ГРАФИК
временного отключения потребления на 2025/2026 гг.
по филиалу ПАО "Россети Сибирь" - "Хакасэнерго" на территории Республики Хакасия

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ к ГРАФИКУ
временного отключения потребления на 2025/2026 гг. по филиалу ПАО "Россети Сибирь" - "Хакасэнерго"
на территории Республики Хакасия

СОГЛАСОВАНО: Администрация г.Абакана

Первый заместитель главы города
должность

подпись Ф.И.О

02 09 2025

СОГЛАСОВАНО: Администрация г.Черногорска

Первый заместитель главы администрации города
должность

подпись Ф.И.О "28" 08 2025

СОГЛАСОВАНО: Администрация г.Саяногорска

И.о. Главы муниципального образования город Саяногорск
должность

подпись Ф.И.О "01" 09 2025

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ к ГРАФИКУ
временного отключения потребления на 2025/2026 гг. по филиалу ПАО "Россети Сибирь" - "Хакасэнерго"
на территории Республики Хакасия

СОГЛАСОВАНО: Администрация Алтайского района

Первый заместитель главы — В.И. Бевокошвиц — "28" 08 2025

должность — подпись — Ф.И.О

СОГЛАСОВАНО: Администрация Усть-Абаканского района

Заместитель главы по вопросам ЖКХ и строительства — Б.В. Новиков — "29" 08 2025

должность — подпись — Ф.И.О

СОГЛАСОВАНО: Администрация г.Сорска

Первый заместитель главы — Мостников И.Н. — "02" 09 2025

должность — подпись — Ф.И.О

СОГЛАСОВАНО: Администрация Боградского района

Глава Боградского района — Чебодаев — "03" 09 2025

должность — подпись — Ф.И.О

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ к ГРАФИКУ
временного отключения потребления на 2025/2026 гг. по филиалу ПАО "Россети Сибирь" - "Хакасэнерго"
на территории Республики Хакасия

СОГЛАСОВАНО: Филиал АО "СО ЕЭС" Хакасское РДУ

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

должность

_____ О.А. Павлов "04" 09. 2025
подпись

СОГЛАСОВАНО: Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Хакасия

Министр жилищно-коммунального хозяйства и энергетики
Республики Хакасия

должность

_____ М.В. Виноградов "15" 09.2025
подпись

СОГЛАСОВАНО
Министр жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Хакасия

_____ М.В. Виноградов

"___" _____ 2025

СОГЛАСОВАНО
Директор Филиала АО "СО ЕЭС" Хакасское РДУ

_____ Е.А. Самойлов

"___" _____ 2025

УТВЕРЖДАЮ
Директор филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Хакасэнерго"

_____ Н.В. Шепырев

"___" _____ 2025

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2025/2026 гг. по филиалу ПАО "Россети Сибирь" - "Хакасэнерго"
на территории Республики Хакасия

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления[1]	Время отключения[2]	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
Абакано-Черногорский энергорайон																
1	ИП Голдырев Р.Ю.	ПС 110 кВ ГПП-2 АПОВ	яч.17 1 СШ 10кВ	ОП	до 5 мин	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	100
			яч.35 3 СШ 10кВ			4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	100
	АО "РМ Рейл Абаканвагонмаш"		яч.3 1 СШ 10кВ			5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	100
			яч.37 3 СШ 10кВ			5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	100
			яч.50 4 СШ 10кВ			5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	100
Итого по ПС 110 кВ ГПП-2 АПОВ						24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	100,00
2	Потребители, обслуживаемые АО "АЭС", в соответствии с расшифровкой, приведённой в приложении № 1 (бытовая нагрузка)	ПС 110 кВ Южная	ф.23-26	ДУ	до 5 мин										3,75	0
	Потребители, обслуживаемые АО "АЭС", в соответствии с расшифровкой, приведённой в приложении № 1 (бытовая нагрузка)		ф.23-12												3,10	0
	Общество с ограниченной ответственностью "Корпорация Лесмаш"		ф.23-22 (Мех.завод)			2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	100
	Общество с ограниченной ответственностью "Корпорация Лесмаш"		ф.23-27 (Мех.завод)			1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	100
Итого по ПС 110 кВ Южная						4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	10,85	37

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления[1]	Время отключения[2]	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
3	Потребители обслуживаемые филиалом ПАО "Россети-Сибирь" - "Хакасэнерго" в соответствии с расшифровкой, приведённой в приложении № 1 (бытовая нагрузка)	**ПС 110 кВ Юго-Западная**	ф.97-01 (ф.97-35)	ДУ	до 5 мин										4,05	0
	Потребители, обслуживаемые АО "АЭС", в соответствии с расшифровкой, приведённой в приложении № 1 (бытовая нагрузка)		ф.97-12 (10 ж. р-н)	ДУ	до 5 мин										4,75	0
Итого по ПС 110 кВ Юго-Западная:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,80	0,00
4	Потребители, обслуживаемые АО "АЭС", в соответствии с расшифровкой, приведённой в приложении № 1 (бытовая нагрузка)	**ПС 110 кВ Элеваторная**	ф.28-22 (РП-7)	ДУ	до 5 мин										3,20	0,00
Итого по ПС 110 кВ Элеваторная:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,20	0,00
5	ООО "ВСК-Терминал"	**ПС 110 кВ Западная**	ф.22-56 (ВСК)	ДУ	до 5 мин		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00
	ИП Алёшин Е.О.		ф.22-55 (ЧП "Алёшин")				0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,00
			ф.22-58 (ЧП "Алёшин")				1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00
Итого по ПС 110 кВ Западная						0,00	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	0,00
6	Потребители, обслуживаемые АО "АЭС", в соответствии с расшифровкой, приведённой в приложении № 1 (промышленная нагрузка)	**ПС 110 кВ Ташеба - Сельская**	ф.27-09	ОВБ	до 60 мин		1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	0,00
	ООО "Альпина"		ф.27-06				0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,00
			ф.27-07				0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00
Итого по ПС 110 кВ Ташеба-Сельская						0,00	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	0,00
7	ИП Полищук О.А	**ПС 110 кВ Подсинее**	ф.32-07	ОВБ	до 60 мин			1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	0,00
	СНТ "Колягинские холмы", Садоводческое некоммерческое товарищество собственников недвижимости "Подсинее", ИП Гиль Р. С., ООО "СУЭК-Хакасия" (Ж/Д перегон), ООО "МТС Энерго", ООО "Т2 Мобайл", ГКУ РХ "Управление автомобильных дорог Республики Хакасия" (освещение), УКХиТ г.Абакана (освещение), население с.Подсинее		ф.32-18 Дачи Подсинее												1,20	0,00
Итого по ПС 110 кВ Подсинее:						0,00	0,00	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	2,50	0,00

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления[1]	Время отключения[2]	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
Черногорский энергорайон																
8	АО "Интелион Дата", ИП Ильин А.В.	ПС 110 кВ Искож	В1Т 10 кВ, В2Т 10 кВ	ДД	до 60 мин	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	100,00
Итого по ПС 110 кВ Искож						20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	100,00
9	Общество с ограниченной ответственностью "Теплосетевая компания Сибири"	ПС 110 кВ Рассвет	ф.30-21 (6 кВ)	ОВБ	до 60 мин	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	100,00
	Общество с ограниченной ответственностью "Теплосетевая компания Сибири"		ф.30-26 (6 кВ)			2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	100,00
Итого по ПС 110 кВ Рассвет:						4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	100,00
10	ООО "Кондитерский концерн Черногорский"	ПС 110 кВ Черногорская-городская	Ф.29-17	ДУ	до 5 мин		0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,00
			Ф.29-16				0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,00
	Потребители, обслуживаемые ООО "СКС" , в соответствии с расшифровкой, приведённой в приложении № 1 (бытовая нагрузка)		Ф.29-09												1,93	0,00
			Ф.29-08												1,93	0,00
Итого по ПС 110 кВ Черногорская-Городская:						0,00	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	5,41	0,00
11	Потребители обслуживаемые филиалом ПАО "Россети-Сибирь" - "Хакасэнерго", в соответствии с расшифровкой, приведённой в приложении № 1 (бытовая нагрузка)	ПС 110 кВ КСК	ф. 26-24	ДУ	до 5 мин										4,90	0,00
	Потребители, обслуживаемые ООО "СКС" , в соответствии с расшифровкой, приведённой в приложении № 1 (промышленная нагрузка)		ф. 26-32				0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,00
			ф. 26-31				1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	0,00
	ИП Скамароха Т.В.		ф. 26-34				2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	0,00
Итого по ПС 110 кВ КСК						0,00	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	9,19	0,00
12	Потребители, обслуживаемые ООО "СКС" , в соответствии с расшифровкой, приведённой в приложении № 1 (бытовая нагрузка)	ПС 110 кВ Гидролизная	Ф.12-22	ДУ	до 5 мин										0,96	0,00
	Потребители, обслуживаемые ООО "СКС" , в соответствии с расшифровкой, приведённой в приложении № 1 (бытовая нагрузка)		ф. 12-25 ГРУ ХГЗ												0,78	0,00
	ООО "Усть-Абаканский завод Железобетонных конструкций""		Ф.12-14, Ф. 12-08				0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,00
Итого по ПС 110 кВ Гидролизная						0,00	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	2,62	0,00

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления[1]	Время отключения[2]	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
Сорско-Туимский энергорайон																
1	ООО "Актив Туим"	**ПС 220 кВ Туим**	ф.04-07, ф.04-12	ОП	до 5 мин	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	100,00
Итого по ПС 220 кВ Туим						26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	100,00
2	Потребители обслуживаемые филиалом ПАО "Россети-Сибирь" - "Хакасэнерго", в соответствии с расшифровкой, приведённой в приложении № 1 (бытовая нагрузка)	**ПС 220 кВ Сора**	ВЛ 110 кВ Сора – Боград II цепь (С-312)	ОП	до 5 мин										11,00	0,00
			ВЛ 110 кВ Сора – Боград I цепь (С-311)												4,00	0,00
Итого по ПС 220 кВ Сора						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	0,00
3	Потребители, обслуживаемые ООО "СКС", в соответствии с расшифровкой, приведённой в приложении № 1 (бытовая нагрузка)	**ПС 110 кВ Дзержинская-2**	ВЛ-6 кВ ф.19-19	ОВБ	до 60 мин										1,31	0,00
			ВЛ-6 кВ ф.19-21												0,56	0,00
Итого по ПС 110 кВ Дзержинская-2						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,87	0,00
Саяногорский энергорайон																
1	ООО "Энерго Фактор"	**ПС 110 кВ Стройбаза**	ф. С-10	ДУ	до 5 мин	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	100,00
Итого по ПС 110 кВ Стройбаза:						0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	100,00
2	АО "РУСАЛ Саяногорск"	**ПС 220 кВ ГПП-1 САЗ**	2 серия электролиза	ОП	до 5 мин.		13,00	26,00	39,00	52,00	65,00	78,00	91,00	104,00	113,00	0,00
			1 серия электролиза				13,00	26,00	39,00	52,00	65,00	78,00	91,00	104,00	113,00	0,00
		ПС 220 кВ ГПП-2 САЗ	3 серия электролиза				13,00	26,00	39,00	52,00	65,00	78,00	91,00	104,00	112,00	0,00
Итого по ПС 220 кВ ГПП-1 САЗ и ПС 220 кВ ГПП-2 САЗ по очередям						0,00	39,00	78,00	117,00	156,00	195,00	234,00	273,00	312,00	338,00	0,00
Итого по филиалу ПАО "Россети Сибирь" - "Хакасэнерго"					**до 5 мин, в том числе:**	**55,16**	**102,68**	**141,68**	**180,68**	**219,68**	**258,68**	**297,68**	**336,68**	**375,68**	**446,03**	12,37
					ДУ	**4,70**	**13,22**	**13,22**	**13,22**	**13,22**	**13,22**	**13,22**	**13,22**	**13,22**	**42,57**	11,04
					ОП	**50,46**	**89,46**	**128,46**	**167,46**	**206,46**	**245,46**	**284,46**	**323,46**	**362,46**	**403,46**	12,51
					до 20 мин, в том числе:	**55,16**	**102,68**	**141,68**	**180,68**	**219,68**	**258,68**	**297,68**	**336,68**	**375,68**	**446,03**	12,37
					ДУ	**4,70**	**13,22**	**13,22**	**13,22**	**13,22**	**13,22**	**13,22**	**13,22**	**13,22**	**42,57**	11,04
					ОП	**50,46**	**89,46**	**128,46**	**167,46**	**206,46**	**245,46**	**284,46**	**323,46**	**362,46**	**403,46**	12,51
					Всего, в том числе:	**79,16**	**129,48**	**169,78**	**208,78**	**247,78**	**286,78**	**325,78**	**364,78**	**403,78**	**477,20**	16,59
					ДУ	**4,70**	**13,22**	**13,22**	**13,22**	**13,22**	**13,22**	**13,22**	**13,22**	**13,22**	**42,57**	11,04
					ОП	**50,46**	**89,46**	**128,46**	**167,46**	**206,46**	**245,46**	**284,46**	**323,46**	**362,46**	**403,46**	12,51
					ДД	**20,00**	**20,00**	**20,00**	**20,00**	**20,00**	**20,00**	**20,00**	**20,00**	**20,00**	**20,00**	100,00
					ОВБ	**4,00**	**6,80**	**8,10**	**8,10**	**8,10**	**8,10**	**8,10**	**8,10**	**8,10**	**11,17**	35,81

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления[1]	Время отключения[2]	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
Итого по Абакано-Черногорскому энергорайону					до 5 мин, в том числе:	28,46	36,98	36,98	36,98	36,98	36,98	36,98	36,98	36,98	66,33	42,91
					ДУ	4,00	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	41,87	9,55
					ОП	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	100,00
					до 20 мин, в том числе:	28,46	36,98	36,98	36,98	36,98	36,98	36,98	36,98	36,98	66,33	42,91
					ДУ	4,00	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	41,87	9,55
					ОП	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	100,00
					Всего, в том числе:	52,46	63,78	65,08	65,08	65,08	65,08	65,08	65,08	65,08	95,63	54,86
					ДУ	4,00	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	41,87	9,55
					ОП	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	100,00
					ДД	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	100,00
					ОВБ	4,00	6,80	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	9,30	43,01
Итого по Черногорскому энергорайону					до 5 мин, в том числе:	0,00	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	17,22	0,00
					ДУ	0,00	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	17,22	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 мин, в том числе:	0,00	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	17,22	0,00
					ДУ	0,00	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	17,22	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
					Всего, в том числе:	24,00	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	41,22	58,22
					ДУ	0,00	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	17,22	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
					ДД	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	100,00
					ОВБ	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	100,00
Итого по Сорско-Туимскому энергорайону					до 5 мин, в том числе:	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	41,00	63,41
					ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					ОП	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	41,00	63,41
					до 20 мин, в том числе:	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	41,00	63,41
					ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					ОП	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	41,00	63,41
					Всего, в том числе:	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	42,87	60,65
					ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					ОП	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	41,00	63,41
					ДД	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,87	0,00

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления[1]	Время отключения[2]	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
Итого по Саяногорскому энергорайону					до 5 мин, в том числе:	0,70	39,70	78,70	117,70	156,70	195,70	234,70	273,70	312,70	338,70	0,21
					ДУ	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	100,00
					ОП	0,00	39,00	78,00	117,00	156,00	195,00	234,00	273,00	312,00	338,00	0,00
					до 20 мин, в том числе:	0,70	39,70	78,70	117,70	156,70	195,70	234,70	273,70	312,70	338,70	0,21
					ДУ	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	100,00
					ОП	0,00	39,00	78,00	117,00	156,00	195,00	234,00	273,00	312,00	338,00	0,00
					Всего, в том числе:	0,70	39,70	78,70	117,70	156,70	195,70	234,70	273,70	312,70	338,70	0,21
					ДУ	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	100,00
					ОП	0,00	39,00	78,00	117,00	156,00	195,00	234,00	273,00	312,00	338,00	0,00
					ДД	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					ОВБ	0,00	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 (минус 36.6°С)

[1] Заполняется: ДУ - с использованием дистанционного управления, ОП - постоянным оперативным персоналом энергообъекта (в том числе персоналом потребителя), ОВБ - персоналом ОВБ, ДД - персоналом с дежурством на дому.

[2] Время отключения фидера с момента получения филиалом ПАО "Россети Сибирь" - "Хакасэнерго" диспетчерской команды на ввод указанного графика с учетом времени вторичного получателя команд об аварийных ограничения и времени потребителя электрической энергии (мощности).

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

А.Н. Рютин