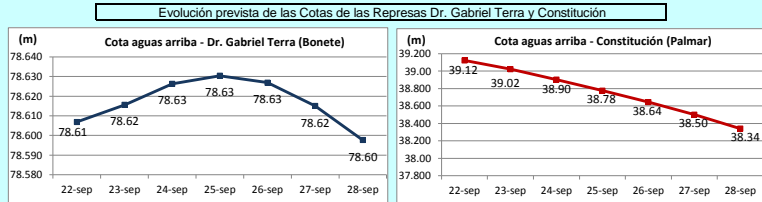


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **187,580** MWh

Montevideo (www.foreca.com)

Generación Térmica (MWh)	Por Central	22-sep	23-sep	24-sep	25-sep	26-sep	27-sep	28-sep
<b>Central Batlle</b>	<b>25,200</b>							
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		1,920	1,920	1,920	1,900	1,900	1,900	1,900
• 6a		0	0	0	0	0	0	0
• Motores		1,680	1,680	1,680	1,700	1,700	1,700	1,700
<b>Central La Tablada</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>12,000</b>	0	0	0	3,000	3,000	3,000	3,000
APR		0	0	0	0	0	0	0
Central Maldonado		0	0	0	0	0	0	0
Grupos Diesel		0	0	0	0	0	0	0
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>							
C. G. Terra	23,280	3,360	3,360	3,360	3,300	3,300	3,300	3,300
C. Baygorria	13,465	1,955	1,955	1,955	1,900	1,900	1,900	1,900
C. Palmar	52,660	7,820	7,240	7,600	7,500	7,500	7,500	7,500
C. Salto Grande	39,055	6,165	4,455	7,695	5,560	5,060	5,060	5,060
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>							
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	12,000	0	0	0	0	0	0	0
• Rívera		1,680	1,680	1,680	1,740	1,740	1,740	1,740
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>								
UPM + Gen. Distribuida	9,920	1,440	1,440	1,440	1,400	1,400	1,400	1,400
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>187,580</b>	<b>26,020</b>	<b>23,730</b>	<b>27,330</b>	<b>28,000</b>	<b>27,500</b>	<b>27,500</b>	<b>27,500</b>
<b>Exportación (MWh)</b>								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

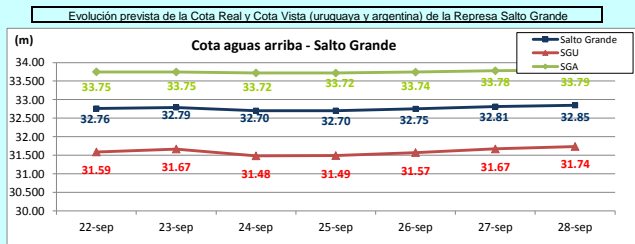
### EVOLUCIÓN PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr. G. Terra, Constitución y Salto Grande)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	78.61	78.60
Baygorria	53.65	53.65
Palmar	39.25	38.34
SGU	31.55	31.74

#### 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 m <sup>3</sup> /s	Aportes m <sup>3</sup> /s	Vertido m <sup>3</sup> /s
Terra	665	648	0
Baygorria	666	0	0
Palmar	1,216	118	0
Salto Grande	1,175	2,264	0

#### OBSERVACIONES

A la fecha no hay previsiones de precipitaciones para ninguna de las cuencas.  
Los valores de agua de Terra son inferiores al térmico en servicio.

### DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

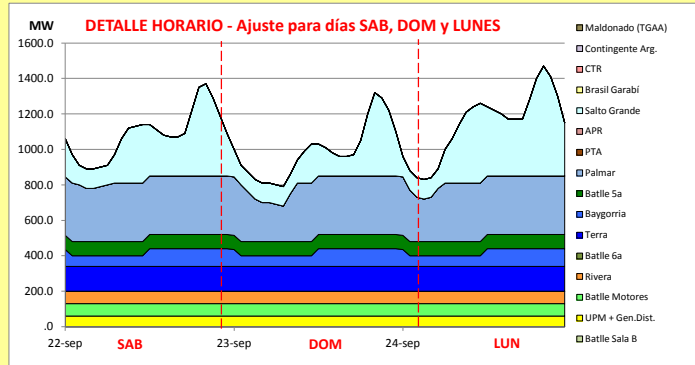


	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0.65	1.00	48
CB 5a	0.7	1.00	75
CB 6a	0.70	0.00	120
Motores	0.85	0.88	10
CTR	0.9	0.50	100
PTA	0.71	1.15	48
Maldonado	0.50	1.00	15
Terra	0.99	0.91	37
Baygorria	0.99	0.94	34
Palmar	0.99	0.70	109
S. Grande Uy	0.99	0.98	133
Arg. Fuel Oil	1.00	1.30	130
Arg. Gas Oil	1.00	0.39	78
Bras. Rivera	0.90	1.00	70
Bras. Garabí	0.00	1.00	280
UPM+Gen. Dist.	0.90	1.00	63
APR	0.95	1.00	24

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

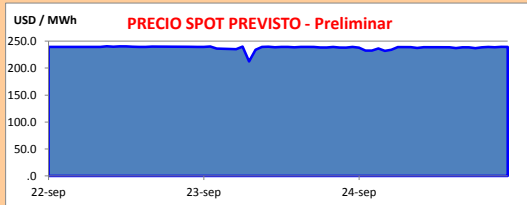
#### OBSERVACIONES

Mant. progr. 6a Unidad de C. Batlle será desde el 15/10/2012 al 15/2/2013.  
Mant. progr. 5a unidad de central Batlle (lavado químico) será desde el 15/11/12 al 14/12/12.  
CTR 1 seguiría indisponible por lo menos hasta el 8/10 por problema detectado en la aislación del rotor.  
Para esta semana, se contará con aprox. 70 MW de Brasil las 24 hs, por la convertora de Rivera, a 167 USD/MWh.  
No se importará energía en modalidad contingente desde Argentina.  
Se prevé que el motor 7 de central batlle continúe indisponible hasta 30/9  
Mantenimientos para Unidad 3 de PAL, segunda quincena de septiembre. Unidad 2 de BAY primera quincena de octubre.  
6a Unidad de CB indisponible hasta el 29/9 por pinchadura de caldera



Generación Térmica (MWh)	Por Central	22-sep	23-sep	24-sep
<b>Central Battle</b>	<b>10,800</b>			
• Sala B		0	0	0
• 5a		1,920	1,920	1,920
• 6a		0	0	0
• Motores		1,680	1,680	1,680
<b>Central La Tablada</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>APR</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 Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>			
C.G. Terra	10,080	3,360	3,360	3,360
C. Baygorria	5,865	1,955	1,955	1,955
C. Palmar	22,660	7,820	7,240	7,600
C. Salto Grande	18,315	6,165	4,455	7,695
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>			
<b>Argentina</b>	<b>0</b>			
• Contingente		0	0	0
<b>Brasil</b>	<b>5,040</b>			
• Rivera		1,680	1,680	1,680
• SADI		0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>				
UPM + Gen. Distribuida	4,320	1,440	1,440	1,440
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>77,080</b>	<b>26,020</b>	<b>23,730</b>	<b>27,330</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.		0	0	0
• Exportación a Brasil		0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

Despacho propuesto semana 39:

- Parque térmico:
  - Se despacha a pleno Motores, 5a y 6a (cuando quede disponible) unidades de CB.
  - PTA para cota de Salto de 31.8 m.
- Importación:
  - \_ Se despacha la importación por Rivera (mientras su precio sea menor al térmico despachado)
- Generación hidráulica:
  - \_ Río Negro a pleno
  - Salto Grande cierra demanda (cota mínima 31.8)

APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE

PREVISION DE LLUVIAS (Jueves 9/8)

