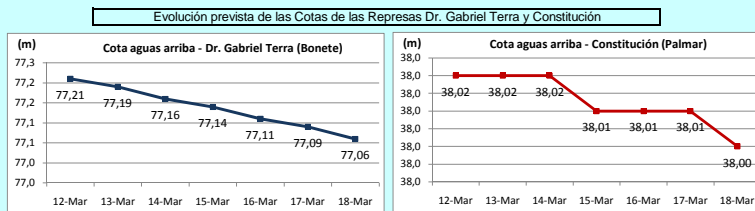


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **182.000 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	12-Mar	13-Mar	14-Mar	15-Mar	16-Mar	17-Mar	18-Mar
Central Battle	35.700							
+ Sala B		1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100
+ 5a		0	0	0	0	0	0	0
+ 6a		2.600	2.600	2.600	2.600	2.600	2.600	2.600
+ Motores		1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400
Central La Tablada	32.200	4.600	4.600	4.600	4.600	4.600	4.600	4.600
Central P. del Tigre	37.800	5.400	5.400	5.400	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	8.200	1.200	1.000	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
C. Baygorria	5.500	800	700	800	800	800	800	800
C. Palmar	11.000	1.600	1.410	1.600	1.600	1.600	1.600	1.600
C. Salto Grande	39.900	4.250	1.900	6.750	6.750	6.750	6.750	6.750
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	3.290							
+ Rivera		350	1.190	350	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)	182.000	24.500	22.500	27.000	27.000	27.000	27.000	27.000
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

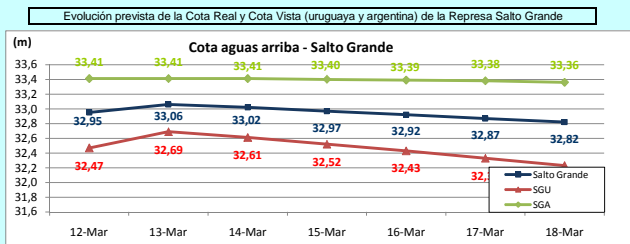
EVOLUCION PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr.G.Terra, Constitución y Salto Grande)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	77,23	77,06
Baygorria	53,79	53,81
Palmar	38,02	38,00
SGU	32,38	32,23

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	247	0	0
Baygorria	246	0	0
Palmar	255	0	0
Salto Grande	1.006	2.021	0

OBSERVACIONES

No existen pronósticos de lluvias significativas para los próximos días. No se esperan aportes en el R.Negro. Río Negro se usa eventualmente solo en los picos de demanda Salto Grande cierra demanda.

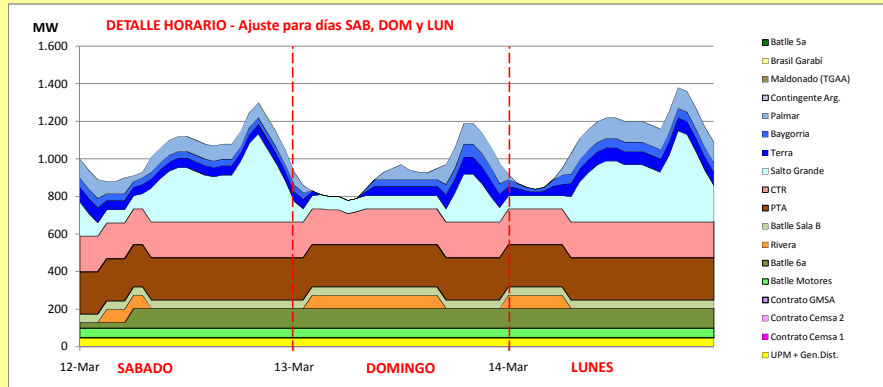
DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	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	0,75	10
CTR						0,9	1,00	100
PTA						0,71	0,96	48
Maldonado						0,50	0,00	15
Terra						0,99	0,69	34
Baygorria						0,99	0,93	33
Palmar						0,99	0,66	110
S. Grande Uy						0,99	0,80	126
Arg. Cem+Alb						0,00	2,24	336
Arg. Fuel Oil						1,00	0,00	250
Arg. Gas Oil						1,00	1,20	240
Bras. Rivera						0,90	0,31	70
Bras. Garabi						0,00	0,00	280
UPM+Gen.Dist.						0,90	0,93	60

Unidades disponibles: 0 (white), > 0 y < 1 (orange), 1 (yellow), 2 (light green), 3 (green), 4 (dark green), 5 (blue), 6 (dark blue), 7 (black), 8 (grey)

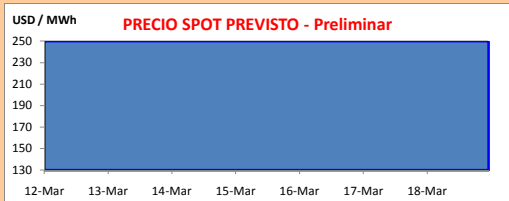
OBSERVACIONES

Mant. progr. de S. Grande: U4 del 24/02 al 08/05/2011.
 Mant. progr. 6a Unidad de C. Battle se postpone para primavera del 2011. 5a Unidad de C. Battle: se posterga para el 07/3 al 11/4 actualización de Scada e inspección. CTR1 volvió el 6/3.
 5a Unidad de C. Battle por reparaciones en turbina se estima pueda volver aprox. 18/4. PTA1 indispon. desde 17/2 por cambio de álabes, se atrasa a 18/3.
 Liderat se espera para aprox. el 12/4. CTR 1 y 2: 14 días por unidad para cambio de sistema de control, se retrasó, del 14/5 al 14/6 estimado. Lunes y martes habrá gas para 4 PTA todo el día.
 Central Motores desde 8/10/2010 mant. progr. 2 unidades x vez por reducción de emisiones, viene muy retrasado, se estima finalice aprox. 15/7. TGAA (Maldonado) indisponible desde 24/2.
 Se espera contar con importación de Brasil (Conv. Rivera), solo en los valles (de 1 a 7 horas). Se está negociando el intercambio vía Garabi.
 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. U1, U2 y U3 de Terra, del 14/3 al 15/4.
 Palmar unidad 1, indisponible forzada por pérdida de aceite, del 2/2 al 4/4, unidad 3: mant. rutinario previsto para 28/3 a 11/4.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	12-Mar	13-Mar	14-Mar	40617	40618
Central Batlle	13.950					
• Sala B		1.080	1.080	1.080	0	0
• 5a		0	0	0	0	0
• 6a		2.070	2.520	2.520	0	0
• Motores		1.200	1.200	1.200	0	0
Central La Tablada	13.630	4.560	4.510	4.560	0	0
Central P. del Tigre	16.200	5.400	5.400	5.400	0	0
Central Maldonado	0	0	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central					
C.G. Terra	3.875	1.285	1.130	1.460	0	0
C. Baygorria	2.740	880	810	1.050	0	0
C. Palmar	5.035	1.855	1.245	1.935	0	0
C. Salto Grande	13.440	5.380	2.385	5.675	0	0
Importación (MWh)	Por Pais					
Argentina	0					
• Contrato		0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0
Brasil	1.890					
• Rivera		350	1.050	490	0	0
• SADI		0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)						
UPM + Gen. Distribuida	3.600	1.200	1.200	1.200	0	0
TOTAL S.I.N. (MWh)	74.360	25.260	22.530	26.570	0	0
Exportación (MWh)						
• Exportación a Arg.	0	0	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO

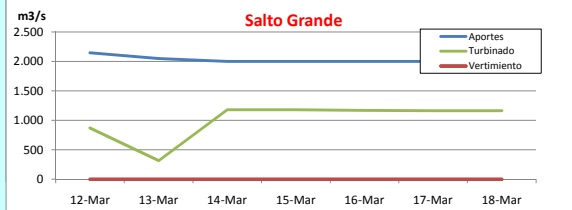
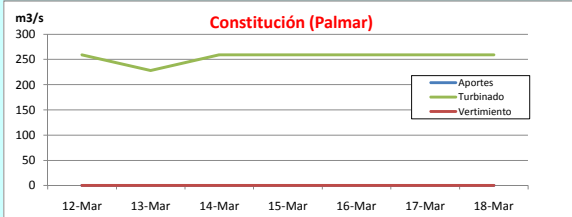
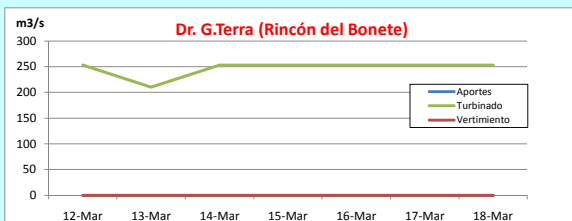


OBSERVACIONES

Se prevee despachar todo el termico disponible hasta CTR, cerrando demanda con S.Grande. El Rio Negro se despacha solo para dar los picos de la demanda, de resultar necesario. Se despacha importación de Brasil disponible en los valles, debido a su conveniencia económica.

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

APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

