



№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь отращения, 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
11	ОГУЭП "Облкоммуэнергто", ОАО АКМ; ООО Парламент-А	ПС 220 кВ Слодянка (РЖД)	РУ-10 кВ ф.1; ф.2; ф.4; ф.6	ОП	до 20 мин	5,85									
12	л. Ангасолка, Ангасольский щетбаезд	ПС 110 кВ Ангасолка (РЖД)	РУ-10кВ ф.4	ДД	до 60 мин	1,22									
13	ООО "ШЭСК"	ПС 110 кВ Подкаменная (РЖД)	РУ-35кВ Ф Шаманка	ОП	до 20 мин	4,68									
14	ОГУЭП "Облкоммуэнергто"	ПС 110 кВ Руцкая	В-3-6 Т-1; В-4-6 Т-2 (ОКС)	ОВБ	до 60 мин			14,00							
15	ОГУЭП "Облкоммуэнергто"	ПС 35 кВ Перевал	Щч.6 кВ № 11,12,14,15,16,17,18	ОВБ	до 60 мин				10,00						
Итого по Транзит 110 кВ Слодянка						12,8	12,8	26,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8
Итого по Иркутско-Черемховскому энергорайону						40,8	55,8	75,8	376,8	528,8	672,8	754,8	765,2	765,2	765,2

2. Транзит 110 кВ Тайшет - Тулун

16	с. Замзор, Первомайский	ПС 110 кВ Замзор (РЖД)	РУ-10кВ ф.2	ДУ	до 5 мин	0,85									
17	с. Худоелань	ПС 110 кВ Худоеланская (РЖД)	РУ-10кВ ф.4	ДУ	до 5 мин	0,75									
18	ОГУЭП "Облкоммуэнергто", Сибинск	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10кВ ф. 7, ф. 8	ДУ	до 5 мин	0,93									
19	с. Ук, п. Мара, с. Новое село, с. Каменка, с. Водопадный, Асфальтовый завод	ПС 110 кВ УК (РЖД)	РУ-10кВ ф.3; ф.4	ДД	до 60 мин	1,68									
20	ПАО "Сбербанк"	ПС 110 кВ Азейская	ВЛ 6 яч.26 кВ Сбербанк	ДУ	до 5 мин			1,60							
21	Администрация, Центральные мастерские, Новая деревня-мехток, Булюшкнна.	ПС 110 кВ Котик	ВЛ 10 кВ Булюшка	ДУ	до 5 мин			2,50							
22	Гадалей, Красный Октябрь, Харгажин, Угалай, Азей, Шуба	ПС 110 кВ ЦЭП	ВЛ-35 кВ 4 ЦЛ Гадалей	ДУ	до 5 мин			2,30							
23	Дубинск, Орик, Милерово	ПС 110 кВ Катарсей	ВЛ 10 кВ Дубинск, ВЛ 10 кВ Орик, ВЛ-10 кВ Милерово	ДУ	до 20 мин			1,20							
24	Умыган, Красная Дубрава, Котик, Умыган, Кадуй	ПС 110 кВ Шеберта	ВЛ 35 кВ Умыган	ДУ	до 20 мин			1,20							
25	Администрация Шеберта, Иргей, АБЗ, население	ПС 110 кВ Шеберта	ВЛ 10 кВ Иргей, ВЛ Даур	ДУ	до 20 мин			2,00							
26	ОГУЭП "Облкоммуэнергто", г. Нижнеудинск,	ПС 110 кВ Рубахино	ВЛ-35кВ Порог,	ОП	до 5 мин					3,50					
27		ПС 110 кВ Рубахино	ВМ-10кВ Т-1 и Т-2	ОП	до 5 мин					8,40					
28	ОГУЭП "Облкоммуэнергто", с.Атагай, Каксат, Ук-Бадарановка, Шинцино, Укар	ПС 110 кВ Рубахино	ВЛ-35 кВ Атагай	ОП	до 5 мин						2,20				



№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время 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
44	АО "Стройтрест"	ПС 220 кВ Кулерма (РЖД)	Ф-35кв Граппитий	ОП	до 20 мин	4,78									
Итого по ПС 220 кВ Кулерма, ПС 220 кВ Улькап						7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
45	с.Троицк, с.Сорты, с.Волково, с.Шабално, с.Б.Замка, с.Заблагар, с.Щербачково, с.Мягчинск, с.Тырхай, с.Халты, с.Мойган, с.Каратаво, Троицкий Спиртзавод	ПС 110 кВ Заря	ВЛ-35 кВ Троицк	ОП	до 5 мин	7,00									
46	ОГУЭП "Облкоммуэнерто", п.Залари, Тыреты, Мнпсево, с.Ремезовск, с.Холмогой, с.Бухарово, с.Илганская	ПС 110 кВ Заря	РУ-10 кВ МВ-10 Т-1, Т-2	ОП	до 5 мин	13,18									
47	с.Нукуты, д.Ворот-Онгой, д.Хамхар	ПС 110 кВ Новонукутек	ВЛ-35 кВ Старые Нукуты	ДУ	до 5 мин	1,0									
48	с.Тапугты, д.Ей	ПС 110 кВ Новонукутек	РУ-10 кВ яч.16 Ей	ДУ	до 5 мин	1,4									
49		ПС 220 кВ Киренга	Вв.35 кВ ВЛ - Небель	ОП	до 5 мин				0,68						
50	п.Окулайка, п.Казанник, п.Небель	ПС 220 кВ Киренга	Вв.35 кВ ВЛ - Окулайка-1,2	ОП	до 5 мин				2,26						
51		ПС 220 кВ Киренга	Вв.35 кВ ВЛ - Казанник-1,2	ОП	до 5 мин				8,52						
52	КиренскийЛПХ, Промбаза ЛПС, Мостоград - 45	ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч.1,3,6,13,14,15,19,20,22	ОП	до 20 мин					7,10					
53	ЦРММ, п.Киренск, п.Макарово	ПС 220 кВ Лена	ВЛ-110 кВ Киренск-1	ОП	до 5 мин					15,60					
54		ПС 220 кВ Лена	ВЛ-110 кВ Верхнемарково	ОП	до 5 мин					22,00					
55*	ОАО "РУСАЛ Братск", г.Братск	БГЭС	ВЛ-220кВ "БРА3-2"	ОП	до 5 мин							150,40			
56*	ОАО "РУСАЛ Братск", г.Братск	БГЭС	ВЛ-220кВ "БРА3-8"	ОП	до 5 мин								159,50		
57*	ОАО "РУСАЛ Братск", г.Братск	БГЭС	ВЛ-220кВ "БРА3-7"	ОП	до 5 мин									165,88	
58*	ОАО "РУСАЛ Братск", г.Братск	БГЭС	ВЛ-220кВ "БРА3-6"	ОП	до 5 мин										154,66
Итого						22,5	22,5	22,5	34,0	78,7	78,7	229,1	388,6	554,5	709,1

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время 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					
ИТОГО						69,8	69,8	84,1	388,0	589,5	830,2	1 062,6	1 222,1	1 388,0	1 542,6					
						24,5	39,5	49,9	56,9	64,0	71,5	71,5	81,9	81,9	81,9	81,9				
						8,8	8,8	22,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	
						103,1	118,1	156,8	477,7	686,3	934,5	1 166,9	1 336,8	1 502,7	1 657,3	1 812,1	1 969,4	2 131,5	2 298,6	
Всего по ДУ						6,4	6,4	25,1	27,1	27,1	129,1	129,1	129,1	129,1	129,1					
в.т.ч.																				
1. Иркутско-Черемховский энергорайон						29,1	29,1	29,1	313,1	465,1	609,1	691,1	691,1	691,1	691,1	691,1				
						10,5	25,5	31,5	38,5	38,5	38,5	38,5	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	
						1,2	1,2	15,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2
						40,83	55,83	75,83	376,83	528,83	672,83	754,83	765,23	765,23	765,23	765,23	765,23	765,23	765,23	
Всего по ДУ						1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1					
1.1. Транзит 110 кВ Усть-Орда - Баяндай - Качуг - Оса						28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0				
						0,0	15,0	21,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	
						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
						28,0	43,0	49,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0
Всего по ДУ						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
1.2. Транзит 110 кВ Шелехово - Слодянка						1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1				
						10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	
						1,2	1,2	15,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	
						12,8	12,8	26,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	
Всего по ДУ						1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1					
2. Транзит 110 кВ Тайшет - Тулун						2,5	2,5	8,9	8,9	20,8	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0				
						0,0	0,0	4,4	4,4	4,4	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9		
						1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	
						4,2	4,2	15,0	15,0	26,9	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	
Всего по ДУ						2,5	2,5	13,3	13,3	13,3	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8					

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время 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
<b>3. Транзит 110 кВ Тайшет - Опорная</b>						15,7	15,7	23,6	23,6	23,6	118,1	118,1	118,1	118,1	118,1
до 5 минут						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
от 5 до 20 мин.						3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
от 20 до 60 мин.						19,4	19,4	27,3	27,3	27,3	121,8	121,8	121,8	121,8	121,8
<b>Всего</b>						0,5	0,5	8,4	8,4	8,4	102,9	102,9	102,9	102,9	102,9
<b>Всего по ДУ</b>						0,0	0,0	0,0	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
до 5 минут						9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
от 5 до 20 мин.						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
от 20 до 60 мин.						9,2	9,2	9,2	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
<b>Всего</b>						0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
<b>Всего по ДУ</b>						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
до 5 минут						4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
от 5 до 20 мин.						2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
от 20 до 60 мин.						7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
<b>Всего</b>						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Всего по ДУ</b>						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>5. ПС 220 кВ Куверма, ПС 220 кВ Улькан</b>						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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 (-38,4).

Примечание \*: В соответствии с Актами аварийной и технологической брони, время действия каждой очереди не более 1 часа, спустя 1 час производится замена отключением потребителей из следующих очередей графика.

Директор по передаче электроэнергии - главный инженер ОАО "ИЭСК"

Ю.Н. Терских