



## Информация о процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования от 27.08.2012

### 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		
25.08.2012	2 276	500	246	624	202	202	501	396	424
26.08.2012	2 248	489	237	622	200	201	499	397	422
27.08.2012	2 394	541	264	644	215	220	512	395	434
28.08.2012	2 409	550	267	645	214	221	512	390	433
*29.08.2012	2 407	550	268	645	218	213	513	397	435
*30.08.2012	2 397	549	264	645	219	207	514	397	446
*31.08.2012	2 392	547	266	644	217	204	513	395	458

### 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
25.08.2012	114,1	25,6	13,3	28,1	11,3	11,1	24,7	68,8	17,2	8,6	18,6	7,4	5,3	11,6
26.08.2012	116,6	25,8	13,3	29,3	11,4	10,5	26,3	69,3	17,0	8,5	19,3	7,5	5,1	11,9
27.08.2012	121,4	28,0	13,4	30,1	11,5	11,8	26,6	72,2	18,4	8,8	19,9	7,6	5,6	12,1
28.08.2012	122,5	28,4	13,6	30,1	11,6	11,8	26,9	72,6	18,5	8,9	19,8	7,6	5,5	12,3
*29.08.2012	121,3	27,8	14,3	29,6	11,8	11,2	26,6	71,7	18,2	8,9	19,3	7,8	5,3	12,2
*30.08.2012	121,4	28,2	14,1	29,8	11,8	11,0	26,6	71,9	18,6	8,8	19,4	7,7	5,1	12,2
*31.08.2012	122,1	28,7	14,3	29,9	11,8	11,1	26,4	72,2	19,1	8,8	19,5	7,7	5,1	11,9

\*) данные уточняющего расчета ВСВГО от 27.08.2012