

СОГЛАСОВАНО:

Министр энергетики и ЖКХ  
Свердловской области

СОГЛАСОВАНО:

Директор Филиала АО "СО ЕЭС"  
Свердловское РДУ

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора -  
директор филиала ОАО "МРСК Урала"-  
"Свердловэнерго"



Н.Б. Смирнов

" 24 " 08 2020г.



О.А. Ефимов

" 27 " 08 2020г.



А.Р. Мельников

" 01 " 09 2020г.

## ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической энергии на 2020/2021г.г.  
по филиалу ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"  
в операционной зоне Филиала АО "СО ЕЭС" Свердловское РДУ  
по территории Свердловской области

срок действия: с 01.10.2020 по 30.09.2021

**СВОДНЫЙ ГРАФИК**  
**ограничения режима потребления электрической энергии на 2020/2021г.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, тыс.кВт.час	Величина ограничения режима потребления эл. энергии по очередям, тыс.кВт.час									
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>1.</b>	<b>Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго", в том числе:</b>	<b>26884,3</b>	<b>3265,1</b>	<b>2822,3</b>	<b>3021,5</b>	<b>2889,8</b>	<b>1637,8</b>	<b>2172,7</b>	<b>1891,8</b>	<b>2275,3</b>	<b>2433,5</b>	<b>1342,1</b>
1.1.	Артемовские ЭС	<b>2056,2</b>	51,6	42,2	41,0	271,6	271,4	97,5	443,3	229,9	352,8	254,6
1.2.	Восточные ЭС	<b>3361,0</b>	65,7	239,2	364,7	296,1	423,4	882,7	98,6	571,4	138,2	281,1
1.3.	Западные ЭС	<b>4769,1</b>	0,0	0,0	1319,3	738,6	200,0	172,1	808,8	486,9	865,8	177,7
1.4.	Нижнетагильские ЭС	<b>7044,1</b>	1082,4	995,0	180,5	1234,1	335,6	792,8	380,2	819,6	832,2	391,7
1.5.	Серовские ЭС	<b>5592,3</b>	1990,4	1288,2	948,5	211,5	352,2	216,9	133,8	46,1	206,6	198,1
1.6.	Талицкие ЭС	<b>929,4</b>	75,0	257,7	167,5	138,0	55,1	10,7	27,2	121,4	37,9	38,9
1.7.	Центральные ЭС	<b>3132,2</b>	554,9	826,8	132,8	200,5	46,0	253,9	126,2	15,1	238,0	738,0
<b>Итого по очередям:</b>		<b>26884,3</b>	<b>3820,1</b>	<b>3649,1</b>	<b>3154,3</b>	<b>3090,3</b>	<b>1683,8</b>	<b>2426,6</b>	<b>2018,0</b>	<b>2290,4</b>	<b>2671,5</b>	<b>2080,1</b>
<b>Итого по очередям с нарастающим итогом:</b>			<b>3820,1</b>	<b>7469,2</b>	<b>10623,5</b>	<b>13713,8</b>	<b>15397,6</b>	<b>17824,2</b>	<b>19842,2</b>	<b>22132,6</b>	<b>24804,2</b>	<b>26884,3</b>

**ГРАФИК**  
ограничения режима потребления электрической энергии на 2020/2021г.г.  
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 "Облкоммунэнерго"□ (ПС 110 кВ ВСФК)					32,64		32,88	32,88	32,88	32,88
2	Коммунально-бытовая нагрузка п. Заря, с. Толмачево, п. Каменский (ПС 110 кВ Тычкино)						2,50				
3	Коммунально-бытовая нагрузка п. Заря, с. Толмачево, п. Каменский (ПС 110 кВ Мугай)						12,72				
4	АО "Облкоммунэнерго" Коммунально-бытовая нагрузка г. Алапаевск, п. Заря, с. Толмачево, п. Каменский□ (ПС 110 кВ Молзавод)							106,62			
5	ООО "Долина Роз"□ (ПС 110 кВ Деевская)	51,60									
6	Коммунально-бытовая нагрузка н.п.Голубковское. (ПС 110 кВ Голубково)					5,76					
7	Коммунально-бытовая нагрузка н.п.с Коптелово, Катышка, Исакова, Коптелово (ПС 110 кВ Коптелово)						32,40				
8	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Костино, Федосова, Фоминка, Молокова, Невьянское, Ячменева, Бутакова (ПС 110 кВ Костино)							33,36			
9	Коммунально-бытовая нагрузка с. Мелкозерово, д. Устьянчики, п. Западный□ (ПС 110 кВ Нейва)				22,32						
10	ОАО "Красногвардейский крановый завод" Коммунально-бытовая нагрузка п. Красногвардейский□ (ПС Красногвардейская)		42,24								
11	АО "Облкоммунэнерго"□ (ПС 110 кВ Буланаш)				84,72						
12	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Лебёдкино, Бичур, Антоново (ПС 110 кВ Лебёдкино)					11,76					
13	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Артемовский, Мироново, Липино, Луговая, Шогринское (ПС 110 кВ Шогринская)					8,88					
14	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Паршинская)							78,00			

№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	АО "Облкоммунэнерго" □ (ПС 110 кВ ЕГРЭС)					10,08					
16	АО "Облкоммунэнерго" □ (ПС 110 кВ Теплая)										48,00
17	Коммунально-бытовая нагрузка п. Сосновый Бор (ПС 110 кВ Сосновый Бор)					45,36					
18	Коммунально-бытовая нагрузка с. Писанец □ (ПС 110 кВ Писанец)					16,56					
19	ООО "Режевские электрические сети" ООО "НПО Экспериментальный завод" ООО "Агрохолдинг Уралбройлер" ОАО "Свердловскавтодор" Режевское ДРСУ (ПС 110 кВ Стройиндустрия)				62,64						
20	ООО "Режевские электрические сети" ОАО "Режевской хлебокомбинат" (ПС 110 кВ Реж)									99,60	
21	ООО "Режевские электрические сети" (ПС 110 кВ Лесная)										75,12
22	ООО "Режевские электрические сети" □ (ПС 110 кВ Машиностроитель)								132,48		
23	ЗАО "Режевской щебеночный завод" □ (ПС 110 кВ РГК)			11,52							
24	АО "Уральские электрические сети" (ПС 35 кВ Лосинка)				91,63						
25	ООО "Горэнерго" ОАО РЖД ЭЧ-10 (ПС 110 кВ Пионерская)					86,88		115,20			
26	ООО "Горэнерго" (ПС 110 кВ Азанка)							14,40			
27	ООО "Режевские электрические сети" (ПС 35 кВ ТГЗ)								33,60		
28	Коммунально-бытовая нагрузка н.п.Тавда, Карьер, Тагильцы, Ленино, Чандыри, Индра (ПС 110 кВ Сплавная)							31,20			
29	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 35 кВ Ирбит-Городская)										98,64
30	ООО "Торгово-промышленная компания Новые технологии" (ПС 110 кВ ИМЗ)									220,32	

№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
31	АО "Облкоммунэнерго" Коммунально-бытовая нагрузка с.Скородумское□ (ПС 110 кВ Зайково)					45,12					
32	Коммунально-бытовая нагрузка н.п.Большая Кочёвка, Пьянково, Первомайская, Белослудское, Чернорицкое, Килачёвское (ПС 110 кВ Килачево)						49,92				
33	Коммунально-бытовая нагрузка н.п Речкалова, Кириллова, Чащина (ПС 110 кВ Кириллово)							31,68			
34	Коммунально-бытовая нагрузка н.п Мостовая, Стриганское, Анохинское (ПС 110 кВ Мостовая)				10,32						
35	Коммунально-бытовая нагрузка н.п Осинцевское, Неустроева (ПС 110 кВ Осинцево)					8,40					
36	Коммунально-бытовая нагрузка н.п Берёзовка, Новгородова, Знаменское, Никитина, Большой Камыш (ПС 110 кВ Новгородово)								30,96		
37	Коммунально-бытовая нагрузка н.п Харловское, Сосновка, Прядеина, Большая Кочёвка, Пьянково (ПС 110 кВ Харлово)			29,52							
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Артёмовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>		<b>51,60</b>	<b>93,84</b>	<b>134,88</b>	<b>406,51</b>	<b>677,95</b>	<b>775,49</b>	<b>1218,83</b>	<b>1448,75</b>	<b>1801,55</b>	<b>2056,19</b>

Величина потребления электрической энергии 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 2020/2021г.г.**  
**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	ООО "Сельскохозяйственное предприятие "Покровское" Покровская сельская администрация Кисловская сельская администрация ООО ТК "Система" МКДОУ "Кисловский детский сад "Росинка" МКДОУ "Покровский детский сад" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Кисловское, Соколово, Первомайское (ПС 110 кВ Кислово)	65,70										
2	Покровская сельская администрация Горноисетская сельская администрация МКДОУ "Покровский детский сад" ООО ТК "Система" АО "Маминская горнорудная компания" ООО "Триумф" ФГУП "ПО"Октябрь" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Маминское, Исетское, Давыдово, Троицкое, Шилово, Стариково (ПС 110 кВ Мамино)		53,10									
3	Покровская сельская администрация Горноисетская сельская администрация ООО ТК "Система" МКДОУ "Покровский детский сад" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Покровское, Часовая, Первомайское, М.Белоносово (ПС 110 кВ Россия)			63,91								
4	ОАО "Каменск-Уральский металлургический завод" (ПС 110 кВ Восточная)								161,00			
5	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Гусево, М.Белоносово, Белоносово, Мосино, Черемхово, Клевакинское, Мухлынина, Лебяжье, Клевакино, Лебяжье (ПС 110 кВ Клевакино)						53,03					
6	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Мартюш, Брод, Богатенкова (ПС 110 кВ Мартюш)						92,76					
7	ПАО "Синарский трубный завод" □ (ПС 110 кВ Калибровочная)									117,06		

№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	ПАО "Синарский трубный завод" □ (ПС 110 кВ Волочильная)								160,74		
9	ОАО "Каменск-Уральский завод по обработке цветных металлов" ООО "Каменск-Уральский карьер" ООО "Вторцветмет-Инвест" (ПС 110 кВ Ленинская)			88,10							
10	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Сосновское, Походилово, Ленинский, Октябрьский (ПС 110 кВ Походилово)								24,47		
11	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Рыбниковское, Богатенково, Перебор, Смолино, Горный (ПС 35 кВ Рыбниково)							46,13			
12	АО "Региональная сетевая компания" (ПС 110 кВ Скала)		8,00								
13	АО "Региональная сетевая компания" (ПС 110 кВ Бирюза)										222,87
14	АО "Каменск уральский литейный завод" (ПС 110 кВ Октябрьская)							98,65			
15	АО "Региональная сетевая компания" (ПС 110 кВ Бродовская)		14,00								
16	АО "НП Знамя" (ПС 110 кВ Цемзавод)									138,24	
17	АО "Облкоммунэнерго" Сухоложский РКЭС □ (ПС 110 кВ Шамотная)							40,50			
18	ОАО "Сухоложскцемент" □ (ПС 220 кВ Анна)							225,02			
19	АО "Облкоммунэнерго" АО "Сухоложский литейно-механический завод" ООО "ФОРЭС" □ (ПС 110 кВ Сухой Лог)			212,69							
20	ООО "ФОРЭС" Коммунально-бытовая нагрузка н.п.Талица, Рудник, Новопышпинское, Мельничная, Маханово, Филатовское, Курьи, Займка, Пышма, Сергуловка, Б.Таушкан, М.Таушкан (ПС 110 кВ Валовая)		164,08								
21	ОАО "Сухоложскцемент" □ (ПС 110 кВ Кунарская)				162,25						
22	АО "Совхоз "Знаменский" ООО "Т2 Мобайл" ООО УК "Сухоложская" МУП "Горкомсети" Коммунально-бытовая нагрузка Знаменское, Глядены, Курьи, Брусяна, Шата, Мокрая (ПС 110 кВ Знаменская)				32,20						

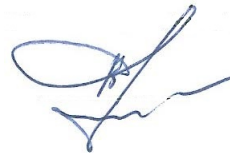
№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
23	АО "Облкоммунэнерго" □ (ПС 110 кВ Камышлов)						194,16				
24	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Б.Калиновка, Обухово, М.Калиновка, Щипицина, Колясниково, Октябрьский, Маяк, Маханово, Казаково, Филатовское, Ялунино (ПС 110 кВ Еланская)						131,35				
25	АО "Облкоммунэнерго" □ (ПС 110 кВ Пролетарская)					97,20					
26	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Заречная, Баранникова, Реутинка, Фадюшино, Казанково, Коровяково, Никольское, Новый □ (ПС 35 кВ Баранниково)						69,05				
27	ЗАО "Свинокомплекс Уральский" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Волковское, Паршино, Гарашки, Ильинское (ПС 110 кВ Черданцы)					35,91					
28	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Щипачи, Байны, Верхняя Полдневая, Троицкое, Полдневой (ПС 35 кВ Полдневская)					37,53					
29	АО "Облкоммунэнерго" □ (ПС 110 кВ Башаринская)				101,61						
30	ЗАО "Комбинат строительных материалов" ОАО "Богдановичский комбикормовый завод" АО "Облкоммунэнерго" □ (ПС 110 кВ Фарфоровая)						93,95				
31	АО "Облкоммунэнерго" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Белейка, Бараба, Кулики, Каменноозерское (ПС 110 кВ Бараба)							11,94			
32	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Красный Маяк, Грязновское, Орлова (ПС 110 кВ Грязновская)								21,38		
33	ООО "НП ИСКРА" ООО "Уралбизнесгаз" ООО "Газпромнефть-Центр" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Коменки, Прищаново, Богданович, Чернокоровское, Расскатиха (ПС 110 кВ Тыгиш)								14,01		
34	ООО "Энергоуправление" ОАО "Ураласбест" АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ 9Т)								72,76		
35	ООО "Энергоуправление" ОАО "Ураласбест" (ПС 110 кВ 19Т)						4,37				
36	ООО "Энергоуправление" (ПС 110кВ ПС 3)						66,11				
37	АО "Мальшевское рудоуправление" (ПС 110 кВ Розовая)					90,00					



№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	АО "Мальшевское рудоуправление" (ПС 35 кВ Изумруд)					17,00					
39	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Рефтинская)										58,21
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Восточные ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>		<b>65,70</b>	<b>304,88</b>	<b>669,58</b>	<b>965,64</b>	<b>1389,07</b>	<b>2271,73</b>	<b>2370,30</b>	<b>2941,72</b>	<b>3079,96</b>	<b>3361,04</b>

Величина потребления электрической энергии 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 2020/2021г.г.  
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)			460,01								
2	АО "Первоуральский новотрубный завод"□ (ПС 110 кВ ГПП-2 ПНТЗ)			499,44								
3	ОАО "РЖД" Свердловской дистанции электроснабжения (ПС 110 кВ Дидино)						0,52					
4	ОАО "РЖД" Свердловской дистанции электроснабжения (ПС 110 кВ Капралово)						121,55					
5	АО "Первоуральский новотрубный завод" (ПС 110 кВ ГПП-3 ПНТЗ)			140,40								
6	АО "Первоуральский новотрубный завод"□ (ПС 110 кВ ГПП-4 ПНТЗ)			201,12								
7	АО "Первоуральский новотрубный завод" (ПС 110 кВ ГПП-ФНТЗ)			18,36								
8	АО "Комэнерго" (ПС 110 кВ Билимбай)				92,56							
9	ЗАО "Комэнерго"□ (ПС 110 кВ ГПП-2 ПХЗ)				150,69							
10	ОАО "Первоуральский динасовый завод" (ПС 110 кВ Динас)				25,45							
11	ОАО "РЖД" Свердловской дистанции электроснабжения (ПС 110 кВ Хрустальная)										86,88	
12	ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод" (ПС 110 кВ СУМЗ)							81,84				
13	ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод" (ПС 110 кВ Компрессорная)							237,60				
14	ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод" (ПС 110 кВ Чусовая)							198,72				
15	ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод" □ (ПС 110 кВ Кислотная)							220,56				
16	АО "НЛМК-Урал" (ПС 220 кВ РММЗ)								400,55			
17	ОАО "РЖД" Свердловской дистанции электроснабжения (ПС 110 кВ Макарьево)							11,85				
18	ОАО "Уральский трубный завод" (ПС 110 кВ Металл)								20,00			

№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
20	ОАО "Ревдинский завод по обработке цветных металлов" (ПС 110 кВ ОЦМ)								41,06		
21	ОАО "РЖД" Свердловской дистанции электроснабжения (ПС 110 кВ Бойцы)				23,35						
22	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Хромпик)				156,80						
23	ОАО "РЖД" Свердловской дистанции электроснабжения (ПС 110 кВ Подволошная)							29,21			
24	ОАО "РЖД" Свердловской дистанции электроснабжения (ПС 110 кВ Кузино)							28,98			
25	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Новоуткинская)								25,26		
25	АО "Облкоммунэнерго" □ (ПС 110 кВ Новоуткинская)				203,12						
26	ОАО "РЖД" Кунгурская дистанция электроснабжения □ (ПС 110 кВ Вогулка)				30,20						
27	ОАО "РЖД" Свердловской дистанции электроснабжения (ПС 220/110 кВ Дружинино)				56,39						
28	ОАО "РЖД" Свердловской дистанции электроснабжения (ПС 110 кВ Шаля)										71,94
29	ОАО "РЖД" Свердловской дистанции электроснабжения (ПС 110 кВ Сабик)										6,43
30	ОАО "РЖД" Свердловской дистанции электроснабжения (ПС 110 кВ Сарга)										12,46
31	ПАО "Северский трубный завод" □ (ПС 110 кВ Комплекс (ГПП-4))										135,30
32	ПАО "Северский трубный завод" (ПС 110 кВ Агат (ГПП-1))										322,59
33	ПАО "Северский трубный завод" (ПС 110 кВ Северская (ГПП-2))										407,89
34	АО "НЛМК-Урал" (ПС 110 кВ Н.Серги ГПП-2 )						200,00				
35	ОАО "Уральская фольга" (ПС 110 кВ Михайловская )							50,00			
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Западные ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1319,33</b>	<b>2057,89</b>	<b>2257,89</b>	<b>2429,96</b>	<b>3238,72</b>	<b>3725,59</b>	<b>4591,37</b>	<b>4769,08</b>

Величина потребления электрической энергии 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 2020/2021г.г.  
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	ООО "Красноуральская сетевая компания" ОАО "Святогор" Коммунально-бытовая нагрузка г.Красноуральск (ПС 110 кВ Красноуральск)	465,12									
2	ОАО "Святогор" (ПС 110 кВ Волковская)		26,40								
3	Кушвинский РКЭС АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Гороблагодатская)	30,72									
4	Кушвинский РКЭС АО "Облкоммунэнерго" (ПС 35 кВ Кушва)	60,48									
5	Коммунально-бытовая нагрузка г.В.Тура (ПС 110 кВ В.Тура)	18,96									
6	Нижнетуринское ЛПУ МГ филиал ООО "Газпром трансгаз Югорск" (ПС 110 кВ Лялинская)										25,92
7	АО "Тизол" (ПС 110 кВ Изолятор)		90,24								
8	Коммунально-бытовая нагрузка г.Н.Тура (ПС 110 кВ Клубная)		41,52								
9	Коммунально-бытовая нагрузка г.Лесной (ПС 110 кВ Кварц)										25,92
10	АО "НПК Уралвагонзавод" (ПС 110 кВ Лучистая)				279,84						
11	АО "ЕВРАЗ НТМК" (ПС 110 кВ ПВС)					99,36					
12	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ НТМК)						126,72				
13	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Кислородная)					72,24					
14	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Прокатная)						567,48				
15	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Доменная)							189,60			
16	ООО "НикомЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Огнеупорная)							168,24			
17	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Красный Камень)								174,48		

№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	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Приречная)								72,96		
19	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Лебяжка)								18,24		
20	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 35 кВ Рудник)									43,20	
21	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 35 кВ Ермак)	34,80									
22	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 35 кВ Выйская)	64,56									
23	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Союзная)			140,64							
24	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Старатель)			39,84							
25	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Пихтовая)				275,04						
26	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Дрожжевая)									32,40	
27	АО НПК "Уралвагонзавод" (ПС 110 кВ Светлая)				408,24						
28	ПАО "Уралхимпласт" (ПС 110 кВ Полимер)									37,20	
29	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Районная)								28,56		
30	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Горбуново)	308,16									
31	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 35 кВ Лисьегорская)									80,16	
32	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Гальянка)									105,60	
33	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Черноисточинск)									243,60	
34	Коммунально-бытовая нагрузка г. Н.Тагил (ПС 35 кВ Лисьегорская)				49,68						
35	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Тарасково)							22,32			
36	АО "Невьянский цементник" (ПС 110 кВ НЦЗ)					163,99					
37	АО "Кировградский завод твердых сплавов" (ПС 110 кВ Твердые сплавы)										221,52
38	Филиал ППМ АО "Уралэлектромедь" (ПС 110 кВ Медь)				96,24						

№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
39	Филиал ППМ АО "Уралэлектромедь" (ПС 110 кВ Калата)				125,04						
40	Коммунально-бытовая нагрузка пос.Верх-Нейвинский (ПС 110 кВ Бунарская)		78,24								
41	ООО "Техномаш" АО "Невьянский машиностроительный завод" Коммунально-бытовая нагрузка г. Невьянск (ПС 110 кВ Романовская)		117,12								
42	Коммунально-бытовая нагрузка г. Невьянск (ПС 35 кВ Сторожевая)		101,04								
43	Коммунально-бытовая нагрузка г. Невьянск (ПС 110 кВ Карпушиха)		103,68								
44	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА (ПС 110 кВ Прогресс)										118,32
45	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА (ПС 110 кВ Апрельская)		436,80								
46	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА (ПС 110 кВ Парковая 1)								212,64		
47	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА (ПС 110 кВ Парковая 2)								121,60		
48	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА (ПС 110 кВ Прессовая 1)								71,04		
49	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА (ПС 110 кВ Прессовая 2)								120,09		
50	АО "Верхнесалдинские электрические сети" (ПС 110 кВ Речная)									110,40	
51	АО "Верхнесалдинские электрические сети" (ПС 110 кВ Центральная)									179,66	
52	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Нижняя)						98,64				
53	ПАО Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Пятилетка)	99,60									
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям с нарастающим итоном:</b>		<b>1082,40</b>	<b>2077,44</b>	<b>2257,92</b>	<b>3492,00</b>	<b>3827,59</b>	<b>4620,43</b>	<b>5000,59</b>	<b>5820,20</b>	<b>6652,42</b>	<b>7044,10</b>

Величина потребления электрической энергии 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

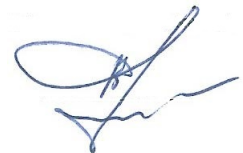
**ГРАФИК**  
**ограничения режима потребления электрической энергии на 2020/2021г.г.**  
**по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Серовские электрические сети**  
**на территории Свердловской области**

№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 "Серовский завод ферросплавов" (ПС 110 кВ Ферросплав)	1250,00	1250,00	885,00							
2	ЗАО "Золото Северного Урала" (ПС 110 кВ Воронцовский ГОК)					138,72					
3	АО "Региональная сетевая компания" Серовский РКЭС (ПС 110 кВ Теплосеть)						143,52				
4	АО "Региональная сетевая компания" Серовский РКЭС (ПС 110 кВ Серов)				177,96						
5	АО "Региональная сетевая компания" Серовский РКЭС ООО "Русдревпром" (ПС 110 кВ Энерголесокомбинат)							62,16			
6	АО "Региональная сетевая компания" Серовский РКЭС (ПС 110 кВ Птицефабрика)								8,16		
7	ООО "Серовский завод малой металлургии" (ПС 110 кВ Балагур)	11,76									
9	ПАО "Наеждинский металлургический завод" □ (ПП 220 кВ Сосьва)	650,00									
10	ПАО "Наеждинский металлургический завод" □ (ПС 110 кВ ГПП-1)	20,00								30,00	
11	ОАО "РЖД" Свердловская дирекция по энергообеспечению (ПС 110 кВ Серов-Сортировочный)										96,00
12	Урайское УМН филиал АО "Транснефть-Сибирь" (ПС 110 кВ Андрюшино)										6,48
13	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Пельмское ЛПУ МГ (ПС 110 кВ Талая)							8,40			
14	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Пельмское ЛПУ МГ (ПС 110 кВ Снежная)									46,00	
15	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Пельмское ЛПУ МГ □ (ПС 110 кВ КС-4)										7,20
16	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Ивдельское ЛПУ МГ □ (ПС 110 кВ КС-5)								5,25		
17	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Ивдельское ЛПУ МГ □ (ПС 110 кВ Никитинская)									4,08	
18	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Ивдельское ЛПУ МГ (ПС 110 кВ Ива)							13,20			

№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
19	ОАО "РЖД" Свердловская дирекция по энергообеспечению (ПС 110 кВ Бокситы)										0,72
20	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Карпинское ЛПУ МГ (ПС 110 кВ Конжак)							14,93			
21	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Калья)					198,91					
22	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Вересовая)		28,40		9,09		50,33	35,06	20,00		12,40
25	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Новокальинская)	30,24	9,80		24,44	14,60	12,07			15,75	22,00
26	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Красная Шапочка)	7,04								20,00	
27	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Полярная)	21,37								6,65	
28	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Каржавинская)			31,00							28,00
29	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Шахта 16)			32,45							
30	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Краснотурьинское ЛПУ МГ (ПС 110 кВ КС-6)									6,80	
31	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Краснотурьинское ЛПУ МГ (ПС 110 кВ Тайга)										9,12
32	ОАО "Богословское рудоуправление" (ПС 110 кВ Северопесчанская)									60,00	
33	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Черёмухово)						11,00				
34	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Североуральск)									17,30	
35	ОАО "РЖД" Свердловская дирекция по энергообеспечению (ПС 110 кВ Верхотурье)								12,70		
36	ОАО "РЖД" Свердловская дирекция по энергообеспечению (ПС 110 кВ Карелино)										4,20
35	ОАО "РЖД" Свердловская дирекция по энергообеспечению (ПС 110 кВ Разъезд 136 км)										12,00
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Серовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>		<b>1990,41</b>	<b>3278,61</b>	<b>4227,06</b>	<b>4438,55</b>	<b>4790,78</b>	<b>5007,70</b>	<b>5141,45</b>	<b>5187,56</b>	<b>5394,14</b>	<b>5592,26</b>

Величина потребления электрической энергии 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	
9	АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС ООО"УралРесурс" ОГУЗ" ОСБВЛ Маян" ООО"Авангард" ООО"Эконом+" ПО "Пищескомбинат Талицкий" ОАО"Талицкий хлебокомбинат" ООО"Авангард" ООО"Эконом+" МУП "Кузнецовская ЖКК" ООО "Талицкая автотранспортная база" ООО"Талицкие молочные фермы" ООО "Авангард" ООО "Эконом+" ООО "Агропромхимия" ОАО ЭК Восток ОАО "Газпромнефть-Урал" (ПС 110 кВ Поклевская)		218,32									
10	СПК"Яр" ООО"Новые Технологии +" МКОУ "Ярвская СОШ" (ПС 110 кВ Пылаево)	10,39										
11	СПК"Заря" (ПС 110 кВ Юрмыт)	7,92										
12	ООО "Дерней" ОАО "Сосновское" МБОУ ПГО "Четкаринская СОШ" ГБУЗ СО "Пышминская" ЦРБ □ (ПС 110 кВ Четкарино)							27,22				
13	ООО"Русь великая" □ ЗАО "НЕРУДСЕРВИС" АО "Облкоммунэнерго" Пышминский РКЭС ИП "Мальков М.Г." МУП "ЖКХ Трифановское" МУП "Водоканалсервис" АО "ГАЗЭС" ООО "Лукойл-Пермнефтепродукт" ИП Горетый А.В. ИП Немкин С.М. ООО "Строй-СК" АО "Облкоммунэнерго" Пышминский РКЭС □ (ПС 110 кВ Ощепково)								121,42			
14	ООО"Русь великая" СПК "Калининский"□ (ПС 110 кВ Черемыш)					26,64						

№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	ООО "Дерней"□ (ПС 110 кВ Боровлянка)				6,30						
16	СПК "Кирова"□ (ПС 110 кВ Черемыш)					28,50					
17	ООО "Искра" АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС ООО Лакомка ООО Гарант + ООО Елена Микушин М.А. ИП Кувалдина И.М. ЦРБ-2 Попов В.С. ИП Трусов П.Н. МУП Теплоцентр Андриевских Н.А. (ПС 110 кВ Бутка)										38,88
18	ООО "БелАН" ООО "Радуга"□ (С 110 кВ Верховино)	42,56									
19	АО "Облкоммунэнерго" ООО "Уральское полесье"□ (ПС 110 кВ Тугулым)	14,16									
20	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	
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Талицкие ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>		<b>75,03</b>	<b>332,71</b>	<b>500,17</b>	<b>638,18</b>	<b>693,32</b>	<b>703,98</b>	<b>731,20</b>	<b>852,62</b>	<b>890,52</b>	<b>929,40</b>

Величина потребления электрической энергии 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 2020/2021г.г.**  
**по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Центральные электрические сети**  
**на территории Свердловской области**

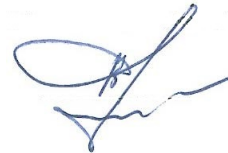
№п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ООО "ЕЗ ОЦМ-Энерго"□ (ПС 110 кВ Химреактивы)	94,10									
2	ООО "ЕЗ ОЦМ-Энерго"□ (ПС 110 кВ УЗХР)		65,00								
3	АО "НЛМК-Урал"□ (ПС 110 кВ Елисейевская)		200,00								
4	АО "НЛМК-Урал"□ (ПС 110 кВ Кобальт)		200,00								
5	АО "Уралэлектромедь"□ (ПС 110 кВ Пышма)		261,80								
6	АО "Уралэлектромедь"□ (ПС 110 кВ Электромедь)		100,00								
7	ПАО "Машиностроительный завод им. Калинина"□ (ПС 110 кВ ЗИК ГПП-2)	73,93									
8	ПАО "Машиностроительный завод им. Калинина"□ (ПС 35 кВ ЗИК ГПП-1)	33,20									
9	ЕМУП "Многопрофильные энергетические системы"□ (ПС 110 кВ Мотор)	55,00									
10	ЕМУП "Многопрофильные энергетические системы"□ (ПС 110 кВ ГПП-1 ТМЗ)	60,00									
11	ООО "Модуль" Торговый комплекс Окей ЗАО "Екатеринбургский авторемонтный завод" (ПС 110 кВ Свердловская)				59,00						
12	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электроснабжения□ (ПС 110 кВ Сортировка)						141,19				
13	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электроснабжения (ПС 110 кВ Звезда)										152,83
14	ОАО "РЖД" Шарташская дистанция электроснабжения (ПС 110 кВ Маяк)									34,00	
15	ОАО "РЖД" Шарташская дистанция электроснабжения (ПС 110 кВ Родник)										271,00
16	ОАО "РЖД" Нижнетагильская дистанция электроснабжения□ (ПС 35 кВ Исеть)									110,00	

№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
17	ОАО "РЖД" Шарташская дистанция электроснабжения Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Бородулино, Шайдурово, Октябрьский, Первомайский (ПС 110 кВ Патруши)						40,00				
18	ОАО "РЖД" Шарташская дистанция электроснабжения Коммунально-бытовая нагрузка Сысертский ГО д.Б.Седельниково (ПС 110 кВ Седельниково)	9,00									
19	ПАО Ключевский завод ферросплавов Коммунально-бытовая нагрузка Сысертский ГО п.Двуреченск, д.Шайдурово, с.Фомино, д.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	Коммунально-бытовая нагрузка п.Рассоха, п.Хризолитовый, д.Поварня, с.Косулино (ПС 110 кВ Аметистовая)			14,80							
22	Коммунально-бытовая нагрузка г.Заречный, с.Мезенское, пгт Белоярский, п.Прохладный, сюНекрасово, д.Курманка, с.Бруснятское, д.Чернобровино, д.Гагарка, д.Боярка, п.Студенческий, д.Ялунина (ПС 110 кВ Белоречка)				141,50						
23	Коммунально-бытовая нагрузка с.Кочневское, д.Б.Брусяны, п.Белореченский, п.Октябрьский, д.Гагарка (ПС 110 кВ Кожевину)						24,70				
24	Коммунально-бытовая нагрузка с.Б.Брусяны, д.Боярка, п.Марамзино, д.Колоткино, д.Шиши, д.Гилево, д.Камышево, с.Черногородово, д.Златогорова, с.Логиново, д.Некрасово, д.Головырино, с.Бруснятское □ (ПС 110 кВ Логиново)							126,20			
25	Коммунально-бытовая нагрузка п.Белореченский, п.Студенческий, с.Бруснятское, п.Озерный (ПС 35 кВ Учхоз)								15,06		
26	ОАО "РЖД" Шарташская дистанция электроснабжения Коммунально-бытовая нагрузка Белоярский ГО д.Черемхово, п.Совхозный, п.Белореченский, с.Храмцово, с.М.Брусяны, д.Златогорова, ч.Камышево, с.Колоткино									78,00	
27	ОАО "РЖД" Шарташская дистанция электроснабжения Коммунально-бытовая нагрузка Белоярский ГО п.Режик, д.Малиновка, д.Гагарка (ПС 110 кВ Режик)									16,00	
28	ОАО "РЖД" Шарташская дистанция электроснабжения Коммунально-бытовая нагрузка Белоярский ГО д.Поварня; д.Головырино, п.Хризолитовый, п.Светлый, п.Бобровский, кот.пос. Крылья-1,2 □ (ПС 110 кВ Летная)										104,00
29	ОАО "РЖД" Шарташская дистанция электроснабжения (ПС 110 кВ Колоткино)						48,00				

№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
30	ОАО "РЖД" Шарташская дистанция электроснабжения Коммунально-бытовая нагрузка Белоярский ГО п.Прохладный, п.Растущий с.Косулино, п.Режик, пгт Белоярский (ПС 110 кВ Глубокая)										85,20
31	ОАО "РЖД" Шарташская дистанция электроснабжения Коммунально-бытовая нагрузка Белоярский ГО д.Курманка, д.Гагарка, д.Боярка, д.Гусево, п.Шеелит, с.М.Брусяны (ПС 110 кВ Гагарский)										125,00
32	ОАО "РЖД" Шарташская дистанция электроснабжения (ПС 110 кВ Стрела)					46,00					
33	ОАО "РЖД" Шарташская дистанция электроснабжения Коммунально-бытовая нагрузка Белоярский ГО с.Брусятское, д.Шипелово, с.Некрасово, д.Измоденово, с.Камышево □ (ПС 110 кВ Измоденово)	66,00									
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Центральные ЭСпо очередям с нарастающим итоном:</b>		<b>554,95</b>	<b>1381,75</b>	<b>1514,55</b>	<b>1715,05</b>	<b>1761,05</b>	<b>2014,94</b>	<b>2141,14</b>	<b>2156,20</b>	<b>2394,20</b>	<b>3132,23</b>

Величина потребления электрической энергии 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