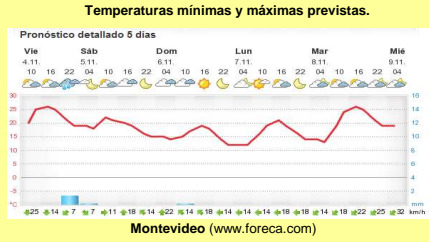
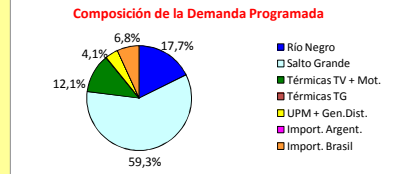
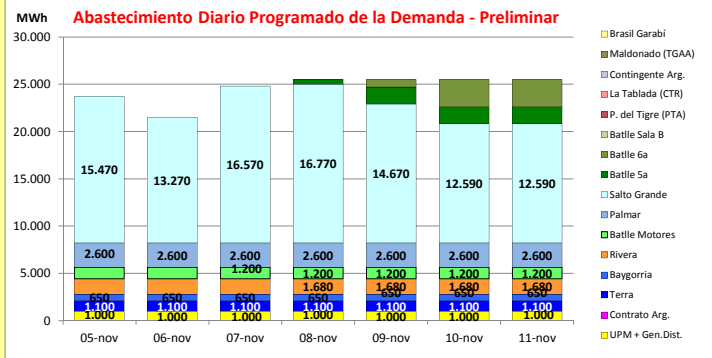




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

SEMANA 45 - 2011

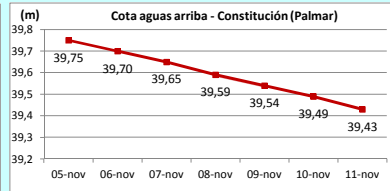
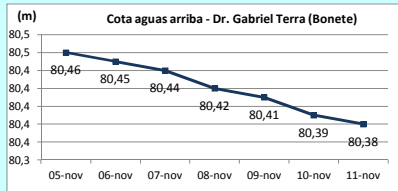


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **172.000 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	05-nov	06-nov	07-nov	08-nov	09-nov	10-nov	11-nov
Central Battle	20.860							
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		0	0	0	500	1.800	1.800	1.800
• 6a		0	0	0	0	800	2.880	2.880
• Motores		1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre	0	0	0	0	0	0	0	0
Central Maldonado	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central							
C.G. Terra	7.700	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100
C. Baygorria	4.550	650	650	650	650	650	650	650
C. Palmar	18.200	2.600	2.600	2.600	2.600	2.600	2.600	2.600
C. Salto Grande	101.930	15.470	13.270	16.570	16.770	14.670	12.590	12.590
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
• Camsa		0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	11.760	1.680	1.680	1.680	1.680	1.680	1.680	1.680
• Rivera		1.680	1.680	1.680	1.680	1.680	1.680	1.680
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
UPM + Gen.Distribuida	7.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
TOTAL S.I.N. (MWh)	172.000	23.700	21.500	24.800	25.500	25.500	25.500	25.500
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	3.360	1.680	0	1.680	0	0	0	0

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

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

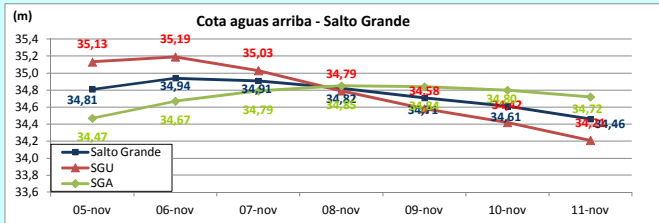


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	80,48	80,38
Baygorria	53,83	53,79
Palmar	39,81	39,43
SGU	35,12	34,21

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 (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Valores Promedio Semanales (previstos)

Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	210	9	0
Baygorria	219	0	0
Palmar	409	0	0
Salto Grande	2.708	4.343	0

OBSERVACIONES
No se prevén aportes.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

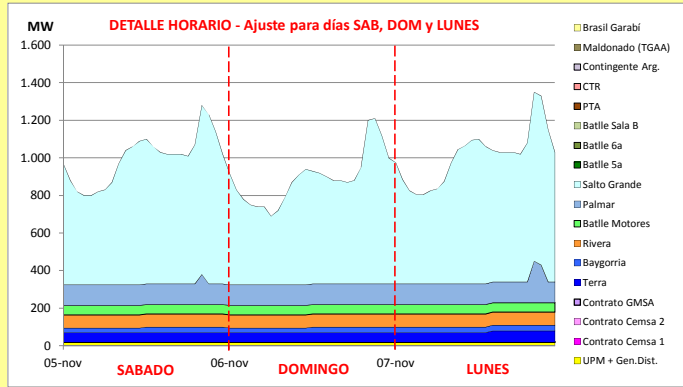
	NOVIEMBRE	DIEMBRE	ENERO	FEBRERO	MARZO
CB SalaB	0	0	0	0	0
CB 5a	0	0	0	0	0
CB 6a	0	0	0	0	0
Motores	0	0	0	0	0
CTR	0	0	0	0	0
PTA	0	0	0	0	0
Maldonado	0	0	0	0	0
Terra	0	0	0	0	0
Baygorria	0	0	0	0	0
Palmar	0	0	0	0	0
S. Grande Uy	0	0	0	0	0
Arg. Cem+Alb	0	0	0	0	0
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0
Bras. Rivera	0	0	0	0	0
Bras. Garabi	0	0	0	0	0
UPM+Gen.Dist.	0	0	0	0	0

	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	0,63	10
CTR	0,9	0,00	100
PTA	0,71	0,77	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	0,88	133
Arg. Cem+Alb	0,00	2,24	336
Arg. Fuel Oil	1,00	2,50	250
Arg. Gas Oil	1,00	0,39	78
Bras. Rivera	0,90	0,86	70
Bras. Garabi	0,00	1,00	280
UPM+Gen.Dist.	0,90	0,86	63

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

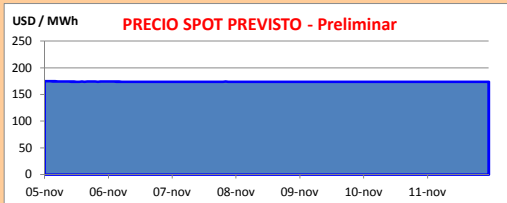
OBSERVACIONES

Mant. progr. 6a Unidad de C.Battle 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.
 PTA: todas disponibles, pendiente mant. programado de una unidad (una semana). CTR1 cambio previsto en el sistema de control y reparación base clutch del 3/10 al 3/11, CTR2 del 7 al 21/11.
 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.
 Central Motores desde 8/10/2010 mant. progr. por reducción de emisiones, 3 unidades indisponibles (U2, U6 y U8), se atrasa hasta 30/11/2011 (estimado).
 Palmar unidad 1 mant gral del 11/10 al 26/10. UPM en parada anual de mantenimiento del 4/10 se prolonga hasta 28/10. TGAA está indisponible desde el 31/10, estimado hasta 30/11.
 Salto Grande: mantenimiento en U1 del 7/11 al 2/12; U2 del 14 al 17/11; U3 del 9 al 11/11; U12 del 2/1 al 11/2/2012; U11 del 11 al 14/1/2012; U10 del 20 al 23/2; U9 del 13/2 al 29/3.
 El mantenimiento de la 5a unidad de central Battle previsto para fines de diciembre se postergó estimado para 1 al 24 de Marzo de 2012.
 Se convocan desde el martes los contratos con Argentina, aunque no se prevé disponibilidad, así como importación de Brasil por Conv.de Rivera de la q se estima disponibilidad para todas las horas.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	05-nov	06-nov	07-nov
Central Battle	1.200			
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		Total	1.200	Total
Central La Tablada	2.400	1.200	0	1.200
Central P. del Tigre	0	0	0	0
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	2.580	660	1.200	720
C. Baygorria	6.190	2.690	660	2.840
C. Palmar	2.640	Total	2.640	Total
C. Salto Grande	16.060	1.200	13.560	1.300
Importación (MWh)	Por Pais			
Argentina	0			
• Contrato		0	0	0
• Contingente		0	0	0
Brasil	1.680			
• Rivera		0	1.680	0
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	1.440	480	480	480
TOTAL S.I.N. (MWh)	30.830	#¡VALOR!	21.420	#¡VALOR!
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	3.360	1.680	0	1.680
• Exportación a Brasil	0	Total	0	Total

PRECIO SPOT PREVISTO

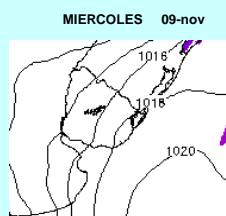
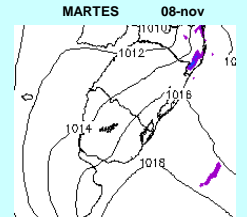
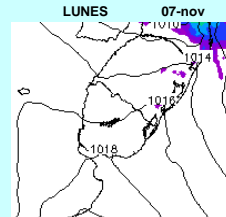
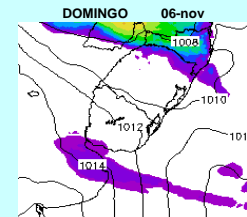
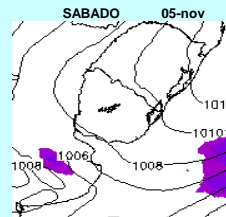
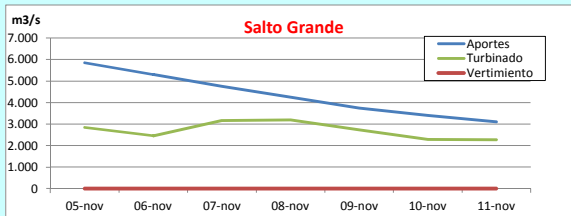
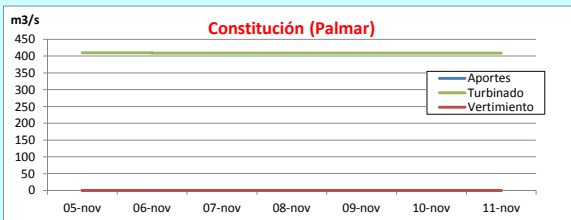
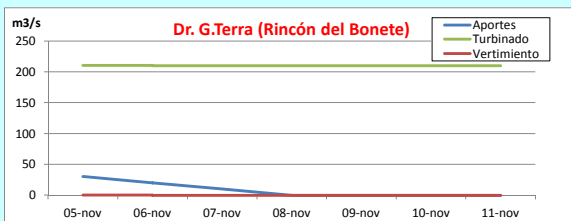


OBSERVACIONES

En vista del resultado de los modelos corridos y de las previsiones de precipitaciones, se termina el riesgo de vertimiento en las centrales hidráulicas del Río Negro y Salto Grande, y se propone bajar la generación hidráulica y comenzar un despacho térmico y de importación de energía desde Brasil de forma gradual:
 Marca precio el agua aproximadamente 174 USD/MWh.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE

PREVISION DE LLUVIAS



fuerate CPTec (previsao numerica.cptec.inpe.br)