



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Domingo 31 de Octubre de 2010

Generación Térmica (MWh)		31-Oct
Central Batlle		2,932
• Sala B		-4
• 5a		1,713
• 6a		0
• Motores		1,223
Central La Tablada		-4
Central P. del Tigre		-8
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3,312
C. Baygorria		1,714
C. Palmar		3,407
C. Salto Grande		5,186
Importación (MWh)		Por País
Argentina		3,600
• Contratos Cernsa 1 y 2		3,600
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		529
TOTAL Generación (MWh)		20,667

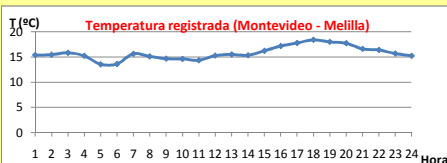
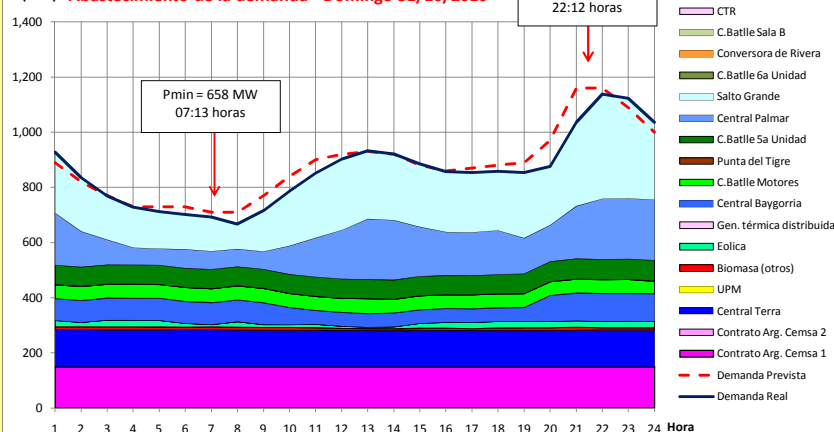
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Salto Grande		0
• Térmico		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 20,667
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

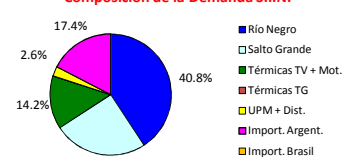
Demanda Programada (MWh) 21,130

Diferencia (MWh) -463
Ejecutada - Programada -2.19%

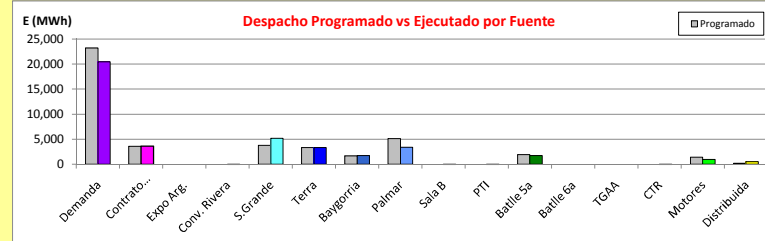
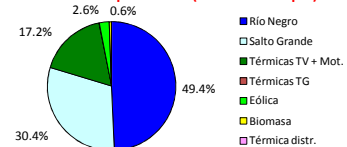
Abastecimiento de la demanda - Domingo 31/10/2010



Composición de la Demanda S.I.N.

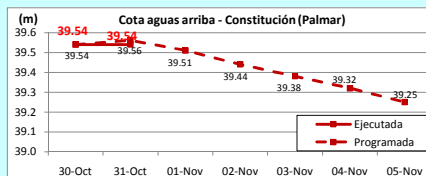
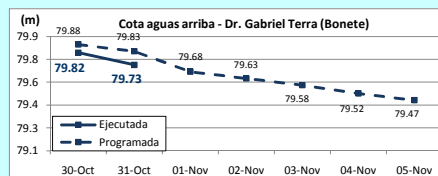


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



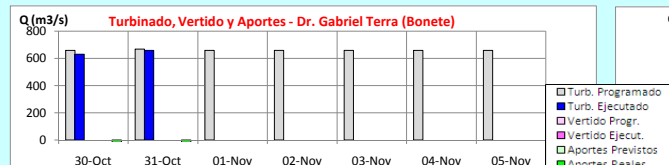
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

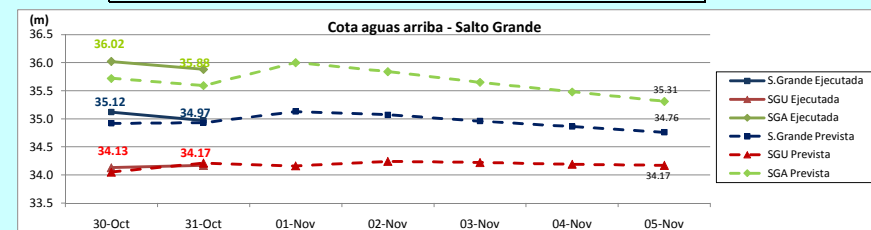


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa		(m)	(m)
Terra		79.83	79.73
Baygorria		53.72	53.70
Palmar		39.56	39.54
SGU		34.21	34.17

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 registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa		(m3/s)	(m3/s)
Terra		669	660
Baygorria		560	611
Palmar		839	526
SGU		625	898

APORTES		Previstos	Reales
Represa		(m3/s)	(m3/s)
Terra		0	-506
Baygorria		0	-14
Palmar		0	-350
Salto Grande		940	1,050



VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa		(m3/s)	(m3/s)
Terra		0	0
Baygorria		0	0
Palmar		0	0
SGU		0	0

El aporte real se calcula a partir de la variación diaria de la cota real de la central, restando el caudal turbinado y vertido real del día.

OBSERVACIONES

La demanda resultó un 2.19% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica por aprox. 18.2 MW medios (más intensa en horas de la tarde y noche) y generación con biomasa por aprox. 9.7 MW medios.
UPM consumió aprox. 5.7 MW de la red (continúa en mantenimiento programado hasta el 8/11).
Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cernsa1 con Argentina, durante todo el día.
No hubo disponibilidad del contrato CEMSA 2 en todo el día. La diferencia entre lo turbinado programado y ejecutado en Palmar es debido a que se programó generar mas con Palmar para cubrir el contrato de CEMSA 2 pero, finalmente, se generó mas con Salto Grande.
No hubo disponibilidad de gas de Argentina para generar con PTA. Dada la incertidumbre de la disponibilidad de importación, se continúa despachando 5a de C.Batlle.
Debido a problemas en el sistema de comunicación de UTE, al cual reporta el medidor, no se cuenta con las medidas de Weyerhaeuser Productos S.A. desde el 30/10 a las 9 a.m.