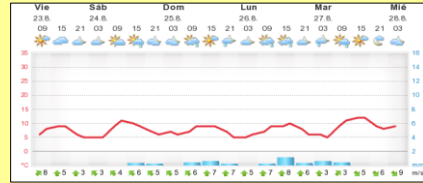


Temperaturas mínimas y máximas previstas.

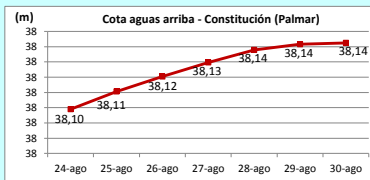
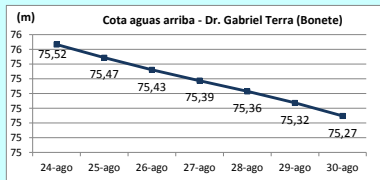


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **215.200** MWh

		Montevideo (www.foreca.com)						
		24-ago	25-ago	26-ago	27-ago	28-ago	29-ago	30-ago
<b>Generación Térmica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>							
Central Batlle	14.280							
• Sala B		1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080
• 5a		0	0	0	0	0	0	0
• 6a		0	0	0	0	0	0	0
• Motores		960	960	960	960	960	960	960
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre	36.600	5.400	5.400	5.400	5.100	5.100	5.100	5.100
APR A	8.640	0	0	0	2.160	2.160	2.160	2.160
APR B	8.640	0	0	0	2.160	2.160	2.160	2.160
APR C	8.640	0	0	0	2.160	2.160	2.160	2.160
Central Maldonado	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>							
C.G. Terra	20.920	3.240	3.240	3.240	2.800	2.800	2.800	2.800
C. Baygorria	14.120	2.040	2.040	2.040	2.000	2.000	2.000	2.000
C. Palmar	29.200	4.360	4.360	4.480	4.000	4.000	4.000	4.000
C. Salto Grande	61.185	12.125	9.915	13.725	6.980	6.480	5.980	5.980
<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	0	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	12.975	1.625	1.625	1.625	2.100	2.100	2.100	2.100
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>215.200</b>	<b>30.730</b>	<b>28.520</b>	<b>32.450</b>	<b>31.500</b>	<b>31.000</b>	<b>30.500</b>	<b>30.500</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)

Evolución prevista de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

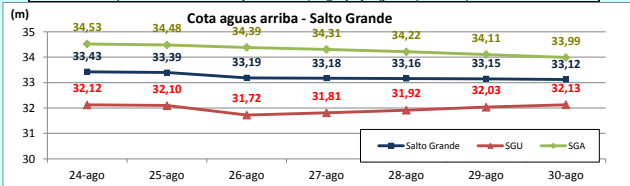


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	75,56	75,27
Baygorria	53,69	53,66
Palmar	38,08	38,14
SGU	32,28	32,13

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

Evolución prevista de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



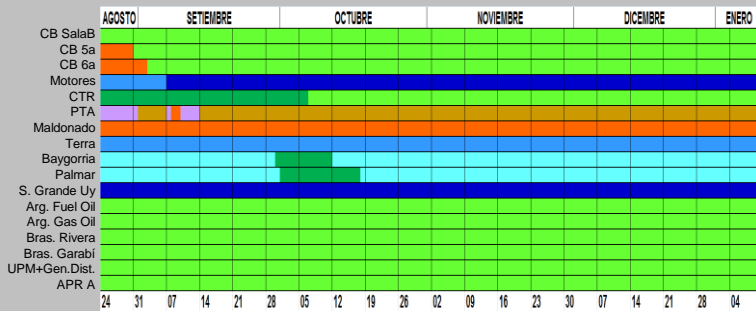
Valores Promedio Semanales (previstos)

Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	655	312	0
Baygorria	661	0	0
Palmar	661	25	0
Salto Grande	705	3.200	0

#### OBSERVACIONES

Existen importantes previsiones de precipitaciones sobre la cuenca alta de Salto grande, aunque la ocurrencia de las mismas a la fecha ha sido escasa.

### DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

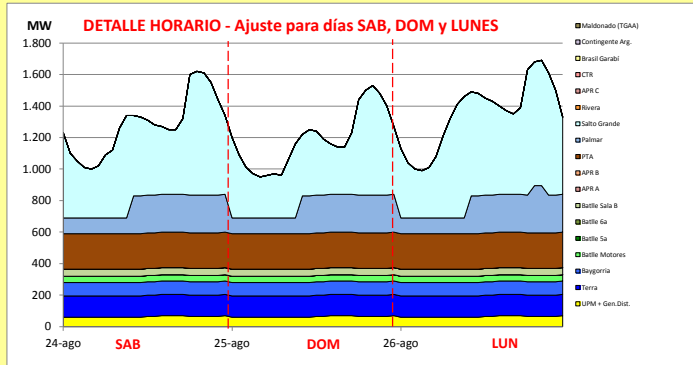


	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0,65	1,00	48
CB 5a	0,7	0,00	75
CB 6a	0,70	0,00	120
Motores	0,85	0,50	10
CTR	0,9	1,00	100
PTA	0,71	0,80	48
Maldonado	0,50	0,00	15
Terra	0,99	0,91	37
Baygorria	0,99	0,94	34
Palmar	0,99	0,98	109
S. Grande Uy	0,99	0,98	133
Arg. Fuel Oil	1,00	1,30	130
Arg. 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 A	0,95	1,00	24

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

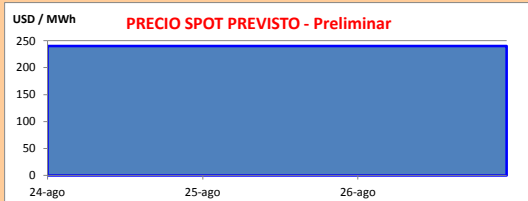
#### OBSERVACIONES

Se suspende mant. progr. por PAM de Sala B CB.  
 La **5ta Unidad de C.Battle** se encuentra indisponible debido a que se rompió un tubo de la caldera, estimándose su retorno para después del 30/8.  
 La **6ta Unidad de C.Battle** también se encuentra indisponible, se estima que retorne dentro de 10 días.  
 Mant. progr. por PAM **6a Unidad de C.Battle** se atrasa, será en Marzo del 2014 y durará 6 meses aproximadamente.  
 Unidad 6 de **motores** se encuentra fuera de servicio sin fecha de retorno (no estaría disponible antes de 3 meses).  
 Desde el 5/1 al 20/9 se están haciendo mantenimientos de rutina en **motores CB**.  
**CTR 2** estará indisponible por PAM desde el 7/10/13 al 03/01/14.  
**PTA 6** indisponible forzada por presencia de metales en el lubricante, estimándose su retorno para el 17/8 aprox.  
 Desde el 10/8 al 23/8 estarán en mantenimiento **2 unidades de PTA (una unidad por semana)**.  
 Desde el 31/8 al 2/9 todas las unidades de PTA estarán indisponibles por obras de transmisión.  
**TGAA** se encuentra fuera de servicio sin fecha de retorno.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	24-ago	25-ago	26-ago
<b>Central Battle</b>	<b>6.120</b>			
• Sala B		1.080	1.080	1.080
• 5a		0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		960	960	960
<b>Central La Tablada</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>16.200</b>	5.400	5.400	5.400
<b>APR A</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>APR B</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>APR C</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	9.720	3.240	3.240	3.240
C. Baygorria	6.120	2.040	2.040	2.040
C. Palmar	13.200	4.360	4.360	4.480
C. Salto Grande	35.765	12.125	9.915	13.725
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>			
<b>Argentina</b>	<b>0</b>			
• Contingente		0	0	0
<b>Brasil</b>	<b>0</b>			
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>				
LPM + Gen. Distribuida	4.575	1.525	1.525	1.525
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>91.700</b>	<b>30.730</b>	<b>28.520</b>	<b>32.450</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

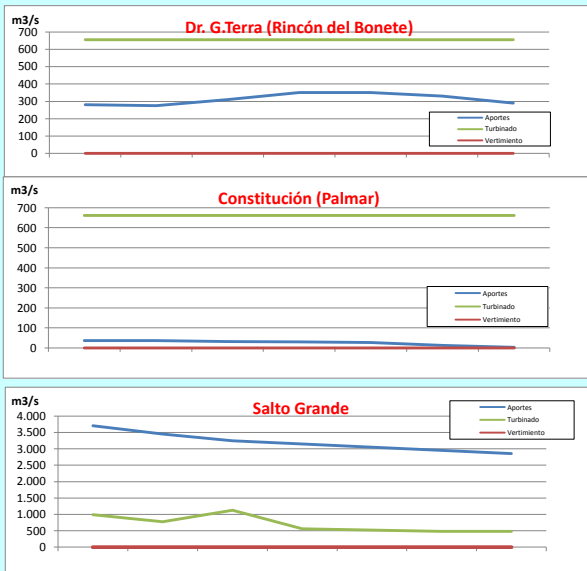
PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

**Despacho semana 35:**  
 En función de los pronósticos de lluvia y de las indisponibilidades de las unidades térmicas se despachará:  
 -Generación forzada.  
 -Auto despachados.  
 -Generación de despacho centralizado  
 -Motores de central Battle a pleno.  
 -Terra a pleno  
 -Sala B a pleno  
 -PTA a pleno  
 -APRs a pleno a partir del martes  
 -Palmar y Salto Grande cierra la demanda  
 En el día Lunes se realizará una revisión de la programación en función de los aportes de las centrales.  
 El precio Spot estará dado por el costo variable de Punta del Tigre hasta el Lunes (240,1 USD/MWh). A partir del día Martes podría marcar el tope (250 USD/MWh) si es que luego de la revisión no surgen cambios.

APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

