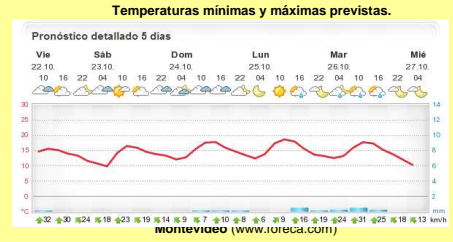
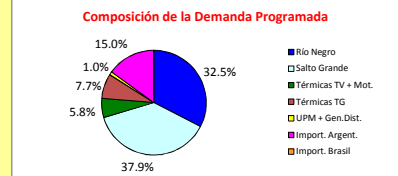
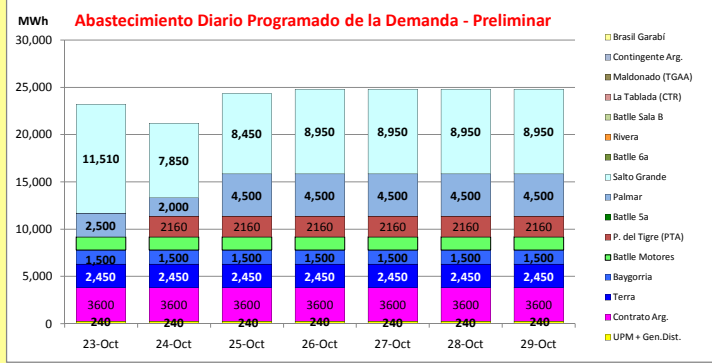




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

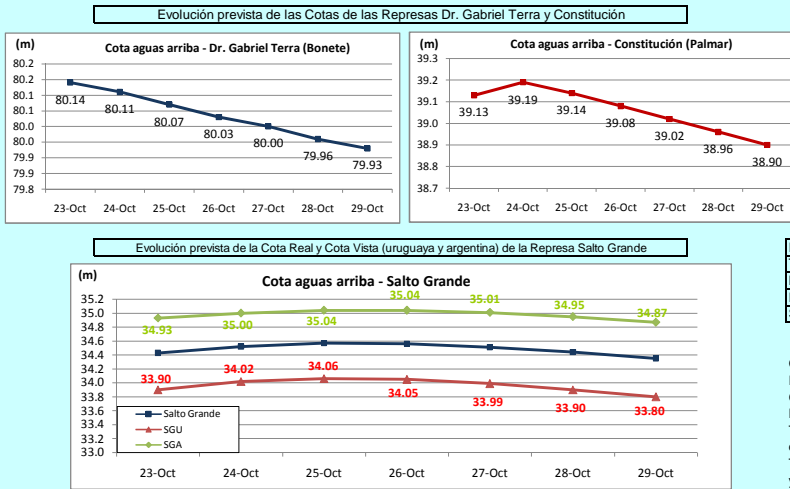
SEMANA 43 - 2010



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **167,900 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	23-Oct	24-Oct	25-Oct	26-Oct	27-Oct	28-Oct	29-Oct
Central Batlle	9,800							
• 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		1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre	12,960	0	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160
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	17,150	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450
C. Baygorria	10,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
C. Palmar	27,000	2,500	2,000	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
C. Salto Grande	63,610	11,510	7,850	8,450	8,950	8,950	8,950	8,950
Importación (MWh)	Por Pais							
Argentina	25,200							
• Camesa		3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	0							
• Rivera		0	0	0	0	0	0	0
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
UPM + Gen.Distribuida	1,680	240	240	240	240	240	240	240
TOTAL S.I.N. (MWh)	167,900	23,200	21,200	24,300	24,800	24,800	24,800	24,800
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

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



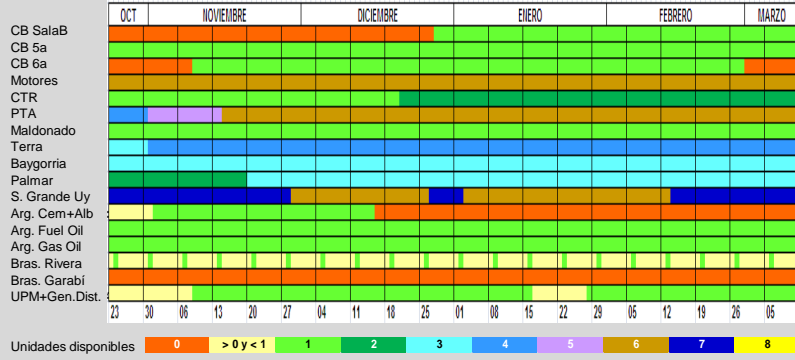
Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	80.18	79.93
Baygorria	54.10	53.83
Palmar	39.10	38.90
SGU	33.91	33.80

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	481	0	0
Baygorria	529	0	0
Palmar	624	0	0
Salto Grande	1,682	3,193	0

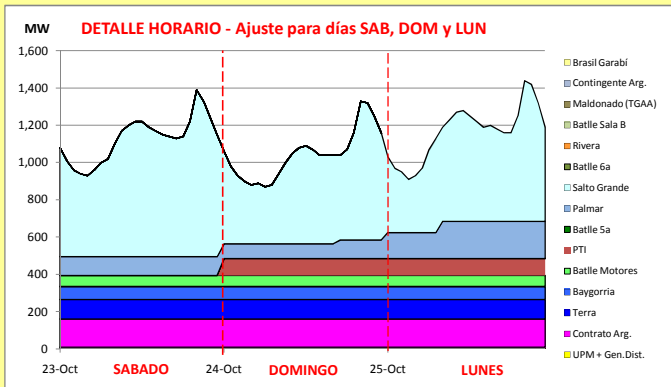
OBSERVACIONES
 Existen pronosticos de lluvias importantes para la cuenca de Salto Grande en el fin de semana.
 No hay centrales en vertimiento.
 Terra se despacha a pleno y Salto Grande y Palmar cierran demanda.
 Terra y Palmar con una unidad en mantenimiento desde el lunes y martes respectivamente.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS



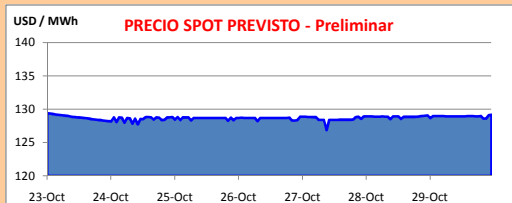
	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0.65	0.00	48
CB 5a	0.7	1.00	75
CB 6a	0.70	0.00	120
Motores	0.85	0.75	10
CTR	0.9	0.50	100
PTA	0.70833333	0.77	48
Maldonado	0.50	1.00	15
Terra	0.99	0.50	27
Baygorria	0.99	0.93	33
Palmar	0.99	0.46	77
S. Grande Uy	0.99	0.99	133
Arg. Cem+Alb	0.00	1.00	336
Arg. Fuel Oil	1.00	1.00	100
Arg. Gas Oil	1.00	1.00	200
Bras. Rivera	0.90	0.86	70
Bras. Garabí	0.00	0.00	280
UPM+Gen.Dist.	0.90	0.32	37

OBSERVACIONES
 Cammesa informó que se prevé disponibilidad de 150 MW de contratos con Argentina para esta semana. Mant. progr. UPM (parada anual) se adelantó del 12/10 al 8/11, Weyerhaeuser del 17-27/2011.
 Mant. progr. U5 de S.Grande del 29/11 al 26/12, U8 del 14-16/12, U3 de 3/1 a 13/2, U13 de 3-9/1, U4 de 10-12/1. Asimismo una unidad f/s de 7a15h del 25-29/10 (mant.semanal).
 Mant. progr. 6a Unidad de C.Batlle del 1/3/11 al 31/5/11, en Sala B del 27/9 al 27/12. Del 18/10 a 8/11 mant. progr. por trabajos en Scada en 6a C.Batlle (5a queda para 2011).
 Mant. forzado de PTA3 se posterga hasta 14/11 (estimado). PTA6 disponible (pendiente prueba con gas). Service en PTA5 del 25-30/10. Terra de 18-30/10 mant. progr. en unidad 4.
 Central Motores del 8/10 al 18/5 mant. progr. 2 unidades x vez (2 meses c/u, inic. U4 y U7). Mant. mayor en CTR1 (23/8 a 20/12).
 En Palmar 5 días de mant. c/unidad para instalación de sensores (15 días total), se instalaron en una, pendientes dos unidades. Mant. progr. unidades 2 y 3 por 15 días c/ú del 19/10 a 19/11.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	23-Oct	24-Oct	25-Oct
Central Batlle	4,320			
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		1,440	1,440	1,440
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre	4,320	0	2,160	2,160
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	7,560	2,520	2,520	2,520
C. Baygorria	5,040	1,680	1,680	1,680
C. Palmar	8,780	2,400	2,060	4,320
C. Salto Grande	27,700	11,580	7,770	8,350
Importación (MWh)	Por Pais			
Argentina	10,800			
• Cemsa		3,600	3,600	3,600
• Contingente		0	0	0
Brasil	0			
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	720	240	240	240
TOTAL S.I.N. (MWh)	69,240	23,460	21,470	24,310
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

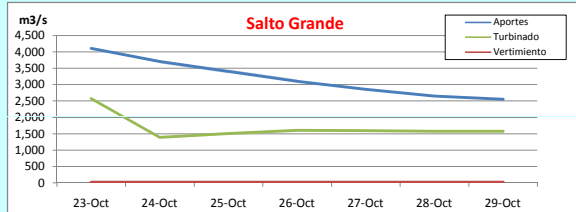
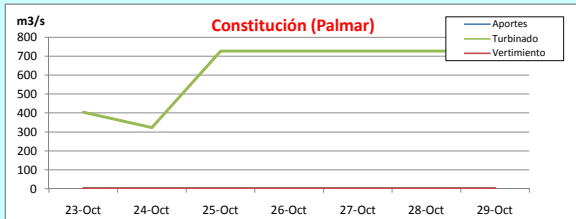
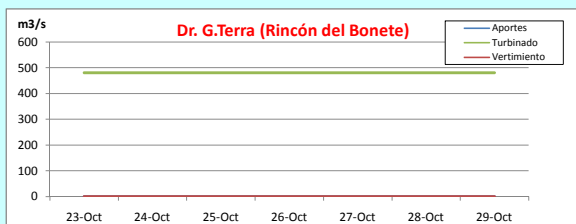
PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

En la semana se despacha el contrato con Argentina de 150 MW diarios a un costo de 81.7 USD/MWh (aprox). Y a partir del domingo, se genera con gas en PTA a un costo de 121 USD/MWh (c/u).
 Por lo que el orden de despacho es: contrato de Argentina, motores a pleno, PTA (solo las dos unidades con gas), Terra a pleno, Baygorria y se cierra demanda con Salto Grande y Palmar. Con el escenario detallado, el precio spot se encuentra en los 129 USD/MWh (aprox.)

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

