

**СОГЛАСОВАНО:**

Министр энергетики и ЖКХ  
Свердловской области



Н.Б. Смирнов

" 26 " августа 2022 г.

**СОГЛАСОВАНО:**

Директор Филиала АО "СО ЕЭС"  
Свердловское РДУ



О.А. Ефимов

" 26 " августа 2022 г.

**УТВЕРЖДАЮ:**

Врио заместителя генерального директора -  
директора филиала ОАО «МРСК Урала» -  
«Свердловэнерго»



А.В. Смушкин

" 01 " сентября 2022 г.

## **ГРАФИК**

**ограничения режима потребления электрической мощности на 2022/2023 гг.  
по филиалу ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго»  
в операционной зоне Филиала АО «СО ЕЭС» Свердловское РДУ  
на территории Свердловской области**

**срок действия: с 01.10.2022 по 30.09.2023**

**СВОДНЫЙ ГРАФИК**  
**ограничения режима потребления электрической мощности на 2022/2023 гг.**  
**по филиалу ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"**  
**в операционной зоне Филиала АО "СО ЕЭС" Свердловское РДУ**  
**по территории Свердловской области**

№пп	Территория ввода	Снижаемая величина, МВт	Величина ограничения режима потребления эл. мощности по очередям, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
<b>1.</b>	<b>Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго", в том числе:</b>	<b>818,3</b>	<b>124,4</b>	<b>123,8</b>	<b>69,4</b>	<b>110,0</b>	<b>90,4</b>	<b>51,0</b>	<b>61,0</b>	<b>89,9</b>	<b>50,6</b>	<b>47,9</b>
1.1.	Артемовские ЭС	105,7	16,7	9,2	8,6	10,9	7,5	6,3	15,1	9,4	10,8	11,2
1.2.	Восточные ЭС	112,7	1,0	8,6	9,1	17,8	17,3	24,4	3,3	22,0	9,1	0,0
1.3.	Западные ЭС	181,5	19,6	16,6	18,8	25,8	12,9	7,8	18,5	20,9	14,6	26,2
1.4.	Нижнетагильские ЭС	120,3	41,9	7,5	0,0	31,6	0,0	1,7	11,1	21,2	5,3	0,0
1.5.	Серовские ЭС	149,3	23,3	39,1	21,6	11,9	15,7	8,0	9,5	8,7	5,2	6,3
1.6.	Талицкие ЭС	39,1	5,0	2,3	7,9	3,5	3,5	1,3	1,5	5,4	5,5	3,2
1.7.	Центральные ЭС	109,8	16,9	40,5	3,4	8,5	33,4	1,7	2,0	2,4	0,0	1,1
<b>Итого по очередям:</b>		<b>818,3</b>	<b>124,4</b>	<b>123,8</b>	<b>69,4</b>	<b>110,0</b>	<b>90,4</b>	<b>51,0</b>	<b>61,0</b>	<b>89,9</b>	<b>50,6</b>	<b>47,9</b>
<b>Итого по очередям с нарастающим итогом:</b>			<b>124,4</b>	<b>248,2</b>	<b>317,6</b>	<b>427,6</b>	<b>517,9</b>	<b>568,9</b>	<b>630,0</b>	<b>719,9</b>	<b>770,4</b>	<b>818,3</b>

**ГРАФИК**  
ограничения потребления электрической мощности на 2022/2023 гг.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Артемовские 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	АО "Облкоммунэнерго"	110/35/6	ПС 110 кВ ВСФК					1,91		1,91	1,91	1,90	1,91
2	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Заря, Толмачево, Каменский	110/10	ПС 110 кВ Мугай	0,53									
3	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Бубчиково	110/10	ПС 110 Бубчиково		0,46								
4	АО "Облкоммунэнерго", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Заря, Толмачево, Каменский	110/10	ПС 110 кВ Молзавод						5,46				
5	ОАО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ 132 км						0,84				
6	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Алапаевск, Западный, Мелкозерово	110/10	ПС 110 кВ Мечта		0,95								
7	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Елань, Ключи, Невьянское	110/35/10	ПС 110 кВ Нейва		0,71								
8	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Бутаково, Молоково, Ярославское, Костино	110/10	ПС 110 кВ Костино	1,47									
9	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Исаково, Никонова, Вогулка, Коптелово	110/10	ПС 110 кВ Коптелово	1,22									
10	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Сосновый Бор, Писанец	110/10	ПС 110 кВ Сосновый Бор		1,87								
11	АО "Облкоммунэнерго"	110/6	ПС 110 кВ Бурсунка		0,94	0,10	1,25						
12	АО "Облкоммунэнерго"	110/35/6	ПС 110 кВ Буланаш				4,26						
13	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Артемовский, Мироново, Липино, Луговая, Шогринское	110/10	ПС 110 кВ Шогринская	0,85									
14	АО "Облкоммунэнерго"	110/6	ПС 110 кВ Теплая										1,91
15	АО "Облкоммунэнерго"	110/10	ПС 110 кВ Паршинская						3,13				
16	ОАО "РЖД", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Артемовский	110/10	ПС 110 кВ Егоршино								2,33		

№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
17	Коммунально-бытовая нагрузка н. п. Скородумское, Зайково, Речкалово	110/10	ПС 110 кВ Зайково					2,20				
18	АО "Облкоммунэнерго"	110/35/6	ПС 110 кВ Ирбит	4,87								
19	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Лиханово, Кекур, Кокшариха, Спутник, Кирга, Ерзовка	110/10	ПС 110 кВ Гаево			3,41						
20	АО "Облкоммунэнерго"	35/10	ПС 35 кВ Ирбит-Городская									3,77
21	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Ермино, Рудное, Удинцева, Соколова, Кокуй	110/10	ПС 110 кВ Ермино		1,06							
22	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Большая Кочевка, Первомайская, Крутихинское, Черноризское, Лаптево, Килачевское, Кириллова, Молокова, Белослутское, Шарاپово, Килочевское	110/10	ПС 110 кВ Килачево			2,60						
23	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Пьянково, Харловское, Большая Кочевка, Зубрилино, Прядейна, Галишева, Харловское	110/10	ПС 110 кВ Харлово		0,94							
24	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Малахова, Большедворова, Черновское, Коростелева, Черновское, Чубаровское, Бессонова, Шушарина	110/10	ПС 110 кВ Черново		1,03							
25	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Чащина, Бобровка, Иванищева, Речкалова, Кириллова, Симонова, Чусовляны	110/10	ПС 110 кВ Кириллово	1,09								
26	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Большой Камыш, Большая Зверева, Знаменское, Новгородово, Берёзовка	110/10	ПС 110 кВ Новгородово			1,09						
27	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Кириллова, Бердогина, Мельникова, Буланова, Пионерский, Шмакова, Фомина	110/10	ПС 110 кВ Бердогино	5,30								
28	ООО "Торгово-промышленная компания Новые технологии", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Ирбит	110/6	ПС 110 кВ ИМЗ								1,77	
29	ООО "Режевские электрические сети", ООО НПО "Экспериментальный завод", ООО "Агрохолдинг Уралбройлер", ОАО "Свердловскавтодор" Режевское ДРСУ	110/10	ПС 110 кВ Стройиндустрия				1,98					
30	ООО "Режевские электрические сети", ОАО "Режевской хлебокомбинат"	110/35/6	ПС 110 кВ Реж								4,83	
31	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Покровское		ПС 110 кВ Бурлаки	0,37								
32	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Черемисское, Октябрьское, Воронина, Колташи	110/35/10	ПС 110 кВ Черемисска		1,22							

№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	
33	ООО "Режевские электрические сети"	110/6	ПС 110 кВ Лесная										3,60
34	ООО "Режевские электрические сети"	35/10	ПС 35 кВ Машиностроителей								5,87		
35	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Липовка, Кучки, Фирсово, Мостовая, Липовское, Останино	110/10	ПС 110 кВ Останино			1,40							
36	АО "Уральские электрические сети"	35/6	ПС 35 кВ Лосинка				3,45						
37	ООО "Горэнерго", ОАО "РЖД" (ЭЧ-10), коммунально-бытовая нагрузка н.п. Тавда	110/35/6	ПС 110 кВ Пионерская					3,38		4,87			
38	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Билькино, Ваганово, Кошуки, Городище, Сайтково, Тавда, Васьково, Кошуки	110/10	ПС 110 кВ Ваганово	1,01									
39	ООО "Горэнерго"	110/10	ПС 110 кВ Азанка							0,72			
40	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Пальмино, Икса, Городок, Озерки, Чирки, Эхталь, Фирули, Чулино, Кузнецово	110/10	ПС 110 кВ Кузнецово							2,29			
41	ООО "Горэнерго"	110/10	ПС 110 кВ Сплавная							2,14			
42	ООО "Режевские электрические сети"	35/6	ПС 35 кВ ТГЗ								1,59		
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Артёмовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>			<b>16,71</b>	<b>25,89</b>	<b>34,49</b>	<b>45,43</b>	<b>52,92</b>	<b>59,22</b>	<b>74,28</b>	<b>83,65</b>	<b>94,48</b>	<b>105,67</b>	

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 2022/2023 гг.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Восточные 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	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, Соколово, Первомайское	110/10	ПС 110 кВ Кислово	1,04									
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, Исетское, Давыдово, Троицкое, Шилово, Стариково	110/10	ПС 110 кВ Мамино		0,97								
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, Часовая, Первомайское, М.Белоносолово	110/10	ПС 110 кВ Россия			2,13							
4	ОАО "Каменск-Уральский металлургический завод"	110/10	ПС 110 кВ Восточная								8,63		
5	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Гусево, М.Белоносолово, Белоносолово, Мосино, Черемхово, Клевакинское, Мухлынина, Лебяжье, Клевакино	110/10	ПС 110 кВ Клевакино					1,26					
6	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Мартюш, Брод, Богатенкова	110/10	ПС 110 кВ Мартюш					3,08					
7	ПАО "Синарский трубный завод"	110/6	ПС 110 кВ Генераторная								6,66		

№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	
8	ПАО "Синарский трубный завод"	110/6	ПС 110 кВ Волочи́льная								3,55		
9	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Сосновское, Походилово, Ленинский, Октябрьский	110/10	ПС 110 кВ Походилово								0,93		
10	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Рыбниковское, Богатенково, Перебор, Смолино, Горный	35/10	ПС 35 кВ Рыбниково							1,60			
11	АО "Каменск-Уральский литейный завод"	110/6	ПС 110 кВ Октябрьская		2,67								
12	АО "Облкоммунэнерго"	110/3	ПС 110 кВ Це́мзавод									9,13	
13	АО "Облкоммунэнерго"	110/6	ПС 110 кВ Шамотная							1,11			
14	ООО "СЛК Цемент"	220/10	ПС 220 кВ Анна							5,04			
15	АО "Облкоммунэнерго", АО "Сухоложский литейно-механический завод", ООО "ФОРЭС"	110/6	ПС 110 кВ Сухой Лог			6,98							
16	ООО "ФОРЭС", коммунально-бытовая нагрузка н.п.Талица, Рудник, Новопышминское, Мельничная, Маханово, Филатовское, Курьи, Заимка, Пышма, Сергуловка, Б.Таушкан, М.Таушкан	110/10	ПС 110 кВ Вало́вая		4,94								
17	ООО "СЛК Цемент"	110/6	ПС 110 кВ Куна́рская				7,77						
18	АО "Совхоз "Знаменский", ООО "Т2 Мобайл", ООО УК "Сухоложская", МУП "Горкомсети", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Знаменское, Глядены, Курьи, Брусяна, Шата, Мокрая	110/10	ПС 110 кВ Знаменская				1,53						
19	АО "Облкоммунэнерго"	110/35/10	ПС 110 кВ Камышлов							9,78			
20	АО "Облкоммунэнерго"	110/10	ПС 110 кВ Пролетарская					3,68					
21	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Заречная, Баранникова, Реутинка, Фадюшино, Казанково, Коровяково, Никольское, Новый	35/10	ПС 35 кВ Баранниково							2,05			
22	АО "Свинокомплексе Уральский", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Волковское, Паршино, Гарашки, Ильинское	110/35/10	ПС 110 кВ Черданцы					1,53					
23	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Щипачи, Байны, Верхняя Полдневая, Троицкое, Полднейой	35/10	ПС 35 кВ Полдневская					1,86					
24	АО "Облкоммунэнерго"	110/35/6	ПС 110 кВ Башаринская				8,48						

№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	
25	ООО "Комбинат строительных материалов", ОАО "Богдановичский комбикормовый завод", АО "Облкоммунэнерго"	110/10	ПС 110 кВ Фарфоровая						4,61				
26	Коммунально-бытовая нагрузка н.п.Билейка, Бараба, Кулики, Каменноозерское	110/10	ПС 110 кВ Бараба							0,61			
27	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Красный Маяк, Грязновское, Орлова	110/10	ПС 110 кВ Грязновская								1,13		
28	ОАО "РЖД", АО "Облкоммунэнерго"	110/10	ПС 110 кВ Богданович					1,52					
29	ОАО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ Раздолье					1,31					
30	ООО "Энергоуправление"	110/6	ПС 110 кВ 9Т								1,14		
31	ООО "Энергоуправление"	110/6	ПС 110 кВ 19Т						0,25				
32	ООО "Энергоуправление"	110/6	ПС 110 кВ 3						2,63				
33	ОАО "Мальшевское рудоуправление"	110/35/6	ПС 110 кВ Розовая					3,10					
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Восточные ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>			<b>1,04</b>	<b>9,62</b>	<b>18,73</b>	<b>36,51</b>	<b>53,85</b>	<b>78,21</b>	<b>81,53</b>	<b>103,57</b>	<b>112,70</b>	<b>112,70</b>	

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 2022/2023 гг.  
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	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1	ПАО "Среднеуральский медеплавильный завод"	110/6	ПС 110 кВ Кислотная			5,78							
2	ПАО "Среднеуральский медеплавильный завод"	110/6	ПС 110 кВ Компрессорная			8,84							
3	ПАО "Ревдинский завод по обработке цветных металлов"	110/6	ПС 110 кВ ОЦМ						2,79				
4	АО "Первоуральский новотрубный завод"	110/6	ПС 110 кВ ГПП-1 ПНТЗ	8,80									
5	АО "Первоуральский новотрубный завод"	110/6	ПС 110 кВ ГПП-3 ПНТЗ					6,12					
6	АО "Первоуральский новотрубный завод"	110/6	ПС 110 кВ ГПП-2 ПНТЗ		16,64								
7	АО "Первоуральский новотрубный завод"	6	ПС 110 кВ ГПП-4 ПНТЗ				6,74						
8	Филиал АО "Энергосетевая компания ЧТПЗ" в г. Первоуральске	110/35/6	ПС 110 кВ Филиал НТЗ						1,13				
9	АО "Горэлектросеть"	35/6	ПС 35 кВ Билимбай										3,17
10	АО "Облкоммунэнерго", АО "Горэлектросеть", ОАО "Уральский трубный завод"	110/35/6	ПС 110 кВ Хромник							9,34			
11	АО "Горэлектросеть"	110/6	ПС 110 кВ ГПП-2 ПХЗ								1,83		
12	ОАО "Первоуральский динасовый завод"	110/6	ПС 110 кВ Динас										6,99
13	ОАО "Первоуральский завод горного оборудования", АО "Облкоммунэнерго", ООО "АтомРос", ООО "УНИКОМ", ОАО "Газпром Трансгаз Екатеринбург"	110/6	ПС 110 кВ Гологорка				3,58						
14	ОАО "РЖД"	110/35/10	ПС 110 кВ Хрустальная								8,61		
15	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Ревда	35/6	ПС 35 кВ Космос								2,92		

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт										
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
16	АО "Облкоммунэнерго"	110/10	ПС 110 кВ Новоуткинская										4,97
17	АО "Горэлектросеть"	110/6	ПС 110 кВ Староуткинская				2,49						
18	ОАО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ Бойцы				4,82						
19	ОАО "РЖД"	110/35/10	ПС 110 кВ Шаля				8,15						
20	АО "НЛМК Урал"	110/6	ПС 110 кВ Нижние Серги ГПП-1	2,47									
21	АО "НЛМК Урал"	110/6	ПС 110 кВ Нижние Серги ГПП-2	8,33									
22	ОАО "Уральская фольга", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Михайловск	6	ПС 110 кВ Михайловская						7,76				
23	АО "Облкоммунэнерго"	35/10	ПС 35 кВ Парковая			4,18							
24	АО "Северский трубный завод"	110/6	ПС 110 кВ Агат (ГПП-1)									12,72	
25	АО "Северский трубный завод"	110/6	ПС 110 кВ Северская (ГПП-2)							14,59			
26	АО "Северский трубный завод"	6	ПС 6 кВ №3										5,93
27	ОАО "РЖД"	110/35/10	ПС 110 кВ Гвоздика										5,11
28	ОАО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ Макарьево					0,98					
29	ОАО "РЖД", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Ревда	110/6	ПС 110 кВ Капралово					5,76					
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Западные ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>			<b>19,60</b>	<b>36,24</b>	<b>55,04</b>	<b>80,82</b>	<b>93,68</b>	<b>101,44</b>	<b>119,95</b>	<b>140,82</b>	<b>155,37</b>	<b>181,54</b>	

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	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
17	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети	110/10	ПС 110 кВ Гальянка	5,48									
18	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети	110/6	ПС 110 кВ ВМЗ	2,49									
19	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс"	110/6	ПС 110 кВ Кислородная					1,66					
20	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс"	110/10/6	ПС 110 кВ Прокатная						11,13				
21	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс"	110/6	ПС 110 кВ Доменная							10,24			
22	ООО "Терра"	110/6	ПС 110 кВ Огнеупорная	5,11									
23	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Красноуральск	110/35/6	ПС 110 кВ Красноуральск	4,84									
24	ОАО "РЖД", ЗАО "Кушвинский керамзитовый завод"	110/35/6	ПС 110 кВ Орбита	1,59									
25	АО "Тизол"	110/6	ПС 110 кВ Изолятор	3,52									
26	Филиал ПСЦМ АО "Уралэлектромедь"	110/6	ПС 110 кВ Вторцветмет							5,28			
27	ОАО "РЖД"	110/35/6	ПС 110 кВ Таватуй	1,86									
28	ОАО "РЖД"	110/35/10	ПС 110 кВ Мурзинка	0,91									
29	ОАО "РЖД"	110/35/10	ПС 110 кВ Невьянск	0,32									
30	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Невьянск	110/35/6	ПС 110 кВ Романовская							3,63			
31	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Невьянск	35/6	ПС 35 кВ Заря							2,03			
<b>ИТОГО по Невьянскому РЭС по очередям:</b>			<b>3,09</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>10,94</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ИТОГО по Невьянскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>			<b>3,09</b>	<b>3,09</b>	<b>3,09</b>	<b>3,09</b>	<b>3,09</b>	<b>3,09</b>	<b>3,09</b>	<b>3,09</b>	<b>14,03</b>	<b>14,03</b>	<b>14,03</b>
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>			<b>41,90</b>	<b>49,41</b>	<b>49,41</b>	<b>81,02</b>	<b>81,02</b>	<b>82,68</b>	<b>93,81</b>	<b>114,99</b>	<b>120,28</b>	<b>120,28</b>	<b>120,28</b>

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	Артель старателей «Урал-Норд»	110/6	ПС 110 кВ Бокситы										0,18
19	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Пельмское ЛПУ	110/10	ПС 110 кВ КС-4										0,30
20	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Пельмское ЛПУ	110/10	ПС 110 кВ Талая						0,35				
21	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Ивдельское ЛПУ	110/6	ПС 110 кВ КС-5								0,22		
22	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Ивдельское ЛПУ	110/10	ПС 110 кВ Никитинская									0,20	
23	ПАО "Надеждинский металлургический завод"	220	ПП 220 кВ Сосьва	23,34									
24	ОАО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ Воронцовка								2,01		
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Серовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>				<b>23,34</b>	<b>62,39</b>	<b>84,01</b>	<b>95,86</b>	<b>111,60</b>	<b>119,55</b>	<b>129,09</b>	<b>137,77</b>	<b>143,00</b>	<b>149,26</b>

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	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
9	ПСК "Колос", ИП Баёв	110/10	ПС 110 кВ Истоур				0,34						
10	СПК "Заря"	110/10	ПС 110 кВ Юрмыт					0,56					
11	ООО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ Маян								0,38		
12	ОАО "Сосновское", МУП ЖКХ "Черемьшское", МБОУ ПГО "Четкаринская СОШ"	110/10	ПС 110 кВ Четкарينو							1,47			
13	АО "Облкоммунэнерго", ООО "Русь великая"	110/10	ПС 110 кВ Ощепково								4,98		
14	ООО "Русь великая", СПК "Калининский"	110/10	ПС 110 кВ Трифаново				3,20						
15	ООО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ Светофор						0,20				
16	ООО "Елена", ИП Кувалдина, ЦРБ-2, ИП Трусов П.Н., ООО "Искра", ЗАО "Энергогазпром", ООО "Сияние", ООО "Лакомка", МКОУ "Буткинская СОШ", Буткинский ГОК, Радиозавод, ООО "Гарант +", МУП Теплоцентр, УГС, ООО "Нива", КХ Чурманов	110/10	ПС 110 кВ Бутка										2,80
17	СПК Трехозерный, ИП Загоскин С.А.	110/10	ПС 110 кВ Трехозерка										0,40
18	ИП Перунов	110/10	ПС 110 кВ Ертарка						0,66				
19	АО "Облкоммунэнерго", ООО "Уральское полесье"	110/10	ПС 110 кВ Тугулым									5,54	
20	ООО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ Зарница						0,29				
21	ООО "РЖД"	110/10	ПС 110 кВ Кармак						0,15				
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Талицкие ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>			<b>4,95</b>	<b>7,23</b>	<b>15,12</b>	<b>18,66</b>	<b>22,19</b>	<b>23,49</b>	<b>24,96</b>	<b>30,32</b>	<b>35,86</b>	<b>39,06</b>	

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
13	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Косулино, Поварня, Рассоха, Боярка	110/10	ПС 110 кВ Рассоха					0,67				
14	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Бородулино, Шайдурово, Октябрьский, Первомайский	110/10	ПС 110 кВ Патруши					4,22				
15	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Б.Седельниково	110/10	ПС 110 кВ Седельниково					0,06				
16	ООО "Белфор, ООО ТПГ "Солид", ОАО "Облкоммунэнерго Инвест", АО "Арамилский завод передовых технологий", ООО Холдинговая компания "Грани", ООО "Арамилский мукомольный комбинат", ООО "Спецпласт", ЗАО "Уралпластик-Н"	110/35/10	ПС 110 кВ Шпагатная					15,87				
17	АО "Уралгидромаш"	110/35/10	ПС 110 кВ Гидромаш					1,43				
18	ПАО "Ключевский завод ферросплавов", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Двуреченск, Шайдурово, Фомино, Ключи	110/35/6	ПС 110 кВ Ключи	3,66								
19	ЕМУП "Многопрофильные энергетические системы"	110/6	ПС 110 кВ Мотор	1,47								
20	ЕМУП "Многопрофильные энергетические системы"	110/6	ПС 110 кВ ГПП-1 ТМЗ	1,72								
21	ПАО "Машиностроительный завод имени М.И. Калинина, Екатеринбург"	110/6	ПС 110 кВ ЗИК ГПП-2	5,09								
22	ПАО "Машиностроительный завод имени М.И. Калинина, Екатеринбург"	35/6	ПС 110 кВ ЗИК ГПП-1	0,13								
23	АО "Уралэлектромедь"	110/35/6	ПС 110 кВ Пышма		5,08							
24	АО "Уралэлектромедь"	110/6	ПС 110 кВ Электромедь		5,82							
25	АО "НЛМК-Урал"	110/10	ПС 110 кВ Елисеевская		8,13							
26	АО "НЛМК-Урал"	110/35/10	ПС 110 кВ Кобальт		2,12							
27	АО "Облкоммунэнерго"	110/6	ПС 110 кВ УЗХР									0,46
28	АО "Облкоммунэнерго"	110/6	ПС 110 кВ Химреактивы									0,62
29	ОАО "РЖД"	110/10/6	ПС 110 кВ Звезда				2,27					
30	ОАО "РЖД"	110/35/6	ПС 110 кВ Сортировка				0,62					

№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	
31	АО "Доринда", ЗАО "Екатеринбургский авторемонтный завод", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Екатеринбург	110/35/6	ПС 110 кВ Свердловская				4,22						
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Центральные ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>			<b>16,86</b>	<b>57,40</b>	<b>60,76</b>	<b>69,26</b>	<b>102,68</b>	<b>104,36</b>	<b>106,35</b>	<b>108,75</b>	<b>108,75</b>	<b>109,83</b>	

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