

ТАБЛИЦА 1

размещения автоматов разгрузки по частоте в Кировской энергосистеме
по данным контрольного замера 21.06.2017

Узел	Предприятие	Объект	Фидер	Дата	АЧР-1, Гц	АЧР-1, сек	АЧР-2, Гц	АЧР-2, сек	ЧАПВ, Гц	ЧАПВ, сек	3:00	9:00	10:00	20:00	Реле, тип	Шт	Уз	Ц
639	Лепсе	ПС 110 кВ ГПП-2 (ОАО «Лепсе»)	ф.6 кВ №15,10,11,18	21.06.2017	47,40	0,3	48,80	40,0	49,80	20,0	0,86	2,69	2,84	0,98	РЧ-1	2		
639	Лепсе	ПС 110 кВ ГПП-3 (ОАО «Лепсе»)	ф.6 кВ 1СШ яч.№10	21.06.2017	48,20	0,3	48,90	25,0	0,00	0,0	0,63	1,85	1,92	1,21	РЧ-1	2		
639	Лепсе	ПС 110 кВ ГПП-3 (ОАО «Лепсе»)	ф.6 кВ №4,5	21.06.2017	47,40	0,3	48,80	40,0	49,70	25,0	1,84	1,77	1,76	1,84	РЧ-1	2		

Контрольный замер электрических нагрузок по подстанциям 110 кВ ГПП - 2 и ГПП - 3

АО "ЛЕПСЕ" от 21.06.2017 г.

Часы суток	ГПП - 2 Трансформатор - 2			ГПП - 3 Трансформатор - 1		
	Напряжение	Активная мощность	Реактивная мощность	Напряжение	Активная мощность	Реактивная мощность
	кВ	МВт	Мвар	кВ	МВт	Мвар
1	6,16	0,241	0,065	6,16	0,382	-0,395
2	6,16	0,309	-0,034	6,16	0,342	-0,420
3	6,14	0,340	0,150	6,15	0,443	-0,480
4	6,15	0,180	-0,030	6,16	0,290	-0,480
5	6,15	0,230	-0,100	6,15	0,477	-0,370
6	6,14	0,544	0,068	6,14	0,844	-0,251
7	6,17	2,541	0,105	6,06	3,524	0,229
8	6,16	3,376	0,646	6,10	4,165	0,970
9	6,13	3,272	0,560	6,10	3,457	0,681
10	6,13	3,377	0,581	6,10	3,669	0,670
11	6,15	3,412	0,441	6,14	3,957	0,342
12	6,14	3,935	0,557	6,17	3,694	0,244
13	6,14	3,506	0,545	6,10	4,139	0,644
14	6,12	3,307	0,623	6,08	4,072	0,628
15	6,15	3,212	0,361	6,13	3,583	0,380
16	6,16	2,158	0,510	6,11	3,096	0,600
17	6,17	1,385	0,510	6,15	1,746	0,591
18	6,12	0,801	0,285	6,16	1,338	0,454
19	6,13	0,624	0,312	6,19	0,890	0,357
20	6,15	0,427	0,222	6,12	0,631	0,233
21	6,13	0,253	0,234	6,14	0,515	0,920
22	6,16	0,220	0,222	6,14	0,406	-0,029
23	6,18	0,184	0,151	6,17	0,530	-0,231
24	6,21	0,127	0,155	6,22	0,340	-0,314

Примечание: ГПП - 2 ячейка ввода Т1 - отключено
ГПП - 3 ячейка ввода Т2 - отключено

Главный энергетик АО "ЛЕПСЕ"



Б.Г.Чеглаков