

№№ 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
10	АО "Дальцветмет"	ПС 110 кВ Верхняя Давенда ВЛ 110 кВ Верхняя Давенда – Наседкино (ВЛ-110-78)			7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90
11	АО Прииск Усть-Кара, ЗАО Рудник Александровский и * Потребители части Могочинского района	ВЛ 35 кВ Верхняя Давенда – Кудеча (ВЛ-35-238)			5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
12		Ввода 6 кВ Т-1, Т-2			1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
13	* Потребители Газимуро-Заводского района	ПС 110 кВ Ново-Широкая ВЛ 35 кВ Ново-Широкая – Газ-Завод (ВЛ-35-310)					3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
14	* Потребители Красночикоийского и Петровск-Забайкальского районов	ПС 220 кВ Петровск- Забайкальская ВЛ 110 кВ Петровск-Забайкальская – Малета (ВЛ-110-52)					10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
15		ВЛ 110 кВ Петровск-Забайкальская – Метизы I цепь, II цепь (ВЛ-110-53, -54)					7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45
16		ВЛ 35 кВ Петровск-Забайкальская – Пятая (ВЛ-35-141)						1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
17		ВЛ 35 кВ Петровск-Забайкальская – РПБ-2 I цепь, II цепь (ВЛ-35-601, -602)						1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
18	* Потребители Калганского, Приаргунского и Нерчинско- Заводского районов	Приаргунская ТЭЦ ВЛ 110 кВ Приаргунская ТЭЦ – Благодатка с отпайками (ВЛ-110-25)						7,90	7,90	7,90	7,90	7,90
19		ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Талман Борзя с отпайкой на ПС Гульдиха (ВЛ-35-301)						0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
20		ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Молодежный (ВЛ- 35-302)						0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
21		ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Досатуй (ВЛ-35- 308)						0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
22		ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Ст. Цурухайтуй (ВЛ-35-315)						0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
23		Фидера 6 кВ, кроме: ВЛ-6 ф.004 Водовод, яч.11 и ВЛ-6 ф.ЖД яч.7						2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
24	* Потребители Могойтуйского и Части Агинского районов	ПС 110 кВ Орловский ГОК Ввод-35-Т-1						0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
25		Ввод-35-Т-2						8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
26	* Потребители Александро-Заводского района	ПС 110 кВ Акатуй ВЛ 35 кВ Акатуй – Алек-Завод (ВЛ-35-305)						1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
27		ВЛ-6 ф.022 Поселок-2						0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
28	* Потребители Сретенского района	ПС 110 кВ Нерчинск ВЛ 110 кВ Нерчинск – Кокуй (ВЛ-110-18)						6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
29	* Потребители Чернышевского района	ПС 110 кВ Чернышевск Ввода 35 кВ Т-1, Т-2						2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
30	* Потребители Ононского района	ПС 110 кВ Орловский ГОК ВЛ 110 кВ Орловский ГОК – Нижний Цасучей (ВЛ-110-88)								4,35	4,35	4,35

№.№ 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
31	АО "Оборонэнерго" и * Потребители части Оловянинского района	ПС 110 кВ Степь ВЛ 35 кВ Степь – Цугол (ВЛ-35-428)								1,55	1,55	1,55
32		фидеры 10 кВ									1,15	1,15
33	* Потребители части Оловянинского района	ПС 110 кВ Турга ВЛ 6 кВ ф. №5 Жил.поселок, яч.5								1,10	1,10	1,10
34		ВЛ 6 кВ ф. №20 Жил.поселок, яч.20									1,25	1,25
35	* Потребители части Забайкальского района	ПС 110 кВ Даурия ВЛ 10 кВ ф.№3 КЭЧ-1 яч. 3								0,80	0,80	0,80
36		ВЛ 10 кВ ф.№8 Красный Великан, яч.8								0,15	0,15	0,15
37		ВЛ 10 кВ ф.№7 с-з Даурский, яч.7									0,33	0,33
38	* Потребители части Забайкальского района	ПС 110 кВ Забайкальск ВЛ 35 кВ Забайкальск – Нижний Калтан (ВЛ-35-423)								0,27	0,27	0,27
39		ВЛ 10 кВ ф. № 23 ОКПП								0,80	0,80	0,80
40		ВЛ 10 кВ ф. № 19 Билитуй в/ч								0,70	0,70	0,70
41		ВЛ 10 кВ ф. № 17 Билитуй с/з								0,23	0,23	0,23
42		ВЛ 10 кВ ф. № 6 Кир.Завод								1,45	1,45	1,45
43		ВЛ 10 кВ ф. № 7 Чабанские стоянки яч.№ 7								1,57	1,57	1,57
44	* Потребители части Читинского района	ПС 110 кВ Атамановка ВЛ 35 кВ Атамановка-110 – Новотроицкая с отпайкой на ПС Объект 200 (ВЛ-35-121)								0,86	0,86	0,86
45		ВЛ 35 кВ Атамановка-110 – Атамановка-35 (ВЛ-35-122)								0,55	0,55	0,55
46		фидера 6 кВ 1 и 2 сек., кроме: ВЛ-6 ф. ТП-Котельная-1, яч.5 и ВЛ-6 ф. ТП-Котельная-2, яч.20								3,02	3,02	3,02
47	* Потребители части Читинского района	ПС 110 кВ КСК В-10-ф.18 (ВЛ 35 кВ КСК – Верх-Чита (ВЛ-35-102)) в том числе: ПС 35 кВ Верх-Чита : ВЛ-10 ф. Верх-Чита, ВЛ-10 ф. Угдан									5,95	5,95
48	* Потребители части Читинского района	ПС 35 кВ Атамановка ВЛ-6 ф. Плодопитомник, яч.2									2,01	2,01
49	* Потребители части Читинского района	ПС 110 кВ Черновская ВЛ 35 кВ Черновская – Колочная (ВЛ-35-109)									2,25	2,25
50	ПАО "Ксеньевский прииск", рудник "Западная-Ключи", ОАО "Ростелеком", ОАО "РЖД".	ПС 110 кВ Ксеньевская ВЛ 35 кВ Ксеньевская – РП Заметный (ВЛ-35-171)									0,28	0,28
51		Ввода 10 кВ Т-1, Т-2									0,64	0,64
52	* Потребители части Могочинского района	ПС 35 кВ Знаменка Ввод-10-Т-1									0,64	0,64
53	* Потребители части Борзинского района	ПС 110 кВ Борзя-Восточная ВЛ 10 кВ ф. №10 Бульварная, яч.10									2,25	2,25

№№ 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
130	База УРС, м/к "Даурский"	ПС 110/10 "Промышленная" яч.№ 22			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
131	Сад. общество, База УРС	ПС 110/10 "Промышленная" яч.№ 30			1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
132	Частично ЭЖБИ, УМПТК Кислород. ст	ПС 110/10 "Промышленная" яч.№ 31			0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
133	ПАО "ППГХО"	ТЭЦ ПАО "ППГХО" ВЛ-110-118			0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
134	ПАО "ППГХО"	ТЭЦ ПАО "ППГХО" ВЛ-110-120			1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
135	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город" яч.№ 19 ТП-67						0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
136	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город" яч.№ 9 РП-4						2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
137	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город" яч.№ 42 РП-6						0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
138	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город" яч.№ 39 РП-6						0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
139	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город" яч.№ 41 ТП-66						0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
140	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город" яч.№ 28 ТП-79						0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
141	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город" яч.№ 34						0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
142	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город" яч.№ 43 РП-2							2,12	2,12	2,12	2,12
143	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город" яч.№ 8 ТК-8							0,14	0,14	0,14	0,14
144	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город" яч.№ 44 ТП-74								0,27	0,27	0,27
145	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город" яч.№ 7 РП-3								1,15	1,15	1,15
146	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город" яч.№ 21 РП-3								0,85	0,85	0,85
147	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город" яч.№ 32 РП-2									1,14	1,14
148	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город" яч.№ 6 ТП-А3С									0,69	0,69
149	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город" яч.№ 17 РП-1									0,41	0,41
150	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город" яч.№ 4 ТП-67										0,28
151	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город" яч.№ 46 ТП-80										0,28
152	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город" яч.№ 22 РП-4										1,80
Тяговая нагрузка ОАО "РЖД"												
124	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
125	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
126	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
127	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
128	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
129	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
130	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
131	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
132	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
133	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
134	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Урзулга	0,29	0,58	0,87	1,16	1,45	1,74	2,03	2,32	2,61	2,90
135	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
136	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
137	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Приисковая	0,73	1,46	2,19	2,92	3,65	4,38	5,11	5,84	6,57	7,30
138	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
139	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
140	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
141	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
142	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
143	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
144	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

№№ 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
145	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
146	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Пеньковская	0,18	0,36	0,54	0,72	0,90	1,08	1,26	1,44	1,62	1,80
147	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Семиозерный, 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
148	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
149	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Читатка, 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
Итого по Филиалу ПАО "Россети Сибирь"- "Читаэнерго":			43,5	86,5	126,1	160,1	196,9	234,5	271,9	309,7	346,3	375,9
в том числе												
по энергорайону БАМ:			1,8	3,9	5,9	8,0	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
по Краснокаменскому энергорайону:			5,2	11,4	19,5	38,2	38,2	42,9	45,1	47,4	49,7	52,0
по ОАО "РЖД":			15,3	30,6	45,9	61,2	76,6	91,9	107,2	122,5	137,8	153,1

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