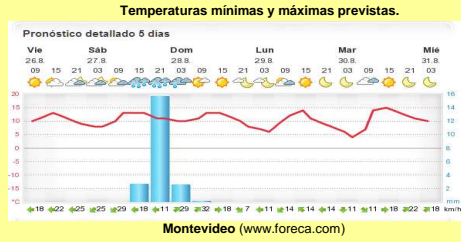
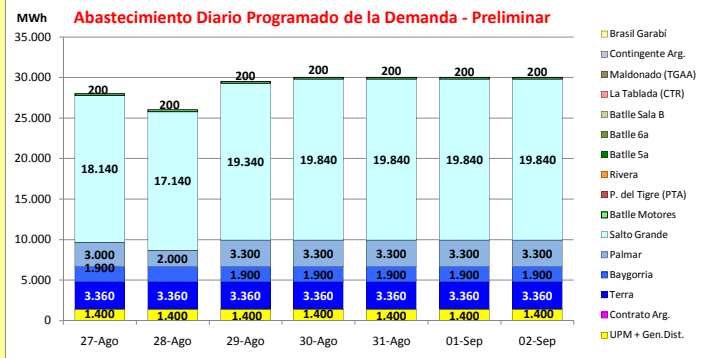




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

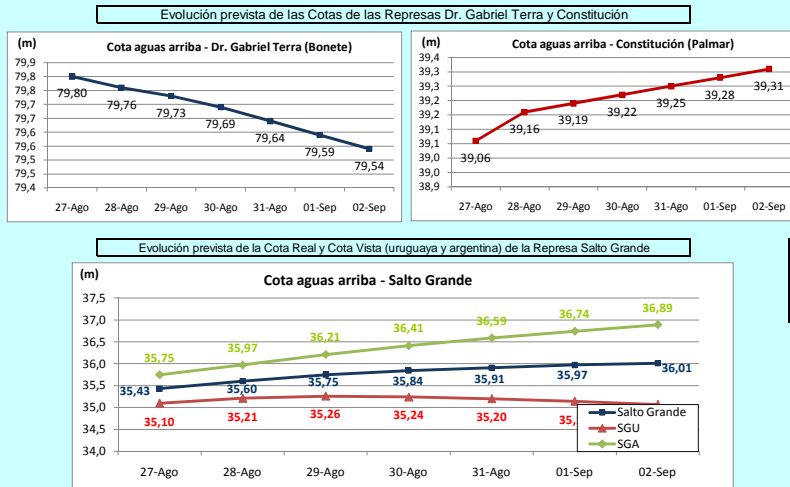
SEMANA 35 - 2011



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **203.500 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	27-Ago	28-Ago	29-Ago	30-Ago	31-Ago	01-Sep	02-Sep
Central Battle	1.400							
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		0	0	0	0	0	0	0
• 6a		0	0	0	0	0	0	0
• Motores		200	200	200	200	200	200	200
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre	0	0	0	0	0	0	0	0
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	23.520	3.360	3.360	3.360	3.360	3.360	3.360	3.360
C. Baygorria	13.300	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900
C. Palmar	21.500	3.000	2.000	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
C. Salto Grande	133.980	18.140	17.140	19.340	19.840	19.840	19.840	19.840
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	0	0	0	0	0	0	0	0
• Rivera		0	0	0	0	0	0	0
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
UPM + Gen. Distribuida	9.800	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400
TOTAL S.I.N. (MWh)	203.500	28.000	26.000	29.500	30.000	30.000	30.000	30.000
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	79,82	79,54
Baygorria	53,65	34,50
Palmar	39,00	39,31
SGU	35,01	35,07

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	670	147	0
Baygorria	637	0	0
Palmar	493	10	0
Salto Grande	3.822	6.850	0

OBSERVACIONES

Existen pronósticos de lluvias para la cuenca del Río Negro y sobretudo para la del Río Uruguay

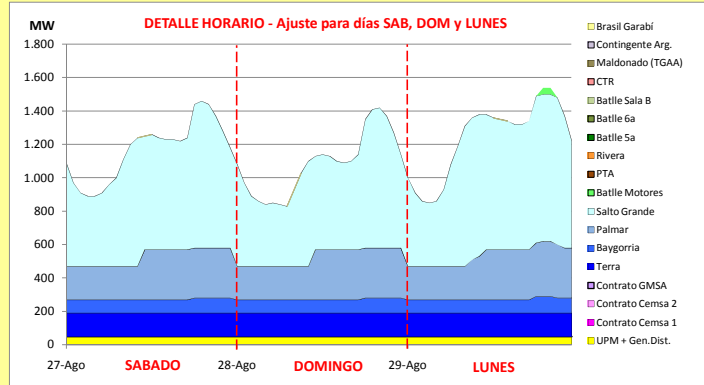
DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	AG	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	ENERO
CB SalaB						
CB 5a						
CB 6a						
Motores						
CTR						
PTA						
Maldonado						
Terra						
Baygorria						
Palmar						
S. Grande Uy						
Arg. Cem+Alb						
Arg. Fuel Oil						
Arg. Gas Oil						
Bras. Rivera						
Bras. Garabi						
UPM+Gen.Dist.						
Unidades disponibles	0	> 0 y < 1	1	2	3	4

	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	1,00	15
Terra	0,99	0,89	36
Baygorria	0,99	0,90	32
Palmar	0,99	1,01	112
S. Grande Uy	0,99	0,98	133
Arg. Cem+Alb	0,00	2,24	336
Arg. Fuel Oil	1,00	2,50	250
Arg. Gas Oil	1,00	0,39	78
Bras. Rivera	0,90	0,86	70
Bras. Garabi	0,00	1,00	280
UPM+Gen.Dist.	0,90	1,00	58

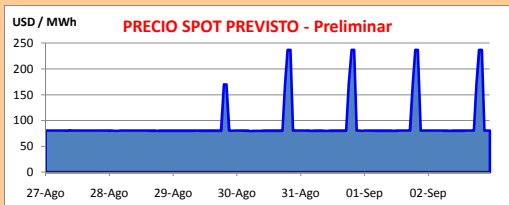
OBSERVACIONES

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. Del 29/8 al 6/9 solicitud de mant. progr. de una unidad de Terra (se suspende si hay lluvias o mucha demanda).
 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.
 Por restricciones de combustible dadas por la parada de la refinería de Ancap, se consideran ambas CTR y dos PTA indisponibles durante el mes de noviembre.
 Central Motores desde 8/10/2010 mant. progr. por reducción de emisiones, se atrasa hasta 11/2011, previstas U3 y U5 para mediados de agosto, U1 para fines de agosto.
 A continuación se sacarán las restantes (U2, U6 y U8), estimado hasta fines de noviembre. CTR2: 15-20/8 mant. progr. por cambio de eje.
 La importación de Brasil (Conv.Rivera) estaría disponible (con gas natural), pero no resulta conveniente convocarla dada la situación en las centrales hidráulicas.
 Baygorria unidad 1 mantenimiento gral del 12/9 al 24/9. SG: U1 del 7/11 al 2/12; U2 del 14 al 17/11; U3 del 9 al 11/11



Generación Térmica (MWh)	Por Central	27-Ago	28-Ago	29-Ago
Central Battle	80			
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		0	0	80
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre	0	0	0	0
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	10.080	3.360	3.360	3.360
C. Baygorria	5.970	1.980	1.980	2.010
C. Palmar	18.500	6.100	6.100	6.300
C. Salto Grande	45.570	15.370	13.370	16.830
Importación (MWh)	Por Pais			
Argentina	0			
• Contrato		0	0	0
• Contingente		0	0	0
Brasil	0			
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	3.600	1.200	1.200	1.200
TOTAL S.I.N. (MWh)	83.800	28.010	26.010	29.780
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO

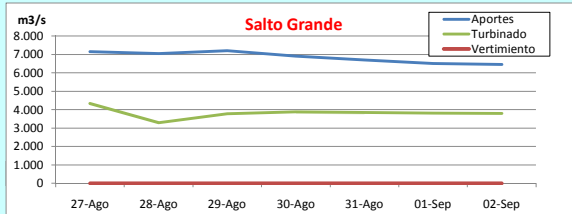
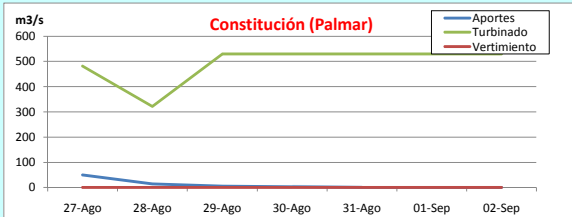
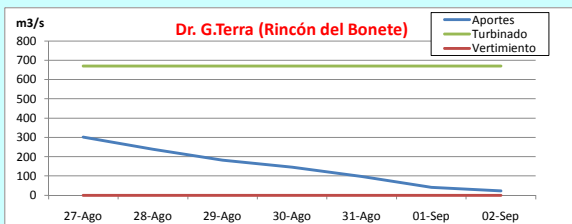


OBSERVACIONES

El despacho previsto para la semana es: Terra a pleno, Baygorria, Palmar, Salto Grande y se cierra la demanda con térmico en los picos. Se espera que sean motores (170,3 USD/MWh) y PTA (236,9 USD/MWh)

El precio spot será dado por el valor del agua (en el entorno de los 81 USD/MWh) durante prácticamente todo el día, salvo cuando se despache térmico para cubrir la demanda diaria.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

