



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
E-mail psb-007@mail.ru

р/с 40702810200000000201
в АО «БАЛАКОВО-БАНК» г. Балаково
БИК 046359728
к/с 30101810300000000728

Дата 28.12.22 № 469

На № _____ от _____

Заместителю начальника
Департамента оперативно-технологического и
ситуационного управления –
начальнику ЦУС ПАО «Россети Волга»
Куклеву А.Ю.

410031, г. Саратов, ул. Первомайская, д.42/44
ПАО «Россети Волга»

*Результаты замерного
дня 21.12.2022г.*

Уважаемый Александр Юрьевич!

Направляем в Ваш адрес результаты проведенных 21.12.2022г. замеров фактически потребленной мощности в соответствии с Вашим запросом исх. №МР6/80/733 от 16.12.2022г. 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– 30.09.2023гг. – 1 экз.;
- Данные по точкам присоединения ООО «Промэнерго» к объектам электросетевого хозяйства субъектов электроэнергетики на территории Саратовской области – 1 экз.

Главный инженер

В.Ю. Костюк

Данные по точкам присоединения ООО «Промэнерго»
Участвующим 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, зафиксированная в характерные часы 21.12.2022 г., МВт																								Примечание	
							0 ч (МСЧ)	1 ч (МСЧ)	2 ч (МСЧ)	3 ч (МСЧ)	4 ч (МСЧ)	5 ч (МСЧ)	6 ч (МСЧ)	7 ч (МСЧ)	8 ч (МСЧ)	9 ч (МСЧ)	10 ч (МСЧ)	11 ч (МСЧ)	12 ч (МСЧ)	13 ч (МСЧ)	14 ч (МСЧ)	15 ч (МСЧ)	16 ч (МСЧ)	17 ч (МСЧ)	18 ч (МСЧ)	19 ч (МСЧ)	20 ч (МСЧ)	21 ч (МСЧ)	22 ч (МСЧ)	23 ч (МСЧ)		
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 110 кВ Дормыш, ВЛ 110 кВ Центральная - Дормыш 1 цель с отпайкой на ПС Мезельная	ПС 110 кВ Дормыш, кв. 18	от 20 до 60 мин.	0,76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
364	6	6	ПС 35 кВ Водозабор Подлесное-Маркс	ПС 35 кВ Водозабор, ф. кв. 7	от 20 до 60 мин.	0,24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
492	9	4	ПС 110 кВ БС3-2 Давыдовская-1, 2)	ПС 110 кВ БС3-2, ф.610 - 6-кВ	от 5 до 20 мин.	0,50	0,0871	0,0814	0,0857	0,0946	0,0835	0,0864	0,0896	0,0836	0,0878	0,0824	0,0836	0,0864	0,0829	0,0882	0,09	0,086	0,0907	0,0875	0,0842	0,086	0,0832	0,086	0,0839	0,0832	0,0832	0,0832
493	9	4	ПС 110 кВ БС3-2 Давыдовская-1, 2)	ПС 110 кВ БС3-2, ф.605 - 6-кВ	от 5 до 20 мин.	0,25	0,4493	0,4474	0,4522	0,4325	0,4459	0,479	0,4992	0,5333	0,5558	0,5549	0,5616	0,4954	0,529	0,5309	0,5314	0,5323	0,4997	0,5006	0,4915	0,48	0,4738	0,4733	0,4363	0,419		
494	9	6	ПС 35 кВ №9 Давыдовская-1, 2)	ПС 35 кВ №9, ф. 2,13 - 6-кВ	от 20 до 60 мин.	0,56	0,1574	0,155	0,1598	0,1574	0,1704	0,1667	0,1954	0,216	0,2544	0,227	0,2347	0,2174	0,24	0,2328	0,2328	0,2294	0,203	0,1954	0,1771	0,1752	0,1699	0,1781	0,168	0,1627		
495	9	6	ПС 35 кВ №9 Давыдовская-1, 2)	ПС 35 кВ №9, ф. 11 - 6кВ	от 20 до 60 мин.	0,55	0,024	0,0206	0,0202	0,0211	0,0206	0,0192	0,0158	0,0228	0,0341	0,0307	0,0302	0,0293	0,0394	0,0302	0,0235	0,0254	0,0245	0,0278	0,0283	0,0298	0,025	0,0245	0,0245	0,0245	0,0245	0,0245
496	9	6	ЯКНО №1 ПС 35 кВ Юля ф.602	ЯКНО №1 ПС Юля ф.602 - 6кВ	от 20 до 60 мин.	0,47	0,1771	0,1733	0,1714	0,1618	0,2203	0,2395	0,2909	0,3005	0,3106	0,3014	0,3139	0,3019	0,2765	0,2578	0,2611	0,2558	0,2318	0,2261	0,2237	0,2098	0,2122	0,2083	0,1891	0,179		
497	9	6	ЯКНО №2 ПС 35 кВ Юля ф.603	ЯКНО №2 ПС Юля ф.603 - 6-кВ	от 20 до 60 мин.	0,08	0,0869	0,0939	0,0957	0,0977	0,1107	0,135	0,1326	0,1419	0,149	0,1568	0,1613	0,1327	0,1444	0,1423	0,1364	0,1298	0,1364	0,1367	0,1176	0,1131	0,107	0,1076	0,1034	0,0986		
498	9	6	ПС 35 кВ №9 Давыдовская-1, 2)	ПС 35 кВ №9, ф. 19 - 6кВ	от 20 до 60 мин.	0,12	0,0808	0,0797	0,0785	0,0801	0,0799	0,08	0,0807	0,0782	0,0766	0,0797	0,0811	0,085	0,0823	0,0875	0,0866	0,078	0,0778	0,0761	0,0765	0,0791	0,0799	0,0792	0,0821	0,0797		
499	9	6	ПС 35 кВ №9 Давыдовская-1, 2)	ПС 35 кВ №9, ф. 18 - 6кВ	от 20 до 60 мин.	0,25	0,1219	0,1236	0,1212	0,1301	0,1325	0,133	0,1678	0,3197	0,3307	0,3038	0,3466	0,2966	0,318	0,2935	0,3163	0,2299	0,2282	0,2138	0,1896	0,1942	0,1718	0,1795	0,1634	0,1258		
500	9	6	ПС 35 кВ №9 Давыдовская-1, 2)	ПС 35 кВ №9, ф. 1 - 6кВ	от 20 до 60 мин.	0,22	0,1231	0,1188	0,1274	0,126	0,1901	0,1678	0,2405	0,2477	0,2268	0,2203	0,2167	0,2016	0,2081	0,2146	0,1879	0,2052	0,203	0,1822	0,1937	0,1843	0,1771	0,1771	0,1699	0,1246		
Итого объемы отключения по ООО «Промэнерго»							1,4192	1,3672	1,4015	1,3815	1,5452	1,6214	1,8109	2,0821	2,1551	2,0632	2,1727	1,9298	2,0477	1,992	1,9586	1,8731	1,779	1,7273	1,6613	1,6388	1,5879	1,5882	1,5025	1,3735		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин							0,6067	0,6024	0,612	0,5899	0,6163	0,6658	0,6946	0,7493	0,8102	0,7819	0,7963	0,7128	0,769	0,7637	0,7642	0,7618	0,7027	0,686	0,6866	0,6552	0,6437	0,6514	0,6043	0,5818		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							0,8125	0,7848	0,7895	0,7916	0,9288	0,9557	1,1163	1,3328	1,3449	1,2813	1,3764	1,217	1,2788	1,2283	1,1945	1,1113	1,0783	1,0313	0,9926	0,9836	0,9443	0,9468	0,882	0,7918		

Ф.И.О полностью  (подпись)

- Ответственное лицо:
- Тел.:
- Правовая заглоченная форма:
- СТ.1. - Идентификатор присоединения, участвующего в ГВО организации-ВПК, кодируется не подлежит
 - СТ.2. - указывается номер энергоотдела в соответствии с графиком временного отключения
 - СТ.3. - указывается номер очереди отключения с графиком временного отключения
 - СТ.4. - указывается наименование подстанции от которой залито присоединение, подающее отключение по ГВО.
 - СТ.5. - указывается время отключения фидера (фидеров) - ВЛ или КЛ 6/10/35 кВ - участвующего в ГВО Вацетк организации
 - СТ.6. - указывается время отключения присоединения в соответствии с действующим графиком временного отключения, с момента получения команды от диспетчера производственного отделения ПАО «Россети Волга»
 - СТ.7. - указывается нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным графиком временного отключения на период 01.10.2022-30.09.2023
 - СТ.8. - 31. - указывается значение активной мощности (округление до сотых), зафиксированной на присоединении (присоединении) 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 21.12.2022 г.						Потребление электрической энергии за сутки 21.12.2022 г., кВт·ч	Потребление электрической мощности в соответствии с Атом, МВт+	Суммарная величина брони электроснабжения потребителей, МВт		Потребители имеющие аварийную броню (перечислить)	Примечание
						03-00 (Мск.)	09-00 (Мск.)	18-00 (Мск.)	МВт	Мвар	МВт			Мвар	Аварийная броня		
1	14	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	5533	СВПО	Промэнерго	Восточная	Ф 1003	0,216	0	0,456	0	0,333	0	7917					
2	9895	СВПО	Промэнерго	Юлия	Ф 602	0,1022	0	0,157	0	0,139	0	2973,96					
3	9896	СВПО	Промэнерго	Юлия	Ф 603	0,0785	0	0,0766	0	0,0761	0	1928,52					
4	12745	НВ ПМЭС	Промэнерго	Балаковская	Ф 605	0,405	0	0,732	0	0,528	0	13241					
5	12747	НВ ПМЭС	Промэнерго	Балаковская	Ф 608	0	0	0	0	0	0	0					
6	12749	НВ ПМЭС	Промэнерго	Балаковская	Ф 610	0,428	0	0,655	0	0,449	0	12268					
7	12753	НВ ПМЭС	Промэнерго	Балаковская	Ф 616	0,139	0	0,223	0	0,17	0	4155					
8	13208	Промэнерго	СВПО	ПС Б53-2	ВЛ-110 отпайка оп.11 Джержинская-1 ПС "Балаковская"	0	0	0	0	0	0	0					
9	13209	Промэнерго	СВПО	ПС Б53-2	ВЛ-110 отпайка оп.11 Джержинская-2 ПС "Балаковская"	0,0024	0	0,0036	0	0,0041	0	76,032					
10	13210	Промэнерго	СВПО	ПС АЭС	ВЛ-110 АЭС-1 ПС "Центральная"	0,239	0	0,3658	0	0,2621	0	6992,64					
11	13211	Промэнерго	СВПО	ПС АЭС	ВЛ-110 АЭС-2 ПС "Центральная"	0	0	0	0	0	0	0					
12	13212	Промэнерго	СВПО	ПС №9	ВЛ-35 отпайка оп.10 ф №3 ПС "Балаковская"	1,1897	0	2,1798	0	1,5236	0	39908,4					
13	13213	Промэнерго	Саратовнефтегаз	ПС Володабор	Ф 7 ВЛ-6кВ на ДОЛ "Ровесник"	0,0857	0	0,0878	0	0,0875	0	2084,04					
14	13214	Промэнерго	ПривПО	ПС Володабор	ВЛ-35 отпайка оп.119 ВЛ-110кВ Маркс-Подлееное ПС Маркс	1,197	0	1,6181	0	1,3031	0	33142,2					
15	13215	Промэнерго	ПривПО	ПС Володабор	ВЛ-35 отпайка оп.80 ВЛ-110кВ Маркс-Орловка ПС "Маркс"	0	0	0	0	0	0	0,06					
16	13216	Промэнерго	СВПО	ПС Дормаш	ВЛ-110 оп.25 ВЛ-110 Дормаш-1 ПС "Центральная"	3,33	0	4,467	0	3,651	0	85008					
17	13217	Промэнерго	СВПО	ПС Дормаш	ВЛ-110 оп.25 ВЛ-110 Дормаш-2 ПС "Центральная"	1,731	0	1,635	0	1,551	0	37863					
18	13337	Промэнерго	Балаковский Ф-л	ТП-912	КЛ-10 ф 8-9 РЛ-9	0,022	0	0,0248	0	0,0383	0	666,6					
19	13338	Промэнерго	Балаковский Ф-л	ТП-912	КЛ-0,4 Поррбители	0,0198	0	0,0225	0	0,0391	0	644,68					
20	13339	Балаковский Ф-л	Промэнерго	ТП-9-9	КЛ-10 ф 1003 ПС "Восточная"	0	0	0	0	0	0	0					
21	13340	Промэнерго	Балаковский Ф-л	ТП-5а-1	КЛ-10 ф 1006 ПС "Саянская"	0,2245	0	0,3331	0	0,3857	0	7221,2					
22	13341	Промэнерго	Балаковский Ф-л	ТП-5а-1	КЛ-10 ТП-5а-2	0,2245	0	0,3331	0	0,3857	0	7221,2					
23	13342	Промэнерго	Балаковский Ф-л	ТП-5а-1	КЛ-0,4 Поррбители	0,2213	0	0,3299	0	0,3825	0	7218					
24	13355	Балаковский Ф-л	Промэнерго	КТП-158	ВЛ-6 ф 610 ПС "Б53-2"	0,0861	0	0,0934	0	0,1058	0	2279,28					

№ п/п	Идентификатор присоединения	Собственник объекта	Смежная организация	Наименование объекта	Наименование присоединения	Мощность зафиксированная в характерные часы 21.12.2022 г.						Потребление электрической энергии за сутки 21.12.2022 г., кВт·ч	Потребление электрической мощности в соответствии с Актом, МВт*	Суммарная величина брони электроснабжения потребителя, МВт		Потребители имеющие аварийную броню (перечислить)	Примечание
						03:00 (квч)	Мвар	09:00 (квч)	МВт	Мвар	18:00 (квч)			МВт	Мвар		
1	1а	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
25	13361	Промэнерго	Балаковский Ф-л	ТП-4-4	КП-10 ТП-4-3	0,0342	0	0,0501	0	0,0741	0	1292,16					
26	13362	Промэнерго	Балаковский Ф-л	ТП-4-4	КП-0,4 Потребители	0,0359	0	0,0518	0	0,0758	0	1292,1617					
27	13363	Балаковский Ф-л	Промэнерго	ТП-10-2	КП-10 ТП-10-1	0,0648	0	0,0826	0	0,1123	0	2090,8017					
28	13364	Промэнерго	Балаковский Ф-л	ТП-10-11	КП-0,4 Потребители	0,0631	0	0,0809	0	0,1106	0	2090,8					
29	13365	Промэнерго	Балаковский Ф-л	ТП-34	КП-6 Ф.602 РП-1	0,0261	0	0,0581	0	0,0481	0	1081,92					
30	13368	Промэнерго	Балаковский Ф-л	ТП-34	КП-6 ТП-45	0	0	0	0	0	0						
31	13370	Промэнерго	Балаковский Ф-л	ТП-34	КП-0,4 Ф.4,5	0,0667	0	0,0752	0	0,0631	0	1462,22					
32	13379	Балаковский Ф-л	Промэнерго	КТП-138	ВЛ-6 Ф.№6 ПС "ББ3-2"	0,0297	0	0,0359	0	0,0336	0	710,67					
33	13390	Балаковский Ф-л	Промэнерго	КТП-138	КП-0,4 Потребители	0,0297	0	0,0359	0	0,0336	0	710,67					
34	13742	Промэнерго	Балаковский Ф-л	ТП-919 САХ	ВЛ-10 отп. оп.12-00/12 Ф.1012 РП-9	0,0139	0	0,0192	0	0,0162	0	360,72					
35	14281	Балаковский Ф-л	Промэнерго	КТП-281	ВЛ-6 отп. Ф.№6 ПС "ББ3-2"	0,0656	0	0,0686	0	0,0721	0	1620,48					
36	14370	Промэнерго	Балаковский Ф-л	ТП-951	отп.оп.12-00/28 ВЛ-10кВ Ф.15 от РП-9 (центр питания ПС Сазанлей)	0,0034	0	0,0099	0	0,009	0	172,04					
37	14371	Балаковский Ф-л	Промэнерго	РП-2	Ф.613	0	0	0	0	0	0	0					

Ответственное лицо:

Ф.И.О. полностью



(подпись)

тел.:

Примечание:

ЦПО - Центральное производственное отделение Филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 ПрБПО - Правобережное производственное отделение Филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 ПриКПО - Прикомское производственное отделение Филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 ПривПО - Привольжское производственное отделение Филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 ЗавПО - Заволжское производственное отделение Филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 СВПО - Северо-Восточное производственное отделение Филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 СевПО - Северное производственное отделение Филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 НВ ПМЭС - филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Нижне-Волжское предприятие МЭС Волги

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

Правша 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 кВт·ч потребление электрической энергии зафиксированное на присоединении за сутки 21.12.2022 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 имеющихся аварийной брони электроснабжения, в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии
- ст.15. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности приемников имеющихся технологическую броню электроснабжения, в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии
- ст.16. - необходимо указать наименование потребителя/электроустановок имеющих аварийную/технологическую броню электроснабжения в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии