



## Информация о процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования от 01.10.2012

### 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		
29.09.2012	2 435	550	265	657	229	196	537	374	436
30.09.2012	2 398	539	254	649	227	193	537	362	444
01.10.2012	2 553	592	285	674	244	204	553	385	447
02.10.2012	2 567	596	288	679	243	205	556	384	457
*03.10.2012	2 580	603	290	690	241	205	551	380	457
*04.10.2012	2 585	603	290	689	245	205	552	380	462
*05.10.2012	2 577	596	289	689	243	206	553	382	468

### 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
29.09.2012	124,6	29,9	13,7	30,9	12,7	11,2	26,2	74,1	19,2	7,9	19,8	8,3	6,0	12,9
30.09.2012	125,4	30,1	13,8	31,4	12,7	11,0	26,4	74,8	19,5	7,9	20,0	8,4	5,9	13,1
01.10.2012	129,0	31,2	14,1	32,1	13,0	11,6	27,0	76,8	20,3	8,0	20,5	8,4	6,1	13,4
02.10.2012	130,8	31,4	13,9	32,8	12,9	12,2	27,5	78,0	20,5	8,0	20,9	8,4	6,4	13,7
*03.10.2012	131,0	32,5	14,1	31,7	13,2	11,5	28,1	78,6	21,3	8,1	20,3	8,5	6,2	14,3
*04.10.2012	131,1	32,2	14,1	32,0	13,2	11,4	28,1	78,3	21,4	8,1	20,5	8,6	6,2	13,5
*05.10.2012	131,0	32,0	14,3	32,0	13,0	11,5	28,2	77,9	21,3	8,2	20,3	8,4	6,1	13,6

\*) данные уточняющего расчета ВСВГО от 01.10.2012