

СОГЛАСОВАНО:



Министр жилищной политики и энергетики Иркутской области

СОГЛАСОВАНО:

Директор Филиала АО "СО ЕЭС" Иркутское РДУ



ограничения режима потребления электрической мощности на 2024/2022 гг.

по Открытому акционерному обществу "Иркутская электросетевая компания" на территории Иркутской области

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор ОАО "ИЭСК"



Е.А. Новиков

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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
<b>1. Иркутско-Черемховский энергорайон</b>												
1	ООО "Объединенные Пивоварни Хейнекен" г. Иркутск	ПС 110 кВ Пивзавод, яч. 10 кВ № 5	1,09									
2	ООО "Планета" (бывший ИАРЗ-403) г. Иркутск	ПС 110 кВ Нагорная, яч. 6 кВ № 11 ЦРП-403 А, ТП-936;	1,25									
3	АО "Иркутский релейный завод" г. Иркутск	ПС 110 кВ Нагорная, яч. 6 кВ № 18 Релейный завод Б	0,96									
4	ИРКУТСКИЙ МАСЛОЖИРКОМБИНАТ ООО ОБОСОБЛЕННОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ	ПС 110 кВ Мельниково, яч. 6 кВ № 44 МЖК Д	3,19									
5	ОАО "Молоко" г. Иркутск	ПС 110 кВ Приморская, яч. 10 кВ № 20	1,29									
6	ООО "Аргоэль" г. Иркутск	ПС 35 кВ КПД, яч. 6 кВ № 13	0,61									
7	ИП Гусева Елена Александровна г. Иркутск	ПС 110 кВ Мельниково, яч. 6 кВ № 20 Завод Б	3,56									
8	ООО "Дрезден Девелопмент" г. Иркутск	ПС 110 кВ Мельниково, яч. 6 кВ № 35 Завод Е		0,40								
9	АО "Каравай"	ПС 110 кВ Луговая яч. 26 Хлебозавод Б		0,42								
10	ГК № 16	ПС 110 кВ Луговая яч. 6 ТП-59 Б		0,39								
11	ООО "Стальные системы-Шелехов"	ПС 110 кВ Луговая яч. 32 ЦРП-2		0,25								
12	ООО ГК СТАРАТЕЛЬ	ПС 110 кВ Луговая яч. 20 ТП-5953, яч. 30 ТП-5665 Б, ПС 220 Шелехово		7,25								
13	ЗАО "Стройкомплекс"	ПС 110 кВ Цемзавод, ф. Стройкомплекс		0,38								
14	ГСК "Искра-2"	ПС 110 кВ Ангарская, яч. 26		0,93								
15	ОАО "Невская косметика"	ПС 110 кВ Цемзавод, яч. 6 кВ № 18, 40		0,43								
16	ООО "РН-Энерго" (жилищная нефтебаза) г. Иркутск	ПС 35 кВ Жилкино, яч. 1		0,33								
17	ЗАО РЕАКТИВ	УП-12 РУ-6 кВ яч. ТП №605		0,17								
18	ООО "РН-Энерго" (Объекты ООО "Ангара-Реактив")	УП-12 РУ-6 кВ яч. 2, 2		1,24								
19	ООО "РН-Энерго" (Объекты ООО "Жемчужина")	ЦРП-2 РУ 6 кВ яч. 21, яч. 23 ПС "ТПП БВК" яч. 30, яч. 44		0,84								
20	АО "Каравай" г. Ангарск	ПС 110 Ангарская яч. 8 Савватеевка, РП-6 яч. 12, яч. 19		0,71								
21	ООО Аришка-Пром-Сервис	ПС 110 Ангарская, яч. 8 Савватеевка, РП-6 яч. 20		0,69								
22	МАУ города Ангарска "Ермак"	ПС 500 кВ Иркутская, ПС 110 кВ Прибрежная (ДС "Ермак"; Зимний ДС "Ермак")		0,40								
23	СКС ОБЪЕКТОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ	ПС 110 кВ Оск. Вл 10 кВ Коты		0,38								
24	ИП Ахметчина Ирина Анатольевна	ПС 110 кВ Оса Вл 10 кВ Поселок		0,28								
25	АО "Сатурн"	ПС 35 кВ № 2, яч. 33, яч. 7 (ТП-17, ТП-275)		0,82								
26	ЗАО СИБИЛАСТ	УП-15		0,60								
27	ООО "Рент Групп"	ПС 110 кВ Прибрежная яч. 41		0,60								
28	ООО "Шанхаймолл"	ПС 35 кВ № 2, яч. 8, яч. 26 ТП-77		0,48								
29	ООО ТС КОМАНДОР	ПС 35 кВ № 2, яч. 3 ТП-501		0,38								
30	ООО "Микс Гипс" г. Ангарск	ПС 110 кВ Цемзавод, яч. 35, 38		0,65								
31	ЦЕНТР М	ТЭЦ-9, ТПС-35кВ, яч. 6 секция Б и яч. 7 секция А							7,66			
32	ИП Смолянинов Валерий Владимирович	ТЭЦ-9, ТПС-35кВ, яч. 6 секция Б и яч. 7 секция А							0,56			

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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
33	ООО ДОМАШНИЙ ОЧАГ	ПС 110 кВ Прибрежная, КТП-334п				0,65						
34	ООО ВОСТСИБДОБЫЧА	ПС 110 кВ Олой				0,42						
35	ООО "Искусственный интеллект"	ПС 110 кВ Покровская яч. № 19 ЦОД				2,34						
36	ООО "Пальевская научная вычислительная компания"	ПС 110 кВ Покровская яч. № 12				1,25						
37	ИП Торников Александр Сергеевич	ПС 110 кВ Кемур, ВЛ 10 кВ ЦРМ				0,30						
38	ООО СНАБЖЕНИЕ	ПС 110 кВ Карлук, ВЛ 10 кВ Глазулово				0,41						
39	ООО СИБЭКСПОРТ	ПС 110 кВ Карлук, ВЛ 10 кВ Сибэкспорт				0,39						
40	ООО НОВА	ПС 110 кВ Карлук, ВЛ 10 кВ Сибэкспорт				5,49						
41	АО ИРКУТСКСТРОЙОЙШТОРТ	ПС 35 кВ Военный городок яч. № 48 ТП-370				0,24						
42	ОО ИРКУТСКСТРОЙОЙШТОРТ	ПС 220 кВ Ново-Ленино яч.14				0,28						
43	ОО ИРКУТСКСТРОЙОЙШТОРТ	ПС 110 кВ Глазово яч.42 ТП-3109 Б				0,71						
44	ОО "Иркутский хладакомбинат"	ПС 110 кВ Глазово яч.25 Хладакомбинат-1				1,25						
45	ПАО "Корпорация "Иркут"	ПС ИАЗ				15,47						
46	ООО РИГЕЛЬ-СИБ	ПС 110 кВ Южная яч.34 ТП-8 А				0,37						
47	ООО БАКАЛЕЯ	ПС 35 кВ Военный городок яч.18 ТП-4238п, ТП-5878п				0,57						
48	АО ТРУД	ПС 35 кВ Кузьмиха яч.5 ТП-808п				0,28						
49	ООО "Терминал Иркутск"	ПС 35 кВ Военный городок яч.26				0,25						
50	ГАРАЖНЫЙ КООПЕРАТИВ №11	ПС 110 кВ Струтик яч.26 ТП-1354				0,27						
51	ООО ГРАНД БАЙКАЛ	ПС 110 кВ Приморская яч.29 ТП-1336					0,32					
52	ООО КОНДИТЕРСКАЯ ФАБРИКА АНГАРА	ПС 35 кВ Марата яч.5 ТП-390, ТП-510					0,10					
53	ЗАО РОСКООПМОНТАЖ	ПС 110 кВ Мельниково 10 кВ яч.4 ТП-1, ТП-3677п					0,23					
54	АО "Иргиредмед"	ПС 110 кВ Октябрьская яч.27 РП-2					0,51					
55	ЗАО Кулай	ПС 35 кВ Жилино яч.1 ЗАО "Кулай"					0,51					
56	ФГБОУ ВО "ИРИТИУ" (политех)	ПС 110 кВ Студенческая ч.14 ТП-610 А					1,41					
57	ООО ЧЕКОВОТА П.А. ФОРТУНА ООО	ПС 110 кВ Кировская яч.10 ТП-1705, ТП-2110; яч.12 Автоград-1, ТП-2976					0,93					
58	ООО ПЛОЩАДЬ ЧЕКОВОТА П.А.	ПС 110 кВ Центральная, яч. 10 кВ № 113					0,39					
59	ЗАО ИРКУТСКИЙ ХЛЕБОЗАВОД	ПС 35 кВ Военный городок яч. 5					0,49					
60	ЗАО ИРКУТСКИЙ ХЛЕБОЗАВОД	ПС 110 кВ Кировская яч.28 КТП-303 Б					0,59					
61	ООО ЧАРАМ	ПС 110 кВ Кировская яч.35 РП-19 А					0,38					
62	МУП ИРКУТСКАВТОДОР	ПС 110 кВ Знаменская яч.11 ТП-776, ТП-326, ТП-698					0,51					
63	АО АВТОМОБИЛИСТ	ПС 110 кВ Ленино, яч. 6 кВ № 7 Автооблист ТП-2267п					0,28					
64	ООО ИМТО	ПС 35 кВ Ленино, яч. 6 кВ № 9 ИМТО					0,57					
65	ООО ЭНЕРГОПУЛЬС	ПС 220 кВ Ново-Ленино яч.20					2,04					
66	ООО ГАЛАС	ПС 110 кВ Рабочая яч.3 ТП-542					0,38					
67	ООО "Пассаж на Басинской"	ПС 110 кВ Кировская яч.16 ТП-2535					0,61					
68	ООО "СК ПРИАНГАРСКАЯ"	ПС 220 кВ Бытовая, яч.505					0,40					
69	АО "ИРКУТ ВК"	ПС 35 кВ Военный городок яч.35 ТП-3455п					0,55					
70	АО "МАДЕРА"	ПС 35 кВ Жилино яч.2					1,87					
71	АО РЖДСТРОЙ Фирмал	ПС 35 кВ Военный городок яч.2 ТП-182					0,29					
72	ООО ИВИ (Производственные базы)	ПС 35 кВ Жилино яч. 6 кВ № 14; ПС 110 кВ Ленино яч. 6 кВ № 16					0,26					
73	ООО АЛЬФА	ПС 110 кВ Нагорная, яч.19 ТП-756, ЦРП-403 Б					0,44					
74	ООО АВИТАЛЬ	ПС 110 кВ Знаменская-2 яч.31 ТП-656п					0,24					
75	ООО ФОНДСЕРВИС	ПС 110 кВ Южная, яч.26 ТП-8 Б					0,30					
76	Шабатурова Оксана Владимировна	ПС 35 кВ КПД, яч.12					0,25					
77	ООО УПРАВЛЕНИЕ ОМЗ	ПС 35 кВ Жилино, яч.13					0,25					
78	ГАРАЖНО-СТРОИТЕЛЬНЫЙ КООПЕРАТИВ № 112 ПК	ПС 220 кВ Восточная яч.4 РТП-61 А					0,42					
79	ООО КРАЙС ТЕРМИНАЛ	ПС 220 кВ Ново-Ленино яч.14					0,33					
80	ИП Скворцов Сергей Николаевич	ПС 110 кВ Кировская яч.37 ТП-1077					0,62					
81	МУП ЦЕНТРАЛЬНЫЙ РЫНОК	ПС 110 кВ Октябрьская яч.40 ТП-2954, ТП-759					0,31					
82	БАЙКАЛЬСКИЕ КАМПАНИ АО ГК "МОРЕ БАЙКАЛ"	ПС 110 кВ Рабочая яч.11 ТП-2370 А					0,79					
83	ООО "Маяк"	ПС 35 кВ Марата яч.8 ТП-576, ТП-904					0,28					







№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Осреднее ограничение, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
203	Объекты ЖЭС ФГБУ "ЦДЖКУ" МО РФ по ЦВО (ввод графиков осуществляет персонал АО «Оборонэнерго».)	ПС 220 кВ Правобережная; ТП-965				0,06						
204	Объекты ЖЭС ФГБУ "ЦДЖКУ" МО РФ по ЦВО (ввод графиков осуществляет персонал АО «Оборонэнерго».)	ПС 110 кВ Оек; ТП-868, ТП-870, ТП-871				0,25						
205	Объекты ЖЭС ФГБУ "ЦДЖКУ" МО РФ по ЦВО (ввод графиков осуществляет персонал АО «Оборонэнерго».)	ПС 110 кВ Хомутово; РУ-0,4 кВ; ТП-876, ТП-877				0,04						
206	Объекты ЖЭС ФГБУ "ЦДЖКУ" МО РФ по ЦВО (ввод графиков осуществляет персонал АО «Оборонэнерго».)	ПС 110 кВ Манзурка; РУ-0,4 кВ ТП-896				0,11						
207	АО "АЭХК" (ввод графиков осуществляет персонал АО "АЭХК")	АО "АЭХК"; КРУ - 6 кВ РП-3 зд. 303; КРУ-6 кВ ПС 307								0,48		
208	Потребители АО "АЭХК" (информацию до конечных потребителей о вводе графиков доводит АО "АЭХК"); АО "АЭКТОС", АО "ВОСТСИБМАШ", АО "АЗП" Филиал ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов (ввод графика осуществляет персонал Филиала ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов)	ТП-1 зд. 336, РУ-0,4 кВ; РУ-6 кВ АКЗ; РУ-0,4 кВ ВНС 811								0,93		
209	АО "АНХК" (ввод графиков осуществляет персонал АО "АНХК")	АО "АНХК"; ЦРП-6; ЦРП-7; ЦРП-5; ЦРП-8; ЦРП-3А; ЦРП-1; ЦРП-4; ЦРП-3Б; ЦРП-2; ЦРП-3; УП-8; ЦРП-9; УП-2; УП-10; УП-12; УП-11; УП-3; УП-1; КП-3/4; УП-4; УП-5; ТП-8/3; КП-15; ЦРП-2,							46,33	55,46		
210	Потребители ОАО "АНХК" (информацию до конечных потребителей о вводе графиков доводит АО "АНХК"); АО "АЗКТОС", АО "ВОСТСИБМАШ", АО "АЗП" Филиал ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов (ввод графика осуществляет персонал Филиала ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов)	ОА "АНХК"; УП-11, УП-12; КП-3/4							28,35	17,17		
211*	Филиал ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов (ввод графика осуществляет персонал Филиала ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов)	ПС 220 кВ Шелехово, Т-3 (Т-2, Т-4)								144,00		
212*	Филиал ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов (ввод графика осуществляет персонал Филиала ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов)	ПС 220 кВ Шелехово, Т-6 (Т-2, Т-4)									163,00	
213*	Филиал ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов, (ЗАО "Кремний") (ввод графика осуществляет персонал ОАО «РУСАЛ Братск» филиал г. Шелехов)	ПС 220 кВ Шелехово, ВЛ-110кВ ЭТЦ-1, ЭТЦ-2						66,40				
214	Потребители Филиал ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов, (информацию до конечных потребителей о вводе графиков доводит Филиал ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов); ЗАО "Строитель"	ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов РП-10 кВ	0,17									
215	Потребители Филиал ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов, (информацию до конечных потребителей о вводе графиков доводит Филиал ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов); ОАО "Вост-Сиб. ЖБК"	ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов РП-10 кВ		0,48								
216	Потребители Филиал ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов, (информацию до конечных потребителей о вводе графиков доводит Филиал ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов); Чистые Ключи Шелеховская КЭЧ, ОАО "Иркутсккабель" г. Шелехов	ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов РП-10 кВ, РП-7, РП-7А					6,05					
217	Иркутская дистанция электроснабжения; Начальник Кукумов Алексей Петрович тел.63-84-15; энергодиспетчер тел. 63-52-58	ПС 110 кВ Половина, 1, 14, 16, 17Ф-10 кВ; 2Вв-27,5 кВ 1,2Т							1,97	1,97	1,97	1,97
218	Иркутская дистанция электроснабжения; Начальник Кукумов Алексей Петрович тел.63-84-15; энергодиспетчер тел. 63-52-58	ПС 110 кВ Малыга, 1, 14, 15, 16Ф-10 кВ;							0,16	0,16	0,16	0,16
219	Иркутская дистанция электроснабжения; Начальник Кукумов Алексей Петрович тел.63-84-15; энергодиспетчер тел. 63-52-58	ПС 110 кВ Усояево-Сибирское, 1, 14, 15, 16 Ф-10 кВ; Вв-27,5 кВ 1,2Т							2,51	2,51	2,51	2,51
220	Иркутская дистанция электроснабжения; Начальник Кукумов Алексей Петрович тел.63-84-15; энергодиспетчер тел. 63-52-58	ПС 110 кВ Тельма, 1, 16, 18 Ф-10 кВ;							0,20	0,20	0,20	0,20



№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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
244**	ОАО "Группа "ИЛИМ" г. Усть-Илимск (ввод графиков осуществляет персонал ОАО "Группа "ИЛИМ" г. Усть-Илимск)	У-Илимская ТЭЦ (У-И Промлощадка), ГРУ-10,5 кВ; ПС 220 кВ №3										49,90
245	ООО "БРМЗ" (ввод графиков осуществляет персонал ОАО "Группа "Илим" в г. Братске)	ТЭЦ-6: РП-18 (ТП-27, 27А, 28, 28А, 29)	0,72									
246	ООО "Илим Тимбер" (ввод графиков осуществляет персонал ОАО "Группа "Илим" в г. Братске)	ПС 110 кВ ЛДК 110 ГПП-2-6 кВ; РП-12, РП-15 (ТП-85)	4,61									
247	ООО "Стройгаз" (ввод графиков осуществляет персонал ОАО "Группа "Илим" в г. Братске)	Промлощадка ОАО гр.Илим г.Братск: ТЭС-3, РП-3, ТП-241 Т-1	0,03									
248	ПК "Приморский" (ввод графиков осуществляет персонал ОАО "Группа "Илим" в г. Братске)	ПС 110 кВ Насосная, ГПП-1-6 кВ, ЛЭП-601 яч.25	0,92									
249	ПГК "Целиозинск" (ввод графиков осуществляет персонал ОАО "Группа "Илим" в г. Братске)	ПС 110 кВ Насосная, ГПП-1-6 кВ, ТП-232	0,11									
250	ООО "Комсомольская БМТС" (ввод графиков осуществляет персонал ОАО "Группа "Илим" в г. Братске)	ПС 110 кВ "Хлорная" ГПП-3 10 кВ яч.53	0,28									
251	ООО "Айберг-Сибирь" (ввод графиков осуществляет персонал ОАО "Группа "Илим" в г. Братске)	ПС 110 кВ "Хлорная" ГПП-3 10 кВ яч. 24, яч. 25	1,07									
252	ООО "Электромотор Ремонт" (ввод графиков осуществляет персонал ОАО "Группа "Илим" в г. Братске)	Промлощадка ОАО гр.Илим г.Братск: РП-18 ТП-20 Т-2	0,06									
253	Финнал ОАО "Группа "Илим" в г. Братске, Хлорное производство	ПС Хлорная, 110 кВ ГПП-3-10 кВ										16,00
254	ОГУЭП «Обникоммуэнерто» (ввод графиков осуществляет персонал ОГУЭП «Обникоммуэнерто» ); Тайшетские городские сети.	ПС 110 кВ ЗСМ 110 кВ		9,00								
255	ООО "Витринер РУС" (ввод графиков осуществляет персонал ПАО "Иркутскэнерго")	ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, э/к "Энергетик", КРУ-10 кВ яч. №4, №6										80,00
256	ПАО "Метел" ОАО "Коршунковский торно-обогажительный комбинат" г.Железногорск-Илимский (ввод графиков осуществляет персонал ОАО "Коршунковский ГОК")	ПС 220 кВ Коршуниха (ПС ГПП-6, РП ПНС-3Л, РП-1, РП-2, РП-3, РП-4, РП-5, РП-6, РП-7, РП-8, РП-9, РП-10, РП-11, РП-6кВ 1-го и 2-го подьема, ПС Тяговая-1, ПС Тяговая-2)										37,00
257	Нижнеудинская дистанция электроснабжения; Начальник Муниц Константин Евгеньевич тел. 5-87-54; энергодиспетчер тел. 5-87-58	ПС 110 кВ Нюра, Вв-27,5 кВ 1, 2 Т;							2,67	2,67	2,67	2,67
258	Вихоревская дистанция электроснабжения; Начальник Пашко Константин Анатолевич тел. 2-82-14; энергодиспетчер тел. 2-88-41	ПС 110 кВ МПС, Вв-1 6 кВ ГТ; Вв-6 кВ 2Т							0,55	0,55	0,55	0,55
259	Вихоревская дистанция электроснабжения; Начальник Пашко Константин Анатолевич тел. 2-82-14; энергодиспетчер тел. 2-88-41	ПС 110 кВ Моргулон, 1, 5 Ф-10 кВ; Вв-27,5 кВ							0,75	0,75	0,75	0,75
260	Иркутская дистанция электроснабжения; Начальник Кучумов Алексей Петрович тел.63-84-15; энергодиспетчер тел. 63-54-96	ПС 35 кВ Г ршево , Вв-35 кВ А, Б							0,23	0,23	0,23	0,23
261	Иркутская дистанция электроснабжения; Начальник Кучумов Алексей Петрович тел.63-84-15; энергодиспетчер тел. 63-54-96	ПС 110 кВ Жаргой, Вв-27,5 кВ 1,2Т, 11,16 Ф-10 кВ							3,75	3,75	3,75	3,75
262	Иркутская дистанция электроснабжения; Начальник Кучумов Алексей Петрович тел.63-84-15; энергодиспетчер тел. 63-54-96	ПС 110 кВ Головинская, 10,11,13,16 Ф-10 кВ; Вв-27,5 кВ 1,2 Т							3,21	3,21	3,21	3,21
263	Иркутская дистанция электроснабжения; Начальник Кучумов Алексей Петрович тел.63-84-15; энергодиспетчер тел. 63-54-96	ПС 110 кВ Заларь, 3,4,11,14,16 Ф-10 кВ; Вв-27,5 кВ 1,2 Т;							3,02	3,02	3,02	3,02
264	Иркутская дистанция электроснабжения; Начальник Кучумов Алексей Петрович тел.63-84-15; энергодиспетчер тел. 63-54-96	ПС 110 кВ Тыреть, 2,11,16 Ф-10 кВ;							0,03	0,03	0,03	0,03
265	Иркутская дистанция электроснабжения; Начальник Кучумов Алексей Петрович тел.63-84-15; энергодиспетчер тел. 63-54-96	ПС 110 кВ Денор, 11, 16 Ф-10 кВ; Вв-27,5 кВ 1,2 Т							2,71	2,71	2,71	2,71
266	Нижнеудинская дистанция электроснабжения; Начальник Муниц Константин Евгеньевич тел. 5-87-54; энергодиспетчер тел. 5-87-58	ПС 110 кВ Зима, Вв-27,5 кВ 1,2 Т; 2,9,12, Ф-10 кВ;							4,57	4,57	4,57	4,57



№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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
288	ООО ТАЙРИКСУ-ИГИРМА ГРУПП	ПС 110 кВ Новая Игирма, яч. 19 Котельная, яч. 12 РММ										1,30
289	ООО Байкальские минералы	ПС 220 кВ Черемхово, ВЛ-35 кВ Гришиеро, ТП-4, ТП-1										0,68
290	ООО РАЗРЕЗ ЧЕРЕМХОВУГОЛЬ (Участок горных работ №3)	ПС 110 кВ Алтарик-Табарсук 2										1,38
291	ООО РАЗРЕЗ ЧЕРЕМХОВУГОЛЬ (ПУ "Обогатительная ф-ка")	ПС 35 кВ Булай, яч. 18 Алексин (ТП-4, ТП-1)										4,24
292	ООО "КНАУФ гипс Байкал"	ПС 110 кВ Новонукутск, ВЛ-35 кВ Гипс-рудник										1,78
293	ЗАО "Юртниклес"	ПС 110 кВ Юрты, яч. 11, яч. 12										0,61
294	ООО Тайшетская анодная фабрика	ПС 500 кВ Озерная, ВЛ 35 кВ "ТЛФ"										2,86
295	ООО Тайшетская анодная фабрика	ПС 35 кВ Акульшет, яч. 10 кВ № 16										1,03
296	ЗАО "Сибирский электрометаллургический завод"	ПС 110 кВ СТЭМИ яч. 12 ЛЭП-778, яч. 31 ЛЭП-787, яч. 3 ЛЭП-779, яч. 25 ЛЭП-789										3,54
297	ООО ДЕКОМ	ПС 110 кВ Промбаза яч.8 ВЛ-321, яч.19 ВЛ-322, ВЛ-ТЗБ (ТП-630, ТП-400)										1,74
298	ООО БРАТСКЛИТМАШ	ПС 220 кВ Заводская ВЛ 10кВ -717,718,721,722,723,727,728										0,62
299	ООО ДОМЭЙ ТРЕЙДИНГ	ПС 220 кВ Заводская ВЛ 10 кВ -719, ВЛ 10 кВ -724										0,59
300	ОАО ТЫРЕТСКИЙ СОЛЕРУДНИК	ПС 110 кВ Солерудник, ВЛ Солерудник-1, ВЛ Солерудник-2										1,27
301	АО САЯНСКИМИПЛАСТ	Н-Зиминская ТЭЦ, ПС Н-Зиминская										3,00
302	ООО Компания Востсибутоль	ПС 110 кВ ЦЭП, ВЛ 6 кВ "Посёлок-Фидер 31"										4,18
303	ООО Компания Востсибутоль	У-ИЛИМСКАЯ ТЭЦ, ГРУ-10,5кВ, яч. №224.										0,84
304	АО ОСЕТРОВСКИЙ РЕЧНОЙ ПОРТ	ПС 220 кВ Лена, ВЛ-Восточный-1										2,30
305	ООО УЛС	ПС 110 кВ Причал, ввод 110 кВ на ПС Причал										5,23
<b>Итого по ОАО "ИЭСК"</b>			<b>19,9</b>	<b>31,3</b>	<b>64,2</b>	<b>104,9</b>	<b>122,1</b>	<b>203,8</b>	<b>502,6</b>	<b>1011,8</b>	<b>1429,2</b>	<b>1758,1</b>
<b>В.т.ч.</b>												
<b>1. Иркутско-Черемховский энергорайон</b>			<b>12,1</b>	<b>23,5</b>	<b>47,4</b>	<b>88,1</b>	<b>105,3</b>	<b>187,0</b>	<b>290,7</b>	<b>603,8</b>	<b>810,3</b>	<b>834,1</b>

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузки при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-36,3).

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.

\*\* В соответствии с Актами аварийной и технологической брони, при ограничении потребления на время более 5 часов, время завершения технологического процесса потребителя составляет более 16 часов, в виду этого спустя 5 часов производится замена отключением потребителей из следующих очередей графика.

Директор по передаче электроэнергии - главный инженер ОАО "ИЭСК"

Ю.Н. Терских