

СОГЛАСОВАНО:

Министр энергетики и ЖКХ
Свердловской области

СОГЛАСОВАНО:

Директор Филиала АО «СО ЕЭС»
Свердловское РДУ

УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала ПАО «Россети Урал» -
«Свердловэнерго»


Н.Б. Смирнов
" 29 " августа 2024 г.


О.А. Ефимов
" 29 " 08 2024 г.


А.В. Смушкин
" 10 " сентября 2024 г.

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2024/2025 гг.
по филиалу ПАО «Россети Урал» - «Свердловэнерго»
в операционной зоне Филиала АО «СО ЕЭС» Свердловское РДУ
на территории Свердловской области

срок действия: с 01.10.2024 по 30.09.2025

СВОДНЫЙ ГРАФИК
временного отключения потребления на 2024/2025 гг.
по филиалу ПАО "Россети Урал" - "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 ПАО "Россети Урал" - "Свердловэнерго", в том числе:	823,5	177,8	177,8	84,8	48,6	82,5	53,0	41,1	20,5	57,6	79,7
1.1.	Артёмовские ЭС	75,9	35,0	0,0	3,8	7,7	11,6	0,0	5,4	3,1	3,5	5,8
1.2.	Восточные ЭС	109,1	28,9	0,0	1,4	8,8	24,7	11,8	8,5	4,8	10,5	9,8
1.3.	Западные ЭС	186,0	21,9	23,5	29,1	14,5	13,7	17,2	7,9	8,3	7,5	42,5
1.4.	Нижнетагильские ЭС	108,7	16,8	26,6	11,5	0,0	0,0	8,7	9,5	0,0	30,4	5,3
1.5.	Серовские ЭС	175,8	39,5	45,4	23,8	9,9	13,9	14,0	6,7	4,3	5,6	12,6
1.6.	Галицкие ЭС	25,3	9,2	6,6	2,3	2,9	0,0	1,2	3,2	0,0	0,0	0,0
1.7.	Центральные ЭС	142,7	26,6	75,7	13,1	4,8	18,7	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8
Итого по очередям:		823,5	177,8	177,8	84,8	48,6	82,6	53,0	41,1	20,5	57,6	79,7
Итого по очередям с нарастающим итогом:			177,8	355,6	440,5	489,1	571,6	624,6	665,7	686,2	743,7	823,45

№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	коммунально-бытовая нагрузка (физические лица) н.п. Нижний Тагил, ООО "Офис-НТ", Гаражно- эксплуатационный кооператив "Карьерный-3", ООО "Тагилэнергоремонт", Овощной потребительский кооператив "Восход", ГЭК "Паритет", ООО "Концепт Кар Тагил", ООО "Сантехпром", ООО "Полюс-Тур", АО "Интер-Технология", Гаражно- эксплуатационный кооператив "Карьерный", НТСК ГАПОУ СО, ООО "Аргон-Сервис", ООО "ВСУ - Ремстрой-Д", ООО "Газпромнефть- Центр", ООО "Полиформ", ООО "РИЭЛ-ЭКС", ООО "Сеть Вектор", ООО "Эни Моторс", ООО "Юмис", ООО Торговый дом "Глобус", МУП "Тагилэнерго", Местная религиозная организация Церковь Христиан - Адвентистов Седьмого Дня г. Нижнего Тагила, "Уралстройсистема", ООО "Домоуправление", ООО "Управляющая Компания", ООО "Юпитер-НТ"	110/10	Гальянка (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.38	Западный 2	ДУ (Д ЦУС Свердловэнерго)	от 5 до 20 мин.	1,06							
				10	яч.9	Рябиновый 1			1,04							
Итого по ПС 110 кВ Гальянка:									2,10							
4	коммунально-бытовая нагрузка (физические лица) н.п. Нижний Тагил, АО "Регионгаз-инвест", ГСК "Кирпичный-2"	110/6	Дрожжевая (без постоянного дежурного персонала)	6	яч.25	Профилакторий 1	ДУ (Д ЦУС Свердловэнерго)	от 5 до 20 мин.	1,09							
Итого по ПС 110 кВ Дрожжевая:									1,09							
5	ООО "Композиционные материалы", ООО "Карпушихинский карьер", ООО "Горы Урала", коммунально-бытовая нагрузка (физические лица) н.п. Лёвиха, Ежовая, Карпушиха	110/35/6	Карпушиха (без постоянного оперативного персонала)	6	яч.8	Ломовка 1	ДУ (Д ЦУС Свердловэнерго)	от 5 до 20 мин.	0,14							
				6	яч.18	Ломовка 2			0,15							
				6	яч.14	Школа			0,51							
Итого по ПС 110 кВ Карпушиха:									0,80							

№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	
6	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/6	Пятилетка (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.24	ф. №16	ДУ (Д ЦУС Свердловэнерго)	от 5 до 20 мин.		0,18						
				6	яч.26	ф. №19				0,52						
				6	яч.22	ф. №13 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)				(0,00)*						
				Итого по ПС 110 кВ Пятилетка:							0,70					
7	коммунально-бытовая нагрузка (физические лица) н.п. Черноисточинск, Елизаветинское	110/6	Черноисточинск (без постоянного дежурного персонала)	6	яч.8	Бобровка	ДУ (Д ЦУС Свердловэнерго)	от 5 до 20 мин.	0,16							
				6	яч.12	Елизавет			0,13							
				6	яч.10	Очистные			1,45							
Итого по ПС 110 кВ Черноисточинск:						1,74										
8	АО "Кировградский завод твердых сплавов", ФКУ "Кировградская воспитательная колония ГУФСИН по Свердловской области", коммунально- бытовая нагрузка (физические лица) н.п. Кировград	110/6	Твердые сплавы (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.5	РП-5 ввод 1	ОП (ОП (п) от КУ)	от 5 до 20 мин.								0,32
				6	яч.14	РП-5 ввод 2								0,46		
				6	яч.2	БРВС тр-р 1							0,18			
				6	яч.20	БРВС тр-р 2						0,29				
				6	яч.41	РП-3 ввод 1					0,73					
				6	яч.34	РП-3 ввод 2					0,59					
				6	яч.43	РП-6 ввод 1					0,73					
				6	яч.33	РП-6 ввод 2					0,68					
				6	яч.45	РП-7 ввод 1					0,16					
				6	яч.31	РП-7 ввод 2					0,09					
				6	яч.39	РП-4 ввод 1					1,38					
				6	яч.35	РП-4 ввод 2					1,56					
				6	яч.3	РП-1 ввод 1					0,97					
				6	яч.15	РП-1 ввод 2					0,28					
6	яч.11	КТП 30А (Т-1)			0,06											
6	яч.24	КТП 30А (Т-2) (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)			(0,00)*											
Итого по ПС 110 кВ Твердые сплавы:														8,48		

№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	
12	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10	Прессовая 1 (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.4	КТП-4В Т1	ОП (ОП (п) от КУ)	от 5 до 20 мин.		0,17						
				10	яч.5	КТП 1 Т 24				0,14						
				10	яч.23	КТП-2В Т-1				0,17						
				10	яч.24	КТП-2В Т-2				0,24						
				10	яч.25	КТП-3В Т-2				0,18						
				10	яч.26	КТП-3В Т-1				0,17						
				10	яч.7	Т 3				0,19						
				10	яч.8	ПС-30А				0,97						
				10	яч.16	ПС-30А (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)				(0,00)*						
				10	яч.11	Т 2				0,21						
				10	яч.14	КТП цех 41		0,04								
Итого по ПС 110 кВ Прессовая 1:									2,48							
13	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10	Прессовая 2 (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.11	Т 9	ОП (ОП (п) от КУ)	от 5 до 20 мин.		0,45						
				10	яч.2	ПС-32 Т2				0,75						
				10	яч.25	ПС-32 Т1				0,41						
				10	яч.19	КТП-4В Т2				0,84						
				10	яч.20	ПС-37				0,21						
Итого по ПС 110 кВ Прессовая 2:									2,66							
14	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10	Прогресс (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.22	ц.37 ЗРУ-10 вв.2	ОП (ОП (п) от КУ)	от 5 до 20 мин.		1,38						
				10	яч.29	ц.37 ЗРУ-10 вв.1				1,11						
				10	яч.63	ц.37 1РУ Т-1				0,65						
				10	яч.67	ц.37 1РУ Т-2				0,74						
Итого по ПС 110 кВ Прогресс:									3,88							
15	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10/6	Апрельская (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.17	8РУ	ОП (ОП (п) от КУ)	от 5 до 20 мин.		0,24						
				10	яч.61	8РУ				0,62						
				10	яч.25	2РУ				1,36						
				10	яч.35	2РУ				0,93						
				10	яч.19	6РУ				0,69						
				10	яч.49	6РУ				0,46						
				6	яч.54	ПС-2				1,86						
				6	яч.6	ПС-13				0,09						
				6	яч.56	ПС-13 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)				(0,00)*						
				6	яч.2	ПС 6/1				1,91						
				6	яч.50	ПС-6/1				2,14						
				6	яч.26	ПС-42				0,02						
				6	яч.40	ПС-42				0,65						
Итого по ПС 110 кВ Апрельская:									10,97							

№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	
16	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10	Парковая 1 (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.59	КТП-24 Т1	ОП (ОП (п) от КУ)	от 5 до 20 мин.		0,67						
				10	яч.44	КТП-24 Т2				0,51						
				10	яч.61	КТП-9 Т2				0,28						
				10	яч.4	КТП-9 Т1				0,30						
				10	яч.52	КТП-22 Т2				0,38						
				10	яч.43	КТП-22 Т1				0,37						
				10	яч.37	РУ-10 кВ, ввод №1 ц.22				0,39						
				10	яч.38	РУ-10 кВ, ввод №2 ц.22 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)				(0,00)*						
				10	яч.69	КТП-31 Т2				0,15						
				10	яч.70	КТП-31 Т1 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)				(0,00)*						
				10	яч.71	ТМХ				0,06						
10	яч.8	Т-43		1,23												
Итого по ПС 110 кВ Парковая 1:									4,34							
17	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10	Парковая 2 (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.65	Т-5	ОП (ОП (п) от КУ)	от 5 до 20 мин.		0,51						
				10	яч.67	Т-3				1,09						
Итого по ПС 110 кВ Парковая 2:									1,60							
18	АО "НПК "Уралвагонзавод" им. Ф.Э. Дзержинского, ООО "Водоканал-НТ"	110/6	Светлая (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.7	ф.301	ОП (ОП (п) от КУ)	от 5 до 20 мин.			0,52					
				6	яч.13	ф.302				1,80						
				6	яч.25	ф.306				0,66						
				6	яч.47	ф.312				1,48						
				6	яч.51	ф.314				0,75						
				6	яч.48	ф.317				1,20						
				6	яч.34	ф.320				1,01						
				6	яч.26	ф.322				2,30						
				6	яч.2	ф.339				1,07						
				6	яч.10	ф.327				0,66						
				6	яч.8	ф.328 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)				(0,00)*						
Итого по ПС 110 кВ Светлая:									11,45							

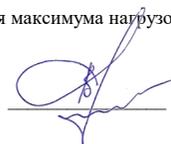
№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование присоединения (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
19	коммунально-бытовая нагрузка (физические лица) н.п. Нижний Тагил, ИП Прокопьев В.В., ООО "Промресурс", ООО "Тавр-НТ", ООО "Цех металлоконструкций", ООО Авторемонтный завод "Синтур-НТ", ООО "Высокогорский завод нестандартного оборудования", ООО "ЕЭС-Гарант", ООО "КДВ Нижний Тагил", ООО "Высокогорский металлопрокатный завод", ЗАО "Спайдермаш", ООО "Цех металлоконструкций", ООО "Промресурс", ООО "Завод Энергомаш Синтур-НТ", Нижнетагильское МУП "Тагильский трамвай", ООО "ОкноЭкоПром", ООО "Пластос", ООО "УСНВ", ИП Кожухов Э.А., ООО "Торгово- Промышленное Предприятие "Бис", Гаражно-эксплуатационное товарищество "Рифей", ОАО "ВГОК", ООО "ОСВ"	110/6	ВМЗ (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.27	РП-3911 вв.1	ОП (ОП (п) от КУ)	от 5 до 20 мин.	0,35							
				6	яч.44	РП-3911 вв.2			0,04							
				6	яч.15	РП-3915 вв.1			0,69							
				6	яч.41	РП-3915 вв.2			0,80							
				6	яч.24	РП-3916 вв.1			0,28							
				6	яч.4	РП-3916 вв.2			0,38							
				6	яч.35	РП-3903 вв.1			0,28							
				6	яч.26	РП-3903 вв.2			0,27							
				6	яч.29	ТРП-3909 вв.1			0,36							
				6	яч.30	ТРП-3909 вв.2			0,23							
				6	яч.8	ТП-415А вв.1			0,65							
				6	яч.32	ТП-415А вв.2			0,96							
				6	яч.25	ТРП-3906 вв.1			0,13							
				6	яч.40	ТРП-3906 вв.2			0,21							
6	яч.1	ВЗНО	0,24													
Итого по ПС 110 кВ ВМЗ:								5,87								
20	коммунально-бытовая нагрузка (физические лица) н.п. Нижняя Салда, МУП "Салдаэнерго"	110/10	Комета (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.14	ТП-2504	ОП (ОП (п) от КУ)	от 5 до 20 мин.							1,21	
Итого по ПС 110 кВ Комета:														1,21		

№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	ОАО "Высокогорский горно-обогатительный комбинат"	110/6	Магнетитовая (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.15	ПС Котельная ф.1	ОП (ОП (п) от КУ)	от 5 до 20 мин.									0,94	
				6	яч.27	ПС Котельная ф.2											0,96	
				6	яч.9	ПС Компрессорная ф.1												0,63
				6	яч.25	ПС Компрессорная ф.2												0,15
				6	яч.12	Машинное отделение ф.1												0,08
				6	яч.32	Машинное отделение ф.2												0,03
Итого по ПС 110 кВ Магнетитовая:																2,79		
24	ОАО "Высокогорский горно-обогатительный комбинат", ГАУ ДО СО СШОР "Аист"	110/6	Обогатительная (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.23	ПС РП-1 ф.1	ОП (ОП (п) от КУ)	от 5 до 20 мин.									0,57	
				6	яч.24	ПС РП-1 ф.2 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)											(0,00)*	
				6	яч.29	Литейка 1												0,09
				6	яч.22	Литейка 2												0,55
				6	яч.28	ПС Каменская насосная ф.1 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)												(0,00)*
				6	яч.27	ПС Каменская насосная ф.2												0,05
				6	яч.30	ГЛК Гора долгая ф.2												0,01
6	яч.31	ГЛК Гора долгая ф.1										0,05						
Итого по ПС 110 кВ Обогатительная:																1,32		
25	коммунально-бытовая нагрузка (физические лица) н.п. Нижняя Салда	110/6	Нижняя (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.42	МПГЭС ВЛ-42	ОП (ОП (п) от КУ)	от 5 до 20 мин.									0,26	
				6	яч.17	МПГЭС ВЛ-17											0,47	
Итого по ПС 110 кВ Нижняя:																0,73		
26	АО "ЕВРАЗ НТМК", ООО "Энергокомбинат"	110/6	Кислородная (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.2	1-245	ОП (ОП (п) от КУ)	от 5 до 20 мин.									0,11	
				6	яч.25	2-245											0,11	
				6	яч.13	1-26											1,92	
Итого по ПС 110 кВ Кислородная:																2,14		
27	АО "ЕВРАЗ НТМК"	110/6	Доменная (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.36	10-К 1500	ОП (ОП (п) от КУ)	от 5 до 20 мин.									8,46	
				6	яч.11	1-ТД2										0,29		
				6	яч.24	4-ТД2											0,14	
				6	яч.11	2-2											1,01	
				6	яч. 9	2-55											1,15	
				6	яч.4	1-55											0,38	
Итого по ПС 110 кВ Доменная:																11,43		

№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			
28	АО "ЕВРАЗ НТМК"	110/35/6	Коксовая (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.72	2-295	ОП (ОП (п) от КУ)	от 20 до 60 мин.								0,16		
Итого по ПС 110 кВ Коксовая:																0,16		
29	коммунально-бытовая нагрузка (физические лица) н.п. Верхняя Салда	110/6	Речная (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.6	ЛЭП-1 Промнасосная вв.3	ОП (ОП (п) от КУ)	от 5 до 20 мин.								0,93		
Итого по ПС 110 кВ Речная:																0,93		
30	коммунально-бытовая нагрузка (физические лица) н.п. Верхняя Салда	110/10/6	Центральная (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.9	ТРП-3 вв.1	ОП (ОП (п) от КУ)	от 5 до 20 мин.								0,99		
				10	яч.31	ТРП-3 вв.2								0,37				
				6	яч.64	ХБО								2,28				
				6	яч.63	Кирпичный завод								0,51				
Итого по ПС 110 кВ Центральная:															4,15			
Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ПАО "Россети Урал" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям с нарастающим итогом:								до 5 мин.	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	7,49	7,49	7,49	7,49
								от 5 до 20 мин.	11,60	38,23	49,68	49,68	49,68	58,38	63,39	63,39	93,64	98,93
								от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,13	2,13	2,29	2,29
								Всего:	16,75	43,38	54,83	54,83	54,83	63,53	73,01	73,01	103,42	108,71
								Всего по ДУ:	10,88	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	13,92	13,92	15,10	15,10

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 ПАО "Россети Урал" - "Свердловэнерго"



В.В. Вяткин

Примечания и сокращения:

- 1 В столбце "Наименование подстанции" дополнительно указана информация об оперативном обслуживании ПС
- 2 Д ЦУС Свердловэнерго - оперативный персонал Центра управления сетями филиала ПАО "Россети Урал" - "Свердловэнерго"
- 3 Д ОДГ - оперативный персонал оперативно-диспетчерской группы района электрических сетей филиала ПАО "Россети Урал" - "Свердловэнерго"
- 4 ДД - оперативный персонал с дежурством на дому
- 5 ДУ - отключение с использованием дистанционного управления
- 6 КУ - отключение от ключа управления
- 7 ОВБ - персонал оперативно-выездной бригады филиала ПАО "Россети Урал" - "Свердловэнерго"
- 8 ОВБ (п) - персонал оперативно-выездной бригады потребителя
- 9 ДЭМ - дежурный электромонтер
- 10 ОП - постоянный оперативный персонал объекта сетевой организации
- 11 ОП (п) - постоянный оперативный персонал объекта потребителя
- 13 ДЭС - дистанция электроснабжения Свердловской дирекции по энергообеспечению филиала ОАО "РЖД" – "Трансэнерго"