



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Sábado 30 de Octubre de 2010

Generación Térmica (MWh)		30-Oct
Central Batlle		2,662
• Sala B		-4
• 5a		1,757
• 6a		0
• Motores		909
Central La Tablada		-3
Central P. del Tigre		-8
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3,220
C. Baygorria		1,688
C. Palmar		3,774
C. Salto Grande		4,644
Importación (MWh)		Por País
Argentina		6,116
• Contratos Cernsa 1 y 2		6,116
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		738
TOTAL Generación (MWh)		22,831

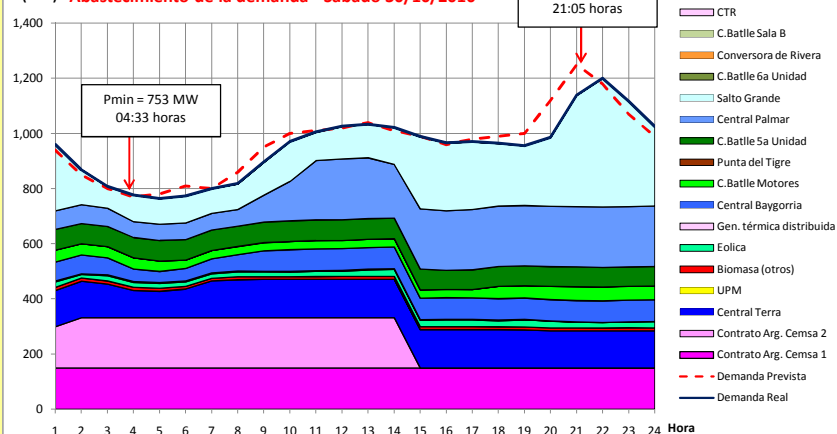
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Salto Grande		0
• Térmico		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 22,831
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

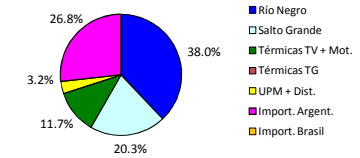
Demanda Programada (MWh) 23,170

Diferencia (MWh) -339
Ejecutada - Programada -1.46%

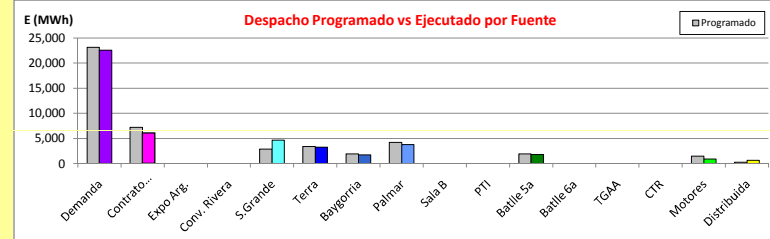
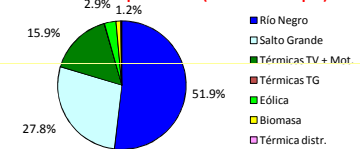
Abastecimiento de la demanda - Sábado 30/10/2010



Composición de la Demanda S.I.N.

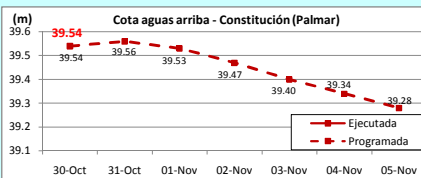
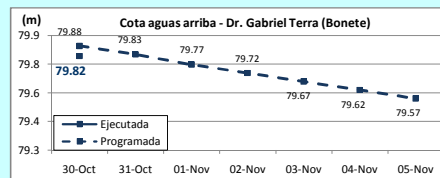


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

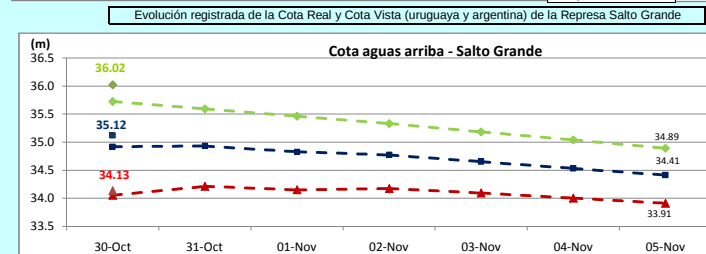
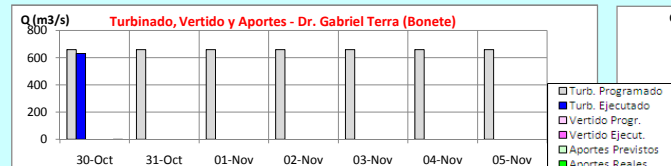
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79.88	79.88	79.82
Baygorria	53.67	53.67	53.67
Palmar	39.54	39.54	39.54
SGU	34.05	34.05	34.13

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



Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	659	632
Baygorria	659	591
Palmar	680	588
SGU	601	931

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	0	-282
Baygorria	0	-29
Palmar	0	-38
Salto Grande	935	1,357

Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (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 1.46% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica por aprox. 20.3 MW medios (más intensa en horas de la tarde y noche) y generación con biomasa por aprox. 10.7 MW medios.
UPM consumió aprox. 2.4 MW de la red (continúa en mantenimiento programado hasta el 8/11). Hubo generación térmica distribuida por aprox. 2.2 MW medios.
Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cernsa1 con Argentina, durante todo el día. Respecto a los 150 MW adicionales de contrato Cernsa2, hubo disponibilidad hasta la hora 15.
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.
Se turbinó mas con Salto Grande para compensar la baja del contrato Cernsa 2.