

№ 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
13	ООО "ШЭС"	ПС 110 кВ Подкаменная (РЖД)	РУ-35кВ Ф Шаманка	ОП	до 20 мин	3,97									
14	ОГУЭП "Облкоммуэнергo",	ПС 110 кВ Рудная	В-3-6 Т-1; В-4-6 Т-2 (ОКЭ)	ОВБ	до 60 мин			14,14							
15	ОГУЭП "Облкоммуэнергo",	ПС 35 кВ Перевал	Яч.6 кВ № 11,12,14,15,16,17,18	ОВБ	до 60 мин				10,00						
Итого по Траянгу 110 кВ Шелехово - Слодянка						12,4	12,4	26,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5
Итого по Иркутско-Черемховскому энергорайону						40,4	55,4	75,5	354,5	502,7	650,8	740,8	751,2	751,2	751,2
2. Траянгу 110 кВ Тайшет - Тулун															
16	с. Замзор, Первомайский	ПС 110 кВ Замзор (РЖД)	РУ-10кВ ф.2	ДУ	до 5 мин	0,74									
17	с. Худослань	ПС 110 кВ Худосланская (РЖД)	РУ-10кВ ф.4	ДУ	до 5 мин	1,54									
18	ОГУЭП "Облкоммуэнергo", Сибинск	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10кВ ф. 7, ф. 8	ДУ	до 5 мин	1,88									
19	д. Афанасьево, ТГЗ, д. Заусаево, д. Никитаево, д. Бурхун, д. Гураг, д. Устькульск	ПС 35 кВ Тулун	РУ-35 кВ ВЛ-35 кВ ТГЗ А, ТГЗ Б, Афанасьево	ДУ	до 5 мин			8,50							
20	База ЗЭС ОАО "ИЭСК", д. Гадалей, д. Манут	ПС 35 кВ Тулун	РУ-10 кВ ф. Манут, ф. Гадалей, ф. ТЭРЗ, ф. поселок ЗЭС	ДУ	до 5 мин			4,30							
21	ОГУЭП "Облкоммуэнергo", г. Нижнеудинск,	ПС 110 кВ Рубахино	ВЛ-35кВ Порог,	ОП	до 5 мин					3,30					
22	ОГУЭП "Облкоммуэнергo", с. Атагай, Каксат, Ук-Бадарановка, Шинцино, Укар	ПС 110 кВ Рубахино	ВМ-10кВ Т-1 и Т-2	ОП	до 5 мин					6,20					
23	ОГУЭП "Облкоммуэнергo", с. Атагай, Каксат, Ук-Бадарановка, Шинцино, Укар	ПС 110 кВ Рубахино	ВЛ-35 кВ Атагай	ОП	до 5 мин						1,10				
24	ООО компания "Востенбуголь"	ПС 500 кВ Тулун	ВЛ-110кВ Алгатуя Б	ДУ	до 20 мин										
Итого по Траянгу 110 кВ Тайшет - Тулун						4,2	4,2	17,0	17,0	26,5	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7
3. Траянгу 110 кВ Тайшет - Олорная															
25	Тайшетские эл.сети	ПС 110 кВ Тайшет-Восточная (РЖД)	РУ-10 кВ ф.19	ДУ	до 5 мин	0,60									
26	п. Виток, п. Шевченко	ПС 110 кВ Невельская (РЖД)	РУ-10 кВ ф.1; ф.4	ДД	до 60 мин	2,50									
27	Население БЭС	ПС 110 кВ Нолоунка (РЖД)	РУ-10 кВ ф.2	ДД	до 60 мин	1,00									
28	п. Лесогорск, ООО "Сибхимпром", ООО "Лесогорский ЛПК-1"	ПС 110 кВ Лесогорск	ВМ-6 кВ Т-1 и Т-2	ОП	до 5 мин	7,00									
29	ОГУЭП "Облкоммуэнергo", АО "Братские электрические сети"	ПС 110 кВ Лесогорск	ВМ-35 кВ Т-1 и Т-2	ОП	до 5 мин	7,00									
30	База ОРСа, ЛПК, АО "Братские электрические сети"	ПС 110 кВ Чуна	1 сш ЗРУ-10 кВ яч. 6, 8, 10, 11	ДУ	до 5 мин			5,00							
31	АО Крона, АО "Братские электрические сети"	ПС 110 кВ Чуна	2 сш ЗРУ-10 кВ яч. 18, 27	ДУ	до 5 мин			2,24							
32	ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО", ООО "БЗФ"	ПС 220 кВ Олорная	ВЛ-110 кВ ЦКК-1, ЦКК-2 (ЦКК-3)	ДУ	до 5 мин	18,1	18,1	25,3	25,3	25,3	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4
Итого по Траянгу 110 кВ Тайшет - Олорная						18,1	18,1	25,3	25,3	25,3	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4

№ 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
4. Транзит 110 кВ Тайшет-Шарбын титован															
33	Тайшетские электрические сети	ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	КРУН-6кВ ф1; ф5; РУ-10кВ ф.4	ОП	до 20 мин	9,11									
34	ОГУЭП "Облкоммуэнергто"	ПС 110 кВ Бирюса	РУ-6 кВ, яч. 17 Саялы, яч. 18 Кинотеатр, яч. 19 Город, яч. 21 ТУСМ-Б, яч. 10 Город, яч. 20 ТУСМ-А	ОП	до 5 мин				6,00						
35	Копгора, база Тайшетского РЭС, Комбинат коммунальных предприятий	ПС 35 кВ Бирюсинск	ВЛ-10 кВ ККП, ВЛ-10кВ Пр. лужды	ДУ	до 5 мин				0,30						
36	с. Коновалова, с. Н. Заньма, с. Снякинно	ПС 35 кВ Н.Заньма	ВЛ 10 кВ Спякинно	ДУ	до 5 мин				0,20						
37	п. Шиткино, с. Тр.Ужег, Производственный пужды (база мастерского участка)	ПС 35 кВ Шиткино	ВЛ 10 кВ Тр. Ужег; ВЛ-10 кВ Пр. пужды; ВЛ-10 кВ Шиткино (п); ВЛ-10 кВ ДОК (п)	ДУ	до 5 мин				1,40						
Итого по ПС 220 кВ Куерма, ПС 220 кВ Улькан						9,1	9,1	9,1	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
5. ПС 220 кВ Куерма, ПС 220 кВ Улькан															
38	ООО "КЛТХ", ИЛПХ	ПС 220 кВ Улькан (РЖД)	КЛТХ 2. ф. 35 кВ; 1, ф. 10 кВ	ДД	до 60 мин	3,30									
39	АО "Стройтрест"	ПС 220 кВ Куерма (РЖД)	Ф-35кВ Гранитный	ОП	до 20 мин	6,22									
Итого по ПС 220 кВ Куерма, ПС 220 кВ Улькан						9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
40	с.Троицк, с.Сорты, с.Волково, с.Шабалино, с.Б.Заньма, с.Заблагар, с.Щербакново, с. Мягчинок, с.Тирхай, с.Халты, с.Мойтан, с.Каратаено; Троицкий Спиртзавод	ПС 110 кВ Заря	ВЛ-35 кВ Троицк	ОП	до 5 мин	8,00									
41	ОГУЭП "Облкоммуэнергто", п.Заларин, Тыреть, Милеево, 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	15,00									
42	с.Нукуты, д.Ворог-Онгой, д.Хамхар	ПС 110 кВ Новоукутск	ВЛ-35 кВ Старые Нукуты	ДУ	до 5 мин	1,2									
43	с.Талпугы, д.Ей	ПС 110 кВ Новоукутск	РУ-10 кВ яч.16 Ей	ДУ	до 5 мин	1,5									
44		ПС 220 кВ Киренга	Вв.35 кВ ВЛ - Небель	ОП	до 5 мин				0,70						
45	п.Окунайка, п.Казачинск, п.Небель	ПС 220 кВ Киренга	Вв.35 кВ ВЛ - Окулайка-1,2	ОП	до 5 мин				1,55						
46		ПС 220 кВ Киренга	Вв.35 кВ ВЛ - Казачинск-1,2	ОП	до 5 мин				9,60						
47	КиренскийЛПХ, Промбаза ЛПС, Мостоотряд -45.	ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч.1,3,6,13,14,15,19,20,22	ОП	до 20 мин					7,30					
48	ЦРММ, п.Киренск, п. Макарово	ПС 220 кВ Лена	ВЛ-110 кВ Киренск-1	ОП	до 5 мин					16,00					
49		ПС 220 кВ Лена	ВЛ-110 кВ Верхнемарково	ОП	до 5 мин					20,20					
50	ОГУЭП "Облкоммуэнергто", СПК "Окинский"	ПС 110 кВ ЗСХК	ВЛ-10кВ Харайтул	ДУ	до 5 мин						0,50				
51*		ПС 110 кВ ЗСХК	В-35кВ Филипповск	ДУ	до 5 мин							5,40			

№ 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	
3. Транзит 110 кВ Тайшет - Олорная						14,6	14,6	21,8	21,8	21,8	115,9	115,9	115,9	115,9	115,9	115,9
						до 5 минут						14,6	14,6	21,8	21,8	21,8
всего						18,1	18,1	25,3	25,3	25,3	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	
Всего по ДУ						0,6	0,6	7,8	7,8	7,8	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	
4. Транзит 110 кВ Тайшет-Шарбыл тяговая						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	
						до 5 минут						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
всего						9,1	9,1	9,1	9,1	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	
Всего по ДУ						0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9		
5. ПС 220 кВ Куперма, ПС 220 кВ Улькан						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
						до 5 минут						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
всего						6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	
Всего по ДУ						9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	
Всего по ДУ						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

Величина потребления электрической мощности потребителем, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднеуточных 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.И. Терских