

Приложение 1

Введен в действие
приказом филиала
ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго»
от _____ № _____

Дата введения в действие
« _____ » _____ 20 ____ г.

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2020/2021 г.г.
по филиалу ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго»
в операционной зоне Филиала АО «СО ЕЭС» Свердловское РДУ
по территории Свердловской области

срок действия: с 01.10.2020 по 30.09.2021

СОГЛАСОВАНО:

Министр энергетики и ЖКХ
Свердловской области




" 24 " 08 2020г.

Н.Б. Смирнов

СОГЛАСОВАНО:

Директор Филиала АО "СО ЕЭС"
Свердловское РДУ



" 24 " 08 2020г.

О.А. Ефимов

УТВЕРЖДАЮ:

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



" 01 " 09 2020г.

А.Р. Мельников

ГРАФИК

**временного отключения потребления на 2020/2021г.г.
по филиалу ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"
в операционной зоне Филиала АО "СО ЕЭС" Свердловское РДУ
по территории Свердловской области**

срок действия: с 01.10.2020 по 30.09.2021

СВОДНЫЙ ГРАФИК
временного отключения потребления на 2020/2021г.г.
по филиалу ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"
в операционной зоне Филиала АО "СО ЕЭС" Свердловское РДУ
по территории Свердловской области

№пп	Террития 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:	787,6	137,1	140,7	86,1	56,5	59,8	73,2	42,4	32,6	78,8	80,4
1.1.	Артёмовские ЭС	85,85	26,7	1,1	4,0	10,1	4,3	2,3	3,6	6,8	17,3	9,6
1.2.	Восточные ЭС	97,60	1,3	0,0	7,5	9,4	16,6	22,7	14,2	2,6	14,4	8,9
1.3.	Западные ЭС	188,76	13,0	24,2	31,8	17,4	14,1	17,7	8,5	7,6	15,9	38,5
1.4.	Нижнетагильские ЭС	150,17	27,0	47,4	20,1	0,0	0,0	12,8	7,3	6,0	23,2	6,4
1.5.	Серовские ЭС	169,72	36,7	40,1	13,9	14,5	13,6	15,4	7,3	7,7	6,8	13,7
1.6.	Талицкие ЭС	34,00	9,5	3,8	3,6	5,0	1,9	2,3	1,5	1,9	1,2	3,3
1.7.	Центральные ЭС	61,49	22,9	24,1	5,2	0,0	9,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по очередям:		787,6	137,1	140,7	86,1	56,5	59,8	73,2	42,4	32,6	78,8	80,4
Итого по очередям с нарастающим Итогом:			137,1	277,9	363,9	420,4	480,2	553,4	595,8	628,4	707,2	787,6

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2020/2021г.г.
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Нижнетагильские электрические сети
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование присоединения	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	
ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ САЛДА																
Верхнесалдинский РЭС (Нижнетагильские ЭС)																
1	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10	Прессовая 1 (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.4	КТП-4В Т1	ОП (ОП (п) от КУ)	8		0,32						
				10	яч.5	Тр-р 24			0,48							
				10	яч.7	Тр-р 3			0,33							
				10	яч.9	Тр-р 4			0,13							
				10	яч.14	КТП цех 41			0,07							
				10	яч.8	ПС-30А			1,70							
				10	яч.20	КТП-1В Т-1			0,15							
				10	яч.22	КТП-1В Т-2			0,14							
				10	яч.23	КТП-2В Т-1			0,25							
				10	яч.24	КТП-2В Т-2			0,23							
				10	яч.25	КТП-3В Т-2			0,37							
10	яч.26	КТП-3В Т-1	0,55													
Итого по ПС 110 кВ Прессовая 1:									4,72							
2	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10	Прессовая 2 (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.11	Т 9	ОП (ОП (п) от КУ)	8		0,60						
				10	яч.2	ПС-32 Т2			1,06							
				10	яч.25	ПС-32 Т1			0,84							
				10	яч.21	ПС-36			0,12							
				10	яч.16	Т 13			0,33							
				10	яч.13	Т 11			0,45							
Итого по ПС 110 кВ Прессовая 2:									3,40							
3	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10	Прогресс (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.79	Цех 22/2 Тр1	ОП (ОП (п) от КУ)	11		0,47						
				10	яч.22	Цех 37 РУ-10 вв.2			0,90							
				10	яч.29	Цех 37 РУ-10 вв.1			0,90							
				10	яч.63	Цех 37 Тр1			0,64							
				10	яч.54	Цех 22/2 Тр2			0,49							
				10	яч.66	Цех 38 КТП-1, КТП-2 Т-2			0,26							
Итого по ПС 110 кВ Прогресс:									3,66							

№пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование присоединения	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					
4	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10	Апрельская (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.17	8РУ	ОП (ОП (п) от КУ)	13		0,74										
				10	яч.19	6РУ				1,24										
				10	яч.61	8РУ				1,03										
				10	яч.25	2РУ				1,82										
				10	яч.27	4РУ				0,93										
				10	яч.35	2РУ				1,06										
				10	яч.37	4РУ				1,25										
				10	яч.41	2ДАП				0,48										
				10	яч.49	6РУ				0,47										
				10	яч.53	1РУ				0,64										
				10	яч.59	ПС-18				0,74										
				10	яч.31	ЗРУ				0,04										
				10	яч.63	ТРП-1 МП ГЭС				0,44										
				6	яч.6	ПС-13				1,56										
				6	яч.4	ПС-6				0,36										
				6	яч.10	ПС-10				1,52										
				6	яч.26	ПС-42				0,14										
				6	яч.30	ПС-3				2,86										
				6	яч.36	ПС-24				0,89										
				6	яч.40	ПС-42				0,28										
				6	яч.46	ПС-10				0,83										
				6	яч.48	ТП-1066 МУП ГЭС				1,01										
				6	яч.50	ПС-6/1				0,60										
6	яч.8	ПС-23		5,18																
6	яч.54	ПС-2		2,04																
6	яч.20	ТП-1033 МУП ГЭС		2,18																
Итого по ПС 110 кВ Апрельская:									30,33											
5	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10	Парковая 1 (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.37	РУ-10кВ, ввод №1 ц.22	ОП (ОП (п) от КУ)	11		0,76										
				10	яч.53	КТП-30, КТП-33				1,01										
				10	яч.55	КТП-27, КТП-32				0,50										
				10	яч.59	КТП-24				0,68										
				10	яч.61	КТП-9				0,22										
				10	яч.63	КТП-21				0,30										
				10	яч.65	КТП-26, КТП-28				0,20										
				10	яч.44	КТП-24				0,54										
				10	яч.52	КТП-22				0,11										
				10	яч.20	Т-45				0,98										
Итого по ПС 110 кВ Парковая 1:									5,30											
6	АО "Верхнесалдинские электрические сети"	110/10	Центральная (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.6	Т-3	ОП (ОП (п) от КУ)	18							4,82					
				10	яч.9	ТРП-3 вв.1								2,08						
Итого по ПС 110 кВ Центральная:														6,90						

№пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование присоединения	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	
10	АО "Уралэлектромедь" филиал ППМ	110/6	Медь (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.2	ТП 3-2	ОП (ОП (п) от КУ)	15								0,85
				6	яч.3	ТП 3-1									1,15	
				6	яч.14	ТП 41-2									0,01	
Итого по ПС 110 кВ Медь:												2,01				
11	АО "Уралэлектромедь" филиал Производство полиметаллов"	110/6	Калата (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.20	ТП 17-2	ОП (ОП (п) от КУ)	16								1,27
				6	яч.64	ТП 12-1									1,56	
				6	яч.62	ТП 12-2									2,02	
				6	яч.24	ТП 44-1									0,42	
Итого по ПС 110 кВ Калата:												5,27				
12	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Лёвиха, Ежовая, Карпушиха	110/35/6	Карпушиха (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.8	Ломовка 1	ДУ (Д ОДС Нижнетагильских ЭС)	12	0,08							
				6	яч.18	Ломовка 2			0,16							
				6	яч.14	Школа			0,49							
Итого по ПС 110 кВ Карпушиха:						0,73										
Итого по Кировградскому РЭС по очередям:						0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,28	0,00	7,83	0,00
Итого по Кировградскому РЭС по очередям с нарастающим Итогом:						0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	8,01	8,01	15,84	15,84
Невьянский РЭС (Нижнетагильские ЭС)																
13	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)	12								2,41
				6	яч.39	Гл.привод печи									0,17	
				6	яч.12	ЗАО "Авангард"									0,04	
				6	яч.23	РП-1 ввод 1									2,40	
				6	яч.37	РП-2 ввод 1									1,98	
		6	яч.14	Цементная мельница 2	ОП (ОП (п) от КУ)	17						2,74				
		6	РУ 6кВ РП-2 (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.1	Сырьевая мельница 1	ОП (ОП (п) от КУ)	18								1,94
6	яч.3			Мельничный дымосос 1								1,08				
Итого по ПС 110 кВ НЦЗ:												12,76				

№пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование присоединения	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				
14	Коммунально-бытовая нагрузка г. Невьянск	110/35/6	Романовская (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.106	Центр 2	ДУ (Д ОДС Нижнетагильских ЭС)	14	1,06										
Итого по ПС 110 кВ Романовская:									1,06										
15	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Быньги	110/35/10	Таволги (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.3	Невьянск	ДУ (Д ОДС Нижнетагильских ЭС)	15	0,88										
Итого по ПС 110 кВ Таволги:									0,88										
16	Коммунально-бытовая нагрузка г. Невьянск	35/6	Сторожевая (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон) *центр питания ПС 110 кВ Романовская	6	яч.9	Город 1	ДУ (Д ОДС Нижнетагильских ЭС)	16	0,69										
				6	яч.3	Пески 1			0,37										
Итого по ПС 110 кВ Сторожевая:									1,06										
Итого по Невьянскому РЭС по очередям:									3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,76	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по Невьянскому РЭС по очередям с нарастающим Итогом:									3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
Нижнетагильский РЭС (Нижнетагильские ЭС)																			
17	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети	110/35/10	Горбуново (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.20	Муринский 2	ДУ (Д ОДС Нижнетагильских ЭС)	3	2,32										
				10	яч.4	Город 1			1,30										
				10	яч.16	Город 4			1,42										
				10	яч.6	Муринский 3			0,30										
Итого по ПС 110 кВ Горбуново:									5,34										
18	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети	110/10/10	Гальянка (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.38	Западный 2	ДУ (Д ОДС Нижнетагильских ЭС)	13	0,98										
				10	яч.9	Рябиновый 1			1,31										
				10	яч.57	Госпиталь 1			0,66										
Итого по ПС 110 кВ Гальянка:									2,95										

№пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование присоединения	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	
					до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					от 5 до 20 мин.	0,00	47,41	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	76,05	76,05
					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	0,00
					Всего:	0,00	47,41	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	76,05	76,05
					Всего по ДУ:	0,00	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 (- 32,5 °С) с обеспеченностью 0,92 .

Заместитель директора - главный инженер филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"



В.В. Вяткин

Примечания и сокращения:

- 1 ** Под записью наименования отключаемого присоединения в виде: яч.26 (яч.19) ОФ 12-2 (ОФ 12-1) - следует понимать, что отключение производится выключателем того присоединения, от которого на момент ввода графика временного отключения потребления запитан потребитель.
- 2 ** Под записью наименования отключаемого присоединения в виде: яч.9 (яч.26) или яч.25 (яч.10) МА №1 (МА №3) или МА №2 (МА №4) - следует понимать, что потребителем производится отключение одной из электрических машин, в зависимости от того какая находится в работе при вводе графика временного отключения.
- 3 В столбце "Класс напряжения и наименование источника питания (ПС, ГПП, РП)" дополнительно указана информация об оперативном обслуживании ПС.
- 4 Д ОДС - диспетчер ОДС сетевой организации
- 5 Д ОДГ - диспетчер ОДГ сетевой организации
- 6 ДД - персонал сетевой организации с дежурством на дому
- 7 ДУ - использование дистанционного управления
- 8 ТУ - отключение по телеуправлению
- 9 КУ - отключение от ключа управления
- 10 ОВБ - оперативно-выездная бригада сетевой организации
- 11 ОВБ (п) - оперативно-выездная бригада потребителя
- 12 ДЭМ - дежурный электромонтер сетевой организации
- 13 ОП - постоянный оперативный персонал ПС сетевой организации
- 14 ОП (п) - оперативный персонал ПС потребителя
- 15 БЦР - бригада центрального ремонта сетевой организации