

И.о. заместителя председателя Правительства Забайкальского края –
министра жилищно-коммунального хозяйства, энергетики,
цифровизации и связи Забайкальского края

« 28 » 08 2026 г.

Директор Филиала
Филиала АО "СО ЕЭС"
Забайкальское РДУ

« 28 » августа 2026 г.

И.о. директора филиала
ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго"

« 09 » 09 2026 г.

ограничения режима потребления электрической энергии на 2026/2027 гг.
по филиалу ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго" на территории Забайкальского края

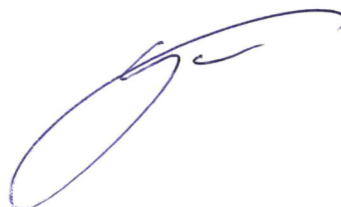
[illegible]

11	АО "Завод Горного Оборудования" (ПС 220 кВ Дарасун - В ф.16, В ф.18)										16,80
12	ООО "Забайкальская угольная компания" (ПС 35 кВ Тигня)										41,00
Нагрузка ПАО "ППГХО"											
13	ПАО "ППГХО" (ГПП-Ургуй яч.№ 8)	58,42	58,42	58,42	58,42	58,42	58,42	58,42	58,42	58,42	58,42
14	ПАО "ППГХО" (ГПП-10 яч. № 40 Скл ВВ)		5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
15	ПАО "ППГХО" (ПС-12,яч 18, 11)		5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
16	ПАО "ППГХО" (ПС-7 яч.№18)		21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96
17	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
18	ПАО "ППГХО" (ГПП-8 яч.№ 10)		4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37
19	ПАО "ППГХО" (ГПП-8 яч.№ 6)		0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	ПАО "ППГХО" (ГПП-8 яч.№ 26)		0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
21	ПАО "ППГХО" (ГПП-9 яч.№ 36)			2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
22	ПАО "ППГХО" (ГПП-9 яч.№ 39)			1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
23	ПАО "ППГХО" (ГПП-6 яч. № 30)			6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78
24	ПАО "ППГХО" (ПС-7 яч.№ 13)			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	ПАО "ППГХО" (ПС-9 яч.№ 13, 10, 2)			17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16
26	ПАО "ППГХО" (ГПП-6 яч.№ 24)			4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
27	ПАО "ППГХО" (ГПП-6 яч.№ 20)				12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
28	ПАО "ППГХО" (ГПП-6 яч.№ 22)				1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
29	ПАО "ППГХО" (ГПП-6 яч.№ 19)				2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
30	ПАО "ППГХО" (ГПП-Ургуй яч.№ 7)				11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07
31	ПАО "ППГХО" (ГПП-Ургуй яч.№ 13)				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	ПАО "ППГХО" (ГПП-3 яч. № 25)				16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
33	ПАО "ППГХО" (ГПП-3 яч. № 20)					3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
34	ПАО "ППГХО" (ГПП-3 яч. № 19)					2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
35	ПАО "ППГХО" (ГПП-3 яч. № 32)					5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99
36	ПАО "ППГХО" (ГПП-3 яч. № 12)					8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
37	ПАО "ППГХО" (ГПП-3 яч. № 21)					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38	ПАО "ППГХО" (ГПП-3 яч. № 36)					5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
39	ПАО "ППГХО" (ГПП-3 яч. № 24)					10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95
40	ПАО "ППГХО" (ГПП-3 яч. № 41)					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	ПАО "ППГХО" (ЦРП-15-1 яч. № 48)					15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83
42	ПАО "ППГХО" (ЦРП-15-1 яч. № 11)					8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53
43	ПАО "ППГХО" (ЦРП-15-1 яч. № 49)					1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
44	ПАО "ППГХО" (ГПП-9 яч. № 21)						48,51	48,51	48,51	48,51	48,51
45	ПАО "ППГХО" (ГПП-9 яч. № 18)							103,87	103,87	103,87	103,87
46	ПАО "ППГХО" (ГПП-10 яч. № 52)								104,67	104,67	104,67
47	ПАО "ППГХО" (ГПП-10 яч. № 24)									102,40	102,40
48	ПАО "ППГХО" (ЦРП-3-1 яч. № 25)										7,76
49	ПАО "ППГХО" (ЦРП-3-1 яч. № 27)										9,59
50	ПАО "ППГХО" (ЦРП-3-1 яч. № 33)										0,12
51	ПАО "ППГХО" (ЦРП-3-1 яч. № 26)										10,01
52	ПАО "ППГХО" (ЦРП-3-1 яч. № 30)										5,41
53	ПАО "ППГХО" (ЦРП-3-1 яч. № 40)										12,65

54	ПАО "ППГХО" (ЦРП-3-1 яч. № 50)										0,47
Тяговая нагрузка ОАО "РЖД"											
55	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Тарбагатай)	33,1	66,20	99,30	132,40	165,50	198,60	231,70	264,80	297,90	331,00
56	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Бада)	50,4	100,80	151,20	201,60	252,00	302,40	352,80	403,20	453,60	504,00
57	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Хилок)	42,48	84,96	127,44	169,92	212,40	254,88	297,36	339,84	382,32	424,80
58	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Харагун)	27,05	54,10	81,15	108,20	135,25	162,30	189,35	216,40	243,45	270,50
59	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Могзон)	22,44	44,88	67,32	89,76	112,20	134,64	157,08	179,52	201,96	224,40
60	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Сохондо)	44,45	88,90	133,35	177,80	222,25	266,70	311,15	355,60	400,05	444,50
61	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 110 кВ Лесная-тяговая)	34,9	69,80	104,70	139,60	174,50	209,40	244,30	279,20	314,10	349,00
62	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Чита-1)	40,08	80,16	120,24	160,32	200,40	240,48	280,56	320,64	360,72	400,80
63	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Новая)	55,6	111,20	166,80	222,40	278,00	333,60	389,20	444,80	500,40	556,00
64	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Карымская)	31,9	63,80	95,70	127,60	159,50	191,40	223,30	255,20	287,10	319,00
65	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Урульга)	19,68	39,36	59,04	78,72	98,40	118,08	137,76	157,44	177,12	196,80
Итого по филиалу ПАО "Россети Сибирь"-"Читаэнерго",		923,30	1 540,88	2 203,85	2 782,67	3 355,17	3 994,26	4 629,31	5 364,06	5 964,54	6 470,43
в том числе по: ПАО "ППГХО"		58,42	99,82	132,11	176,55	238,97	287,48	391,35	496,02	598,42	644,43
ОАО "РЖД"		402,08	804,16	1 206,24	1 608,32	2 010,40	2 412,48	2 814,56	3 216,64	3 618,72	4 020,80

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

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



В.И. Беленький