СОГЛАСОВАНО
И.о. Министра жилищно- коммунального хозяйства, энергетики, цифровизации и связи Забайкальского края
_____ К.М. Газаев
«23» 08 2024 г.

СОГЛАСОВАНО
Директор Филиала АО "СО ЕЭС" Забайкальское РДУ
_____ Д.И. Эпов
«12» 08 2024 г.

УТВЕРЖДАЮ
Директор филиала ПАО "Россети Сибирь"-"Читаэнерго"
_____ Н.В. Злыгостев
«28» 08 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	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	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	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	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	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06
	Приаргунский энергорайон (входит в состав Южного и Юго-Восточного ЭР)														
13	* Потребители Калганского, Приаргунского и Нерчинско-Заводского районом	Приаргунская ТЭЦ	ВЛ 110 кВ Приаргунская ТЭЦ – Благодатка с отпайками (ВЛ-110-25)	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			ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Талман Борзя с отпайкой на ПС Гульдиха (ВЛ-35-301)	ОП	до 5 минут	0.97	0.97	0.97	0.97	0.97	0.97	0.97	0.97	0.97	0.97
15			ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Молодежный (ВЛ-35-302)	ОП	до 5 минут	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64
16			ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Досатуй (ВЛ-35-308)	ОП	до 5 минут	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
17			ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Ст. Цурухайтуй (ВЛ-35-315)	ОП	до 5 минут	0.63	0.63	0.63	0.63	0.63	0.63	0.63	0.63	0.63	0.63
18			Фидера 6 кВ, кроме: ВЛ-6 ф.004 Водовод, яч.11 и ВЛ-6 ф.ЖД яч.7	ОП	до 5 минут	2.01	2.01	2.01	2.01	2.01	2.01	2.01	2.01	2.01	2.01
	Юго-Восточный энергорайон														
19	* 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	16.63
20			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	14.10
	Западный энергорайон														
21	* 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	10.50
22			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	7.45
23			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	1.20
24			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	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
	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 5 минут				12.20	12.20	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 5 минут				12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50
	Юго-Восточный энергорайон														
27	* 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	0.90	0.90
28			Ввод-35-Т-2	ОП	до 20 минут					8.10	8.10	8.10	8.10	8.10	8.10
29	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
30			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	3.55
	Южный энергорайон (входит в состав Юго-Восточного ЭР)														
31	ООО "Байкалруд"	ПС 110 кВ Кличка	ВЛ 110 кВ Кличка – ПС Бутунтай (ВЛ-110-95)	ОП	до 20 минут						21.30	21.30	21.30	21.30	21.30
32	* 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	1.65	1.65
33			ВЛ-6 ф.022 Поселок-2	ОП	до 20 минут						0.11	0.11	0.11	0.11	0.11
	Юго-Восточный энергорайон														
34	АО "Дальцветмет"	ПС 110 кВ Верхняя Давенда	ВЛ 110 кВ Верхняя Давенда – Наседкино (ВЛ-110-78)	ОП	до 20 минут							7.90	7.90	7.90	7.90
35	АО Прииск Усть-Кара, ЗАО Рудник Александровский и * Потребители части Могочинского района		ВЛ 35 кВ Верхняя Давенда – Кудеча (ВЛ-35-238)	ОП	до 20 минут							5.40	5.40	5.40	5.40
36			Ввода 6 кВ Т-1, Т-2	ОП	до 20 минут							1.02	1.02	1.02	1.02

№№ 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
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	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	до 5 минут									2.25	2.25
	Юго-Восточный энергорайон														
59	ПАО "Ксеньевский прииск", 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
	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

№№ 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
	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	0.345	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	0.163	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	0.022	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
76	База УРС, м/к "Даурский"	ПС 110/10 "Промышленная"	яч.№ 22	ДУ	до 5 мин			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	1.286	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
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	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	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"														
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
Итого по филиалу ПАО "Россети Сибирь"-"Читаэнерго"					**до 5 минут**	**26.13**	**61.33**	**86.62**	**111.32**	**114.12**	**114.12**	**114.12**	**114.12**	**116.37**	**116.37**
					от 5 до 20 мин.	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**2.64**	**27.91**	**53.36**	**76.59**	**97.06**	**99.30**	**101.66**
					от 20 до 60 мин.	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**12.39**	**21.29**
					Всего	**26.13**	**61.33**	**86.62**	**113.95**	**142.03**	**167.48**	**190.71**	**211.18**	**228.05**	**239.32**
					всего по ДУ	**2.75**	**7.22**	**9.51**	**12.14**	**14.47**	**16.86**	**19.12**	**21.39**	**23.62**	**25.99**
в том числе: по энергорайону БАМ					**до 5 минут**	**7.53**	**7.53**	**7.53**	**7.53**	**7.53**	**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	**7.53**	**7.53**	**7.53**	**7.53**	**7.53**	**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**	**20.20**	**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**	**20.20**	**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**	**24.70**	**24.70**	**24.70**	**24.70**	**24.70**	**26.95**	**26.95**
					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**	**12.39**	**15.26**
					Всего	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**24.70**	**24.70**	**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**

№№ 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 Юго-Восточному энергорайону (с учетом нагрузки Южного энергорайона)					до 5 минут	15.80	51.00	53.29	53.29	53.29	53.29	53.29	53.29	53.29	53.29
					от 5 до 20 мин.	0.00	0.00	0.00	2.64	27.91	53.36	76.59	97.06	99.30	101.66
					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	15.80	51.00	53.29	55.92	81.20	106.65	129.88	150.35	152.58	160.98
					всего по ДУ	2.75	7.22	9.51	12.14	14.47	16.86	19.12	21.39	23.62	25.99
по Южному энергорайону (с учетом нагрузки Приаргунского и Краснокаменского энергорайонов)					до 5 минут	15.80	20.27	22.56	22.56	22.56	22.56	22.56	22.56	22.56	22.56
					от 5 до 20 мин.	0.00	0.00	0.00	2.64	4.96	30.41	39.06	57.24	70.40	86.88
					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	15.80	20.27	22.56	25.19	27.52	52.97	61.62	79.80	92.96	109.81
					всего по ДУ	2.75	7.22	9.51	12.14	14.47	16.86	19.12	21.39	23.62	25.99
по Приаргунскому энергорайону					до 5 минут	13.05	13.05	13.05	13.05	13.05	13.05	13.05	13.05	13.05	13.05
					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	13.05	13.05	13.05	13.05	13.05	13.05	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	7.22	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	4.96	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	7.22	9.51	12.14	14.47	16.86	19.12	21.39	23.62	25.99
					всего по ДУ	2.75	7.22	9.51	12.14	14.47	16.86	19.12	21.39	23.62	25.99
по тяговым ПС ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Семиозёрная, 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