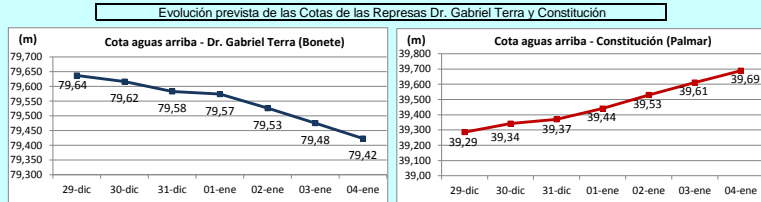


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): 185.400 MWh

Generación Térmica (MWh)	Por Central	29-dic	30-dic	31-dic	01-ene	02-ene	03-ene	04-ene
<b>Central Battle</b>	<b>0</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	0	0	0	0	0
<b>Central La Tablada</b>	<b>0</b>							
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>0</b>							
<b>APR</b>	<b>0</b>							
<b>Central Maldonado</b>	<b>0</b>							
<b>Grupos Diesel</b>	<b>0</b>							
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>							
<b>C. G. Terra</b>	<b>15.845</b>	155	1.960	2.650	1.000	3.360	3.360	3.360
<b>C. Baygorria</b>	<b>9.140</b>	105	1.115	1.540	680	1.900	1.900	1.900
<b>C. Palmar</b>	<b>17.380</b>	4.750	1.570	3.140	300	2.540	2.540	2.540
<b>C. Salto Grande</b>	<b>132.580</b>	20.400	20.160	20.400	19.520	16.700	17.200	18.200
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>							
<b>Argentina</b>	<b>0</b>							
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
<b>Brasil</b>	<b>0</b>							
• Rívera		0	0	0	0	0	0	0
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>								
<b>UPM + Gen. Distribuida</b>	<b>10.455</b>	1.475	1.480	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>185.400</b>	<b>26.885</b>	<b>26.285</b>	<b>29.230</b>	<b>23.000</b>	<b>26.000</b>	<b>26.500</b>	<b>27.500</b>
<b>Exportación (MWh)</b>								
Argentina / Brasil	<b>977</b>	5	0	0	750	222	0	0

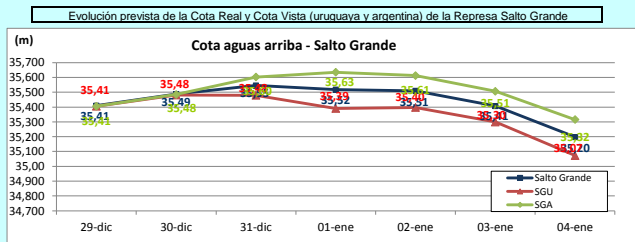
### EVOLUCION PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr. G. Terra, Constitución y Salto Grande)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79,63	79,42
Baygorria	53,59	53,51
Palmar	39,46	39,69
SGU	35,30	35,07

#### 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



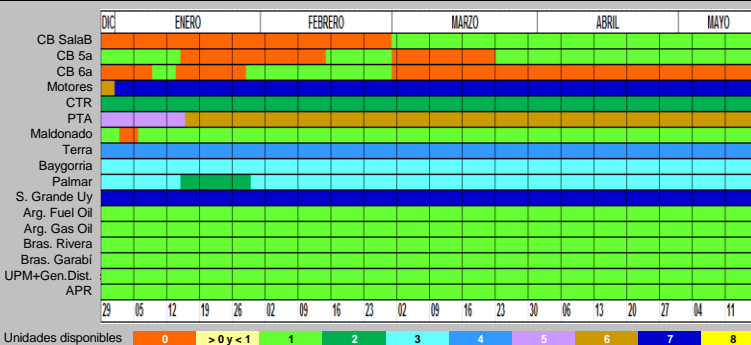
#### Valores Promedio Semanales (previstos)

Represa	Turbinado m <sup>3</sup> /s	Aportes m <sup>3</sup> /s	Vertido m <sup>3</sup> /s
Terra	447	70	0
Baygorria	461	0	0
Palmar	394	48	0
Salto Grande	4.587	7.057	0

### OBSERVACIONES

Existen pronósticos de precipitaciones para la semana 1, para la cuenca del Río Uruguay. No existen pronósticos para el Río Negro.

### DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

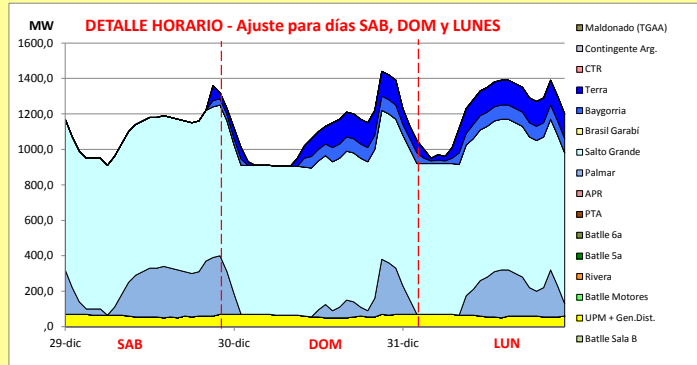


	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0,65	0,00	48
CB 5a	0,7	1,00	75
CB 6a	0,70	0,00	120
Motores	0,85	0,82	10
CTR	0,9	1,00	100
PTA	0,71	0,96	48
Maldonado	0,50	0,57	15
Terra	0,99	0,91	37
Baygorria	0,99	0,94	34
Palmar	0,99	0,98	109
S. Grande Uy	0,99	0,98	133
Arg. Fuel Oil	1,00	1,30	130
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	0,95	1,00	24

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

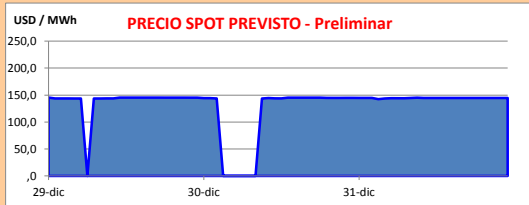
### OBSERVACIONES

Manl. progr. por PAM 6a Unidad de C. Battle se aplazó y no será antes de marzo 2013  
 Manl. Preventivo de la 6a CB será desde 27/12/12 hasta 08/01/13.  
 Manl. progr. 5a unidad de central Battle (lavado químico) será desde el 01/03/13 al 22/03/13.  
 El motor 7 CB indisponible desde el 27/6/12 aún no tiene definida fecha de retorno  
 En principio Sala B estaría indisponible hasta Marzo 2013 aunque cabe la posibilidad que entre en servicio en el corto plazo.  
 Motor 5 CB mantenimiento hasta el 31/12



Generación Térmica (MWh)	Por Central	29-dic	30-dic	31-dic
<b>Central Battle</b>	<b>0</b>			
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		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</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	4.765	155	1.960	2.650
C. Baygorria	2.760	105	1.115	1.540
C. Palmar	9.460	4.750	1.570	3.140
C. Salto Grande	60.960	20.400	20.160	20.400
<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>				
UPM + Gen. Distribuida	4.455	1.475	1.480	1.500
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>82.395</b>	<b>26.880</b>	<b>26.285</b>	<b>29.230</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.		5	0	0
• Exportación a Brasil		0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

Programación semana 1 de 2013:

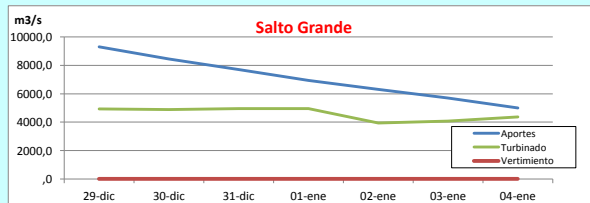
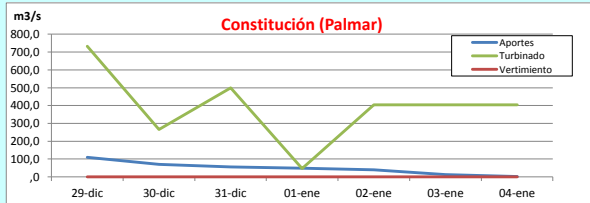
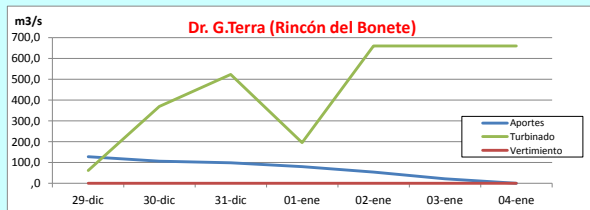
Los días 26, 27 e incluso hoy, 28/12, se han producido lluvias importantes en la cuenca alta y media del río Uruguay. Según los pronósticos se extenderán aún por algunos días más. Para el Río Negro no existen pronósticos de lluvias. Salto Grande ha informado generación a pleno con riesgo de vertimiento por lo menos hasta el martes 1º/1.

Por tanto el despacho es el siguiente:

Salto Grande a pleno; generación de despacho centralizado y generación de Río Negro. Se prevé exportar excedentes de generación hidráulica no almacenables hasta por lo menos el lunes 31/12.

El precio spot variará entre 0 y el costo de Bonete.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

