

СОГЛАСОВАНО:

Министр энергетики и ЖКХ
Свердловской области



Н.Б. Смирнов

" 12 " 09 2019г.

СОГЛАСОВАНО:

Директор Филиала АО "СО ЕЭС"
Свердловское РДУ



О.А. Ефимов

" 12 " 09 2019г.

УТВЕРЖДАЮ:

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



А.Р. Мельников

" 12 " 09 2019г.

ГРАФИК

**ограничения режима потребления электрической мощности на 2019/2020г.г.
по филиалу ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"
в операционной зоне Филиала АО "СО ЕЭС" Свердловское РДУ
по территории Свердловской области**

срок действия: с 01.10.2019 по 30.09.2020

СВОДНЫЙ ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической мощности на 2019/2020г.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:	794,4	110,9	97,1	87,2	114,9	60,2	84,8	48,6	68,1	57,6	64,9
1.1.	Артемовские ЭС	62,1	1,6	1,1	0,5	8,2	6,6	3,5	12,6	10,0	7,7	10,2
1.2.	Восточные ЭС	165,6	1,4	7,3	15,2	57,9	14,7	24,7	5,6	24,4	3,7	10,7
1.3.	Западные ЭС	193,0	27,0	29,4	27,2	14,8	1,6	22,2	14,3	20,7	13,1	22,8
1.4.	Нижнетагильские ЭС	148,8	20,1	13,3	12,4	14,1	23,7	24,6	12,9	7,2	20,3	0,0
1.5.	Серовские ЭС	126,2	24,2	30,3	24,0	17,3	9,9	7,4	1,8	1,7	4,4	5,3
1.6.	Талицкие ЭС	37,4	9,5	1,9	7,9	2,6	3,7	2,4	1,3	4,2	2,0	2,0
1.7.	Центральные ЭС	61,3	27,3	13,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	13,8
Итого по очередям:		794,4	110,9	97,1	87,2	114,9	60,2	84,8	48,6	68,1	57,6	64,9
Итого по очередям с нарастающим итогом:			110,9	208,0	295,2	410,2	470,4	555,2	603,8	671,9	729,5	794,4

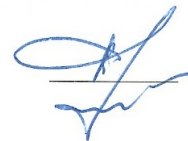
№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

13	ООО "Режевские электрические сети"	ПС 35 кВ Машиностроителей									6,06		
14	ЗАО Режевской щебеночный завод	ПС 110 кВ РГК			0,54								
15	АО "Уральские электрические сети"	ПС 35 кВ Лосинка				3,37							
16	Коммунально-бытовая нагрузка н.п.Тавда МУП "РТПС" ОАО РЖД ЭЧ-10	ПС 110 кВ Пионерская					1,65			5,11			
17	МУП "РТПС"	ПС 110 кВ Азанка								0,98			
18	Коммунально-бытовая нагрузка н.п.Тавда, Карьер, Тагильцы, Ленино, Чандыри, Индра	ПС 110 кВ Сплавная								2,52			
19	ООО "Режевские электрические сети"	ПС 35 кВ ТГЗ									2,35		

ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Артёмовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:			1,55	2,62	3,16	11,37	17,96	21,50	34,13	44,09	51,83	62,07
--	--	--	-------------	-------------	-------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------

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 (- 33,4 °С).

Заместитель директора - главный инженер филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"



В.В. Вяткин

ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2019/2020г.г.
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Восточные 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	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	1,35										
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	ПС 110 кВ Мамино		1,35									
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, Белоносово	ПС 110 кВ Россия			2,29								
4	АО "РУСАЛ Урал"	ПС 110 кВ УАЗ				39,13							
5	ОАО "Каменск-Уральский металлургический завод" ООО «СК ЭнергоАктив»	ПС 110 кВ Восточная								6,04			

№ 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
6	Коммунально-бытовая нагрузка д. Гусево, д. М.Белоносово, д. Белоносово, д. Мосино, с. Черемхово, с. Клевакинское, д. Мухлынина, д. Лебяжье, д.Клевакино, п.Лебяжье	ПС 110 кВ Клевакино					1,88					
7	Коммунально-бытовая нагрузка п. Мартюш, д. Брод, д. Богатенкова	ПС 110 кВ Мартюш					3,19					
8	ПАО "Синарский трубный завод"	ПС 110 кВ Калибровочная								4,68		
9	ПАО "Синарский трубный завод"	ПС 110 кВ Волочиная								5,90		
10	ОАО "Каменск-Уральский завод по обработке цветных металлов" ООО "Каменск-Уральский карьер" ЗАО "Уральский завод цветного литья"	ПС 110 кВ Ленинская			3,45							
11	Коммунально-бытовая нагрузка с. Сосновское, д. Походилов, п. Ленинский,	ПС 110 кВ Походилово								0,91		
12	Коммунально-бытовая нагрузка с. Рыбниковское, д. Богатенково, д. Перебор,	ПС 35 кВ Рыбниково							1,80			
13	АО "Региональная сетевая компания"	ПС 110 кВ Скала		0,36								
14	АО "Региональная сетевая компания"	ПС 110 кВ Бирюза										8,10
15	АО "Облкоммунэнерго"	ПС 110 кВ Цемзавод									3,65	
16	АО "Облкоммунэнерго"	ПС 110 кВ Шамотная							1,99			
17	ОАО "Сухоложскцемент"	ПС 220кВ Анна						1,54				
18	АО "Облкоммунэнерго" АО «Сухоложский литейно-механический завод» ООО "ФОРЭС"	ПС 110 кВ Сухой Лог			9,50							
19	АО "Облкоммунэнерго" АО "Сухоложский литейно-механический завод" МУП "Жилкомсервис-СЛ" Коммунально-бытовая нагрузка н.п.Талица, Рудник, Новопышпинское, Мельничная, Маханово, Филатовское, Курьи, Заимка, Пышма, Сергуловка, Б.Таушкан, М.Таушкан	ПС 110 кВ Валовая		5,60								
20	ОАО "Сухоложскцемент"	ПС 110кВ Кунарская				8,53						

№ 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
21	АО "Совхоз "Знаменский" ООО "Г2 Мобайл" ООО УК "Сухоложская" МУП "Горкомсети" Коммунально-бытовая нагрузка с. Знаменское, д. Глядены, с. Курьи, д. Брусяна, д. Шата, д. Мокрая	ПС 110кВ Знаменская				1,60						
22	АО "Облкоммунэнерго"	ПС 110 кВ Камышлов						8,09				
23	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Б.Калиновка, Обухово, М.Калиновка, Щипицина, Колясниково, Октябрьский, Маяк, Маханово, Казаково, Филатовское, Ялунино	ПС 110 кВ Еланская						4,21				
24	АО "Облкоммунэнерго"	ПС 110 кВ Пролетарская					4,05					
25	Коммунально-бытовая нагрузка д. Заречная, д. Баранникова, д. Реутинка, с. Фадюшино, с. Казанково, с. Коровяково, с. Никольское, п. Новый	ПС 35 кВ Баранниково						2,21				
26	ЗАО "Свинокомплекс Уральский" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Волковское, Паршино, Гарашки, Ильинское	ПС 110 кВ Черданцы					1,64					
27	Коммунально-бытовая нагрузка д. Щипачи, с. Байны, д. Верхняя Полдневая, с. Троицкое, с. Полдневой	ПС 35 кВ Полдневская					1,92					
28	АО "Облкоммунэнерго"	ПС 110 кВ Башаринская				8,65						
29	ЗАО "Комбинат строительных материалов" ОАО "Богдановичский комбикормовый завод" АО "Облкоммунэнерго"	ПС 110 кВ Фарфоровая						5,71				
30	АО "Облкоммунэнерго" Коммунально-бытовая нагрузка д. Белейка, с. Бараба, д. Кулики, с. Каменноозерское	ПС 110 кВ Бараба							1,85			
31	Коммунально-бытовая нагрузка с. Красный Маяк, с. Грязновское, д. Орлова	ПС 110 кВ Грязновская								2,20		
32	ООО "НП ИСКРА", ООО "Уралбизнесгаз" ООО "Газпромнефть-Центр" Коммунально-бытовая нагрузка с. Коменки, с. Прищаново, г. н.п. Богданович, с. Чернокоровское, д. Расскатиха	ПС 110 кВ Тыгиш								0,66		
33	ООО "Энергоуправление" ОАО "Ураласбест"ТПК ГБЦ ОАО РСК	ПС 110 кВ 9Т								3,98		

№ 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
34	ООО "Энергоуправление"	ПС 110 кВ 19Т						0,24				
34	ООО "Энергоуправление" ОАО "Ураласбест"	ПС 19Т						0,24				
35	ООО "Энергоуправление"	ПС 110 кВ ПС 3						2,69				
36	ОАО "Малышевское рудоуправление"	ПС 110 кВ Розовая					1,28					
37	ОАО "Малышевское рудоуправление"	ПС 35 кВ Изумруд					0,75					
38	МУП «Производственный трест жилищно-коммунального хозяйства» городского округа Рефтинский	ПС 110 кВ Рефтинская										2,63
ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Восточные ЭС по очередям с нарастающим итогом:			1,35	8,66	23,90	81,81	96,52	121,21	126,85	151,22	154,87	165,60

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 (- 33,4 °С).

Заместитель директора - главный инженер филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"

В.В. Вяткин

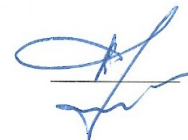
№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

17	ОАО "Первоуральский завод горного оборудования" АО "Облкоммунэнерго" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Ново-Алексеевка, с-з Первоуральский	ПС 110 кВ Гологорка				5,23						
18	Коммунально-бытовая нагрузка п. Бисерть	ПС 110 кВ Бисерть								3,74		
19	Коммунально-бытовая нагрузка г.Ревда	ПС 35 кВ Космос								2,67		
20	АО "Облкоммунэнерго"	ПС 110 кВ Новоуткинская										2,93
21	АО "Комэнерго"	ПС 110 кВ Староуткинская				2,54						
22	АО "НЛМК Урал" Коммунально-бытовая нагрузка п.Солдатка	ПС 110 кВ Нижние Серги ГПП-1	1,95									
23	АО "НЛМК Урал"	ПС 110 кВ Нижние Серги ГПП-2	6,38									
24	ОАО "Уральская фольга" Коммунально-бытовая нагрузка г.Михайловск	ПС 110 кВ Михайловская						7,02				
25	АО "Облкоммунэнерго"	ПС 35 кВ Парковая			2,58							
26	ПАО "Северский трубный завод"	ПС 110 кВ Агат (ГПП-1)									8,30	
27	ПАО "Северский трубный завод"	ПС 110 кВ ГПП-4 Комплекс										5,37
28	ПАО "Северский трубный завод"	ПС 110 кВ Северская (ГПП-2)							8,56			
29	ПАО "Северский трубный завод"	ПС 110 кВ ГПП-4 Полевская										6,29

ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Западные ЭС по очередям с нарастающим итогом:			26,96	56,33	83,52	98,35	99,95	122,11	136,45	157,11	170,16	193,00
--	--	--	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------

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 (-33,4 °С).

Заместитель директора - главный инженер филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"



В.В. Вяткин

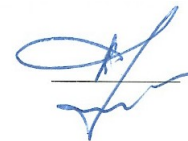
№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

17	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети	ПС 110 кВ Гальянка					6,65					
18	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети ООО "Тагильское пиво"	ПС 110 кВ Дрожжевая					1,69					
19	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети	ПС 110 кВ Черноисточинск					6,53					
20	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс	ПС 110 кВ НТМК					5,00					
21	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс	ПС 110 кВ ПВС						4,42				
22	АО ЕВРАЗ НТМК	ПС 110 кВ Кислородная						10,25				
23	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс	ПС 110 кВ Прокатная							12,94			
24	ООО Инвест (АО НПК Уралвагонзавод)	ПС 110 кВ Лучистая									4,37	
25	Коммунально-бытовая нагрузка Горнозаводского городского округа г. Нижний Тагил	ПС 110 кВ Горноуральская					0,98					
26	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети	ПС 110 кВ Красный Камень									4,79	
27	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети	ПС 35 кВ Лисьегорская					2,89					
28	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети	ПС 110 кВ Пихтовая						9,96				
29	Коммунально-бытовая нагрузка г.Верхняя Тура	ПС 110 кВ В.Тура								0,92		
30	Коммунально-бытовая нагрузка г.Петрокаменск	ПС 110 кВ Обуховская								6,31		

ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям с нарастающим итогом:	20,13	33,47	45,82	59,87	83,61	108,24	121,18	128,41	148,75	148,75
---	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------

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 (- 33,4 °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
16	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Карпинское ЛПУ	ПС 110 кВ Конжак							0,60			
17	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Краснотурьинское ЛПУ	ПС 110 кВ КС-6									0,28	
18	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Краснотурьинское ЛПУ	ПС 110 кВ Тайга										0,38
19	Свердловская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Бокситы					0,08					
20	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Пельимское ЛПУ	ПС 110 кВ КС-4										0,30
21	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Пельимское ЛПУ	ПС 110 кВ Талая							0,35			
22	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Ивдельское ЛПУ	ПС 110 кВ КС-5								0,22		
23	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Ивдельское ЛПУ	ПС 110 кВ Никитинская									0,49	
24	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Ивдельское ЛПУ	ПС 110 кВ Ива							0,20			
25	ПАО "Надеждинский металлургический завод"	ПП 220 кВ Сосьва	20,00									

ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Серовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:	24,19	54,44	78,44	95,75	105,69	113,12	114,90	116,55	120,92	126,20
--	--------------	--------------	--------------	--------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------

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 (- 33,4 °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

5	ООО "УралРесурс", ОГУЗ "ОСБВЛ Маян" АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС ООО "Новые технологии+" ОАО ЭК Восток ОАО "Газпромнефть-Урал" ООО "Талицкие молочные фермы" ООО "Авангард"	ПС 110 кВ Поклевская			7,92								
6	ЗАО "Энергогазпром" СПК "8 Марта" АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС	ПС 110 кВ БХЗ		1,88									
7	ООО "Авангард" ООО "Эконом+"	ПС 110 кВ Промбаза	1,03										
8	ООО "Новые технологии+" ООО "Теплосеть" ЗАО "Талицкое" АО Птицефабрика "Рефтинская"	ПС 110 кВ Троицкая					2,59						
9	СПК "Яр"	ПС 110 кВ Пылаево					0,98						
10	МКУ ТГО "Управление ТГО"	ПС 110 кВ Паново	0,47										
11	ПСК "Колос"	ПС 110 кВ Истоур				0,33							
12	СПК "Заря"	ПС 110 кВ Юрмыт					0,09						
13	ОАО "Сосновское" МУП ЖКХ "Черемышское" МБОУ ПГО "Четкаринская СОШ"	ПС 110 кВ Четкарينو							1,26				
14	ООО "Русь великая" АО "Облкоммунэнерго" Пышминский РКЭС	ПС 110 кВ Ощепково									4,23		
15	ООО "Русь великая" СПК "Калининский"	ПС 110 кВ Трифаново				2,29							

№ 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

16	ООО Елена ИП Кувалдина ИП Трусов П.Н ООО Искра ООО Лакомка МКОУ Буткинская СОШ Буткинский ГОК Радиозавод ООО Гарант + МУП Теплоцентр УГС ООО Нива КХ Чурманов	ПС 110 кВ Бутка											1,93
17	СПК Трехозерный ИП Загоскин С.А.	ПС 110 кВ Трехозерка											0,05
18	ИП Аверин ИП Игнатъев ИП Тараканов ИП Мищикина ИП Карманов ОАО "Юшалинская ТЭК" ОАО ТП "Юшаласторг"	ПС 110 кВ Юшала						1,17					
19	ИП Перунов	ПС 110 кВ Ертарка						0,87					
20	ООО "Агрофирма Двинская" ООО "Лагуна"	ПС 110 кВ Двинка						0,34					
21	АО "Облкоммунэнерго" Тугулымский РКЭС ООО "Уральское полесье"	ПС 110 кВ Тугулым									2,00		

ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Талицкие ЭС по очередям с нарастающим итогом:			9,47	11,35	19,27	21,89	25,55	27,93	29,19	33,42	35,42	37,40
--	--	--	-------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------

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 (- 33,4 °С).

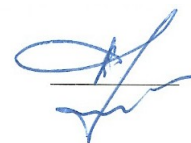
Заместитель директора - главный инженер филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"

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	
15	Коммунально-бытовая нагрузка с.Б.Брусяны, д.Боярка, п.Марамзино, д.Колюткино, д.Шиши, д.Гилево, д.Камышево, с.Черногорово, д.Златогорова, с.Логиново, д.Некрасово, д.Головырино, с.Бруснятское	ПС 110 кВ Логиново										3,50	
16	ПАО Ключевский завод ферросплавов	ПС 110 кВ Ключи	5,28										
17	Коммунально-бытовая нагрузка п.Полевой, с.Шайдурово, с.Патруши, д.Б.Седельниково, п.Бобровский, п.Б.Исток, п.Октябрьский, с.Бородулино, г.Арамилъ	ПС 110 кВ Волна										3,60	
18	Коммунально-бытовая нагрузка г.Сысерть, с.Кашино, п.Каменка	ПС 110 кВ Свобода									5,50		
19	ООО «Белфор» ООО ТПГ «Солид» ОАО «Облкоммунэнерго Инвест»	ПС 110 кВ Шпагатная	2,00										
20	Коммунально-бытовая нагрузка с.Шайдурово, с.Патруши, п.Бобровский, п.Колос	ПС 35 кВ БИЗ										3,60	
ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Центральные ЭС по очередям с нарастающим итогом:			27,26	41,13	41,13	41,13	41,13	41,13	41,13	41,13	41,13	47,53	61,33

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 (-33,4 °С).

Заместитель директора - главный инженер филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"



В.В. Вяткин