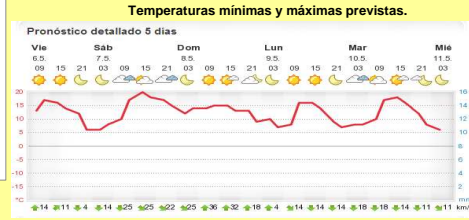
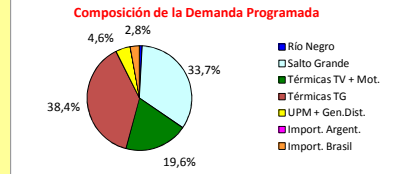
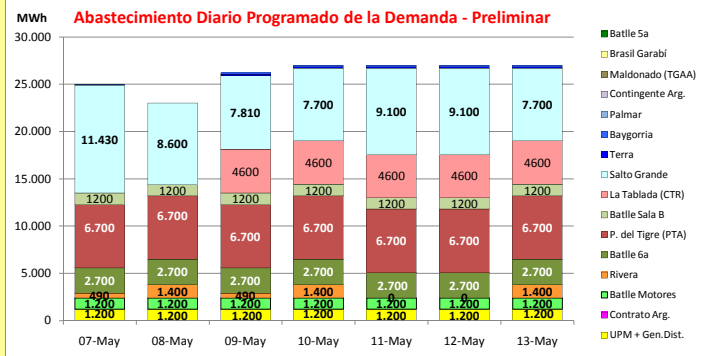




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

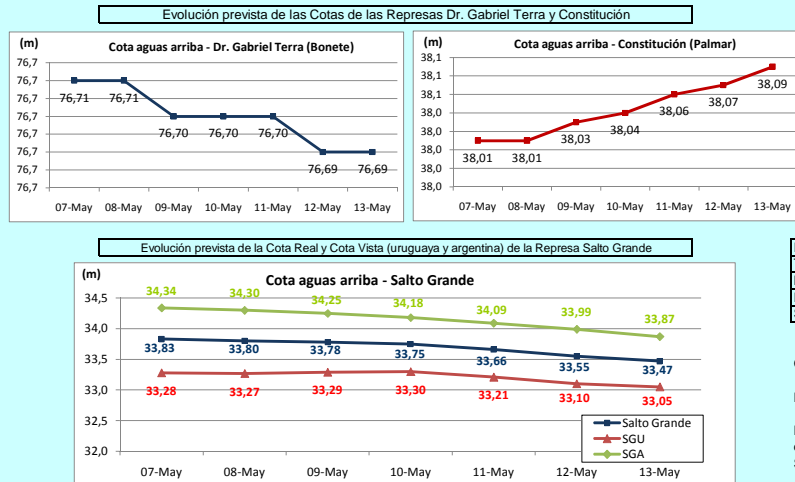
SEMANA 19 - 2011



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **182.200** MWh

Generación Térmica (MWh)	Por Central	07-May	08-May	09-May	10-May	11-May	12-May	13-May
Central Battle	35.700							
• Sala B		1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
• 5a		0	0	0	0	0	0	0
• 6a		2.700	2.700	2.700	2.700	2.700	2.700	2.700
• Motores		1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
Central La Tablada	23.000	0	0	4.600	4.600	4.600	4.600	4.600
Central P. del Tigre	46.900	6.700	6.700	6.700	6.700	6.700	6.700	6.700
Central Maldonado	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central							
C.G. Terra	800	50	0	150	150	150	150	150
C. Baygorria	780	30	0	150	150	150	150	150
C. Palmar	0	0	0	0	0	0	0	0
C. Salto Grande	61.440	11.430	8.600	7.810	7.700	9.100	9.100	7.700
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
• Cemsa		0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	5.180	490	1.400	490	1.400	0	0	1.400
• Rivera		490	1.400	490	1.400	0	0	1.400
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
UPM + Gen. Distribuida	8.400	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
TOTAL S.I.N. (MWh)	182.200	25.000	23.000	26.200	27.000	27.000	27.000	27.000
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	76,71	76,69
Baygorria	53,97	53,92
Palmar	38,00	38,09
SGU	33,43	33,05

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

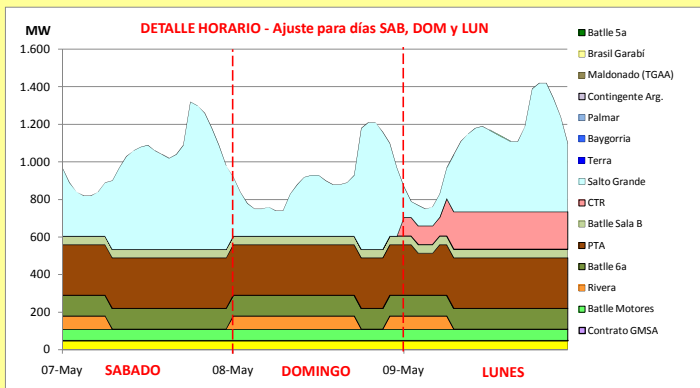
Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	25	0	0
Baygorria	35	0	0
Palmar	0	0	0
Salto Grande	1.623	2.964	0

OBSERVACIONES
No hay previsión de lluvias para las principales cuencas.
No se prevé despachar R.Negro, salvo para los picos de demanda o para regular tensión, de ser necesario.
Salto Grande cierra demanda salvo en horas de pico.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

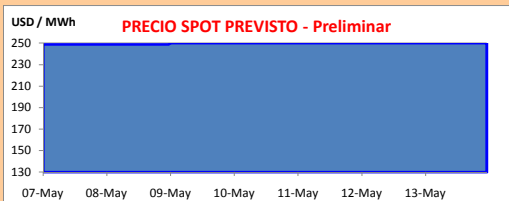
	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0	0	0	0	0	0,65	1,00	48
CB 5a	0	0	0	0	0	0,7	0,14	75
CB 6a	0	0	0	0	0	0,70	1,00	120
Motores	0	0	0	0	0	0,85	0,63	10
CTR	0	0	0	0	0	0,9	1,00	100
PTA	0	0	0	0	0	0,71	1,15	48
Maldonado	0	0	0	0	0	0,50	0,00	15
Terra	0	0	0	0	0	0,99	0,81	33
Baygorria	0	0	0	0	0	0,99	0,93	33
Palmar	0	0	0	0	0	0,99	0,66	111
S. Grande Uy	0	0	0	0	0	0,99	0,95	128
Arg. Cem+Alb	0	0	0	0	0	0,00	0,00	336
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0	1,00	0,00	250
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0	1,00	0,11	78
Bras. Rivera	0	0	0	0	0	0,90	0,60	70
Bras. Garabí	0	0	0	0	0	0,00	0,00	280
UPM+Gen.Dist.	0	0	0	0	0	0,90	1,00	52

OBSERVACIONES
Mant. progr. 6a Unidad de C.Battle se pospone para primavera del 2011. 5a Unidad de C.Battle del 07/3 al 15/4 actualización de Scada e inspección (mant.progr.), se superpone con reparac. turbina.
5a Unidad de C.Battle por reparaciones en turbina (mant.forzado), estimado aprox. hasta 12/5. TGAA (Maldonado) indisponible desde 24/2, se atrasa hasta el 13/5.
CTR 1 y 2: 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. 2 unidades x vez (U4 y U7) por reducción de emisiones, a partir de 30/4 (estimado) con 3 unidades x vez (U3, U6 y U8, luego U1, U2 y U5) hasta 30/8.
Se espera contar con importación de Brasil (Conv.Rivera), por 20 horas diarias (1 a 18 y 23 a 24) a partir del lunes, de origen térmico.
La Conversora sale de servicio esta semana dos días (miércoles y jueves) por mantenimiento.
Palmar unidad 3: mant. rutinario mayor, de 27/4 a 14/5. Los contratos con Argentina se convocan, pero no se estiman disponibles. Motor 5 de C.Battle indisponible desde el 10/4.
Importación contingente de Argentina de origen Gas Oil solamente disponible en el fin de semana.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	07-May	08-May	09-May
Central Batlle	15.480			
• Sala B		1.080	1.080	1.080
• 5a		0	0	0
• 6a		2.640	2.640	2.640
• Motores		1.440	1.440	1.440
Central La Tablada	4.200	0	0	4.200
Central P. del Tigre	19.305	6.480	6.480	6.345
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	0	0	0	0
C. Baygorria	0	0	0	0
C. Palmar	0	0	0	0
C. Salto Grande	27.875	11.250	7.840	8.785
Importación (MWh)	Por Pais			
Argentina	0			
• Contrato		0	0	0
• Contingente		0	0	0
Brasil	2.380			
• Rivera		490	1.400	490
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	3.600	1.200	1.200	1.200
TOTAL S.I.N. (MWh)	72.840	24.580	22.080	26.180
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

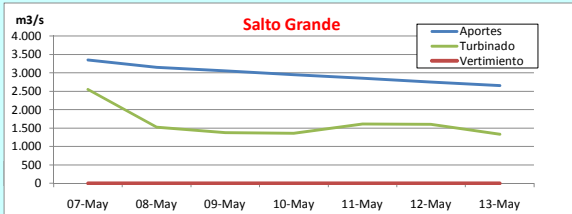
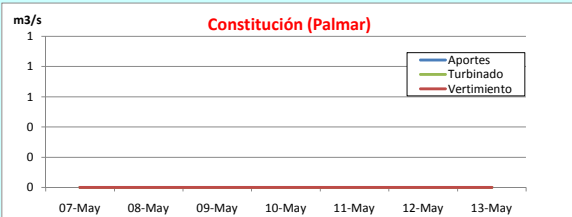
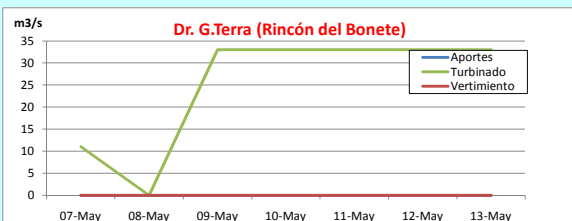
PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

Se prevé despachar todo el térmico disponible hasta Sala B de C.Battle y cerrando la demanda con Salto Grande.
 El R.Negro se despachará solo puntualmente para los picos de demanda o para regular tensión, de resultar necesario.
 Se despacha importación de Brasil debido a su conveniencia económica, 20 horas diarias (fuera del pico). Esta semana se prevee sea de origen térmico.
 A partir del lunes se comienza a despachar CTR.
 El precio spot viene dado por Sala B de C.Battle en 248,8 USD/MWh durante el fin de semana y por el tope de 250 USD/MWh por despacho de CTR (299,1 USD/MWh) a partir del lunes.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

