



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 13 de octubre de 2011

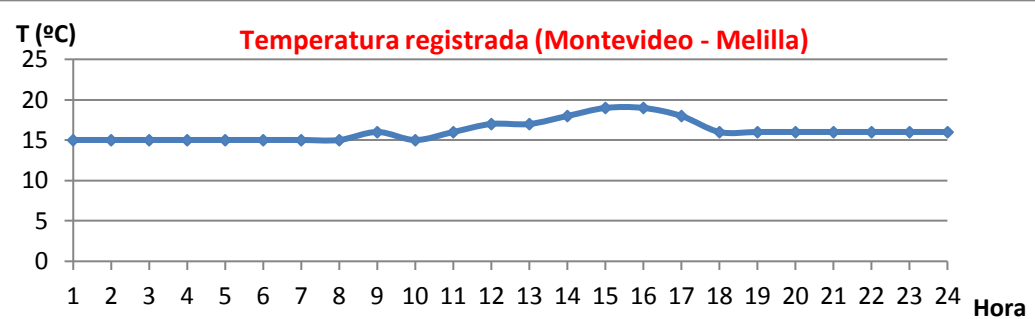
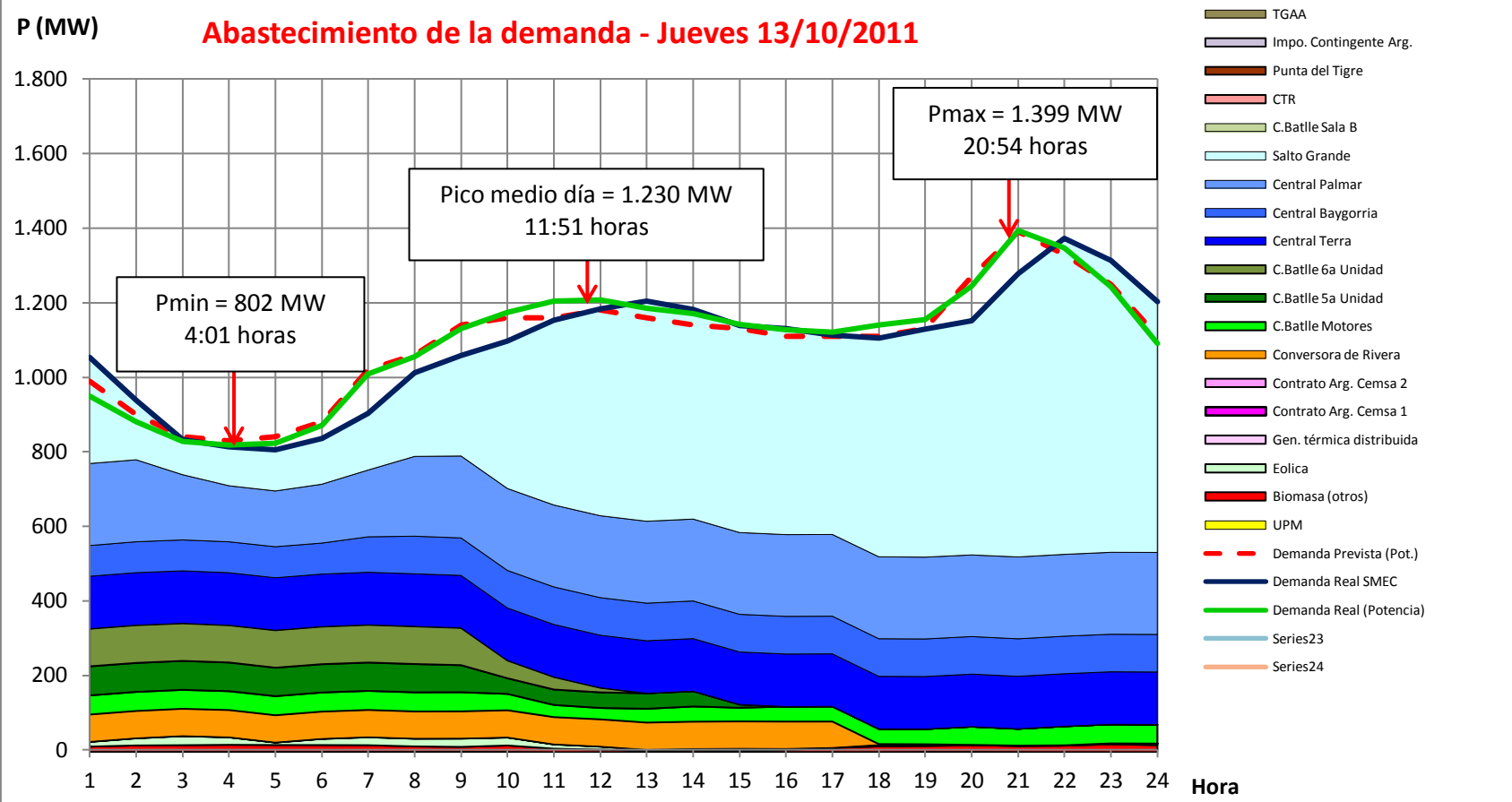
Generación Térmica (MWh)		13-oct
Central Battle		2.993
• Sala B		-4
• 5a		904
• 6a		1.000
• Motores		1.093
Central La Tablada		-3
Central P. del Tigre		-8
Central Maldonado		-1
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.383
C. Baygorria		2.307
C. Palmar		4.981
C. Salto Grande		10.668
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.229
• Rivera		1.229
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		453
TOTAL Generación (MWh)		26.004

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

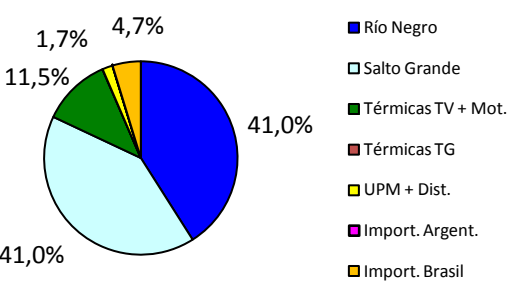
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.004
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh) 26.240

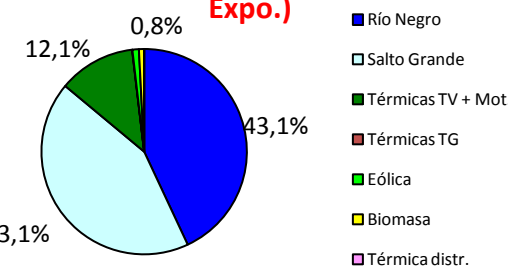
Diferencia (MWh)	-236
Ejecutada - Programada	-0.90%



Composición de la Demanda S.I.N.

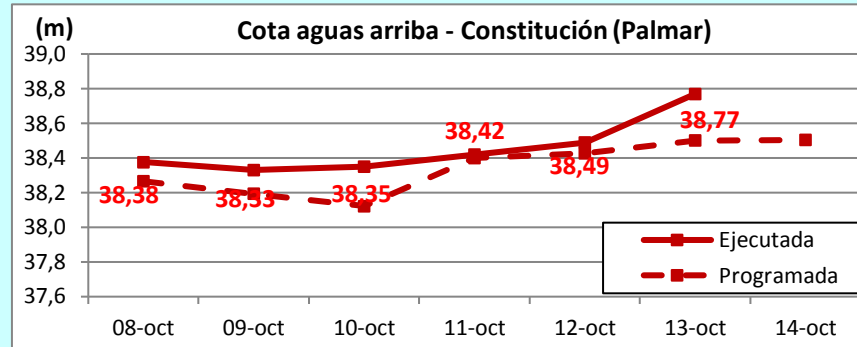
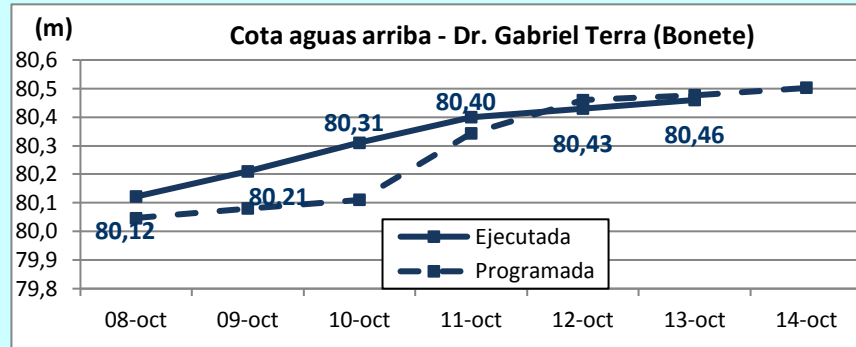


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

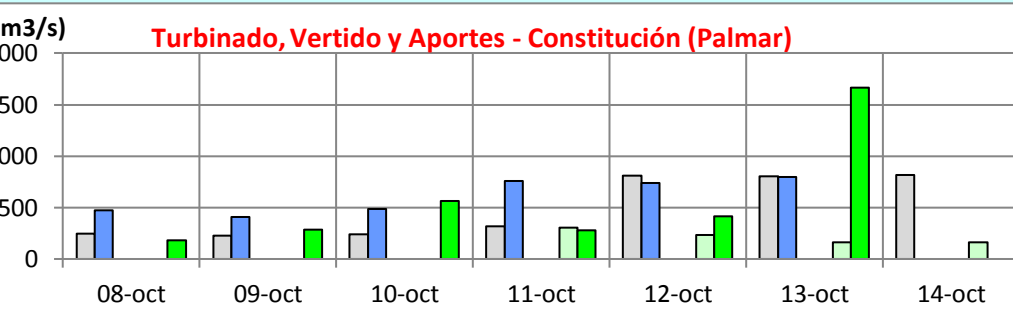
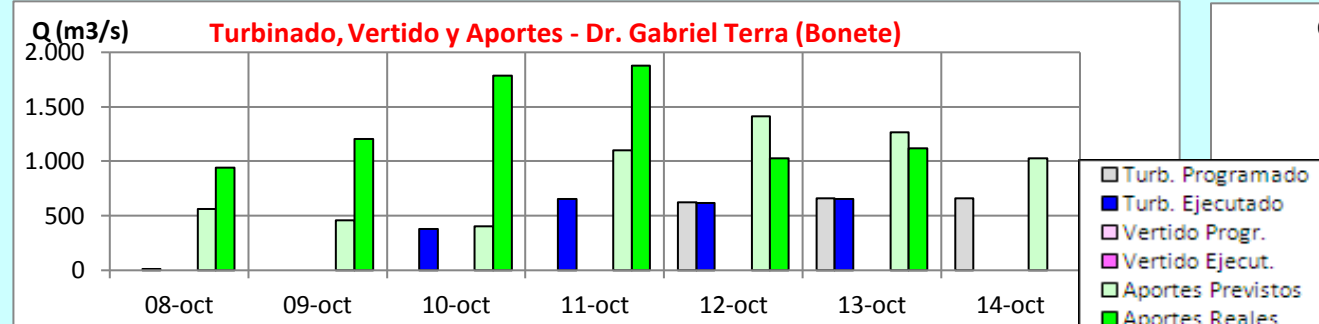
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



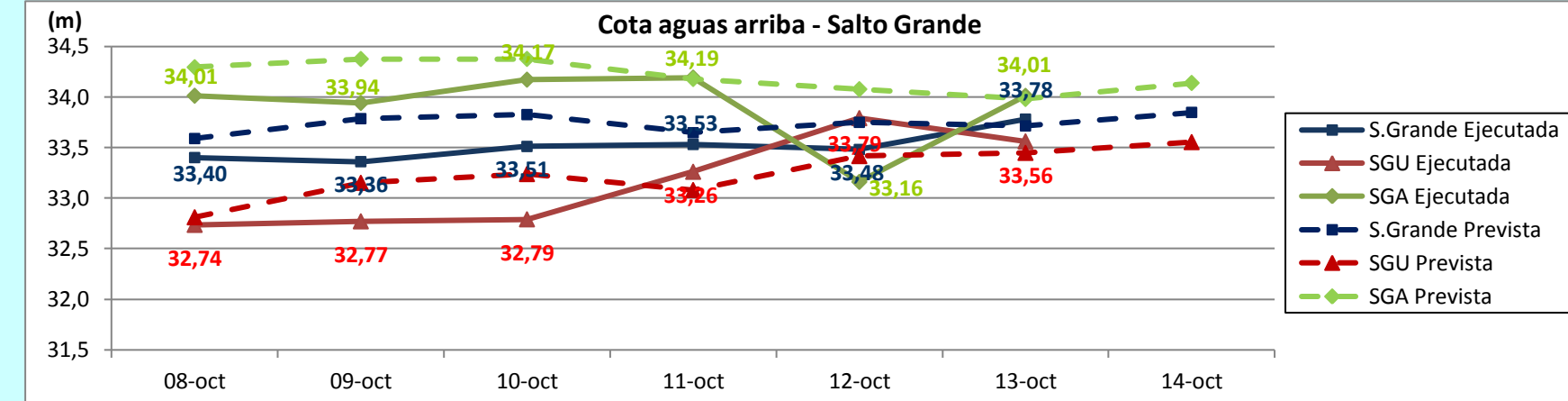
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	80,48	80,46
Baygorria	53,80	53,92
Palmar	38,50	38,77
SGU	33,45	33,56

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

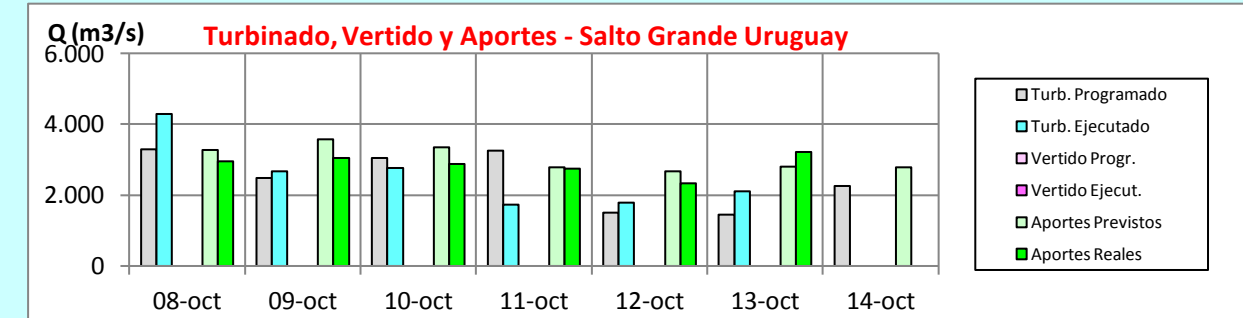


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	659	652
Baygorria	665	762
Palmar	804	799
SGU	1.440	2.106

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	1.267	1.121
Baygorria	0	922
Palmar	162	1.665
SGU	2.800	3.224



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,56
Cota Vista Arg	34,01
Cota real	33,78
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	-9.097

VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
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 0,9% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 10,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 14,3 MW medios, de los cuales: 1,5 MW de Weyerhaeuser; 2,3 MW de Alur; 5,7 MW de Galofer; 4,7 MW de Bioener S.A.
No hubo generación térmica distribuida.
Se convocó energía de Argentina. La misma no estuvo disponible.
Se importaron aprox. 1229 MWh de energía de Brasil a través de la conversora de Rivera.

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata