

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					Потребление электрической энергии за сутки Г, кВт·ч	Потребление электрической энергии в соответствии с Актом, МВт	Суммарная величина брони потребителей, МВт	Технологическая броня	Потребители имеющие аварийную броню (перечислить)	Примечание	
				03-00 (мск)	Мвар	МВт	Мвар	МВт							Мвар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	17
1	ПрБТО	ППШ "Сельмаши" 110/10 кВ	Ф 18	0,324		0,610		0,691		12746,400					
2	ПрБТО	ППШ "Сельмаши" 110/10 кВ	Ф 59	0,461		0,700		0,836		16089,600					
3	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 3	0,142		0,217		0,254		4872,200					
4	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 9	0,000		0,000		0,000		8,700					
5	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 19	0,374		0,466		0,536		10879,400					
6	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 21	0,877		1,378		1,347		29343,600					
7	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 25	0,277		0,726		0,427		11451,300					
8	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 27	0,688		0,978		1,130		22022,400					
			Σ Красноармейск	3,123		5,075		5,221		107413,600					
9	НВ ПМЭС	ПС Аткавская 220/110/35/10 кВ РП-1	Ф 4	0,916		1,373		1,548		30883,000					
10	НВ ПМЭС	ПС Аткавская 220/110/35/10 кВ РП-1	Ф 5	1,117		1,857		1,878		38459,000					
11	НВ ПМЭС	ПС Аткавская 220/110/35/10 кВ РП-3	Ф 9	0,071		0,134		0,091		2320,000					
12	НВ ПМЭС	ПС Аткавская 220/110/35/10 кВ РП-3	Ф 15	0,210		0,286		0,313		6788,000					
13	НВ ПМЭС	ПС Аткавская 220/110/35/10 кВ РП-2	Ф 2	0,065		0,085		0,132		2419,000					
14	НВ ПМЭС	ПС Аткавская 220/110/35/10 кВ РП-2	Ф 13	0,676		1,034		1,181		23084,000					
			Σ Аткавск	3,055		4,769		5,143		103953,000					
15	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ПП-519(18)	0,018		0,024		0,030		589,136					
16	ПрБТО	ПС Круглое 35/10 кВ	Ф 1001 КПП-434(30)	0,040		0,055		0,053		1250,112					
17	ПрБТО	ПС Круглое 35/10 кВ	Ф 1001 КПП-432(35)	0,054		0,146		0,077		2262,080					
18	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ПП-36(36)	0,019		0,018		0,019		375,064					
19	ПрБТО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	Ф 1014 КПП-108(47)	0,014		0,021		0,025		475,600					
20	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ПП-488(49)	0,007		0,009		0,008		527,712					
21	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1002 КПП-511(65)	0,013		0,019		0,029		537,616					
22	ПрБТО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	Ф 1008 ПП-105(60)	0,043		0,079		0,083		1795,728					
23	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1002 КПП-30(81)	0,025		0,034		0,040		495,540					
24	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ПП-509(83)	0,041		0,049		0,056		1157,800					
25	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ПП-107(107)	0,039		0,057		0,057		1252,640					
26	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ПП-09(57)	0,004		0,007		0,008		161,688					
27	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 КПП-114(114)	0,020		0,018		0,016		444,876					
28	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 КПП-101(101)	0,009		0,004		0,001		131,510					
29	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1002 ПП-54(70)	0,030		0,032		0,024		447,320					
30	ПрБТО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	Ф 1013 СВ-251	0,033		0,036		0,047		968,200					
31	ПрБТО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	Ф 1003	0,062		0,188		0,067		3281,400					
32	ПрБТО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	Ф 1002 КПП-99 (Ремаввал)	0,008		0,009		0,003		243,580					
33	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1006	0,730		1,009		1,088		23547,600					
34	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1012	1,022		1,545		1,797		36540,000					
35	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1011 ЗТП КРПЗ (ЗТП-22)	0,062		0,097		0,093		1934,160					
36	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1003	0,297		0,570		0,531		11484,600					
37	ПрБТО	ПС Круглое 35/10 кВ	Ф 1003	2,590		4,026		4,173		88903,902					
			Σ Калининск	0,293		0,358		0,319		7684,800					
38	ЦПО	ПС Гордовская ВД-110кВ Петровск-Хомьковская	Ввод Т2	0,000		0,000		0,000		0,000					
39	ЦПО	ПС Гордовская 110/10 кВ	СВ-10кВ 1 и 2 СШ	2,402		3,856		3,713		78787,800					
40	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВД-35кВ 1 цепь	1,873		3,494		3,326		67901,400					
41	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВД-35кВ 2 цепь	0,000		0,000		0,002		1,200					
42	ЦПО	ПС Гордовская 110/10 кВ	Ф 1001	4,568		7,708		7,361		154375,200					
			Σ Петровск	1,951		2,571		3,048		61517,760					
43	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 79	0,433		0,585		0,745		14418,000					
44	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 704	0,063		0,122		0,114		2322,720					
45	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 706	0,117		0,138		0,186		3638,160					
46	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 708	1,380		1,660		1,805		38375,280					
47	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 716	0,737		1,223		1,405		27542,400					
48	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 730	0,659		0,780		0,999		19991,520					
49	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 739	0,973		1,524		1,612		33510,000					
50	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 743	0,361		0,531		0,643		12610,080					
51	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 747	0,212		0,320		0,387		7353,360					
52	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 7028	1,077		1,414		1,638		33813,000					
53	ПривЛТО	ПС Анисовка 110/6 кВ	Ф 3	0,000		0,000		0,000		2,000					
54	ПривЛТО	ПС Анисовка 110/6 кВ	Ф 4	0,000		0,000		0,000		2,000					









294	ПривЛТО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	Ф 6	0,408	0,759	0,699	14633,000													
295	ПривЛТО	ПС Литерка-1 110/10 кВ	Ф 7	0,023	0,037	0,048	871,000													
296	ПривЛТО	ПС Литерка-1 110/10 кВ	Ф 11	0,039	0,076	0,043	1332,500													
297	ПривЛТО	РТ Питерка 10 кВ	Ф 21	0,057	0,069	0,072	1557,000													
			Σ Питерка	0,813	1,358	1,361	27884,532													
298	ПривЛТО	ПС Ровное 110/25/10 кВ	Ф 2	0,295	0,496	0,497	10353,300													
299	ПривЛТО	ПС Ровное 110/25/10 кВ	Ф 7	0,431	0,838	0,756	14350,600													
300	ПривЛТО	ПС Ровное 110/25/10 кВ	Ф 10	0,053	0,093	0,055	1543,700													
			Σ Ровное	0,778	1,227	1,309	26247,600													
301	ПривЛТО	ПС Оротово 35/6 кВ	Ф 603	0,082	0,140	0,198	3385,440													
302	ПривЛТО	ПС Оротово 35/6 кВ	Ф 604	0,459	0,654	0,713	17083,980													
303	ПривЛТО	ПС Оротово 35/6 кВ	Ф 605	0,134	0,161	0,172	3941,000													
304	ПривЛТО	ПС Оротово 35/6 кВ	Ф 606	0,261	0,401	0,469	13485,840													
305	ПривЛТО	ПС Оротово 35/6 кВ	Ф 609	0,317	0,383	0,439	7228,440													
			Σ Степное	1,253	1,739	1,991	45124,700													
			Σ Обликомунэнерго	131,262	203,581	214,907	4392541,254													

Ответственное лицо: Писаревский О.С.

Ф.И.О. полностью

  
(подпись)

Тел.: 8(8452) 39-48-45

**Примечание:**

\* ЦПО - Центральное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"  
 ПрЛТО - Правобережное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"  
 ПриЛТО - Прихоперское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"  
 ПривЛТО - Приволжское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"  
 ЗавЛТО - Заволжское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"  
 СевЛТО - Северо-Восточное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"  
 Северо - 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, КЛ и т.д. смежного присоединения
- ст.4. - наименование объекта электроэнергетики
- ст.5. - наименование смежного присоединения (ВЛ, КЛ и т.д.)
- ст.6-11 - ст.1-5 подлежат корректировке в случае несоответствия с действующими договорами электрообеспечения (договорами на передачу электрической энергии) 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 в характерные часы суток
- ст.13. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности приемников имеющей аварийную броню электроснабжения, в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения электрической энергии.
- ст.14. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности приемников имеющей технологическую броню электроснабжения, в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения электрической энергии.
- ст.15. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности приемников имеющей технологическую броню электроснабжения, в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения 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.

Данные по точкам присоединения АО «Облкомунэнерго» участвующими в ГВО в Саратовской энергосистеме на период 01.10.2021-30.09.2022

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Чередь	Наименование участка	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в дни с утверждённ. ГВО	Мощность зафиксированная в характерные часы 15.12.2021 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
250	5	2	ПС-110 кВ Восток	Ф. 6225*	до 5 мин.	1	0,812	0,775	0,742	0,731	0,723	0,740	0,825	0,899	0,962	1,024	1,100	1,114	1,088	1,080	1,093	1,088	1,134	1,127	1,080	1,020	0,980	0,920	0,883		
251	5	2	ПС-110 кВ Восток	Ф. 637*	до 5 мин.	2	0,523	0,486	0,487	0,454	0,463	0,470	0,516	0,558	0,597	0,615	0,640	0,653	0,643	0,649	0,657	0,659	0,737	0,747	0,782	0,769	0,725	0,651	0,581		
252	5	2	ПС-110 кВ Анисковка	Ф. 603*	до 5 мин.	1,9	1,173	1,100	1,077	1,086	1,092	1,134	1,301	1,399	1,414	1,511	1,473	1,473	1,473	1,472	1,522	1,542	1,605	1,638	1,657	1,650	1,655	1,470	1,312		
253	5	2	ПС-110 кВ Анисковка	Ф. 604*	до 5 мин.	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	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	
254	5	2	ПС-110 кВ Анисковка	Ф. 622*	до 5 мин.	1,6	0,677	0,670	0,522	0,493	0,498	0,524	0,615	0,719	0,795	0,793	0,777	0,824	0,838	0,785	0,785	0,811	0,779	0,823	0,878	0,897	0,888	0,811	0,724	0,655	
255	5	2	ПС-110 кВ Анисковка	Ф. 620*	до 5 мин.	0,6	0,015	0,013	0,012	0,011	0,011	0,012	0,013	0,013	0,014	0,016	0,013	0,018	0,018	0,018	0,017	0,018	0,013	0,014	0,018	0,020	0,022	0,020	0,019	0,018	
256	5	2	ПС-110 кВ Анисковка	Ф. 1024*	до 5 мин.	1,05	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	
257	5	2	ПС-110 кВ Химическая	Ф. 1024*	до 5 мин.	0,85	0,424	0,392	0,377	0,371	0,379	0,392	0,433	0,476	0,528	0,539	0,541	0,534	0,556	0,559	0,587	0,587	0,587	0,682	0,697	0,699	0,685	0,615	0,552	0,481	
258	5	2	ПС-110 кВ Химическая	Ф. 1016*	до 5 мин.	3,2	1,873	1,702	1,618	1,603	1,661	1,844	2,167	2,338	2,560	2,840	2,648	2,620	2,702	2,873	2,639	2,660	2,741	2,997	3,052	3,005	2,957	2,628	2,187	1,718	
259	5	2	ПС-110 кВ Химическая	Ф. 1024*	до 5 мин.	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	
260	5	2	ПС-110 кВ Химическая	Ф. 1031*	до 5 мин.	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	
261	5	4	ПС-110 кВ Маркс	Ф. 606*	до 5 до 20 мин.	2,1	1,509	1,433	1,442	1,443	1,465	1,631	1,798	2,015	2,161	2,201	2,152	2,138	2,025	2,073	2,067	2,088	2,093	2,049	1,940	1,862	1,750	1,631	1,538		
262	5	4	ПС-110 кВ Маркс	Ф. 630*	до 5 до 20 мин.	0,3	0,306	0,298	0,287	0,296	0,303	0,329	0,346	0,361	0,350	0,339	0,332	0,328	0,321	0,337	0,355	0,359	0,381	0,381	0,389	0,375	0,367	0,349	0,328	0,319	
263	5	4	ПС-110 кВ Маркс	Ф. 610*	до 5 до 20 мин.	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	
264	5	4	ПС-110 кВ Маркс	Ф. 602*	до 5 до 20 мин.	0,65	0,538	0,516	0,502	0,501	0,503	0,546	0,583	0,667	0,651	0,598	0,591	0,625	0,655	0,666	0,646	0,653	0,662	0,669	0,628	0,629	0,619	0,615	0,593	0,549	
265	5	4	ПС-110 кВ Маркс	Ф. 607*	до 5 до 20 мин.	1,05	0,481	0,462	0,443	0,475	0,519	0,627	0,736	0,772	0,786	0,805	0,789	0,783	0,750	0,736	0,754	0,783	0,856	0,869	0,882	0,882	0,823	0,741	0,630	0,525	
266	5	4	ПС-110 кВ Маркс	Ф. 607*	до 5 до 20 мин.	2,5	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	
267	5	4	ПС-110 кВ Маркс	Ф. 648А, Ф. 649А	до 5 до 20 мин.	0,5	0,326	0,337	0,341	0,324	0,322	0,345	0,390	0,401	0,414	0,433	0,423	0,390	0,386	0,392	0,393	0,383	0,404	0,405	0,385	0,356	0,356	0,345	0,330		
268	5	4	ПС-110 кВ Маркс	Ф. 694, Ф. 698, ТП-287	до 5 до 20 мин.	0,05	0,022	0,022	0,021	0,021	0,021	0,021	0,022	0,025	0,047	0,075	0,074	0,061	0,067	0,078	0,062	0,061	0,063	0,062	0,072	0,069	0,051	0,038	0,034	0,024	
269	5	5	ПС-110 кВ Маркс	Ф. 16 РУ-6 кВ ПТ-4	до 5 до 20 мин.	1,7	1,800	1,678	1,621	1,564	1,581	1,633	1,851	2,272	2,352	2,132	2,137	2,171	2,414	2,377	2,254	1,823	1,761	1,941	2,016	1,994	1,858	1,833	1,678	1,522	
270	5	5	ПС-110 кВ Маркс	Ф. 14 РУ-6 кВ ПТ-4	до 5 до 20 мин.	2,3	1,615	1,576	1,544	1,526	1,552	1,691	1,748	1,843	1,951	1,898	1,922	1,895	1,910	1,885	1,877	1,877	1,908	1,911	2,017	2,091	2,119	1,994	1,878	1,722	
271	5	6	ПС-110 кВ Маркс	Ф. 616, 616А	до 5 до 20 мин.	0,6	0,513	0,515	0,513	0,520	0,509	0,507	0,501	0,480	0,497	0,531	0,514	0,524	0,534	0,542	0,565	0,570	0,576	0,582	0,533	0,524	0,517	0,513	0,505	0,509	
272	5	6	ПС-110 кВ Маркс	Ф. 671, 676	до 5 до 20 мин.	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	
273	5	6	ПС-110 кВ Маркс	Ф. 658, ТП-57, 234, 238, 210, 211, ТП-3, ТП-4, ТП-5, ВП-110 кВ Лесозаводская-1, 391, 394, 395, 902, 398	до 5 до 20 мин.	0,15	0,123	0,116	0,118	0,122	0,112	0,113	0,111	0,114	0,113	0,138	0,133	0,143	0,127	0,129	0,125	0,137	0,153	0,155	0,151	0,157	0,155	0,147	0,129		
274	5	6	ПС-110 кВ Маркс	Ф. 631, ТП-187	до 5 до 20 мин.	0,05	0,026	0,038	0,035	0,035	0,038	0,038	0,038	0,052	0,082	0,092	0,103	0,103	0,103	0,099	0,097	0,085	0,084	0,044	0,039	0,037	0,038	0,038	0,038	0,038	
275	5	7	ПС-110 кВ Оршанье-2	Ф. 615*	до 5 до 20 мин.	0,75	0,414	0,410	0,403	0,403	0,420	0,477	0,516	0,495	0,499	0,482	0,487	0,503	0,489	0,490	0,493	0,518	0,555	0,606	0,651	0,636	0,617	0,547	0,494	0,433	
276	5	7	ПС-110 кВ Оршанье-1	Ф. 621*	до 5 до 20 мин.	0,8	0,553	0,536	0,538	0,533	0,509	0,508	0,591	0,629	0,715	0,747	0,765	0,783	0,764	0,782	0,762	0,750	0,743	0,739	0,759	0,734	0,722	0,682	0,635	0,594	
277	5	7	ПС-110 кВ Оршанье-1	Ф. 627*	до 5 до 20 мин.	1,8	0,949	0,864	0,833	0,833	0,828	0,895	1,072	1,245	1,261	1,253	1,248	1,247	1,233	1,211	1,206	1,216	1,216	1,277	1,418	1,520	1,518	1,503	1,412	1,270	1,099
278	5	8	ПС-110 кВ Энгельская	Ф. 637*	до 5 до 20 мин.	2,1	0,722	0,654	0,625	0,611	0,612	0,634	0,699	0,780	0,822	0,859	0,912	0,930	0,936	0,935	0,942	0,929	0,981	1,101	1,136	1,160	1,147	1,123	0,990	0,849	
279	5	8	ПС-110 кВ Энгельская	Ф. 642*	до 5 до 20 мин.	1,85	0,732	0,659	0,630	0,613	0,611	0,630	0,699	0,780	0,839	0,912	0,930	0,936	0,936	0,935	0,942	0,926	0,971	1,062	1,082	1,043	1,060	1,013	0,920	0,811	
280	5	8	ПС-110 кВ Энгельская	Ф. 634*	до 5 до 20 мин.	1,2	0,102	0,090	0,085	0,082	0,087	0,129	0,115	0,109	0,103	0,104	0,113	0,119	0,121	0,116	0,116	0,114	0,125	0,140	0,155	0,157	0,152	0,149	0,139	0,118	
281	5	8	ПС-110 кВ Энгельская	Ф. 647*	до 5 до 20 мин.	2,4	0,700	0,637	0,605	0,593	0,617	0,631	0,751	0,898	0,996	1,090	1,119	1,155	1,173	1,123	1,123	1,125	1,187	1,237	1,215	1,185	1,141	1,060	0,949	0,810	
282	5	8	ПС-110 кВ Урицкая	Ф. 723***	до 5 до 20 мин.	1,2	0,423	0,385	0,361	0,372	0,387	0,422	0,462	0,526	0,531	0,548	0,580	0,549	0,546	0,526	0,544	0,571	0,643	0,666	0,671	0,660	0,643	0,572	0,495		
283	5	8	ПС-110 кВ Урицкая	Ф. 723***	до 5 до 20 мин.	1,45	0,860	0,782	0,737	0,717	0,741	0,837	0,978	1,090	1,223	1,291	1,342	1,335	1,358	1,342	1,306	1,297	1,318	1,405	1,426	1,406	1,345	1,277	1,147	0,992	
284	5	10	ПС-110 кВ Лесозаводская	Ф. 615*	до 5 до 20 мин.	1	0,583	0,529	0,513	0,502	0,509	0,546	0,641	0,682	0,678	0,707	0,712	0,696	0,711	0,695	0,707	0,742	0,795	0,831	0,841	0,841	0,832	0,782	0,707	0,645	
285	5	10	ПС-110 кВ Лесозаводская	Ф. 611*	до 5 до 20 мин.	0,75	0,863	0,845	0,838	0,812	0,823	0,834	0,908	0,628	0,606	0,621	0,625	0,654	0,622	0,608	0,646	0,626	0,666	0,678	0,700	0,725	0,701	0,636	0,623	0,631	
286	5	10	ПС-110 кВ Лесозаводская	Ф. 607*	до 5 до 20 мин.	0,8	0,502	0,483	0,473	0,466	0,481	0,538	0,609	0,612	0,636	0,644	0,618	0,6													





Идентификатор присоединения	Энергорайон	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ВВО	Нарушения в соответствии с УТВЕРЖДЕНЫМИ ВВО	Мощность зафиксированная в характерные часы 15.12.2021 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							
481	2	ПС-220 кВ Балаянская	Ф.602**	по 5 мин.	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						
482	2	ПС-220 кВ Балаянская	Ф.612**	по 5 мин.	0,55	0,122	0,118	0,121	0,131	0,188	0,206	0,217	0,201	0,195	0,189	0,176	0,173	0,179	0,185	0,217	0,224	0,225	0,187	0,160	0,144	0,131	0,144	0,144	0,131	0,144	0,131					
483	2	ПС-220 кВ Балаянская	Ф.619**	по 5 мин.	0,9	0,661	0,654	0,651	0,698	0,757	0,786	0,824	0,807	0,841	0,812	0,832	0,802	0,816	0,815	0,838	0,838	0,811	0,775	0,731	0,686	0,660	0,674	0,686	0,674	0,686	0,674					
484	2	ПС-220 кВ Балаянская	Ф.612**	по 5 мин.	0,75	0,352	0,349	0,351	0,414	0,484	0,555	0,608	0,606	0,625	0,648	0,618	0,590	0,584	0,594	0,596	0,605	0,588	0,553	0,483	0,430	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384					
485	2	ПС-220 кВ Балаянская	Ф.619**	по 5 мин.	0,25	0,114	0,106	0,108	0,113	0,134	0,149	0,157	0,160	0,169	0,166	0,159	0,164	0,200	0,212	0,227	0,227	0,227	0,222	0,180	0,165	0,143	0,119	0,143	0,143	0,143	0,143					
486	6	ПС-110 кВ Девяглевская	Ф.1004*	от 20 до 60	0,55	0,336	0,329	0,335	0,365	0,444	0,466	0,504	0,501	0,518	0,518	0,522	0,526	0,533	0,569	0,683	0,883	0,909	0,941	0,927	0,879	0,842	0,800	0,869	0,585	0,511	0,464					
487	9	ПС-110 кВ Девяглевская	Ф.1004*	от 20 до 60	1,05	0,436	0,431	0,446	0,511	0,619	0,732	0,659	0,903	0,962	0,949	0,926	0,899	0,863	0,831	0,909	0,941	0,927	0,884	0,965	1,008	1,010	0,991	0,926	0,815	0,699	0,613	0,549				
488	9	ПС-110 кВ Девяглевская	Ф.1002*	от 20 до 60	2	0,852	0,844	0,846	0,914	1,113	1,246	1,336	1,375	1,351	1,353	1,374	1,338	1,341	1,373	1,453	1,604	1,654	1,667	1,607	1,547	1,335	1,132	0,990	0,903	0,805	0,655					
489	9	ПС-110 кВ Девяглевская	Ф.1005*	от 20 до 60	1,5	0,632	0,621	0,624	0,713	0,839	0,953	0,994	1,039	1,128	1,147	1,113	1,117	1,090	1,114	1,142	1,246	1,238	1,221	1,189	1,099	0,974	0,818	0,705	0,655	0,585	0,482					
490	8	ПС-110 кВ Девяглевская	Ф.1005*	от 20 до 60	1,65	0,859	0,862	0,883	0,973	1,096	1,265	1,510	1,564	1,593	1,638	1,598	1,592	1,580	1,524	1,481	1,531	1,554	1,450	1,347	1,195	1,086	1,010	0,946	0,872	0,783	0,653	0,588	0,519			
491	9	ПС-110 кВ Девяглевская	Ф.1006*	от 20 до 60	1,3	0,568	0,543	0,552	0,585	0,635	0,684	0,753	0,756	0,759	0,765	0,730	0,763	0,735	0,771	0,801	0,810	0,861	0,855	0,827	0,783	0,723	0,653	0,588	0,519	0,449	0,379	0,311	0,243			
Итого объемы отключения по 9 Энергорайону						5,453	5,372	5,430	5,971	6,975	7,765	8,586	8,789	8,950	9,059	8,888	8,821	8,714	8,807	9,035	9,655	9,832	9,653	9,302	8,712	7,752	6,775	6,081	5,665	5,143	4,643					
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин						1,585	1,556	1,566	1,721	1,986	2,133	2,302	2,308	2,320	2,368	2,305	2,284	2,284	2,284	2,306	2,365	2,558	2,590	2,570	2,497	2,362	2,121	1,878	1,727	1,643	1,543	1,443				
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 до 60 мин						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	0,000	0,000	0,000	0,000			
Итого объемы отключения по 10 Энергорайону						3,868	3,816	3,864	4,250	4,989	5,632	6,284	6,481	6,630	6,691	6,583	6,537	6,450	6,501	6,570	7,097	7,242	7,083	6,806	6,380	5,631	4,897	4,354	4,022	3,511	3,000	2,500	2,000	1,500		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин						0,592	0,565	0,569	0,576	0,627	0,754	0,845	0,872	0,851	0,840	0,848	0,848	0,847	0,850	0,876	0,902	0,959	1,004	0,999	0,994	0,947	0,821	0,726	0,635	0,545	0,455	0,365	0,275	0,185	0,095	
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 до 60 мин						0,043	0,045	0,059	0,055	0,066	0,087	0,099	0,114	0,093	0,080	0,075	0,072	0,072	0,070	0,065	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
600	10	ПС-110 кВ Пугачевская	Ф.616*	до 5 мин.	1,2	0,043	0,045	0,059	0,055	0,066	0,087	0,099	0,114	0,093	0,080	0,075	0,072	0,070	0,065	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062				
601	10	ПС-110 кВ Пугачевская	Ф.605*	до 5 мин.	0,5	0,225	0,222	0,224	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246				
602	10	ПС-110 кВ Пугачевская	Ф.607*	до 5 мин.	0,5	0,826	0,809	0,785	0,802	0,821	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827			
603	10	ПС-110 кВ Пугачевская	Ф.1006*	до 5 мин.	1,7	0,826	0,809	0,785	0,802	0,821	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827			
604	10	ПС-110 кВ Пугачевская	Ф.1015*	до 5 мин.	0,25	0,058	0,059	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058			
605	10	ПС-110 кВ Пугачевская	Ф.1027*	до 5 мин.	0,25	0,151	0,152	0,158	0,158	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157			
606	10	ПС-110 кВ Пугачевская	Ф.1033*	до 5 мин.	0,9	0,434	0,421	0,416	0,420	0,458	0,507	0,540	0,572	0,582	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572		
607	10	ПС-110 кВ Пугачевская	Ф.1003*	до 5 мин.	0,15	0,094	0,091	0,091	0,091	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094		
608	10	ПС-110 кВ Пугачевская	Ф.1014*	до 5 мин.	0,3	0,157	0,159	0,171	0,173	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182		
609	10	ПС-110 кВ Пугачевская	Ф.1032*	до 5 мин.	0,5	0,300	0,311	0,314	0,310	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316		
610	10	ПС-110 кВ Пугачевская	Ф.1021*	от 5 до 20	0,55	0,281	0,271	0,269	0,270	0,289	0,321	0,402	0,557	0,616	0,610	0,596	0,584	0,575	0,553	0,551	0,525	0,493	0,484	0,476	0,452	0,426	0,380	0,335	0,285	0,235	0,185	0,135	0,085			
611	10	ПС-110 кВ Пугачевская	Ф.1022*	от 5 до 20	0,25	0,165	0,157	0,161	0,161	0,160	0,166	0,154	0,100	0,123	0,107	0,092	0,091	0,093	0,094	0,096	0,107	0,131	0,135	0,129	0,117	0,100	0,080	0,060	0,040	0,020	0,000	0,000	0,000			
612	10	ПС-110 кВ Пугачевская	Ф.1023*	от 5 до 20	0,5	0,231	0,223	0,223	0,217	0,226	0,236	0,251	0,339	0,337	0,319	0,314	0,310	0,311	0,310	0,317	0,335	0,382	0,400	0,400	0,388	0,364	0,335	0,277	0,250	0,220	0,190	0,160	0,130			
613	10	ПС-110 кВ Пугачевская	Ф.1036*	от 5 до 20	0,95	0,502	0,487	0,479	0,497	0,508	0,593	0,720	0,770	0,752	0,715	0,726	0,716	0,698	0,673	0,700	0,723	0,802	0,817	0,802	0,778	0,721	0,671	0,590	0,530	0,470	0,410	0,350	0,290			
614	10	ПС-110 кВ Пугачевская	Ф.1006*	от 5 до 20	0,55	0,300	0,293	0,291	0,312	0,318	0,404	0,458	0,446	0,433	0,430	0,410	0,407	0,407	0,412	0,403	0,448	0,500	0,517	0,507	0,501	0,474	0,418	0,361	0,322	0,262	0,202	0,142	0,082			
615	10	ПС-110 кВ Пугачевская	Ф.1028*	от 5 до 20	0,15	0,076	0,076	0,075	0,077	0,081																										

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы																								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				
659	11	4	ПС 110 кВ Янтарная	Ф.1007*	от 5 до 20 мин	1,65	0,933	0,896	0,891	0,888	0,940	1,126	1,302	1,335	1,388	1,357	1,386	1,302	1,333	1,378	1,385	1,378	1,404	1,415	1,406	1,406	1,361	1,232	1,094	0,983					
660	11	7	ПС 110 кВ Хопер	Ф.1008*	от 20 до 60 мин	1,5	0,746	0,715	0,703	0,725	0,783	0,894	0,989	0,990	1,010	1,019	1,044	1,022	1,005	0,974	0,997	1,009	1,126	1,178	1,182	1,182	1,136	1,026	0,903	0,811					
661	11	9	ПС 110 кВ Балташев-город	Ф.1016*	от 20 до 60 мин	0,8	0,068	0,067	0,064	0,065	0,063	0,070	0,076	0,086	0,102	0,111	0,104	0,102	0,104	0,104	0,106	0,110	0,109	0,113	0,110	0,110	0,102	0,097	0,093	0,085	0,080				
662	11	9	ПС 110 кВ Балташев-город	Ф.1014*	от 20 до 60 мин	2	0,563	0,538	0,566	0,558	0,555	0,621	0,787	0,908	0,954	0,947	0,897	0,890	0,894	0,855	0,846	0,852	0,805	0,805	0,830	0,941	0,941	0,933	0,898	0,806	0,688				
663	11	9	ПС 110 кВ Балташев-город	Ф.1010*	от 20 до 60 мин	1,75	0,502	0,488	0,484	0,479	0,511	0,585	0,661	0,811	0,884	0,889	0,881	0,897	0,877	0,877	0,886	0,889	0,824	0,881	0,881	0,822	0,779	0,734	0,689	0,539					
664	11	9	ПС 110 кВ Балташев-город	Ф.1017*	от 20 до 60 мин	1,45	0,776	0,738	0,712	0,723	0,753	0,888	1,044	1,134	1,158	1,141	1,117	1,088	1,088	1,088	1,077	1,048	1,047	1,172	1,240	1,250	1,261	1,225	1,114	0,986	0,882				
665	11	9	ПС 110 кВ Балташев-город	Ф.1008*	от 20 до 60 мин	1,05	0,663	0,657	0,658	0,639	0,656	0,759	0,836	0,883	0,914	0,915	0,895	0,915	0,881	0,913	0,922	0,892	0,868	0,868	0,901	0,905	0,917	0,883	0,809	0,753	0,689				
666	11	9	ПС 110 кВ Балташев-город	Ф.1004*	от 20 до 60 мин	0,15	0,412	0,386	0,373	0,371	0,386	0,484	0,666	0,727	0,752	0,730	0,699	0,770	0,774	0,748	0,699	0,698	0,601	0,629	0,626	0,597	0,577	0,532	0,490	0,449					
667	11	9	ПС 110 кВ Балташев-город	Ф.1007*	от 20 до 60 мин	1,9	0,827	0,798	0,767	0,775	0,782	0,871	0,982	1,005	1,028	1,046	1,045	1,066	1,057	1,034	1,032	1,054	1,148	1,235	1,253	1,268	1,204	1,102	0,977	1,044					
Итого объемы отключения по 11 Энергорайону							7,023	6,762	6,666	6,688	6,956	8,013	9,321	10,111	10,539	10,518	10,339	10,306	10,198	10,118	10,085	10,074	10,505	10,867	10,825	10,766	10,324	9,409	8,384	7,677					
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин							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	0,000				
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин							2,466	2,375	2,340	2,334	2,466	2,840	3,280	3,569	3,738	3,721	3,658	3,566	3,539	3,535	3,546	3,523	3,649	3,649	3,649	3,649	3,762	3,743	3,725	3,569	3,259	2,915	2,604		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							4,557	4,388	4,326	4,335	4,490	5,173	6,041	6,542	6,801	6,797	6,681	6,740	6,583	6,540	6,550	6,856	7,105	7,081	7,041	7,041	7,061	7,041	7,041	7,041	7,041	7,041	7,041	7,041	
Итого объемы отключения по АО «Облкоммунаэнерго»							55,747	53,769	53,019	54,593	59,338	65,650	72,831	77,870	80,967	81,753	81,208	80,692	80,379	80,393	81,215	83,063	85,591	86,822	86,188	83,563	78,236	71,565	64,770	59,383					
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин							15,739	15,169	14,864	15,141	16,332	18,028	20,295	21,874	22,966	23,290	23,177	22,904	22,892	22,821	22,885	23,161	23,580	23,903	23,711	23,062	21,870	20,212	18,339	16,950					
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин							13,314	12,913	12,703	12,771	13,382	14,935	16,651	18,083	18,570	18,306	18,074	17,893	18,006	17,897	17,950	17,796	18,316	18,855	18,774	18,374	17,411	16,296	14,863	13,648					
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							26,694	25,687	25,451	26,681	29,624	32,687	35,885	37,914	39,431	40,157	39,957	39,895	39,481	39,675	40,380	42,106	43,695	44,064	43,703	42,128	38,955	35,056	31,567	28,786					

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

Ф.И.О. полностью  


- Правила заполнения формы:**
- СТ.1. - идентификатор присоединения, участвующего в ГВО организации-ВПК. **Корректировке не подлежит**
  - СТ.2. - указывается номер энергоблока в соответствии с графиком временного отключения
  - СТ.3. - указывается номер очереди отключения в соответствии с графиком временного отключения по ГВО.
  - СТ.4. - указывается наименование подстанции от которой задано присоединение, подлежащее отключению
  - СТ.5. - указывается наименование фидера (Фидера) - ВЛ или КЛ ВЛ/ОЭС кВ - участвующего в ГВО Вашей организации
  - СТ.6. - указывается время отключения присоединения в соответствии с действующим графиком временного отключения на период 01.10.2021-30.09.2022
  - СТ.7. - указывается нагрузка присоединения в соответствии с утвержденными в установленном порядке графиком временного отключения на период 01.10.2021-30.09.2022
  - СТ.8. -31. - указывается значение активной мощности (округление до сотых), зафиксированной на присоединении (присоединениях) за соответствующий час