

СОГЛАСОВАНО:

Министр энергетики и ЖКХ
Свердловской области



Н.Б. Смирнов

"25" "августа" 2023 г.

СОГЛАСОВАНО:

Директор Филиала АО «СО ЕЭС»
Свердловское РДУ



О.А. Ефимов

"25" "августа" 2023 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала ПАО «Россети Урал» -
«Свердловэнерго»



А.В. Смушкин

"08" "сентября" 2023 г.

ГРАФИК

**ограничения режима потребления электрической энергии на 2023/2024 гг.
по филиалу ПАО «Россети Урал» - «Свердловэнерго»
в операционной зоне Филиала АО «СО ЕЭС» Свердловское РДУ
на территории Свердловской области**

срок действия: с 01.10.2023 по 30.09.2024

СВОДНЫЙ ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической энергии на 2023/2024 гг.
по филиалу ПАО "Россети Урал" - "Свердловэнерго"
в операционной зоне Филиала АО "СО ЕЭС" Свердловское РДУ
по территории Свердловской области

№пп	Территория ввода	Снижаемая величина, тыс.кВт.час	Величина ограничения режима потребления эл. энергии по очередям, тыс.кВт.час									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1.	Филиал ПАО "Россети Урал" - "Свердловэнерго", в том числе:	28856,6	5532,1	4569,1	2825,5	3457,1	1432,4	2488,7	1760,8	2445,7	2035,5	2309,9
1.1.	Артемовские ЭС	1885,4	492,2	227,4	183,4	177,8	212,9	41,5	129,2	57,7	134,5	228,8
1.2.	Восточные ЭС	4931,3	495,8	548,4	332,6	678,3	583,2	1243,9	132,5	447,6	211,7	257,3
1.3.	Западные ЭС	4563,9	475,8	546,0	423,0	314,8	134,4	332,2	410,4	398,8	934,5	594,1
1.4.	Нижнетагильские ЭС	7398,5	1015,7	734,9	226,4	1363,2	294,9	801,3	807,1	1244,2	666,9	243,8
1.5.	Серовские ЭС	5794,9	1973,4	1057,8	983,6	474,4	151,9	50,1	81,8	50,0	50,0	922,0
1.6.	Талицкие ЭС	929,4	75,0	257,7	167,5	138,0	55,1	10,7	27,2	121,4	37,9	38,9
1.7.	Центральные ЭС	3353,3	1004,2	1196,9	508,9	310,6	0,0	9,0	172,6	126,0	0,0	25,0
Итого по очередям:		28856,6	5532,1	4569,1	2825,5	3457,1	1432,4	2488,7	1760,8	2445,7	2035,5	2309,9
Итого по очередям с нарастающим итогом:			5532,1	10101,2	12926,7	16383,7	17816,1	20304,8	22065,6	24511,3	26546,8	28856,6

ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической энергии на 2023/2024 гг.
по производственному отделению филиала ПАО "Россети Урал" - "Свердловэнерго" Нижнетагильские электрические сети
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ОАО "Святогор" (ПС 110 кВ Красноуральск)	393,05									
2	ОАО "Святогор" (ПС 110 кВ Волковская)		29,91								
3	ОАО "РЖД" (ПС 110 кВ Орбита)				53,15						
4	ОАО "РЖД" (ПС 110 кВ Азиатская)				8,18						
5	АО "Тизол" (ПС 110 кВ Изолятор)		62,30								
6	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Нижнетуринское ЛПУ МГ (ПС 110 кВ лялинская)										31,68
7	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ НТМК)						407,39				
8	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Кислородная)					71,19					
9	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Прокатная)						332,48				
10	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Доменная)							335,94			
11	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Коксовая)							228,41			
12	ООО "Завод промышленного оборудования" (ПС 110 кВ Огнеупорная)							213,33			
13	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Красный Камень)								317,90		
14	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Приречная)								121,47		
15	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Лебяжка)								40,29		
16	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 35 кВ Рудник)									57,60	
17	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 35 кВ Ермак)	53,40									

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
18	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 35 кВ Выйская)	58,34									
19	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Союзная)			193,56							
20	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Старатель)			32,88							
21	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Пихтовая)				368,58						
22	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Дрожжевая)									45,98	
23	АО НПК "Уралвагонзавод" (ПС 110 кВ Светлая)				571,03						
24	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Районная)								27,93		
25	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Горбуново)	350,04									
26	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 35 кВ Лисьегорская)									72,92	
27	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Гальянка)									140,41	
28	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Черноисточинск)									212,84	
29	ОАО "РЖД" (ПС 110 кВ Лая)				2,94						
30	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Висим (ПС 110 кВ Белогорье)							61,44			
31	АО "Уралэлектромедь" Филиал "Производство сплавов цветных металлов" (ПС 110 кВ Вторцветмет)	90,23									
32	АО "Невьянский цементник" (ПС 110 кВ НЦЗ)						223,67				
33	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Невьянск (ПС 110 кВ Романовская)								99,87		
34	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Невьянск (ПС 35 кВ Заря)							29,40			
35	ОАО "РЖД", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Аять, Калиново, Приозерный (ПС 110 кВ Таватуй)				55,86						
36	ОАО "РЖД" (ПС 110 кВ Мурзинка)				18,71						
37	Артель старателей "Нейва" (ПС 110 кВ Рудянка)				2,02						
38	ОАО "РЖД", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Забельный (ПС 110 кВ Невьянск)				5,07						

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
39	ОАО "РЖД", ООО "Газпром трансгаз Екатеринбург", ПАО "Ростелеком", ООО "Екатеринбург-2000" (ПС 110 кВ Быньговский)				0,47						
40	АО "Уралэлектромедь" филиал "Производство полиметаллов" (ПС 110 кВ Медь)				114,95						
41	АО "Уралэлектромедь" филиал "Производство полиметаллов" (ПС 110 кВ Калата)				136,95						
42	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Левиха (ПС 110 кВ Карпушиха)								51,42		
43	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Прогресс)										212,10
44	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Апрельская)		642,65								
45	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Парковая 1)								175,78		
46	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Парковая 2)								195,05		
47	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Прессовая 1)								79,85		
48	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Прессовая 2)								116,16		
49	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Нижняя)									137,20	
50	ПАО Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Пятилетка)	70,70									
51	ОАО "РЖД", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Анатольская, Шиловка (ПС 110 кВ Анатольская)								18,49		
52	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Покровское, Молодежный (ПС 110 кВ Салка)				19,64						
53	ОАО "РЖД" (ПС 110 кВ Комсомольская)				0,08						

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
54	ОАО "РЖД" (ПС 110 кВ Ясашная)				5,60						
Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ПАО "Россети Урал" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям с нарастающим итогом:		1015,74	1750,61	1977,04	3340,27	3635,13	4436,43	5243,53	6487,73	7154,68	7398,46

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 (- 32,5 °С).

Заместитель директора - главный инженер филиала ПАО "Россети Урал" - "Свердловэнерго"

_____ В.В. Вяткин