

Уважаемые Клиенты!

В соответствии с п. 34 Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики, утвержденных Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 06.06.2013 №290 (далее – Правила), уведомляем Вас, что в связи с ростом потребления электрической энергии (мощности) в операционной зоне АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ в условиях высоких температур наружного воздуха и аварийных ремонтов, в целях обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы Запорожской области и на основании требований п 27, 30, 34 Правил, **с 18 часов 00 минут 19.07.2024** вводится в действия График ограничения режима потребления электрической мощности на 2023/2024 г.г. по Государственному унитарному предприятию «Таврия-Энерго» на территории Запорожской области.

Приложение: перечень присоединений и величина нагрузки в 1 экз.

СОГЛАСОВАНО
Заместитель Министра по энергетике
Министерства промышленности и энергетики
ВГА Запорожской области



/ Гомонов А.И.



СОГЛАСОВАНО
Директор
Филиала АО "СО ЕЭС"
Черноморское РДУ

/ Донцов Е. А.

31.08.2023

ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2023/2024 гг.
по ГУП "Таврия-Энерго" на территории Запорожской области



УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ГУП "Таврия-Энерго"

/ Арматов Э.В.

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	быт, промышленность	ПС 330 кВ Мелитопольская	0,540	1,080	1,620	2,160	2,700	3,240	3,780	4,320	4,860	5,400
2	быт, промышленность	ПС 330 кВ Мелитопольская	0,005	0,010	0,015	0,020	0,025	0,030	0,035	0,040	0,045	0,050
3	быт, промышленность	ПС 330 кВ Мелитопольская	0,150	0,300	0,450	0,600	0,750	0,900	1,050	1,200	1,350	1,500
4	быт, промышленность	ПС 330 кВ Мелитопольская	0,780	1,560	2,340	3,120	3,900	4,680	5,460	6,240	7,020	7,800
5	быт, промышленность	ПС 330 кВ Мелитопольская	0,150	0,300	0,450	0,600	0,750	0,900	1,050	1,200	1,350	1,500
6	быт, промышленность	ПС 330 кВ Мелитопольская	0,950	1,900	2,850	3,800	4,750	5,700	6,650	7,600	8,550	9,500
7	быт, промышленность	ПС 330 кВ Мелитопольская	0,110	0,220	0,330	0,440	0,550	0,660	0,770	0,880	0,990	1,100
8	быт, промышленность	ПС 150 кВ Мелитопольская	0,120	0,240	0,360	0,480	0,600	0,720	0,840	0,960	1,080	1,200
9	быт, промышленность	ПС 150 кВ Мелитопольская	0,180	0,360	0,540	0,720	0,900	1,080	1,260	1,440	1,620	1,800
10	быт, промышленность	ПС 150 кВ Бердянск	0,220	0,440	0,660	0,880	1,100	1,320	1,540	1,760	1,980	2,200
11	быт, промышленность	ПС 150 кВ Бердянск	0,272	0,544	0,816	1,088	1,360	1,632	1,904	2,176	2,448	2,720
12	быт, промышленность	ПС 150 кВ Бердянск	0,478	0,956	1,434	1,912	2,390	2,868	3,346	3,824	4,302	4,780
13	быт, промышленность	ПС 150 кВ Приморская	0,432	0,864	1,296	1,728	2,160	2,592	3,024	3,456	3,888	4,320
14	быт, промышленность	ПС 150 кВ Приморская	0,840	1,680	2,520	3,360	4,200	5,040	5,880	6,720	7,560	8,400
15	быт, промышленность	ПС 150 кВ Рабочая	0,500	1,000	1,500	2,000	2,500	3,000	3,500	4,000	4,500	5,000
16	быт, промышленность	ПС 150 кВ Рабочая	0,500	1,000	1,500	2,000	2,500	3,000	3,500	4,000	4,500	5,000
17	быт, промышленность	ПС 330 кВ Молочанская	0,500	1,000	1,500	2,000	2,500	3,000	3,500	4,000	4,500	5,000
22	быт, промышленность	ПС 150 кВ Днепрорудная	0,242	0,484	0,726	0,968	1,210	1,452	1,694	1,936	2,178	2,420
25	быт, промышленность	ПС 150 кВ Большая Белозерка	0,980	1,960	2,940	3,920	4,900	5,880	6,860	7,840	8,820	9,800
26	быт, промышленность	ПС 150 кВ Большая Белозерка	1,020	2,040	3,060	4,080	5,100	6,120	7,140	8,160	9,180	10,200
27	быт, промышленность	ПС 150 кВ Чкалово	0,037	0,074	0,111	0,148	0,185	0,222	0,259	0,296	0,333	0,370
ИТОГО:			9,006	18,012	27,018	36,024	45,030	54,036	63,042	72,048	81,054	90,060

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-22°C)

Первый заместитель генерального директора -
главный инженер
ГУП "Таврия-Энерго"

Р.В. Бочаров

Заместитель главного инженера по
оперативно-диспетчерскому управлению
ГУП "Таврия-Энерго"

В.Л. Абрамов

СОГЛАСОВАНО
Заместитель Министра по энергетике
Министерства промышленности и энергетики
ВГА Запорожской области



[Handwritten signature]

/ Гомонов



СОГЛАСОВАНО
Директор
Филиала АО "СО ЕЭС"
Черноморское РДУ

[Handwritten signature]

/ Донцов Е. А.

27.08.2023

ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической энергии на 2023/2024 гг.
по ГУП "Таврия-Энерго" на территории Запорожской области

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ГУП "Таврия-Энерго"



[Handwritten signature]

/ Арматов Э.В.

№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс. кВт*ч									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	быт, промышленность	230,010	460,020	690,030	920,040	1150,050	1380,060	1610,070	1840,080	2070,090	2300,100
	ИТОГО:	230,010	460,020	690,030	920,040	1 150,050	1 380,060	1 610,070	1 840,080	2 070,090	2 300,100

Величина потребления электрической энергии потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-22°C)

Первый заместитель генерального директора -
главный инженер
ГУП "Таврия-Энерго"

[Handwritten signature]

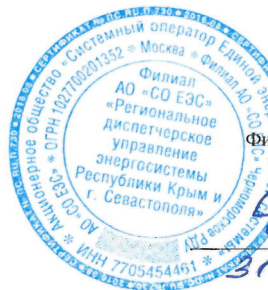
Р.В. Бочаров

Заместитель главного инженера по
оперативно-диспетчерскому управлению
ГУП "Таврия-Энерго"

[Handwritten signature]

В.Л. Абрамов

СОГЛАСОВАНО
Заместитель Министра по энергетике
Министерства промышленности и энергетики
ВГА Запорожской области



СОГЛАСОВАНО
Директор
Филиала АО «СО ЕЭС»
Черноморское РДУ

/ Донцов Е. А.

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ГУП "Таврия-Энерго"



/ Арматов Э.В.

**ГРАФИК
временного отключения потребления на 2023/2024 гг.
по ГУП "Таврия-Энерго" на территории Запорожской области**

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	быт, промышленность	ПС 330 кВ Мелитопольская	Л-425	ОП	до 5 мин.	5,40										
2	быт, промышленность	ПС 330 кВ Мелитопольская	Л-426	ОП	до 5 мин.	0,16										
3	быт, промышленность	ПС 330 кВ Мелитопольская	Л-427	ОП	до 5 мин.	1,50										
4	быт, промышленность	ПС 330 кВ Мелитопольская	Л-428	ОП	до 5 мин.		7,80									
5	быт, промышленность	ПС 330 кВ Мелитопольская	Л-374	ОП	до 5 мин.		1,50									
6	быт, промышленность	ПС 330 кВ Мелитопольская	Л-671	ОП	до 5 мин.		9,50									
7	быт, промышленность	ПС 330 кВ Мелитопольская	Л-673	ОП	до 5 мин.		1,10									
8	быт, промышленность	ПС 150 кВ Мелитопольская	ф.11	ОП	до 5 мин.			1,20								
9	быт, промышленность	ПС 150 кВ Мелитопольская	ф.16	ОП	до 5 мин.			1,80								
10	быт, промышленность	ПС 150 кВ Бердянск	Ф-10	ОП	до 5 мин.				2,20							
11	быт, промышленность	ПС 150 кВ Бердянск	Л-382	ОП	до 5 мин.				3,55							
12	быт, промышленность	ПС 150 кВ Приморская	Тр-№2	ОП	до 20 мин.					8,40						
13	быт, промышленность	ПС 330 кВ Молочанская	Л-118	ОП	до 5 мин.						20,00					
14	быт, промышленность	ПС 330 кВ Молочанская	Л-361	ОП	до 5 мин.							10,00				
15	быт, промышленность	ПС 150 кВ Днепрорудная	Л-605	ОП	до 5 мин.								0,91			
16	быт, промышленность	ПС 150 кВ Днепрорудная	Л-606	ОП	до 5 мин.								0,00			
17	быт, промышленность	ПС 150 кВ Большая Белозерка	Л-353	ОП	до 5 мин.									9,80		
18	быт, промышленность	ПС 150 кВ Большая Белозерка	Л-360	ОП	до 5 мин.										10,20	
ИТОГО:																
						до 5 мин.	7,06	26,96	29,96	35,71	35,71	55,71	65,71	66,62	76,42	86,62
						от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40
						от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						всего	7,06	26,96	29,96	35,71	44,11	64,11	74,11	75,02	84,82	95,02
						всего по ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-22°C).

Первый заместитель генерального директора -
главный инженер
ГУП "Таврия-Энерго"

Заместитель главного инженера по
оперативно-диспетчерскому управлению
ГУП "Таврия-Энерго"

Р.В. Бочаров

В.Л. Абрамов