

№№ 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
36	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч. №25			0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
37	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч. №20				0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
38	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч. №19				0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
39	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч. №32				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
40	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч. №12				0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
41	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч. №21				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч. №36				0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
43	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч. №24				0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
44	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч. №41				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-15-1 яч. № 48				0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
46	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-15-1 яч. № 11				0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
47	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-15-1 яч. № 49				0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
48	ДПП ПАО "ППГХО" ГКС	ГПП-9 яч № 21				2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
49	ДПП ПАО "ППГХО" ГКС	ГПП-9 яч № 18				4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
50	УРУ ПАО "ППГХО" К-8	ГПП-10 яч. №52				4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
51	УРУ ПАО "ППГХО" К-4	ГПП-10 яч. №24										
52	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-3-1 яч.25								0,32	0,32	0,32
53	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-3-1 яч.27								0,40	0,40	0,40
54	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-3-1 яч.33								0,01	0,01	0,01
55	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-3-1 яч.26								0,42	0,42	0,42
56	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-3-1 яч.30								0,23	0,23	0,23
57	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-3-1 яч.40								0,53	0,53	0,53
58	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-3-1 яч.50								0,02	0,02	0,02
Тяговая нагрузка ОАО "РЖД"												
59	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Могоча		18,48	18,48	18,48	18,48	18,48	18,48	18,48	18,48	18,48
60	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Присковая			17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85
61	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Шапка				22,43	22,43	22,43	22,43	22,43	22,43	22,43
62	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Чернышевск					21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75
63	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Бузулей						25,20	25,20	25,20	25,20	25,20
64	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Зилово							19,43	19,43	19,43	19,43
65	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Урюм							11,85	11,85	11,85	11,85
66	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Сбега								12,97	12,97	12,97
67	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Ксеньевская								15,97	15,97	15,97
68	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Кислый Ключ									18,15	18,15
69	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Пеньковская										16,07
Итого по Филиалу ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго":			40,0	81,5	122,0	156,9	193,3	225,4	260,9	296,8	315,8	334,7
в том числе												
по Краснокаменскому энергорайону:				41,5	40,4	34,9	36,4	32,1	35,5	35,9	19,1	18,9
по ОАО "РЖД":			2,4	4,2	7,4	19,8	19,8	24,1	24,1	26,0	26,0	26,0
			0,0	18,5	36,3	58,8	80,5	105,7	137,0	165,9	184,1	200,2

№№ 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

Величина погрешения электрической мощности потребителей, указанных в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-38°C).

* Перечень потребителей электрической энергии, в отношении энергопринимающих устройств которых может осуществляться аварийное ограничение режима потребления указан в Приложении



Заместитель директора по техническим
вопросам-главный инженер филиала
ПАО "Россети Сибирь" - "Читгазэнерго"

В.И. Беленький