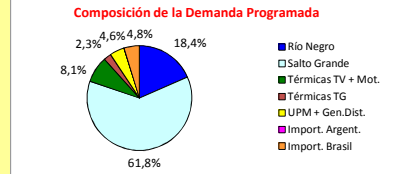
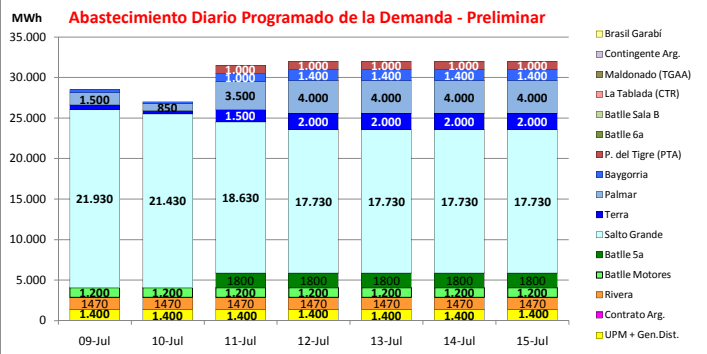




# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

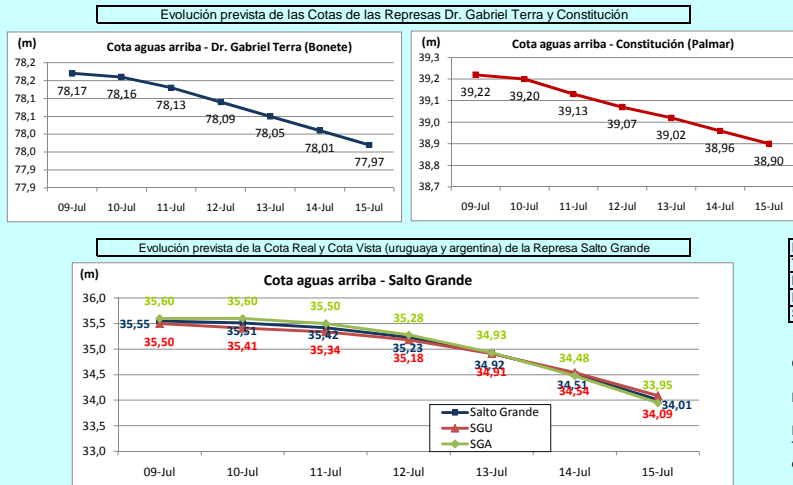
SEMANA 28 - 2011



Nota: Se representa el orden de despacho que se prevee sea válido a partir del día lunes.  
Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **215.000 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	09-Jul	10-Jul	11-Jul	12-Jul	13-Jul	14-Jul	15-Jul
<b>Central Battle</b>	<b>17.400</b>							
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		0	0	1.800	1.800	1.800	1.800	1.800
• 6a		0	0	0	0	0	0	0
• Motores		1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
<b>Central La Tablada</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>5.000</b>	0	0	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
<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	10.500	600	400	1.500	2.000	2.000	2.000	2.000
C. Baygorria	7.250	400	250	1.000	1.400	1.400	1.400	1.400
C. Palmar	21.850	1.500	850	3.500	4.000	4.000	4.000	4.000
C. Salto Grande	132.910	21.930	21.430	18.630	17.730	17.730	17.730	17.730
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>							
<b>Argentina</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
• Cemsa		0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
<b>Brasil</b>	<b>10.290</b>	1.470	1.470	1.470	1.470	1.470	1.470	1.470
• Rivera		1.470	1.470	1.470	1.470	1.470	1.470	1.470
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>								
UPM + Gen. Distribuida	9.800	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>215.000</b>	<b>28.500</b>	<b>27.000</b>	<b>31.500</b>	<b>32.000</b>	<b>32.000</b>	<b>32.000</b>	<b>32.000</b>
<b>Exportación (MWh)</b>								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

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



Reseña Cota Inicial m Cota Final m

Terra 78,17 77,97

Baygorria 53,89 53,83

Palmar 39,25 38,90

SGU 35,48 34,09

Valores de Referencia (operación normal)

Reseña 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)

Reseña Turbinado m3/s Aportes m3/s Vertido m3/s

Terra 328 0 0

Baygorria 340 0 0

Palmar 509 0 0

Salto Grande 3.653 5.886 0

## OBSERVACIONES

No hay pronósticos de lluvia de importancia para los próximos días.  
Durante el fin de semana se despacha Salto Grande a pleno, Terra y Baygorria y cerrar demanda con Palmar en los horarios que sea necesario.

## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

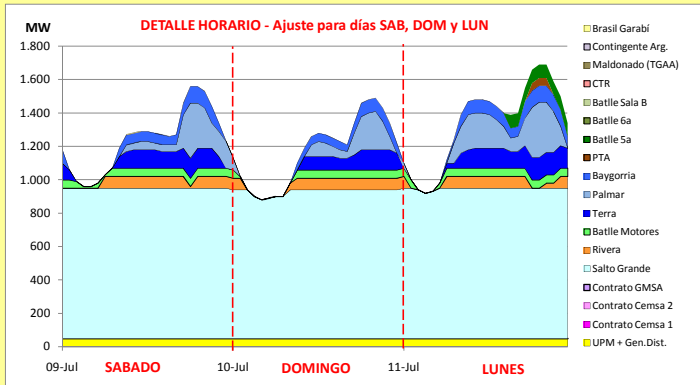
	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE
CB SalaB	0	0	0	0	0
CB 5a	0	0	0	0	0
CB 6a	0	0	0	0	0
Motores	0	0	0	0	0
CTR	0	0	0	0	0
PTA	0	0	0	0	0
Maldonado	0	0	0	0	0
Terra	0	0	0	0	0
Baygorria	0	0	0	0	0
Palmar	0	0	0	0	0
S. Grande Uy	0	0	0	0	0
Arg. Cem+Alb	0	0	0	0	0
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0
Bras. Rivera	0	0	0	0	0
Bras. Garabí	0	0	0	0	0
UPM+Gen.Dist.	0	0	0	0	0

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

	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0,65	1,00	48
CB 5a	0,7	1,00	75
CB 6a	0,70	1,00	120
Motores	0,85	0,63	10
CTR	0,9	1,00	100
PTA	0,71	1,15	48
Maldonado	0,50	0,00	15
Terra	0,99	0,81	33
Baygorria	0,99	0,92	33
Palmar	0,99	1,00	111
S. Grande Uy	0,99	0,98	132
Arg. Cem+Alb	0,00	0,00	336
Arg. Fuel Oil	1,00	0,00	250
Arg. Gas Oil	1,00	0,00	78
Bras. Rivera	0,90	0,86	70
Bras. Garabí	0,00	0,00	280
UPM+Gen.Dist.	0,90	1,00	58

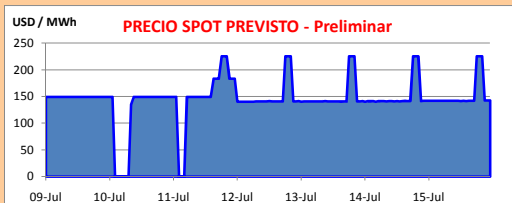
## OBSERVACIONES

Mant. progr. 6a Unidad de C.Battle previsto para primavera del 2011 se posterga para 1er semestre de 2012 para no superponerlo con parada programada de Ancap.  
PTA: del 3/9 al 14/10 mant. programado de una semana x unidad.  
PTA4 en servicio, uso recomendado con precauciones y revisiones frecuentes, por fisuras.  
CTR 1 y 2: mant. previsto de 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. por reducción de emisiones, previsto hasta 9/9/2011, previstas U1, U3 y U5 para el 28/7. A continuación se sacarán las restantes (U2, U6 y U8).  
La importación de Brasil (Conv. Rivera) estaría disponible, salvo durante el pico  
No se modela importación desde Argentina en esta semana.  
TGAA (Maldonado) indisponible desde el 21/6 sin fecha estimada de retorno.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	09-Jul	10-Jul	11-Jul
<b>Central Battle</b>	<b>3.610</b>			
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	720	0
• 6a		0	0	0
• Motores		1.050	810	1.030
<b>Central La Tablada</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>135</b>	0	0	135
<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	5.060	1.740	1.330	1.990
C. Baygorria	3.400	1.120	900	1.380
C. Palmar	6.395	1.840	1.490	3.065
C. Salto Grande	64.270	21.600	21.130	21.540
<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>3.540</b>			
• Rivera		1.200	1.230	1.110
• 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>90.010</b>	<b>29.750</b>	<b>28.090</b>	<b>32.170</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO

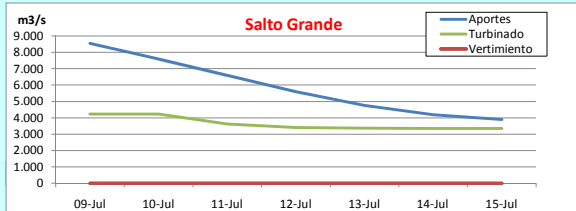
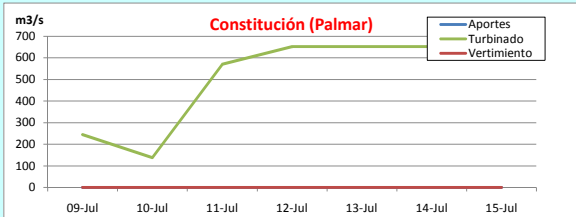
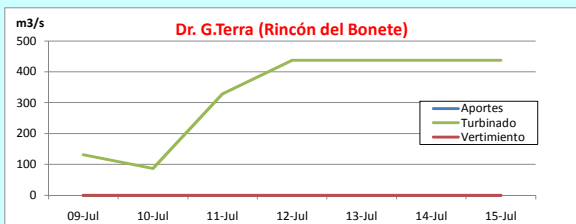


OBSERVACIONES

Esta semana se cuenta con un despacho previsto para el fin de semana y otro a partir del lunes. Durante el fin de semana se despacha S. Grande a pleno, importación Brasil en las horas que sea necesaria y este disponible, motores, Terra, Baygorria y se cierra demanda con Palmar y PTA en los picos. A partir del día lunes: despachar importación de Brasil, motores, 5a, centrales hidráulicas de acuerdo al resultado del modelo, PTA para cerrar la demanda en los picos.

Se prevé contar con importación de Brasil de origen térmico por Conv. Rivera fuera de horario de pico. Sábado y domingo el precio spot está dado por cero de Salto Grande hasta motores (149,6 USD/MWh). A partir del lunes el precio spot varía, aprox., entre motores (149,6 USD/MWh) y PTA (225,4 USD/MWh).

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

