



## Информация о процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования от 29.10.2012

### 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		
27.10.2012	2 686	621	294	702	254	219	597	379	470
28.10.2012	2 646	612	284	693	251	213	593	377	470
29.10.2012	2 812	676	316	720	267	226	606	391	472
30.10.2012	2 829	681	319	724	268	227	609	393	474
*31.10.2012	2 840	675	318	733	280	227	607	387	488
*01.11.2012	2 851	677	319	736	281	230	609	385	491
*02.11.2012	2 853	675	318	739	282	230	610	379	519

### 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
27.10.2012	135,6	32,7	15,3	32,0	13,9	13,2	28,6	83,9	23,2	9,3	20,2	9,5	6,9	14,9
28.10.2012	136,5	33,0	15,4	32,1	14,4	13,1	28,6	84,2	23,3	9,2	20,2	9,7	6,8	14,9
29.10.2012	141,3	33,8	16,2	34,0	14,5	12,8	30,1	86,3	23,7	9,4	21,5	9,8	6,8	15,1
30.10.2012	142,5	34,4	16,7	33,7	14,4	13,0	30,3	87,7	24,4	9,8	21,5	9,8	6,8	15,4
*31.10.2012	142,5	33,6	16,1	34,5	14,4	13,2	30,8	87,6	23,7	9,6	22,3	9,8	6,7	15,4
*01.11.2012	142,0	33,5	15,6	35,0	14,9	12,7	30,3	89,8	24,3	9,3	22,9	10,5	6,7	16,0
*02.11.2012	141,9	34,4	15,2	35,0	15,0	12,2	30,2	90,1	25,2	9,1	22,9	10,6	6,3	15,9

\*) данные уточняющего расчета ВСВГО от 29.10.2012