 60 мин.	0,08	0,0606	0,0572	0,0578	0,0568	0,0607	0,0689	0,0701	0,0696	0,0689	0,0704	0,0613	0,065	0,0694	0,0642	0,062	0,0622	0,0643	0,0666	0,0683	0,0757	0,0934	0,0732	0,0643	0,0618				
498	9	6	ПС 220 кВ Балаковская, ф.35кВ	ПС 35 кВ №9, ф.19 - 6кВ	от 20 до 60 мин.	0,12	0,096	0,0926	0,095	0,1001	0,1217	0,1118	0,139	0,2726	0,0523	0,271	0,301	0,2359	0,2911	0,2741	0,3139	0,2515	0,2729	0,258	0,2287	0,221	0,1915	0,2189	0,1886	0,1188				
499	9	6	ПС 35 кВ №9	ПС 35 кВ №9, ф.18 - 6кВ	от 20 до 60 мин.	0,25	0,00984	0,0098	0,0096	0,0077	0,0074	0,0086	0,0079	0,0238	0,0329	0,0178	0,0233	0,0262	0,0305	0,0242	0,0324	0,0362	0,0415	0,023	0,0154	0,0242	0,0139	0,0218	0,0202	0,0221				
500	9	6	ПС 220 кВ Балаковская, ф.35кВ	ПС 35 кВ №9, ф.1 - 6кВ	от 20 до 60 мин.	0,22	0,17136	0,1735	0,1764	0,1627	0,1483	0,2398	0,2419	0,2549	0,2527	0,2722	0,2592	0,2297	0,2369	0,2484	0,2182	0,2131	0,203	0,2002	0,2016	0,1951	0,2009	0,193	0,1901	0,1649				
Итого объемы отключения по ООО «Промэнерго»							1,5148	1,4689	1,4528	1,407	1,438	1,6708	1,9769	2,2723	2,0973	2,3672	2,4546	2,198	2,2888	2,3459	2,0941	1,9228	1,8788	1,8193	1,6548	1,6907	1,7365	1,6904	1,5012	1,3594				
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин							0,3528	0,3624	0,3446	0,3264	0,3328	0,3365	0,3542	0,4051	0,3974	0,4243	0,4368	0,4171	0,432	0,4555	0,433	0,432	0,4459	0,4747	0,4027	0,432	0,4075	0,3792	0,3154					
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							1,162	1,1065	1,1082	1,0806	1,1054	1,3243	1,6227	1,8972	1,8999	1,9428	2,0178	1,7688	1,8568	1,8904	1,6612	1,4908	1,4329	1,3446	1,2521	1,2587	1,2724	1,2829	1,1722	1,044				

Ответственное лицо: **Фед. дучабор, ш. докт. Вачурова**

ФИ.О полностью **Шашу едугуров Ш.К** (подпись)

- Правила заполнения формы:
- Ст.1. - идентификатор присоединения, участвующего в ГВО организации ВЛК. 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 (линии) - ВП 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 производственного отделения ДАО ТЭС «Свети Волга».
 - Ст.7. - указывается нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным в установленном порядке графиком временного отключения на период 01.10.2022-30.09.2023.
 - Ст.8 - 31. - указывается значение активной мощности (суммирование до знака), зарезервированной на присоединении (присоединениях) за соответствующий час.

Данные по точкам присоединения ООО "Промэнерго" к объектам электросетевого хозяйства субъектов электроэнергетики на территории Саратовской области

№ п/п	Идентификатор присоединения	Собственник объекта	Смежная организация	Наименование объекта	Наименование присоединения	Мощность, зафиксированная в характерные часы 21.06.2023 г.						12	13	14		15	16	17
						04-00 (мск.)		10-00 (мск.)		21-00 (мск.)				Потребление электрической энергии за сутки 21.06.2023 г., кВт·ч	Потребление электрической мощности в соответствии с Атом, МВт			
МВт	Мвар	МВт	Мвар	МВт	Мвар	МВт	Мвар	0	0	0	0	0	0			0	0	0
1	1a	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1	5533	СВПО	Промэнерго	Восточная	Ф. 1003	0,06160		0,24320		0,07600		3186						
10	9896	СВПО	Промэнерго	Юлия	Ф. 602	0,12840		0,20472		0,15144		3702						
11	9896	СВПО	Промэнерго	Юлия	Ф. 603	0,06072		0,06132		0,07820		1592						
12	12745	НВ ПМЭС	Промэнерго	Балковская	Ф. 605	0,44300		0,71300		0,53300		14022						
13	12747	НВ ПМЭС	Промэнерго	Балковская	Ф. 608	0,00000		0,00000		0,00000		0						
14	12749	НВ ПМЭС	Промэнерго	Балковская	Ф. 610	0,33800		0,61300		0,40000		10674						
15	12753	НВ ПМЭС	Промэнерго	Балковская	Ф. 616	0,10400		0,17400		0,10200		3156						
16	13208	Промэнерго	СВПО	ПС ББ3-2	ВЛ-110 отпайка оп.11 Джермиска-1 ПС "Балковская"	0,48516		0,84228		0,57396		15247						
17	13209	Промэнерго	СВПО	ПС ББ3-2	ВЛ-110 отпайка оп.11 Джермиска-2 ПС "Балковская"	0,00000		0,00000		0,00000		0						
18	13210	Промэнерго	СВПО	ПС АЭС	ВЛ-110 АЭС-1 ПС "Центральная"	0,23040		0,52416		0,35136		9158						
19	13211	Промэнерго	СВПО	ПС АЭС	ВЛ-110 АЭС-2 ПС "Центральная"	0,00000		0,00000		0,00000		0						
20	13212	Промэнерго	СВПО	ПС №9	ВЛ-35 отпайка оп.10 Ф.№3 ПС "Балковская"	0,94395		1,93305		1,18230		32482						
21	13213	Промэнерго	Саратовнефтегаз	ПС Володавбор	Ф. 7 ВЛ-6кВ на ДОО1 "Ровенки"	0,07884		0,11304		0,09036		2369						
22	13214	Промэнерго	ПриПО	ПС Володавбор	ВЛ-35 отпайка оп.119 ВЛ-110кВ Маркс-Подлесное ПС Маркс	0,15444		0,60156		0,52128		9754						
23	13215	Промэнерго	ПриПО	ПС Володавбор	ВЛ-35 отпайка оп.80 ВЛ-110кВ Маркс-Орловка ПС "Маркс"	0,00000		0,00000		0,00000		0						
24	13216	Промэнерго	СВПО	ПС Дормаш	ВЛ-110 оп.25 ВЛ-110 Дормаш-1 ПС "Центральная"	1,51500		2,54100		1,50000		43338						
25	13217	Промэнерго	СВПО	ПС Дормаш	ВЛ-110 оп.25 ВЛ-110 Дормаш-2 ПС "Центральная"	0,00000		0,00000		0,00000		0						
26	13337	Промэнерго	Балковский Ф-л	ТП-912	КП-10 Ф.8-9 П1-9	0,01888		0,02384		0,02904		577						
27	13338	Промэнерго	Балковский Ф-л	ТП-912	КП-0,4 Потребители	0,01792		0,02288		0,02808		554						
28	13339	Балковский Ф-л	Промэнерго	ТП-9-9	КП-10 Ф.1003 ПС "Босточная"	0,00000		0,00000		0,00000		0						
29	13340	Промэнерго	Балковский Ф-л	ТП-5а-1	КП-10 Ф.1006 ПС "Савинийская"	0,17540		0,27020		0,21410		5335						
30	13341	Промэнерго	Балковский Ф-л	ТП-5а-1	КП-10 ТП-5а-2	0,17220		0,26700		0,21090		5258						
31	13342	Промэнерго	Балковский Ф-л	ТП-5а-1	КП-0,4 Потребители	0,17220		0,26700		0,21090		5258						
44	13355	Балковский Ф-л	Промэнерго	КТП-158	ВЛ-6 ф.610 ПС "ББ3-2"	0,03468		0,06375		0,07087		1334						
49	13361	Промэнерго	Балковский Ф-л	ТП-4,4	КП-10 ТП-4-3	0,03470		0,06236		0,06914		1289						

№ п/п	Идентификатор присоединения	Собственник объекта	Смежная организация	Наименование объекта	Наименование присоединения	Мощность зафиксированная в характерные часы 21.06.2023 г.					Потребление электрической энергии за сутки кВт·ч	Потребление электрической мощности в соответствии с Актом МВт	Суммарная величина брони электроснабжения потребителей, МВт	Аварийная броня	Технологиче ская броня	Потребители имеющие аварийную, технологическую броню (перечислить)	Примечание	
						04-00 (мск.)		10-00 (мск.)		21-00 (мск.)								
						МВт	Мвар	МВт	Мвар	МВт								Мвар
1	1a	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
50	13362	Промэнерго	Балаковский Ф-л	ТТ-4-4	КП-0,4 Потребители	0,03470		0,06236		0,06914		1269						
51	13363	Балаковский Ф-л	Промэнерго	ТТ-10-2	КП-10 ТТ-10-11	0,00000		0,00000		0,00000		0						
52	13364	Промэнерго	Балаковский Ф-л	ТТ-10-11	КП-0,4 Потребители	0,05590		0,07060		0,08450		1682						
53	13365	Промэнерго	Балаковский Ф-л	ТТ-34	КП-6 Ф.602 РП-1	0,02472		0,05358		0,03222		900						
54	13368	Промэнерго	Балаковский Ф-л	ТТ-34	КП-6 ТТ-45	0,00120		0,00120		0,00120		34						
55	13370	Промэнерго	Балаковский Ф-л	ТТ-34	КП-0,4 Ф.4,5	0,02352		0,05238		0,03102		901						
62	13379	Балаковский Ф-л	Промэнерго	КТП-138	ВЛ-6 Ф.№6 ПС "ББЗ-2"	0,00507		0,00914		0,00788		192						
63	13380	Балаковский Ф-л	Промэнерго	КТП-138	КП-0,4 Потребители	0,00483		0,00870		0,00750		183						
64	13742	Промэнерго	Балаковский Ф-л	ТТ-919 САХ	ВЛ-10 отп. оп 12-00/12 Ф.1012 РП-9	0,00372		0,00652		0,00436		131						
65	14281	Балаковский Ф-л	Промэнерго	КТП-281	ВЛ-6 отп. Ф.№6 ПС "ББЗ-2"	0,01652		0,02402		0,03318		547						
66	14370	Промэнерго	Балаковский Ф-л	ТТ-951	отп.оп 12-00/28 ВЛ-10КВ Ф.15 от РП-9 (центр питания ПС Саалнай)	0,00462		0,01105		0,00547		150						
67	14371	Балаковский Ф-л	Промэнерго	РП-2	Ф. 613													

Ответственное лицо: *Григорьев С.П.* Ф.И.О. полностью

Григорьев С.П. (подпись)

Григорьев С.П.

Примечание:

- ЦПО - Центральное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
- ПРМО - Правобережное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
- ПРМО - Приколесное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
- ПРМО - Приволжское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
- ЗавПО - Западное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
- СВПО - Северо-Восточное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
- СВПО - Северное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
- НВ ПМЭС - филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Нижне-Волжское предприятие МЭС Волги
- необходимо указать значение мощности потребления в соответствии с Актом согласования аварийной и технологической брони электроснабжения потребителя электрической энергии.

Правила заполнения формы:

- ст. 1. - порядковый номер пункта
- ст. 1а. - идентификатор смежного присоединения (точки поставки), корректировке не подлежит
- ст. 2. - организация-собственник объекта (потребитель либо субъект электроэнергетики) к которому подключено смежное присоединение
- ст. 3. - смежная организация-собственник ВЛ, КП и т.д. смежного присоединения
- ст. 4. - наименование объекта электроэнергетики
- ст. 5. - наименование смежного присоединения (ВЛ, КП и т.д.)
- ст. 1-5 подлежат корректировке в случае несоответствия с действующими договорами электроснабжения (договорами на передачу электрической энергии)
- ст. 6-11 - необходимо указать значение активной (МВт) и реактивной (Мвар) мощности зафиксированной на присоединении в характерные часы суток
- ст. 12. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности применяющих аварийную броню электроснабжения, в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии.
- ст. 13. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности применяющих аварийную броню электроснабжения, в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии.
- ст. 14. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности применяющих технологическую броню электроснабжения, в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии.
- ст. 15. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности применяющих 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.