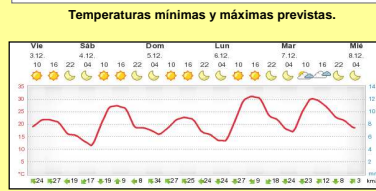
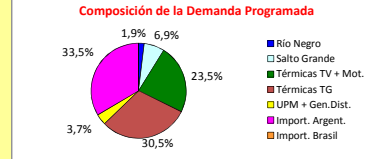
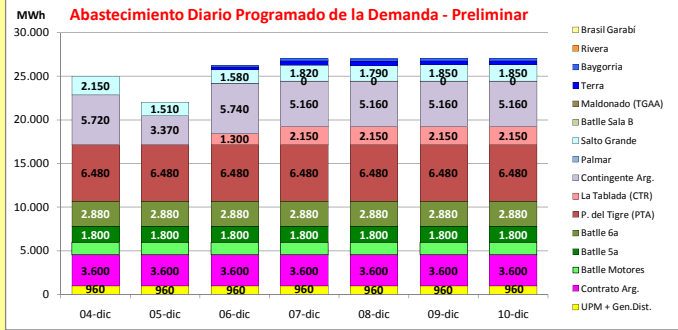




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

SEMANA 49 - 2010



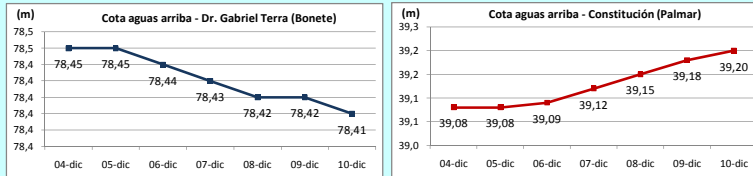
Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **181.170 MWh**

Montevideo (www.foreca.com)

Generación Térmica (MWh)	Por Central	04-dic	05-dic	06-dic	07-dic	08-dic	09-dic	10-dic
Central Battle	42.560							
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		1.800	1.800	1.800	1.800	1.800	1.800	1.800
• 6a		2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880	2.880
• Motores		1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400
Central La Tablada	9.900	0	0	1.300	2.150	2.150	2.150	2.150
Central P. del Tigre	45.360	6.480	6.480	6.480	6.480	6.480	6.480	6.480
Central Maldonado	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C.G. Terra	2.180	0	0	300	470	470	470	470
C. Baygorria	1.230	0	0	150	270	270	270	270
C. Palmar	0	0	0	0	0	0	0	0
C. Salto Grande	12.550	2.150	1.510	1.580	1.820	1.790	1.850	1.850
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	60.670							
• Cemsa		3.600	3.600	3.600	3.600	3.600	3.600	3.600
• Contingente		5.720	3.370	5.740	5.160	5.160	5.160	5.160
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
Otros Generadores (MWh)								
UPM + Gen. Distribuida	6.720	960	960	960	960	960	960	960
TOTAL S.I.N. (MWh)	181.170	24.990	22.000	26.190	26.990	26.960	27.020	27.020
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

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

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

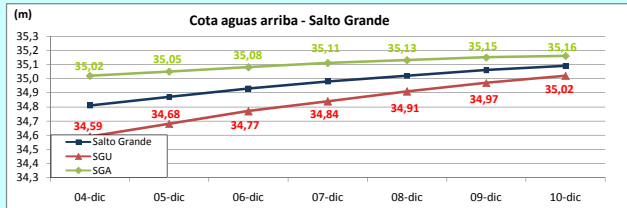


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	78,45	78,41
Baygorria	53,80	53,80
Palmar	39,08	39,20
SGU	34,53	35,02

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 (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Valores Promedio Semanales (previstos)

Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	61	0	0
Baygorria	62	0	0
Palmar	0	0	0
Salto Grande	306	1.171	0

OBSERVACIONES

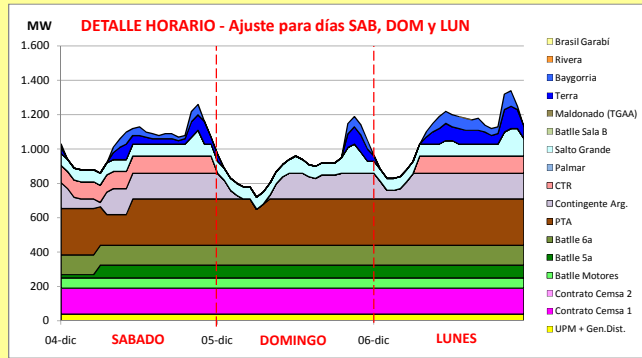
No existen pronósticos de lluvias de importancia.
Se despachan: motore,s y unidades 5a y 6a de Central Battle, Punta del Tigre, CTR e importación de Argentina (contratos y contingente)
Se cierra demanda con generación hidráulica de R Negro y de Salto Grande.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	N	DICIEMBRE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	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	1,00	120
Motores							0,85	0,75	10
CTR							0,9	0,50	100
PTA							0,71	1,15	48
Maldonado							0,50	0,00	15
Terra							0,99	0,93	37
Baygorria							0,99	0,93	33
Palmar							0,99	1,04	116
S. Grande Uy							0,99	0,86	135
Arg. Cem+Alb							0,00	1,00	336
Arg. Fuel Oil							1,00	3,00	300
Arg. Gas Oil							1,00	1,00	200
Bras. Rivera							0,90	0,86	70
Bras. Garabi							0,00	0,00	280
UPM+Gen. Dist.							0,90	1,00	37

OBSERVACIONES

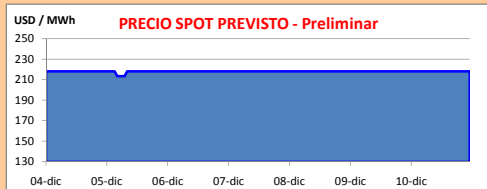
Se prevé que habrá disponibilidad de 150 MW de contrato Cemsa 1 con Argentina hasta el 3/12, se convocan todos los contratos. Se acordó entre 200-300 MW importación contingente desde Arg. Se adelantan mant. progr. de S. Grande: U5 del 15/11 al 6/12, U6 del 21-23/11, U3 de 10/1 a 20/2/2011, U13 de 3-10/1/2011, U4 de 12-14/12 y 7/2-22/4/2011.
Mant. progr. 6a Unidad de C. Battle del 1/3/11 al 31/5/11, en Sala B del 27/9 al 27/12. Por trabajos en Scada en 5a C. Battle queda para 2011; se posterga mant. de 5 días previsto.
PTA3 disponible desde el 24/11. PTA6 disponible (pendiente prueba con gas). Mant. progr. Weyerhaeuser (parada anual) del 17-27/1/2011.
Central Motores del 8/10 al 18/5 mant. progr. 2 unidades x vez (2 meses c/u, iniciando por U4 y U7 hasta 29/11). Mant. mayor en CTR1 (23/8 a 20/12). Maldonado indis. desde 12/11 a 3/12.
En Palmar 5 días de mant. c/unidad para instalación de sensores (15 días total), se instalaron en una, pendientes dos unidades. Mant. progr. unidad 3 se posterga al otoño.



Observación: estos predespachos pueden sufrir modificaciones en el fin de semana, de acuerdo a las conversaciones con Cammesa, relativas a la disponibilidad de importación contingente.

Generación Térmica (MWh)	Por Central	04-dic	05-dic	06-dic
Central Batlle	17.670			
• Sala B		0	0	0
• 5a		1.470	1.800	1.800
• 6a		2.760	2.760	2.760
• Motores		1.440	1.440	1.440
Central La Tablada	4.100	2.400	0	1.700
Central P. del Tigre	18.945	6.075	6.390	6.480
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	2.645	895	390	1.360
C. Baygorria	1.670	560	230	880
C. Palmar	0	0	0	0
C. Salto Grande	5.780	1.800	1.980	2.000
Importación (MWh)	Por Pais			
Argentina	19.500			
• Cemsa		3.600	3.600	3.600
• Contingente		3.050	2.440	3.210
Brasil	0			
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	2.880	960	960	960
TOTAL S.I.N. (MWh)	73.190	25.010	21.990	26.190
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

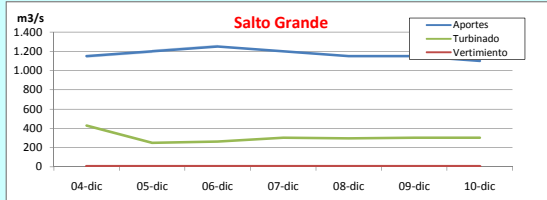
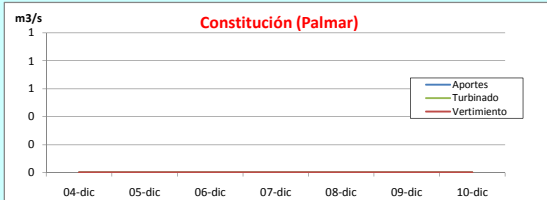
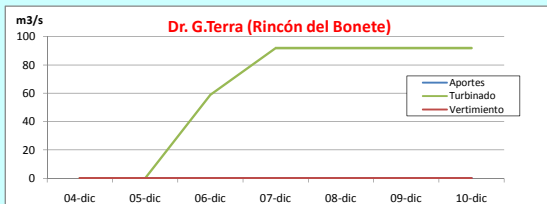
PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

El precio spot viene dado en el fin de semana por la importación contingente de Argentina (218.5 USD/MWh) la cual se despacha antes que hidráulico por seguridad de abastecimiento. Unas 4 horas en la madrugada del domingo marca precio CTR. Está despachado el térmico: 5a y 6a unidades de Central Batlle, motores de Central Batlle, Punta del Tigre y CTR. Se prevé contar adicionalmente con 150 MW de contrato Cemsa 1 con Argentina. Se convoca la totalidad de contratos (300 MW Cemsa y 36 MW Albanesi), aunque se piensa que Cemsa 2 y Albanesi no estarán disponibles.

APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

