

## Информация о процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования от 31.01.2013

### 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		
02.02.2013	3 021	688	340	775	284	266	668	378	567
03.02.2013	2 978	675	328	768	283	259	665	379	567
04.02.2013	3 127	729	355	800	296	269	677	395	567
05.02.2013	3 139	733	357	801	298	268	681	397	567
06.02.2013	3 138	732	356	801	299	268	682	394	567
07.02.2013	3 136	731	355	803	299	268	680	389	567
08.02.2013	3 133	734	353	800	299	267	680	387	567

### 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
02.02.2013	151,6	35,8	18,6	34,1	15,5	13,8	33,8	98,2	26,8	12,8	22,9	11,6	6,8	17,1
03.02.2013	152,7	35,8	18,7	34,6	15,6	13,9	34,0	98,3	26,8	12,8	23,0	11,7	6,9	17,1
04.02.2013	154,9	36,6	18,4	36,0	15,8	14,0	34,2	100,1	26,9	12,9	24,1	11,8	7,1	17,3
05.02.2013	156,0	36,8	18,4	36,5	15,8	14,0	34,4	100,5	27,0	12,9	24,3	11,8	7,1	17,4
06.02.2013	156,0	36,8	18,3	36,5	15,9	13,7	34,7	100,7	27,1	12,9	24,3	11,9	7,1	17,5
07.02.2013	156,0	36,8	18,3	36,4	15,9	13,7	34,9	100,7	27,1	12,9	24,2	11,9	7,1	17,5
08.02.2013	154,7	36,8	18,6	34,5	15,9	13,9	34,9	99,6	27,1	12,9	22,9	11,9	7,0	17,7