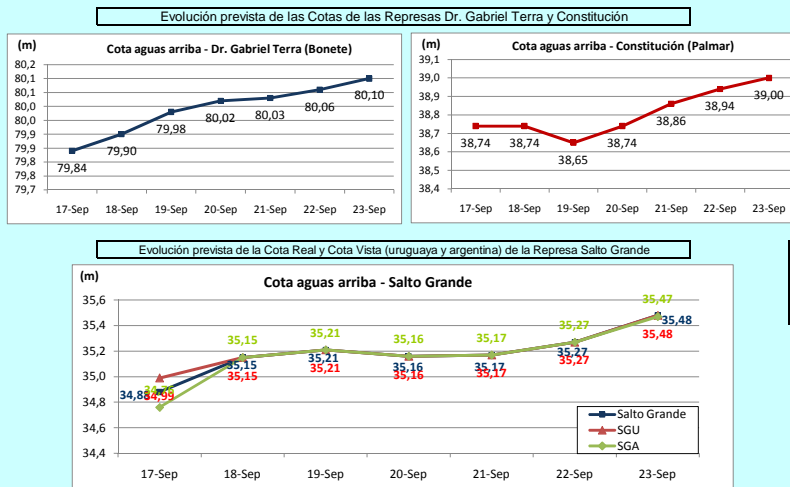


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **185.900 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	17-Sep	18-Sep	19-Sep	20-Sep	21-Sep	22-Sep	23-Sep
<b>Central Battle</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
• Sala B	0	0	0	0	0	0	0	0
• 5a	0	0	0	0	0	0	0	0
• 6a	0	0	0	0	0	0	0	0
• Motores	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Central La Tablada</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Central Maldonado</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Grupos Diesel</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>							
C.G. Terra	7.680	280	240	360	1.700	1.700	1.700	1.700
C. Baygorria	4.920	160	160	200	1.100	1.100	1.100	1.100
C. Palmar	21.890	4.160	3.340	4.590	2.300	2.100	2.600	2.800
C. Salto Grande	143.010	20.700	19.960	20.650	20.700	20.400	20.400	20.200
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>							
<b>Argentina</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
• Cemsa	0	0	0	0	0	0	0	0
• Contingente	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Brasil</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
• Rivera	0	0	0	0	0	0	0	0
• SADI	0	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>185.900</b>	<b>26.500</b>	<b>24.900</b>	<b>27.000</b>	<b>27.000</b>	<b>26.500</b>	<b>27.000</b>	<b>27.000</b>
<b>Exportación (MWh)</b>								
Argentina / Brasil	875	180	465	230	0	0	0	0

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79,83	80,10
Baygorria	53,57	53,72
Palmar	38,89	39,00
SGU	34,77	35,48

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	214	717	0
Baygorria	254	62	0
Palmar	486	286	0
Salto Grande	4.082	10.179	977

### OBSERVACIONES

Existen pronósticos de lluvias para el R.Uruguay y el R.Negro para el fin de semana, si bien hay incertidumbre respecto de la magnitud de las mismas. Así mismo hay pronósticos de lluvias para las cuencas alta y media del R.Uruguay el resto de la semana. S.Grande continúa con máxima generación y se prevé vertimiento, por el momento no se prevé vertimiento para el R.Negro. Se exportan excedentes de vertimiento a Argentina. Se irá monitoreando la situación en función de las lluvias ocurridas.

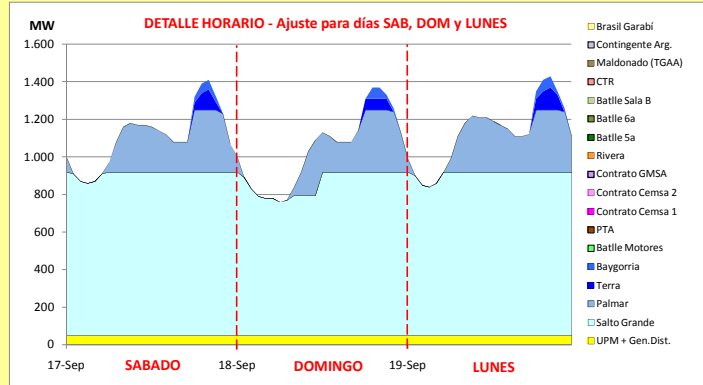
### DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	SETIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	F	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0	0	0	0	0	0	0,65	1,00	48
CB 5a	0	0	0	0	0	0	0,7	1,00	75
CB 6a	0	0	0	0	0	0	0,70	1,00	120
Motores	0	0	0	0	0	0	0,85	0,63	10
CTR	0	0	0	0	0	0	0,9	1,00	100
PTA	0	0	0	0	0	0	0,71	0,96	48
Maldonado	0	0	0	0	0	0	0,50	1,00	15
Terra	0	0	0	0	0	0	0,99	0,91	36
Baygorria	0	0	0	0	0	0	0,99	0,56	30
Palmar	0	0	0	0	0	0	0,99	1,05	116
S. Grande Uy	0	0	0	0	0	0	0,99	0,95	128
Arg. Cem+Alb	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	336
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0	0	1,00	0,00	250
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0	0	1,00	0,39	78
Bras. Rivera	0	0	0	0	0	0	0,90	0,86	70
Bras. Garabi	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	280
UPM+Gen.Dist.	0	0	0	0	0	0	0,90	0,84	58

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

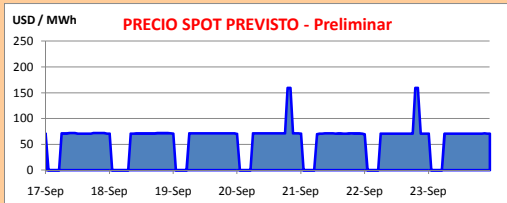
### OBSERVACIONES

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.  
 CTR1 cambio previsto en el sistema de control y reparación base clutch del 3/10 al 3/11, CTR2 del 7 al 21/11.  
 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, 3 unidades indisponibles, se atrasa hasta 30/11/2011 (estimado).  
 Terra: trabajos en la aislación del bobinado del estator de una unidad, desde 29/9 hasta 4/10. Baygorria unidad 1 mantenimiento gral del 12/9 al 24/9. Palmar unidad 1 mant gral del 15/10 al 31/10.  
 Salto Grande: U1 del 7/11 al 2/12; U2 del 14 al 17/11; U3 del 9 al 11/11; U12 del 2/1 al 11/2/2012; U11 del 11 al 14/1/2012.  
 El mantenimiento de la 5a unidad de central Battle previsto para fines de diciembre se postergó para Marzo de 2012.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	17-Sep	18-Sep	19-Sep
<b>Central Battle</b>	0	0	0	0
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		0	0	0
<b>Central La Tablada</b>	0	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	0	0	0	0
<b>Central Maldonado</b>	0	0	0	0
<b>Grupos Diesel</b>	0	0	0	0
<b>Generación Hidraulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>			
C.G. Terra	880	280	240	360
C. Baygorria	520	160	160	200
C. Palmar	12.570	4.210	3.730	4.630
C. Salto Grande	61.765	20.880	20.005	20.880
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por Pais</b>			
<b>Argentina</b>	0			
• Contrato		0	0	0
• Contingente		0	0	0
<b>Brasil</b>	0			
• 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>78.460</b>	<b>26.550</b>	<b>24.870</b>	<b>27.040</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.	875	180	465	230
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO

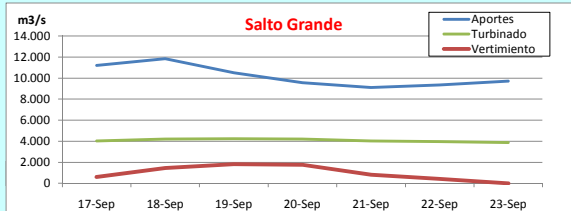
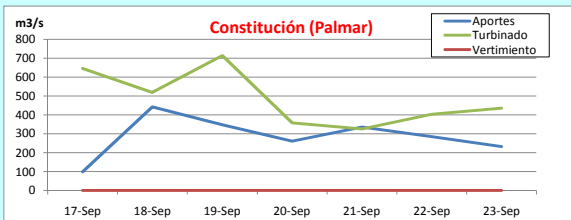
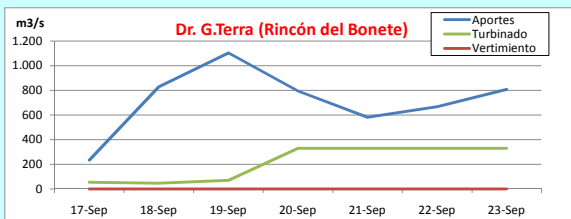


OBSERVACIONES

El despacho previsto para la semana es Salto Grande a pleno, Palmar, cerrando la demanda con Terra y Baygorria. Podría eventualmente ser necesario despachar algo de térmico en los picos.

El precio SPOT se estima pueda variar entre el valor de 0 USD/MWh dado por el riesgo de vertimiento en S.Grande, y el costo obtenido por los modelos asociados a la valorización del Río Negro, del orden de 72 USD/MWh. Eventualmente podrían llegar a despacharse motores para algún pico, estimándose poco probable.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

