

Информация о процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования

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		
11.08.2012	2 283	508	251	610	199	227	488	380	393
12.08.2012	2 246	495	243	603	196	222	487	381	392
13.08.2012	2 385	540	270	628	211	237	500	403	405
14.08.2012	2 393	545	270	630	210	236	501	402	405
15.08.2012	2 393	546	270	630	211	234	501	400	405
16.08.2012	2 389	546	272	629	210	231	501	388	409
17.08.2012	2 383	543	271	629	210	230	500	391	416

Суммарные величины максимальной и минимальной мощности генерирующего оборудования, выбранного в состав

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
11.08.2012	116,2	27,5	12,9	28,5	10,7	10,5	26,1	69,1	18,6	8,0
12.08.2012	115,5	27,1	12,8	28,5	10,6	10,5	25,9	69,1	18,6	7,9
13.08.2012	119,4	28,9	13,2	29,4	10,9	11,4	25,7	71,7	19,5	8,2
14.08.2012	119,3	28,5	13,1	29,4	10,9	11,5	25,9	71,0	19,0	8,1
15.08.2012	118,9	27,8	13,1	29,5	10,9	11,6	26,0	71,0	18,7	8,1

16.08.2012	121,1	28,3	13,1	30,3	11,0	11,5	26,9	72,3	19,1	8,1
17.08.2012	120,5	28,3	13,1	29,9	11,0	11,8	26,3	71,6	19,1	8,0

щего оборудования от 09.08.2012

зключенного

тыс.МВт

Эксплуатационная мощность			
ОЭС Урала	ОЭС Северо-Запада	ОЭС Юга	ОЭС Сибири
19,0	7,0	4,9	11,6
19,0	7,0	4,9	11,7
19,5	7,1	5,4	12,0
19,1	7,1	5,4	12,2
19,4	7,1	5,4	12,3

20,0	7,1	5,4	12,6
19,8	7,1	5,4	12,1