

**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



*Иван Александрович Куп*

подпись

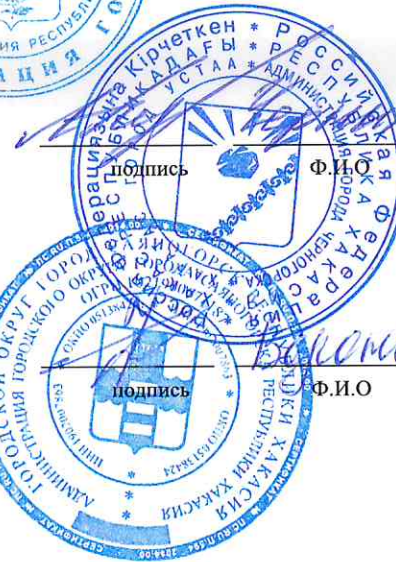
Ф.И.О

*02* *09.2025*

**СОГЛАСОВАНО: Администрация г.Черногорска**

*Первый заместитель главы администрации города*

должность



*Иван Александрович Куп*

подпись

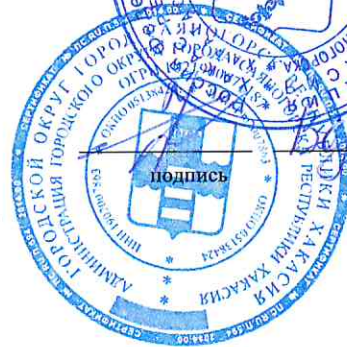
Ф.И.О

*" 28 " 08 2025*

**СОГЛАСОВАНО: Администрация г.Саяногорска**

*И.О. Главы муниципального образования город Саяногорск*

должность



*Иван Александрович Куп*

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  
должность



[Signature] " 28 " 08 2025  
подпись Ф.И.О

**СОГЛАСОВАНО: Администрация Усть-Абаканского района**

Заместитель главы по вопросам ЖКХ и строительства  
должность



[Signature] " 29 " 08 2025  
подпись Ф.И.О

**СОГЛАСОВАНО: Администрация г.Сорска**

Первый заместитель главы  
должность



[Signature] " 02 " 09 2025  
подпись Ф.И.О

**СОГЛАСОВАНО: Администрация Богородского района**

Глава Богородского района  
должность



[Signature] " 03 " 09 2025  
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



подпись

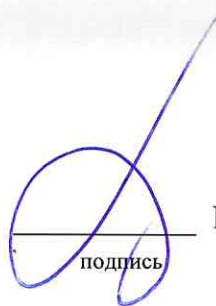
О.А. Павлов

" 04 " 09. 2025 "

**СОГЛАСОВАНО: Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Хакасия**

Министр жилищно-коммунального хозяйства и энергетики  
Республики Хакасия

должность




подпись

М.В. Виноградов

" 15 " 09.2025 "

СОГЛАСОВАНО  
 Министр жилищно-коммунального хозяйства и  
 энергетики Республики Хакасия

М.В. Виноградов  
 " 15 / 09.2025



СОГЛАСОВАНО  
 Директор Филиала АО "СО ЕЭС"  
 Хакасское РДУ

Е.А. Самойлов  
 " 15 / 09.2025



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

И.В. Шепырев  
 " 15 / 09.2025



**ГРАФИК**  
 временного отключения потребления на 2025/2026 гг. по филиалу ПАО "Россети Сибирь" - "Хакасияэнерго"  
 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 <sup>1</sup>	Время отключения <sup>2</sup>	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	
<b>Абакано-Черногорский энергорайон</b>																	
1	ИП Голдырев Р.Ю. АО "РМ Рейл Абаканвагонмаш"	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	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	
			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	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	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	5,66	100
<b>Итого по ПС 110 кВ ГПП-2 АПОВ</b>						<b>24,46</b>	<b>24,46</b>	<b>24,46</b>	<b>24,46</b>	<b>24,46</b>	<b>24,46</b>	<b>24,46</b>	<b>24,46</b>	<b>24,46</b>	<b>24,46</b>	<b>100,00</b>	
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
			ф.23-12													3,10	0
			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	
			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	
<b>Итого по ПС 110 кВ Южная</b>						<b>4,00</b>	<b>4,00</b>	<b>4,00</b>	<b>4,00</b>	<b>4,00</b>	<b>4,00</b>	<b>4,00</b>	<b>4,00</b>	<b>4,00</b>	<b>10,85</b>	<b>37</b>	

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения <sup>2</sup>	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, приведенной 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, приведенной в приложении № 1 (бытовая нагрузка)		ф.97-12 (10 ж. р-н)	ДУ	до 5 мин											4,75
<b>Итого по ПС 110 кВ Юго-Западная:</b>						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, приведенной в приложении № 1 (бытовая нагрузка)	ПС 110 кВ Элеваторная	ф.28-22 (РП-7)	ДУ	до 5 мин										3,20	0,00
<b>Итого по ПС 110 кВ Элеваторная:</b>						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	0,00		
			ф.22-58 (ЧП "Алёшин")			1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00		
<b>Итого по ПС 110 кВ Западная</b>						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, приведенной 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	0,00			
			ф.27-07			0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00		
<b>Итого по ПС 110 кВ Ташеба-Сельская</b>						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													
<b>Итого по ПС 110 кВ Подсинее:</b>						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 <sup>1</sup>	Время отключения <sup>2</sup>	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			
<b>Черногорский энергорайон</b>																			
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			
<b>Итого по ПС 110 кВ Искож</b>						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	100,00				
<b>Итого по ПС 110 кВ Рассвет:</b>						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	0,00				
	Потребители, обслуживаемые ООО "СКС" , в соответствии с расшивкой, приведённой в приложении № 1 (бытовая нагрузка)		ф.29-09															1,93	0,00
			ф.29-08															1,93	0,00
<b>Итого по ПС 110 кВ Черногорская-Городская:</b>						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 расшивкой, 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 расшивкой, 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			
<b>Итого по ПС 110 кВ КСК</b>						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 расшивкой, 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 расшивкой, 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	0,88	0,00	
<b>Итого по ПС 110 кВ Гидролизная</b>						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 <sup>1</sup>	Время отключения <sup>1</sup>	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				
<b>Сорско-Туимский энергорайон</b>																				
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				
<b>Итого по ПС 220 кВ Туим</b>						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 расшивкой, 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						
<b>Итого по ПС 220 кВ Сора</b>						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 расшивкой, 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						
<b>Итого по ПС 110 кВ Дзержинская-2</b>						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,87	0,00				
<b>Саяногорский энергорайон</b>																				
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				
<b>Итого по ПС 110 кВ Стройбаза:</b>						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			
<b>Итого по ПС 220 кВ ГПП-1 САЗ и ПС 220 кВ ГПП-2 САЗ по очередям</b>						0,00	39,00	78,00	117,00	156,00	195,00	234,00	273,00	312,00	338,00	0,00				
<b>Итого по филиалу ПАО "Россети Сибирь" - "Хакасэнерго"</b>						<b>до 5 мин, в том числе:</b>	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	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
						<b>до 20 мин, в том числе:</b>	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	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
						<b>Всего, в том числе:</b>	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	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	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	Время отключения <sup>2</sup>	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
					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
					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 <sup>1</sup>	Время отключения <sup>2</sup>	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
					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
<b>Итого по Саяногорскому энергорайону</b>																

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)

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> 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 ограничениях и времени потребителя электрической энергии (мощности).

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

А.Н. Рютин