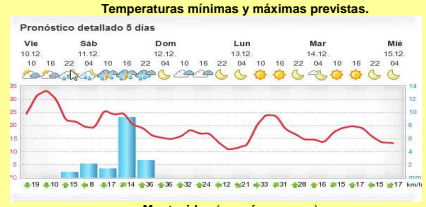
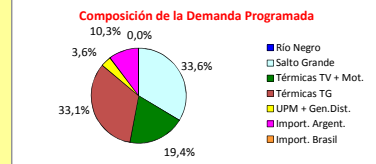
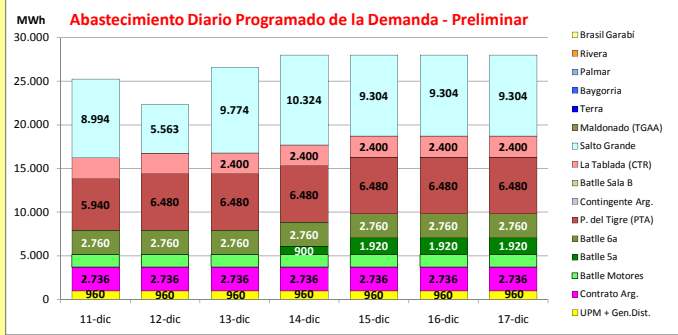




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

SEMANA 50 - 2010

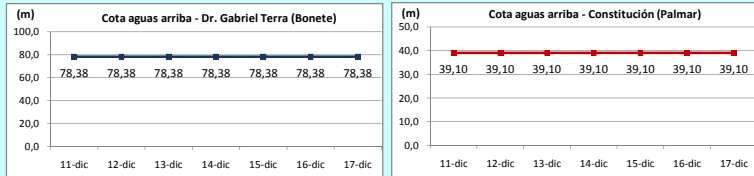


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **186.080** MWh

Generación Térmica (MWh)	Por Central	11-dic	12-dic	13-dic	14-dic	15-dic	16-dic	17-dic
Central Battle	36.060							
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		0	0	0	900	1.920	1.920	1.920
• 6a		2.760	2.760	2.760	2.760	2.760	2.760	2.760
• Motores		1.440	1.440	1.440	1.440	1.440	1.440	1.440
Central La Tablada	16.761	2.400	2.361	2.400	2.400	2.400	2.400	2.400
Central P. del Tigre	44.820	5.940	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		0	0	0	0	0	0	0
C. Baygorria		0	0	0	0	0	0	0
C. Palmar		0	0	0	0	0	0	0
C. Salto Grande	62.567	8.994	5.563	9.774	10.324	9.304	9.304	9.304
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	19.152							
• Cemsa		2.736	2.736	2.736	2.736	2.736	2.736	2.736
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
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
TOTAL S.I.N. (MWh)	186.080	25.230	22.300	26.550	28.000	28.000	28.000	28.000
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil		0	0	0	0	0	0	0

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

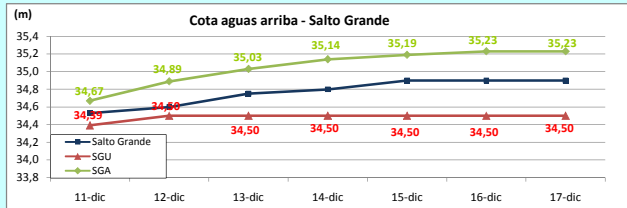
Evolución prevista de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	78,38	78,38
Baygorria	53,70	53,70
Palmar	39,10	39,10
SGU	34,13	34,50

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



Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	0	0	0
Baygorria	0	0	0
Palmar	0	0	0
Salto Grande	1.521	3.429	0

OBSERVACIONES

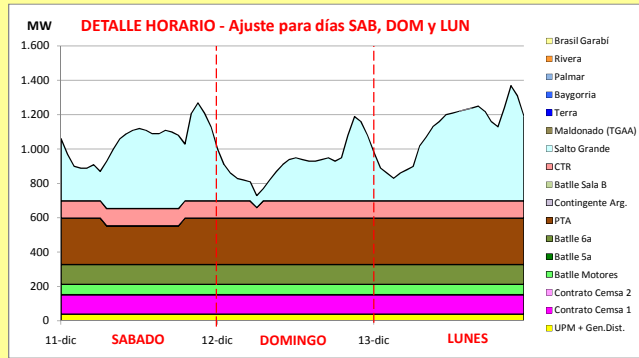
Por el momento Argentina suspendió la importación contingente hasta nuevo aviso. Se mantendría el contrato CEMSA. Se despacha todo el térmico disponible. No se genera con Rio Negro. Se cierra demanda con Salto Gde. Hay pronósticos de lluvias en el Rio Negro y Uruguay que pueden cambiar el despacho programado.

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	0,50	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	1,00	15
Terra							0,99	0,93	37
Baygorria							0,99	0,93	33
Palmar							0,99	1,04	116
S. Grande Uy							0,99	#/DIV/0!	#/DIV/0!
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

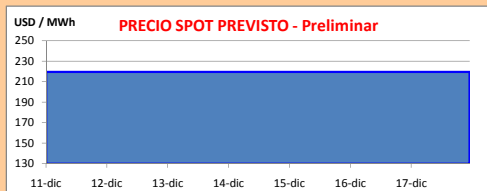
Se prevé que habrá disponibilidad de 150 MW de contrato Cemsa 1 con Argentina hasta el 17/12, se convocan todos los contratos. Se convocan 150 MW importación contingente desde Arg. aunque de ocurrir lluvias en S.Grande no se toman. Se adelantan mant. progr. de S.Grande: U5 del 15/11 al 6/12, U6 del 21-23/11, 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 Battle del 1/3/11 al 31/5/11, Sala B se atrasa del 27/9 al 17/1/2011. 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. 5a C.Battle indisp. forzada hasta el martes 14/12 (estimado). 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 indisp. desde 12/11 a 3/12. En Palmar 5 días de mant. cunidad 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	11-dic	12-dic	13-dic
Central Battle	12.600			
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		2.760	2.760	2.760
• Motores		1.440	1.440	1.440
Central La Tablada	7.161	2.400	2.361	2.400
Central P. del Tigre	18.900	5.940	6.480	6.480
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	0	0	0	0
C. Baygorria	0	0	0	0
C. Palmar	0	0	0	0
C. Salto Grande	24.331	8.994	5.563	9.774
Importación (MWh)	Por Pais			
Argentina	8.208			
• Cemsa		2.736	2.736	2.736
• Contingente		0	0	0
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)	74.080	25.230	22.300	26.550
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

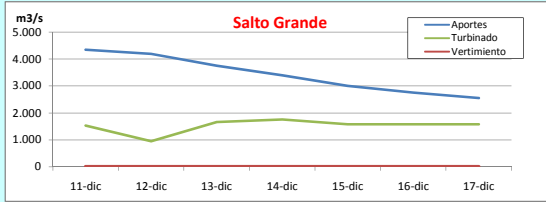
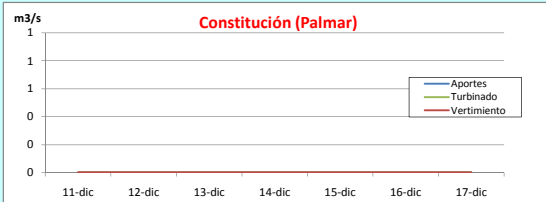
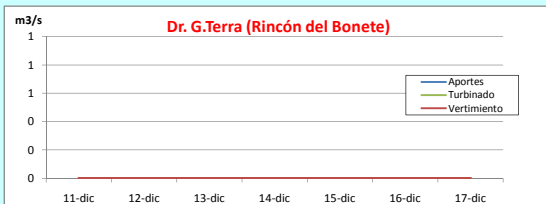
PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

El precio spot viene dado en el fin de semana por la CTR con su nuevo precio de 219.8 USD/MWh. El hidráulico tiene aproximadamente ese valor. Esta situación puede cambiar por las lluvias pronosticadas el fin de semana. Está despachado todo el térmico disponible: 6a unidad de Central Battle, motores de Central Battle, Punta del Tigre y CTR. La 5a unidad de Central Battle quedaría disponible el día 14/12. 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

