



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 2021/2022г.г.
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Артемовские 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			
Алапаевский РЭС (Артемовские ЭС)																		
1	Алапаевский РКЭС АО "Облкоммунэнерго"	110/35/6	ВСФК (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.10	T-1	ОП (ОП (п) от КУ)	16				5,58						
				6	яч.26	T-2						4,68						
Итого по ПС 110 кВ ВСФК:												10,26						
2	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Бубчиково, Мугайское, Махнёво, Измоденово, Рычково, Трескова, Ельничная, Строкинка	110/10	Бубчиково (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.4	Измоденовский	ДУ (Д ОДГ Алапаевского РЭС)	7			0,18							
					яч.5	Ж.дорога					0,07							
					яч.15	Карьер Мысы-2					0,05							
Итого по ПС 110 кВ Бубчиково:												0,30						
3	Коммунально-бытовая нагрузка н.п.Самоцвет, Арамашево, Катышка, Косякова, Деево	110/10	Деевская (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.4	Теплицы-1	ДУ (Д ОДГ Алапаевского РЭС)	10							0,56			
				10	яч.18	Теплицы-2							0,31					
				10	яч.7	Курорт-1							0,17					
				10	яч.13	Молтаево							0,31					
				10	яч.17	Раскатиха							0,14					
Итого по ПС 110 кВ Деевская:															1,49			
4	АО «Облкоммунэнерго» ООО «Алапаевский ООО "Уралпласт"	110/35/6	Алапаевск (место базирования ОДГ Алапаевского РЭС) (не входит в дефицитный энергорайон)	35	яч.10	ВЛ 35 кВ Алапаевск - АМЗ 2	ОП (Д ОДГ Алапаевского РЭС от КУ)	14	5,38									
				35	яч.2	ВЛ 35 кВ Алапаевск - ДОК 1			2,42									
				35	яч.1	ВЛ 35 кВ Алапаевск - ДОК 2			2,85									
				35	яч.3	ВЛ 35 кВ Алапаевск - Асбест с отпайками			2,52									
				6	яч.19	Сухой Лог			1,08									
				6	яч.17	АСЗ 3			0,35									
				6	яч.20	Завод ЖБИ			0,14									
Итого по ПС 110 кВ Алапаевск:									14,74									
Итого по Алапаевскому РЭС по очередям:									14,74	0,00	0,30	10,26	0,00	0,00	0,00	1,49	0,00	0,00
Итого по Алапаевскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:									14,74	14,74	15,04	25,30	25,30	25,30	25,30	26,79	26,79	26,79

№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	
Егоршинский РЭС (Артёмовские ЭС)																
5	ОАО "Красногвардейский крановый завод" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Шамаково, Якшино, Буланово, Красногвардейский	110/35/10/6	Красногвардейская (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.1	Крановый завод-1	ДУ (Д ОДГ Егоршинского РЭС)	6								0,41
				10	яч.4	К-з Ленина									0,18	
				10	яч.5	ЛПХ-1									0,28	
				10	яч.9	Сосновый Бор-2									0,10	
				6	яч.5	Микрорайон-1									0,05	
				6	яч.21	Микрорайон-2									0,07	
				6	яч.15	Заречье									0,35	
Итого по ПС 110 кВ Красногвардейская:											1,44					
6	Артёмовский РКЭС АО "Облкоммунэнерго" ЗАО "Артемовский ЖБИ №1"	110/6	Бурсунка (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.14	СХТ	ДУ (Д ОДГ Егоршинского РЭС)	4								0,72
				6	яч.19	АССК-3									1,55	
Итого по ПС 110 кВ Бурсунка:											2,27					
7	Артёмовский РКЭС АО "Облкоммунэнерго" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Мостовское	35/10	Артёмовская (без постоянного дежурного персонала) *центр питания ПС 110 кВ ЕГРЭС (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.4	Артёмовский-1	ДУ (Д ОДГ Егоршинского РЭС)	8								1,24
				10	яч.17	Красные Орлы									0,43	
				10	яч.8	Мостовая									0,32	
Итого по ПС 35 кВ Артёмовская:											1,99					
8	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Бучино, Мироново, Лисава, Липино, Луговая, Незевай, Родники	110/10	Мироновская (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.5	Т-1	ДУ (Д ОДГ Егоршинского РЭС)	10								0,45
				10	яч.16	Т-2									0,38	
Итого по ПС 110 кВ Мироновская:											0,83					
9	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Буланаш, Артёмовский РКЭС АО "Облкоммунэнерго"	110/10	Буланаш (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.22	Т-3	ДУ (Д ОДГ Егоршинского РЭС)	12								1,87
				6	яч.11	Шахта-3 ввод-2									0,65	
Итого по ПС 110 кВ Буланаш:											2,52					

№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		
Ирбитский РЭС (Артёмовские ЭС)																	
15	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Бердюгино, Кириллово, Буланово, Фомино	110/10	Бердюгино (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.4	T-1	ДУ (Д ОДГ Ирбитского РЭС)	7							3,11		
				10	яч.15	T-2									2,17		
Итого по ПС 110 кВ Бердюгино:														5,28			
16	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Ирбит	110/35/6	Ирбит (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.1	Поселок ИМЗ-1	ДУ (Д ОДГ Ирбитского РЭС)	10								0,75	
				6	яч.7	Город-1								0,71			
				6	яч.8	Город-2								0,61			
				6	яч.27	Город-4								0,61			
				6	яч.4	Кирпичный завод								0,43			
				6	яч.18	АТП								0,19			
Итого по ПС 110 кВ Ирбит:														3,30			
17	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Горки, Стриганское, Крутихинское, Лаптева, Першина	110/35/10	Горки (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.4	T-1	ДУ (Д ОДГ Ирбитского РЭС)	11							0,20		
				10	яч.12	T-2								0,21			
Итого по ПС 110 кВ Горки:														0,41			
18	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Рудное, Кокуй, Удинцева, Боровая, Соколова, Ерёмина, Ключи, Ницинское, Курьинский, Девяшина	110/10	Еремино (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.8	T-1	ДУ (Д ОДГ Ирбитского РЭС)	12							0,40		
				10	яч.16	T-2								0,61			
Итого по ПС 110 кВ Еремино:														1,01			
19	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Рябиновый, Лесной, Кирга, Кокшариха, Ерзовка, Спутник, Мордяшиха	110/10	Гаево (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.7	Кирга	ДУ (Д ОДГ Ирбитского РЭС)	13							0,30		
Итого по ПС 110 кВ Гаево:														0,30			
Итого по Ирбитскому РЭС по очередям:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,02	5,28	0,00	0,00		
Итого по Ирбитскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,02	10,30	10,30	10,30		

№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		
32	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Липовское, Петрово, Увельки	110/10	Коркино (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.8	Липовский	ДУ (Д ОДГ Туринского РЭС)	11									0,55
				10	яч.7	Городище-1										0,31	
				10	яч.12	Городище-2										0,24	
				10	яч.9	АИСТ										0,41	
Итого по ПС 110 кВ Коркино:																1,51	
Итого по Туринскому РЭС по очередям:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,32
Итого по Туринскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,32
Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Артёмовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:						до 5 мин.	15,38	15,38	15,38	15,38	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65
						от 5 до 20 мин.	16,07	16,07	19,94	30,20	38,25	38,25	43,27	50,04	62,19	69,51	
						от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	3,05	3,05	3,75	3,75	5,93	8,28	8,28	8,28	
						Всего:	31,45	31,45	38,37	48,63	59,65	59,65	66,85	75,97	88,12	95,44	
						Всего по ДУ:	16,71	16,71	20,58	20,58	30,90	30,90	35,92	42,69	45,66	47,17	

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 (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		
3	АО "Облкоммунэнерго", АО "Оборонэнерго" филиал "Уральский", ОГУП Санаторий "Обуховский", ЗАО "Уралстар-Обухово", социально-бытовая нагрузка н.п. Б.Калиновка, Обухово, М.Калиновка, Щипицина, Колясниково, Октябрьский, Маяк, Маханово, Казаково, Филатовское, Ялчино	110/10	Еланская (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.1	T1	ДУ (Д ОДГ Камышловского РЭС)	7								2,90	
				10	яч.15	T2										2,30	
ИТОГО по ПС 110 кВ Еланская:															5,20		
4	АО "Облкоммунэнерго", ООО "Уралтехноцентр", ОАО "Камышловский завод Урализолятор", социально-бытовая нагрузка н.п. П.Новый, Гольшкино, Чикуново, Скатиновское, Баранникова, Коровяково, Фадюшино, Никольское, Заречная, Реутинка	110/35/10	Камышлов (место базирования ОДГ Камышловского РЭС) (не входит в дефицитный энергорайон)	35	яч.6/н	ВЛ 35 кВ Камышлов - Баранниково	ОП (Д ОДГ Камышловского РЭС от КУ)	19				3,19					
				10	яч.21	Кирпичный з-д 2						0,64					
				10	яч.23	Урализолятор 2						0,95					
				10	яч.19	МКР 2						0,44					
ИТОГО по ПС 110 кВ Камышлов:									3,19	2,03							
ИТОГО по Камышловскому РЭС по очередям:						0,00	0,00	0,00	3,19	2,03	0,00	0,00	0,00	5,20	1,74		
ИТОГО по Камышловскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:						0,00	0,00	0,00	3,19	5,22	5,22	5,22	5,22	10,42	12,16		
Каменск-Уральский РЭС (Восточные ЭС)																	
5	АО "Облкоммунэнерго"	110/6	Октябрьская (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.12	T-1	ОП (ОП (п) от КУ)	11			4,80						
ИТОГО по ПС ПС 110 кВ Октябрьская:									4,80								
6	ФГУП ПО "Октябрь"	110/6	Крона (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.2	ЗРП-2	ОП (ОП (п) от КУ)	17				0,52					
				6	яч.3	ТП 22-2						0,09					
				6	яч.4	4РП-2						0,44					
				6	яч.10	ТП20-2						0,04					
				6	яч.12	ТП37-2						0,04					
				6	яч.21	1РП-2						1,00					
				6	яч.39	ТП22-1						0,05					
				6	яч.52	ТП33-1						0,10					
ИТОГО по ПС 110 кВ Крона:									2,28								

№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	
7	ООО "Сельскохозяйственное предприятие "Покровское", МУ Покровская сельская администрация, МУ Кисловская сельская администрация, МУСП "Каменская МТС", ООО "Система", МУП "Каменская сетевая компания", МКДОУ "Кисловский детский сад, "Росинка", МКДОУ "Покровский детский сад", социально-бытовая нагрузка н.п. Кисловское, Соколово, Первомайское	110/10	Кислово (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.2	T1	ДУ (Д ОДГ Каменск-Уральского РЭС)	7					1,05			
ИТОГО по ПС 110 кВ Кислово:										1,05						
8	Социально-бытовая нагрузка с. Сосновское, д. Походилово, п. Ленинский, п. Октябрьский.	110/10	Походилово (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.4	T1	ДУ (Д ОДГ Каменск-Уральского РЭС)	9					0,66			
				10	яч.17	T2						0,84				
Итого по ПС 110 кВ Походилово:										1,50						
9	МУ Покровская сельская администрация, МУ Горноисетская сельская администрация, МКДОУ "Покровский детский сад", ООО "Система", МУСП "Каменская МТС", ЗАО "Маминская горнорудная компания", ООО "Триумф", ООО "СибНА", ФГУП "ПО"Октябрь", социально-бытовая нагрузка н.п. Маминское, Исетское, Давыдово, Троицкое, Шилово, Стариково	110/10	Мамино (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.6	T1	ДУ (Д ОДГ Каменск-Уральского РЭС)	8					1,24			
				10	яч.16	T2						0,23				
ИТОГО по ПС 110 кВ Мамино:										1,47						
10	АО "Региональная сетевая компания"	110/10	Бирюза (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.3	РП 2-1	ОП (Д ОДГ Каменск-Уральского РЭС от КУ)	18						2,19		
				10	яч.29	РП 2-2						4,08				
				10	яч.33	141						1,77				
				10	яч.43	РП 1-2						1,21				
ИТОГО по ПС 110 кВ Бирюза:										9,25						

№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			
11	ПАО "Каменск-Уральский завод по обработке цветных металлов"	110/10	Ленинская (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.12	ЦРП 2-2	ОВБ (ДЭМ ОВБ Каменск-Уральского РЭС от КУ)	50								1,95		
				10	яч.23	П/СТ 1									0,75			
				10	яч.29	ЛЮ 1									1,30			
				10	яч.36	Стан 250-1									0,80			
				10	яч.47	Уралметпродукт									0,07			
				10	яч.30	Щеб.карьер									0,47			
	ООО «ВЦМ-Инвест»			10	яч.21	ЛЭП 3								2,14				
ИТОГО по ПС 110 кВ Ленинская:												7,48						
ИТОГО по Каменск-Уральскому РЭС по очередям:						0,00	0,00	4,80	2,28	4,02	9,25	7,48	0,00	0,00	0,00			
ИТОГО по Каменск-Уральскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:						0,00	0,00	4,80	7,08	11,10	20,35	27,83	27,83	27,83	27,83			
Сухоложский РЭС (Восточные ЭС)																		
12	ООО «СЛК-Цемент»	220/10	Анна (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.3	Цемент 1	ДУ (Д ЦУС Свердловэнерго)	4							8,48			
				10	яч.4	Цемент 2								9,51				
				10	яч.13	ФОРЭС								1,39				
				10	яч.14	БСК								1,42				
	ООО "ФОРЭС"																	
ИТОГО по ПС 220 кВ Анна:												20,80						
13	АО "Облкоммунэнерго", АО "Сухоложский литейно-механический завод", МУП "Жилкомсервис-СЛ", социально-бытовая нагрузка н.п.Талица, Рудник, Новопышпинское, Мельничная, Казанка, Курьи, Заимка, Пышма, Сергуловка, Б.Таушкан, М.Таушкан	110/10	Валовая (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.6	КРС	ДУ (Д ОДГ Сухоложского РЭС)	6								0,45		
					яч.12	Пышминский								0,92				
					яч.13	Валовский								1,08				
					яч.14	Талицкий								0,65				
					яч.20	Водовод								0,17				
					яч.1	МДК								1,44				
ИТОГО по ПС 110 кВ Валовая:												4,71						
14	АО "Облкоммунэнерго"	110/6	Кунарская (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.24	Город 1	ОП (ОП (п) от КУ)	16								1,47		
					яч.73	Город 2								1,19				
					яч.84	ЦМ 6								0,87				
	ООО «СЛК-Цемент»																	
ИТОГО по ПС 110 кВ Кунарская:													3,53					

№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	
19	АО "Облкоммунэнерго", Социально-бытовая нагрузка н.п. Белейка, Бараба, Кулики, Каменноозерское	110/10	Бараба (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.1	Кунарский	ДУ (Д ОДГ Богдановичского РЭС)	8			0,18					
				10	яч.6	Барабинский					0,58					
				10	яч.8	Озерный					0,11					
Итого по ПС 110 кВ Бараба:								0,87								
20	ООО "НП ИСКРА", ООО "Уралбизнесгаз", ООО "Газпромнефть-Центр", социально-бытовая нагрузка н.п. Коменки, Прищаново, Богданович, Чернокоровское, Раскатица	110/10	Тыгиш (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.3	Прищаново	ДУ (Д ОДГ Богдановичского РЭС)	9			0,70					
				Итого по ПС 110 кВ Тыгиш:								0,70				
21	ООО "Газпром трансгаз Екатеринбург" (Малостокское ЛПУМГ), ООО "АгроЛайн", ООО "Адепласт", АО "Облкоммунэнерго", социально-бытовая нагрузка н.п. Красный Маяк, Грязновское, Орлова	110/10	Грязновская (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.2	T1	ДУ (Д ОДГ Богдановичского РЭС)	6			1,22					
				10	яч.15	T2					0,14					
Итого по ПС 110 кВ Грязновская:								1,36								
22	ЗАО "Комбинат строительных материалов"	110/10	Фарфоровая (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.34	Дробильный 2	ДУ (Д ЦУС Свердловэнерго)	10			0,75					
				10	яч.4	Дробильный 1					0,55					
	ООО "Богдановичский керамзитовый завод"			10	яч.22	Керамзитовый 2					0,67					
				10	яч.5	Керамзитовый 1 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)					(0,00)*					
	ОАО "Богдановичский комбикормовый завод"			10	яч.8	Комбикормовый 1					1,30					
				10	яч.24	Комбикормовый 2 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)					(0,00)*					
	ООО "Атом"			10	яч.1А	Известь 1					0,60					
				10	яч.26	Известь 2					0,38					
	ООО "Богдановичский завод минерало-ватных плит"			10	яч.3	Минвата 1					0,63					
				10	яч.27	Минвата 2					0,86					
	АО "Облкоммунэнерго"			10	яч.23	МЖК					0,09					
10		яч.32	Сельхозтехника			1,10										
Итого по ПС 110 кВ Фарфоровая:								7,47								

№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 "Облкоммунэнерго", АО "Оборонэнерго" филиал "Уральский", социально-бытовая нагрузка н.п. Богданович, Троицкое	110/10	Чайка (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.3	Тимирязева	ДУ (Д ОДГ Богдановичского РЭС)	11				1,13					
				10	яч.8	Садовая						0,13					
				10	яч.12	Южный						0,59					
Итого по ПС 110 кВ Чайка:									1,85								
24	АО "Облкоммунэнерго"	110/35/6	Башаринская (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.20	Паршинский	ОП (ОП (п) от КУ)	12				0,94					
				6	яч.19	ЦРП 2						1,66					
Итого по ПС 110 кВ Башаринская:										2,60							
25	КХ "Попова Анна Александровна", ООО "Народное предприятие ИСКРА", МУП ГО Богданович "Водоканал", ГАУЗ СО "Богдановичская ЦРБ", ООО "Т2 Мобайл", ПАО "Ростелеком", МАДОУ Детский сад № 31 "Солнышко", ГКУ СО "Управление автомобильных дорог", ООО "Екатеринбург- 2000", ПАО "МегаФон", ПАО "МТС", АО "Облкоммунэнерго", АО "Газпром трансгаз Екатеринбург", АО "Почта России", Социально-бытовая нагрузка с. Кунарское, с. Мелехино, д. Быкова	110/10	Кортогуз (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.10	Мелехино	ДУ (Энергодиспетчер Баженовского круга Шарташской ДЭС)	12				0,51					
				10	яч.17	Тыгиш						1,08					
Итого по ПС 110 кВ Кортогуз:										1,59							
Итого по Богдановичскому РЭС по очередям:						0,00	0,00	1,57	3,21	11,66	0,00	5,11	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого по Богдановичскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:						0,00	0,00	1,57	4,78	16,44	16,44	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	

№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

Асбестовский РЭС (Восточные ЭС)																		
26	АО "Малышевское рудоуправление"	110/35/6	Розовая (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.27	Нас. Рефт-1	ОВБ (ОВБ (п) от КУ)	42								0,08		
				6	яч.26	ОФ 12-2									2,38			
				6	яч.9	ТП 37-1									0,03			
				6	яч.15	ТП-48									0,16			
				6	яч.19	ОФ 12-1									1,15			
				6	яч.4	ТП 37-2									0,29			
				6	яч.8	ТП 39-2									0,25			
				6	яч.28	ТП-12									0,24			
Итого по ПС 110 кВ Розовая:														4,58				
Итого по Асбестовскому РЭС по очередям:								0,00	0,00	0,00	0,00	4,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого по Асбестовскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:								0,00	0,00	0,00	0,00	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	

Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Восточные ЭС по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	6,37	15,05	32,76	42,01	51,83	55,36	66,79	68,53
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,58	4,58	12,06	12,06	12,06	21,42
	Всего:	1,42	1,42	7,79	16,47	38,76	68,81	86,11	89,64	101,07	112,17
	Всего по ДУ:	1,42	1,42	2,99	6,20	19,28	40,08	49,90	49,90	55,10	56,84

в т.ч. по энергорайону ПС 110 кВ Маян:	до 5 мин.	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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:	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
	Всего по ДУ:	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42

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

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2021/2022г.г.
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Западные 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 110 кВ КУЗИНО

Первоуральский РЭС (Западные ЭС)

1	АО "Облкоммунэнерго"	110/10	Новоуткинская (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.2	Поселок "Завод"	ОП (ОП (п) от КУ)	19				0,82				
				10	яч.11	Слобода (ЗЭС)						0,52				
				10	яч.12	З-д "Искра" ТП-20-25						0,03				
				10	яч.14	З-д "Искра" ТП-17-18						0,09				
				10	яч.15	Шадриха (ЗЭС)						0,15				
				10	яч.16	З-д "Искра" ТП-18-19 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)						(0,00)*				
				10	яч.17	Перескачка						0,15				
				10	яч.23	З-д "Искра" ТП 3						0,04				
				10	яч.24	З-д "Искра" ТП-3 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)						(0,00)*				
				10	яч.13	КЛПХ						1,47				
				10	яч.30	"Контыш"						0,10				
10	яч.34	Нижнее Село (ЗЭС)				1,47										
Итого по ПС 110 кВ Новоуткинская:											4,84					

2	АО "Комэнерго"	110/6	Староуткинская (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.17	Мартьяново	ОП (ОП (п) от КУ)	18				0,38				
				6	яч.18	ЛПХ						0,30				
				6	яч.25	Чусовое						0,24				
				6	яч.21	Завод-2						0,82				
				6	яч.19	Курья						1,20				
Итого по ПС 110 кВ Староуткинская:											2,94					

3	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электроснабжения	110/10	Бойцы (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.3	Животноводческий комплекс (ЗЭС)	ДУ (Энергодиспетчер Шалинского круга Свердловской ДЭС)	14			0,49					
				10	яч.15	Сельхозпотребитель (ЗЭС)						1,68				
				10	яч.19	ф.5 КИЗ						1,21				
				10	яч.7	ТВ-2						1,96				
				10	яч.9	ф.1 ПЭС Кузино						0,08				
Итого по ПС 110 кВ Бойцы:											5,42					

№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	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электроснабжения	110/35/10	Шаяля (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.19	ЛПХ Свердловский (ЗЭС)	ОП (ОП (п) от КУ)	16								0,20	
				10	яч.3	ф.3 Шаяля										1,42	
				10	яч.4	ф.7 ДПМК										0,03	
				10	яч.12	ф.10 ШСУ										0,02	
				10	яч.6	ф.11 ЦРП										1,74	
				10	яч.17	ф.12 ЦРП										1,97	
				35	яч.б/н	ВЛ 35 кВ Шаяля - Кашкинский ЛПХ										0,45	
				10	яч.1	ф.9 РП Бригадный дом										0,27	
				10	яч.9	Сельхозпотребитель (ЗЭС)										0,84	
				10	яч.8	ф.1 ПЭС Вогулка									0,10		
				10	яч.15	ф.6 ТП-1 Шаяля									1,09		
Итого по ПС 110 кВ Шаяля:														8,13			
5	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электроснабжения	110/10	Подволошная (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.17	ф.4 ПМС-15	ДУ (Энергодиспетчер шалинского круга Свердловской ДЭС)	17			0,01						
				10	яч.3	ф.7 СТИ					0,58						
				10	яч.14	ф.8 СТИ					0,20						
				10	яч.9	ф.1 ПЭС Бойцы					0,13						
				10	яч.8	ф.3 ШРМ					0,23						
Итого по ПС 110 кВ Подволошная:								1,15									
6	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электроснабжения	110/10	Сарга (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.20	ф.6 ЛПХ	ОП (ОП (п) от КУ)	10			0,65						
				10	яч.8	ф.1 ПЭС Шаяля					0,08						
Итого по ПС 110 кВ Сарга:								0,73									
7	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электроснабжения	110/10	Кузино (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.8	ф.3 ТП18 ст.Кузино	ОП (ОП (п) от КУ)	12			0,75						
				10	яч.14	ф.4 ТП1 ст.Кузино					0,71						
				10	яч.3	ф.5 Компрессорная					0,08						
				10	яч.15	ф.6 ТП1 ст.Кузино					0,63						
				10	яч.9	ф.1 ПЭС Сабик					0,08						
				10	яч.6	ф.7 ПЭС Дружинино					0,11						
Итого по ПС 110 кВ Кузино:								2,36									
8	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электроснабжения	110/10	Сабик (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.14	ф.4 Совхоз	ОП (ОП (п) от КУ)	12			0,09						
				10	яч.3	ф.3 ЛПХ					0,24						
				10	яч.9	ф.1 ПЭС Сарга					0,04						
Итого по ПС 110 кВ Сабик:								0,37									
Итого по Первоуральскому РЭС по очередям:						0,00	0,00	10,03	4,84	2,94	0,00	0,00	8,13	0,00	0,00		
Итого по Первоуральскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:						0,00	0,00	10,03	14,87	17,81	17,81	17,81	25,94	25,94	25,94		

№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

ЮГО-ЗАПАДНЫЙ ЭНЕРГОРАЙОН

Артинский РЭС (Западные ЭС)

9	ОАО "Артинский завод"	110/35/10	Арти (место базирования ОДГ Артинского РЭС)	10	яч.23	Механический завод-1	ОП (Д ОДГ Артинского РЭС от КУ)	12							0,12					
						Итого по ПС 110 кВ Арти:									0,12					
10	Коммунально-бытовая нагрузка д.Ильчигулово, д.Полдневая, д.Андрейково	110/35/10	Сажино (без постоянного дежурного персонала)	35	яч.б/н	ВЛ 35 кВ Сажино- Степная	ДУ (Д ОДГ Артинского РЭС)	10							1,17					
					яч.б/н	ВЛ 35 кВ Сажино- Большая Ока								2,27						
						Итого по ПС 110 кВ Сажино:									3,44					
						Итого по Артинскому РЭС по очередям:				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,56	0,00	0,00	0,00	0,00
						Итого по Артинскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56

Красноуфимский РЭС (Западные ЭС)

11	Коммунально-бытовая нагрузка п.Ачит	110/35/10	Ачит-110 (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.2	Т-1	ДУ (Д ОДГ Красноуфимского РЭС)	13							2,19					
						Итого по ПС 110 кВ Ачит-110:									2,19					
12	АО "Облкоммуэнерго"	35/10	Парковая (без постоянного дежурного персонала) *центр питания ПС 220 кВ Красноуфимская	10	яч.1	Заготзерно	ДУ (Д ОДГ Красноуфимского РЭС)	15							0,49					
					10	яч.2			1 Мая						1,25					
					10	яч.16			Т-2						0,41					
						Итого по ПС 35 кВ Парковая:								2,15						
13	Коммунально-бытовая нагрузка п.Натальинск	110/10	Натальинская (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.11	Озерки	ДУ (Д ОДГ Красноуфимского РЭС)	16							0,94					
						Итого по ПС 110 кВ Натальинская:									0,94					
						Итого по Красноуфимскому РЭС по очередям:				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,28	0,00	0,00	0,00	0,00
						Итого по Красноуфимскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	

Михайловский РЭС (Западные ЭС)

14	АО "НЛМК-Урал"	110/6	Нижние Серги ГПП-1 (без постоянного дежурного персонала)	6	яч.3	Компрессорная-1	ОП (ОП (п) от КУ)	12						1,01					
					6	яч.15			Город-2						1,72				
						Итого по ПС 110 кВ Нижние Серги ГПП-1:								2,73					

№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

Первоуральский РЭС (Западные ЭС)

17	ЗАО «Горэлектросеть» г. Первоуральска	110/35/6	Бисерть (без постоянного дежурного персонала)	6	яч.8	Усадьба совхоза	ДУ (Д ОДГ Первоуральского РЭС)	10									0,36
				6	яч.10	Поселок										1,19	
				6	яч.6	Сельэлектро										0,16	
				6	яч.14	БЛПХ										1,22	
Итого по ПС 110 кВ Бисерть:																2,93	
Итого по Первоуральскому РЭС по очередям:								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,93	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по Первоуральскому РЭС по очередям с нарастающим Итогом:								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93

Первоуральский РЭС (Западные ЭС)

18	АО "Комэнерго"	35/6	Билимбай (без постоянного дежурного персонала) *центр питания ПС 110 кВ Хромпик (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.14	Поселок	ОВБ (ОВБ (п) от КУ)	44				0,82					
				6	яч.13	ТП-4						0,43					
				6	яч.5	Базы						0,91					
Итого по ПС 35 кВ Билимбай:											2,16						
19	ПАО "Среднеуральский медеплавиный завод"	110/6	Компрессорная (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.33	Останов компрессора К-1700 (** - при условии, что Компрессор К-1700 с ПС 110 кВ Чусовая по ф.6 кВ СТД (яч.6) выведен из работы. * - при условии, что Компрессор К-1700 с ПС 110 кВ Чусовая по ф.6 кВ СТД (яч.6) в работе)	ОП (ОП (п) от КУ)	17									8,12**
																	(0,00)*
Итого по ПС 110 кВ Компрессорная:																8,12	
20	АО "Первоуральский новотрубный завод" (оперативный персонал АО «Энергосетевая Компания ЧТПЗ»)	110/6	Филиал НТЗ (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.19	ЦРП-1 вв.2	ОП (ОП (п) от КУ)	19				0,01					
				6	яч.2	ЦРП-3 вв.1						1,55					
Итого по ПС 110 кВ Филиал НТЗ:											1,56						

№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	
21	АО "Комэнерго"	110/6	ГПП-2 ПХЗ (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.5	ПЗТСК ф.5	ОВБ (ОВБ (п) от КУ)	48			2,04					
				6	яч.19	ПЗТСК ф.4					0,29					
				6	яч.20	Уралпласт ф.2					0,60					
				6	яч.33	Уралпласт ф.1 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)					(0,00)*					
				6	яч.17	Горсеть ф.2 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)					(0,00)*					
				6	яч.36	ПЗТСК ф.7 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)					(0,00)*					
				6	яч.37	Горсеть ф.1					0,57					
				6	яч.7	Промтех ф.1					0,03					
				6	яч.8	ПЗТСК ф.3 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)					(0,00)*					
				6	яч.14	Промтех ф.2					0,04					
				6	яч.18	ТП АТЦ (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)					(0,00)*					
				6	яч.21	Металлопласт					0,03					
				6	яч.25	ПЗТСК ф.2 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)					(0,00)*					
6	яч.31	ПЗТСК ф.1 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)			(0,00)*											
Итого по ПС 110 кВ ГПП-2 ПХЗ:								3,60								

№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		
22	АО "Первоуральский новотрубный завод" (оперативный персонал АО «Энергосетевая Компания ЧТПЗ»)	110/6	ГПП-1 ПНТЗ (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.28	ЦРП (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)	ОП (ОП (п) от КУ)	19	(0,00)*								
				6	яч.63	РП-6 вв.2			0,63								
				6	яч.23	ПС-17 вв.2			0,32								
				6	яч.33	ТП-9 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)			(0,00)*								
				6	яч.50	ПС-10 вв.1 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)			(0,00)*								
				6	яч.59	ПС-10 вв.2 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)			(0,00)*								
				6	яч.б/н	Останов технологического оборудования цеха №4, 7. Цех №7 горячая часть ТП-2, 6, 7, 8, 9 (станы ХПТ) - 2 МВт			2,00								
		6		РУ 6 кВ ПС-18 (с РУ 6 кВ ГПП-1 по ф. 6 кВ ПС-18-1,2 (яч.20,24)) (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч. 4	РП-10 вв.1	ОП (ОП (п) от КУ в РУ 6 кВ ПС-18)	19	1,32							
		6		РУ 6 кВ ПС-15 (с РУ 6 кВ ГПП-1 по ф. 6 кВ ПС-15-2 (яч.42) или с РУ 6 кВ ГПП-2 по ф. 6 кВ ПС-15-1 (яч.4р)) (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.14	вв.2 с ГПП-1	ОП (ОП (п) от КУ в РУ 6 кВ ПС-15)	19	1,28							
		6	яч.б/н	Останов раскатного стана (2 КПУ, яч.9) - 0,9 МВт; калибровочного стана (3 КПУ, яч.4) - 0,12 МВт	1,02												
Итого по ПС 110 кВ ГПП-1 ПНТЗ:								6,57									

№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		
23	АО "Первоуральский новотрубный завод" (оперативный персонал АО «Энергосетевая Компания ЧТПЗ»)	110/6	ГПП-2 ПНТЗ (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.12а	РП-3 вв.2	ОП (ОП (п) от КУ)	19		1,66							
				6	яч.9р	ПС-29 вв.1				1,49							
				6	яч.11р	ПС-29 вв.2				1,59							
				6	яч.2р	ПС-43 вв.1				1,12							
		6	РУ 6 кВ ПС-28 (с РУ 6 кВ ГПП-2 по ф.6 кВ ПС-28-1,2 (яч.1р,18р)) (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.31	Прошивной стан (ТПУ 30-102)	ОП (ОП (п) от КУ в РУ 6 кВ ПС-28)	19		5,30							
				6	яч.б/н	Останов технологического оборудования: отключение двигателя прошивного стана, в т.ч. отключение двигателей клетей непрерывного и редуционного стана (ПС-28) - 5 МВт; отключение двигателей ДВЧ (ПС-25, ПС-26) - 5 МВт				10,00							
Итого по ПС 110 кВ ГПП-2 ПНТЗ:									21,16								
24	АО "Первоуральский новотрубный завод" (оперативный персонал АО «Энергосетевая Компания ЧТПЗ»)	110/6	ГПП-3 ПНТЗ (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.3	ПС-33 вв.1	ОП (ОП (п) от КУ)	19		0,93							
				6	яч.17	ПС-33 вв.2				0,39							
						Останов технологического оборудования цехов №9 (ПС-34, 35, 36-остановка печей, станов ХВТ и ХПТ) № 10 (ПС-37 остановка станов ХПТ, трубоотрезных станков, электрических печей, правильных станков) и №14 (ПС-39 остановка механизации станов ХПТ, ХВТ, ХПТР, ВПС, АЛАОС, ТОС) - 5 МВт				5,00							
				Итого по ПС 110 кВ ГПП-3 ПНТЗ:									6,32				

№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	
25	АО "Первоуральский новотрубный завод" (оперативный персонал АО «Энергосетевая Компания ЧТПЗ»)	6	РУ 6 кВ ПС-1В (с РУ 6кВ ГПП-4 по ф.6кВ ПС-1В-1,2 (яч.8,12)) (с постоянным дежурным персоналом) * при отключенных ГПГУ с №1 по №13 (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.2	АТ-1 (прошивной стан ТПУ 140-1)	ОП (ОП (п) от КУ в РУ 6 кВ ПС-1В)	19			3,12					
					яч. б/н	Останов автоматстана ТПУ 140-1 (АТ-2, яч.4) - 1,08 МВт					1,25					
		6	яч.21	КЭП-1 (прошивной стан ТПУ 220) (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)	ОП (ОП (п) от КУ в РУ 6 кВ ПС-1А)	19			(0,00)*							
	яч. б/н	Останов автоматстана ТПУ-220 (КЭП-2, яч.18) - 2,4 МВт; обкатных машин №1 ТПУ-220 (КЭП-3;4, яч.4,5) - 0,36 МВт; Останов обкатных машин №1,2 ТПУ 140-1 после остановки прошивного стана ТПУ 140-1 (АТ-3;4, яч.20,22 ПС-1А) - 0.36 МВт					0,68									
		6	ГПП-4 ПНТЗ (с постоянным дежурным персоналом) * при отключенных ГПГУ с №1 по №13 (не входит в дефицитный энергорайон)		яч. б/н	Останов технологического оборудования цеха №4 ПС-6: Финишный КТП-4 и ИНТ-3 (трубонарезная линия), КТП-5 (термоотдел и водоподготовка), КТП-6 и ИНТ-1,2 (участок высадки) ПС-6б: ОНКТ КТП-1 (трубонарезная линия1,2), КТП-2 (муфтовый отдел), КТП-3 (ротомат)	ОП (ОП (п) от КУ)	19			2,50					
ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-4 ПНТЗ:											7,55					

№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	
26	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электроснабжения	110/35/10	Хрустальная (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.302	ф.6 Плагерь	ОП (ОП (п) от КУ)	11			0,22					
				10	яч.303	Пионерлагерь					0,30					
				10	яч.306	ф.9 Турбаза					0,28					
				35	яч.б/н	КВЛ 35 кВ Хрустальная - Северка					4,69					
Итого по ПС 110 кВ Хрустальная:								5,49								
27	АО "Облкоммуэнерго"	110/35/6	Хромпик (место базирования ОДГ Первоуральского РЭС) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.10	КЭС-10	ОП (Д ОДГ Первоуральского РЭС от КУ)	19								1,01
				6	яч.11	КЭС-11							1,37			
				6	яч.25	КЭС-25							0,80			
				6	яч.20	КЭС-20							1,30			
				6	яч.29	КЭС-29							2,53			
				6	яч.27	КЭС-27							0,55			
				6	яч.19	КЭС-19							0,11			
				6	яч.8	КЭС-8							1,10			
				6	яч.23	КЭС-23							1,97			
				6	яч.6	КЭС-6							1,20			
	АО "Комэнерго"			6	яч.31	КЭС-31							0,60			
				6	яч.17	КЭС-17							1,26			
				6	яч.16	КЭС-16							0,06			
				ОАО "Вимм-Билль -Данн"	6	яч.12			ГМЗ-12 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)					(0,00)*		
6	яч.14	ГМЗ-14						0,20								
6	яч.33	ГМЗ-33						0,21								
ОАО "Первоуральское рудоуправление"	35	яч.б/н	ВЛ 35 кВ Хромпик-ПРУ						1,90							
	Итого по ПС 110 кВ Хромпик:													16,17		
28	ОАО "Первоуральский завод горного оборудования", АО "Облкоммуэнерго", ООО «АтомРос», ООО «УНИКОМ», ОАО «Газпром Трансгаз Екатеринбург»	110/6	Гологорка (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.5	Т-1	ДУ (Д ОДГ Первоуральского РЭС)	12			2,94					
				6	яч.6	Т-2					2,11					
Итого по ПС 110 кВ Гологорка:								5,05								

№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					
33	ПАО "Северский трубный завод"	110/6	(продолжение) Северская (ГПП-2) (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.77	ф.КТП-1 ЦТНП (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)	ОП (ОП (п) от КУ)	28									(0,00)*			
				6	яч. 82	ф.1 Маш.зал №14										0,38				
				6	яч. 9	ф.2 Маш.зал №1										0,97				
Итого по ПС 110 кВ Северская (ГПП-2):																17,07				
Итого по Южному РЭС по очередям:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,24			
Итого по Южному РЭС по очередям с нарастающим итогом:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,24			
Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Западные 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	0,00	0,00
								от 5 до 20 мин.	6,57	34,05	62,17	76,62	92,06	109,71	117,83	125,96	142,13	147,00		
								от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	3,60	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	35,13	
								Всего:	6,57	34,05	65,77	82,38	97,82	115,47	123,59	131,72	147,89	182,13		
								Всего по ДУ:	0,00	0,00	11,62	11,62	11,62	23,27	23,27	23,27	23,27	23,27		
в т.ч. по энергорайону ПС 110 кВ Кузино:								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.	0,00	0,00	10,03	14,87	17,81	17,81	17,81	25,94	25,94	25,94		
								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:	0,00	0,00	10,03	14,87	17,81	17,81	17,81	25,94	25,94	25,94		
								Всего по ДУ:	0,00	0,00	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57		
в т.ч. по Юго-Западному энергорайону:								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.	0,00	0,00	0,00	0,00	12,50	30,15	30,15	30,15	30,15	30,15		
								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:	0,00	0,00	0,00	0,00	12,50	30,15	30,15	30,15	30,15	30,15		
								Всего по ДУ:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65		

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

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	
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

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2021/2022г.г.
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Серовские 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

Серовский РЭС (Серовские ЭС)																	
1	АО "Серовский завод ферросплавов"	110/10	Ферросплав (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.7	Печь 1	ОП (ОП от КУ)	4		15,23							
				10	яч. 31	Печь 2			14,61								
				10	яч. 14	Печь 3				9,94							
				10	яч.28	Печь 4			13,86								
				10	яч.49	Печь 6									11,82		
				10	яч.10	Печь 7					15,33						
				10	яч. 23	Печь 8						14,40					
				10	яч.1	Печь 9							14,41				
				10	яч.24	Печь 11								5,77			
				10	яч.32	Печь 12(* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)			(0,00)*								
				10	яч.46	Печь 13										6,02	
				10	яч. 2	Печь 14								5,15			
				10	яч.41	Печь 16			5,64								
				10	яч.11	Печь 19 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)										(0,00)*	
10	яч.38	Газоочистка 2									12,04						
Итого по ПС 110 кВ Ферросплав:								34,11	15,23	9,94	15,33	14,40	14,41	10,92	11,82	6,02	12,04

№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		
6	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Воронская, Кордюково, Меркушино, Белая Глина, Вавилова, Лаптева, Морозова, Белая Глина, Бурлева, Дерябино, Литовская, Лобаново, Малахова, Рагозинка, Кордюково, Меркушино	110/10	Кордюково (обслуживает персонал с дежурством на дому) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.2	Дерябино-1	ДД (ДЭМ ПС 110 кВ Предтурье от КУ)	40								0,08	
				10	яч.5	Усть-Хмелёвка									0,08		
				10	яч.7	Усть-Салда									0,50		
				10	яч.10	Меркушино									0,30		
				10	яч.11	Дерябино-2									0,08		
Итого по ПС 110 кВ Кордюково:														1,04			
Итого по Верхотурскому РЭС по очередям:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	0,00	1,17	
Итого по Верхотурскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	1,04	2,21	

Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Серовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	34,11	49,34	59,28	74,61	89,01	103,42	114,34	126,16	132,18	144,22	
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	2,67
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,64	3,64	4,81
	Всего:	34,11	49,54	59,48	74,81	89,21	103,62	114,54	130,00	136,02	151,70	
	Всего по ДУ:	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 с обеспеченностью 0,92 (- 32,5 °С).

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



В.В. Вяткин

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2021/2022г.г.
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Талицкие 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 110 кВ МАЯН

Байкаловский РЭС (Талицкие ЭС)

1	АО "Облкоммунэнерго", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Байкалово	110/35/10	Байкалово (в зоне базирования ОДГ Байкаловского РЭС)	10	яч.4	Занинский	ОП (Д ОДГ Байкаловского РЭС от КУ)	19								0,03						
	АО "Облкоммунэнерго", ООО "Рокада", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Байкалово			10	яч.5	Насосная									0,10							
	ООО "Агрофирма" Байкаловская Пелевинское отделение, коммунально-бытовая нагрузка н.п. Байкалово			10	яч.11	Пелевино									0,50							
	АО "Облкоммунэнерго", Потребительское общество "Пищекombинат", Байкаловский райпотребсоюз			10	яч.17	Центр									0,97							
	АО "Облкоммунэнерго", ООО "Рокада", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Байкалово			10	яч.18	Любино									0,04							
Итого по ПС 110 кВ Байкалово:														1,64								
Итого по Байкаловскому РЭС по очередям:								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	0,00	0,00	0,00					
Итого по Байкаловскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	1,64	1,64	1,64					

№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

Пышминский РЭС (Талицкие ЭС)

3	АО "Облкоммунэнерго" Пышминский РКЭС, ООО "Русь великая", ГСП Свердловское ОРТПЦ,	110/10	Ощепково (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.16	Пылаевский	ДУ (Д ОДГ Пышминского РЭС)	6		0,80										
	АО "Облкоммунэнерго" Пышминский РКЭС, АО "ГАЗЭКС", МУП "Водоканалсервис", МУП "ЖКХ Трифановское", ИП Мальков М.Г., ИП Немкин С.М., ООО "Лукойл-Пермнефтепродукт", ИП Горетый А.В., ООО "Строй-СК", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Пышма			10	яч.13	Савинский				1,60										
				10	яч.12	Мехзавод				1,20										
				10	яч.15	Леспромхоз				0,40										
Итого по ПС 110 кВ Ощепково:										4,00										
Итого по Пышминскому РЭС по очередям:									0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Итого по Пышминскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:									0,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00		

Байкаловский РЭС (Талицкие ЭС)

4	ООО "Агрофирма "Восточная", ООО "Победа", ООО "Краснополянское", ООО "Агрофирма "Восточная", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Зырянское, Меншиково, Елань, Шадринка, Прытково, Ларино, Лопаткино, Чурман, М.Меншиково, Потапово, Игнатьево, Карпунино, Ларино	110/10	Краснополянск (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.4	Т-1	ДУ (Д ОДГ Байкаловского РЭС)	6				1,34					
				10	яч.15	Т-2						0,91					
Итого по ПС 110 кВ Краснополянск:												2,25					

№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	
5	СПК "Шаламовский", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Сапегино, Шаламово, Соколово, Калиновка, Липовка, Малково	110/10	Шаламово (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.4	Сапегино	ОВБ (ОВБ Байкаловского РЭС от КУ)	24				0,18				
				10	яч.6	Калиновский						0,38				
				10	яч.11	Молзавод						1,74				
Итого по ПС 110 кВ Шаламово:									2,30							
Итого по Байкаловскому РЭС по очередям:						0,00	0,00	0,00	4,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого по Байкаловскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:						0,00	0,00	0,00	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	

Пышминский РЭС (Талицкие ЭС)															
6	ГБУСО "Камышловское лестничество" МУП ЖКХ Черемышское, МБОУ ПГО Четкаринская СОШ, Четкарино, МУП ЖКХ Черемышское, ПК "Четкаринское ПО" коммунально-бытовая нагрузка н.п. Смородинка, Горушки, Речелга, Южный, Крутоярский, Комарова, д. Родина, Комаровский, Первомайский, Ключики	110/10	Четкарино (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.4	T-1	ОВБ (Мастер Четкаринского участка от КУ)	41				1,20			
				10	яч.14	T-2						0,80			
Итого по ПС 110 кВ Четкарино:										2,00					
7	ООО "Русь великая", СПК "Калининский", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Медведева, Трифоново, Талица, Юдина, Холкина, Салопаткина, Печеркино, Заречная, Фролы, Юрьмитское, Устьянка, Пышма	110/10	Трифаново (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.3	Трифановский-1	ОВБ (ДЭМ ОВБ Пышминского РЭС от КУ)	29					0,60		
				10	яч.14	T-2						2,40			
Итого по ПС 110 кВ Трифаново:										3,00					
Итого по Пышминскому РЭС по очередям:						0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по Пышминскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:						0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	5,00	5,00	5,00	5,00	

№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

Буткинский РЭС (Талицкие ЭС)

8	АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС, коммунально-бытовая нагрузка н.п. Бутка, Боровской	110/10	Бутка (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.14	Коммунальный	ОВБ (ДЭМ ОВБ Буткинского РЭС от КУ)	34								1,00
	ООО Искра коммунально-бытовая нагрузка н.п. Казакова			10	яч.15	Бутка-2										0,40
Итого по ПС 110 кВ Бутка:																1,40
Итого по Буткинскому РЭС по очередям:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	0,00
Итого по Буткинскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	1,40

Тугулымский РЭС (Талицкие ЭС)

9	Коммунально-бытовая нагрузка с Ошкуково; ,п Тугулым; ,д Журавлёва,.	110/10	Тугулым (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.15	Ошкуковский	ОВБ (Мастер БЦР Тугулымского РЭС от КУ)	30			0,70					
Итого по ПС 110 кВ Тугулым:									0,70							
10	Коммунально-бытовая нагрузка с Зубково,д Двинская,д Галашова,с Трошково	110/10	Двинка (обслуживает персонал с дежурством на дому) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.3	Т-1	ДД (ДЭМ ПС 110 кВ Двинка от КУ)	29					0,46			
ИТОГО по ПС 110 кВ Двинка:												0,46				
11	ИП Аверин, ИП Игнатъев, ИП Тараканов, ИП Мишихина, ИП Карманов, ИП Асадов, ИП Ревивили, ОАО ТП "Юшаласторг", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Юшала	110/10	Юшала (обслуживает персонал с дежурством на дому) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.5	Т-рез.	ДД (ДЭМ ПС 110 кВ Юшала от КУ)	28							2,08	
Итого по ПС 110 кВ Юшала:														2,08		
Итого по Тугулымскому РЭС по очередям:						0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,46	0,00	2,08	0,00	0,00	
Итого по Тугулымскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:						0,00	0,00	0,70	0,70	0,70	1,16	1,16	3,24	3,24	3,24	

№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	
Талицкий РЭС (Талицкие ЭС)																
12	Коммунально-бытовая нагрузка г Талица, д Истоур, д Неупокоева, д Антонова, д Журавлёва, с Елань, д Белая Елань	110/10	Истоур (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.6	Истоур	ДУ (Д ОДГ Талицкого РЭС)	17	0,02							
				10	яч.7	Елань			0,12							
				10	яч.10	МТФ			0,04							
				10	яч.12	Неупокоево			0,04							
Итого по ПС 110 кВ Истоур:								0,22								
13	Коммунально-бытовая нагрузка д Зобнина, п Кузнецовский, д Верхний Талман, г Талица, д Борзикова.	110/10	Балаир (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.5	Зобнино-1	ОП (Мастер Балаирского участка от КУ)	30	0,03							
				10	яч.7	Рухлово			0,58							
				10	яч.10	Зобнино-2			0,10							
				10	яч.12	Талман			0,03							
Итого по ПС 110 кВ Балаир:								0,74								
14	ЗАО "Энергогазпром", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Талица	110/10	БХЗ (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.21	ТЭС-1 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)	ОВБ (ДЭМ ОВБ Талицкого РЭС от КУ)	57			(0,00)*					
				10	яч.22	ТЭС-2			0,19							
	10			яч.10	8 Марта-2	0,60										
	СПК "8 Марта", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Троицкий, Талица, Б. Елань															
Итого по ПС 110 кВ БХЗ:										0,79						
15	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Уэтская, Одина, Притыкина, Тарасова, Речкина, Мохирево	110/10	Троицкая (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.4	Воздуходувки	ОВБ (ДЭМ ОВБ Талицкого РЭС от КУ)	35			0,36					
				10	яч.16	Т-2			2,28							
	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Троицкий, н.п. Комплекс, Пионер, Сугут, Сосновка															
Итого по ПС 110 кВ Троицкая:										2,64						
16	МКУ ТГО "Управление ТГО", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Калачики, Паново, Юрмыт, Ивановка, Паново, Завьялово, Б. Ефремово, М. Ефремово	110/10	Паново (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.4	Т-1	ОВБ (Мастер Юрмытского участка от КУ)	56			0,16					
				10	яч.15	Т-2			0,29							
Итого по ПС 110 кВ Паново:										0,45						

№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

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.	10,82	14,82	14,82	17,07	17,07	17,07	18,71	18,71	18,71	18,71
						от 20 до 60 мин.	2,63	2,63	6,76	10,31	12,31	15,77	15,77	17,85	19,25	19,25
						Всего:	13,45	17,45	21,58	27,38	29,38	32,84	34,48	36,56	37,96	37,96
						Всего по ДУ:	10,82	14,82	14,82	17,07	17,07	17,07	17,07	17,07	17,07	17,07

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	
						от 5 до 20 мин.	8,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	14,16	14,16	14,16	14,16
						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:	8,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	14,16	14,16	14,16	14,16
						Всего по ДУ:	8,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52

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

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2021/2022 г.г.
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Центральные 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	
ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ КОЛОТКИНО																
Белоярский РЭС (Центральные ЭС)																
1	Коммунально-бытовая нагрузка Белоярский ГО д.Курманка, п.Гагарский, д.Боярка, с.Мезенское, с.Малобрусянское, д.Гусево ОАО "РЖД" Шарташская дистанции электрообеспечения	110/10	Гагарский (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.17	Гусево	ДУ (Энергодиспетчер Баженовского круга Шарташской ДЭС)	10		3,43						
				10	яч.7	Лесной				2,61						
				10	яч.25	В/ч-4				0,65						
				10	яч.9	ПЭС-2				0,06						
ИТОГО по ПС 110 кВ Гагарский:									6,75							
2	Коммунально-бытовая нагрузка Белоярский ГО п.Прохладный, п.Растущий с.Косулино, п.Режик, пгт Белоярский ОАО "РЖД" Шарташская дистанции электрообеспечения	110/10	Глубокая (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.20	МТФ	ДУ (Энергодиспетчер Баженовского круга Шарташской ДЭС)	18			2,66					
				10	яч.26	Дачный поселок				0,18						
				10	яч.8	Растущий				2,99						
				10	яч.7	Косулинское ЦРП				3,61						
				10	яч.25	Сады				0,08						
				10	яч.21	ПЭС-2				0,46						
				10	яч.24	ПМС				0,47						
ИТОГО по ПС 110 кВ Глубокая :										10,45						
3	ОАО "РЖД" Шарташская дистанции электрообеспечения	110/10	Колоткино (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.4	В1	ДУ (Энергодиспетчер Каменск-Уральского круга Шарташской ДЭС)	10	1,45							
				10	яч.12	ПЭС-1 Летная			0,41							
				10	яч.2	Мост			0,05							
ИТОГО по ПС 110 кВ Колоткино:								1,91								

№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

Свердловский РЭС (Центральные ЭС)

8	ЕМУП "Многопрофильные энергетические системы"	110/6	Мотор (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.12	РП-21-1 (нормально отключен) ** - при условии, что ф. 6 кВ РП-21-2 (яч.30) отключен; * - при условии, что в работе ф. 6 кВ РП-21-2 (яч.30) и ф. 6 кВ РП-21-1 (яч.12)	ОВБ (ОВБ (п) от КУ)	32	0,00								
						(1,48)** (0,74)*											
				6	яч.30	РП-21-2 (нормально в работе) ** - при условии, что ф. 6 кВ РП-21-1 (яч.12) в работе; * - при условии, что в работе ф. 6 кВ РП-21-2 (яч.30) и ф. 6 кВ РП-21-1 (яч.12)			1,51								
						(0,00)** (0,74)*											
				6	яч.10	РП-18-2		0,31									
ИТОГО по ПС 110 кВ Мотор:								1,82									
9	ЕМУП "Многопрофильные энергетические системы"	110/6	ГПП-1 ТМЗ (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.4	РП-16-1	ОП (ОП (п) от КУ)	17	0,35								
				6	яч.6	РП-12-1			0,30								
				6	яч.12	РП-3-1			0,44								
				6	яч.43	РП-1-2			0,51								
				6	яч.51	РП-19-2			0,60								
				6	яч.30	РП-10-1			0,94								
				6	яч.52	РП-24-1			0,13								
ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-1 ТМЗ:								3,27									
10	ПАО "Машиностроительный завод им. Калинина"	110/6	ЗИК ГПП-2 (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.19	РП-59 ввод 2 (* - при	ОВБ (ОВБ (п) от КУ)	28	(0,00)*								
				6	яч.21	РП-34 ввод 1			1,11								
				6	яч.22	РП-70 ввод 1			0,69								
				6	яч.46	Европласт ввод 2			0,64								
				6	яч.49	КТП-76 ввод 2			0,50								
				6	яч.55	РП-80			0,83								
				6	яч.56	РП-36			1,27								
				6	яч.59	РП-57 ввод 2			1,77								
6	яч.60	РП-3	2,43														
ИТОГО по ПС 110 кВ ЗИК ГПП-2:								9,24									

№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	
11	ПАО "Машиностроительный завод им. Калинина"	35/6	ЗИК ГПП-1 (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.3	РП-3 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)	ОП (ОП (п) от КУ)	10	(0,00)*							
				6	яч.5	УЗТМ			0,07							
				6	яч. 30	РП-25 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)			(0,00)*							
ИТОГО по ПС 35 кВ ЗИК ГПП-1:								0,07								
12	АО "Уралэлектромедь"	110/6	Пышма (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.47	ТП № 10 6 кВ ЦМП, ф.1	ОП (ОП (п) от КУ)	18		1,87						
				6	яч.52	ТП №10 6 кВ ЦМП, ф.2			0,17							
				6	яч.21	РП-2 ,ф.2			0,71							
				6	яч.60	РП-5, ф.1			0,49							
				6	яч.31	РП-5, ф.2			3,36							
				6	яч.8	ТП №56 6 кВ МВТ, ф.1			0,04							
ИТОГО по ПС 110 кВ Пышма:								6,64								
13	АО "Уралэлектромедь"	110/6	Электромедь (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.18	ТП №21 ф.1	ОП (ОП (п) от КУ)	19		0,32						
				6	яч.34	ТП №21 ф.2			0,32							
				6	яч.38	ТП №9 ф.2			0,73							
				6	яч.20	ТП №9 ф.1			0,46							
ИТОГО по ПС 110 кВ Электромедь:								1,83								
14	АО «НЛМК-Урал»	110/10	Елисеевская (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.110	Очистные сооружения-1	ОП (ОП (п) от КУ)	19		0,75						
				10	яч.109	Компрессорная-1			0,99							
				10	яч.402	ОАО "Линде ГазРус"-2			3,61							
				10	яч.112	РП-3 10 кВ 1 секция			8,99							
				10	яч.412	ТП Фармзавод-2			0,28							
				10	яч.212	РП-3 10 кВ 2 секция			6,79							
ИТОГО по ПС 110 кВ Елисеевская:								21,41								
15	АО «НЛМК-Урал»	110/35/10	Кобальт (с постоянным дежурным персоналом) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.7	РП-1 Котельная	ОП (ОП (п) от КУ)	25		0,01						
				10	яч.9	РП-2 ЦКИ			0,92							
				10	яч.11	РП-3 СПЦ-2			1,08							
				10	яч.37	КТП "Насосная"			0,27							
				10	яч.42	РП-5			1,35							
ИТОГО по ПС 110 кВ Кобальт:								3,63								

№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				
Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Центральные ЭС по очередям с нарастающим итогом 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	0,00		
						от 5 до 20 мин.	16,63	59,85	70,30	70,30	81,84	81,84	81,84	81,84	81,84	81,84	81,84	81,84	82,96
						от 20 до 60 мин.	11,06	14,69	14,69	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,98
						Всего:	27,69	74,54	84,99	91,49	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	104,94
						Всего по ДУ:	4,19	17,53	27,98	27,98	39,52	39,52	39,52	39,52	39,52	39,52	39,52	39,52	39,52
в т.ч. по энергорайону ПС 110 кВ Колыткино:						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.	13,29	26,63	37,08	37,08	48,62	48,62	48,62	48,62	48,62	48,62	48,62	48,62	48,62
						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	0,00	
						Всего:	13,29	26,63	37,08	37,08	48,62	48,62	48,62	48,62	48,62	48,62	48,62	48,62	48,62
						Всего по ДУ:	4,19	17,53	27,98	27,98	39,52	39,52	39,52	39,52	39,52	39,52	39,52	39,52	39,52

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