

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

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

№пп	Территория ввода	Снижаемая величина, МВт	Величина ограничения режима потребления эл. мощности по очередям, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1.	Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго", в том числе:	794,1	141,7	126,3	82,1	123,9	35,1	41,0	49,5	75,2	50,1	69,3
1.1.	Артемовские ЭС	98,6	17,8	10,2	6,6	13,5	4,5	4,9	10,0	9,7	8,9	12,4
1.2.	Восточные ЭС	124,7	1,1	6,2	13,3	14,0	14,5	25,5	7,8	22,8	7,7	11,9
1.3.	Западные ЭС	181,9	19,1	21,2	24,6	24,6	1,3	5,8	19,4	23,0	14,6	28,5
1.4.	Нижнетагильские ЭС	117,6	31,5	8,8	0,0	46,2	0,0	0,7	6,3	10,3	8,0	5,9
1.5.	Серовские ЭС	146,6	33,0	42,8	24,0	15,9	10,1	1,9	4,9	3,5	4,8	5,6
1.6.	Талицкие ЭС	45,1	10,0	1,0	7,8	3,1	4,7	2,2	1,2	6,0	6,0	3,0
1.7.	Центральные ЭС	79,6	29,3	36,1	5,8	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9
Итого по очередям:		794,1	141,7	126,3	82,1	123,9	35,1	41,0	49,5	75,2	50,1	69,3
Итого по очередям с нарастающим итогом:			141,7	267,9	350,0	473,9	509,0	550,1	599,6	674,8	724,9	794,1

ГРАФИК
ограничения потребления электрической мощности на 2021/2022 г.г.
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Артемовские электрические сети
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Наименование подстанции	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	
1	АО "Облкоммунэнерго"	110/35/6	ПС 110 кВ ВСФК					2,05		2,05	2,05	2,05	2,05
2	Коммунально-бытовая нагрузка п. Заря, с. Толмачево, п. Каменский	110/10	ПС 110 кВ Мугай	0,44									
3	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Бубчиково, Измоденово	110/10	ПС 110 Бубчиково		0,41								
4	АО "Облкоммунэнерго", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Заря, н.п. Толмачево, н.п. Каменский	110/10	ПС 110 кВ Молзавод						4,75				
5	ОАО "РЖД", предприятие по переработке отходов ООО «ЭТП Технопарк»	110/10	ПС 110 кВ 132 км						0,06				
6	ОАО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ Самоцвет						0,06				
7	ОАО "РЖД", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Верхняя Алапаиха	110/10	ПС 110 кВ 113 км						0,03				
8	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Алапаевск, н.п. Мелкозерово	110/10	ПС 110 кВ Мечта		0,98								
9	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Голубковское	110/35/10	ПС 110 кВ Нейва		0,70								
10	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Костино, н.п. Федосова, н.п. Фоминка, н.п. Молокова, н.п. Невьянское, н.п. Ячменева, н.п. Бутакова	110/10	ПС 110 кВ Костино	1,47									
11	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Коптелово, н.п. Катышка, н.п. Исакова, н.п. Коптелово	110/10	ПС 110 кВ Коптелово	1,13									
12	ООО "Долина Роз", Администрация МО г. Алапаевск	110/10	ПС 110 кВ Деевская	1,01									
13	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Сосновый Бор, н.п. Писанец	110/10	ПС 110 кВ Сосновый Бор		2,03								
14	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Липино, н.п. Незевай, н.п. Мироново	110/10	ПС 110 кВ Мироновская			0,80							
15	ОАО "Красногвардейский крановый завод"	110/35/10/6	ПС 110 кВ Красногвардейская		0,88								
16	АО "Облкоммунэнерго"	110/6	ПС 110 кВ Буреунка		0,86	0,09	1,55						

№пп	Потребитель	Наименование подстанции	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
17	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Покровское	110/10	ПС 110 кВ Бурлаки	0,41								
18	АО "Облкоммунэнерго"	110/35/6	ПС 110 кВ Булаиаш				3,71					
19	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Артемовский, н.п. Мироново, н.п. Липино, н.п. Луговая, н.п. Шогринское	110/10	ПС 110 кВ Шогринская	0,93								
20	АО "Облкоммунэнерго"	110/6	ПС 110 кВ Теплая									1,87
21	АО "Облкоммунэнерго"	110/10	ПС 110 кВ Паршинская							3,13		
22	ОАО "РЖД", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Артемовский	110/10	ПС 110 кВ Егоршино				3,25					
23	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Зайково, Скородумское, н.п. Ретнева, н.п. Мельникова	110/10	ПС 110 кВ Зайково					2,47				
24	АО "Облкоммунэнерго"	110/35/6	ПС 110 кВ Ирбит	4,84								
25	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Лиханово, н.п. Кекур, н.п. Кокшариха, н.п. Спутник, н.п. Кирга, н.п. Ерзовка	110/10	ПС 110 кВ Гаево			1,96						
26	АО "Облкоммунэнерго"	35/10	ПС 35 кВ Ирбит-Городская									4,85
27	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Ермино, н.п. Рудное, н.п. Удинцева, н.п. Соколова, н.п. Кокуй	110/10	ПС 110 кВ Еремино		0,99							
28	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Большая Кочевка, н.п. Первомайская, н.п. Крутихинское, н.п. Черноричское, н.п. Лаптево, н.п. Килачевское, н.п. Кириллова, н.п. Молокова, н.п. Белослутское, н.п. Шарапово, н.п. Килочевское	110/10	ПС 110 кВ Килачево			1,83						
29	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Пьянково, н.п. Харловское, н.п. Большая Кочевка, н.п. Зубрилино, н.п. Прядейна, н.п. Галишева, н.п. Харловское	110/10	ПС 110 кВ Харлово		0,91							
30	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Малахова, н.п. Большедворова, н.п. Черновское, н.п. Коростелева, н.п. Черновское, н.п. Чубаровское, н.п. Бессонова, н.п. Шушарина	110/10	ПС 110 кВ Черново		1,11							

№пп	Потребитель	Наименование подстанции	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
31	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Чащина, н.п. Бобровка, н.п. Иванищева, н.п. Речкалова, н.п. Кириллова, н.п. Симонова, н.п. Чусовляны	110/10	ПС 110 кВ Кириллово	1,01								
32	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Большой Камыш, н.п. Большая Зверева, н.п. Знаменское, н.п. Новгородово, н.п. Берёзовка	110/10	ПС 110 кВ Новгородово			0,79						
33	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Кириллова, н.п. Бердюгина, н.п. Мельникова, н.п. Буланова, н.п. Пионерский, н.п. Шмакова, н.п. Фомина	110/10	ПС 110 кВ Бердюгино	5,15								
34	ООО "Торгово-промышленная компания Новые технологии", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Ирбит	110/6	ПС 110 кВ ИМЗ								1,54	
35	ООО "Режевские электрические сети", ООО НПО Экспериментальный завод, ООО «Агрохолдинг Уралбройлер», ОАО "Свердловскавтодор" Режевское ДРСУ	110/10	ПС 110 кВ Стройиндустрия				2,00					
36	ООО "Режевские электрические сети", ОАО "Режевской хлебокомбинат"	110/35/6	ПС 110 кВ Реж								5,34	
37	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Черемисское, н.п. Октябрьское, н.п. Воронина, н.п. Колташи	110/35/10	ПС 110 кВ Черемисска		1,33							
38	ООО "Режевские электрические сети"	110/6	ПС 110 кВ Лесная									3,65
39	ООО "Режевские электрические сети"	35/10	ПС 35 кВ Машиностроителей							6,06		
40	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Липовка, н.п. Кучки, н.п. Фирсово, н.п. Мостовая, н.п. Липовское, н.п. Останино	110/10	ПС 110 кВ Останино			1,15						
41	АО "Уральские электрические сети"	35/6	ПС 35 кВ Лосинка				3,02					
42	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Билькино, н.п. Ваганово, н.п. Кошуки, н.п. Городище, н.п. Сайтково, н.п. Тавда, н.п. Васьково	110/10	ПС 110 кВ Ваганово	1,41								
43	ООО "Горэнерго"	110/10	ПС 110 кВ Азанка						0,95			
44	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Пальмино, н.п. Икса, н.п. Городок, н.п. Озерки, н.п. Чирки, н.п. Эхталь, н.п. Фирули, н.п. Чулино, н.п. Кузнецово	110/10	ПС 110 кВ Кузнецово						2,35			

№пп	Потребитель	Наименование подстанции	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
45	ООО "Горэнерго"	110/10	ПС 110 кВ Сплавная							1,51		
46	ООО "Режевские электрические сети"	35/6	ПС 35 кВ ТГЗ								1,62	
ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Артёмовские ЭС по очередям:			17,80	10,20	6,62	13,53	4,52	4,90	9,99	9,73	8,93	12,42
ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Артёмовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:			17,80	28,00	34,62	48,15	52,67	57,57	67,56	77,29	86,22	98,64

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
ограничения потребления электрической мощности на 2021/2022 г.г.
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Восточные электрические сети
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Наименование подстанции	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	
1	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", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Кисловское, н.п. Соколово, н.п. Первомайское	110/10	ПС 110 кВ Кислово	1,05									
2	МУ Покровская сельская администрация, МУ Горноисетская сельская администрация, МКДОУ "Покровский детский сад", ООО "Система", МУСП "Каменская МТС", ЗАО "Маминская горнорудная компания", ООО "Триумф", ФГУП "ПО"Октябрь", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Маминское, н.п. Исетское, н.п. Давыдово, н.п. Троицкое, н.п. Шилово, н.п. Стариково	110/10	ПС 110 кВ Мамино		1,03								
3	МУ Покровская сельская администрация, МУ Горноисетская сельская администрация, МУСП "Каменская МТС", ООО "Система", МУП "Каменская сетевая компания", МКДОУ "Покровский детский сад", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Покровское, н.п. Часовая, н.п. Первомайское, н.п. М.Белоносово	110/10	ПС 110 кВ Россия			2,12							
4	ОАО "Каменск-Уральский металлургический завод"	110/10	ПС 110 кВ Восточная								4,28		
5	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Гусево, н.п. М.Белоносово, н.п. Белоносово, н.п. Мосино, н.п. Черемхово, н.п. Клевакинское, н.п. Мухлынина, н.п. Лебяжье, н.п. Клевакино, н.п. Лебяжье	110/10	ПС 110 кВ Клевакино					1,57					
6	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Мартюш, н.п. Брод, н.п. Богатенкова	110/10	ПС 110 кВ Мартюш					2,91					
7	ПАО "Синарский трубный завод"	110/6	ПС 110 кВ Генераторная								8,26		

№пп	Потребитель	Наименование подстанции	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
18	АО "Облкоммунэнерго"	110/6	ПС 110 кВ Шамотная						0,86			
19	ООО "СЛК Цемент"	220/10	ПС 220 кВ Анна					8,48				
20	АО "Облкоммунэнерго", АО "Сухоложский литейно-механический завод", ООО "ФОРЭС"	110/6	ПС 110 кВ Сухой Лог			8,49						
21	ООО "ФОРЭС", коммунально-бытовая нагрузка н.п.Талица, н.п. Рудник, н.п. Новопышпинское, н.п. Мельничная, н.п. Маханово, н.п. Филатовское, н.п. Курьи, н.п. Заимка, н.п. Пышма, н.п. Сергуловка, н.п. Б.Таушкан, н.п. М.Таушкан	110/10	ПС 110 кВ Валовая		4,31							
22	ООО "СЛК Цемент"	110/6	ПС 110 кВ Кунарская				5,76					
23	АО "Совхоз "Знаменский", ООО "Т2 Мобайл", ООО УК "Сухоложская", МУП "Горкомсети", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Знаменское, н.п. Глядены, н.п. Курьи, н.п. Брусяна, н.п. Шата, н.п. Мокрая	110/10	ПС 110 кВ Знаменская				1,59					
24	ООО "СКЗ", АО "Совхоз "Сухоложский", МУП "Горкомсети", Карткужаков Руслан Бакытжанович, АО "Уральская нефтяная компания", АО "Облкоммунэнерго, МУП "Сухоложские электрические сети", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Сухой Лог, н.п. Курьи	110/10	ПС 110 кВ 228 км						0,85			
25	АО "Облкоммунэнерго", АО "ГАЗЭКС", МУП "Горкомсети", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Алтынай	110/10	ПС 110 кВ 214 км						0,19			
26	ОАО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ 238 км						0,17			
27	АО "Облкоммунэнерго"	110/35/10	ПС 110 кВ Камышлов					9,32				
28	АО "Облкоммунэнерго"	110/10	ПС 110 кВ Пролетарская				3,54					
29	Социально-бытовая нагрузка н.п. Заречная, н.п. Баранникова, н.п. Реутинка, н.п. Фадюшино, н.п. Казанково, н.п. Коровяково, н.п. Никольское, н.п. Новый	35/10	ПС 35 кВ Баранниково					2,04				
30	ОАО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ Ялунино							0,20		
31	ОАО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ Луч							0,06		

№пп	Потребитель	Наименование подстанции	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
32	АО "Свинокомплекс Уральский", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Волковское, н.п. Паршино, н.п. Гарашки, н.п. Ильинское	110/35/10	ПС 110 кВ Черданцы					1,72				
33	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Щипачи, н.п. Байны, н.п. Верхняя Полдневая, н.п. Троицкое, н.п. Полдневой	35/10	ПС 35 кВ Полдневая					1,57				
34	АО "Облкоммунэнерго"	110/35/6	ПС 110 кВ Башаринская				6,62					
35	ООО "Комбинат строительных материалов", ОАО "Богдановичский комбикормовый завод", АО "Облкоммунэнерго"	110/10	ПС 110 кВ Фарфоровая						3,78			
36	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Билейка, н.п. Бараба, н.п. Кулики, н.п. Каменноозерское	110/10	ПС 110 кВ Бараба							0,87		
37	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Красный Маяк, н.п. Грязновское, н.п. Орлова	110/10	ПС 110 кВ Грязновская								1,10	
38	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Коменки, н.п. Прищаново, н.п. Богданович, н.п. Чернокоровское, н.п. Расскатиха	110/10	ПС 110 кВ Тыгиш								0,70	
39	КХ "Попова Анна Александровна", ООО "Народное предприятие ИСКРА", МУП ГО Богданович "Водоканал", ГАУЗ СО "Богдановичская ЦРБ", ООО "Г2 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", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Кунарское, н.п. Мелехино, н.п. Быкова	110/10	ПС 110 кВ Кортгогуз					1,00				
40	ОАО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ Богданович					0,40				
41	ОАО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ Дубровный							0,17		
42	ОАО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ Рубин							3,08		
43	ООО "Энергоуправление"	110/6	ПС 110 кВ 9Т								1,26	
44	ООО "Энергоуправление"	110/6	ПС 110 кВ 19Т						0,16			
45	ООО "Энергоуправление"	110/6	ПС 110 кВ 3						1,72			
46	ОАО "Малышевское рудоуправление"	110/35/6	ПС 110 кВ Розовая					1,75				

№пп	Потребитель	Наименование подстанции	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	
47	АО "Облкоммунэнерго"	110/6	ПС 110 кВ Рефтинская										2,76
ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Восточные ЭС по очередям:			1,05	6,18	13,25	13,97	14,46	25,50	7,82	22,84	7,71	11,92	
ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Восточные ЭС по очередям с нарастающим итогом:			1,05	7,23	20,48	34,45	48,91	74,41	82,23	105,07	112,78	124,70	

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
ограничения потребления электрической мощности на 2021/2022 г.г.
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Западные электрические сети
на территории Свердловской области

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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	
1	ПАО "Среднеуральский медеплавильный завод"	110/6	ПС 110 кВ Кислотная			8,70							
2	ПАО "Среднеуральский медеплавильный завод"	110/6	ПС 110 кВ Компрессорная			9,83							
3	ПАО "Ревдинский завод по обработке цветных металлов"	110/6	ПС 110 кВ ОЦМ						3,50				
4	АО "Первоуральский новотрубный завод"	110/6	ПС 110 кВ ГПП-1 ПНТЗ	2,95									
5	АО "Первоуральский новотрубный завод"	6	ПС-18 (от ПС 110 кВ ГПП-1 ПНТЗ)	1,32									
6	АО "Первоуральский новотрубный завод"	6	ПС-15 (от ПС 110 кВ ГПП-1 ПНТЗ)	2,30									
7	АО "Первоуральский новотрубный завод"	110/6	ПС 110 кВ ГПП-3 ПНТЗ					1,32					
8	АО "Первоуральский новотрубный завод"	110/6	ПС 110 кВ ГПП-2 ПНТЗ		15,86								
9	АО "Первоуральский новотрубный завод"	6	ПС-28 (от ПС 110 кВ ГПП-2 ПНТЗ)		5,30								
10	АО "Первоуральский новотрубный завод"	6	ПС-1В (от ПС 110 кВ ГПП-4 ПНТЗ)				1,48						
11	АО "Первоуральский новотрубный завод"	6	ПС-1А (от ПС 110 кВ ГПП-4 ПНТЗ)				6,18						
12	Филиал АО "Энергосетевая компания ЧТПЗ" в г. Первоуральске	110/35/6	ПС 110 кВ Филиал НТЗ						1,56				
13	АО "Комэнерго"	35/6	ПС 35 кВ Билимбай										2,14
14	АО "Облкоммунэнерго", АО "Комэнерго"	110/35/6	ПС 110 кВ Хромник							11,76			

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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	
15	АО "Комэнерго"	110/6	ПС 110 кВ ГПП-2 ПХЗ									3,50	
16	ОАО "Первоуральский динасовый завод"	110/6	ПС 110 кВ Динас										8,04
17	ОАО "Первоуральский завод горного оборудования", АО "Облкоммунэнерго", ООО «АтомРос», ООО «УНИКОМ», ОАО «Газпром Трансгаз Екатеринбург»	110/6	ПС 110 кВ Гологорка				5,05						
18	Коммунально-бытовая нагрузка п. Бисерть	110/35/6	ПС 110 кВ Бисерть								2,90		
19	ОАО "РЖД"	110/35/10	ПС 110 кВ Хрустальная								5,19		
20	Коммунально-бытовая нагрузка г. Ревда	35/6	ПС 35 кВ Космос								3,10		
21	АО "Облкоммунэнерго"	110/10	ПС 110 кВ Новоуткинская										4,85
22	АО "Комэнерго"	110/6	ПС 110 кВ Староуткинская				3,08						
23	ОАО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ Бойцы				1,86						
24	ОАО "РЖД"	110/35/10	ПС 110 кВ Шаля				6,94						
25	АО "НЛМК Урал"	110/6	ПС 110 кВ Нижние Серги ГПП-1	2,73									
26	АО "НЛМК Урал"	110/6	ПС 110 кВ Нижние Серги ГПП-2	9,77									
27	Коммунально-бытовая нагрузка г. Михайловск	110/6	ПС 110 кВ Михайловская						2,77				
28	ОАО "Уральская фольга"	6	ЦРП-6 (от ПС 110 кВ Михайловская)						1,16				
29	ОАО "Уральская фольга"	6	ЦРП-6-1 (от ПС 110 кВ Михайловская)						1,13				
30	ОАО "Уральская фольга"	6	ЦРП-6-2 (от ПС 110 кВ Михайловская)						0,70				
31	АО "Облкоммунэнерго"	35/10	ПС 35 кВ Парковая			6,02							
32	АО "Северский трубный завод"	110/6	ПС 110 кВ Агат (ГПП-1)									11,14	
33	АО "Северский трубный завод"	110/10	ПС 110 кВ ГПП-4 Комплекс										1,80
34	АО "Северский трубный завод"	110/6	ПС 110 кВ Северская (ГПП-2)							14,30			

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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	
35	АО "Северский трубный завод"	6	ПС 6 кВ №3										6,00
36	ОАО "РЖД"	110/35/10	ПС 110 кВ Гвоздика										5,71
ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Западные ЭС по очередям:			19,07	21,16	24,55	24,59	1,32	5,76	19,36	22,95	14,64	28,54	
ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Западные ЭС по очередям с нарастающим итогом:			19,07	40,23	64,78	89,37	90,69	96,45	115,81	138,76	153,40	181,94	

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

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

№пп	Потребитель	Наименование источника питания	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	
1	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА"	110/10	ПС 110 кВ Прессовая 1									1,70	
2	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА"	110/10	ПС 110 кВ Прессовая 2									2,79	
3	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА"	110/10/6	ПС 110 кВ Апрельская		8,77								
4	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА"	110/10	ПС 110 кВ Парковая 1	2,64									
5	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА"	110/10	ПС 110 кВ Парковая 2									3,46	
6	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА"	110/10	ПС 110 кВ Прогресс	2,33									
7	АО "Верхнесалдинские электрические сети"	110/10/6	ПС 110 кВ Центральная				4,91						
8	АО "Верхнесалдинские электрические сети"	110/6	ПС 110 кВ Речная				1,86						
9	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс"	110/6	ПС 110 кВ Нижняя				3,36						
10	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнерго, ООО "Нижнетагильская птицефабрика", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Покровское	110/10	ПС 110 кВ Салка				1,00						
11	ОАО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ Юбилейная				0,07						
12	ОАО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ Комсомольская				0,10						
13	ГУП СО "Облкоммунэнерго"	110/10	ПС 110 кВ Ясашная				0,12						
14	АО "НПК "Уралвагонзавод"	110/6	ПС 110 кВ Светлая				13,17						
15	АО "Уралэлектромедь" филиал "Производство полиметаллов"	110/6	ПС 110 кВ Медь				6,27						
16	АО "Уралэлектромедь" филиал "Производство полиметаллов"	110/6	ПС 110 кВ Калата				6,09						
17	АО "Кировградский завод твердых сплавов"	110/6	ПС 110 кВ Твердые сплавы				3,53						

№пп	Потребитель	Наименование источника питания	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
36	ОАО "РЖД"	110/35/10	ПС 110 кВ Невьянск	0,19								
37	ОАО "РЖД"	110/6	ПС 110 кВ Быньговский	0,03								
ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям:			31,53	8,77	0,00	46,23	0,00	0,72	6,27	10,26	7,95	5,85
ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям с нарастающим итогом:			31,53	40,30	40,30	86,53	86,53	87,25	93,52	103,78	111,73	117,58

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

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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	
18	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Краснотурьинское ЛПУ	110/10	ПС 110 кВ Тайга										0,38
19	Артель старателей "Урал-Норд"	110/6	ПС 110 кВ Бокситы										0,03
20	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Пельимское ЛПУ	110/10	ПС 110 кВ КС-4										0,30
21	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Пельимское ЛПУ	110/10	ПС 110 кВ Талая							0,30			
22	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Ивдельское ЛПУ	110/6	ПС 110 кВ КС-5								0,30		
23	ОАО "Севуралбокситруда"	110/35/6	ПС 110 кВ Североуральск					3,51					
24	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Ивдельское ЛПУ	110/10	ПС 110 кВ Никитинская									0,20	
25	ПАО "Надеждинский металлургический завод"	220	ПП 220 кВ Сосьва	30,00									
26	Урайское УМН филиал АО "Транснефть-Сибирь"	110/10	ПС 110 кВ Андрушино										0,60
ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Серовские ЭС по очередям:			32,99	42,83	24,03	15,91	10,12	1,93	4,88	3,45	4,83	5,62	
ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Серовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:			32,99	75,82	99,85	115,76	125,88	127,81	132,69	136,14	140,97	146,59	

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 источника питания	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	
5	ООО"УралРесурс", ОГУЗ" ОСБВЛ Маян", ООО"Авангард", АО "Облкоммунэнерго", ИП Корякина М.Г., ООО"Новые технологии+", ОАО ЭК Восток ОАО "Газпромнефть-Урал", ООО"Талицкие молочные фермы", ООО"Авангард"	110/10	ПС 110 кВ Поклевская			7,84							
6	ЗАО "Энергогазпром", СПК "8 Марта", АО "Облкоммунэнерго"	110/10	ПС 110 кВ БХЗ		1,04								
7	ООО"Новые технологии+", ООО"Теплосеть", ЗАО "Талицкое", АО Птицефабрика "Рефтинская"	110/10	ПС 110 кВ Троицкая					3,28					
8	СПК "Яр"	110/10	ПС 110 кВ Пылаево					0,77					
9	МКУ ТГО "Управление ТГО"	110/10	ПС 110 кВ Паново	0,44									
10	ПСК "Колос", ИП Баёв	110/10	ПС 110 кВ Истоур				0,33						
11	СПК "Заря"	110/10	ПС 110 кВ Юрмыт					0,67					
12	ООО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ Маян							0,64			
13	ООО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ Парус					0,05					
14	ОАО "Сосновское", ОАО "Сосновское", МУП ЖКХ "Черемышское", МБОУ ПГО "Четкаринская СОШ"	110/10	ПС 110 кВ Четкарينو						1,20				
15	АО "Облкоммунэнерго" Пышминский РКЭС, ООО "Русь великая"	110/10	ПС 110 кВ Ощепково							5,35			
16	ООО "Русь великая", СПК "Калининский"	110/10	ПС 110 кВ Трифаново				2,80						
17	ООО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ Светофор					0,10					
18	ООО Елена Микушин М.А., ИП Кувалдина, ЦРБ-2 Попов В.С., ИП Трусов П.Н., ООО "Искра", ЗАО "Энергогазпром", ООО "Сияние", ООО "Лакомка", МКОУ Буткинская СОШ, Буткинский ГОК, Радиозавод, ООО "Гарант + ", МУП Теплоцентр, УГС Трусов Н.В., ООО "Нива", КХ Чурманов	110/10	ПС 110 кВ Бутка										2,60
19	СПК Трехозерный, ИП Загоскин С.А.	110/10	ПС 110 кВ Трехозерка										0,40
20	ИП Аверин, ИП Игнатьев, ИП Тараканов, ИП Мишихина, ОАО "Юшалинская ТЭК", ОАО ТП "Юшаласторг"	110/10	ПС 110 кВ Юшала					0,85					

№пп	Потребитель	Наименование источника питания	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
21	ИП Перунов	110/10	ПС 110 кВ Ертарка					0,46				
22	ООО "Агрофирма Двинская", ООО "Лагуна"	110/10	ПС 110 кВ Двинка					0,46				
23	АО "Облкоммунэнерго" Тугулымский РКЭС, ООО "Уральское полесье"	110/10	ПС 110 кВ Тугулым								6,01	
24	ООО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ Зарница					0,10				
25	ООО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ Кармак					0,10				
26	ООО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ Линейная					0,10				
ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Талицкие ЭС по очередям:			9,96	1,04	7,84	3,13	4,72	2,22	1,20	5,99	6,01	3,00
ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Талицкие ЭС по очередям с нарастающим итогом:			9,96	11,00	18,84	21,97	26,69	28,91	30,11	36,10	42,11	45,11

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 источника питания	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	
16	АО "Облкоммунэнерго"	110/6	ПС 110 кВ Химреактивы										1,12
17	ОАО "РЖД"	110/10/6	ПС 110 кВ Звезда				3,94						
18	ОАО "РЖД"	110/35/6	ПС 110 кВ Сортировка				2,56						
ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Центральные ЭС по очередям:			29,26	36,07	5,83	6,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,91
ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Центральные ЭС по очередям с нарастающим итогом:			29,26	65,33	71,16	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	77,66	79,57

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