INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **Martes 26 de Octubre de 2010**

Generación Térmica (MWh)	26-Oct
Central Batlle	1.588
• Sala B	-4
• 5a	363
• 6a	0
• Motores	1.229
Central La Tablada	0
Central P. del Tigre	1.006
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidraulica (MWh)	
C.G. Terra	2.519
C. Baygorria	1.655
C. Palmar	3.782
C. Salto Grande	10.379
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	3.600
• Cemsa	3.600
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	262
TOTAL Generación (MWh)	24.790

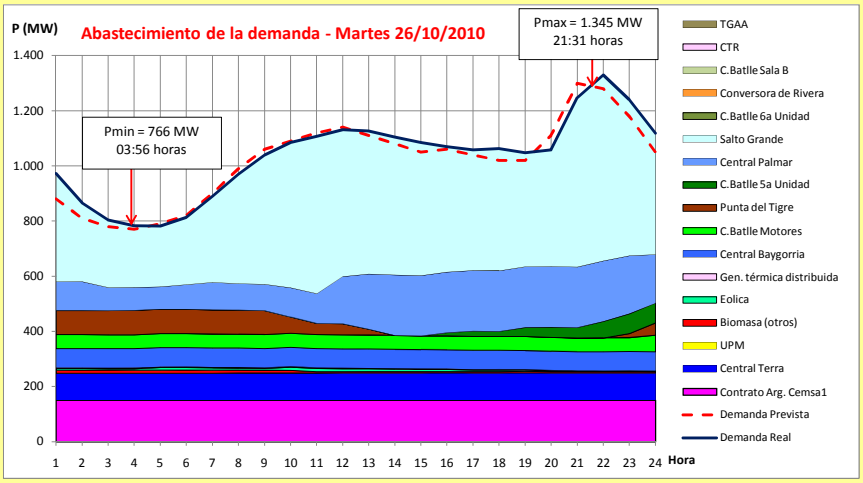
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Salto Grande	0
• Térmico	0
Exportación a Brasil	0

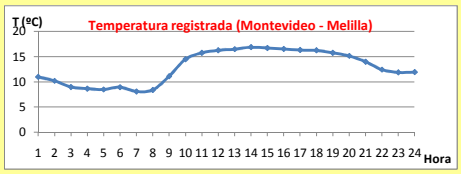
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	24.790

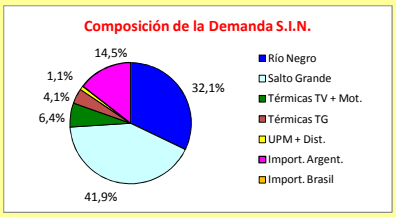
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

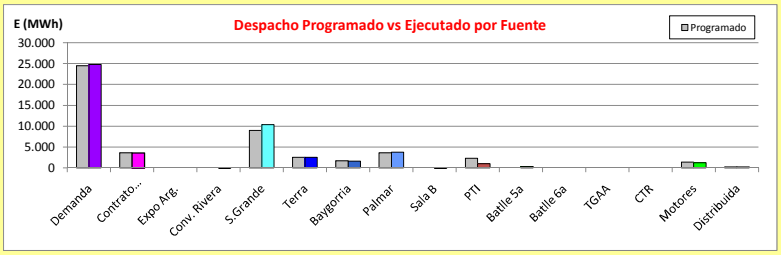
Demanda Programada (MWh) 24.450

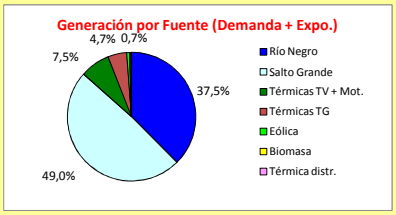
Diferencia (MWh)	340
Ejecutada - Programada	1,39%





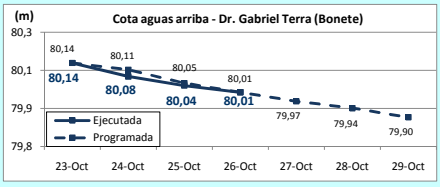


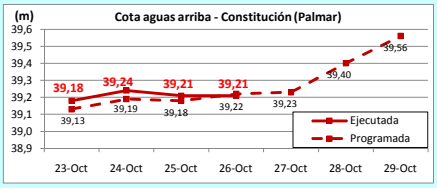




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

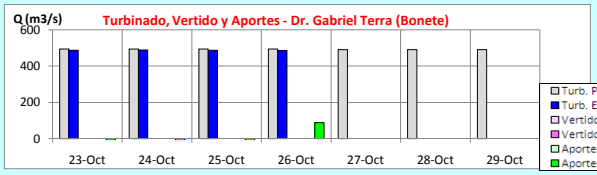




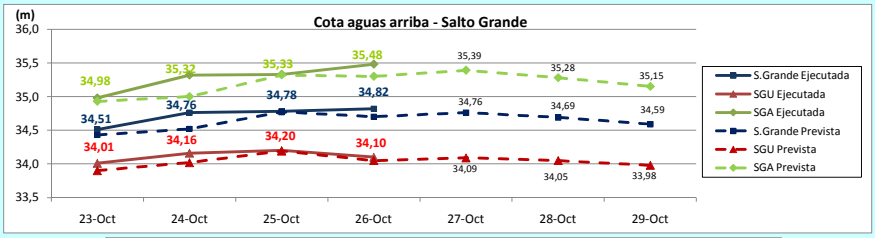
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,01	80,01
Baygorria	53,89	53,86
Palmar	39,22	39,21
SGU	34,05	34,10

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

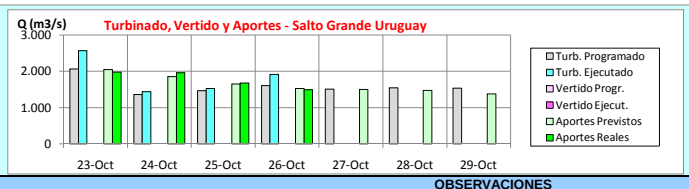


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	494	486
Baygorria	593	546
Palmar	602	589
SGU	1.605	1.913

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	88
Baygorria	0	-26
Palmar	0	43
Salto Grande	1.525	1.494



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 1,39% superior a la prevista.
Se registró generación eólica por aprox. 6,6 MW medios (más intensa en la mañana y mediodía) y generación con biomasa por aprox. 7,9 MW medios.
UPM consumió aprox. 6 MW de la red (continúa en mantenimiento programado hasta el 8/11). Hubo generación térmica distribuida por aprox. 2,7 MW medios.
Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cemsa1 con Argentina, durante todo el día, así como de gas de Argentina para generar con dos PTA hasta el mediodía.
Se consiguió algo más de gas a partir de las 22h y por algunas horas del día sigte. Para compensar esta generación se decidió arrancar 5a de C.Batlle, y se generó algo más con Palmar y Salto Grande. La cota vista de SGU terminó algo por encima de lo previsto, y aprox. 70 cm debajo de la cota real y 1,4m debajo de la argentina.
La Unidad 4 de Terra continúa en manten. programado hasta el 30/10, así como la Unidad 2 de Palmar, hasta el 9/11.
En cuanto al parque térmico: hay dos motores en mantenimiento (hasta 22/11), 6a C.Batlle (hasta 8/11), una unidad de PTA (hasta 5/11), CTR1 (hasta 20/12) y Sala B (hasta 22/12).