



## Информация о процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования от 22.11.2012

### 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		
24.11.2012	2 874	654	317	747	265	256	634	375	533
25.11.2012	2 842	646	306	743	262	253	632	372	532
26.11.2012	3 016	707	336	776	278	269	649	392	533
27.11.2012	3 034	711	338	778	279	275	653	394	533
28.11.2012	3 034	709	340	778	278	274	654	395	533
29.11.2012	3 038	710	340	778	279	276	654	390	533
30.11.2012	3 031	708	340	779	278	273	653	384	533

### 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
24.11.2012	143,5	34,9	15,3	34,7	14,4	12,4	31,7	91,2	24,9	9,8	22,8	10,4	6,5	16,8
25.11.2012	144,8	35,2	15,3	35,0	14,5	12,7	32,1	91,5	25,1	9,8	22,9	10,4	6,5	17,0
26.11.2012	149,7	37,1	15,7	36,1	15,0	13,3	32,6	94,4	26,3	9,9	23,6	10,6	7,0	17,0
27.11.2012	149,5	37,1	15,6	36,2	15,0	13,4	32,3	94,5	26,4	9,9	23,7	10,7	7,0	16,8
28.11.2012	150,0	37,2	15,4	36,3	15,0	13,2	32,8	94,6	26,4	9,9	23,8	10,7	7,0	16,8
29.11.2012	151,2	37,3	15,5	36,6	15,1	12,9	33,9	94,6	26,4	9,9	23,8	10,7	6,8	16,9
30.11.2012	151,9	37,2	15,6	36,4	15,1	13,3	34,1	94,6	26,4	9,9	23,6	10,7	6,8	17,1