

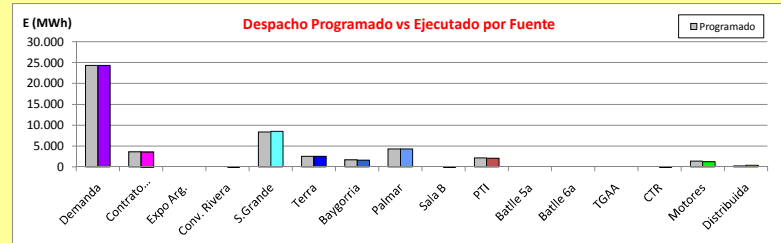
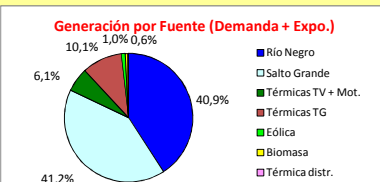
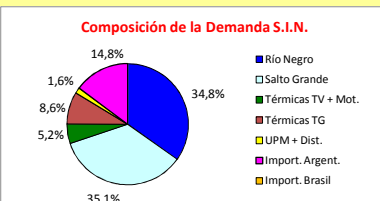
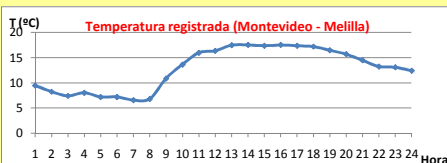
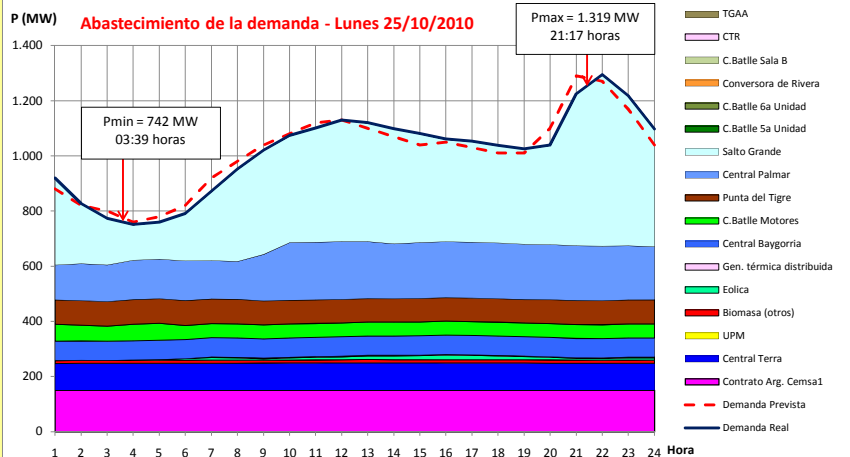
Generación Térmica (MWh)		25-Oct
Central Battle		1.255
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.259
Central La Tablada		-1
Central P. del Tigre		2.093
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.518
C. Baygorria		1.663
C. Palmar		4.293
C. Salto Grande		8.533
Importación (MWh)		Por País
Argentina		3.600
• Cernsa		3.600
• Contingente		0
Brazil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		379
TOTAL Generación (MWh)		24.331

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	24.331
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

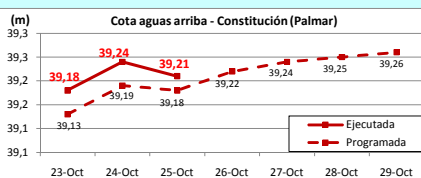
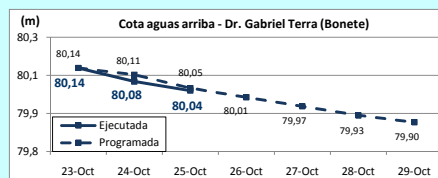
Demanda Programada (MWh)	24.310
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	21
Ejecutada - Programada	0,09%



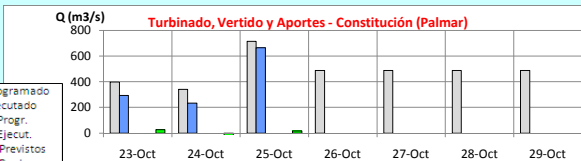
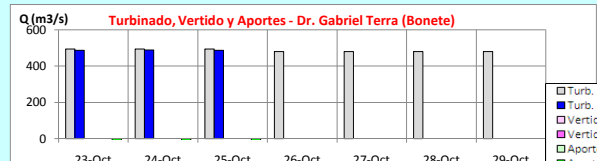
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

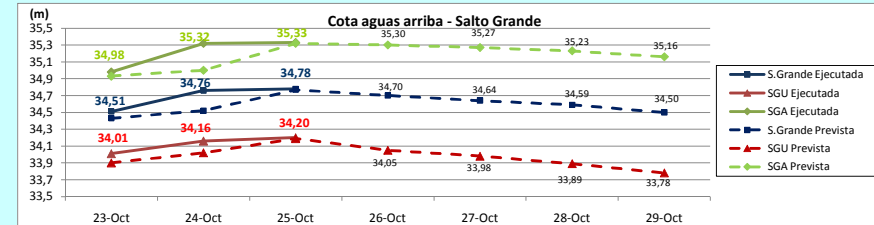


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,05	80,04
Baygorria	53,95	53,93
Palmar	39,18	39,21
SGU	34,19	34,20

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	487
Baygorria	593	544
Palmar	714	663
SGU	1.465	1.530

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	-44
Baygorria	0	-17
Palmar	0	17
Salto Grande	1.650	1.676

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 apenas un 0,09% superior a la prevista.
Se registró generación eólica por aprox. 8,5 MW medios (especialmente en horas de la tarde) y generación con biomasa por aprox. 11,5 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 MW medios.
Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cernsa1 con Argentina, durante todo el día, así como de gas de Argentina para generar con dos PTA.
La cota vista de SGU terminó unos 60 cm por debajo de la cota real, y aprox. 1,1m debajo de la argentina.
En Palmar se turbinó menos de madrugada, hasta la hora 9, algo menos de lo previsto.
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).