

## Информация о процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования от 16.09.2013

### 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		
14.09.2013	2 377	552	263	643	210	197	511	420	466
15.09.2013	2 347	539	252	643	211	193	508	417	474
16.09.2013	2 496	594	281	669	223	205	524	437	473
17.09.2013	2 510	597	283	674	223	207	527	438	473
*18.09.2013	2 521	599	284	675	224	206	533	429	476
*19.09.2013	2 526	599	284	674	224	207	538	433	472
*20.09.2013	2 522	598	280	676	223	204	541	439	449

### 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
14.09.2013	119,2	27,4	13,7	29,0	12,1	11,2	25,9	72,4	19,5	8,3	18,5	7,7	6,0	12,5
15.09.2013	122,3	27,9	13,4	30,2	12,9	11,2	26,6	73,2	19,2	8,0	19,3	8,2	6,0	12,5
16.09.2013	124,7	29,1	13,9	30,4	13,0	11,7	26,5	73,5	19,5	8,2	19,6	8,2	6,2	11,9
17.09.2013	125,4	29,2	13,6	30,9	12,6	12,0	27,1	73,6	19,6	8,1	19,6	8,0	6,3	12,0
*18.09.2013	126,2	29,9	14,2	30,8	12,5	11,5	27,3	74,5	20,0	8,4	19,8	8,0	6,1	12,1
*19.09.2013	126,1	29,7	14,1	31,1	12,6	11,5	27,2	74,2	19,6	8,2	20,0	8,0	6,1	12,2
*20.09.2013	125,2	29,3	14,1	30,5	12,6	11,7	27,0	73,3	19,2	8,2	19,7	8,0	6,1	12,1

\*) данные уточняющего расчета ВСВГО от 16.09.2013