

Generación Térmica (MWh)		23-Oct
Central Battle		1.349
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.352
Central La Tablada		-2
Central P. del Tigre		-7
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.517
C. Baygorria		1.688
C. Palmar		1.895
C. Salto Grande		11.698
Importación (MWh)		Por País
Argentina		3.600
• Cernsa		3.600
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		160
TOTAL Generación (MWh)		22.897

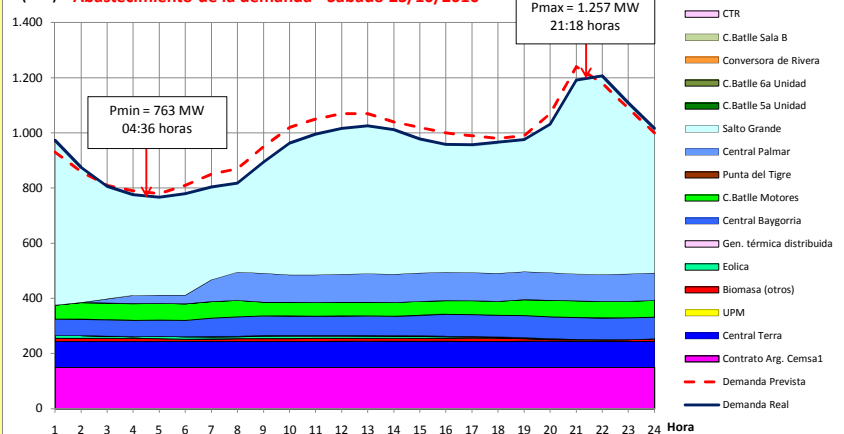
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Salto Grande		0
• Térmico		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	22.897
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	23.460
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	-563
Ejecutada - Programada	-2,40%

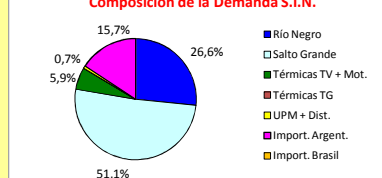
P (MW) Abastecimiento de la demanda - Sábado 23/10/2010



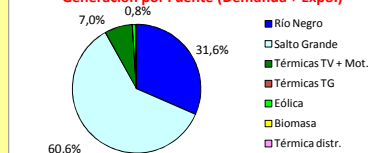
T (°C) Temperatura registrada (Montevideo - Melilla)



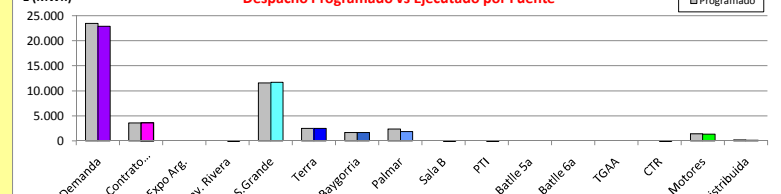
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

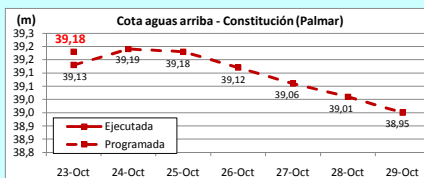
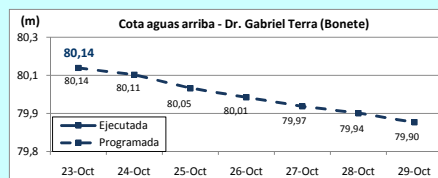


E (MWh) Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

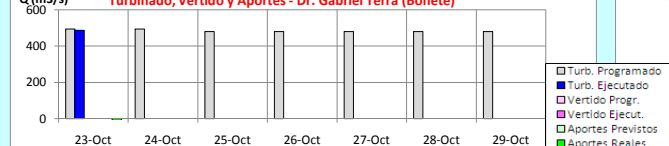
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,14	80,14
Baygorria	54,06	54,04
Palmar	39,13	39,18
SGU	33,90	34,01

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

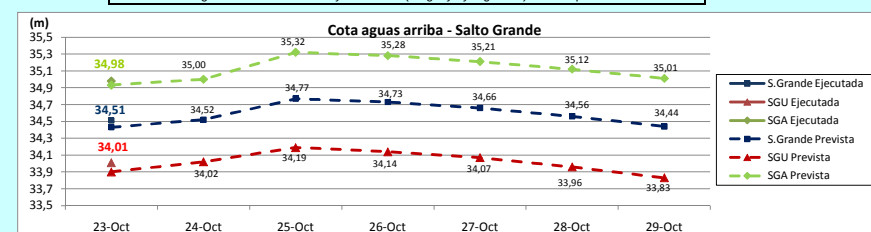
Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)



Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)



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	488
Baygorria	593	544
Palmar	397	292
SGU	2.068	2.565

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-48
Baygorria	0	-27
Palmar	0	27
Salto Grande	2.050	1.980

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay



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 2,4% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica por aprox. 6 MW medios, más intensa de madrugada y hasta primeras horas de la tarde así como generación con biomasa por aprox. 10 MW medios.
UPM consumió aprox. 10,7 MW de la red (continúa en mantenimiento programado hasta el 8/11). Hubo generación térmica distribuida por aprox. 1,6 MW medios.
Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cernsa1 con Argentina, durante todo el día, como estaba previsto.
La cota vista de Salto Grande Uruguay se encuentra 50 cm por debajo de la cota real, y aprox. un metro debajo de la argentina.
En Palmar se turbinó menos de lo previsto, con la Unidad 3 fuera de servicio hasta la hora 3, y la Unidad 1 hasta la hora 7, compensando con generación de S. Grande que turbinó más 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).