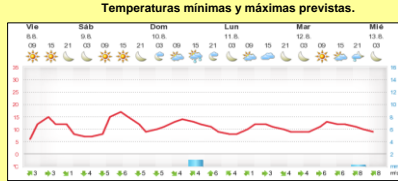
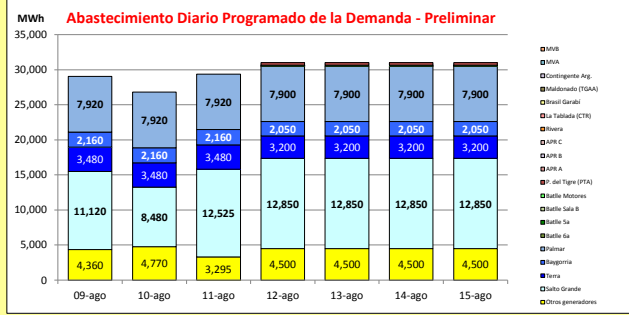




# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

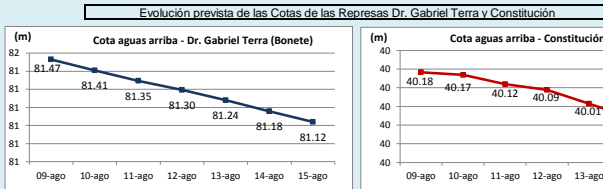
SEMANA 32 - 2014



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **209,230** MWh

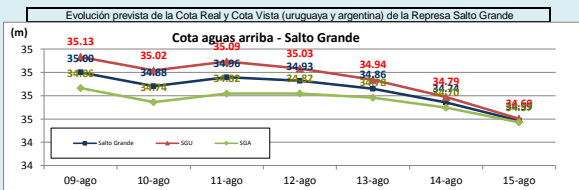
		Montevideo (www.foreca.com)						
		09-ago	10-ago	11-ago	12-ago	13-ago	14-ago	15-ago
<b>Generación Térmica (MWh)</b>								
Central Battle	Por Central	600	0	0	0	0	0	0
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		0	0	0	0	0	0	0
• 6a		0	0	0	0	0	0	0
• Motores		0	0	0	150	150	150	150
Central La Tablada		0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre	1,400	0	0	0	350	350	350	350
APR A		0	0	0	0	0	0	0
APR B		0	0	0	0	0	0	0
APR C		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>								
C.G. Terra	Por Central	23,240	3,480	3,480	3,480	3,200	3,200	3,200
C. Baygorria	14,680	2,160	2,160	2,160	2,050	2,050	2,050	2,050
C. Palmar	55,360	7,920	7,920	7,920	7,900	7,900	7,900	7,900
C. Salto Grande	83,525	11,120	8,480	12,525	12,850	12,850	12,850	12,850
<b>Importación (MWh)</b>								
Argentina	Por Pais	0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil		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>								
Biomasa+Eólica+Solar FV		30,425	4,360	4,770	3,295	4,500	4,500	4,500
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>		<b>209,230</b>	<b>29,040</b>	<b>26,810</b>	<b>29,380</b>	<b>31,000</b>	<b>31,000</b>	<b>31,000</b>
<b>Exportación (MWh)</b>								
Argentina / Brasil		0	0	0	0	0	0	0

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	81.52	81.12
Baygorria	54.14	54.06
Palmar	40.14	39.86
SGU	35.17	34.60

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	Ventido m3/s
Terra	634	367	573
Baygorria	788	0	436
Palmar	1,310	29	86
Salto Grande	3,142	4,393	0

### OBSERVACIONES

En función de los aportes calculados para las centrales y de la evolución de cotas previstas de los lagos se continúa con el riesgo de vertimiento en todo el sistema.

## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

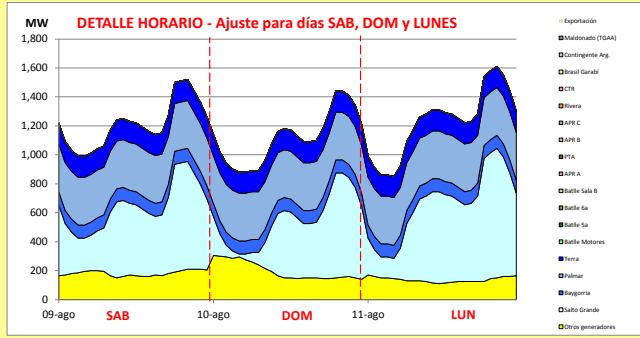
	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECEMBRE
CB SalaB	1	1	1	1	1
CB 5a	1	1	1	1	1
CB 6a	1	1	1	1	1
Motores	1	1	1	1	1
CTR	1	1	1	1	1
PTA	1	1	1	1	1
Maldonado	1	1	1	1	1
Terra	1	1	1	1	1
Baygorria	1	1	1	1	1
Palmar	1	1	1	1	1
S. Grande Uy	1	1	1	1	1
Arg. Fuel Oil	1	1	1	1	1
Arg. Gas Oil	1	1	1	1	1
Bras. Rivera	1	1	1	1	1
Bras. Garabi	1	1	1	1	1
UPM+Gen.Dist.	1	1	1	1	1
APR A	1	1	1	1	1
APR B	1	1	1	1	1
APR C	1	1	1	1	1

	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0.65	1.00	48
CB 5a	0.7	0.29	75
CB 6a	0.70	1.00	120
Motores	0.85	1.00	10
CTR	0.9	1.00	100
PTA	0.71	0.96	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. Garabi	0.00	1.00	280
UPM+Gen.Dist.	0.90	1.00	63
APR A	0.95	1.00	24
APR B			
APR C			

Unidades disponibles: 0 (red), >0 y <1 (orange), 1 (yellow), 2 (light green), 3 (green), 4 (dark green), 5 (blue), 6 (dark blue), 7 (purple), 8 (black)

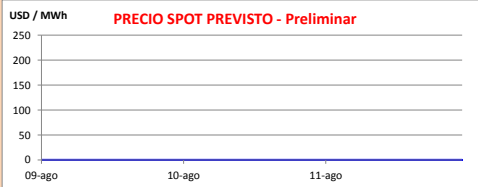
### OBSERVACIONES

Se suspende mant. progr. por PAM de Sala B CB.  
 Mantenimiento programado Motor 1 de CB del 4/10 al 17/10  
 La 5a Unidad de C.Battle se estima vuelva a estar disponible el 13/08  
 Mant. progr. por PAM 6a Unidad de C.Battle se atrasa, quedando para Marzo de 2015 y durará 6 meses aproximadamente.  
 El mantenimiento general por PAM de CTR 2 arrancó aprox. el 25/11/13 y será hasta el 9/8/14.  
 Mantenimiento general CTR de las unidades 1 y 2 del 13 al 26 de Setiembre  
 TGAA se encuentra fuera de servicio sin fecha de retorno.  
 Mantenimiento de la unidad 5 PTA del 30/08 al 05/09 y unidad 4 del 06/09 al 12/09.  
 Se posterga para Setiembre 2014 el mantenimiento por PAM de la unidad 3 de Bonete.  
 En Setiembre del 2014 entrará en mantenimiento la unidad 1 de Palmar por tratamiento de aceite del transformador de máquina.  
 Se suspendió el mantenimiento programado de la unidad 13 de CTM hasta el cese de vertimientos.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	09-ago	10-ago	11-ago
<b>Central Battle</b>	<b>0</b>	0	0	0
• Sala B		0	0	0
• Sa		0	0	0
• Sa		0	0	0
• Motores		0	0	0
<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 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	10,440	3,480	3,480	3,480
C. Baygorria	6,480	2,160	2,160	2,160
C. Palmar	23,760	7,920	7,920	7,920
C. Salto Grande	32,125	11,120	8,480	12,525
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>			
<b>Argentina</b>	<b>0</b>	0	0	0
• Contingente		0	0	0
<b>Brasil</b>	<b>0</b>	0	0	0
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>				
Biomasa+Eólica+Solar FV	12,425	4,360	4,770	3,295
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>85,230</b>	<b>29,040</b>	<b>26,810</b>	<b>29,380</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



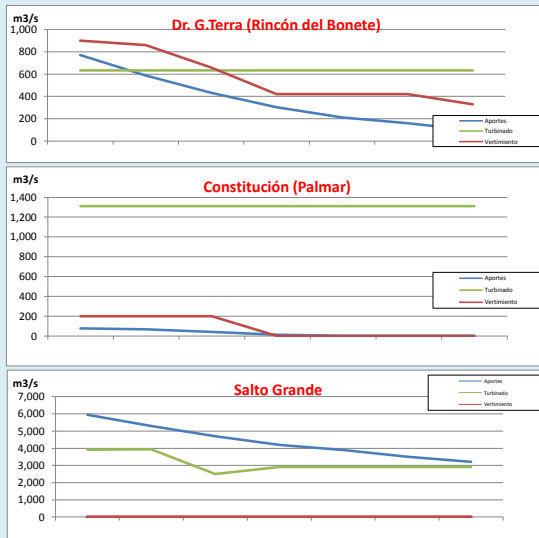
OBSERVACIONES

En función de los aportes calculados para las diferentes centrales y de la evolución de cota previstas de los diferentes lagos se continúa con riesgo de vertimiento y se propone el siguiente despacho:

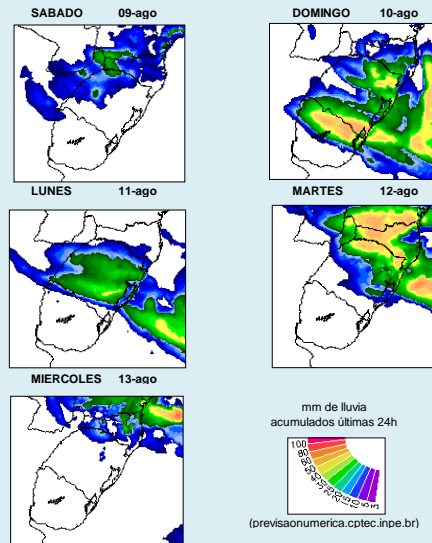
- ◆ Auto despachados
- ◆ Generación del Rio Negro a pleno
- ◆ Salto Grande cerrando demanda
- ◆ Generación de despacho centralizado y térmico para completar la potencia de pico.

El precio spot será 0 USD/MWh salvo en las horas que se precise térmico para el pico.

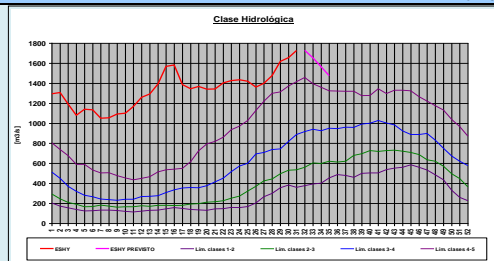
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLÓGICA



- Clase hidrológica: 5 por 4 semanas
- Stock 9: 80.25m a 81m. Cota inicio semana 31: 81.5 m (supera stock 9).