

СОГЛАСОВАНО:

Министр тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области

Т.В. Кучиц

"07" сентября 2023г.



СОГЛАСОВАНО:

Директор филиала
АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ

П.В. Пивоваров

"28" сентября 2023г.



УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора
ПАО «Россети Урал» - директор филиала
«Челябэнерго»

С.М. Золотарёв

"12" сентября 2023г.



График ограничения режима потребления электрической мощности на 2023/2024 гг.
по Филиалу ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» на территории Челябинской области*

№ п/п	Наименование	Очередь ограничения, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
	Операционная зона Филиала АО "СО ЕЭС" Челябинское РДУ										
	Снижение электрической мощности по очередям	111,68	111,68	111,68	111,68	111,68	111,68	111,68	111,68	111,68	111,68
	Всего снижение нарастающим итогом	111,68	223,36	335,04	446,72	558,40	670,08	781,76	893,44	1005,12	1116,80
1	Зона ПО Златоустовские электрические сети										
	Снижение электрической мощности по очередям	29,10	29,10	29,10	29,10	29,10	29,10	29,10	29,10	29,10	29,10
	Всего снижение нарастающим итогом	29,10	58,20	87,30	116,40	145,50	174,60	203,70	232,80	261,90	291,00
2	Зона ПО Центральные электрические сети										
	Снижение электрической мощности по очередям	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75
	Всего снижение нарастающим итогом	42,75	85,49	128,24	170,98	213,73	256,47	299,22	341,96	384,71	427,45
3	Зона ПО Магнитогорские электрические сети										
	Снижение электрической мощности по очередям	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16
	Всего снижение нарастающим итогом	36,16	72,31	108,47	144,62	180,78	216,93	253,09	289,24	325,40	361,55
4	Зона ПО Троицкие электрические сети										
	Снижение электрической мощности по очередям	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
	Всего снижение нарастающим итогом	3,68	7,36	11,04	14,72	18,40	22,08	25,76	29,44	33,12	36,80

* 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°С).

Заместитель директора - главный инженер филиала
ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

В.А. Обвинцев

СОГЛАСОВАНО:

Министр тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Т.В. Кучин

"07" сентября 2023г.



СОГЛАСОВАНО:

Директор филиала АО «СО ЕЭС» Челябинские РДУ

П.В. Пивоваров

2023г.



УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора ПАО «Россети Урал» - директор филиала «Челябэнерго»

С.М. Золотарёв

"12" сентября 2023г.



График ограничения режима потребления электрической мощности на 2023/2024 гг.
по Филиалу ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» на территории Челябинской области*

по производственным отделениям "Центральные электрические сети" и "Челябинские городские электрические сети" филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
Энергорайон ЧТЭЦ-4												
1	АО "ЧЭМК"	Челябинская ТЭЦ-4	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
2	ПАО "ЧЦЗ"	ПС 110 кВ Цинковая 110	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
3	ОАО "РЖД" (Филиал ЧЭРЗ)	ПС 110 кВ ЧЭРЗ	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
4	ООО "Интертрейд"	ПС 35 кВ Строммашина	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
5	ФГУП "Завод прибор"	ПС 110 кВ Аэродромная	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
6	ОАО "Челябвтормет"	ПС 110 кВ ЧЭРЗ, ПС 110 кВ Север	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
7	ЗАО "Высотемпературные строительные материалы"	ПС 110 кВ ЧЭРЗ	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
8	ЗАО "Втор-ком"	ПС 110 кВ ЧЭРЗ	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
9	МУП "ЧелябГЭТ"	ПС 110 кВ Север	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
10	ООО "Технопарк" Тракторозаводский"	ПС 110 кВ Север	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Всего по энергорайону ЧТЭЦ-4			по очередям	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
			нарастающим итогом	6,13	12,25	18,38	24,50	30,63	36,75	42,88	49,00	55,13
Металлургический энергорайон												
1	ПАО "Челябинский металлургический комбинат"	ПС 110 кВ ГПП-6, ПС 110 кВ ГПП-7, ПС 220 кВ ГПП-9, ПС 110 кВ ГПП-16	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Всего по Металлургическому энергорайону			по очередям	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
			нарастающим итогом	3,30	6,60	9,90	13,20	16,50	19,80	23,10	26,40	29,70
Энергорайон ЧЭМК												
1	АО "ЧЭМК"	ПС 220 кВ ЧФЗ	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55
2	АО "ЧЦЗ"	ПС 220 кВ Цинковая 220	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Всего по энергорайону ЧЭМК			по очередям	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
			нарастающим итогом	15,00	30,00	45,00	60,00	75,00	90,00	105,00	120,00	135,00

Всего по Еманжелинскому энергорайону (зона ЦЭС)		по очередям	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
		нарастающим итогом	1,32	2,64	3,96	5,28	6,60	7,92	9,24	10,56	11,88	13,20
Северный энергорайон												
1	АО "Карабашмедь"	ПС 110 кВ Маш.завод	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	ЗАО "Кыштымский медэлектrolитный завод"	ПС 110 кВ Электролитная	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
3	АО "Вишневогорский ГОК"	ГПП-2	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
4	ООО "МетМашУфалей"	ПС 110 кВ УЗРМО	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
5	АО "Карабашмедь"	ПС 110 кВ Карабаш, ПС 110 кВ Пирит	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
6	ООО Каслинская энергосбытовая компания	ПС 110 кВ Касли, ГПП "Машзавод"	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
7	ОАО Кыштымское машиностроительное объединение	ПС 110 кВ Кыштым	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
8	ОАО "Трансэнерго"	ПС 110 кВ Курчатовская ПС 110 кВ Снежинская, ПС 110 кВ Светлая	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
9	АО "Радиозавод"	ПС 110 кВ Аргаяш	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
10	ООО "ЭЛЕМЕНТ-ТРЕЙД"	ПС 110 кВ Уфалей	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Всего по Северному энергорайону		по очередям	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
		нарастающим итогом	4,30	8,60	12,90	17,20	21,50	25,80	30,10	34,40	38,70	43,00
Первомайский энергорайон зона ПО ЦЭС												
1	АО "Асбестоцемент"	ПС 110 кВ Первомайка	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
2	АО «Южуралзолото Группа Компаний»	ПС 110 кВ Первомайка	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Всего по Первомайскому энергорайону зона ПО ЦЭС		по очередям	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
		нарастающим итогом	0,80	1,60	2,40	3,20	4,00	4,80	5,60	6,40	7,20	8,00
Всего по ПО ЦЭС и ПО ЧГЭС		по очередям	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75
		нарастающим итогом	42,75	85,49	128,24	170,98	213,73	256,47	299,22	341,96	384,71	427,45

* 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°С).

Заместитель директора - главный инженер филиала
ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

В.А. Обвинцев

6	ООО "Энергосервис"	ПС 110 кВ Юрюзань	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Всего по Кропачево-Юрюзанскому энергорайону			по очередям	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
			нарастающим итогом	6,20	12,40	18,60	24,80	31,00	37,20	43,40	49,60	55,80
Ашинский энергорайон												
1	ОАО "Ашинский металлургический завод"	ПС 220 кВ АМЕТ	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
2	Филiaal ОАО "РЖД" Куйбышевская железная дорога	ПС 110 кВ Аша-т, ПС 110 кВ Миньяр-т, ПС 110 кВ Симская-т, ПС 110 кВ Ерал-т	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
3	ООО "Миньярский карьер"	ПС 110 кВ МММЗ	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Всего по Ашинскому энергорайону			по очередям	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
			нарастающим итогом	3,10	6,20	9,30	12,40	15,50	18,60	21,70	24,80	27,90
Первомайский энергорайон (Прочие узлы) зона ПО ЗЭС												
1	АО "Транснефть-Урал"	ПС 110 кВ Луговая	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Всего по Первомайскому энергорайону (Прочие узлы) зона ПО ЗЭС			по очередям	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
			нарастающим итогом	0,20	0,40	0,60	0,80	1,00	1,20	1,40	1,60	1,80
Всего по ПО ЗЭС			по очередям	29,10	29,10	29,10	29,10	29,10	29,10	29,10	29,10	29,10
			нарастающим итогом	29,10	58,20	87,30	116,40	145,50	174,60	203,70	232,80	261,90

* 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°C).

Заместитель директора - главный инженер филиала
ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

В.А. Обвинцев

СОГЛАСОВАНО:
Министр тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области

Т.В. Кушнир
"07" сентября 2023г.



СОГЛАСОВАНО:
Директор филиала
АО «СО ЕЭС» Челябинской ЕДУ

П.В. Лывоваров
"07" сентября 2023г.



УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального директора
ПАО «Россети Урал» - директор филиала
«Челябэнерго»

С.М. Золотарёв
"16" сентября 2023г.

График ограничения режима потребления электрической мощности на 2023/2024 гг.
по филиалу ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» на территории Челябинской области*

по производственному отделению "Троицкие электрические сети" филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
Еманжелинский энергорайон (зона ТЭС)												
1	ООО "Комсервис"	ПС 110 кВ Южноуральская	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
2	ОАО "Увельский ЗЖБИ"	ПС 110 кВ Береговая	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Всего по Еманжелинскому энергорайону (зона ТЭС)		по очередям	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
		нарастающим итогом	0,58	1,16	1,74	2,32	2,90	3,48	4,06	4,64	5,22	5,80
Троицкий энергорайон												
1	АО КХП "ЗЛАК"	ПС Южная	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
2	ООО "Роквул-Урал"	ПС 110 кВ Троицкая-районная	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
3	ОАО "Агрофирма Ариант"	ПС 110 кВ Березинская, ПС 35 кВ Петровская, ПС 35 кВ Рождественская, ПС 35 кВ Спирино, ПС 110 кВ Чесменская, ПС 110 кВ Тогузак	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
4	ЗАО Бобровский завод железобетонных конструкций "Энергия"	ПС 110 кВ Бобровская	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
5	ООО "Троицкий металлургический завод"	ПС 110 кВ Дизельная	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
6	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	ПС 110 кВ Кумысная-т, ПС 110 кВ Упрун-т, ПС 110 кВ Золотая Сопка-т	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
7	ООО "Бускуль"	ПС 110 кВ Берлинский карьер	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего по Троицкому энергорайону		по очередям	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
		нарастающим итогом	3,10	6,20	9,30	12,40	15,50	18,60	21,70	24,80	27,90	31,00
Всего по ПО ТЭС		по очередям	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
		нарастающим итогом	3,68	7,36	11,04	14,72	18,40	22,08	25,76	29,44	33,12	36,80

* 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°С).

Заместитель директора - главный инженер филиала
ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

(Handwritten signature)

(Handwritten signature)

В.А. Обвинцев

СОГЛАСОВАНО:
 Министр тарифного регулирования и
 энергетики Челябинской области

Т.В. Кучин
 "07" сентября 2023г.



СОГЛАСОВАНО:
 Директор филиала
 АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ

П.В. Пивоваров
 "28" сентября 2023г.



УТВЕРЖДАЮ:
 Заместитель генерального директора
 ПАО «Россети Урал» - директор филиала
 «Челябэнерго»
 С.М. Золотарёв
 "12" сентября 2023г.

График ограничения режима потребления электрической мощности на 2023/2024 гг.
 по Филиалу ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» на территории Челябинской области*

по производственному отделению "Магнитогорские электрические сети" филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт										
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
Магнитогорский энергорайон													
1	ПАО "ММК"	ПС 220 кВ ПС-30, ПС 220 кВ ПС-60 ПС 220 кВ ПС-77, ПС 220 кВ ПС-90	29,40	29,40	29,40	29,40	29,40	29,40	29,40	29,40	29,40	29,40	
Всего по Магнитогорскому энергорайону			по очередям	29,40	29,40	29,40	29,40	29,40	29,40	29,40	29,40	29,40	
			нарастающим итогом	29,40	58,80	88,20	117,60	147,00	176,40	205,80	235,20	264,60	294,00
Энергорайон ПС 90 - ПС 60													
1	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	ПС 110 кВ Гумбейка-т	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	
2	ООО "Магнитогорский птицеводческий комплекс"	ПС 110 кВ Буранная	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	
Всего по энергорайону ПС 90-ПС 60			по очередям	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	
			нарастающим итогом	1,05	2,11	3,16	4,22	5,27	6,32	7,38	8,43	9,49	10,54
Карталинский энергорайон													
1	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	ПС 110 кВ Магнай-т, ПС 110 кВ Еманкино-т, ПС 110 кВ Субутак-т, ПС 110 кВ Карталы-т, ПС 110 кВ Мочаги-т, ПС 110 кВ Тамерлан-т, ПС 110 кВ Саламат-т, ПС 110 кВ Гогоино-т, ПС 110 кВ Бреды-т, ПС 110 кВ Бускуль-т	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	
2	Филиал ООО «ОМИА Урал»	ПС 110 кВ Магнитная	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
3	ОАО «Новокаолиновый ГОК»	ПС 110 кВ Еленинская	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
4	АО "Михеевский ГОК"	ПС 220 кВ Михеевский ГОК	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	
Всего по Карталинскому энергорайону			по очередям	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	
			нарастающим итогом	5,70	11,40	17,10	22,80	28,51	34,21	39,91	45,61	51,31	57,01
Всего по МЭС			по очередям	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	
			нарастающим итогом	36,16	72,31	108,47	144,62	180,78	216,93	253,09	289,24	325,40	361,55

* 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°С).

Заместитель директора - главный инженер филиала
 ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

В.А. Обвинцев

(Handwritten signature)

(Handwritten mark)