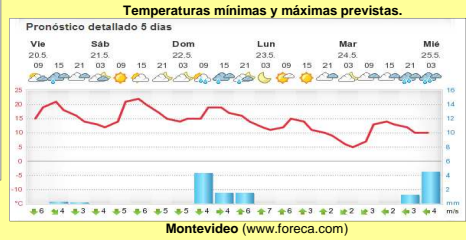
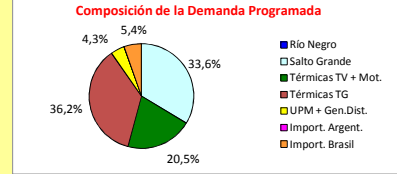
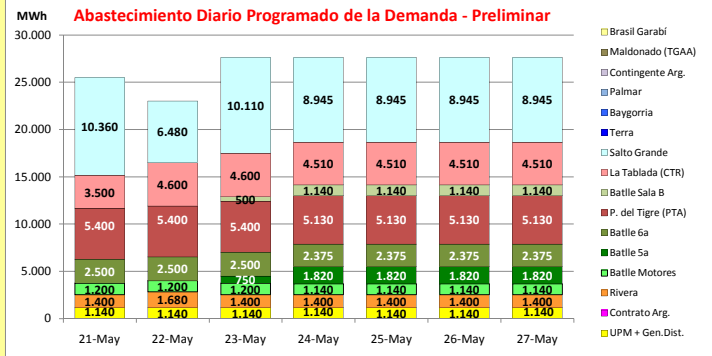




# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

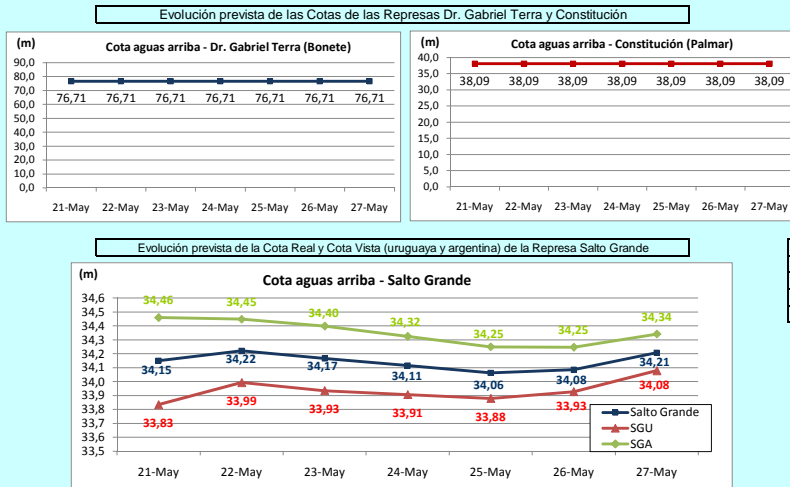
SEMANA 21 - 2011



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **186.500 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	21-May	22-May	23-May	24-May	25-May	26-May	27-May
<b>Central Battle</b>	<b>38.250</b>							
• Sala B		0	0	500	1.140	1.140	1.140	1.140
• 5a		0	0	750	1.820	1.820	1.820	1.820
• 6a		2.500	2.500	2.500	2.375	2.375	2.375	2.375
• Motores		1.200	1.200	1.200	1.140	1.140	1.140	1.140
<b>Central La Tablada</b>	<b>30.740</b>	3.500	4.600	4.600	4.510	4.510	4.510	4.510
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>36.720</b>	5.400	5.400	5.400	5.130	5.130	5.130	5.130
<b>Central Maldonado</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
<b>Grupos Diesel</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
<b>Generación Hidraulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>							
C.G. Terra		0	0	0	0	0	0	0
C. Baygorria		0	0	0	0	0	0	0
C. Palmar		0	0	0	0	0	0	0
C. Salto Grande		62.730	10.360	6.480	10.110	8.945	8.945	8.945
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>							
<b>Argentina</b>	<b>0</b>							
• Cemsa		0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
<b>Brasil</b>	<b>10.080</b>							
• Rivera		1.400	1.680	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>								
UPM + Gen. Distribuida		7.980	1.140	1.140	1.140	1.140	1.140	1.140
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>186.500</b>	<b>25.500</b>	<b>23.000</b>	<b>27.600</b>	<b>27.600</b>	<b>27.600</b>	<b>27.600</b>	<b>27.600</b>
<b>Exportación (MWh)</b>								
Argentina / Brasil		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	76,71
Baygorria	53,90	53,91
Palmar	38,09	38,09
SGU	33,84	34,08

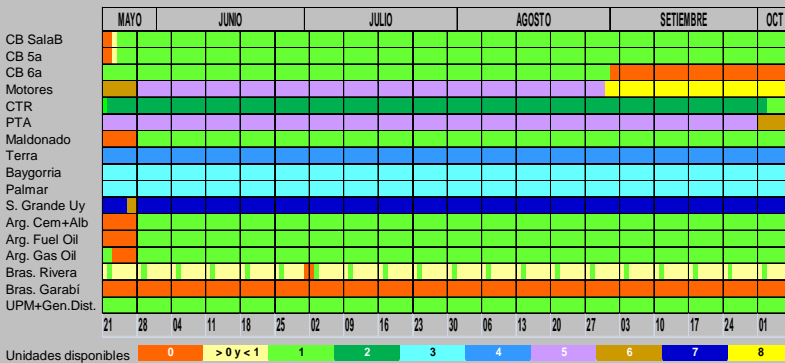
Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

Valores Promedio Semanales (previstos)			
Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	0	0	0
Baygorria	0	0	0
Palmar	1.650	0	0
Salto Grande	1.650	3.593	0

### OBSERVACIONES

Existen previsiones de lluvias moderadas para la cuenca alta y media del R.Uruguay a partir del domingo. 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

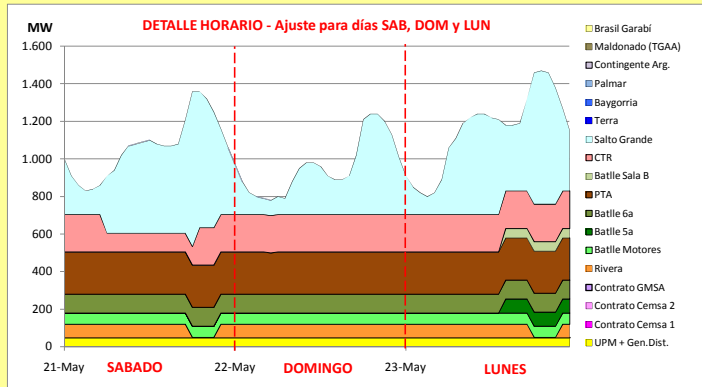


Unidad (MW)	f.disp. fortuita	f.disp.semana
CB SalaB	0,65	0,63
CB 5a	0,7	0,63
CB 6a	0,70	1,00
Motores	0,85	0,75
CTR	0,9	0,96
PTA	0,71	0,96
Maldonado	0,50	0,00
Terra	0,99	0,81
Baygorria	0,99	0,93
Palmar	0,99	1,00
S. Grande Uy	0,99	0,92
Arg. Cem+Alb	0,00	0,00
Arg. Fuel Oil	1,00	0,00
Arg. Gas Oil	1,00	0,11
Bras. Rivera	0,90	0,86
Bras. Garabí	0,00	0,00
UPM+Gen.Dist.	0,90	1,00

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

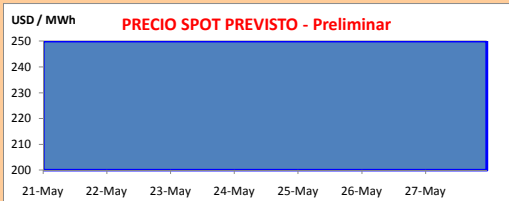
### OBSERVACIONES

Mant. progr. 6a Unidad de C.Battle se pospone para primavera del 2011 (1/9 a 1/12/2011). 5a Unidad y Sala B de C.Battle se prevén indisponibles hasta la tarde del lunes 23/5. TGAA (Maldonado) indisponible desde 24/2, se atrasa hasta el 27/5 (estimado). PTA4 indisponible forzada por rotura, previsto su retorno en aprox. 4 meses. 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. CTR2 indisponible unas horas el día sábado. Central Motores desde 8/10/2010 mant. progr. por reducción de emisiones, a partir de 5/5 se comenzó con U3, quedan U6 y U8 programadas (inicio pendiente), luego U1, U2 y U5 hasta 30/8 (estim). Se espera contar con importación de Brasil (Conv.Rivera), por 20 horas diarias de lunes a sábado (1 a 18 y 23 a 24, fuera de pico), y todo el domingo, de origen térmico (carbón). Los contratos con Argentina se convocan, pero no se estiman disponibles. Motor 5 de C.Battle indisponible desde el 10/4. CTM-SG 2 unidades en mantenimiento de 7-15h los días 26 y 27/5, una unidad en mant. 7-15h los días 23 y 24/5. Mant. en Conv.Rivera (cambio de bushings) queda para 1/2/7. Existe incertidumbre sobre la disponibilidad de CTR1 que salió forzada por vibraciones el día viernes 20/5.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	21-May	22-May	23-May
<b>Central Battle</b>	<b>12.770</b>			
• Sala B		0	0	500
• 5a		0	0	750
• 6a		2.400	2.400	2.400
• Motores		1.440	1.440	1.440
<b>Central La Tablada</b>	<b>13.100</b>	3.500	4.800	4.800
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>16.195</b>	5.400	5.395	5.400
<b>Central Maldonado</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Grupos Diesel</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Generación Hidraulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>			
C.G. Terra	0	0	0	0
C. Baygorria	0	0	0	0
C. Palmar	0	0	0	0
C. Salto Grande	26.055	10.190	6.115	9.750
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por Pais</b>			
<b>Argentina</b>	<b>0</b>			
• Contrato		0	0	0
• Contingente		0	0	0
<b>Brasil</b>	<b>4.480</b>			
• Rivera		1.400	1.680	1.400
• SADI		0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>				
UPM + Gen. Distribuida	3.600	1.200	1.200	1.200
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>76.200</b>	<b>25.530</b>	<b>23.030</b>	<b>27.640</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



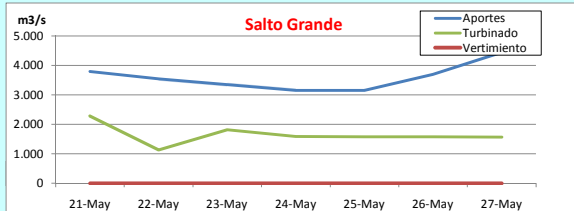
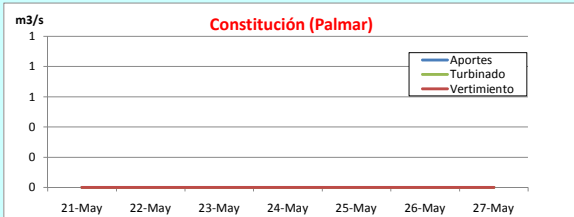
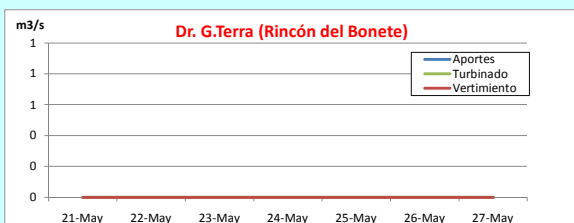
OBSERVACIONES

Se prevé despachar todo el térmico disponible hasta CTR inclusive y S.Grande cerrando demanda. El R.Negro se despachará solo puntualmente para los picos de demanda o para regular tensión, de resultar necesario. En horas de valle se bajará generación de PTA a los efectos de aumentar las reservas de agua en los tanques.

Se despacha importación de Brasil debido a su conveniencia económica. Se prevé que su disponibilidad sea de 20 horas diarias (lun-sab) y todo el día domingo.

El precio spot viene dado por CTR, actuando el tope de 250 USD/MWh. En caso que se produzcan las lluvias previstas en la cuenca del R.Uruguay, se analizarán las previsiones de aportes para S.Grande y se evaluará si es necesario bajar generación térmica.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

