



№№ 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
24	ПАО "ППГХО" УМТС	ГПП-6 яч. №22				0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07
25	ПАО "ППГХО" ДОК П-8	ГПП-6 яч. №19				0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11
26	ПАО "ППГХО" РУ Уртуйское	ГПП-Уртуй яч. № 7				0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46
27	ПАО "ППГХО" РУ Уртуйское	ГПП-Уртуй яч. № 13				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
28	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч. №25				0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69
29	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч. №20					0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13
30	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч. №19					0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09
31	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч. №32					0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
32	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч. №12					0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08
33	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч. №21					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
34	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч. №36					0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11
35	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч. №24					0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05
36	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч. №41					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
37	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-15-1 яч. № 48					0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66
38	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-15-1 яч. № 11					0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36
39	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-15-1 яч. № 49					0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06
40	ДПП ПАО "ППГХО" ТКС	ГПП-9 яч. № 21						2.02	2.02	2.02	2.02	2.02
41	ДПП ПАО "ППГХО" ТКС	ГПП-9 яч. № 18							4.33	4.33	4.33	4.33
42	УГРУ ПАО "ППГХО" К-8	ГПП-10 яч. №52								4.36	4.36	4.36
43	УГРУ ПАО "ППГХО" К-4	ГПП-10 яч. №24									4.27	4.27
44	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-3-1 яч.25										0.32
45	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-3-1 яч.27										0.40
46	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-3-1 яч.33										0.01
47	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-3-1 яч.26										0.42
48	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-3-1 яч.30										0.23
49	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-3-1 яч.40										0.53
50	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-3-1 яч.50										0.02
<b>Тяговая нагрузка ОАО "РЖД"</b>												
51	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Тарбагатай	1.10	2.20	3.30	4.40	5.50	6.60	7.70	8.80	9.90	11.00
52	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Бада	0.71	1.42	2.13	2.84	3.55	4.26	4.97	5.68	6.39	7.10
53	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Хилок	0.88	1.76	2.64	3.52	4.40	5.28	6.16	7.04	7.92	8.80
54	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Харагун	0.63	1.26	1.89	2.52	3.15	3.78	4.41	5.04	5.67	6.30
55	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Могзон	0.72	1.44	2.16	2.88	3.60	4.32	5.04	5.76	6.48	7.20
56	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Сохондо	0.41	0.82	1.23	1.64	2.05	2.46	2.87	3.28	3.69	4.10
57	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Лесная	0.48	0.96	1.44	1.92	2.40	2.88	3.36	3.84	4.32	4.80
58	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Чита-1	0.46	0.92	1.38	1.84	2.30	2.76	3.22	3.68	4.14	4.60
59	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Новая	1.08	2.16	3.24	4.32	5.40	6.48	7.56	8.64	9.72	10.80
60	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Карымская	0.70	1.40	2.10	2.80	3.50	4.20	4.90	5.60	6.30	7.00
61	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Урульга	0.29	0.58	0.87	1.16	1.45	1.74	2.03	2.32	2.61	2.90
62	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Размахнино	0.44	0.88	1.32	1.76	2.20	2.64	3.08	3.52	3.96	4.40
63	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Шилка	0.56	1.12	1.68	2.24	2.80	3.36	3.92	4.48	5.04	5.60
64	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Приискская	0.73	1.46	2.19	2.92	3.65	4.38	5.11	5.84	6.57	7.30
65	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Шапка	0.85	1.70	2.55	3.40	4.25	5.10	5.95	6.80	7.65	8.50
66	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Чернышевск	0.94	1.88	2.82	3.76	4.70	5.64	6.58	7.52	8.46	9.40
67	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Бушулей	0.65	1.30	1.95	2.60	3.25	3.90	4.55	5.20	5.85	6.50

№№ 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
68	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Зилово	0.87	1.74	2.61	3.48	4.35	5.22	6.09	6.96	7.83	8.70
69	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Урюм	0.39	0.78	1.17	1.56	1.95	2.34	2.73	3.12	3.51	3.90
70	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Сбега	0.40	0.80	1.20	1.60	2.00	2.40	2.80	3.20	3.60	4.00
71	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Ксеньевская	0.45	0.90	1.35	1.80	2.25	2.70	3.15	3.60	4.05	4.50
72	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Кислый Ключ	0.58	1.16	1.74	2.32	2.90	3.48	4.06	4.64	5.22	5.80
73	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Пеньковая	0.18	0.36	0.54	0.72	0.90	1.08	1.26	1.44	1.62	1.80
74	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Семнозерный, присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-4, В-ФКС-5	0.27	0.54	0.81	1.08	1.35	1.62	1.89	2.16	2.43	2.70
75	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Амазар, присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2	0.27	0.54	0.81	1.08	1.35	1.62	1.89	2.16	2.43	2.70
76	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Чичатка, присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5	0.27	0.54	0.81	1.08	1.35	1.62	1.89	2.16	2.43	2.70
<b>Итого по Филиалу ПАО "Россети Сибирь"- "Читаэнерго":</b>			<b>20.0</b>	<b>38.8</b>	<b>55.5</b>	<b>72.9</b>	<b>91.8</b>	<b>112.6</b>	<b>132.3</b>	<b>159.2</b>	<b>178.8</b>	<b>196.0</b>
<b>в том числе</b>												
<b>по энергорайону БАМ:</b>			<b>2.3</b>	<b>4.1</b>	<b>4.1</b>	<b>4.3</b>	<b>6.1</b>	<b>6.1</b>	<b>6.1</b>	<b>6.1</b>	<b>6.1</b>	<b>6.1</b>
<b>по Краснокаменскому энергорайону:</b>			<b>2.4</b>	<b>4.2</b>	<b>5.5</b>	<b>7.4</b>	<b>9.1</b>	<b>11.2</b>	<b>15.5</b>	<b>19.8</b>	<b>24.1</b>	<b>26.0</b>
<b>по ОАО "РЖД":</b>			<b>15.3</b>	<b>30.6</b>	<b>45.9</b>	<b>61.2</b>	<b>76.6</b>	<b>91.9</b>	<b>107.2</b>	<b>122.5</b>	<b>137.8</b>	<b>153.1</b>

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанных в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха.

\* 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"- "Читаэнерго"



В.Ю. Лещенко