СОГЛАСОВАНО:
Министр жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области
_____ А.П. Капитонов
"05" 09 2016

СОГЛАСОВАНО:
Директор филиала ОАО "СО ЕЭС" Иркутское РДУ
_____ Д.В. Маяков
"22" 08 2016

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор ОАО "ИЭСК"
_____ Б.Н. Каратаев
"05" 09 2016

ГРАФИК
временного отключения потребления
на 2016/2017 г.г.
по Открытому акционерному обществу "Иркутская электросетевая компания" на территории Иркутской области

№ 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
	I. Иркутско-Черемховский энергорайон														
1*	ОАО "СУАЛ" филиал ИркАЗ СУАЛ г.Шелехов	ПС Ключи	ВЛ-220кВ КРУЭ-А (Б)	ОП	до 5 мин				273,00						
2*	ОАО "СУАЛ" филиал ИркАЗ СУАЛ г.Шелехов	ПС Шелехово (ЮЭС)	Т-1(Т-2, Т-4)	ОП	до 5 мин					137,70					
3*	ОАО "СУАЛ" филиал ИркАЗ СУАЛ г.Шелехов	ПС Шелехово (ЮЭС)	Т-3 (Т-2, Т-4)	ОП	до 5 мин						148,10				
4*	ОАО "СУАЛ" филиал ИркАЗ СУАЛ г.Шелехов	ПС Шелехово (ЮЭС)	ВЛ-110кВ ЭТЦ-1 ВЛ-110кВ ЭТЦ-2	ОП	до 5 мин							82,00			
5	Потребители ООО Энергетическая компания "Радиан"	ПС Западная	РУ-6 кВ яч.1, 41, 38, 43, 18, 45, 47, 29, 49, 57, 61, 3, 11, 17, 19, 62, 21, 40, 58, 60, 6, 14, 16, 26, 28, 39	ОП	до 20 мин								11,80		
					Итого	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**273,0**	**410,7**	**558,8**	**640,8**	**652,6**	**652,6**	**652,6**

№ 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
	1.1. Транзит 110 кВ Усть-Орда-Баяндай-Качуг-Оса														
6	ОГУЭП "Облкоммунэнерго", пгт Усть-Ордынский	ПС Усть-Орда	ВЛ-110кВ Электрокотельная-А, Б	ОП	до 20 мин	19,24									
7	ОГУЭП "Облкоммунэнерго", п. Бохан, с. Хохорск	ПС Оса	ВЛ-110кВ Бохан-А	ОП	до 20 мин		12,21								
8	с. Усть-Алтан, д. Рассвет, с. Середкино	ПС Оса	ВЛ-35кВ Усть-Алтан	ОП	до 20 мин			5,06							
9	п.Тараса, д.Воскресенка, д.Заглик, д.Алендарь	ПС Оса	ВЛ-35 кВ Тараса	ОП	до 20 мин				6,50						
Итого по Транзиту 110 кВ Усть-Орда-Баяндай-Качуг-Оса						**19,2**	**31,5**	**36,5**	**43,0**	**43,0**	**43,0**	**43,0**	**43,0**	**43,0**	**43,0**
Итого с временем реализации до 5 минут						**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
Итого с временем реализации до 20 минут						**19,2**	**31,5**	**36,5**	**43,0**	**43,0**	**43,0**	**43,0**	**43,0**	**43,0**	**43,0**
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-Слюдянка														
10	ООО "ШЭСК"	ПС Б.Луг (ВСЖД)	РУ-10 кВ ф.6; ф.13	ДУ	до 5 мин	1,10									
11	ОГУЭП "Облкоммунэнерго"; ОАО АКМ; ООО Парламент-А	ПС Слюдянка (ВСЖД)	РУ-10 кВ ф.1; ф.2; Ф.4; ф.6	ОП	до 20 мин	5,62									
12	п. Ангасолка, Ангасольский щебзавод	ПС Ангасолка (ВСЖД)	РУ-10кВ ф.4,6	ДУ	до 5 мин	1,86									
13	ОГУЭП "Облкоммунэнерго", п.Рассоха	ПС Рассоха (ВСЖД)	РУ-10кВ ф.1	ДД	до 20 мин	0,18									
14	ООО "ШЭСК"	ПС Подкаменная (ВСЖД)	РУ-35кВ Ф Шаманка	ОП	до 20 мин	3,90									
15	ОГУЭП "Облкоммунэнерго",	ПС Рудная 110 кВ	В-3-6 Т-1; В-4-6 Т-2 (ОКЭ)	ОВБ	до 20 мин			8,00							
16	ОГУЭП "Облкоммунэнерго",	ПС Перевал	Яч.6 кВ № 11,12,14,15,16,18	ОВБ	до 60 мин				9,30						
Итого по Транзиту 110 кВ Шелехово-Слюдянка						**12,7**	**12,7**	**20,7**	**30,0**	**30,0**	**30,0**	**30,0**	**30,0**	**30,0**	**30,0**
Итого с временем реализации до 5 минут						**3,0**	**3,0**	**3,0**	**3,0**	**3,0**	**3,0**	**3,0**	**3,0**	**3,0**	**3,0**

№ 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 с временем реализации до 20 минут						**12,7**	**12,7**	**20,7**	**20,7**	**20,7**	**20,7**	**20,7**	**20,7**	**20,7**	**20,7**
Всего по ДУ						**3,0**	**3,0**	**3,0**	**3,0**	**3,0**	**3,0**	**3,0**	**3,0**	**3,0**	**3,0**
Итого по Иркутско-Черемховскому энергорайону						**31,9**	**44,1**	**57,2**	**346,0**	**483,7**	**631,8**	**713,8**	**725,6**	**725,6**	**725,6**
Итого с временем реализации до 5 минут						**3,0**	**3,0**	**3,0**	**276,0**	**413,7**	**561,8**	**643,8**	**643,8**	**643,8**	**643,8**
Итого с временем реализации до 20 минут						**31,9**	**44,1**	**57,2**	**336,7**	**474,4**	**622,5**	**704,5**	**716,3**	**716,3**	**716,3**
Всего по ДУ						**3,0**	**3,0**	**3,0**	**3,0**	**3,0**	**3,0**	**3,0**	**3,0**	**3,0**	**3,0**
	2. Транзит 110 кВ Тайшет - Опорная														
17	п. Лесогорск, ООО "СИБХИМПРОМ", ООО "ЛЕСОГОРСКИЙ ЛПК-1"	ПС Лесогорск	ВМ-6 кВ Т-1 и Т-2	ОП	до 5 мин	7,83									
18	ОГУЭП "Облкоммунэнерго", ЗАО "БРАТСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"	ПС Лесогорск	ВМ-35 кВ Т-1 и Т-2	ОП	до 5 мин	7,21									
19	Котельная, База ОРСа, ЛПК, ЗАО "БРАТСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"	ПС Чуна	1 сш ЗРУ-10 кВ яч. 6, 8, 10, 11	ДУ	до 5 мин			6,19							
20	АО Крона, ЗАО "БРАТСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"	ПС Чуна	2 сш ЗРУ-10 кВ яч. 18, 27	ДУ	до 5 мин			2,49							
21	ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО"-Мечел-Энергосбыт"	ПС Опорная	ВЛ-110 кВ ЦКК-1, ЦКК-2	ДУ	до 5 мин						73,50				
Итого по Транзиту 110 кВ Тайшет - Опорная						**15,0**	**15,0**	**23,7**	**23,7**	**23,7**	**97,2**	**97,2**	**97,2**	**97,2**	**97,2**
Итого с временем реализации до 5 минут						**15,0**	**15,0**	**23,7**	**23,7**	**23,7**	**97,2**	**97,2**	**97,2**	**97,2**	**97,2**
Итого с временем реализации до 20 минут						**15,0**	**15,0**	**23,7**	**23,7**	**23,7**	**97,2**	**97,2**	**97,2**	**97,2**	**97,2**
Всего по ДУ						**0,0**	**0,0**	**8,7**	**8,7**	**8,7**	**82,2**	**82,2**	**82,2**	**82,2**	**82,2**

№ 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-Тулун														
22	с. Замзор, Первомайский	ПС Замзор (ВСЖД)	РУ-10кВ ф.2	ДУ	до 5 мин	0,65									
23	ОАО "ИЭСК"	ПС Нюра (ВСЖД)	2Ф-35кВ	ДУ	до 5 мин	12,58									
24	с. Худоелань	ПС Х. Еланская (ВСЖД)	РУ-10кВ ф.2,ф.4	ДУ	до 5 мин		1,34								
25	ОГУЭП "Облкоммунэнерго", г. Нижнеудинск,	ПС Н-Удинск (ВСЖД)	РУ-10кВ ф. 7	ДУ	до 5 мин		0,95								
26	ОГУЭП "Облкоммунэнерго", г. Нижнеудинск,	ПС Рубахино	ВЛ-35кВ Порог, ВМ-10кВ Т-1 и Т-2	ОП	до 5 мин					9,30					
27	ОГУЭП "Облкоммунэнерго", с.Атагай, Каксат, Ук-Бадарановка, Шипицино, Укар	ПС Рубахино	ВЛ-35 кВ Атагай	ОП	до 5 мин						1,36				
28	ООО компания "Востсибуголь" Мугунский разрез	ПС Тулун	ВЛ-110кВ Алгатуй-А и Б	ОП	до 5 мин							11,72			
	Итого по Транзиту 110 кВ Тайшет-Тулун					**13,2**	**15,5**	**15,5**	**15,5**	**24,8**	**26,2**	**37,9**	**37,9**	**37,9**	**37,9**
	Итого с временем реализации до 5 минут					**13,2**	**15,5**	**15,5**	**15,5**	**24,8**	**26,2**	**37,9**	**37,9**	**37,9**	**37,9**
	Итого с временем реализации до 20 минут					**13,2**	**15,5**	**15,5**	**15,5**	**24,8**	**26,2**	**37,9**	**37,9**	**37,9**	**37,9**
	Всего по ДУ					**13,2**	**15,5**	**15,5**	**15,5**	**15,5**	**15,5**	**15,5**	**15,5**	**15,5**	**15,5**
29*	ОАО "РУСАЛ Братск" г.Братск	БГЭС	ВЛ-220кВ "БрАЗ-2"	ОП	до 5 мин							145,50			
30*	ОАО "РУСАЛ Братск" г.Братск	БГЭС	ВЛ-220кВ "БрАЗ-8"	ОП	до 5 мин								149,40		
31*	ОАО "РУСАЛ Братск" г.Братск	БГЭС	ВЛ-220кВ "БрАЗ-7"	ОП	до 5 мин									188,00	
32*	ОАО "РУСАЛ Братск" г.Братск	БГЭС	ВЛ-220кВ "БрАЗ-6"	ОП	до 5 мин										149,00
33	ОГУЭП "Облкоммунэнерго", ООО "САЯНСКИЙ БРОЙЛЕР"	ПС ЗСХК	В-35кВ Т-1 и 2, В-10кВ Т-1 и 2	ДУ	до 5 мин		6,49	4,46							
34	п.Окунайка, п.Казачинск, п.Небель	ПС Киренга	Вв.35 кВ ВЛ - Небель, Окунайка-1,2, Казачинск-1,2	ОП	до 5 мин	7,49									
35	КиренскийЛПХ, Промбаза ЛПС, Мостоотряд -45,	ПС Киренга	ЗРУ-10 кВ яч.1,3,4,6,13,14,15,17,19,20,21,22	ОП	до 5 мин	14,59									
36	ЦРММ, п.Киренск, п. Макарово	ПС Лена	ВЛ-110 кВ Подымахино, Причал	ОП	до 5 мин	37,11									
37	ООО "КЛТХ", ИЛПХ	ПС Улькан (ВСЖД)	КЛТХ 2, 3 ф 35 кВ; 1, ф. 10 кВ	ДД	до 20 мин	5,20									

№ 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
38	с.Троицк, с.Сорты, с.Волково, с.Шабалино, с.Б.Заимка, с.Заблагар, с.Щербаково, с. Мягчинск, с.Тирхай, с.Халты, с.Мойган, с.Каратаево; Троицкий Спиртзавод	ПС Заря	ВЛ-35 кВ Троицк	ОП	до 5 мин	2,86									
39	ОГУЭП "Облкоммунэнерго", п.Залари, Тыреть, Минеево, с.Ремезовск, с.Холмогой, с.Бухарово, с.Илганская	ПС Заря	РУ-10 кВ МВ-10 Т-1, Т-2	ОП	до 5 мин	13,54									
Итого						**80,8**	**87,3**	**91,7**	**91,7**	**91,7**	**91,7**	**237,2**	**386,6**	**574,6**	**723,6**
Итого по ОАО "Иркутская электросетевая компания"						**141,0**	**162,0**	**188,2**	**477,0**	**624,0**	**846,9**	**1 086,1**	**1 247,3**	**1 435,3**	**1 584,3**
Итого с временем реализации до 5 минут						**106,8**	**115,6**	**128,7**	**401,7**	**548,7**	**771,7**	**1 010,9**	**1 160,3**	**1 348,3**	**1 497,3**
Итого с временем реализации до 20 минут						**141,0**	**162,0**	**188,2**	**467,7**	**614,7**	**837,6**	**1 076,8**	**1 238,0**	**1 426,0**	**1 575,0**
Всего по ДУ						**16,2**	**25,0**	**38,1**	**38,1**	**38,1**	**111,6**	**111,6**	**111,6**	**111,6**	**111,6**

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

Зам.главного инженера – начальник ЦУС ОАО "ИЭСК" _____ М.Г.Номоконов

Исп. Е.А. Чеботарёва
797-442