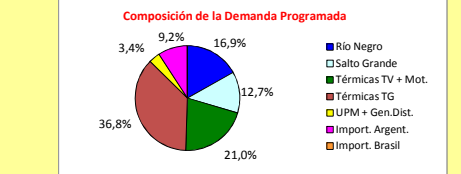
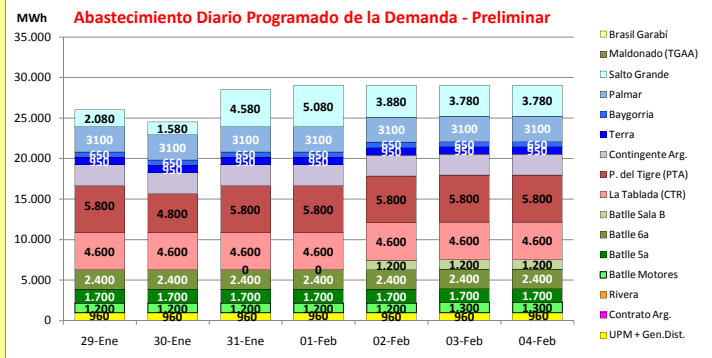




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

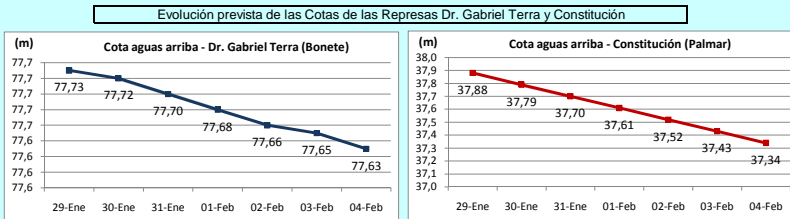
SEMANA 05 - 2011



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **195.000** MWh

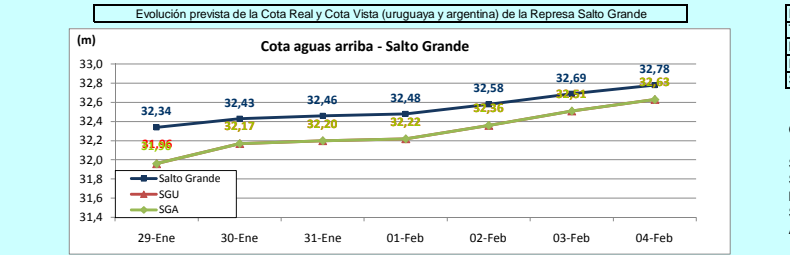
Generación Térmica (MWh)	Por Central	29-Ene	30-Ene	31-Ene	01-Feb	02-Feb	03-Feb	04-Feb
Central Battle	40.900							
• Sala B		0	0	0	0	1.200	1.200	1.200
• 5a		1.700	1.700	1.700	1.700	1.700	1.700	1.700
• 6a		2.400	2.400	2.400	2.400	2.400	2.400	2.400
• Motores		1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.300	1.300
Central La Tablada	32.200	4.600	4.600	4.600	4.600	4.600	4.600	4.600
Central P. del Tigre	39.600	5.800	4.800	5.800	5.800	5.800	5.800	5.800
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	6.650	950	950	950	950	950	950	950
C. Baygorria	4.550	650	650	650	650	650	650	650
C. Palmar	21.700	3.100	3.100	3.100	3.100	3.100	3.100	3.100
C. Salto Grande	24.760	2.080	1.580	4.580	5.080	3.880	3.780	3.780
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	17.920							
• Cemsa		0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		2.560	2.560	2.560	2.560	2.560	2.560	2.560
Brasil	0							
• Rivera		0	0	0	0	0	0	0
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
UPM + Gen. Distribuida	6.720	960	960	960	960	960	960	960
TOTAL S.I.N. (MWh)	195.000	26.000	24.500	28.500	29.000	29.000	29.000	29.000
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	77,75	77,63
Baygorria	53,95	53,71
Palmar	37,96	37,34
SGU	31,80	32,63

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	186	0	0
Baygorria	229	0	0
Palmar	502	0	0
Salto Grande	608	2.021	0

OBSERVACIONES

Se esperan lluvias, sobretudo en la cuenca del Río Uruguay. Se realiza la programación minimizando el uso de las reservas hidráulicas. Se consideran 160 MW de importación contingente desde Argentina, durante 16 horas por día.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

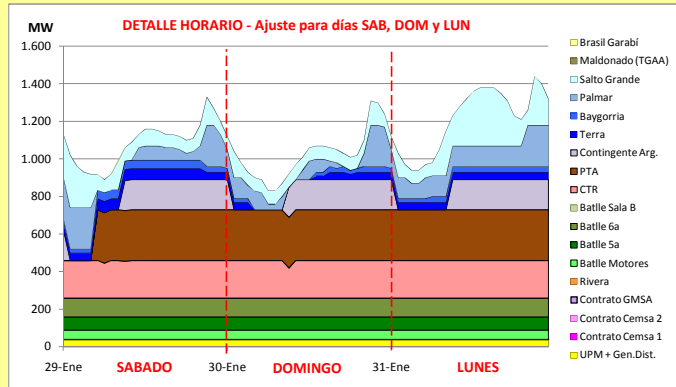
EN	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO
CB SalaB	0	0	0	0	0
CB 5a	0	0	0	0	0
CB 6a	0	0	0	0	0
Motores	0	0	0	0	0
CTR	0	0	0	0	0
PTA	0	0	0	0	0
Maldonado	0	0	0	0	0
Terra	0	0	0	0	0
Baygorria	0	0	0	0	0
Palmar	0	0	0	0	0
S. Grande Uy	0	0	0	0	0
Arg. Cem+Alb	0	0	0	0	0
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0
Bras. Rivera	0	0	0	0	0
Bras. Garabi	0	0	0	0	0
UPM+Gen.Dist.	0	0	0	0	0

f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
0,65	0,29	48
0,7	1,00	75
0,70	1,00	120
0,85	0,75	10
0,9	1,00	100
0,71	1,15	48
0,50	1,00	15
0,99	0,93	37
0,99	0,93	33
0,99	1,04	116
0,99	0,83	131
0,00	0,00	336
1,00	2,50	250
1,00	1,00	200
0,90	0,33	70
0,00	0,00	280
0,90	1,00	55

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

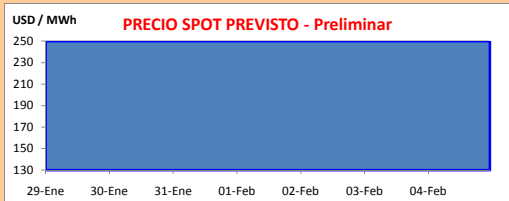
OBSERVACIONES

Mant. progr. de S.Grande: se adelanta U3 de 3/1 a 24/2/2011, prevista U4 de 21/02 a 01/05/2011. U13 sale el 18/1 hasta 25/1 por estar afectada a la salida del Banco 7.
 Mant. progr. 6a Unidad de C.Battle se pospone para primavera del 2011. 5a Unidad de C.Battle: del 26/2 al 18/3 actualización de Scada e inspección.
 PTA6 pendiente prueba con gas. CTR 1 y 2: 14 días por unidad para cambio de sistema de control, del 26/3 al 22/4. Se espera quede disponible Sala B el miércoles 2/2.
 Mant. progr. Weyerhaeuser (parada anual) del 17 al 27/1/2011. Mant. rutinario en Bioener del 9-14/2. Mant. Rutinario en Galofer del 20-28/2.
 Central Motores del 8/10/2010 al 18/5 mant. progr. 2 unidades (U4 y U7 actualmente) x vez por reducción de emisiones. CTR1 quedó disponible hoy viernes 28/1.
 Palmar unidad 3: mant. rutinario previsto para 28/3 a 11/4. Se espera contar con importación de Brasil, solo en los valles, salvo domingo que sería de 9 a 17 horas.
 Se convoca importación de Argentina (contingente y contrato) para sustituir generación hidráulica y de PTA, aunque existe alta incertidumbre, pudiendo estar disponible contingente a gasoil.
 Mant. progr. U1 y U2 de Terra, 15 días c/u del 14/3 al 11/4. PTA continúa con problemas en su planta de tratamiento de agua, se espera este solucionado para el lunes.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	29-Ene	30-Ene	31-Ene
Central Battle	15.840			
• Sala B		0	0	0
• 5a		1.680	1.680	1.680
• 6a		2.400	2.400	2.400
• Motores		1.200	1.200	1.200
Central La Tablada	14.340	4.780	4.760	4.800
Central P. del Tigre	18.090	5.130	6.480	6.480
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	2.790	1.280	550	960
C. Baygorria	1.930	910	360	660
C. Palmar	7.130	2.340	1.780	3.010
C. Salto Grande	8.930	2.760	1.880	4.290
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	7.680			
• Contrato		0	0	0
• Contingente		2.560	2.560	2.560
Brasil	0			
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	2.880	960	960	960
TOTAL S.I.N. (MWh)	79.610	26.000	24.610	29.000
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

Se prevee despachar todo el termico disponible (a excepción de TGAA), salvo en horas que la demanda no lo permita.

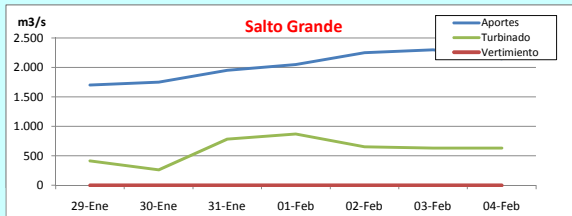
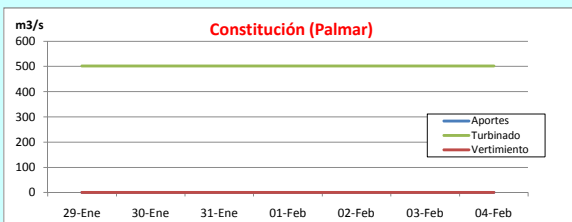
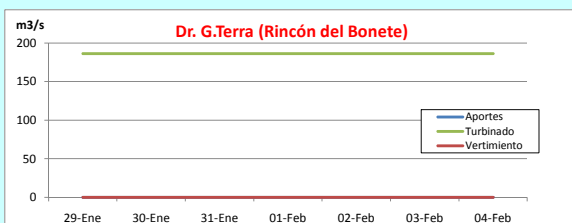
La previsión de importación tiene alta incertidumbre, tomándose como escenario para la programación la existencia de importación, durante 16 horas en el día.

Se espera tener importación con gasoil, de un orden de precio entre 233 y 277 USD/MMWh. Esta sustituye generación hidráulica y de PTA.

Se espera contar con importación de Brasil, en los valles.

El precio spot viene dado por dicha importación para todas las horas, topeado en 250 USD/MMWh.

APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

