СОГЛАСОВАНО
Министр жилищно- коммунального хозяйства, энергетики, цифровизации и связи Забайкальского края
_____ **А.Ю. Юсупов**
« 08 » 11 **2024 г.**

СОГЛАСОВАНО
Первый заместитель директора - главный диспетчер филиала АО "СО ЕЭС" Забайкальское РДУ
_____ **А.Ю. Семенов**
« 01 » 11 **2024 г.**

УТВЕРЖДАЮ
Директор филиала ПАО "Россети Сибирь"-"Читаэнерго"
_____ **Н.В. Злыгостев**
« 08 » 11 **2024 г.**

Г Р А Ф И К
временного отключения потребления на 2024/2025 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									
						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
	Энергорайон БАМ														
1	*Потребители Каларского района	ПС 220 кВ Чара	ВЛ-10 ф. Поселок-1, яч. 5	ОП	до 5 минут						1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
2			ВЛ-10 ф. Промзона, яч.6	ОП	до 5 минут	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
3			ВЛ-10 ф. РП-14 (1), яч. 7	ОП	до 5 минут	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
4			ВЛ-10 ф. Поселок-2, яч. 11	ОП	до 5 минут						1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
5			ВЛ-10 ф. РП-14 (2), яч. 23	ОП	до 5 минут	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
6			ВЛ-10 ф. РП-35 МПС-1, яч. 13	ОП	до 5 минут	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
7			ВЛ-10 ф. РП-35 МПС-1, яч. 15	ОП	до 5 минут	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
8	*Потребители Каларского района*	ПС 220 кВ Куанда	ВЛ-10 ф. Временный поселок, яч.9	ОП	до 5 минут						0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
9			ВЛ-10 ф. РП-2 МПС, яч.14	ОП	до 5 минут	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
10			ВЛ-10 ф. Постоянный поселок, яч.15	ОП	до 5 минут						0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
11			ВЛ-10 ф. РП-1 МПС, яч.17	ОП	до 5 минут	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
12			ВЛ-10 ф. Водозабор, яч.18	ОП	до 5 минут						0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Юго-Восточный энергорайон														
13	АО "Дальцветмет"	ПС 110 кВ Верхняя Давенда	ВЛ 110 кВ Верхняя Давенда – Наседкино (ВЛ-110-78)	ОП	до 5 минут	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90
14	АО Прииск Усть-Кара, ЗАО Рудник Александровский и * Потребители части Могочинского района		ВЛ 35 кВ Верхняя Давенда – Кудеча (ВЛ-35-238)	ОП	до 5 минут	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
15			Ввода 6 кВ Т-1, Т-2	ОП	до 5 минут	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
	Южный энергорайон (входит в состав Юго-Восточного ЭР)														
16	ООО "Байкалруд"	ПС 110 кВ Кличка	ВЛ 110 кВ Кличка – ПС 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
	Юго-Восточный энергорайон														
17	* Потребители Улетовского, Дульдургинского, Акшинского и Кыринского районов и часть Карымскогорайонов	ПС 220 кВ Дарасун	ВЛ 110 кВ Дарасун – Дульдурга I цепь с отпайками (ВЛ-110-40, 44)	ОП	до 5 минут			16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63
18			ВЛ 110 кВ Дарасун – Дульдурга II цепь с отпайками (ВЛ-110-43, 45)	ОП	до 5 минут			14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10
	Западный энергорайон														
19	* Потребители Красночикойского и Петровск-Забайкальского районов	ПС 220 кВ Петровск-Забайкальская	ВЛ 110 кВ Петровск-Забайкальская – Малета (ВЛ-110-52)	ОП	до 5 минут				10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
20			ВЛ 110 кВ Петровск-Забайкальская – Метизы I цепь, II цепь (ВЛ-110-53, -54)	ОП	до 5 минут				7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45
21			ВЛ 35 кВ Петровск-Забайкальская – Пятая (ВЛ-35-141)	ОП	до 5 минут				1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
22			ВЛ 35 кВ Петровск-Забайкальская – РПБ-2 I цепь, II цепь (ВЛ-35-601, -602)	ОП	до 5 минут				1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05

№№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время реализации отключения	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	14	15	16
Юго-Восточный энергорайон															
23	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	до 20 минут					10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
24			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 Трубачево, 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	до 20 минут						3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
Читинский энергорайон															
25	* Потребители части Читинского района	ПС 110 кВ Каштак	ВЛ 110 кВ Каштак –Третья I цепь (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 20 минут						12,20	12,20	12,20	12,20	12,20
26			ВЛ 110 кВ Каштак –Третья II цепь (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 ПС 35 кВ Дачная :ВЛ-10 ф. Садко, ВЛ-10 ф. Здоровье ПС 35 кВ Верх-Чита : ВЛ-10 ф. Маяк, ВЛ 35 кВ Верх-Чита - Телемба (ВЛ-35-ВЧТ-396)	ОП	до 20 минут						12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
Приаргунский энергорайон (входит в состав Южного и Юго-Восточного ЭР)															
27	* Потребители Калганского, Приаргунского и Нерчинско-Заводского районом	Приаргунская ТЭЦ	ВЛ 110 кВ Приаргунская ТЭЦ – Благодатка с отпайками (ВЛ-110-25)	ОП	до 20 минут							7,90	7,90	7,90	7,90
28			ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Талман Борзя с отпайкой на ПС Гульдиха (ВЛ-35-301)	ОП	до 20 минут							0,97	0,97	0,97	0,97
29			ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Молодежный (ВЛ-35-302)	ОП	до 20 минут							0,64	0,64	0,64	0,64
30			ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Досатуй (ВЛ-35-308)	ОП	до 20 минут							0,90	0,90	0,90	0,90
31			ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Ст. Цурухайтуй (ВЛ-35-315)	ОП	до 20 минут							0,63	0,63	0,63	0,63
32			Фидера 6 кВ, кроме: ВЛ-6 ф.004 Водовод, яч.11 и ВЛ-6 ф.ЖД яч.7	ОП	до 20 минут							2,01	2,01	2,01	2,01
Юго-Восточный энергорайон															
33	* Потребители Могойтуйского и Части Агинского районов	ПС 110 кВ Орловский ГОК	Ввод-35-Т-1	ОП	до 20 минут							0,90	0,90	0,90	0,90
34			Ввод-35-Т-2	ОП	до 20 минут							8,10	8,10	8,10	8,10

№№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время реализации отключения	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	14	15	16
	Южный энергорайон (входит в состав Юго-Восточного ЭР)														
35	* Потребители Александро-Заводского района	ПС 110 кВ Акатуй	ВЛ 35 кВ Акатуй – Алек-Завод (ВЛ-35-305)	ОП	до 20 минут								1,65	1,65	1,65
36			ВЛ-6 ф.022 Поселок-2	ОП	до 20 минут								0,11	0,11	0,11
	Юго-Восточный энергорайон														
37	* Потребители Сретенского района	ПС 110 кВ Нерчинск	ВЛ 110 кВ Нерчинск – Кокуй (ВЛ-110-18)	ОП	до 20 минут								6,65	6,65	6,65
38	* Потребители Чернышевского района	ПС 110 кВ Чернышевск	Ввода 35 кВ Т-1, Т-2	ОП	до 20 минут								2,50	2,50	2,50
39	* Потребители Ононского района	ПС 110 кВ Орловский ГОК	ВЛ 110 кВ Орловский ГОК – Нижний Цасучей (ВЛ-110-88)	ОП	до 20 минут								4,35	4,35	4,35
40	АО "Оборонэнерго" и * Потребители части Оловяннинского района	ПС 110 кВ Степь	ВЛ 35 кВ Степь – Цугол (ВЛ-35-428)	ОП	до 20 минут								1,55	1,55	1,55
41			фидеры 10 кВ		до 20 минут								1,15	1,15	1,15
42	* Потребители части Оловяннинского района	ПС 110 кВ Турга	ВЛ 6 кВ ф. №5 Жил.поселок, яч.5	ОП	до 20 минут								1,10	1,10	1,10
43			ВЛ 6 кВ ф. №20 Жил.поселок, яч.20	ОП	до 20 минут								1,25	1,25	1,25
	Южный энергорайон (входит в состав Юго-Восточного ЭР)														
44	* Потребители части Забайкальского района	ПС 110 кВ Даурия	ВЛ 10 кВ ф.№3 КЭЧ-1 яч. 3	ОП	до 20 минут								0,80	0,80	0,80
45			ВЛ 10 кВ ф.№8 Красный Великан , яч.8	ОП	до 20 минут								0,15	0,15	0,15
46			ВЛ 10 кВ ф.№7 с-з Даурский, яч.7	ОП	до 20 минут								0,33	0,33	0,33
47	* Потребители части Забайкальского района	ПС 110 кВ Забайкальск	ВЛ 35 кВ Забайкальск – Нижний Калтан (ВЛ-35-423)	ОП	до 20 минут								0,27	0,27	0,27
48			ВЛ 10 кВ ф. № 23 ОКПП	ОП	до 20 минут								0,80	0,80	0,80
49			ВЛ 10 кВ ф. № 19 Билитуй в/ч	ОП	до 20 минут								0,70	0,70	0,70
50			ВЛ 10 кВ ф. № 17 Билитуй с/з	ОП	до 20 минут								0,23	0,23	0,23
51			ВЛ 10 кВ ф. № 6 Кир.Завод	ОП	до 20 минут								1,45	1,45	1,45
52			ВЛ 10 кВ ф. № 7 Чабанские стоянки яч.№ 7	ОП	до 20 минут								1,57	1,57	1,57
	Читинский энергорайон														
53	* Потребители части Читинского района	ПС 110 кВ Атамановка	ВЛ 35 кВ Атамановка-110 – Новотроицкая с отпайкой на ПС Объект 200 (ВЛ-35-121)	ОП	от 20 до 60 мин.									0,86	0,86
54			ВЛ 35 кВ Атамановка-110 – Атамановка-35 (ВЛ-35-122)	ОП	от 20 до 60 мин.									0,55	0,55
55			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	ОП	от 20 до 60 мин.									3,02	3,02
56	* 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	ОВБ	от 20 до 60 мин.									5,95	5,95
57	* Потребители части Читинского района	ПС 35 кВ Атамановка	ВЛ-6 ф. Плодопитомник, яч.2	ОП	от 20 до 60 мин.									2,01	2,01
58	* Потребители части Читинского района	ПС 110 кВ Черновская	ВЛ 35 кВ Черновская – Колочная (ВЛ-35-109)	ОП	от 20 до 60 мин.									2,25	2,25
	Юго-Восточный энергорайон														
59	ПАО "Ксеньевский прийск", рудник "Западная-Ключи", ОАО "Ростелеком", ОАО "РЖД".	ПС 110 кВ Ксеньевская	ВЛ 35 кВ Ксеньевская – РП Заметный (ВЛ-35-171)	ДД	от 20 до 60 мин.										0,28
60			Ввода 10 кВ Т-1, Т-2	ДД	от 20 до 60 мин.										0,64
61	* Потребители части Могочинского района	ПС 35 кВ Знаменка	Ввод-10-Т-1	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,64
62	* Потребители части Борзинского района	ПС 110 кВ Борзя Восточная	ВЛ 10 кВ ф. №10 Бульварная, яч.10	ОП	от 20 до 60 мин.										2,25
63			ВЛ 35 кВ Борзя Восточная – Усть-Озёрная (ВЛ-35-422)	ОП	от 20 до 60 мин.										0,27
64	* Потребители части Борзинского района	ПС 110 кВ Борзя-Западная	ВЛ 10 кВ ф. №23 Город-1, яч.23	ОП	от 20 до 60 мин.										1,20
65			ВЛ 10 кВ ф. №30 К-700, яч. 30	ОП	от 20 до 60 мин.										0,38
66	* Потребители части Забайкальского района	ПС 110 кВ Абагайтуй	ВЛ-10 ф.192 Брусиловка	ДД	от 20 до 60 мин.										0,37

№№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время реализации отключения	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	14	15	16
	Читинский энергорайон														
67	* Потребители части Читинского района	ПС 110 кВ Каштак	фидеры 6 кВ: ВЛ-6 ф. ТП-126, яч.10	ОП	от 20 до 60 мин.										0,98
68			КЛ-6 ф. 1РП-49, яч.5	ОП	от 20 до 60 мин.										0,65
69			КЛ-6 ф. мкр. Северный яч. 4 и КЛ-6 ф. мкр. Северный яч. 2	ОП	от 20 до 60 мин.										1,24
	Нагрузка ПАО "ППГХО"														
70	АО "Краснокаменсктехпромстрой"	ПС 110/10 "Промышленная"	яч.№ 41	ДУ	до 5 мин	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
71	АО "Краснокаменсктехпромстрой"	ПС 110/10 "Промышленная"	яч.№ 19	ДУ	до 5 мин		4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
72	ООО РМЗ	ПС 110/10 "Промышленная"	яч.№ 4	ДУ	до 5 мин		0,35	0,35	0,345	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
73	ООО РМЗ	ПС 110/10 "Промышленная"	яч.№ 16	ДУ	до 5 мин		0,16	0,16	0,163	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
74	ООО РМЗ	ПС 110/10 "Промышленная"	яч.№ 38	ДУ	до 5 мин		0,02	0,02	0,022	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
75	ООО РМЗ	ПС 110/10 "Промышленная"	яч.№ 34	ДУ	до 5 мин		0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
76	База УРС, м/к "Даурский"	ПС 110/10 "Промышленная"	яч.№ 22	ДУ	до 5 мин		0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
77	Сад. общество, База УРС	ПС 110/10 "Промышленная"	яч.№ 30	ДУ	до 5 мин		1,29	1,29	1,286	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
78	Частично ЗЖБИ, УМПТК Кислород. ст	ПС 110/10 "Промышленная"	яч.№ 31	ДУ	до 5 мин		0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
79	ПАО "ППГХО"	ТЭЦ ПАО "ППГХО"	ВЛ-110-118	ДУ	от 5 до 20 мин				0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
80	ПАО "ППГХО"	ТЭЦ ПАО "ППГХО"	ВЛ-110-120	ДУ	от 5 до 20 мин				1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
81	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч.№ 19 ТП-67	ДУ	от 5 до 20 мин						0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
82	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч.№ 9 РП-4	ДУ	от 5 до 20 мин						2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
83	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч.№ 42 РП-6	ДУ	от 5 до 20 мин						0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
84	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч.№ 39 РП-6	ДУ	от 5 до 20 мин						0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
85	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч.№ 41 ТП-66	ДУ	от 5 до 20 мин						0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
86	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч.№ 28 ТП-79	ДУ	от 5 до 20 мин						0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
87	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч.№ 34	ДУ	от 5 до 20 мин						0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
88	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч.№ 43 РП-2	ДУ	от 5 до 20 мин							2,12	2,12	2,12	2,12
89	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч.№ 8 ТК-8	ДУ	от 5 до 20 мин							0,14	0,14	0,14	0,14
90	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч.№ 44 ТП-74	ДУ	от 5 до 20 мин								0,27	0,27	0,27
91	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч.№ 7 РП-3	ДУ	от 5 до 20 мин								1,15	1,15	1,15
92	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч.№ 21 РП-3	ДУ	от 5 до 20 мин								0,85	0,85	0,85
93	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч.№ 32 РП-2	ДУ	от 5 до 20 мин									1,14	1,14
94	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч.№ 6 ТП-АЗС	ДУ	от 5 до 20 мин									0,69	0,69
95	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч.№ 17 РП-1	ДУ	от 5 до 20 мин									0,41	0,41
96	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч.№ 4 ТП-67	ДУ	от 5 до 20 мин										0,28
97	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч.№ 46 ТП-80	ДУ	от 5 до 20 мин										0,28
98	Частично УМП ЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч.№ 22 РП-4	ДУ	от 5 до 20 мин										1,80
	Тяговая нагрузка ОАО "РЖД" в энергорайоне ПС 220 кВ Семиозерный, ПС 220 кВ Амазар, ПС 220 кВ Чичатка														
99	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Семиозерный	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3	ОП	до 5 мин	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
100	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Амазар	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5,	ОП	до 5 мин			2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
101	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Чичатка	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2	ОП	до 5 мин					2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
	Тяговая нагрузка ОАО "РЖД" Юго-Восточный энергорайон														
102	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	до 20 минут	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68
103	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	до 20 минут	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
104	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Присковая	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5	ОП	до 20 минут		14,59	14,59	14,59	14,59	14,59	14,59	14,59	14,59	14,59
105	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	до 20 минут			11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72
106	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	до 20 минут				17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65

№№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время реализации отключения	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	14	15	16
107	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	до 20 минут					18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97
108	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	до 20 минут						13,20	13,20	13,20	13,20	13,20
109	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	до 20 минут							17,63	17,63	17,63	17,63
110	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	до 20 минут								8,84	8,84	8,84
111	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	до 20 минут									8,99	8,99
112	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	до 20 минут										8,57
					до 5 минут	**23,55**	**28,06**	**33,53**	**20,20**	**2,80**	**3,85**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
					от 5 до 20 мин.	**11,45**	**14,59**	**11,72**	**20,29**	**29,37**	**46,17**	**41,94**	**37,72**	**11,23**	**10,93**
					от 20 до 60 мин.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**14,64**	**8,90**
					Итого по очереди:	**35,00**	**42,65**	**45,25**	**40,49**	**32,17**	**50,02**	**41,94**	**37,72**	**25,87**	**19,83**
Итого по филиалу ПАО "Россети Сибирь"-"Читаэнерго"					**до 5 минут**	**23,55**	**51,61**	**85,14**	**105,34**	**108,14**	**111,99**	**111,99**	**111,99**	**111,99**	**111,99**
					от 5 до 20 мин.	**11,45**	**26,04**	**37,76**	**58,05**	**87,42**	**133,58**	**175,52**	**213,24**	**224,47**	**235,40**
					от 20 до 60 мин.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**14,64**	**23,54**
					Всего	**35,00**	**77,65**	**122,90**	**163,38**	**195,55**	**245,57**	**287,51**	**325,23**	**351,09**	**370,93**
					всего по ДУ	**2,75**	**9,51**	**9,51**	**12,14**	**12,14**	**16,86**	**19,12**	**21,39**	**23,62**	**25,99**
в том числе: по энергорайону БАМ					**до 5 минут**	**3,68**	**3,68**	**3,68**	**3,68**	**3,68**	**7,53**	**7,53**	**7,53**	**7,53**	**7,53**
					от 5 до 20 мин.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
					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	**3,68**	**3,68**	**3,68**	**3,68**	**3,68**	**7,53**	**7,53**	**7,53**	**7,53**	**7,53**
					всего по ДУ	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
по Западному энергорайону					**до 5 минут**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**20,20**	**20,20**	**20,20**	**20,20**	**20,20**	**20,20**	**20,20**
					от 5 до 20 мин.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
					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	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**20,20**	**20,20**	**20,20**	**20,20**	**20,20**	**20,20**	**20,20**
					всего по ДУ	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
по Читинскому энергорайону					**до 5 минут**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
					от 5 до 20 мин.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**24,70**	**24,70**	**24,70**	**24,70**	**24,70**
					от 20 до 60 мин.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**14,64**	**17,51**
					Всего	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**24,70**	**24,70**	**24,70**	**39,34**	**42,21**
					всего по ДУ	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
по Юго-Восточному энергорайону (с учетом нагрузки Южного энергорайона)					**до 5 минут**	**17,07**	**45,13**	**75,86**	**75,86**	**75,86**	**75,86**	**75,86**	**75,86**	**75,86**	**75,86**
					от 5 до 20 мин.	**11,45**	**26,04**	**37,76**	**58,05**	**87,42**	**108,88**	**150,82**	**188,54**	**199,77**	**210,70**
					от 20 до 60 мин.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6,03**
					Всего	**28,52**	**71,17**	**113,62**	**133,90**	**163,27**	**184,74**	**226,68**	**264,40**	**275,62**	**292,59**
					всего по ДУ	**2,75**	**9,51**	**9,51**	**12,14**	**12,14**	**16,86**	**19,12**	**21,39**	**23,62**	**25,99**
Тяговая нагрузка ОАО "РЖД" Юго-Восточный энергорайон					**до 5 минут**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
					от 5 до 20 мин.	**11,45**	**26,04**	**37,76**	**55,41**	**74,38**	**87,58**	**105,21**	**114,05**	**123,04**	**131,61**
					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	**11,45**	**26,04**	**37,76**	**55,41**	**74,38**	**87,58**	**105,21**	**114,05**	**123,04**	**131,61**
					всего по ДУ	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

№№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время реализации отключения	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	14	15	16
по Южному энергорайону (с учетом нагрузки Приаргунского и Краснокаменского энергорайонов)					до 5 минут	2,75	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51
					от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	2,64	2,64	7,35	29,05	47,23	60,39	76,87
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37
					Всего	2,75	9,51	9,51	12,14	12,14	16,86	38,56	56,74	69,90	86,75
					всего по ДУ	2,75	9,51	9,51	12,14	12,14	16,86	19,12	21,39	23,62	25,99
по Приаргунскому энергорайону					до 5 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,05	13,05	13,05	13,05
					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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,05	13,05	13,05	13,05
					всего по ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
по Краснокаменскому энергорайону					до 5 минут	2,75	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51
					от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	2,64	2,64	7,35	9,61	11,88	14,12	16,48
					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	2,75	9,51	9,51	12,14	12,14	16,86	19,12	21,39	23,62	25,99
					всего по ДУ	2,75	9,51	9,51	12,14	12,14	16,86	19,12	21,39	23,62	25,99
Тяговая нагрузка ОАО "РЖД" в энергорайоне ПС 220 кВ Семиозерный, ПС 220 кВ Амазар, ПС 220 кВ Чичатка					до 5 минут	2,80	2,80	5,60	5,60	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40
					от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					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	2,80	2,80	5,60	5,60	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40
					всего по ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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

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

В.Ю. Лещенко