

## Информация о процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования от 25.07.2013

### Прогнозируемые объемы потребления и выработки ГЭС и АЭС

млн.кВтч

Дата	Объем потребления							Выработка ГЭС	Выработка АЭС
	1-ая синхронная зона ЕЭС России	ОЭС Центра	ОЭС Средней Волги	ОЭС Урала	ОЭС Северо-Запада	ОЭС Юга	ОЭС Сибири		
27.07.2013	2 223	502	244	609	194	202	472	444	395
28.07.2013	2 186	491	236	602	192	196	469	441	398
29.07.2013	2 321	535	259	628	205	212	483	464	398
30.07.2013	2 328	538	261	629	205	212	483	459	398
31.07.2013	2 329	537	262	629	206	212	483	453	398
01.08.2013	2 334	537	263	628	206	216	484	444	382
02.08.2013	2 326	533	259	625	204	220	484	443	379

### Суммарные величины максимальной и минимальной мощности генерирующего оборудования, выбранного в состав включенного

тыс.МВт

Дата	Максимальная мощность							Минимальная мощность						
	1-ая синхронная зона ЕЭС России	ОЭС Центра	ОЭС Средней Волги	ОЭС Урала	ОЭС Северо-Запада	ОЭС Юга	ОЭС Сибири	1-ая синхронная зона ЕЭС России	ОЭС Центра	ОЭС Средней Волги	ОЭС Урала	ОЭС Северо-Запада	ОЭС Юга	ОЭС Сибири
27.07.2013	112,5	24,1	13,3	28,8	9,9	11,1	25,3	64,7	16,0	7,8	18,4	6,2	5,5	10,8
28.07.2013	111,9	24,1	13,2	28,3	9,8	11,2	25,3	64,2	16,0	7,7	18,0	6,2	5,5	10,8
29.07.2013	116,5	25,6	13,6	29,8	10,2	12,0	25,3	66,8	16,6	7,9	19,1	6,2	6,1	10,9
30.07.2013	115,9	25,7	13,5	29,6	9,9	12,0	25,1	66,7	16,6	7,9	19,0	6,1	6,1	11,0
31.07.2013	116,8	25,7	13,4	30,0	10,2	12,1	25,3	67,5	16,6	7,9	19,4	6,2	6,1	11,2
01.08.2013	115,8	26,2	13,4	29,5	10,5	12,5	23,7	67,2	16,5	8,1	18,9	6,4	6,1	11,2
02.08.2013	116,4	26,3	13,8	28,7	10,6	12,5	24,4	66,9	16,6	8,3	18,3	6,6	6,1	11,1