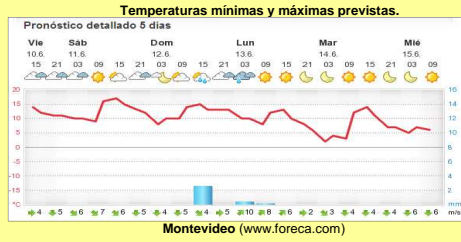
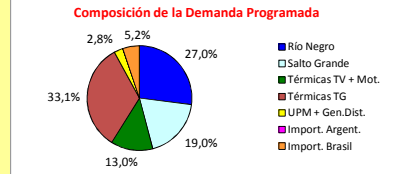
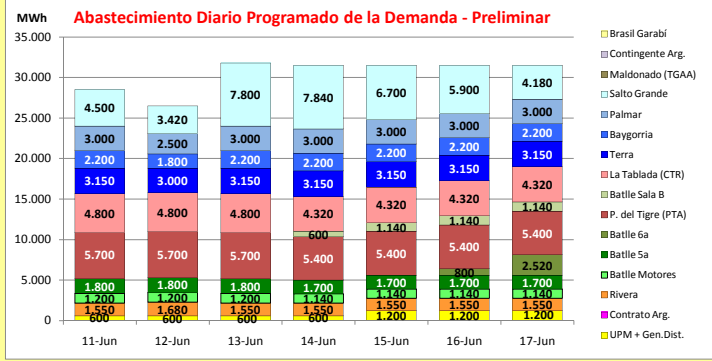




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

ABASTECIMIENTO PROGRAMADO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. PARA TODA LA SEMANA Y PRONÓSTICO DE TEMPERATURA

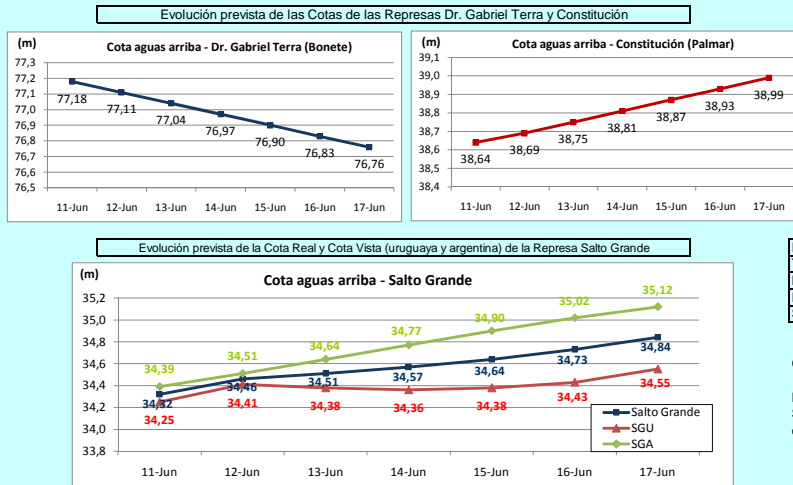
SEMANA 24 - 2011



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **212.800 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	11-Jun	12-Jun	13-Jun	14-Jun	15-Jun	16-Jun	17-Jun
Central Batlle	27.700							
• Sala B		0	0	0	600	1.140	1.140	1.140
• 5a		1.800	1.800	1.700	1.700	1.700	1.700	1.700
• 6a		0	0	0	0	0	800	2.520
• Motores		1.200	1.200	1.200	1.140	1.140	1.140	1.140
Central La Tablada	31.680	4.800	4.800	4.800	4.320	4.320	4.320	4.320
Central P. del Tigre	38.700	5.700	5.700	5.700	5.400	5.400	5.400	5.400
Central Maldonado	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C.G. Terra	21.900	3.150	3.000	3.150	3.150	3.150	3.150	3.150
C. Baygorria	15.000	2.200	1.800	2.200	2.200	2.200	2.200	2.200
C. Palmar	20.500	3.000	2.500	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
C. Salto Grande	40.340	4.500	3.420	7.800	7.840	6.700	5.900	4.180
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0							
• Cemsa		0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	10.980							
• Rivera		1.550	1.680	1.550	1.550	1.550	1.550	1.550
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
UPM + Gen. Distribuida	6.000	600	600	600	600	1.200	1.200	1.200
TOTAL S.I.N. (MWh)	212.800	28.500	26.500	31.800	31.500	31.500	31.500	31.500
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

EVOLUCION PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr.G.Terra, Constitución y Salto Grande)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	77,24	76,76
Baygorria	53,84	53,92
Palmar	38,57	38,99
SGU	34,14	34,55

Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	683	0	0
Baygorria	670	0	0
Palmar	471	0	0
Salto Grande	1.012	2.479	0

OBSERVACIONES

No hay previsiones de lluvias para los próximos días. Se despacha el Río Negro hasta pleno y Salto Grande cierra demanda.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

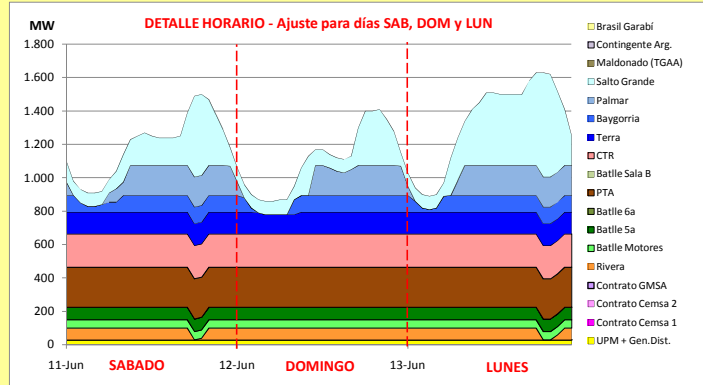
	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE
CB SalaB	0	1	2	3	4
CB 5a	0	1	2	3	4
CB 6a	0	1	2	3	4
Motores	0	1	2	3	4
CTR	0	1	2	3	4
PTA	0	1	2	3	4
Maldonado	0	1	2	3	4
Terra	0	1	2	3	4
Baygorria	0	1	2	3	4
Palmar	0	1	2	3	4
S. Grande Uy	0	1	2	3	4
Arg. Cem+Alb	0	1	2	3	4
Arg. Fuel Oil	0	1	2	3	4
Arg. Gas Oil	0	1	2	3	4
Bras. Rivera	0	1	2	3	4
Bras. Garabi	0	1	2	3	4
UPM+Gen.Dist.	0	1	2	3	4

	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0,65	0,50	48
CB 5a	0,7	1,00	75
CB 6a	0,70	0,21	120
Motores	0,85	0,63	10
CTR	0,9	1,00	100
PTA	0,71	0,96	48
Maldonado	0,50	1,00	15
Terra	0,99	0,81	33
Baygorria	0,99	0,93	33
Palmar	0,99	1,00	111
S. Grande Uy	0,99	0,98	132
Arg. Cem+Alb	0,00	0,00	336
Arg. Fuel Oil	1,00	0,00	250
Arg. Gas Oil	1,00	0,39	78
Bras. Rivera	0,90	0,86	70
Bras. Garabi	0,00	0,00	280
UPM+Gen.Dist.	0,90	0,45	53

Unidades disponibles: 0 > 0 y < 1 1 2 3 4 5 6 7 8

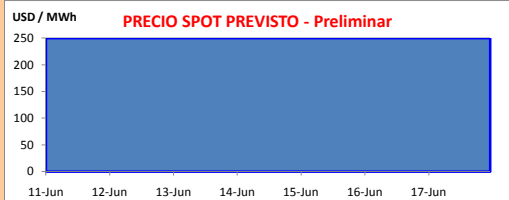
OBSERVACIONES

Salió de servicio la 6ta unidad de CB por problema en válvula de admisión de vapor, previsto hasta el 15/6. Mant. progr. 6a Unidad de C. Batlle se pospone para primavera del 2011 (1/9 a 1/12/2011). PTA: del 3/9 al 14/10 mant. programado de una semana x unidad. Sala B indisponible por pinchaduras estimado hasta 14/6. PTA4 indisponible forzada, previsto su retorno en aprox. 4 meses. Está en análisis poderla usar con precauciones y revisiones frecuentes, por lo que podría entrar en servicio en los próximos días. CTR 1 y 2: mant. previsto de 14 días por unidad para cambio de sistema de control, se postergó a la primavera, del 3/10 al 3/11 estimado. Central Motores desde 8/10/2010 mant. progr. por reducción de emisiones, previsto hasta 9/9/2011, a partir de 5/5 se comenzó con U3, y del 2/6 con U1. Asimismo U5 se encuentra fuera desde 10/4. Se espera contar con importación de Brasil (Conv. Rivera), por 22 horas diarias (fuera del pico) de todos los días salvo el domingo (todo el día). Los contratos con Argentina se convocan, pero no se estiman disponibles. UPM indisponible, forzado desde 8/6, prevé volver a entregar energía a la red hacia mediados de la semana. Mant. rutinario en una unidad de S. Grande desde el 13 hasta el 17/6 de 7 a 15h. Se está en tratativas a los efectos de traer energía de Brasil por Garabi (estimado 233 USD/MWh).



Generación Térmica (MWh)	Por Central	11-Jun	12-Jun	13-Jun
Central Battle	9.000			
• Sala B		0	0	0
• 5a		1.800	1.800	1.800
• 6a		0	0	0
• Motores		1.200	1.200	1.200
Central La Tablada	14.400	4.800	4.800	4.800
Central P. del Tigre	17.280	5.760	5.760	5.760
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	9.280	3.120	3.040	3.120
C. Baygorria	6.015	2.090	1.800	2.125
C. Palmar	8.310	2.990	2.295	3.025
C. Salto Grande	15.785	4.560	3.425	7.800
Importación (MWh)	Por Pais			
Argentina	0			
• Contrato		0	0	0
• Contingente		0	0	0
Brasil	4.730			
• Rivera		1.550	1.680	1.500
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	2.160	720	720	720
TOTAL S.I.N. (MWh)	86.960	28.590	26.520	31.850
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



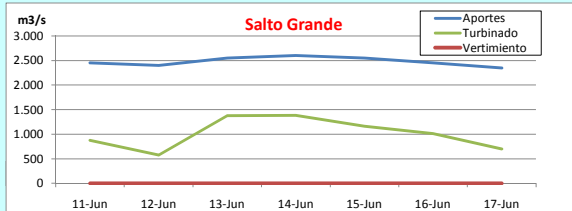
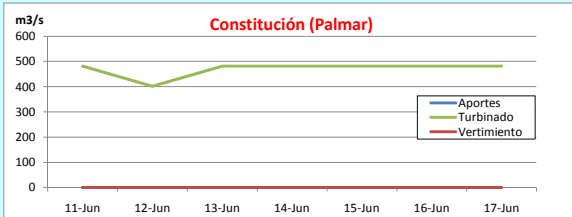
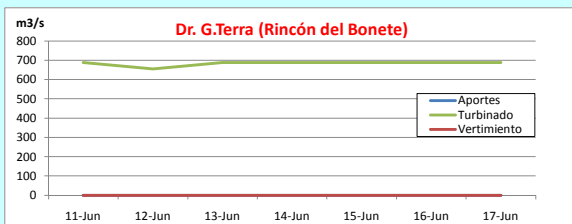
OBSERVACIONES

Se despacha todo el parque térmico hasta CTR inclusive, Río Negro y se cierra demanda con Salto Grande.

Se prevé contar con importación de Brasil por Conv. Rivera, de origen térmico (carbón), por un total de 22 horas diarias de lunes a sábado (fuera del pico) y todo el día domingo.

El precio spot previsto está dado por CTR, actuando el tope de 250 USD/MWh para todas las horas.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

