

Информация о процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования от 30.07.2012

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		
28.07.2012	2 257	503	245	607	197	227	479	385	399
29.07.2012	2 228	493	237	603	196	223	476	382	399
30.07.2012	2 369	543	264	625	210	239	490	397	399
31.07.2012	2 379	548	265	624	211	240	491	402	399
*01.08.2012	2 366	551	263	625	211	228	488	393	413
*02.08.2012	2 365	549	264	626	210	229	488	393	423
*03.08.2012	2 362	546	262	626	210	229	488	388	423

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
28.07.2012	115,3	26,4	13,2	27,8	11,2	11,4	25,5	67,7	17,2	7,8	17,9	7,2	5,5	11,9
29.07.2012	115,2	26,2	13,2	27,5	11,2	11,3	26,0	67,5	17,2	7,8	17,8	7,2	5,5	11,9
30.07.2012	120,6	28,3	13,4	29,0	12,3	12,0	25,9	67,9	17,3	8,0	17,8	7,2	5,6	12,0
31.07.2012	120,6	28,2	13,4	29,1	12,4	12,0	25,8	71,5	18,3	8,0	18,7	8,1	5,9	12,3
*01.08.2012	119,0	29,4	12,8	28,9	11,9	11,5	24,9	71,8	18,6	8,0	18,6	7,9	6,0	12,4
*02.08.2012	118,5	28,9	13,0	28,9	12,0	11,3	25,0	72,3	19,0	8,0	18,7	7,6	6,0	12,6
*03.08.2012	119,1	28,4	13,0	28,9	12,0	11,6	25,3	71,8	18,8	8,2	18,7	7,7	6,0	12,2

*) данные уточняющего расчета ВСВГО от 30.07.2012