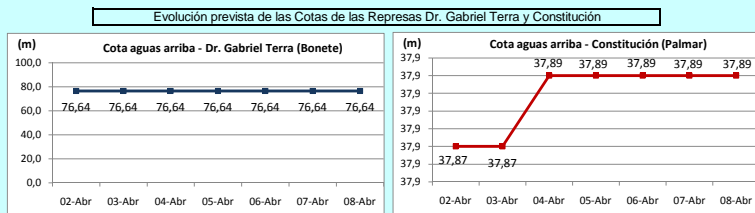


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **171.920 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	02-Abr	03-Abr	04-Abr	05-Abr	06-Abr	07-Abr	08-Abr
Central Batlle	26.880	0	0	0	0	0	0	0
+ Sala B		0	0	0	0	0	0	0
+ 5a		0	0	0	0	0	0	0
+ 6a		2.400	2.400	2.400	2.400	2.400	2.400	2.400
+ Motores		1.440	1.440	1.440	1.440	1.440	1.440	1.440
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre	27.840	5.400	5.400	5.040	3.000	3.000	3.000	3.000
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	345	100	0	245	0	0	0	0
C. Baygorria	200	45	0	155	0	0	0	0
C. Palmar	0	0	0	0	0	0	0	0
C. Salto Grande	104.895	12.805	9.690	13.960	17.110	17.110	17.110	17.110
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Cemisa		0	0	0	0	0	0	0
+ Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	3.360	0	0	0	0	0	0	0
+ Rivera		350	1.120	490	350	350	350	350
+ 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)	171.920	23.740	21.250	24.930	25.500	25.500	25.500	25.500
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

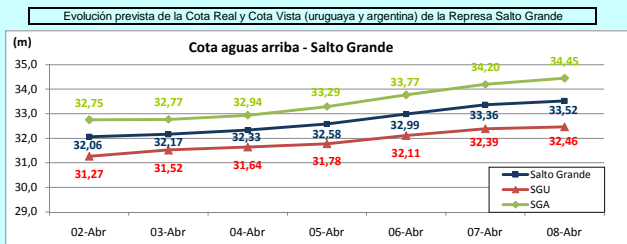
EVOLUCION PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr.G.Terra, Constitución y Salto Grande)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	76,64	76,64
Baygorria	53,68	53,70
Palmar	37,87	37,89
SGU	31,50	32,46

Valores de Referencia (operación normal)

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



Valores Promedio Semanales (previstos)

Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	11	0	0
Baygorria	9	0	0
Palmar	0	0	0
Salto Grande	2.884	6.879	0

OBSERVACIONES

No existen pronósticos importantes de lluvia para la semana, aunque se prevén buenos aportes debido a las lluvias ocurridas. No se prevé despachar R.Negro, salvo para los picos de demanda o para regular tensión, de ser necesario. Salto Grande cierra demanda.

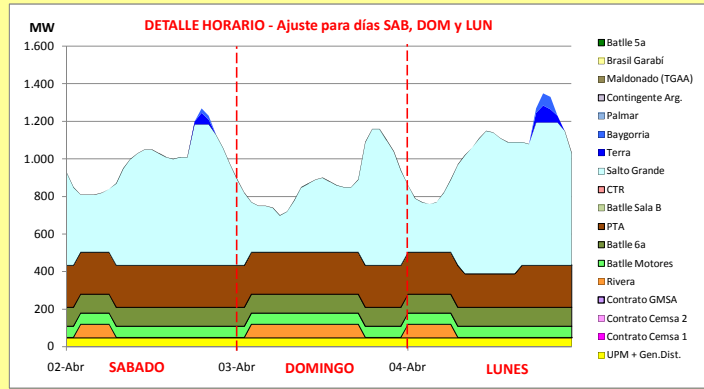
DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	ABRIL	MAYO	JUNO	JULIO	AGOSTO	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB						0,65	1,00	48
CB 5a						0,7	0,00	75
CB 6a						0,70	1,00	120
Motores						0,85	0,63	10
CTR						0,9	1,00	100
PTA						0,71	0,96	48
Maldonado						0,50	0,29	15
Terra						0,99	0,61	33
Baygorria						0,99	0,62	33
Palmar						0,99	1,00	111
S. Grande Uy						0,99	0,78	123
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	0,33	70
Bras. Garabí						0,00	0,00	280
UPM+Gen.Dist.						0,90	1,00	52

Unidades disponibles: 0 (rojo), > 0 y < 1 (naranja), 1 (verde), 2 (amarillo), 3 (verde claro), 4 (verde), 5 (verde), 6 (verde), 7 (verde), 8 (verde)

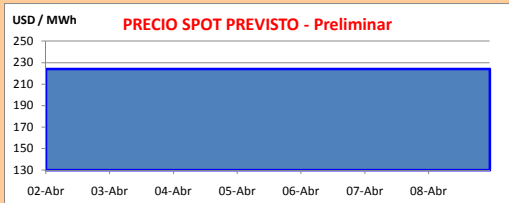
OBSERVACIONES

Mant. progr. de S. Grande: U4 del 24/02 al 08/05/2011. TGAA (Maldonado) indisponible desde 24/2, se atrasa hasta el 6/4.
 Mant. progr. 6a Unidad de C. Batlle se posterga para primavera del 2011. 5a Unidad de C. Batlle del 07/3 al 15/4 actualización de Scada e inspección (mant. progr.), se superpone con reparac. turbina.
 5a Unidad de C. Batlle por reparaciones en turbina (mant. forzado) se atrasa un mes, estimado aprox. hasta 12/5. PTA 1 indis. desde 17/2 por cambio de álabes, se atrasa hasta 8/4.
 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 2/4 con 3 unidades x vez (U3, U6 y U8, luego U1, U2 y U5) hasta 29/7.
 Se espera contar con importación de Brasil (Conv. Rivera), solo en los valles (de 1 a 7 horas) excepto domingo (horas 3 a 18).
 Los contratos con Argentina se convocan, pero no se estiman disponibles. Terra: mant. progr. y reparación de alternador U4 de 25/4 a 4/5. Mant. progr. de U3 de Terra del 28/3 al 15/4.
 Palmar unidad 3: mant. rutinario previsto se posterga un mes, para 26/4 a 10/5. Baygorria sale unidad 2 del 21/3 al 11/4 para cambio de sello de turbina.
 El lunes de 8 a 16h se limita la generación de P. del Tigre a 4 unidades por trabajo en el interruptor de 150 kV de Aguas Corrientes.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	02-Abr	03-Abr	04-Abr
Central Battle	11.520			
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		2.400	2.400	2.400
• Motores		1.440	1.440	1.440
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre	15.840	5.400	5.400	5.040
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	345	100	0	245
C. Baygorria	200	45	0	155
C. Palmar	0	0	0	0
C. Salto Grande	36.455	12.805	9.690	13.960
Importación (MWh)	Por Pais			
Argentina	0			
• Contrato		0	0	0
• Contingente		0	0	0
Brasil	1.960			
• Rivera		350	1.120	490
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	3.600	1.200	1.200	1.200
TOTAL S.I.N. (MWh)	69.920	23.740	21.250	24.930
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO

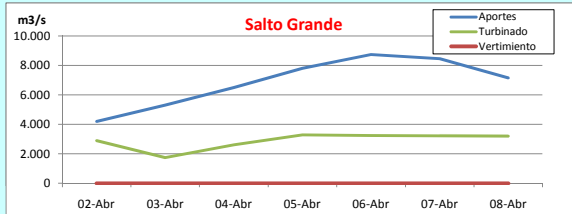
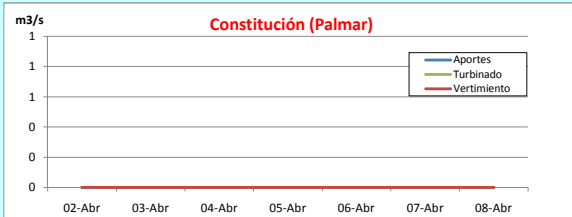
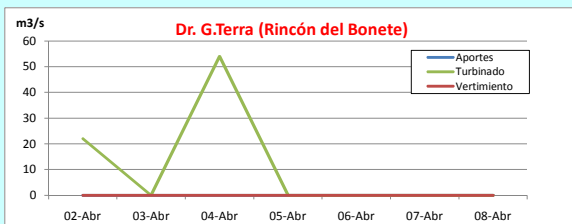


OBSERVACIONES

Se prevé despachar todo el térmico disponible hasta P.del Tigre, cerrando demanda con S.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 disponible en los valles y domingos, debido a su conveniencia económica.

El precio spot viene dado por el despacho de P. del Tigre para todas las horas, en 224,2 USD/MWh.

APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

