

СОГЛАСОВАНО

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


А.Ю. Юсупов

« 08 » 08 2025 г.

СОГЛАСОВАНО

Директор Филиала
АО "СО ЕЭС" Забайкальское РДУ


Д.И. Зинов

« 11 » 08 2025 г.

УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала
ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго"


Н.В. Злыгостев

« 29 » 08 2025 г.

Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической энергии на 2025/2026 гг.
по филиалу ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго" на территории Забайкальского края

№№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час.									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	ООО "Байкалруд" (ПС 110 кВ Кличка ВЛ 110 кВ Кличка - Бутугтай (ВЛ-110-95))	497,80	497,80	497,80	497,80	497,80	497,80	497,80	497,80	497,80	497,80
2	АО "Трииск Соловьевский" (ПС 110 кВ Аксеново Злыво ВЛ 110 кВ РП Рудник Арчиной - ПС Рудник Арчиной (ВЛ-110-79))	193,10	193,10	193,10	193,10	193,10	193,10	193,10	193,10	193,10	193,10
3	АО "Дальветмет" (ПС 110 кВ Верхняя Давенда ВЛ 110 кВ Верхняя Давенда - Населкино (ВЛ-110-78))			231,60	231,60	231,60	231,60	231,60	231,60	231,60	231,60
4	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))				139,30	139,30	139,30	139,30	139,30	139,30	139,30
5	АО "ЭРК Омчак" (ПС 110 кВ Омчак - Ввод 6 кВ)					110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00
6	ООО Рудник "Дельмачик" (ПС 110 кВ Казаново ВЛ 35 кВ Казаново - Дельмачик (ВЛ-35-226))					52,30	52,30	52,30	52,30	52,30	52,30
7	АО "Ново-Широкинский Рудник" (ПС 110 кВ Ново-Широкая ВЛ-6 ф.22 ЦРП-1, ВЛ-6 ф.19 ЦРП-2, ВЛ-6 ф.20 ЦРП-3, ВЛ-6 ф.18 ЦРП-4)						195,50	195,50	195,50	195,50	195,50
8	АО Прииск Усть-Кара, ЗАО Рудник Александровский, ООО "Желтугинская горнорудная компания" и Потребители части Могочинского района (ПС 110 кВ Верхняя Давенда ВЛ 35 кВ Верхняя Давенда - Кудеча (ВЛ-35-238))							129,10	129,10	129,10	129,10
9	АО "КРДП" Промышленный парк "Кадалинский" (ПС 110 кВ Черновская В-6 яч.29, В-6 яч.30, В-6 яч.31, В-6 яч.32)							96,00	96,00	96,00	96,00

№№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час.											
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
	Нагрузка ПАО "ППГХО"												
10	ПАО "ППГХО" РУ Урүйское (ТПП-Урүй яч.№ 8)	58,42	58,42	58,42	58,42	58,42	58,42	58,42	58,42	58,42	58,42		
11	УГРУ ПАО "ППГХО" (ТПП-10 яч. №40 Склад ВВ)		5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24		
12	ПАО "ППГХО" Стабилизационная (ПС-12, яч. 18, 11)		5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15		
13	ПАО "ППГХО", с/к Юбилейный (ПС-7 яч.№18)		21,97	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97		
14	ПАО "ППГХО" (ПС-12, яч. 19, ТП-РТС)		4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12		
15	ПАО "ППГХО" (ТПП-8 яч.№ 10)		4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37		
16	ПАО "ППГХО" (ТПП-8 яч.№ 6)		0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
17	ПАО "ППГХО" (ТПП-8 яч.№ 26)		0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56		
18	УГРУ ПАО "ППГХО" АБК (ТПП-9 яч.№36)			2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32		
19	УГРУ ПАО "ППГХО" АБК (ТПП-9 яч.№39)			1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62		
20	ПАО "ППГХО" (ТПП-6 яч. №30)			6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78		
21	ПАО "ППГХО", с/к Юбилейный (ПС-7 яч.№13)			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
22	ПАО "ППГХО" (ПС-9 яч.№13, 10, 2)			17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16		
23	ПАО "ППГХО" ВЛ-6-ТЭЦ (ТПП-6 яч.№24)			4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41		
24	ПАО "ППГХО" ВЛ-6-ТН (ТПП-6 яч.№20)				12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50		
25	ПАО "ППГХО" УМТС (ТПП-6 яч.№22)				1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61		
26	ПАО "ППГХО" ДЮК П-8 (ТПП-6 яч.№19)				2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60		
27	ПАО "ППГХО" РУ Урүйское (ТПП-Урүй яч.№ 7)				11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07		
28	ПАО "ППГХО" РУ Урүйское (ТПП-Урүй яч.№ 13)				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
29	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ТПП-3 яч. №25)				16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67		
30	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ТПП-3 яч. №20)					3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00		
31	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ТПП-3 яч. №19)					2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27		
32	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ТПП-3 яч. №32)					5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99		
33	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ТПП-3 яч. №12)					8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66		
34	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ТПП-3 яч. №21)					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
35	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ТПП-3 яч. №36)					5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71		
36	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ТПП-3 яч. №24)					10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95		
37	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ТПП-3 яч. №41)					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
38	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ДРП-15-1 яч.№ 48)					15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83		
39	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ДРП-15-1 яч.№ 11)					8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53		
40	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ДРП-15-1 яч.№ 49)					1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48		
41	ДПП ПАО "ППГХО" ТКС (ТПП-9 яч № 21)					48,52	48,52	48,52	48,52	48,52	48,52		
42	ДПП ПАО "ППГХО" ТКС (ТПП-9 яч № 18)						103,87	103,87	103,87	103,87	103,87		
43	УГРУ ПАО "ППГХО" К-8 (ТПП-10 яч. №52)							104,67	104,67	104,67	104,67		
44	УГРУ ПАО "ППГХО" К-4 (ТПП-10 яч. №24)								102,40	102,40	102,40		
45	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ДРП-3-1 яч.25)									7,76	7,76		
46	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ДРП-3-1 яч.27)									9,59	9,59		

№№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час.											
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
47	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ДРП-3-1 яч.33)										0,12		
48	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ДРП-3-1 яч.26)										10,01		
49	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ДРП-3-1 яч.30)										5,41		
50	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ДРП-3-1 яч.40)										12,65		
51	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ДРП-3-1 яч.50)										0,47		
Тяговая нагрузка ОАО "РЖД"													
52	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 110 кВ Даврия тяговая)	23,8	47,60	71,40	95,20	119,00	142,80	166,60	190,40	214,20	238,00		
53	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 110 кВ Забайкальск тяговая)	26,6	53,20	79,80	106,40	133,00	159,60	186,20	212,80	239,40	266,00		
54	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 110 кВ Борзя тяговая)	28,8	57,60	86,40	115,20	144,00	172,80	201,60	230,40	259,20	288,00		
55	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 110 кВ Могоча)	44,4	88,8	133,2	177,6	222,0	266,4	310,8	355,2	399,6	444,0		
56	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Принсеновая)	42,8	85,6	128,4	171,2	214,0	256,8	299,6	342,4	385,2	428,0		
57	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Шапка)	53,8	107,6	161,4	215,2	269,0	322,8	376,6	430,4	484,2	538,0		
58	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Чернышевск)	52,2	104,4	156,6	208,8	261,0	313,2	365,4	417,6	469,8	522,0		
59	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Бушуйск)	60,5	121,0	181,5	242,0	302,5	363,0	423,5	484,0	544,5	605,0		
60	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Урюм)	46,6	93,2	139,8	186,4	233,0	279,6	326,2	372,8	419,4	466,0		
61	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Сбега)	28,4	56,8	85,2	113,6	142,0	170,4	198,8	227,2	255,6	284,0		
62	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Ксеньевская)	31,1	62,2	93,3	124,4	155,5	186,6	217,7	248,8	279,9	311,0		
63	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Кислый Ключ)	38,3	76,6	114,9	153,2	191,5	229,8	268,1	306,4	344,7	383,0		
64	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Пеньковская)	43,5	87,0	130,5	174,0	217,5	261,0	304,5	348,0	391,5	435,0		
65	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Пеньковская)	38,5	77,0	115,5	154,0	192,5	231,0	269,5	308,0	346,5	385,0		
Итого по филиалу ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго":		1 115,47	1 909,27	2 732,47	3 475,52	4 259,53	5 062,85	5 855,11	6 615,09	7 276,79	7 882,10		
в том числе по: Красноярскому энергору::		58,42	99,82	132,12	176,57	238,98	287,50	391,36	496,04	598,44	644,45		
ОАО "РЖД":		559,25	1 118,53	1 677,81	2 237,10	2 796,39	3 355,68	3 914,97	4 474,26	5 033,56	5 592,85		

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанных в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднеуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневке с обеспеченностью 0,92 (-38°С).

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

В.И. Беленький