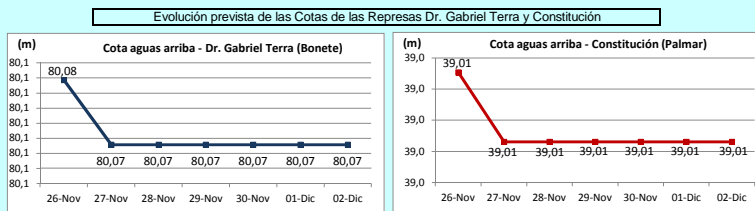


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **179.600 MWh**

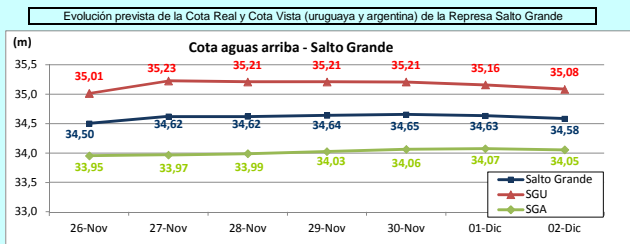
Generación Térmica (MWh)	Por Central	26-Nov	27-Nov	28-Nov	29-Nov	30-Nov	01-Dic	02-Dic
<b>Central Batlle</b>	<b>51.800</b>							
+ Sala B		1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
+ 5a		1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900
+ 6a		2.800	2.800	2.800	2.800	2.800	2.800	2.800
+ Motores		1.700	1.700	1.700	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>39.960</b>	5.400	5.400	5.400	5.400	5.400	6.480	6.480
<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	1.920	1.320	600	0	0	0	0	0
C. Baygorria	1.130	770	360	0	0	0	0	0
C. Palmar	2.240	1.460	780	0	0	0	0	0
C. Salto Grande	49.160	4.080	2.680	8.320	8.220	8.220	8.820	8.820
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>							
<b>Argentina</b>	<b>16.800</b>	0	0	0	0	0	0	0
+ Cemsa		2.400	2.400	2.400	2.400	2.400	2.400	2.400
+ Contingente		0	0	0	0	0	0	0
<b>Brasil</b>	<b>8.190</b>	1.470	1.680	1.680	1.680	1.680	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	8.400	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>179.600</b>	<b>25.500</b>	<b>22.500</b>	<b>26.400</b>	<b>26.300</b>	<b>26.300</b>	<b>26.300</b>	<b>26.300</b>
<b>Exportación (MWh)</b>								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

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



#### 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)

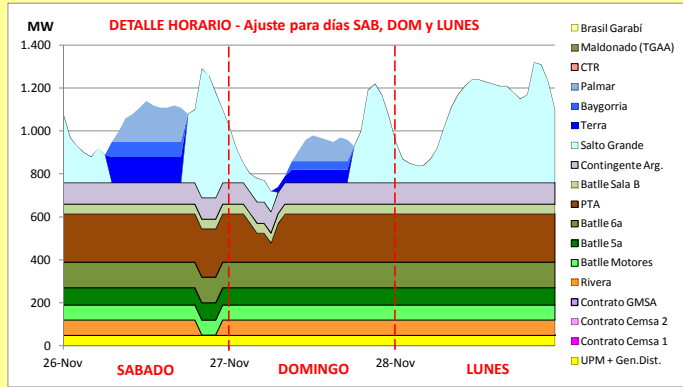
Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	52	0	0
Baygorria	54	0	0
Palmar	51	0	0
Salto Grande	1.228	2.786	0

**OBSERVACIONES**  
 No existen previsiones de lluvia significativas.  
 Se despachará el R.Negro sábado y domingo por trabajos programados en la red, líneas S.Javier-Palmar (horas 8 a 18). Durante dichos trabajos solo se tomarán 100MW de la interconexión argentina (corresponden a la importación contingente).  
 La cota objetivo dada por los modelos para el final de la semana es de 39m para Palmar y de 35m para S.Grande.

### DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

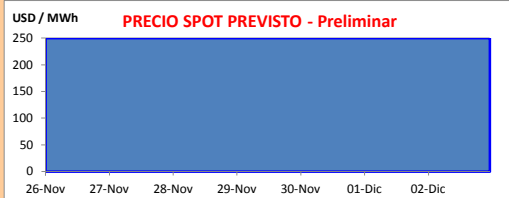
	NOV	DICIEMBRE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB							0,65	1,00	48
CB 5a							0,7	1,00	75
CB 6a							0,70	1,00	120
Motores							0,85	0,88	10
CTR							0,9	0,29	100
PTA							0,71	0,88	48
Maldonado							0,50	0,29	15
Terra							0,99	0,91	37
Baygorria							0,99	0,94	34
Palmar							0,99	0,98	109
S. Grande Uy							0,99	0,84	133
Arg. Cem+Alb							0,00	0,00	336
Arg. Fuel Oil							1,00	2,00	200
Arg. Gas Oil							1,00	0,00	78
Bras. Rivera							0,90	0,62	70
Bras. Garabí							0,00	0,00	280
UPM+Gen.Dist.							0,90	0,92	63

**OBSERVACIONES**  
 Mant. progr. 6a Unidad de C.Batlle previsto para primavera del 2011 se posterga para 1er semestre de 2012 (estimado 1/3 a 1/6) para no superponerlo con parada programada de Ancap.  
 Por restricciones de combustible dadas por la parada programada de la refinería de Ancap, se consideran ambas CTR y dos PTA indisponibles durante el mes de noviembre. Si bien dicha parada se prolongaría durante el mes de diciembre inclusive, Ancap tiene todo dispuesto en Terminal del Este (J.Ignacio) para abastecer la demanda de combustibles refinados, por lo que no se prevén restricciones adicionales. Central Motores desde 8/10/2010 mant. progr. por reducción de emisiones, U2 y U6 están en pruebas generando desde sem.47 y U8 estaría indisponible hasta el 10/12 (estimado).  
 TGAA Maldonado está indisponible desde el 31/10, estimado hasta 30/11. Feniroi continuará indisponible estimado hasta 20/12. PTA: mant. programado en PTA2 del 21 al 30/11.  
 Salto Grande: mantenimiento en U1 del 7/11 al 2/12; U12 del 2/1 al 18/2/2012; U11 del 11 al 14/1/2012; U10 del 29/2 al 8/3; U9 del 20/2 al 25/4; U7 y U8 del 30/4 al 6/5.  
 El mantenimiento de la 5a unidad de central Batlle previsto para fines de diciembre se postergó estimado para 1 al 24 de Marzo de 2012.  
 Se convocan los contratos con Argentina (Cemsa hasta 30/11) aunque no se prevé disponibilidad, así como importación de Brasil por C.de Rivera (se estima disponibilidad hasta 30/11, salvo pico del sábado).  
 Existe disponibilidad de 100 MW importación contingente de Argentina (290 USD/MWh estimado); la misma se está convocando desde sem.47 y se estima continuará disponible al menos hasta el martes.  
 Se estima existirá disponibilidad de energía de Brasil via Garabí a partir del mes de enero. Trabajos en la red en las líneas S.Javier-Palmar sábado y domingo entre las horas 8 y 18.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	26-Nov	27-Nov	28-Nov
<b>Central Battle</b>	<b>22.680</b>			
• Sala B		1.080	1.080	1.080
• 5a		1.920	1.920	1.920
• 6a		2.880	2.880	2.880
• 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>15.795</b>	5.400	4.995	5.400
<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	1.915	1.320	595	0
C. Baygorria	1.130	770	360	0
C. Palmar	2.240	1.460	780	0
C. Salto Grande	15.050	3.910	2.920	8.220
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>			
<b>Argentina</b>	<b>7.200</b>			
• Contrato		0	0	0
• Contingente		2.400	2.400	2.400
<b>Brasil</b>	<b>4.830</b>			
• Rivera		1.470	1.680	1.680
• SADI		0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>				
UPM + Gen. Distribuida	3.600	1.200	1.200	1.200
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>74.440</b>	<b>25.490</b>	<b>22.490</b>	<b>26.460</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



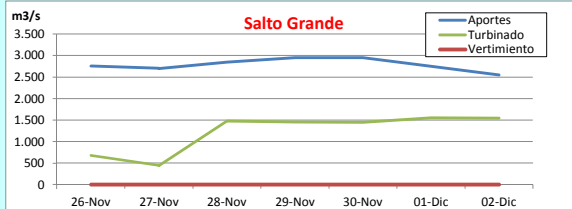
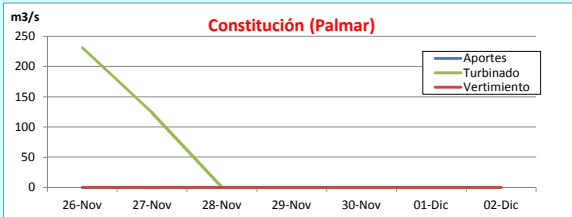
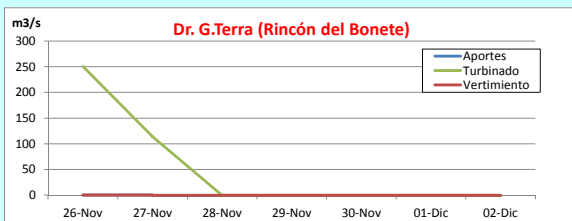
OBSERVACIONES

El despacho previsto para la semana 48 es: importación de Brasil por Conversora de Rivera hasta el 30/11 (aún no informaron disponibilidad para diciembre), térmico a pleno hasta Sala B inclusive (motores, 5a y 6a C.Battle, PTA y Sala B), importación contingente de Argentina (100 MW), cerrando demanda con S.Grande.

El precio spot previsto viene dado por la importación argentina en aproximadamente 290 USD/MWh, actuando el tope de 250 USD/MWh.

No se despacha CTR debido a las restricciones vigentes de combustible (GOil) ocasionadas por la parada de la refinera de Ancap.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

