

№ 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	
32	Население, с. Хомутово, д. Талька, д. Куды, д. Поздняково, п. Горный, КП Черемушки	ПС 110 Хомутово	В-10кВ яч.21 Церковь	ДУ	до 20 мин										8,50	
33		ПС 110 Хомутово	В-10кВ яч.19 ЖК Куды	ДУ	до 20 мин										9,20	
34		ПС 110 Хомутово	В-10кВ яч.15 Поселок	ДУ	до 20 мин										5,40	
35		ПС 110 Хомутово	В-10кВ яч.11 Турская А	ДУ	до 20 мин										2,60	
36		ПС 110 Хомутово	В-10кВ яч.10 Барки	ДУ	до 20 мин										10,00	
37		ПС 110 Хомутово	В-10кВ яч.12 Западный	ДУ	до 20 мин										6,30	
38		ПС 110 Хомутово	В-10кВ яч.20 Турская Б	ДУ	до 20 мин										1,90	
39		ПС 110 Хомутово	В-10кВ яч.22 РМЗ	ДУ	до 20 мин										8,00	
40		Итого					0	0	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	214,9
41	1.1. Транзит 110 кВ Усть-Орда - Баяндай - Качуг - Оса															
42	Население пгт Усть-Ордынский	ПС 110 кВ Усть-Орда	В-110 Эл.Котельная А	ОП	до 5 мин			22,70	22,70	22,70	22,70	22,70	22,70	22,70	22,70	
43	ООО "СИЛА-СИБИРИ" (майнинг)*	ПС 110 кВ Усть-Орда				4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
44	Население пгт Усть-Ордынский	ПС 110 кВ Усть-Орда	В-110 Эл.Котельная Б	ОП	до 5 мин			1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	
45	ООО "СИЛА-СИБИРИ" (майнинг)*	ПС 110 кВ Усть-Орда				4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
46	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", Усть-Ордынский, д. Харат, д.Базой, д.Гаханы.	ПС 110 кВ Усть-Орда	В-35 Харат	ОП	до 20 мин			3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	
47		ПС 110 кВ Усть-Орда	В-35 Бозой	ОП	до 20 мин			2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	
48		ПС 110 кВ Усть-Орда	В-35 Гаханы	ОП	до 20 мин			4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	
49		ПС 110 кВ Усть-Орда	В-10 Т-1	В-10 яч.3 Мурино	ДУ	до 5 мин			15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36
50		ПС 110 кВ Усть-Орда		В-10 яч.6 Тугутуй А	ДУ	до 5 мин										
51		ПС 110 кВ Усть-Орда	В-10 Т-2	В-10 яч.8 Поселок	ДУ	до 5 мин			17,61	17,61	17,61	17,61	17,61	17,61	17,61	17,61
52		ПС 110 кВ Усть-Орда		В-10 яч.24 Н. Идыга	ДУ	до 5 мин										
53		ПС 110 кВ Усть-Орда		В-10 яч.26 Тугутуй Б	ДУ	до 5 мин										
54		Население, д. Васильевск, д. Половинка, д. Шетхулун	ПС 110 кВ Хогот	В-10 Т-1	В-10 яч.1 Половинка	ДУ	до 5 мин		1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
55	В-10 яч.2 Поселок				ДУ	до 5 мин										
56	В-10 яч.3 Васильевск				ДУ	до 5 мин										
57	В-10 яч.4 Шетхулун				ДУ	до 5 мин										
58	Население, д. Загатуй, д. Малой, д. Кокорино	ПС 110 кВ Ользоны	В-10 Т-1	В-10 яч.1 Загатуй А	ДУ	до 5 мин		3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	
59		ПС 110 кВ Ользоны			В-10 яч.8 Поселок	ДУ	до 5 мин									
60		ПС 110 кВ Ользоны			В-10 яч.9 Загатуй Б	ДУ	до 5 мин									
61		ПС 110 кВ Ользоны			В-10 яч.13 Малой	ДУ	до 5 мин									
62		ПС 110 кВ Ользоны			яч.14 Кокорино	ДУ	до 5 мин									
63	Деревоперерабатывающий комбинат,	ПС 35 кВ Половинка	В-10 Т-1	В-10 яч. №1 ДКП	ДУ	до 5 мин		0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	
64	Население д. Баяндай	ПС 35 кВ Половинка			В-10 яч. №5 Баяндай	ДУ	до 5 мин									
65	Население, д.Харагун, д. Баяндай	ПС 35 кВ Васильевск	В-10 Т-1	В-10 яч. №3 Баяндай	ДУ	до 5 мин		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
66		ПС 35 кВ Васильевск			В-10 яч. №12 Харагун	ДУ	до 5 мин									
67	Население, д.Куртун, д.Еланцы	ПС 110 кВ Косая Степь	В-10 Т-1	В-10 яч.5 Куртун	ДУ	до 5 мин		1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	
68		ПС 110 кВ Косая Степь			В-10 яч.8 Еланцы	ДУ	до 5 мин									
69	Население д.Сарма, МРС	ПС 110 кВ Черноруд	В-10 Т-1	В-10 яч.5 Сарма А	ДУ	до 5 мин		6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	
70		ПС 110 кВ Черноруд			В-10 яч.10 Сарма Б	ДУ	до 5 мин									
71		ПС 110 кВ Черноруд			В-10 яч.11 МРС	ДУ	до 5 мин									
72	Население, д. Парамоновка, д. Дундай	ПС 110 кВ Тихоновка	В-10 Т-2	В-10 яч.5 Парамоновка	ДУ	до 5 мин		5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
73		ПС 110 кВ Тихоновка			В-10 яч.6 Поселок	ДУ	до 5 мин									
74		ПС 110 кВ Тихоновка			В-10 яч.7 Дундай	ДУ	до 5 мин									
75	Население, д. Онгосор, д. Шатай	ПС 110 кВ Енисей	В-10 Т-1	В-10 яч.3 Онгосор	ДУ	до 5 мин		2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	
76		ПС 110 кВ Енисей			В-10 Т-2	В-10 яч.8 Мех.ток	ДУ									до 5 мин
77		ПС 110 кВ Енисей			В-10 Т-3	В-10 яч.10 Шатай	ДУ									до 5 мин

№ 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						
128	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Подкаменная (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ДУ	до 20 мин											16,00					
129	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Подкаменная (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ДУ	до 20 мин												16,00				
130	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Рассоха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ДУ	до 20 мин													16,00			
131	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Рассоха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ДУ	до 20 мин														16,00		
132	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Рассоха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ДУ	до 20 мин															16,00	
133	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Рассоха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ДУ	до 20 мин																16,00
134	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Рассоха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ДУ	до 20 мин																
135	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Андриановская (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ДУ	до 5 мин											9,50					
136	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Андриановская (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ДУ	до 5 мин												9,50				
137	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Андриановская (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ДУ	до 5 мин													9,50			
138	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Андриановская (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ДУ	до 5 мин														9,50		
139	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Андриановская (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ДУ	до 5 мин															9,50	
Итого по Транзиту 110 кВ Шелехово - Слюдянка						0,00	0,00	27,75	27,75	27,75	27,75	27,75	27,75	27,75	27,75	81,25					
2. Транзит 110 кВ Шелехово - Слюдянка						до 5 мин	0,00	0,00	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	16,06					
						от 5 до 20 мин	0,00	0,00	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20			65,20
						от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
						всего	0,00	0,00	27,75	27,75	27,75	27,75	27,75	27,75	27,75	27,75	27,75	27,75	27,75	81,25	
						Всего по ДУ	0,00	0,00	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	60,06					
						3. Транзит 110 кВ Тайшет – Тулун (включая шины 110 кВ ПС 500 кВ Тулун)															
140																					
141	Население с. Алгатуй	ПС 35 кВ Поселок	ВВ-6 Т-1	ДУ	до 5 мин			2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00					
142	Население г. Тулун	ПС 35 кВ Центральная	ВВ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин				2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00					
143	ТЦ Радуга, ПАТП, Агропром, население г. Тулуна, ПАО "Сбербанк"	ПС 110 кВ Азейская	РУ-6 кВ яч. 26 ВВ-6 Сбербанк	ДУ	до 5 мин					1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20					
144		ПС 110 кВ Азейская	РУ-6 кВ яч. 15 ТГЗ-А	ДУ	до 5 мин					1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75					
145		ПС 110 кВ Азейская	РУ-6 кВ яч. 25 ТГЗ-Б	ДУ	до 5 мин					1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50					
146		ПС 110 кВ Азейская	РУ-6 кВ яч.1 ВВ-6 Горсеть(ТПТУ)	ДУ	до 5 мин					1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30					
147		ПС 110 кВ Азейская	РУ-6 кВ яч. 2 ВВ-6 Спорткомплекс	ДУ	до 5 мин					0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80					
148		ПС 110 кВ Азейская	РУ-6 кВ яч. 3 ВВ-6 Прометей-1	ДУ	до 5 мин					0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12					
149		ПС 110 кВ Азейская	РУ-6 кВ яч. 7 ВВ-6 Горсеть(ЛДК)	ДУ	до 5 мин					1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10					
150	Население Галадей, Красный Октябрь, Харгажин, Угалай, Азей, Шуба	ПС 110 кВ ЦЭП	ВВ-35 Галадей	ДУ	до 5 мин						2,00	2,00	2,00	2,00	2,00						
151	Население с. Бадар, с. Перфилово, с. Забор, с. Евдокимово, пос. Евдокимовский, с. Красный Октябрь, с. Красное Озеро, ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	ПС 110 кВ Бадар	ВВ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин							2,50	2,50	2,50	2,50						

№ 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							
217	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ДУ	до 20 мин											20,00						
218	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ДУ	до 20 мин												20,00					
219	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ДУ	до 20 мин													20,00				
220	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ДУ	до 20 мин														20,00			
221	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ДУ	до 20 мин															20,00		
222	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 6 ФКС	ДУ	до 20 мин																20,00	
223	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 8 ФКС	ДУ	до 20 мин											20,00						
224	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Облепиха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ДУ	до 20 мин												11,00					
225	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Облепиха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ДУ	до 20 мин													11,00				
226	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Облепиха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ДУ	до 20 мин														11,00			
227	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Облепиха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ДУ	до 20 мин															11,00		
228	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Облепиха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ДУ	до 20 мин																11,00	
Итого по Транзиту 110 кВ Тайшет – Тулун (включая шины 110 кВ ПС 500 кВ Тулун)						0,00	6,28	65,56	70,86	80,63	87,47	89,97	89,97	89,97	89,97	175,51						
3. Транзит 110 кВ Тайшет – Тулун (включая шины 110 кВ ПС 500 кВ Тулун)						до 5 мин	0,00	0,00	12,35	17,65	27,42	34,26	36,76	36,76	36,76	51,60						
						от 5 до 20 мин	0,00	6,28	50,39	50,39	50,39	50,39	50,39	50,39	50,39	50,39	50,39	50,39				50,39
						от 20 до 60 мин	0,00	0,00	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81			2,81
						всего	0,00	6,28	65,56	70,86	80,63	87,47	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	89,97	175,51		
						Всего по ДУ	0,00	0,00	22,16	27,46	37,23	44,07	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	132,11		
229	4. Транзит 110 кВ Нижнеудинск – Тулун																					
230	Население с. Алгатауй	ПС 35 кВ Поселок	ВВ-6 Т-1	ДУ	до 5 мин			2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00						
231	Население г. Тулун	ПС 35 кВ Центральная	ВВ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин				2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00						
232	ТЦ Радуга, ПАТП, Агропром, население г. Тулуна, ПАО "Сбербанк"	ПС 110 кВ Азейская	РУ-6 кВ яч. 26 ВВ-6 Сбербанк	ДУ	до 5 мин					1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20						
233		ПС 110 кВ Азейская	РУ-6 кВ яч. 15 ТГЗ-А	ДУ	до 5 мин					1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75						
234		ПС 110 кВ Азейская	РУ-6 кВ яч. 25 ТГЗ-Б	ДУ	до 5 мин					1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50						
235		ПС 110 кВ Азейская	РУ-6 кВ яч. 1 ВВ-6 Горсеть(ГПТУ)	ДУ	до 5 мин					1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30						
236		ПС 110 кВ Азейская	РУ-6 кВ яч. 2 ВВ-6 Спорткомплекс	ДУ	до 5 мин					0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80						
237		ПС 110 кВ Азейская	РУ-6 кВ яч. 3 ВВ-6 Прометей-1	ДУ	до 5 мин					0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12						
238		ПС 110 кВ Азейская	РУ-6 кВ яч. 7 ВВ-6 Горсеть(ЛДК)	ДУ	до 5 мин					1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10						
239		Население Гадалей, Красный Октябрь, Харгажин, Уталай, Азей, Шуба	ПС 110 кВ ЦЭП	ВВ-35 Гадалей	ДУ	до 5 мин						2,00	2,00	2,00	2,00	2,00						
240	Население с. Бадар, с. Перфилово, с. Забор, с. Евдокимово, пос. Евдокимовский, с. Красный Октябрь, с. Красное Озеро, ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	ПС 110 кВ Бадар	ВВ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин							2,50	2,50	2,50	2,50							

№ 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
241	Население ОГУЭП «Облкоммунэнерго», ОГБПОУ Тулунский мед. колледж, ООО АЛК-ОПТ, ИП Карнизов Виктор Николаевич	ПС 110 кВ Стеклозавод	РУ-6 кВ яч. 5 ВВ-6 Город-2	ДУ	до 5 мин										4,00
242		ПС 110 кВ Стеклозавод	РУ-6 кВ яч.7 ВВ-6 Город-7	ДУ	до 5 мин										3,00
243		ПС 110 кВ Стеклозавод	РУ-6 кВ яч.9 ВВ-6 Стеклозавод-1	ДУ	до 5 мин										0,20
244		ПС 110 кВ Стеклозавод	РУ-6 кВ яч.13 ВВ-6 Город-3	ДУ	до 5 мин										1,50
245		ПС 110 кВ Стеклозавод	РУ-6 кВ яч.19 ВВ-6 Березовая роща А	ДУ	до 5 мин										2,20
246		ПС 110 кВ Стеклозавод	РУ-6 кВ яч.2 ВВ-6 Город-5	ДУ	до 5 мин										2,80
247		ПС 110 кВ Стеклозавод	РУ-6 кВ яч.6 ВВ-6 Стеклозавод-4	ДУ	до 5 мин										0,02
248		ПС 110 кВ Стеклозавод	РУ-6 кВ яч.8 ВВ-6 Березовая роща Б	ДУ	до 5 мин										0,04
249		ПС 110 кВ Стеклозавод	РУ-6 кВ яч.10 ВВ-6 Техникум	ДУ	до 5 мин										1,00
250		ПС 110 кВ Стеклозавод	РУ-6 кВ яч.20 ВВ-6 Стеклозавод-3	ДУ	до 5 мин										0,08
251	ООО компания "Востсибульг" Мугунский разрез	ПС 500 кВ Тулун	ЭВ-110 Алгатуй-Б	ОП	до 20 мин		6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
252	Телевышка	ПС 110 кВ Худоеланская (РЖД)	РУ-10 кВ ф.1	ДУ	до 5 мин			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
253	Филиал ЗЭС АО "ИЭСК", Население	ПС 110 кВ Худоеланская (РЖД)	РУ-10 кВ ф.2	ДУ	до 5 мин			0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
254	с. Худоелань, Филиал ЗЭС АО "ИЭСК", Население	ПС 110 кВ Худоеланская (РЖД)	РУ-10 кВ ф.4	ДУ	до 5 мин			1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
255	Филиал ЗЭС АО "ИЭСК", Население	ПС 110 кВ Будагово (РЖД)	РУ-10 кВ ф.1	ДУ	до 5 мин			1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
256	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", Городские сети	ПС 110 кВ Будагово (РЖД)	РУ-10 кВ ф.2	ДУ	до 5 мин			0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
257	Филиал ЗЭС АО "ИЭСК", Население	ПС 110 кВ Будагово (РЖД)	РУ-10 кВ ф.4	ДУ	до 5 мин			0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
258	Население с. Владимировка, с. Талхан, с. Кукшин, с. Баракшин, с. Уйгат	ПС 35 кВ Едогон	ВВ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин			1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
259	Население с. Ишидей, с. Гарбокарай, с. Нижний Бурбук, с. Икей	ПС 35 кВ Икей	ВВ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин			0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
260	Население с. Нижний Бурбук, с. Икей, с. Галдун, с. Б. Одер, с. Верхний Бурбук	ПС 35 кВ Н.Бурбук	ВВ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин			0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
261		ПС 35 кВ Н.Бурбук	ВВ-10 Т-2	ДУ	до 5 мин			0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
262	Население с. Катарбей, д. Унгудул, д. Ут, с. Орик, с. Бородинск, д. Арандай, д. Волчий Брод, д. Мунтубулук, с. Чехово	ПС 110 кВ Катарбей	ВМ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин			0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
263		ПС 110 кВ Катарбей	ВМ-10 Т-2	ДУ	до 5 мин			0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
264	Население Умыган, Красная Дубрава, Котик, Умыган, Кадуй,	ПС 110 кВ Шеберта	МВ-35 Умыган	ДУ	до 5 мин			1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
265	Администрация Шеберта, Иргей, АБЗ,	ПС 110 кВ Шеберта	МВ-10 Иргей	ДУ	до 5 мин			1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
266	население	ПС 110 кВ Шеберта	МВ-10 Даур	ДУ	до 5 мин			0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
267	Население ОГУЭП	ПС 110 кВ Рубахино	ВВ-35 Порог	ДУ	до 5 мин				3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
268	«Облкоммунэнерго», г. Нижнеудинск,	ПС 110 кВ Рубахино	ВВ-35 Атагай	ДУ	до 5 мин					2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
269	с.Атагай, Каксат, Ук-Баларановка,	ПС 110 кВ Рубахино	РУ-10 кВ яч.10 ВВ-10 СХТ	ДУ	до 5 мин						1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
270	Шипицино, Укар	ПС 110 кВ Рубахино	РУ-10 кВ яч.15 ВВ-10 Кушун	ДУ	до 5 мин						0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
271		ПС 110 кВ Рубахино	РУ-10 кВ яч.11 ВВ-10 Вознесенск	ДУ	до 5 мин						2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
Итого по Транзиту 110 кВ Нижнеудинск – Тулун						0,00	6,28	18,63	23,93	33,70	40,54	43,04	43,04	43,04	57,88

№ 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
349	Население с. Батама, с. Стебутовск, пос. Верх Зима, с. Сологуново, с. Игнай, с. Басалаевка, с. Новоникольск	ПС 35 кВ Батама	МВ-10 Т-2	ДУ	до 5 мин			1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
350	Население ОГУЭП "Облкоммуэнерго", с.Троицк, с.Сорты, с.Волково, с.Шабалино, с.Б.Занька, с.Заблагар, с.Щербаково, с.Мягчинск, с.Тирхай, с.Халты, с.Мойган, с.Каратаево; Троицкий Спиртзавод, п.Залари, Тыреть, Минеево, с.Ремезовск, с.Холмогой, с.Бухарово, с.Илганская	ПС 110 кВ Заря	МВ-35 Троицк	ОП	до 20 мин				8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16
351		ПС 110 кВ Заря	МВ-10 Т-1	ОП	до 20 мин					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
352		ПС 110 кВ Заря	МВ-10 Т-2	ОП	до 20 мин					20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
353	Население с. Балаганск, с. Тарнополь, с. Заславск, п. Новонкутский, с. Новоленино, с. Первомайск, ООО «КНАУФ Гипс Байкал»	ПС 500 кВ Ново-Зиминская	МВ 110 Балаганск (дополнительно отключаем ЭВ-110 Т-1, СВ-110 ПС 110 Бахтай)	ДУ	до 5 мин						44,20	44,20	44,20	44,20	44,20
354	ООО Битривер Рус. (ранее ООО "Екатеринодарский торговый дом") (майнинг)*	ПС 500 кВ Ново-Зиминская											3,87	3,87	3,87
Итого						6,03	6,03	16,13	24,29	44,29	92,36	92,36	92,36	92,36	92,36
355	6.1. Транзит 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская ТЭЦ														
356	Население с. Афанасьёво, д. Никитаево, д. Заусаево, 4 отд. ТГСС	ПС 35 кВ Афанасьёво	ВВ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин			2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
357	Население с. Афанасьёво, 4 отд. ТГСС	ПС 35 кВ Афанасьёво	ВВ-10 Т-2	ДУ	до 5 мин			4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
358	Население с. Гуран, 3 отд. ТГСС	ПС 35 кВ Гуран	ВВ-10 Т-2	ДУ	до 5 мин			2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
359	Население с. Афанасьёво, д. Никитаево, д. Инокентьевск, с. Целинные Земли, с. Заусаево, ОГУЭП «Облкоммуэнерго», г. Тулун, с. Новая Деревня, с. Казаково, с. Нижний Манут	ПС 35 кВ Тулун	РУ 10 кВ яч. 9 МВ-10 Гадалей	ДУ	до 5 мин			1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
360		ПС 35 кВ Тулун	РУ 10 кВ яч. 10 МВ-10 Посёлок ЗЭС	ДУ	до 5 мин			0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
361	Население с. Едогон, с. Изегол	ПС 35 кВ Едогон	ВВ-10 Т-2	ДУ	до 5 мин			1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
362	Население с. Мугун, с. Харманут, с. Александровка, с. Перфилово, с. Петровск, с. Нижний Манут	ПС 35 кВ Мугун	ВВ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин			1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
363		ПС 35 кВ Мугун	ВВ-10 Т-2	ДУ	до 5 мин			1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
364	Население с. Лермонтово, с. Ан-Станица, с. Кундуй, с.3-я Станица, ст. Куйтун, с. Еланское, с. Чеботариха, с. Каразей	ПС 110 кВ Куйтун	МВ-35 Лермонтово	ДУ	до 5 мин							3,50	3,50	3,50	
365		ПС 110 кВ Куйтун	МВ-35 Кундуй	ДУ	до 5 мин								1,50	1,50	1,50
366		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч. 3 МВ-10 Андриюшино	ДУ	до 5 мин								2,10	2,10	2,10
367		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч.4 МВ-10 Кадинский ЛПХ	ДУ	до 5 мин								3,00	3,00	3,00
368		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч. 7 МВ-10 Поликлиника	ДУ	до 5 мин								0,60	0,60	0,60
369		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч. 2 МВ-10 ЛПХ	ДУ	до 5 мин								5,50	5,50	5,50
370		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч. 17 МВ-10 Сулжет	ДУ	до 5 мин								0,30	0,30	0,30
371		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч. 12 МВ-10 Горсети	ДУ	до 5 мин								4,00	4,00	4,00
372		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч. 19 МВ-10 АБЗ	ДУ	до 5 мин								0,02	0,02	0,02
373		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч. 14 МВ-10 Заготзерно	ДУ	до 5 мин								3,70	3,70	3,70

№ 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	
374	Население с. Бурукс, с. Алкин, с. Броды, с. Бузулук, с. Мингатуй, с. Барлук, пос. Уховский, с. Каразей, с. Таган	ПС 110 кВ Майская	МВ-35 Бурук	ДУ	до 5 мин									2,50	2,50	
375		ПС 110 кВ Майская	МВ-35 Уховская	ДУ	до 5 мин									5,50	5,50	
376		ПС 110 кВ Майская	МВ-35 Шерагул	ДУ	до 5 мин									2,00	2,00	
377		ПС 110 кВ Майская	МВ-35 Мингатуй	ДУ	до 5 мин									2,50	2,50	
378	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тулюшка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1 ФКС	ДУ	до 20 мин											
379	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тулюшка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2 ФКС	ДУ	до 20 мин											
380	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тулюшка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3 ФКС	ДУ	до 20 мин											
381	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тулюшка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4 ФКС	ДУ	до 20 мин											
382	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тулюшка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5 ФКС	ДУ	до 20 мин											
Итого по Транзиту 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская ТЭЦ						0,00	0,00	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	39,32	51,82	69,12	
Итого по Транзиту 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская – Головинская в.т.ч.						6,03	6,03	31,23	39,39	59,39	107,46	107,46	131,68	144,18	161,48	
на период 01.01.2025 по 15.03.2025																
6. Транзит 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская – Головинская					до 5 мин	0,00	0,00	25,21	25,21	25,21	69,40	69,40	93,62	106,12	106,12	
					от 5 до 20 мин	0,00	0,00	0,00	8,16	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	45,46
					от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					всего	0,00	0,00	25,21	33,37	53,37	97,56	97,56	121,78	134,28	151,58	
					Всего по ДУ	0,00	0,00	25,21	25,21	25,21	69,40	69,40	93,62	106,12	123,42	
6.1. Транзит 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская ТЭЦ					до 5 мин	0,00	0,00	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	39,32	51,82	51,82	
					от 5 до 20 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,30	
					от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
					всего	0,00	0,00	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	39,32	51,82	69,12	
					Всего по ДУ	0,00	0,00	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	39,32	51,82	69,12	
на период 16.03.2025 по 30.09.2025																
6. Транзит 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская – Головинская					до 5 мин	6,03	6,03	31,23	31,23	31,23	79,30	79,30	103,52	116,02	116,02	
					от 5 до 20 мин	0,00	0,00	0,00	8,16	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	45,46	
					от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
					всего	6,03	6,03	31,23	39,39	59,39	107,46	107,46	131,68	144,18	161,48	
					Всего по ДУ	6,03	6,03	31,23	31,23	31,23	79,30	79,30	103,52	116,02	133,32	
6.1. Транзит 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская ТЭЦ					до 5 мин	0,00	0,00	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	39,32	51,82	51,82	
					от 5 до 20 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,30	
					от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
					всего	0,00	0,00	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	39,32	51,82	69,12	
					Всего по ДУ	0,00	0,00	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	39,32	51,82	69,12	

№ 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
506	Население Кутулик д.Корховская; д.Занино; п.Кутулик, с. Мало- Молево, д.Могой, с.Могоенок д.Кириюшино; д.Малый Кутулик; д.Б.Ерма; д.Шелемено; д. Шульгино, население ООО "КУТУЛИКСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ", ООО "Востокнефтепровод"	ПС 110 кВ Кутулик	ВЛ-35 кВ Кутулик-35	ОП	до 20 мин			11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
507		ПС 110 кВ Кутулик	яч. 1 ИРНУ вв.3	ОП	до 20 мин			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
508		ПС 110 кВ Кутулик	яч. 5 РРС	ОП	до 20 мин			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
509		ПС 110 кВ Кутулик	яч. 8 ИРНУ вв.2	ОП	до 20 мин			0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
510		ПС 110 кВ Кутулик	яч. 12 ИРНУ вв.1	ОП	до 20 мин			0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
511	ПС 110 кВ Кутулик	яч. 15 РРС	ОП	до 20 мин			0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
Итого по Транзиту 110 кВ Черемхово - Головинская						0,00	0,00	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	53,00
Итого по Транзиту 110 кВ Ново-Зиминская - Черемхово						0,00	0,00	40,38	48,54	68,54	116,61	116,61	116,61	116,61	139,34
Итого по Энергорайону ПС 220 кВ Черемхово						7,33	7,33	54,01	62,17	82,17	130,24	130,24	130,24	130,24	152,97
в.т.ч.															
на период 01.01.2025 по 15.03.2025															
9. Энергорайон ПС 220 кВ Черемхово					до 5 мин	0,00	0,00	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41
					от 5 до 20 мин	0,00	0,00	30,28	38,44	58,44	102,63	102,63	102,63	102,63	125,36
					от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					всего	0,00	0,00	46,68	54,84	74,84	119,04	119,04	119,04	119,04	141,76
					Всего по ДУ	0,00	0,00	33,90	33,90	33,90	78,09	78,09	78,09	78,09	100,82
9.1. Транзит 110 кВ Ново-Зиминская - Черемхово					до 5 мин	0,00	0,00	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	
					от 5 до 20 мин	0,00	0,00	30,28	38,44	58,44	102,63	102,63	102,63	125,36	
					от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
					всего	0,00	0,00	40,38	48,54	68,54	112,74	112,74	112,74	112,74	135,46
					Всего по ДУ	0,00	0,00	27,60	27,60	27,60	71,79	71,79	71,79	71,79	94,52
9.1.1. Транзит 110 кВ Черемхово – Головинская					до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
					от 5 до 20 мин	0,00	0,00	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	53,00	
					от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
					всего	0,00	0,00	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	53,00
					Всего по ДУ	0,00	0,00	17,49	17,49	17,49	17,49	17,49	17,49	17,49	40,21
на период 16.03.2025 по 30.09.2025															
9. Энергорайон ПС 220 кВ Черемхово					до 5 мин	0,00	0,00	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	
					от 5 до 20 мин	7,33	7,33	37,61	45,77	65,77	113,84	113,84	113,84	113,84	136,56
					от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
					всего	7,33	7,33	54,01	62,17	82,17	130,24	130,24	130,24	130,24	152,97
					Всего по ДУ	0,00	0,00	33,90	33,90	33,90	81,97	81,97	81,97	81,97	104,69

№ 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				
922	Алексеевская РЭБ флота, Население пос. Алексеевка, пос. Алексеевская, пос. Альмовка, пос. Сидорова, пос. Гарь, г. Киренск, пос. Чечуйск, пос. Вишняково, пос. Юбилейный, пос. Петропавловск	ПС 110 кВ Киренск	ВМ-35кВ Салтыково	ДУ	до 5 мин											2,84			
923		ПС 110 кВ Киренск	ЗРУ-10 кВ яч.12 ВМ-10 Сидорова	ДУ	до 5 мин												0,20		
924		ПС 110 кВ Киренск	ЗРУ-10 кВ яч.13 ВМ-10 Киренск-1	ДУ	до 5 мин											0,30			
925	Население АО "БЭСК" (пос. Новая Игирма), ОГАУ "Игирменский лесхоз", ООО Лесресурс, ООО "СП СЭЛ-Тайрику"	ПС 110 кВ Новая Игирма	ЗРУ-10 кВ яч.21 ВМ-10 Промбаза	ДУ	до 5 мин											0,30			
926		ПС 110 кВ Новая Игирма	ЗРУ-10 кВ яч.22 ВМ-10 Тайрику-1	ДУ	до 5 мин											0,40			
927		ПС 110 кВ Новая Игирма	ЗРУ-10 кВ яч.15 ВМ-10 Тайрику-2	ДУ	до 5 мин											0,50			
928		ПС 110 кВ Новая Игирма	ЗРУ-10 кВ яч.27 ВМ-10 Тайрику-3	ДД	до 60 мин											0,90			
929		ПС 110 кВ Новая Игирма	ЗРУ-10 кВ яч.11 ВМ-10 Лесхоз	ДД	до 60 мин											0,04			
930		ПС 110 кВ Новая Игирма	ЗРУ-10 кВ яч.12 ВМ-10 РММ	ДД	до 60 мин											0,50			
931		ПС 110 кВ Новая Игирма	ЗРУ-10 кВ яч.25 ВМ-10 Лесоцех-2	ДД	до 60 мин											0,00			
932		ПС 110 кВ Новая Игирма	ЗРУ-10 кВ яч.1 ВМ-10 Лесоцех-1	ДД	до 60 мин											0,40			
933		Население пос.Казачинское, пос.Небель, Киренский ЛПХ, Промбаза ЛПС, Мостоотряд -45, раб.пос. Магистральный	ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч.3 ВМ-10 РП-1-1	ОП	до 20 мин											3,10		
934			ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч.6 ВМ-10 АБЗ	ОП	до 20 мин											0,01		
935	ПС 220 кВ Киренга		ЗРУ-10 кВ яч.23 ВМ-10 Экспресс	ОП	до 20 мин											0,04			
936	ПС 220 кВ Киренга		ЗРУ-10 кВ яч.13 ВМ-10 Промбаза/ЛПХ	ОП	до 20 мин											0,01			
937	ПС 220 кВ Киренга		ЗРУ-10 кВ яч.22 ВМ-10 ЛПК-99	ОП	до 20 мин											1,60			
938	Население АО "БЭСК", ООО "ЭНКТП" (пос. Гидростроитель)	ПС 35 кВ Осиновка	ЗРУ-6 кВ яч.25 ВМ-6кВ №732	ДУ	до 5 мин											1,30			
939		ПС 35 кВ Осиновка	ЗРУ-6 кВ яч.24 ВМ-6 №733	ДУ	до 5 мин											0,30			
940		ПС 35 кВ Осиновка	ЗРУ-6 кВ яч.23 ВМ-6 №739	ДУ	до 5 мин											1,10			
941		ПС 35 кВ Осиновка	ЗРУ-6 кВ яч.27 ВМ-6 №741	ДУ	до 5 мин											0,15			
942		ПС 35 кВ Осиновка	ЗРУ-6 кВ яч.3 ВМ-6 №730	ДУ	до 5 мин											1,40			
943		ПС 35 кВ Осиновка	ЗРУ-6 кВ яч.1 ВМ-6 №731	ДУ	до 5 мин											0,40			
944		ПС 35 кВ Осиновка	ЗРУ-6 кВ яч.2 ВМ-6 №734	ДУ	до 5 мин											0,30			
945		ПС 35 кВ Осиновка	ЗРУ-6 кВ яч.6 ВМ-6 №735	ДУ	до 5 мин											1,30			
946		ПС 35 кВ Осиновка	ЗРУ-6 кВ яч.20 ВМ-6 № 737	ДУ	до 5 мин											0,30			
947		ПС 35 кВ Осиновка	ЗРУ-6 кВ яч.9 ВМ-6кВ № 740	ДУ	до 5 мин											0,30			
948	ООО "Сокол", Население АО "БЭСК"	ПС 35 кВ БР-72	ЗРУ-6 кВ яч.16 ВМ-6 № 867	ДУ	до 5 мин											0,70			
949		ПС 35 кВ БР-73	ЗРУ-6 кВ яч.14 ВМ-6 № 869	ДУ	до 5 мин											0,01			
950		ПС 35 кВ БР-74	ЗРУ-6 кВ яч.13 ВМ-6кВ № 864	ДУ	до 5 мин											0,03			
1 951	Филиал ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов	ПС 220 кВ Шелехово	В-110 Т-1 (В-110 Т-2, В-220 Т-4)	ОП	до 5 мин		144,40	144,40	144,40	144,40	144,40	144,40	144,40	144,40	144,40	144,40			
952	ПАО "Мечел" (Братский завод ферросплавов)	ПС 220 кВ Опорная	ВМ-110 ЦКК-1	ДУ	до 5 мин		35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00			
953		ПС 220 кВ Опорная	ВМ-110 ЦКК-2	ДУ	до 5 мин		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
954		ПС 220 кВ Опорная	ВМ-110 ЦКК-3	ДУ	до 5 мин		45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00			
Итого на период 01.01.2025 по 15.03.2025						215,63	440,03	440,03	440,03	469,95	469,95	469,95	469,95	469,95	469,95	781,90			
Итого на период 16.03.2025 по 30.09.2025						465,68	690,08	690,08	690,08	720,00	720,00	720,00	720,00	720,00	720,00	1 031,99			
ИТОГО на период 01.01.2025 по 15.03.2025						до 5 мин	37,33	261,73	629,85	640,74	654,91	705,95	708,45	732,67	745,17	856,85			
						от 5 до 20 мин	0,00	6,28	232,52	247,48	322,49	322,49	322,49	322,49	322,49	322,49	322,49	322,49	692,44
						от 20 до 60 мин	219,89	219,89	251,43	311,60	337,30	337,30	337,30	337,30	337,30	337,30	337,30	337,30	505,95
						всего по АО "ИЭСК"	257,22	487,90	1 113,79	1 199,82	1 314,71	1 365,75	1 368,25	1 392,47	1 404,97	2 055,24			
Всего по ДУ						37,33	117,33	515,01	525,90	580,73	631,77	634,27	658,49	670,99	1 143,05				

№ 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 (включая шины 110 кВ ПС 500 кВ Тулун)					до 5 мин	0,00	0,00	12,35	17,65	27,42	34,26	36,76	36,76	36,76	51,60		
					от 5 до 20 мин	0,00	6,28	50,39	50,39	50,39	50,39	50,39	50,39	50,39	50,39	50,39	121,09
					от 20 до 60 мин	0,00	0,00	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
					всего	0,00	6,28	65,56	70,86	80,63	87,47	89,97	89,97	89,97	89,97	175,51	
					Всего по ДУ	0,00	0,00	22,16	27,46	37,23	44,07	46,57	46,57	46,57	132,11		
4. Транзит 110 кВ Нижнеудинск – Тулун					до 5 мин	0,00	0,00	12,35	17,65	27,42	34,26	36,76	36,76	36,76	51,60		
					от 5 до 20 мин	0,00	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	
					от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
					всего	0,00	6,28	18,63	23,93	33,70	40,54	43,04	43,04	43,04	57,88		
					Всего по ДУ	0,00	0,00	12,35	17,65	27,42	34,26	36,76	36,76	36,76	51,60		
5. Транзит 110 кВ Тайшет - Тулун					до 5 мин	0,00	0,00	10,35	13,65	15,65	20,49	20,49	20,49	20,49	20,49		
					от 5 до 20 мин	0,00	0,00	44,11	44,11	44,11	44,11	44,11	44,11	44,11	114,81		
					от 20 до 60 мин	0,00	0,00	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81		
					всего	0,00	0,00	57,28	60,58	62,58	67,42	67,42	67,42	67,42	138,12		
					Всего по ДУ	0,00	0,00	20,16	23,46	25,46	30,30	30,30	30,30	30,30	101,00		
на период 01.01.2025 по 15.03.2025																	
6. Транзит 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская – Головинская					до 5 мин	0,00	0,00	25,21	25,21	25,21	69,40	69,40	93,62	106,12	106,12		
					от 5 до 20 мин	0,00	0,00	0,00	8,16	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	45,46		
					от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					всего	0,00	0,00	25,21	33,37	53,37	97,56	97,56	121,78	134,28	151,58		
					Всего по ДУ	0,00	0,00	25,21	25,21	25,21	69,40	69,40	93,62	106,12	123,42		
6.1. Транзит 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская ТЭЦ					до 5 мин	0,00	0,00	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	39,32	51,82	51,82		
					от 5 до 20 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,30		
					от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					всего	0,00	0,00	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	39,32	51,82	69,12		
					Всего по ДУ	0,00	0,00	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	39,32	51,82	69,12		
на период 16.03.2025 по 30.09.2025																	
6. Транзит 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская – Головинская					до 5 мин	6,03	6,03	31,23	31,23	31,23	79,30	79,30	103,52	116,02	116,02		
					от 5 до 20 мин	0,00	0,00	0,00	8,16	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	45,46		
					от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					всего	6,03	6,03	31,23	39,39	59,39	107,46	107,46	131,68	144,18	161,48		
					Всего по ДУ	6,03	6,03	31,23	31,23	31,23	79,30	79,30	103,52	116,02	133,32		

№ 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					
6.1. Транзит 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская ТЭЦ					до 5 мин	0,00	0,00	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	39,32	51,82	51,82					
					от 5 до 20 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,30		
					от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
					всего	0,00	0,00	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	39,32	51,82	51,82	69,12		
					Всего по ДУ	0,00	0,00	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	39,32	51,82	51,82	69,12		
7. Транзит 110 кВ Тайшет - Опорная					до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
					от 5 до 20 мин	0,00	0,00	17,15	23,95	30,35	30,35	30,35	30,35	30,35	30,35	30,35	30,35	53,95		
					от 20 до 60 мин	14,00	14,00	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33		
					всего	14,00	14,00	31,48	38,28	44,68	44,68	44,68	44,68	44,68	44,68	44,68	44,68	68,28		
					Всего по ДУ	0,00	0,00	17,15	17,15	17,15	17,15	17,15	17,15	17,15	17,15	17,15	17,15	40,75		
8. Транзит 110 кВ Тайшет-Шарбыш тяговая					до 5 мин	0,00	0,00	0,43	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82				
					от 5 до 20 мин	0,00	0,00	15,95	15,95	23,91	23,91	23,91	23,91	23,91	23,91	23,91	43,21			
					от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
					всего	0,00	0,00	16,38	17,78	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	45,03			
					Всего по ДУ	0,00	0,00	0,43	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	21,12			
на период 01.01.2025 по 15.03.2025																				
9. Энергорайон ПС 220 кВ Черемхово					до 5 мин	0,00	0,00	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41					
					от 5 до 20 мин	0,00	0,00	30,28	38,44	58,44	102,63	102,63	102,63	102,63	102,63	125,36				
					от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
					всего	0,00	0,00	46,68	54,84	74,84	119,04	119,04	119,04	119,04	141,76					
					Всего по ДУ	0,00	0,00	33,90	33,90	33,90	78,09	78,09	78,09	78,09	100,82					
9.1. Транзит 110 кВ Ново-Зиминская - Черемхово					до 5 мин	0,00	0,00	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11					
					от 5 до 20 мин	0,00	0,00	30,28	38,44	58,44	102,63	102,63	102,63	102,63	125,36					
					от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
					всего	0,00	0,00	40,38	48,54	68,54	112,74	112,74	112,74	112,74	135,46					
					Всего по ДУ	0,00	0,00	27,60	27,60	27,60	71,79	71,79	71,79	71,79	94,52					
9.1.1. Транзит 110 кВ Черемхово – Головинская					до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
					от 5 до 20 мин	0,00	0,00	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	53,00					
					от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
					всего	0,00	0,00	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	53,00					
					Всего по ДУ	0,00	0,00	17,49	17,49	17,49	17,49	17,49	17,49	17,49	40,21					

№ 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
на период 01.01.2025 по 15.03.2025															
	12. Транзит 110 кВ Иркутская ГЭС - Ново-Ленино -Иркутская ТЭЦ 10				до 5 мин	0,0	0,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
					от 5 до 20 мин	0,0	0,0	33,4	33,4	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9
					от 20 до 60 мин	0,0	0,0	9,8	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	83,3
					всего	0,0	0,0	50,3	110,4	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	160,2
					Всего по ДУ	0,0	0,0	16,5	16,5	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9
на период 16.03.2025 по 30.09.2025															
	12. Транзит 110 кВ Иркутская ГЭС - Ново-Ленино -Иркутская ТЭЦ 10				до 5 мин	37,6	37,6	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3
					от 5 до 20 мин	0,0	0,0	33,4	33,4	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9
					от 20 до 60 мин	9,8	9,8	20,2	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	93,8
					всего	47,4	47,4	108,0	168,2	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	218,0
					Всего по ДУ	13,8	13,8	30,3	30,3	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8

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 (-36,2).

1- -В соответствии с Актами аварийной и технологической брони присоединения могут быть отключены на время 1 час зимой (1,5 часа летом) поочередно.

* Майнинговую нагрузку потребителя допустимо учитывать только в период с 16.03.2025 г. по 30.09.2025 г.

Заместитель Генерального директора - главный инженер АО "ИЭСК"



А.В. Хромцов