

СОГЛАСОВАНО

Министр жилищно-коммунального хозяйства,
энергетики, цифровизации и связи
Забайкальского края

А.Ю. Юсупов

« 20 » 03 2026 г.

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель директора -
главный диспетчер Филиала
АО "СО ЕЭС" Забайкальское РДУ

А.Ю. Семенов

« 03 » 03 2026 г.

УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала
ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго"

Н.В. Злыгостев

« 23 » 03 2026 г.

Г Р А Ф И К
временного отключения потребления на 2025/2026 гг.
по филиалу ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго" на территории Забайкальского края

№№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время реализации отключения	Очередь ограничения, МВт											Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Юго-Восточный энергорайон																	
1	АО "Дальцветмет", АО Прииск Усть-Кара, ЗАО Рудник Александровский, ПАО "Ксеньевский прииск", рудник "Западная-Ключи", ОАО "Ростелеком", ОАО "РЖД", рудник Арчиков, рудник Ключи, ООО Желтугинский рудник, часть потребителей Могочинского района	ПС 220 кВ Жирекен В-110-70 и ПС 220 кВ Могоча В-110-73	ВЛ 110 кВ Жирекен – Аксеново-Зилово (ВЛ-110-70), ВЛ 110 кВ Аксеново Зилово – Ксеньевская (ВЛ-110-71), ВЛ 110 кВ Ксеньевская – Верхняя Давенда (ВЛ-110-72) и ВЛ 110 кВ Могоча – Верхняя Давенда	ОП	до 5 минут	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	78,73	
2	Харанорский угольный разрез	ПС 220 кВ Шерловогорская	ВЛ 110 кВ Шерловогорская – Угольная I цепь (ВЛ-110-66) ВЛ 110 кВ Шерловогорская – Угольная II цепь (ВЛ-110-67)	ОП	до 5 минут		6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	100,00	
3	ООО Рудник "Дельмачик", часть потребителей Шилкинского района	ПС 220 кВ Холбон	ВЛ 110 кВ Холбон – Казаново (ВЛ-110-12)	ОП	от 5 до 20 мин			5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	96,07	
4	шахта -артельТермеки, шахта Юго-Западная, потребители Тунгогочинского района	ПС 220 кВ Холбон	ВЛ 110 кВ Холбон – Вершина Дарасуна I цепь (ВЛ-110-13) ВЛ 110 кВ Холбон – Вершина Дарасуна II цепь (ВЛ-110-14)	ОП	от 5 до 20 мин				8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	0,00	
5	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Борзя тяговая	Присоединения 27,5 кВ В-25-Т-1,2, В1-25-Т-3, В2-25-Т-3, В25-Т-4	ОП	от 5 до 20 мин			12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	0,00	
Южный энергорайон (входит в состав Юго-Восточного энергорайона)																	
6	ООО "Байкалруд"	ПС 110 кВ Кличка	ВЛ 110 кВ Кличка – Бутунтай (ВЛ-110-95)	ОП	до 5 минут	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	100,00	
7	АО "Висмут", Артель "Даурия" * Потребители Калганского и Нерчинско-Заводского районов	Приаргунская ТЭЦ	ВЛ 110 кВ Приаргунская ТЭЦ – Благodatка с оттайками (ВЛ-110-25)	ОП	до 5 минут	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	100,00	
8	АО "Ново-Широкинский Рудник" и * Потребители Газимуро-Заводского района	ПС 110 кВ Ново-Широкая	фидеры 6 кВ: ВЛ-6 ф.22 ЦРП-1, ВЛ-6 ф.19 ЦРП-2, ВЛ-6 ф.20 ЦРП-3, ВЛ-6 ф.18 ЦРП-4, ВЛ-6 ф.3101 Солонечный ВЛ-6 ф.21 Урюмкан ВЛ-6 ф.4 Поселок-1 ВЛ-6 ф.10 Поселок-2	ОП	от 5 до 20 мин		11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	90,99	
9	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Даурия тяговая	Присоединения 27,5 кВ ВФ1-25, ВФ2-25, ВФ3-25, ВФ4-25, ВФ5-25	ОП	от 5 до 20 мин		9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	0,00	
10	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Забайкальск тяговая	Присоединения 27,5 кВ ВФ2-25, ВФ3-25, ВФ5-25, ВФ1-25, ВФ4-25, ВФ6-25, ВФ7-25	ОП	от 5 до 20 мин		11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	0,00	
11	* Потребители Газимуро-Заводского района	ПС 110 кВ Ново-Широкая	ВЛ 35 кВ Ново-Широкая – Газ-Завод (ВЛ-35-310), в том числе ПС 35 кВ Газ-Завод: ф.ВЛ-10 ф.201 Бурукан, ВЛ-10 ф.202 Кавыкучи, ВЛ-10 кВ 2014 Трубочево, ВЛ-10 ф.2017 Макарово, ВЛ-10 ф.2018 Павловск, ВЛ-10 ф.2019 Газ-Завод, ВЛ-10 ф.2020 Совхоз, ВЛ-10 ф.2021 Тайна	ОП	от 5 до 20 мин							3,55	3,55	3,55	3,55	0,00	
12	* Потребители Приаргунского района	Приаргунская ТЭЦ	ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Талман Борзя с оттайкой на ПС Гульдиха (ВЛ-35-301)	ОП	от 5 до 20 минут							0,97	0,97	0,97	0,97	0,00	
13			ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Молодежный (ВЛ-35-302)	ОП	от 5 до 20 минут							0,64	0,64	0,64	0,64	0,00	

14			ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Досатуй (ВЛ-35-308)	ОП	от 5 до 20 минут							0,90	0,90	0,90	0,90	0,00
15			ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Ст. Цырухайтуй (ВЛ-35-315)	ОП	от 5 до 20 минут							0,63	0,63	0,63	0,63	0,00
16	* Потребители части Забайкальского района	ПС 110 кВ Даурия	ВЛ 10 кВ ф. №3 КЭЧ-1 яч. 3	ОП	от 5 до 20 мин							0,80	0,80	0,80	0,80	0,00
17			ВЛ 10 кВ ф. №8 Красный Великан , яч.8	ОП	от 5 до 20 мин							0,15	0,15	0,15	0,15	0,00
18			ВЛ 10 кВ ф. №7 с-з Даурский, яч. 7	ОП	от 5 до 20 мин							0,33	0,33	0,33	0,33	0,00
19	* Потребители части Забайкальского района	ПС 110 кВ Забайкальск	ВЛ 35 кВ Забайкальск – Нижний Калтан (ВЛ-35-423)	ОП	от 5 до 20 мин							0,27	0,27	0,27	0,27	0,00
20			ВЛ 10 кВ ф. № 23 ОКПП	ОП	от 5 до 20 мин							0,80	0,80	0,80	0,80	0,00
21			ВЛ 10 кВ ф. № 19 Билигуй в/ч	ОП	от 5 до 20 мин							0,70	0,70	0,70	0,70	0,00
22			ВЛ 10 кВ ф. № 17 Билигуй с/з	ОП	от 5 до 20 мин							0,23	0,23	0,23	0,23	0,00
23			ВЛ 10 кВ ф. № 6 Кур.Завод	ОП	от 5 до 20 мин							1,45	1,45	1,45	1,45	0,00
24			ВЛ 10 кВ ф. № 7 Чабанские стоянки яч. № 7	ОП	от 5 до 20 мин							1,95	1,95	1,95	1,95	0,00
25	* Потребители Александрово-Заводского района	ПС 110 кВ Ахатуй	ВЛ 35 кВ Ахатуй – Алек-Завод (ВЛ-35-305)	ОП	от 5 до 20 мин							1,70	1,70	1,70	1,70	0,00
26			ВЛ-6 ф. 022 Поселок-2	ОП	от 5 до 20 мин							0,11	0,11	0,11	0,11	0,00
Нагрузка ПАО "ППГХО"																
27	ПАО "ППГХО"	ТЭЦ ПАО "ППГХО"	ВЛ-110-120	ДУ	до 5 минут	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	0,00
28	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч. № 43 РП-2	ДУ	до 5 минут	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	0,00
29	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч. № 7 РП-3	ДУ	до 5 минут	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,00
30	База Центр, м/к "Даурский"	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 22	ДУ	до 5 минут		1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	0,00
31	МСУ-50, Легковой парк	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 32	ДУ	до 5 минут		0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,00
32	Индустриальный парк «Забайкалье»	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 19	ДУ	до 5 минут		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
33	Индустриальный парк «Забайкалье»	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 41	ДУ	до 5 минут		0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00
34	Частично ЭЖБН, УМППК Кислород. ст	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 31	ДУ	до 5 минут		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	Сад. общество, База Центр	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 30	ДУ	до 5 минут		0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,00
36	УГРУ ПАО "ППГХО"	ГПП-10	яч. № 18, К-2	ОП	от 5 до 20 мин			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	УГРУ ПАО "ППГХО"	ГПП-10	яч. № 23, К-3	ОП	от 5 до 20 мин				3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	0,00
38	УГРУ ПАО "ППГХО"	ГПП-10	яч. № 24, К-4	ОП	от 5 до 20 мин			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39	УГРУ ПАО "ППГХО"	ГПП-10	яч. № 51, К-5	ОП	от 5 до 20 мин				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	УГРУ ПАО "ППГХО"	ГПП-10	яч. № 48, К-6	ОП	от 5 до 20 мин				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	УГРУ ПАО "ППГХО"	ГПП-10	яч. № 39, К-7	ОП	от 5 до 20 мин				3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	0,00
42	УГРУ ПАО "ППГХО"	ГПП-10	яч. № 52, К-8	ОП	от 5 до 20 мин				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	ДПП ПАО "ППГХО" ТКС	ГПП-9	яч. № 18	ОП	от 5 до 20 мин					3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	0,00
44	ДПП ПАО "ППГХО" ТКС	ГПП-9	яч. № 21	ОП	от 5 до 20 мин						3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	0,00
45	ПАО "ППГХО"	ТЭЦ ПАО "ППГХО"	ВЛ-110-118	ДУ	от 5 до 20 мин						0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,00
46	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч. № 8 ТК-8	ДУ	от 5 до 20 мин							0,21	0,21	0,21	0,21	0,00
47	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч. № 34 ТП-74	ДУ	от 5 до 20 мин							0,48	0,48	0,48	0,48	0,00
48	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч. № 44 ТП-74	ДУ	от 5 до 20 мин							0,42	0,42	0,42	0,42	0,00
49	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч. № 46 ТП-80	ДУ	от 5 до 20 мин							0,08	0,08	0,08	0,08	0,00
50	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч. № 41 ТП-66	ДУ	от 5 до 20 мин							0,37	0,37	0,37	0,37	0,00
51	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч. № 16 ТП-19	ДУ	от 5 до 20 мин							0,43	0,43	0,43	0,43	0,00
52	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч. № 19 ТП-67	ДУ	от 5 до 20 мин							0,08	0,08	0,08	0,08	0,00
53	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч. № 28 ТП-79	ДУ	от 5 до 20 мин								0,53	0,53	0,53	0,00
54	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч. № 32 РП-2	ДУ	от 5 до 20 мин								0,92	0,92	0,92	0,00
55	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч. № 22 РП-4	ДУ	от 5 до 20 мин								1,54	1,54	1,54	0,00
56	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч. № 21 РП-3	ДУ	от 5 до 20 мин									0,76	0,76	0,00
57	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч. № 9 РП-4	ДУ	от 5 до 20 мин									2,05	2,05	0,00
58	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч. № 39 РП-6	ДУ	от 5 до 20 мин										0,15	0,00
59	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч. № 6 ТП-АЗС	ДУ	от 5 до 20 мин										0,15	0,00
60	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч. № 42 РП-6	ДУ	от 5 до 20 мин										0,56	0,00
61	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч. № 4 ТП-67	ДУ	от 5 до 20 мин										0,20	0,00
Юго-Восточный энергорайон																
62	* Потребители Улетовского, Дульдургинского, Акшинского и Кыринского районов и часть Карымского районов	ПС 220 кВ Дарасун	ВЛ 110 кВ Дарасун – Дульдурга I цепь с отпайками (ВЛ-110-40, 44)	ОП	от 5 до 20 минут							16,60	16,60	16,60	16,60	0,00
63			ВЛ 110 кВ Дарасун – Дульдурга II цепь с отпайками (ВЛ-110-43, 45)	ОП	от 5 до 20 минут							16,10	16,10	16,10	16,10	18,00
64	* потребители Шилкинского района	ПС 220 кВ Холбон	ВЛ 110 кВ Холбон – Первомайская ТЭЦ с отпайкой на ПС Казаново (ВЛ-110-100)	ОП	от 5 до 20 мин							7,20	7,20	7,20	7,20	0,00
65			ВЛ 10 кВ ф. №10 Бульварная, яч. 10	ОП	от 5 до 20 мин								2,25	2,25	2,25	0,00

66	* Потребители части Борзинского района	ПС 110 кВ Борзя Восточная	ВЛ 10 кВ ф. №17 АЗС	ОП	от 5 до 20 мин								1,70	1,70	1,70	0,00
67			ВЛ 35 кВ Борзя Восточная – Усть-Озерная (ВЛ-35-422)	ОП	от 5 до 20 мин								0,27	0,27	0,27	0,00
68			ВЛ 10 кВ ф. №11 Дурбачи, яч.11	ОП	от 5 до 20 мин								1,50	1,50	1,50	0,00
69			ВЛ 10 кВ ф. №17 Город-2, яч.17	ОП	от 5 до 20 мин								0,60	0,60	0,60	0,00
70	* Потребители части Борзинского района	ПС 110 кВ Борзя-Западная	ВЛ 10 кВ ф. №23 Город-1, яч.23	ОП	от 5 до 20 мин								1,20	1,20	1,20	0,00
71			ВЛ 10 кВ ф. №27 Н.Борзя, яч.27	ОП	от 5 до 20 мин								0,58	0,58	0,58	0,00
72			ВЛ 10 кВ ф. №30 К-700, яч. 30	ОП	от 5 до 20 мин								0,68	0,68	0,68	0,00
73	* Потребители части Борзинского района	Шерловогорская ТЭЦ	ВЛ 35 кВ Шерловогорская ТЭЦ – Поселковая I цепь (ВЛ-35-406)	ОП	от 5 до 20 мин								1,40	1,40	1,40	0,00
74			ВЛ 35 кВ Шерловогорская ТЭЦ – Поселковая II цепь (ВЛ-35-407)	ОП	от 5 до 20 мин								0,65	0,65	0,65	0,00
75	* Потребители части Агинского района	ПС 110 кВ Агинская	В-10-Т-1	ОП	от 5 до 20 мин								5,50	5,50	5,50	0,00
76			В-10-Т-2	ОП	от 5 до 20 мин								7,00	7,00	7,00	0,00
77	* Потребители части Агинского района	ПС 110 кВ Орловский ГОК	В-35-Т-1	ОП	от 5 до 20 мин								0,90	0,90	0,90	0,00
78			В-35-Т-2	ОП	от 5 до 20 мин								9,50	9,50	9,50	0,00
79	* Потребители Ононского района	ПС 110 кВ Орловский ГОК	ВЛ 110 кВ Орловский ГОК – Нижний Пасулей (ВЛ-110-88)	ОП	от 5 до 20 мин								4,35	4,35	4,35	0,00
80	* Потребители Сретенского района	ПС 110 кВ Нерчинск	ВЛ 110 кВ Нерчинск – Кожуй (ВЛ-110-18)	ОП	от 5 до 20 мин								6,65	6,65	6,65	0,00
81	* Потребители Чернышевского района	ПС 110 кВ Чернышевск	В-35-Т-1, В-35-Т-2	ОП	от 5 до 20 мин								2,50	2,50	2,50	0,00
83	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Шапка	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-4, В-ФКС-5	ОП	от 5 до 20 мин	22,43	22,43	22,43	22,43	22,43	22,43	22,43	22,43	22,43	22,43	100,00
84	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Присколая	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5	ОП	от 5 до 20 мин		17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	100,00
85	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Чернышевск	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5, В-ФКС-6, В-ФКС-7	ОП	от 5 до 20 мин		21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	100,00
86	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Бушулей	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5	ОП	от 5 до 20 мин		25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	100,00
87	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Зилово	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5, В-ФКС-6, В-ФКС-7	ОП	от 5 до 20 мин		19,43	19,43	19,43	19,43	19,43	19,43	19,43	19,43	19,43	100,00
88	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Урюм	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5, В-ФКС-6	ОП	от 5 до 20 мин		11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	100,00
89	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Ксеньевская	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5, В-ФКС-6, В-ФКС-7	ОП	от 5 до 20 мин			15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	100,00
90	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Кислый Ключ	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5	ОП	от 5 до 20 мин			18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	100,00
91	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Сбега	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5	ОП	от 5 до 20 мин				12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	100,00
92	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Пеньковая	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5	ОП	от 5 до 20 мин				16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	100,00
93	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Могоча	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5, В-ФКС-6, В-ФКС-7	ОП	от 5 до 20 мин				18,48	18,48	18,48	18,48	18,48	18,48	18,48	100,00
Западный энергорайон																
94	ООО "Разрезуголь" * Потребители Красночиркойского и Петровск-Забайкальского районов	ПС 220 кВ Петровск-Забайкальская	ВЛ 110 кВ Петровск-Забайкальская – Малетч (ВЛ-110-52)	ОП	от 5 до 20 минут			10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	100,00
ВЛ 110 кВ Петровск-Забайкальская – Метезы I цепь, II цепь (ВЛ-110-53, -54)			ОП	от 5 до 20 минут				9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	0,00		
ВЛ 35 кВ Петровск-Забайкальская – Питая (ВЛ-35-141)			ОП	от 5 до 20 минут				1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0,00		
ВЛ 35 кВ Петровск-Забайкальская – РПБ-2 I цепь, II цепь (ВЛ-35-601, -602)			ОП	от 5 до 20 минут				1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	0,00		
Читинский энергорайон																
98	АО "КРДВ" Промышленный парк "Кадалинский"	ПС 110 кВ Черновская	В-6 яч.29, В-6 яч.30, В-6 яч.31, В-6 яч.32	ОП	от 5 до 20 минут		4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	100,00

99	* Потребители части Читинского района	ПС 110 кВ Каштак	ВЛ 110 кВ Каштак – Третья линия (ВЛ-110-55): в том числе ПС 110 кВ Третья: ВЛ-6 ф. Школа-1, ВЛ-6 ф. Коттеджи, ВЛ-6 ф. 702 Яр 1, ВЛ-6 ф. Карьер, ВЛ-6 ф. Луговой, ВЛ-6 ф. Новый, ВЛ-6 ф. РБЦ 1, ВЛ-6 ф. ПМК, ВЛ-6 ф. Фидер-1, ВЛ-6 ф. Фидер-2, ВЛ-6 ф. Фидер-3, ВЛ-6 ф. Фидер-4	ОП	до 5 минут										14,95	14,95	0,00	
100			ВЛ 110 кВ Каштак – Третья линия (ВЛ-110-56): в том числе ПС 110 кВ Третья: ВЛ-6 ф. Школа-2, ВЛ-6 ф. 702 Яр2, ВЛ-6 ф. РБЦ 2, ВЛ-6 ф. Фидер-5, ВЛ-6 ф. Фидер-6, ВЛ-6 ф. Фидер-8, ВЛ-6 ф. Фидер-13, ВЛ-6 ф. Фидер-26, ВЛ-6 ф. Фидер-27 ВЛ 35 кВ Третья - Верх-Чита (ВЛ-35-115)	ОП	до 5 минут											17,97	17,97	0,00
101	* Потребители части Читинского района	ПС 110 кВ Черновская	В-6 яч.14 (ВЛ-6 ф.Фидер-3), В-6 яч.18 (ВЛ-6 ф.Фидер-4), В-6 яч.20 (ВЛ-6 ф.СПТУ), В-6 яч.26 (ВЛ-6 ф.Жирейка), В-6 яч.12 (ВЛ-6 ф.Птичник Зыкова)	ОП	от 5 до 20 минут										2,96	2,96	0,00	
102			ВЛ 35 кВ Черновская – Аэропорт с отпайками 1 цепь (ВЛ-35-107)											6,33	6,33	0,00		
103			ВЛ 35 кВ Черновская – Колочная (ВЛ-35-109)												1,97	1,97	0,00	
104			ВЛ 110 кВ Черновская – Ингода с отпайкой на Черновскую СЭС **												6,78	6,78	0,00	
105	* Потребители части Читинского района	ПС 110 кВ Заречная	В-6-яч.10а (КЛ-6 ф. 1РП-22), В-6-яч.1а (КЛ-6 ф. 1РП-45), В-6-яч.3 (ВЛ-6 ф.ЗКХ), В-6-яч.5 (КЛ-6 ф. Ж.Д.), В-6-яч.7 (КЛ-6 ф. Пол.тех), В-6-яч.9 (КЛ-6 ф. Мас.комб.), В-6-яч.2 ф.РП-22, яч.15 ф.РП-2, яч.17 ф.РП-1, яч.19 ф.Ингода, яч.22 ф.Молоковка, яч.21 ф.ЗКХ-2	ОП	от 5 до 20 минут										21,22	21,22	0,00	
106			ПС 110 кВ Каштак	В-10-Т-1	ОП	от 5 до 20 минут											6,96	6,96
107		В-10-Т-2		ОП	от 5 до 20 минут											7,97	7,97	0,00
108		В-6-яч.1 (КЛ-6 ф. РП-27), В-6-яч.2 (КЛ-6 ф. Мкр.Северный), В-6-яч.4 (КЛ-6 ф. Мкр.Северный), В-6-яч.5 (КЛ-6 ф. 1РП-49), В-6-яч.6 (КЛ-6 ф. ТП-144), В-6-яч.10 (КЛ-6 ф. ТП-126) В-6-яч.12 (КЛ-6 ф. Геодез.), В-6-яч.13 (КЛ-6 ф. Трол.депо), В-6-яч.16 (КЛ-6 ф. ш/ч Каштак), В-6-яч.17 (КЛ-6 ф. 1РП-33), В-6-яч.20 (КЛ-6 ф. 1РП-53) В-6-яч.23 (КЛ-6 ф. 2РП-33), В-6-яч.25 (КЛ-6 ф. ДРСУ), В-6-яч.28 (КЛ-6 ф. 2РП-53), В-6-яч.33 (КЛ-6 ф. 2РП-21), В-6-яч.36 (КЛ-6 ф. 2РП-49), В-6-яч.38 (КЛ-6 ф. Трол.депо)		ОП	от 5 до 20 минут											13,38	0,00	
109		* Потребители части Читинского района	ПС 110 кВ Атамановка	В-35-Т-1, В-35-Т-2	ОП	от 5 до 20 минут											1,66	0,00
110	В-6 ф.2 (ВЛ-6 ф.Серебряный бор), В-6 ф.4 (ВЛ-6 ф.Завод), В-6 ф.5 (ВЛ-6 ф.ТП Котельная), В-6 ф.7 (ВЛ-6 ф.Поселок), В-6 ф.10 (КЛ-6 ф. мкр.Чеховский-1), В-6 ф.13 (КЛ-6 ф. мкр.Чеховский-2), В-6 ф.14 (ВЛ-6 ф.Заводской поселок), В-6 ф.17 (ВЛ-6 ф.Завод-2), В-6 ф.18 (ВЛ-6 ф.Завод-3), В-6 ф.20 (ВЛ-6 ф.ТП Котельная-2)														4,41	0,00		
						до 5 минут	64,13	8,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,92	0,00		
						от 5 до 20 мин.	0,00	54,63	63,96	68,63	48,18	51,95	57,15	61,92	42,07	35,44		
						от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
						Всего	64,13	63,46	63,96	68,63	48,18	51,95	57,15	61,92	74,99	35,44		

[illegible]

по Краснокаменскому энергорайону

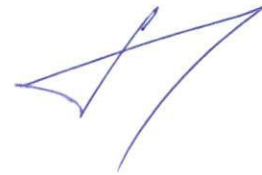
ДУ	4,33	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	0,00
ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
до 20 минут, в том числе:	4,33	6,86	9,98	13,23	16,69	21,12	23,19	26,18	28,99	30,05	0,00
ДУ	4,33	6,86	6,86	6,86	6,86	7,64	9,71	12,70	15,51	16,57	0,00
ОП	0,00	0,00	3,12	6,37	9,83	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	0,00
Всего, в том числе:	4,33	6,86	9,98	13,23	16,69	21,12	23,19	26,18	28,99	30,05	0,00
ДУ	4,33	6,86	6,86	6,86	6,86	7,64	9,71	12,70	15,51	16,57	0,00
ОП	0,00	0,00	3,12	6,37	9,83	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	0,00

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 (-37 °С).

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

** отключение ЛЭП допустимо в случае положительного направления перетока активной мощности от шин ПС 110 кВ Черновская

И.О. Заместителя директора по техническим
вопросам - главного инженера филиала
ПАО "Россети Сибирь"- "Читаэнерго"



С.Б. Петин