

СОГЛАСОВАНО:

Министр энергетики и ЖКХ
Свердловской области



Н.Б. Смирнов

" 26 " августа 2022 г.

СОГЛАСОВАНО:

Директор Филиала АО «СО ЕЭС»
Свердловское РДУ



О.А. Ефимов

" 26 " августа 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Врио заместителя генерального директора -
директора филиала ОАО «МРСК Урала» -
«Свердловэнерго»



А.В. Смушкин

" 01 " сентября 2022 г.

ГРАФИК

**ограничения режима потребления электрической энергии на 2022/2023 гг.
по филиалу ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго»
в операционной зоне Филиала АО «СО ЕЭС» Свердловское РДУ
на территории Свердловской области**

срок действия: с 01.10.2022 по 30.09.2023

СВОДНЫЙ ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической энергии на 2022/2023 гг.
по филиалу ОАО "МРСК Урала" - "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 ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго", в том числе:	27756,5	4808,7	4373,1	2081,0	3593,9	1175,3	2341,5	2145,4	2184,2	2763,6	2289,9
1.1.	Артемовские ЭС	1829,8	527,6	220,4	159,4	123,4	222,5	64,6	130,6	46,8	138,0	196,6
1.2.	Восточные ЭС	4718,1	319,7	551,8	341,3	762,9	492,2	1146,7	98,0	533,5	219,1	253,0
1.3.	Западные ЭС	4215,5	230,6	564,5	161,8	481,7	0,0	104,7	768,1	284,4	1164,2	455,7
1.4.	Нижнетагильские ЭС	6797,3	1054,6	661,9	169,9	1372,9	175,9	566,9	738,0	1157,8	759,5	139,9
1.5.	Серовские ЭС	5719,7	1969,0	1088,2	948,5	483,5	161,3	362,4	208,4	25,3	182,5	290,6
1.6.	Талицкие ЭС	966,4	75,0	257,7	167,5	138,0	55,1	10,7	27,2	121,4	37,9	75,9
1.7.	Центральные ЭС	3509,8	632,2	1028,6	132,8	231,5	68,2	85,6	175,2	15,1	262,4	878,3
Итого по очередям:		27756,5	4808,7	4373,1	2081,0	3593,9	1175,3	2341,5	2145,4	2184,2	2763,6	2289,9
Итого по очередям с нарастающим итогом:			4808,7	9181,8	11262,8	14856,7	16032,0	18373,5	20518,9	22703,0	25466,6	27756,5

ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической энергии на 2022/2023 гг.
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "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	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Баранча)	92,16										
2	ОАО "Святогор" (ПС 110 кВ Красноуральск)	361,68										
3	ОАО "Святогор" (ПС 110 кВ Волковская)		38,40									
4	ЗАО "Кушвинский керамзитовый завод" ООО "Завод транспортного оборудования" АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Орбита)				53,15							
5	АО "Облкоммунэнерго" ПБОЮЛ Константинова Н.А. (ПС 110 кВ Азиатская)				8,18							
6	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Нижняя Тура, Большая Выя ООО "Энергосервис" (ПС 110 кВ Выя)				5,81							
7	АО "Тизол" (ПС 110 кВ Изолятор)		76,08									
8	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ НТМК)						348,24					
9	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Кислородная)					78,48						
10	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Прокатная)						218,64					
11	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Доменная)							255,60				
12	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Коксовая)							166,08				
13	ООО "Терра" (ПС 110 кВ Огнеупорная)							193,20				

№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
34	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Тарасково)							22,56			
35	АО "Невьянский цементник" Коммунально-бытовая нагрузка н.п.Цементный (ПС 110 кВ НЦЗ)					97,44					
36	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Невьянск (ПС 110 кВ Романовская)								87,12		
37	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Невьянск (ПС 35 кВ Заря)							48,72			
38	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) СНТ "Металлоштамп" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Аять (ПС 110 кВ Таватуй)				55,86						
39	АО "Облкоммунэнерго" МУП Электросети НГО (ПС 110 кВ Мурзинка)				18,71						
40	Артель старателей "Нейва" (ПС 110 кВ Рудянка)				2,02						
41	ООО "Невьянский завод реставрации труб" АО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ТЕРМИНАЛ" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Вересковский, Забельный (ПС 110 кВ Невьянск)				5,07						
42	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) СНТ "Золотая Роща" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Быньги (ПС 110 кВ Быньговский)				0,47						
43	АО "Уралэлектромедь" филиал "Производство полиметаллов" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Кировград (ПС 110 кВ Медь)				144,48						
44	АО "Уралэлектромедь" филиал "Производство полиметаллов" (ПС 110 кВ Калата)				131,52						
45	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Левиха, Ежовая, Карпушиха (ПС 110 кВ Карпушиха)								70,56		
46	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Прогресс)										139,92
47	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Апрельская)		547,44								
48	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Парковая 1)								181,92		
49	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Парковая 2)								181,20		

№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
50	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Прессовая 1)								64,56		
51	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Прессовая 2)								118,56		
52	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс " (ПС 110 кВ Нижняя)									175,44	
53	ПАО Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Пятилетка)	38,16									
54	ТСН "Таволги-Эл" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Анатольская, Николо-Павловское (ПС 110 кВ Анатольская)				18,49						
55	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Покровское, Молодежный (ПС 110 кВ Салка)				29,64						
56	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) (ПС 110 кВ Комсомольская)				0,08						
57	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) ООО "Горнодобывающие технологии" АО "Облкоммуэнергo" ООО "Газпромтрансгаз Екатеринбург" (ПС 110 кВ Ясашная)				5,60						
Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям с нарастающим итогом:		1054,56	1716,48	1886,40	3259,30	3435,22	4002,10	4740,10	5897,86	6657,34	6797,26

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 ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"

В.В. Вяткин