



СОГЛАСОВАНО:
Министр энергетики и ЖКХ
Свердловской области


Н.Б. Смирнов
"27" августа 2021г.

СОГЛАСОВАНО:
Директор Филиала АО "СО ЕЭС"
Свердловское РДУ


О.А. Ефимов
"27" августа 2021г.

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального директора-
директор филиала ОАО "МРСК Урала"-
"Свердловэнерго"


А.Р. Мельников
"27" августа 2021г.

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2021/2022г.г.
по филиалу ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"
в операционной зоне Филиала АО "СО ЕЭС" Свердловское РДУ
на территории Свердловской области

срок действия: с 01.10.2021 по 30.09.2022

СВОДНЫЙ ГРАФИК
временного отключения потребления на 2021/2022г.г.
по филиалу ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"
в операционной зоне Филиала АО "СО ЕЭС" Свердловское РДУ
по территории Свердловской области

№пп	Территория ввода	Снижаемая мощность, МВт	Отключаемая величина потребления по очередям, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1.	Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго", в том числе:	797,8	135,6	122,8	86,5	63,2	76,7	73,1	50,4	38,3	69,8	81,4
1.1.	Артёмовские ЭС	95,4	31,5	0,0	6,9	10,3	11,0	0,0	7,2	9,1	12,2	7,3
1.2.	Восточные ЭС	112,2	1,4	0,0	6,4	8,7	22,3	30,1	17,3	3,5	11,4	11,1
1.3.	Западные ЭС	182,1	6,6	27,5	31,7	16,6	15,4	17,7	8,1	8,1	16,2	34,2
1.4.	Нижнетагильские ЭС	113,5	20,9	29,1	17,0	0,0	0,0	7,5	5,2	0,0	22,6	11,2
1.5.	Серовские ЭС	151,7	34,1	15,4	9,9	15,3	14,4	14,4	10,9	15,5	6,0	15,7
1.6.	Талицкие ЭС	38,0	13,5	4,0	4,1	5,8	2,0	3,5	1,6	2,1	1,4	0,0
1.7.	Центральные ЭС	104,9	27,7	46,9	10,5	6,5	11,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9
Итого по очередям:		797,8	135,6	122,8	86,5	63,2	76,7	73,1	50,4	38,3	69,8	81,4
Итого по очередям с нарастающим итогом:			135,6	258,4	344,9	408,1	484,8	557,9	608,3	646,6	716,4	797,8

Территория ввода	Снижаемая мощность, МВт	Отключаемая величина потребления по очередям, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
в т.ч. по филиалу ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	65,5	80,7	90,6	106,0	122,6	157,8	168,8	180,6	186,6	198,6
	до 20 мин.	121,9	241,1	316,8	367,8	437,2	506,8	547,6	577,8	646,2	687,0
	до 60 мин.	135,6	258,4	344,9	408,1	484,8	557,9	608,3	646,6	716,4	797,8
	Всего:	135,6	258,4	344,9	408,1	484,8	557,9	608,3	646,6	716,4	797,8
	Всего по ДУ:	49,7	67,1	94,6	100,0	135,0	167,4	182,3	189,0	197,2	200,4
	Всего ОП:	72,9	178,4	226,6	278,6	313,1	350,3	376,2	399,7	459,9	526,8
	Всего ОББ:	13,0	13,0	23,7	29,4	36,0	39,0	48,7	51,3	52,7	62,8
	Всего ДД:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,2	1,2	6,6	6,6	7,8

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2021/2022 г.г.
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Нижнетагильские электрические сети
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование присоединения (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	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	
Верхнесалдинский РЭС (Нижнетагильские ЭС)																
1	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10	Прессовая 1 (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.4	КТП-4В Т1	ОП (ОП (п) от КУ)	11		0,17						
				10	яч.5	КТП 1 Т 24			0,34							
				10	яч.14	КТП цех 41			0,05							
				10	яч.20	КТП-1В Т-1			0,18							
				10	яч.22	КТП-1В Т-2			0,07							
				10	яч.23	КТП-2В Т-1			0,04							
				10	яч.24	КТП-2В Т-2			0,04							
				10	яч.25	КТП-3В Т-2			0,04							
Итого по ПС 110 кВ Прессовая 1:								0,97								
2	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10	Прессовая 2 (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.11	Т 9	ОП (ОП (п) от КУ)	11		0,48						
				10	яч.2	ПС-32 Т2			0,98							
				10	яч.25	ПС-32 Т1			0,97							
				10	яч.20	ПС-37			0,31							
				10	яч.16	Т 13			0,42							
				10	яч.13	Т 11			0,59							
Итого по ПС 110 кВ Прессовая 2:								3,75								
3	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10	Прогресс (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.22	ц.37 ЗРУ-10 вв.2	ОП (ОП (п) от КУ)	14		1,89						
				10	яч.29	ц.37 ЗРУ-10 вв.1			1,50							
				10	яч.63	ц.37 1РУ Т-1			1,20							
				10	яч.54	ц.55 КТП 1,2 Т-2			0,40							
				10	яч.66	ц.38 КТП 1,2 Т-2, КТП-2 Т-2			0,09							
Итого по ПС 110 кВ Прогресс:								5,08								
4	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10	Парковая 1 (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.53	КТП-30, КТП-33	ОП (ОП (п) от КУ)	14		0,11						
				10	яч.55	КТП-27, КТП-32			0,23							
				10	яч.59	КТП-24			0,58							
				10	яч.61	КТП-9			0,22							
				10	яч.63	КТП-21			0,17							
				10	яч.44	КТП-24			0,47							
				10	яч.52	КТП-22			0,10							
Итого по ПС 110 кВ Парковая 1:								1,88								

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование присоединения (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	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		
5	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10/6	Апрельская (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.17	8РУ	ОП (ОП (п) от КУ)	16		0,19							
				10	яч.19	6РУ				0,40							
				10	яч.21	7РУ				0,85							
				10	яч.25	2РУ				0,88							
				10	яч.27	4РУ				0,83							
				10	яч.35	2РУ				0,86							
				10	яч.37	4РУ				0,24							
				10	яч.49	6РУ				0,25							
				10	яч.53	1РУ				0,96							
				10	яч.59	ПС-18				0,80							
				10	яч.61	8РУ				0,70							
				6	яч.6	ПС-13				0,10							
				6	яч.10	ПС-10				1,26							
				6	яч.26	ПС-42				0,03							
				6	яч.30	ПС-3				2,05							
				6	яч.48	ТП-1066 АО ВЭС				1,30							
6	яч.38	ПС-23		3,20													
6	яч.54	ПС-2		0,78													
6	яч.20	ТП-1033 АО ВЭС		1,71													
Итого по ПС 110 кВ Апрельская:									17,39								
6	АО "Верхнесалдинские электрические сети"	110/10/6	Центральная (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.6	Т-3	ОП (ОП (п) от КУ)	19							4,15		
				10	яч.9	ТРП-3 вв.1									2,02		
Итого по ПС 110 кВ Центральная:														6,17			
7	АО "Верхнесалдинские электрические сети"	110/6	Речная (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.23	ЛЭП-6	ОП (ОП (п) от КУ)	18								1,04	
				6	яч.9	Подъем 2 вв.1									0,56		
				6	яч.17	Северная									0,16		
Итого по ПС 110 кВ Речная:														1,76			
Итого по Верхнесалдинскому РЭС по очередям:						0,00	29,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,93	0,00	
Итого по Верхнесалдинскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:						0,00	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	37,00	37,00	

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование присоединения (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	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

Невьянский РЭС (Нижнетагильские ЭС)																			
8	АО "Невьянский цементник"	110/35/6	НЦЗ (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.42	РП-4 ЗД	ОП (ОП (п) от КУ)	16								2,35			
				6	яч.39	Гл.привод печи									0,14				
				6	яч.12	ЗАО "Авангард"									0,07				
				6	яч.23	РП-1 ввод 1									1,08				
				6	яч.37	РП-2 ввод 1									2,09				
		6		РУ 6 кВ РП-2 (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.б/н	Сырьевая мельница 2	ОП (ОП (п) от КУ в РУ 6кВ РП-2)	17								1,79		
Итого по ПС 110 кВ НЦЗ:															7,52				
Итого по Невьянскому РЭС по очередям:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,52	0,00	0,00	0,00	0,00				
Итого по Невьянскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52				

Кировградский РЭС (Нижнетагильские ЭС)																	
9	АО "Кировградский завод твердых сплавов"	110/6	Твердые сплавы (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.2	БРВС тр-р 1	ОП (ОП (п) от КУ)	19									0,18
				6	яч.5	РП-5 ввод 1									0,42		
				6	яч.14	РП-5 ввод 2									0,37		
				6	яч.20	БРВС тр-р 2									0,04		
				6	яч.43	РП-6 ввод 1									0,74		
				6	яч.31	РП-7 ввод 2									0,09		
				6	яч.34	РП-3 ввод 2									0,46		
				6	яч.33	РП-6 ввод 2									1,18		
				6	яч.35	РП-4 ввод 2									1,10		
				6	яч.41	РП-3 ввод 1									0,57		
6	яч.45	РП-7 ввод 1							0,08								
Итого по ПС 110 кВ Твердые сплавы:															5,23		
10	АО "Уралэлектромедь" филиал ППМ	110/6	Медь (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.4	Город-2	ОП (ОП (п) от КУ)	17								0,65	
				6	яч.3	ПС 3-1 (связь с ПС Калата)								0,54			
				6	яч.14	ТП 41-2							0,01				
Итого по ПС 110 кВ Медь:														1,20			

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование присоединения (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	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	
23	АО "Научно-производственная корпорация Уралвагонзавод"	110/6	Светлая (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.7	ф.301	ОП (ОП (п) от КУ)	14			1,65					
				6	яч.13	ф.302					1,74					
				6	яч.25	ф.306					1,16					
				6	яч.47	ф.312					0,87					
				6	яч.51	ф.314					1,02					
				6	яч.48	ф.317					1,44					
				6	яч.34	ф.320					1,16					
				6	яч.26	ф.322					1,67					
				6	яч.24	ф.323					2,22					
				6	яч.12	ф.326					2,59					
6	яч.22	ф.324			1,48											
Итого по ПС 110 кВ Светлая:								17,00								
Итого по Нижнетагильскому РЭС по очередям:						19,93	0,00	17,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,46	11,17	
Итого по Нижнетагильскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:						19,93	19,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	46,39	57,56	
Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям с нарастающим итогом:						до 5 мин.	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55
						от 5 до 20 мин.	6,32	35,39	52,39	52,39	52,39	59,91	65,14	65,14	87,76	98,93
						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:	20,87	49,94	66,94	66,94	66,94	74,46	79,69	79,69	102,31	113,48
						Всего по ДУ:	16,57	16,57	16,57	16,57	16,57	16,57	16,57	16,57	16,57	16,57

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

Примечания и сокращения:

- 1 В столбце "Наименование подстанции" дополнительно указана информация об оперативном обслуживании ПС.
- 2 Д ОДГ - диспетчер ОДГ сетевой организации
- 3 ДД - персонал сетевой организации с дежурством на дому
- 4 ДУ - с использованием дистанционного управления
- 5 КУ - отключение от ключа управления
- 6 ОВБ - персонал оперативно-выездной бригады сетевой организации
- 7 ОВБ (п) - персонал оперативно-выездной бригады потребителя
- 8 ДЭМ - дежурный электромонтер
- 9 ОП - постоянный оперативный персонал объекта сетевой организации
- 10 ОП (п) - постоянный оперативный персонал объекта потребителя
- 11 БЦР - бригада центрального ремонта сетевой организации