



## Информация о процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования от 15.10.2012

### 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		
13.10.2012	2 551	594	273	678	242	204	561	373	490
14.10.2012	2 517	580	263	674	239	199	560	369	477
15.10.2012	2 670	634	293	698	257	211	577	399	470
16.10.2012	2 683	639	294	701	258	212	579	393	449
*17.10.2012	2 708	645	299	703	258	218	584	400	456
*18.10.2012	2 710	644	299	705	259	218	585	399	456
*19.10.2012	2 708	644	298	706	259	218	583	393	456

### 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
13.10.2012	129,5	30,6	14,2	33,3	13,4	11,0	26,9	81,5	22,1	8,7	21,2	9,3	6,1	14,2
14.10.2012	131,3	31,0	14,0	33,0	13,8	11,6	27,9	81,2	22,2	8,7	20,7	9,3	6,0	14,3
15.10.2012	134,4	33,3	14,4	32,8	13,8	11,9	28,2	81,7	22,6	8,7	20,4	9,4	6,2	14,4
16.10.2012	135,5	32,9	14,6	33,2	14,0	12,3	28,5	82,5	22,2	8,8	20,6	9,6	6,5	14,7
*17.10.2012	135,2	32,6	15,2	33,1	13,9	11,8	28,6	82,5	22,2	9,0	20,9	9,7	6,1	14,7
*18.10.2012	135,3	32,7	15,2	32,8	14,2	11,8	28,6	82,7	22,1	9,1	20,9	9,7	6,1	14,7
*19.10.2012	135,8	32,4	15,2	33,4	14,3	11,8	28,7	82,8	22,0	9,1	21,2	9,7	6,1	14,8

\*) данные уточняющего расчета ВСВГО от 15.10.2012