



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 28 de Octubre de 2010

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	3.171
• Sala B	-4
• 5a	1.795
• 6a	0
• Motores	1.380
Central La Tablada	-4
Central P. del Tigre	238
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.518
C. Baygorria	1.650
C. Palmar	243
C. Salto Grande	9.417
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	7.200
• Contratos Cema 1 y 2	7.200
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	305
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>	<b>24.738</b>

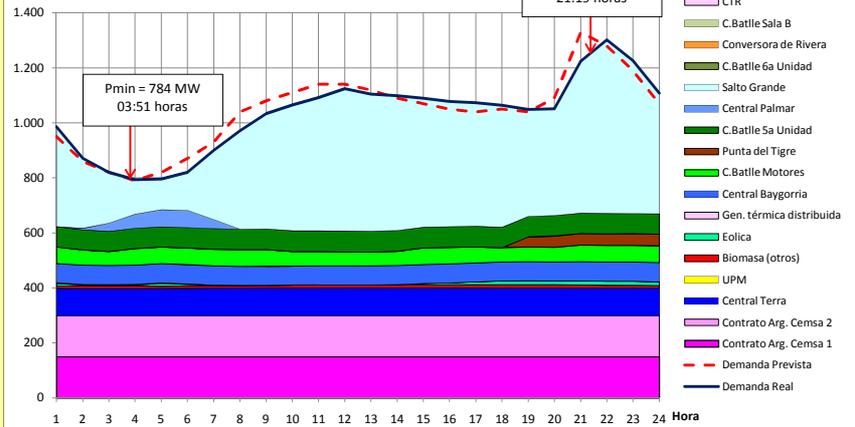
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Salto Grande	0
• Térmico	0
Exportación a Brasil	0

**DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)** 24.738  
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

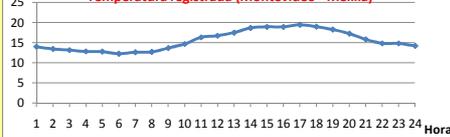
**Demanda Programada (MWh)** 24.970

Diferencia (MWh)	-232
Ejecutada - Programada	-0,93%

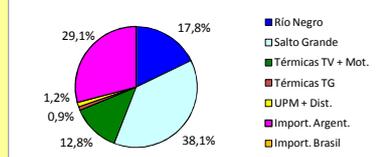
**P (MW) Abastecimiento de la demanda - Jueves 28/10/2010**



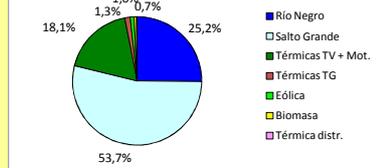
**T (°C) Temperatura registrada (Montevideo - Melilla)**



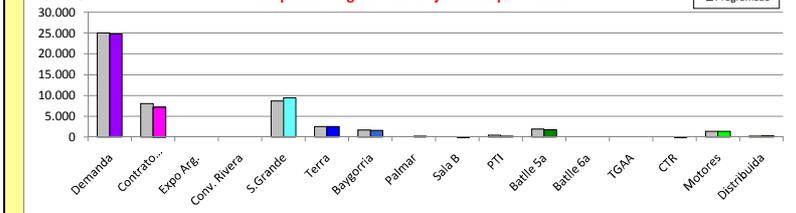
**Composición de la Demanda S.I.N.**



**Generación por Fuente (Demanda + Expo.)**

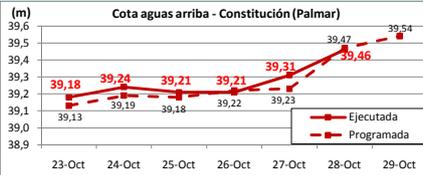
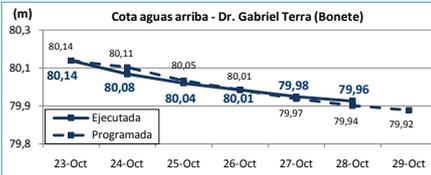


**E (MWh) Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente**



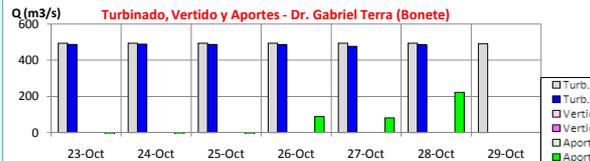
## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

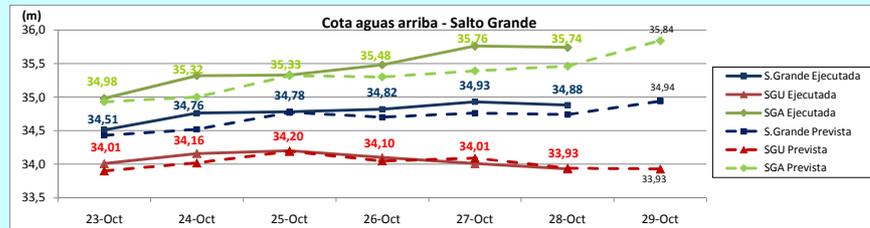


Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79,94	79,96	79,96
Baygorria	53,74	53,73	53,73
Palmar	39,47	39,46	39,46
SGU	33,94	33,93	33,93

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



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	494	486
Baygorria	593	553
Palmar	0	39
SGU	1.574	1.636

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	222
Baygorria	0	-16
Palmar	0	4
Salto Grande	1.400	1.365



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 0,93% inferior a la prevista. Se registró generación eólica por aprox. 7,2 MW medios (más intensa en horas de la tarde y noche) y generación con biomasa por aprox. 10,6 MW medios. UPM consumió aprox. 5,4 MW de la red (continúa en mantenimiento programado hasta el 8/11). Hubo generación térmica distribuida por aprox. 0,72 MW medios. Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cema1 con Argentina, durante todo el día, así como de 150 MW adicionales de contrato Cema2. Hubo escasa disponibilidad de gas de Palmar para generar con una PTA a partir de la hora 19. Dada la incertidumbre de la disponibilidad de importación, se continúa despachando 5a de C. Battle. Solo se turbinó con Palmar en horas de la madrugada, para compensar reactiva, y algo más en S. Grande. Hubo algunos aportes no previstos en Terra. 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. Battle (hasta 8/11), una unidad de PTA (hasta 5/11), CTR1 (hasta 20/12) y Sala B (hasta 22/12).