

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 энергии 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 энергии 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, тыс.кВт.час	Величина ограничения режима потребления эл. энергии по очередям, тыс.кВт.час									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1.	Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго", в том числе:	27756,5	4808,7	4373,1	2081,0	3593,9	1175,3	2341,5	2145,4	2184,2	2763,6	2289,9
1.1.	Артемовские ЭС	1829,8	527,6	220,4	159,4	123,4	222,5	64,6	130,6	46,8	138,0	196,6
1.2.	Восточные ЭС	4718,1	319,7	551,8	341,3	762,9	492,2	1146,7	98,0	533,5	219,1	253,0
1.3.	Западные ЭС	4215,5	230,6	564,5	161,8	481,7	0,0	104,7	768,1	284,4	1164,2	455,7
1.4.	Нижнетагильские ЭС	6797,3	1054,6	661,9	169,9	1372,9	175,9	566,9	738,0	1157,8	759,5	139,9
1.5.	Серовские ЭС	5719,7	1969,0	1088,2	948,5	483,5	161,3	362,4	208,4	25,3	182,5	290,6
1.6.	Талицкие ЭС	966,4	75,0	257,7	167,5	138,0	55,1	10,7	27,2	121,4	37,9	75,9
1.7.	Центральные ЭС	3509,8	632,2	1028,6	132,8	231,5	68,2	85,6	175,2	15,1	262,4	878,3
Итого по очередям:		27756,5	4808,7	4373,1	2081,0	3593,9	1175,3	2341,5	2145,4	2184,2	2763,6	2289,9
Итого по очередям с нарастающим итогом:			4808,7	9181,8	11262,8	14856,7	16032,0	18373,5	20518,9	22703,0	25466,6	27756,5

ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической энергии на 2022/2023 гг.
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Артемовские электрические сети
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	АО "Облкомунэнерго" □ (ПС 110 кВ ВСФК)					45,84		45,84	45,84	45,84	45,84
2	АО "Облкомунэнерго" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Алапаевск, Заря, Толмачево, Каменский □ (ПС 110 кВ Молзавод)	131,04									
3	ООО "Долина Роз" □ Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Арамашево, Деево, Раскатиха (ПС 110 кВ Деевская)	35,04									
4	АО "Облкомунэнерго" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Мелкозерово, Устьянчики, Западный (ПС 110 кВ Мечта)	22,80									
5	ОАО "РЖД" (ЭЧ-10) Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Алапаевск (ПС 110 кВ 132 км)					16,69					
6	ОАО "РЖД" (ЭЧ-10) Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Арамашево, Самоцвет, Катышка, Косякова (ПС 110 кВ Самоцвет)					7,94					
7	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Верхняя Алапаха (ПС 110 кВ 113 км)					20,34					
8	ОАО "Красногвардейский крановый завод" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Красногвардейский □ (ПС 110 кВ Красногвардейская)		15,36							8,64	
9	АО "Облкомунэнерго" □ (ПС 110 кВ Буланаш)		77,04	25,20							

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
10	АО "Облкоммунэнерго" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Артёмовский (ПС 110 кВ Паршинская)				75,12						
11	АО "Облкоммунэнерго" □ (ПС 110 кВ Теплая)										45,84
12	АО "Облкоммунэнерго" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Сосновый Бор (ПС 110 кВ Сосновый Бор)		44,88								
13	АО "Облкоммунэнерго" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Мироново (ПС 110 кВ Мироновская)	19,92									
14	ОАО "РЖД" (ЭЧ-10) Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Артемовский (ПС 110 кВ Егоршино)					105,03					
15	ООО "НПО Экспериментальный завод" ОАО "Свердловскавтодор" Режевское ДРСУ Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Реж, Першино, Голендухин (ПС 110 кВ Стройиндустрия)				47,52						
16	ООО "Режевские электрические сети" ОАО "Режевской хлебокомбинат" (ПС 110 кВ Реж)									48,48	67,44
17	ООО "Режевские электрические сети" (ПС 110 кВ Лесная)						32,88	53,52			
18	ООО "Режевские электрические сети" □ (ПС 110 кВ Машиностроитель)	70,44	70,44								
19	ООО "Горэнерго" ОАО "РЖД" (ЭЧ-10) (ПС 110 кВ Пионерская)	68,40	12,72	116,88							
20	ООО "Горэнерго" (ПС 110 кВ Азанка)			17,28							
21	ООО "Режевские электрические сети" (ПС 35 кВ ТГЗ)				0,72						37,44
22	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 35 кВ Ирбит-Городская)					26,64	31,68	31,20	0,96		
23	ООО "Торгово-промышленная компания Новые технологии" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Ирбит (ПС 110 кВ ИМЗ)									35,04	

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
24	АО "Облкоммунэнерго" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Кириллова, Бердюгина, Мельникова, Буланова, Пионерский, Шмакова, Фомина (ПС 110 кВ Бердюгино)	127,20									
25	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Скородумское□ (ПС 110 кВ Зайково)	52,80									
Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Артёмовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:		527,64	748,08	907,44	1030,80	1253,28	1317,84	1448,40	1495,20	1633,20	1829,76

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 режима потребления электрической энергии на 2022/2023 гг.
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Восточные электрические сети
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	АО "РУСАЛ Урал" (ПС 110 кВ УАЗ)	294,72									
2	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 (ПС 110 кВ Кислово)	24,96									
3	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 (ПС 110 кВ Мамино)		23,28								
4	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. Белоносово (ПС 110 кВ Россия)			51,12							
5	ОАО "Каменск-Уральский металлургический завод" (ПС 110 кВ Восточная)								207,12		

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
18	ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) ОАО "Хлебная база №65" ООО "РегионЭнергоКонтракт" ООО "РТ-Инвест транспортные системы" ПАО "МТС" ООО СК "Прогресс" ГАУЗ СО "Территориальный центр медицины катастроф" ООО ТК "Система" ООО "Екатеринбург-2000" ФКУ "ФУАД "Урал" Федерального дорожного агентства" АО "ГАЗЭКС" ПАО "Ростелеком" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Малая Белоносова, Белоносова, Часовая, Покровское, Первомайский (ПС 110 кВ Перебор)				53,98						
19	ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) ПАО "Вымпел-Коммуникации" ООО ТК "Система" ООО "Екатеринбург-2000" ФКУ "ФУАД "Урал" Федерального дорожного агентства" ПАО "МТС" МБОГ "Центральная городская библиотека" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Колчедан, Мартюш, Рыбниковское (ПС 110 кВ Колчедан)				50,63						
20	ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) ООО "Екатеринбург-2000" ООО "Старт" ПАО "Ростелеком" ГБУЗ СО "Каменская центральная районная больница" ООО "Т2 Мобайл" ПАО "Вымпел-Коммуникации" ООО ТК "Система" МУП "Тепловодоснабжение КГО" ООО "КВАС-ЛЮКС" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Крайчиковское, Пирогово, Гашенева, Комарова, Черемисская, Барабановское (ПС 110 кВ 19 км)				76,05						
21	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Цементзавод)									219,12	
22	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Шамотная)							26,64			
23	ООО "СЛК Цемент" (ПС 220 кВ Анна)						193,44				

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
24	АО "Облкоммунэнерго" АО "Сухоложский литейно-механический завод" ООО "ФОРЭС" □ (ПС 110 кВ Сухой Лог)			167,52							
25	ООО "ФОРЭС" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Талица, Рудник, Новопышпинское, Мельничная, Маханово, Филатовское, Курьи, Заимка, Пышма, Сергуловка, Б. Таушкан, М. Таушкан (ПС 110 кВ Валовая)		118,56								
26	ООО "СЛК Цемент" (ПС 110 кВ Кунарская)				205,92						
27	АО "Облкоммунэнерго" АО "ГАЗЭКС" МУП "Горкомсети" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Алтынай (ПС 110 кВ 214 км)				5,42						
28	ОАО "РЖД" (ЭЧ-10) ИП Бабинов В.Е. Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Сухой Лог, Курьи (ПС 110 кВ 228 км)				19,70						
29	ОАО "РЖД" (ЭЧ-10) Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Алтынай (ПС 110 кВ 214 км)				4,89						
30	ОАО "РЖД" (ЭЧ-10) (ПС 110 кВ 238 км)				4,45						
31	АО "Облкоммунэнерго" □ (ПС 110 кВ Камышлов)						234,72				
32	АО "Облкоммунэнерго" □ (ПС 110 кВ Пролетарская)					88,32					
33	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Заречная, Баранникова, Реутинка, Фадюшино, Казанково, Коровяково, Никольское (ПС 35 кВ Баранниково)						17,52				
34	ОАО "РЖД" (ЭЧ-4) (ПС 110 кВ Ялунино)				5,00						
35	ОАО "РЖД" (ЭЧ-4) (ПС 110 кВ Раздолье)				35,20						
36	ОАО "РЖД" (ЭЧ-4) (ПС 110 кВ Луч)				0,18						
37	ЗАО "Свинокомплекс Уральский" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Волковское, Паршино, Гарашки, Ильинское (ПС 110 кВ Черданцы)					78,72					

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
38	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Щипачи, Байны, Верхняя Полдневая, Троицкое, Полдневой (ПС 35 кВ Полдневская)					44,64					
39	АО "Облкоммунэнерго" □ (ПС 110 кВ Башаринская)				176,64						
40	ЗАО "Комбинат строительных материалов" ОАО "Богдановичский комбикормовый завод" АО "Облкоммунэнерго" □ ООО "Богдановичский завод минерало-ватных плит" (ПС 110 кВ Фарфоровая)						149,76				
41	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Билейка, Бараба, Кулики, Каменноозерское (ПС 110 кВ Бараба)							32,88			
42	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Красный Маяк, Грязновское, Орлова (ПС 110 кВ Грязновская)								27,12		
43	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Коменки, Прищаново, Богданович, Чернокоровское, Расскатиха (ПС 110 кВ Тыгиш)								54,48		
44	ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) ПАО "Ростелеком" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Луч (ПС 110 кВ Рубин)				47,02						
45	ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) 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" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Кунарское, Мелехино, Быкова (ПС 110 кВ Коргогуз)				40,00						
46	ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Богданович)				33,87						
47	ОАО "РЖД" (ЭЧ-4) (ПС 110 кВ Дубровный)				3,90						

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
48	ООО "Энергоуправление" (ПС 110 кВ 9Т)								49,44		
49	ООО "Энергоуправление" (ПС 110 кВ 19Т)						10,32				
50	ООО "Энергоуправление" (ПС 110 кВ 3)						63,12				
51	ООО "Энергоуправление" (ПС 110 кВ 14)						63,12				
52	ООО "Энергоуправление" (ПС 110 кВ 14А)						90,00				
53	ООО "Энергоуправление" (ПС 110 кВ Ильинская)						109,92				
54	ООО "Энергоуправление" (ПС 110 кВ Мокринская)						64,56				
55	ООО "Энергоуправление" (ПС 110 кВ Фабрика 4)						52,80				
56	ООО "Энергоуправление" (ПС 110 кВ Фабрика 5)						30,96				
57	ООО "Энергоуправление" (ПС 110 кВ Фабрика 6)						2,40				
58	АО "Мальшевское рудоуправление" (ПС 110 кВ Розовая)					74,40					
59	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Рефтинская)										75,36
60	АО "Мариинский прииск" ОО "Мальшевский электромеханический завод" ГАУЗ СО "Мальшевская городская больница" ООО "АВТ Плюс" ООО "Энергосфера" МКУ ЕДДС "Мальшевского городского округа" ООО "КП "Альтернатива" АО "МРУ" ООО "Элемент-Трейд" ФГКУ "59 ОФПС по Свердловской области" ООО "Уралпрогресс-2216" АО "Почта России" ПАО "Вымпелкоммуникации" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Малышева (ПС 110 кВ Солнечная)					44,40					

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
61	АО "Облкоммунэнерго" ПАО "МТС" АО "Национальная башенная компания" ПАО "Мегафон" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Рефтинский (ПС 110 кВ Жилпосёлок)					42,96					
Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Восточные ЭС по очередям с нарастающим итогом:		319,68	871,44	1212,72	1975,57	2467,81	3614,53	3712,50	4246,02	4465,14	4718,10

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 ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"



В.В. Вяткин

ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической энергии на 2022/2023 гг.
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Западные электрические сети
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час										
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	АО "Первоуральский новотрубный завод" (ПС 110 кВ ГПП-1 ПНТЗ)	123,60										
2	АО "Первоуральский новотрубный завод" □ (ПС 110 кВ ГПП-2 ПНТЗ)		417,60									
3	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Дидино)							1,82				
4	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Капралово)							102,90				
5	АО "Первоуральский новотрубный завод" (ПС 110 кВ ГПП-3 ПНТЗ)		146,88									
6	АО "Первоуральский новотрубный завод" □ (ПС 110 кВ ГПП-4 ПНТЗ)			161,76								
7	АО "Первоуральский новотрубный завод" (ПС 110 кВ Филиал НТЗ)				27,12							
8	ОАО "Первоуральский завод горного оборудования" АО "Облкоммунэнерго" ООО "АтомРос" ООО "УНИКОМ" ОАО "Газпром Трансгаз Екатеринбург" (ПС 110 кВ Гологорка)								74,20			
9	АО "Комэнерго" (ПС 35 кВ Билимбай)				96,86							
10	АО "Комэнерго" □ (ПС 110 кВ ГПП-2 ПХЗ)				70,45							
11	АО "Комэнерго" □ (ПС 110 кВ ГПП-1 ПХЗ)				10,49							
12	АО "Комэнерго" (ПС 110 кВ Динас)				104,24							
13	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Хрустальная)											118,49
14	ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод" (ПС 110 кВ СУМЗ)							71,76				

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
15	ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод" (ПС 110 кВ Компрессорная)							182,40			
16	ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод" (ПС 110 кВ Чусовая)							208,08			
17	ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод" □ (ПС 110 кВ Кислотная)							174,00			
18	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Макарьево)							23,66			
19	ОАО "Ревдинский завод по обработке цветных металлов" (ПС 110 кВ ОЦМ)							50,98			
20	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Бойцы)				70,97						
21	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Хромпик)								25,97		
22	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Подволошная)							20,32			
23	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Кузино)							36,86			
24	ЗАО "Комэнерго" (ПС 110 кВ Староуткинская)				59,49						
25	АО "Облкоммунэнерго" □ (ПС 110 кВ Новоуткинская)								25,97		
26	ОАО "РЖД" (ЭЧ-2) (ПС 110 кВ Вогулка)										12,48
27	ОАО "РЖД" (ЭЧ-2) (ПС 110 кВ Шамары)										49,61
28	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 220 кВ Дружинино)				42,08						
29	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Шаля)										132,68
30	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Сабик)										8,32
31	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Сарга)										14,51
32	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Гвоздика)										119,61
33	ОАО "Уральский трубный завод" (ПС 110 кВ ПРУ)								30,48		
34	ОАО "Уральский трубный завод" (ПС 110 кВ Металл)								9,36		

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
35	ПАО "Северский трубный завод" □ (ПС 110 кВ ГПП-4 Комплекс)									153,40	
36	ПАО "Северский трубный завод" (ПС 110 кВ Агат (ГПП-1))									399,17	
37	ПАО "Северский трубный завод" (ПС 110 кВ Северская (ГПП-2))									361,61	
38	АО " Уральская фольга" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Михайловск (ПС 110 кВ Михайловская)								118,37		
39	АО "НЛМК-Урал" (ПС 110 кВ Нижние Серги ГПП-2)									250,00	
40	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Арти (ПС 110 кВ Арти)	48,80									
41	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Ревда (ПС 35 кВ Космос)	58,17									
Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Западные ЭС по очередям с нарастающим итогом:		230,57	795,05	956,81	1438,51	1438,51	1543,23	2311,29	2595,64	3759,82	4215,52

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
ограничения режима потребления электрической энергии на 2022/2023 гг.
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Нижнетагильские электрические сети
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Баранча)	92,16									
2	ОАО "Святогор" (ПС 110 кВ Красноуральск)	361,68									
3	ОАО "Святогор" (ПС 110 кВ Волковская)		38,40								
4	ЗАО "Кушвинский керамзитовый завод" ООО "Завод транспортного оборудования" АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Орбита)				53,15						
5	АО "Облкоммунэнерго" ПБОЮЛ Константинова Н.А. (ПС 110 кВ Азиатская)				8,18						
6	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Нижняя Тура, Большая Выя ООО "Энергосервис" (ПС 110 кВ Выя)				5,81						
7	АО "Тизол" (ПС 110 кВ Изолятор)		76,08								
8	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ НТМК)						348,24				
9	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Кислородная)					78,48					
10	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Прокатная)						218,64				
11	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Доменная)							255,60			
12	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Коксовая)							166,08			
13	ООО "Терра" (ПС 110 кВ Огнеупорная)							193,20			

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
34	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Тарасково)							22,56			
35	АО "Невьянский цементник" Коммунально-бытовая нагрузка н.п.Цементный (ПС 110 кВ НЦЗ)					97,44					
36	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Невьянск (ПС 110 кВ Романовская)								87,12		
37	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Невьянск (ПС 35 кВ Заря)							48,72			
38	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) СНТ "Металлоштамп" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Аять (ПС 110 кВ Таватуй)				55,86						
39	АО "Облкоммунэнерго" МУП Электросети НГО (ПС 110 кВ Мурзинка)				18,71						
40	Артель старателей "Нейва" (ПС 110 кВ Рудянка)				2,02						
41	ООО "Невьянский завод реставрации труб" АО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ТЕРМИНАЛ" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Вересковский, Забельный (ПС 110 кВ Невьянск)				5,07						
42	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) СНТ "Золотая Роща" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Быньги (ПС 110 кВ Быньговский)				0,47						
43	АО "Уралэлектромедь" филиал "Производство полиметаллов" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Кировград (ПС 110 кВ Медь)				144,48						
44	АО "Уралэлектромедь" филиал "Производство полиметаллов" (ПС 110 кВ Калата)				131,52						
45	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Левиха, Ежовая, Карпушиха (ПС 110 кВ Карпушиха)								70,56		
46	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Прогресс)										139,92
47	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Апрельская)		547,44								
48	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Парковая 1)								181,92		
49	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Парковая 2)								181,20		

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
50	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Прессовая 1)								64,56		
51	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Прессовая 2)								118,56		
52	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Нижняя)									175,44	
53	ПАО Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Пятилетка)	38,16									
54	ТСН "Таволги-Эл" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Анатольская, Николо-Павловское (ПС 110 кВ Анатольская)				18,49						
55	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Покровское, Молодежный (ПС 110 кВ Салка)				29,64						
56	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) (ПС 110 кВ Комсомольская)				0,08						
57	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) ООО "Горнодобывающие технологии" АО "Облкоммунэнерго" ООО "Газпромтрансгаз Екатеринбург" (ПС 110 кВ Ясашная)				5,60						
Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям с нарастающим итогом:		1054,56	1716,48	1886,40	3259,30	3435,22	4002,10	4740,10	5897,86	6657,34	6797,26

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	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
28	ОАО "РЖД" (ЭЧ-9) Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Карелино (ПС 110 кВ Карелино)										13,50
29	ОАО "РЖД" (ЭЧ-9) (ПС 110 кВ Разъезд 136 км)										2,45
Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Серовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:		1969,04	3057,24	4005,69	4489,22	4650,54	5012,94	5221,33	5246,58	5429,06	5719,67

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 режима потребления электрической энергии на 2022/2023 гг.
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Талицкие электрические сети
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	СПК "Шаламовский" АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС (ПС 110 кВ Шаламово)			31,44							
2	ЗАО "Мелиострой" АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС ООО "Агрофирма "Байкаловская" Потребительское общество "Пищекombинат" (ПС 110 кВ Байкалово)			64,80							
3	ООО "Агрофирма "Байкаловская" СПК "Мир" ООО "Агрофирма "Восточная" (ПС 110 кВ Баженово)			31,92							
4	ООО "Агрофирма "Восточная" ООО "Краснополянское" ООО "Победа" □ (ПС 110 кВ Краснополянск)			37,20							
5	ООО "Родина" (ПС 35 кВ Ляпуново)			2,10							
6	ЗАО "Энергогазпром" АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС СПК "8 Марта" (ПС 110 кВ БХЗ)				52,71						
7	Филиал Талицкое ДРСУ АО "Свердловскавтодор" ООО "Авангард" ООО "Эконом+" (ПС 110 кВ Промбаза)						10,66				

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
8	ОАО Птицефабрика "Рефтинская" ЗАО "Талицкое" (ПС 110 кВ Троицкая)		39,36								
9	АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС ООО "УралРесурс" ОГУЗ "ОСБВЛ Маян" ООО "Авангард" ООО "Эконом+" ПО "ПищекOMBинат Талицкий" ОАО "Талицкий хлебокомбинат" МУП "Кузнецовская ЖКК" ООО "Талицкая автотранспортная база" ООО"Талицкие молочные фермы" ООО "Агропромхимия" ОАО ЭК Восток ОАО "Газпромнефть-Урал" (ПС 110 кВ Поклевская)		218,32								
10	СПК "Яр" ООО "Новые Технологии +" МКОУ "Яровская СОШ" (ПС 110 кВ Пылаево)	10,39									
11	СПК "Заря" (ПС 110 кВ Юрмыт)	7,92									
12	ОАО "РЖД" (ЭЧ-4) Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Троицкий, Горбуновский (ПС 110 кВ Маян)										21,15
13	ОАО "РЖД" (ЭЧ-4) (ПС 110 кВ Парус)										0,35
14	ООО "Дерней" ОАО "Сосновское" МБОУ ПГО "Четкаринская СОШ" ГБУЗ СО "Пышминская" ЦРБ □ (ПС 110 кВ Четкарينو)							27,22			

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
24	ОАО "РЖД" (ЭЧ-4) (ПС 110 кВ Кармак)										3,50
25	МУК "Слободо-Туринский историко-краеведческий музей" МУ "Слободо-Туринская ДЮСШ" Филиал Туринское ДРСУ ФГУП "Свердловскавтодор" ООО "Ганап" ГБОУ СПО "Слободо-Туринский аграрно-экономический техникум" ООО "Главлес" АО Слободотуринский молочный комбинат "Надежда" (ПС 110 кВ Туринская Слобода)				79,00						37,90
Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Талицкие ЭС по очередям с нарастающим итогом:		75,03	332,71	500,17	638,18	693,32	703,98	731,20	852,62	890,52	966,40

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	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
16	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) (ПС 35 кВ Исеть)									110,00	
17	ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) Коммунально-бытовая нагрузка н.п.Бородулино, Шайдурово, Октябрьский, Первомайский (ПС 110 кВ Патруши)						25,88				
18	ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Б.Седельниково (ПС 110 кВ Седельниково)	6,36									
19	ПАО "Ключевский завод ферросплавов" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Двуреченск, Шайдурово, Фомино, Ключи (ПС 110 кВ Ключи)	163,72									
20	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" □ (ПС 110 кВ Шпагатная)			118,00							
21	АО "Уралгидромаш" (ПС 110 кВ Гидромаш)									70,00	
22	ООО "Атомстройкомплекс Цемент" (ПС 110 кВ Известь)		62,00								
23	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Большой Исток, Сулимовский Торфяник, Большое Седельниково, Патруши, Бобровский, Полевой, Арамил, Октябрьский СНТ "Родничок" (ПС 110 кВ Волна)				56,00						
24	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Большой Исток, Сулимовский Торфяник, Малое Седельниково, Патруши, Бобровский, Октябрьский (ПС 110 кВ Монтажная)							49,00			
25	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Бобровский, Поварня, Колос (ПС 35 кВ БИЗ)					39,00					
26	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Рассоха, Хризолитовый, Поварня, Косулино (ПС 110 кВ Аметистовая)			14,80							
27	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Заречный, Мезенское, Белоярский, Прохладный, Некрасово, Курманка, Бруснятское, Чернобровино, Гагарка, Боярка, Студенческий, Ялунина (ПС 110 кВ Белоречка)				141,50						
28	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Кочневское, Б.Брусяны, Белореченский, Октябрьский, Гагарка (ПС 110 кВ Кожевино)						18,20				

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
29	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Б.Брусняны, Боярка, Марамзино, Коллоткино, Шиши, Гилево, Камышево, Черногорова, Златогорова, Логиново, Некрасово, Головырино, Бруснятское (ПС 110 кВ Логиново)							126,20			
30	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Белореченский, Студенческий, Бруснятское, Озерный (ПС 35 кВ Учхоз)								15,06		
31	ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Черемхово, Совхозный, Белореченский, Храмцово, М.Брусняны, Златогорова, Камышево, Коллоткино (ПС 110 кВ Храмцово)									46,83	
32	ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Режик, Малиновка, Гагарка (ПС 110 кВ Режик)									9,40	
33	ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Поварня, Головырдино, Хризолитовый, Светлый, Бобровский (ПС 110 кВ Летная)										209,80
34	ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) (ПС 110 кВ Коллоткино)						41,50				
35	ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Прохладный, Растущий Косулино, Режик, Белоярский (ПС 110 кВ Глубокая)										164,90
36	ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Курманка, Гагарка, Боярка, Гусево, Шеелит, М.Брусняны (ПС 110 кВ Гагарский)										126,10
37	ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) (ПС 110 кВ Стрела)					29,20					
38	ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Бруснятское, Шипелово, Некрасово, Измоденово, Камышево (ПС 110 кВ Измоденово)	54,20									
39	СНТ "Дружба" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Белоярская Застава, Верхнее Дуброво, Большебруснянское, Гусева, Малобруснянское, Рассоха, Белоярский, Поварня, Косулино (ПС 110 кВ Рассоха)		62,00								
Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Центральные ЭС по очередям с нарастающим итогом:		632,18	1660,77	1793,57	2025,07	2093,27	2178,85	2354,05	2369,11	2631,54	3509,79

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