

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

**временного отключения потребления 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
временного отключения потребления 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 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:	818,6	158,9	160,3	83,1	57,4	76,0	58,1	50,1	28,2	55,8	90,7
1.1.	Аргёмовские ЭС	80,6	34,7	0,0	4,2	9,0	13,8	0,0	5,0	3,8	5,2	4,9
1.2.	Восточные ЭС	134,2	35,1	0,0	4,0	9,3	24,3	20,9	14,9	5,6	9,3	10,8
1.3.	Западные ЭС	183,6	6,5	24,3	29,2	17,1	12,9	18,1	7,3	8,2	13,2	46,8
1.4.	Нижнетагильские ЭС	117,0	16,7	29,5	15,7	0,0	0,0	4,7	13,2	0,0	25,7	11,5
1.5.	Серовские ЭС	149,8	26,4	44,3	13,7	12,8	12,4	10,6	6,3	8,8	0,0	14,6
1.6.	Талицкие ЭС	35,1	11,6	5,3	2,7	4,0	0,0	3,8	3,4	1,9	2,4	0,0
1.7.	Центральные ЭС	118,4	27,9	56,9	13,6	5,2	12,7	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2
Итого по очередям:		818,6	158,9	160,3	83,1	57,4	76,0	58,1	50,1	28,2	55,8	90,7
Итого по очередям с нарастающим итогом:			158,9	319,2	402,2	459,6	535,6	593,7	643,8	672,0	727,8	818,6

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2022/2023 гг.
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)	10	яч.4	КТП-4В Т1	ОП (ОП (п) от КУ)	11		0,54							
				10	яч.5	КТП 1 Т 24				0,18							
				10	яч.20	КТП-1В Т-1				0,22							
				10	яч.23	КТП-2В Т-1				0,21							
				10	яч.22	КТП-1В Т-2				0,10							
				10	яч.24	КТП-2В Т-2				0,03							
Итого по ПС 110 кВ Прессовая 1:									1,28								
2	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10	Прессовая 2 (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.11	Т 9	ОП (ОП (п) от КУ)	11		0,39							
				10	яч.2	ПС-32 Т2				0,72							
				10	яч.25	ПС-32 Т1				1,28							
				10	яч.19	КТП-4В Т-2				0,66							
Итого по ПС 110 кВ Прессовая 2:									3,05								
3	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10/6	Апрельская (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.17	8РУ	ОП (ОП (п) от КУ)	16		0,44							
				10	яч.61	8РУ				0,42							
				10	яч.25	2РУ				1,88							
				10	яч.35	2РУ				2,00							
				10	яч.41	2ПУ				0,44							
				10	яч.31	3РУ				0,04							
				10	яч 55	3РУ				0,20							
				6	яч.54	ПС-2				1,56							
				6	яч.30	ПС-3				3,36							
				6	яч.6	ПС-13				0,07							
				6	яч.56	ПС-13 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)				(0,00)*							
6	яч.2	ПС-6/1		0,13													
6	яч.50	ПС-6/1		1,82													
Итого по ПС 110 кВ Апрельская:									12,36								

№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	
4	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10	Прогресс (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.71	ООО "ВСМПО-посуда" Т-1	ОП (ОП (п) от КУ)	14		0,04						
				10	яч.58	ООО "ВСМПО-посуда" Т-2 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)				(0,00)*						
				10	яч.79	ц.55 КТП 1,2 Т-1				0,63						
				10	яч.54	ц.55 КТП 1,2 Т-2 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)				(0,00)*						
				10	яч.22	ц.37 ЗРУ-10 вв.2				1,50						
				10	яч.29	ц.37 ЗРУ-10 вв.1				1,20						
				10	яч.63	ц.37 ПРУ Т-1				0,60						
				10	яч.67	ц.37 ПРУ Т-2 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)				(0,00)*						
				10	яч.56	ц.38 КТП 3 Т-1				0,40						
				10	яч.75	ц.38 КТП 3 Т-2 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)				(0,00)*						
Итого по ПС 110 кВ Прогресс:									4,37							
5	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10	Парковая 1 (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.59	КТП-24	ОП (ОП (п) от КУ)	15		0,49						
				10	яч.61	КТП-9				0,24						
				10	яч.4	КТП-9				0,33						
				10	яч.44	КТП-24				0,39						
				10	яч.52	КТП-22				0,42						
				10	яч.43	КТП-22				0,39						
				10	яч.37	РУ-10кВ, ввод №1 ц.22				0,44						
				10	яч.38	РУ-10кВ, ввод №2 ц.22 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)				(0,00)*						
				10	яч.69	КТП-31				0,20						
				10	яч.70	КТП-31 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)				(0,00)*						
Итого по ПС 110 кВ Парковая 1:									2,90							

№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				
25	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" ЦСП ВГОК	110/6	Обогатительная (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.23	ПС РП-1 ф.1	ОП (ОП (п) от КУ)	19									0,96		
				6	яч.24	ПС РП-1 ф.2											2,10		
				6	яч.29	ПС Литейка 1												0,05	
				6	яч.22	ПС Литейка 2													0,52
				6	яч.28	ПС Каменская насосная ф.1													0,18
				6	яч.27	ПС Каменская насосная ф.2													
Итого по ПС 110 кВ Обогатительная:																3,83			
26	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Висим	110/35/6	Белогорье (без постоянного дежурного персонала)	35	яч.б/н	Висим 1	ДУ (Д ОДС Нижнетагильских ЭС)	2									0,97		
				35	яч.б/н	Висим 2											1,19		
Итого по ПС 110 кВ Белогорье:																2,16			
27	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" ЦСиП НТМК	110/6	Доменная (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.36	10-К-1500	ОП (ОП (п) от КУ)	19									7,56		
				6	яч.11	1-ТД2											0,27		
				6	яч.4	1-55											0,86		
Итого по ПС 110 кВ Доменная:																8,69			
28	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" ЦСиП НТМК	110/6	Кислородная (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.23	2-426	ОП (ОП (п) от КУ)	19									0,10		
				6	яч.13	1-26											1,30		
Итого по ПС 110 кВ Кислородная:																1,40			
29	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" ЦСиП НТМК	110/35/6	Коксовая (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.72	2-295	ОП (ОП (п) от КУ)	18								0,17			
Итого по ПС 110 кВ Коксовая:																0,17			

№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		
30	АО "Научно-производственная корпорация Уралвагонзавод"	110/6	Светлая (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.7	ф.301	ОП (ОП (п) от КУ)	14			1,24						
				6	яч.13	ф.302					0,71						
				6	яч.25	ф.306					0,80						
				6	яч.47	ф.312					1,54						
				6	яч.51	ф.314					1,54						
				6	яч.48	ф.317					1,10						
				6	яч.34	ф.320					1,10						
				6	яч.26	ф.322					1,47						
				6	яч.24	ф.323					2,25						
				6	яч.12	ф.326					1,73						
				6	яч.22	ф.324					1,21						
6	яч.2	ф.339			1,04												
Итого по ПС 110 кВ Светлая:								15,73									
Итого по Нижнетагильскому РЭС по очередям:						15,65	0,00	15,73	0,00	0,00	0,00	2,16	0,00	10,26	11,45		
Итого по Нижнетагильскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:						15,65	15,65	31,38	31,38	31,38	31,38	33,54	33,54	43,80	55,25		

Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	10,29	10,29	10,29	10,29
	от 5 до 20 мин.	8,56	38,08	53,81	53,81	53,81	58,50	69,58	69,58	95,23	106,68	
	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:	16,69	46,21	61,94	61,94	61,94	66,63	79,87	79,87	105,52	116,97	
	Всего по ДУ:	11,96	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	14,96	14,96	16,28	16,28	

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

№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				
16	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Туринская Слобода, Храмцово, Красный Яр, Звезда, Юрты, Фалина, Коржавина	110/10	Пушкарево (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.5	Сухановский	ДУ (Д ОДГ Слободо-Туринского РЭС)	12	0,05										
				10	яч.10	Куминовский			0,33										
Итого по ПС 110 кВ Пушкарево:									0,38										
Итого по Слободо-Туринскому РЭС по очередям:									3,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Итого по Слободо-Туринскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:									3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55		
Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Талицкие ЭС по очередям с нарастающим итогом:									до 5 мин.	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.	10,15	15,49	15,49	17,50	17,50	17,50	20,85	20,85	20,85	20,85
									от 20 до 60 мин.	1,42	1,42	4,10	6,12	6,12	9,88	9,88	11,80	14,20	14,20
									Всего:	11,57	16,91	19,59	23,62	23,62	27,38	30,73	32,65	35,05	35,05
									Всего по ДУ:	10,15	15,49	15,49	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50		
в т.ч. по энергорайону ПС 110 кВ Маян:									до 5 мин.	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.	7,74	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	14,29	14,29	14,29	14,29
									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:	7,74	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	14,29	14,29	14,29	14,29
									Всего по ДУ:	7,74	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94		

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