

## Информация о процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования от 16.07.2012

### 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		
14.07.2012	2 240	500	247	610	198	209	476	372	401
15.07.2012	2 201	486	237	604	195	207	472	363	401
16.07.2012	2 349	535	267	630	210	225	483	394	401
17.07.2012	2 366	539	270	633	210	228	485	394	401
*18.07.2012	2 358	535	272	632	208	227	484	393	399
*19.07.2012	2 356	536	272	633	208	224	484	396	400
*20.07.2012	2 349	533	269	632	209	224	482	391	420

### 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
14.07.2012	115,6	26,5	13,5	27,9	11,2	11,0	26,1	68,1	17,3	7,8	18,0	7,4	5,5	11,9
15.07.2012	116,2	26,7	13,5	27,3	11,5	11,0	26,5	68,3	17,4	7,8	18,1	7,4	5,5	12,0
16.07.2012	121,3	30,3	13,3	28,2	11,7	11,9	26,4	68,0	17,4	7,9	18,0	7,4	5,5	11,8
17.07.2012	121,0	30,7	13,0	28,2	11,8	11,9	25,6	70,7	19,1	7,9	18,5	7,5	6,0	11,7
*18.07.2012	121,1	30,7	13,4	27,7	11,5	11,6	26,7	71,5	19,6	8,0	18,1	7,6	5,9	12,2
*19.07.2012	121,3	30,4	13,4	27,7	11,6	11,5	26,8	70,8	18,8	8,2	18,0	7,6	5,7	12,3
*20.07.2012	121,6	29,9	13,4	28,5	11,5	11,5	26,9	71,3	18,8	8,2	18,6	7,7	5,7	12,3

\*) данные уточняющего расчета ВСВГО от 16.07.2012