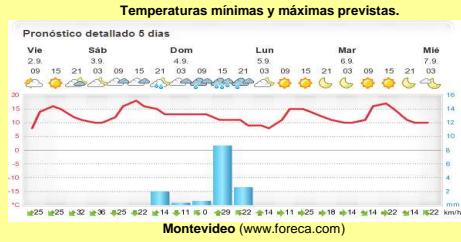
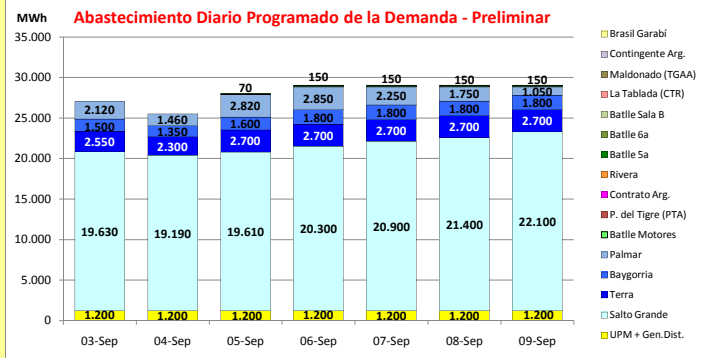




# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

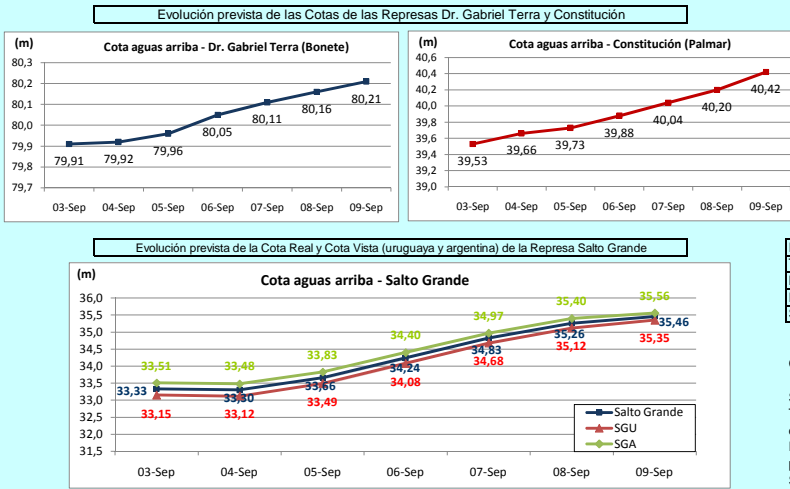
SEMANA 36 - 2011



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **196.500 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	03-Sep	04-Sep	05-Sep	06-Sep	07-Sep	08-Sep	09-Sep
<b>Central Battle</b>	<b>670</b>							
• 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		0	0	70	150	150	150	150
<b>Central La Tablada</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
<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 Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>							
C.G. Terra	18.350	2.550	2.300	2.700	2.700	2.700	2.700	2.700
C. Baygorria	11.650	1.500	1.350	1.600	1.800	1.800	1.800	1.800
C. Palmar	14.300	2.120	1.460	2.820	2.850	2.250	1.750	1.050
C. Salto Grande	143.130	19.630	19.190	19.610	20.300	20.900	21.400	22.100
<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>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
• Rivera		0	0	0	0	0	0	0
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>								
UPM + Gen.Distribuida	8.400	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>196.500</b>	<b>27.000</b>	<b>25.500</b>	<b>28.000</b>	<b>29.000</b>	<b>29.000</b>	<b>29.000</b>	<b>29.000</b>
<b>Exportación (MWh)</b>								
Argentina / Brasil	70	0	0	70	0	0	0	0

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79,91	80,21
Baygorria	53,74	54,08
Palmar	39,40	40,42
SGU	33,52	35,35

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	523	1.088	0
Baygorria	558	94	0
Palmar	328	295	0
Salto Grande	4.138	10.186	0

### OBSERVACIONES

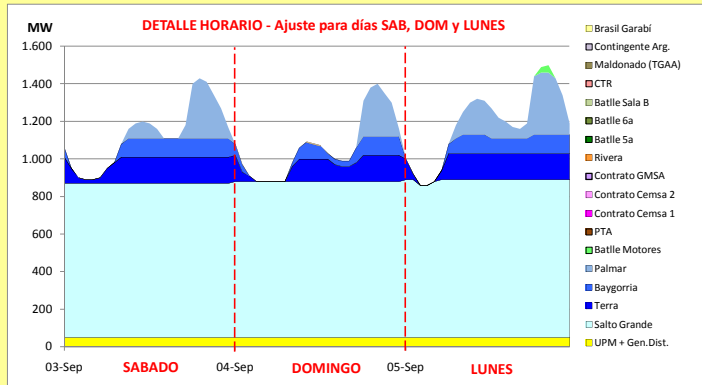
Salto Grande se encuentra con riesgo de vertimiento desde el 1/9. Terra y Palmar se encuentran en riesgo de vertimiento a partir de hoy, viernes 2/9. Existen importantes pronosticos de lluvias para lunes y martes para todas las cuencas pero sobretodo para la de Salto Grande. Se exporta excedentes de vertimiento a Argentina.

## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	SETIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0	0	0	0	0	0,65	1,00	48
CB 5a	0	0	0	0	0	0,7	1,00	75
CB 6a	0	0	0	0	0	0,70	1,00	120
Motores	0	0	0	0	0	0,85	0,63	10
CTR	0	0	0	0	0	0,9	1,00	100
PTA	0	0	0	0	0	0,71	0,96	48
Maldonado	0	0	0	0	0	0,50	1,00	15
Terra	0	0	0	0	0	0,99	0,89	36
Baygorria	0	0	0	0	0	0,99	0,90	32
Palmar	0	0	0	0	0	0,99	1,01	112
S. Grande Uy	0	0	0	0	0	0,99	0,98	133
Arg. Cem+Alb	0	0	0	0	0	0,00	2,24	336
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0	1,00	2,50	250
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0	1,00	0,39	78
Bras. Rivera	0	0	0	0	0	0,90	0,86	70
Bras. Garabí	0	0	0	0	0	0,00	1,00	280
UPM+Gen.Dist.	0	0	0	0	0	0,90	1,00	58

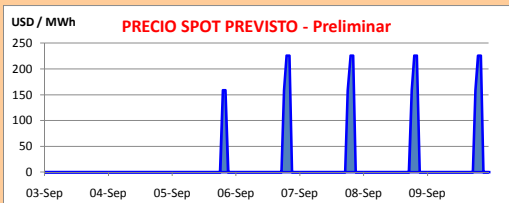
### OBSERVACIONES

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 posterga). 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. 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	03-Sep	04-Sep	05-Sep
<b>Central Battle</b>	<b>70</b>			
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		0	0	70
<b>Central La Tablada</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>0</b>	0	0	0
<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	7.550	2.750	2.090	2.710
C. Baygorria	4.450	1.620	1.220	1.610
C. Palmar	5.780	1.780	1.180	2.820
C. Salto Grande	59.760	19.680	19.920	20.160
<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>0</b>			
• Rivera		0	0	0
• 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>81.140</b>	<b>27.030</b>	<b>25.610</b>	<b>28.500</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.	70	0	0	70
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO

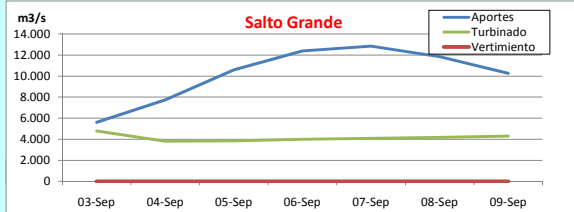
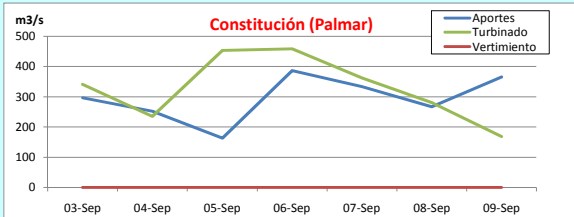
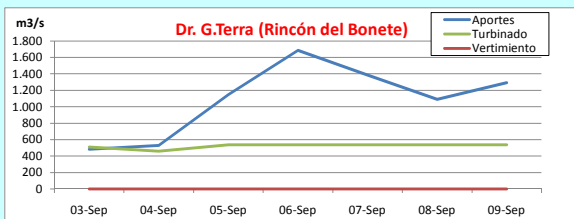


OBSERVACIONES

El despacho previsto para la semana es: Salto Grande a pleno, Palmar, Terra, Baygorria, y se cierra la demanda con térmico en los picos. Se espera que sean motores (158,8 USD/MWh) y PTA (226,1 USD/MWh)

El precio spot estará dado por cero durante la mayor parte del día, debido a la declaración de riesgo de vertimiento en todas las centrales hidráulicas y por el térmico que haya que despachar para suministrar la demanda en los picos.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

