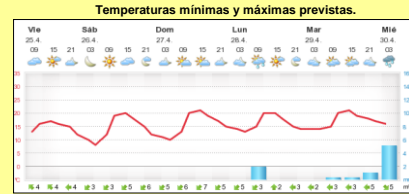
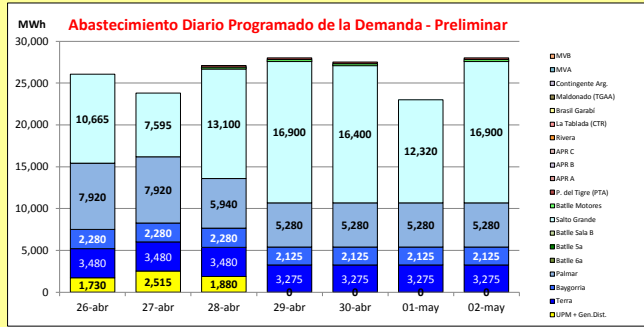




# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

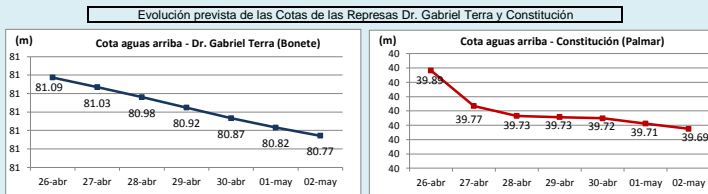
SEMANA 17 - 2014



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **183,465 MWh**

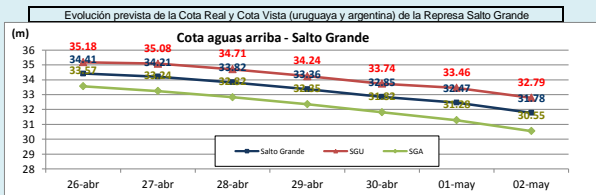
Generación Térmica (MWh)	Por Central	26-abr	27-abr	28-abr	29-abr	30-abr	01-may	02-may
<b>Central Batlle</b>	<b>960</b>							
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		0	0	0	0	0	0	0
• 6a		0	0	0	0	0	0	0
• Motores		0	0	240	240	240	240	240
<b>Central La Tablada</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>720</b>	0	0	180	180	180	180	180
APR A	0	0	0	0	0	0	0	0
APR B	0	0	0	0	0	0	0	0
APR C	0	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	23,540	3,480	3,480	3,480	3,275	3,275	3,275	3,275
C. Baygorria	15,340	2,280	2,280	2,280	2,125	2,125	2,125	2,125
C. Palmar	42,900	7,920	7,920	5,940	5,280	5,280	5,280	5,280
C. Salto Grande	93,880	10,665	7,595	13,100	16,900	16,400	12,320	16,900
<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	6,125	1,730	2,515	1,880	0	0	0	0
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>183,465</b>	<b>26,075</b>	<b>23,790</b>	<b>27,100</b>	<b>28,000</b>	<b>27,500</b>	<b>23,000</b>	<b>28,000</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	81.14	80.77
Baygorria	54.04	53.91
Palmar	39.99	39.69
SGU	35.34	32.79

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

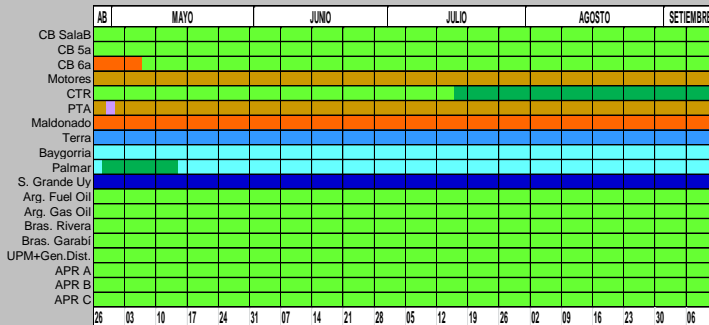


Represa	Turbinado m <sup>3</sup> /s	Aportes m <sup>3</sup> /s	Vertido m <sup>3</sup> /s
Terra	642	70	183
Baygorria	798	0	50
Palmar	1,001	0	0
Salto Grande	1,047	3,193	0

### OBSERVACIONES

A la fecha INMET y CPTEC prevén importantes niveles de precipitaciones para hoy viernes y mañana sábado en la cuenca media y alta del río Uruguay. Se estima que la declaración de riesgo de vertimiento en el SIN continúe hasta el Lunes 21/4

## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

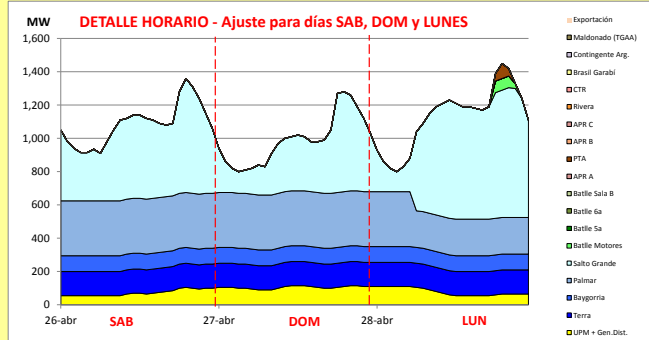


f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
0.65	1.00	48
0.7	1.00	75
0.70	0.00	120
0.85	0.75	10
0.9	0.50	100
0.71	0.91	48
0.50	0.00	15
0.99	0.91	37
0.99	0.94	34
0.99	0.75	109
0.99	0.98	133
1.00	1.30	130
1.00	0.39	78
0.90	1.00	70
0.00	1.00	280
0.90	1.00	63
0.95	1.00	24

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

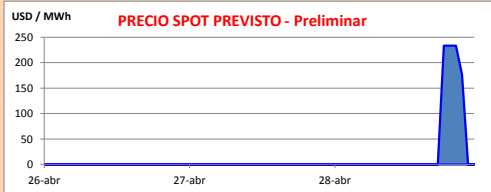
### OBSERVACIONES

Se suspende mant. progr. por PAM de Sala B CB.  
 Mant. progr. por PAM 6a Unidad de C.Batlle se atrasa, quedando para Setiembre del 2014 y durará 6 meses aproximadamente. Desde el 7/4 al 7/5 estará indisponible forzada dicha unidad por mantenimiento de válvulas y sistema de control.  
 Por una limitación en el tratamiento de combustibles, se puede generar como máximo con aprox. 6 unidades de Motores CB.  
 El mantenimiento general por PAM de CTR 2 arrancó aprox. el 25/11/13 y será hasta el 16/7/14 (se atrasa un mes aprox.).  
 Se posterga el mantenimiento PAM de CTR 1 para Setiembre 2014.  
 Desde el 21/3 al 10/4 se harán trabajos en la estación PTI 500 kV, con lo cual quedará indisponible la generación que se vuelcará al SIN en dicha tensión (APR C y turbinas PTI).  
 TGAA se encuentra fuera de servicio sin fecha de retorno.  
 Se posterga para Setiembre 2014 el mantenimiento por PAM de la unidad 3 de Bonete.  
 Desde el 28/4 al 14/5 la unidad 2 de Palmar estará indisponible por mantenimiento forzado.  
 Desde el 25/1 al 12/5 se está llevando a cabo un mantenimiento forzado en la unidad 6 de Salto Grande.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	26-abr	27-abr	28-abr
<b>Central Batlle</b>	240			
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		0	0	240
<b>Central La Tablada</b>	0	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	180	0	0	180
<b>APR A</b>	0	0	0	0
<b>APR B</b>	0	0	0	0
<b>APR C</b>	0	0	0	0
<b>Central Maldonado</b>	0	0	0	0
<b>Grupos Diesel</b>	0	0	0	0
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>			
C.G. Terra	10,440	3,480	3,480	3,480
C. Baygorria	6,840	2,280	2,280	2,280
C. Palmar	21,780	7,920	7,920	5,940
C. Salto Grande	31,360	10,665	7,595	13,100
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>			
<b>Argentina</b>	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	6,125	1,730	2,515	1,880
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>76,965</b>	<b>26,075</b>	<b>23,790</b>	<b>27,100</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



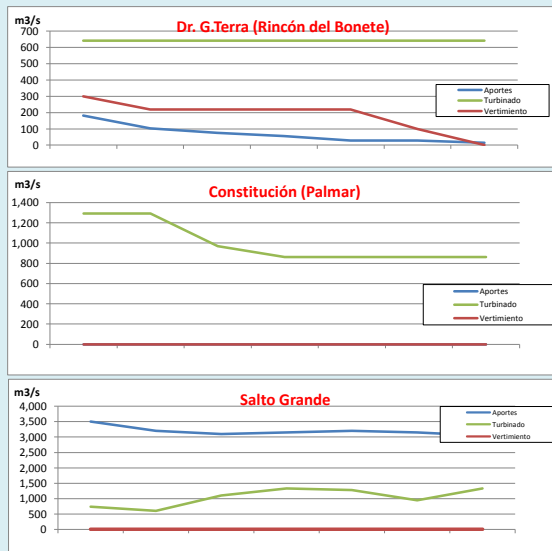
OBSERVACIONES

En vista de la situación hidrometeorológica, el riesgo de vertimiento declarado y las lluvias que se están produciendo en la cuenca media y alta del río Uruguay, el orden de despacho propuesto es el siguiente:

- Auto despachados y Palmar
- Río Negro a pleno
- Salto Grande cierra demanda.
- De ser necesario se convocará generación térmica para el pico junto con el resto de la generación distribuida.

El precio spot previsto es 0 USD/MWh mientras se mantenga el riesgo de vertimiento en el S.I.N. y de ser necesario térmico para el pico marcará precio en dichas horas.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

