



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 16 de octubre de 2011

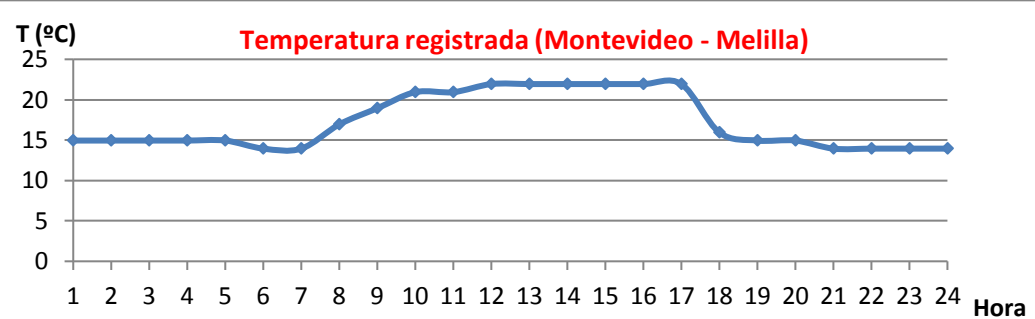
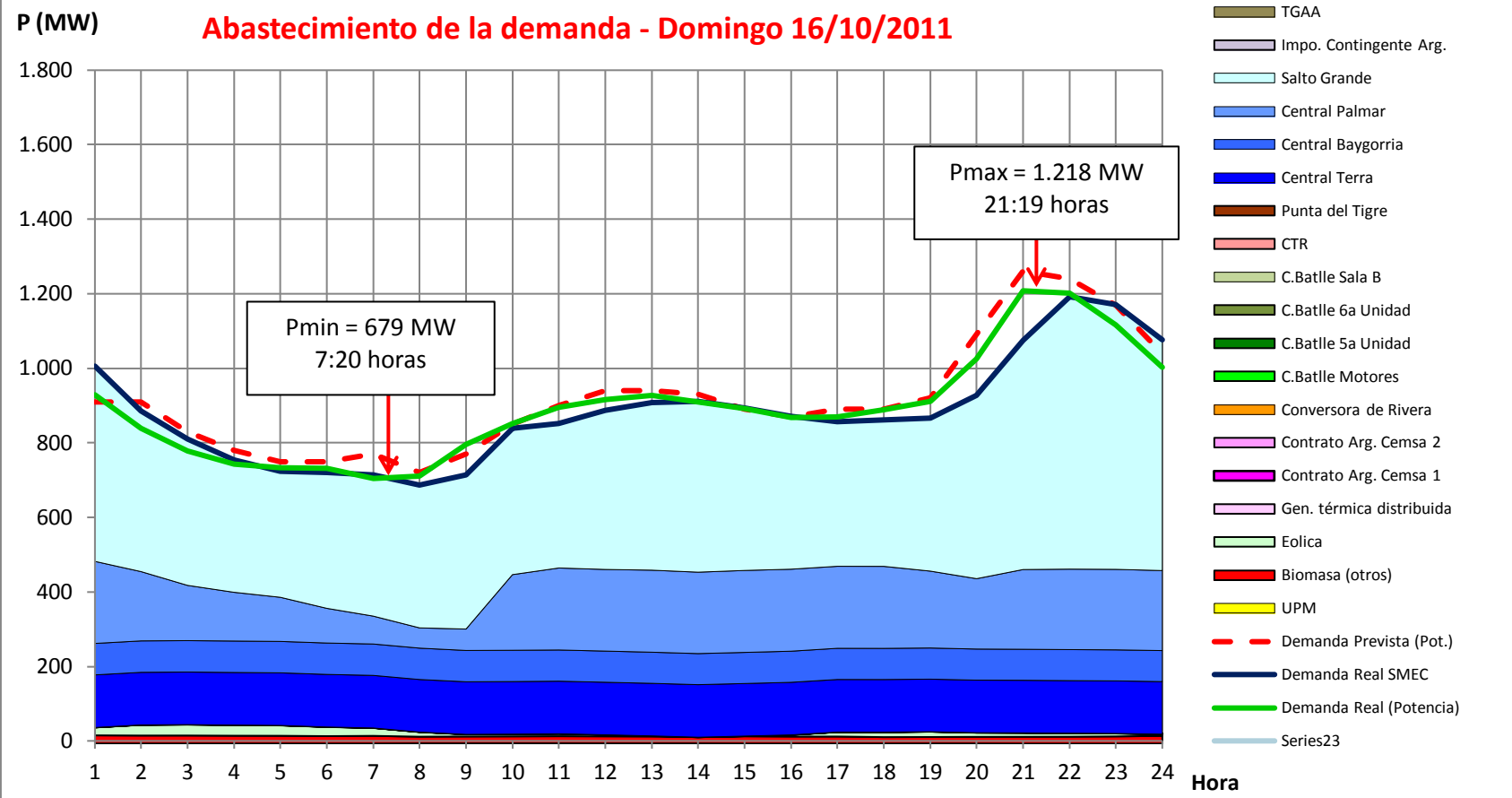
Generación Térmica (MWh)		16-oct
Central Battle		-10
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-6
Central La Tablada		-6
Central P. del Tigre		-6
Central Maldonado		-1
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.383
C. Baygorria		2.010
C. Palmar		4.297
C. Salto Grande		10.899
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		640
TOTAL Generación (MWh)		21.206

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

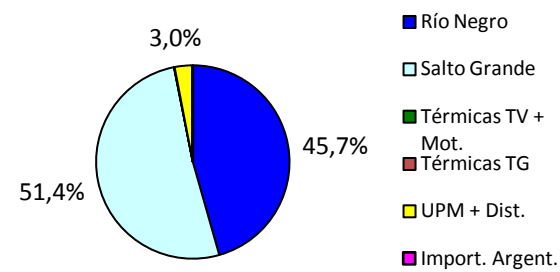
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	21.206
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh) 22.010

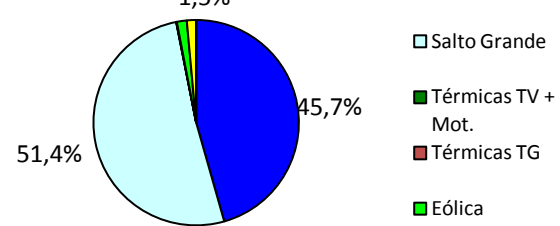
Diferencia (MWh)	-804
Ejecutada - Programada	-3,65%



Composición de la Demanda S.I.N.

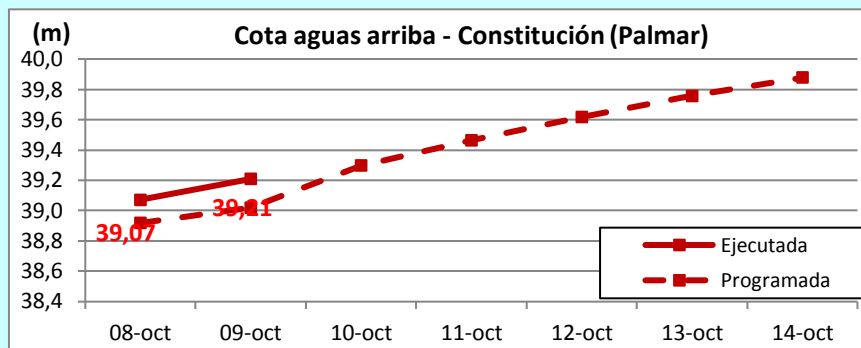
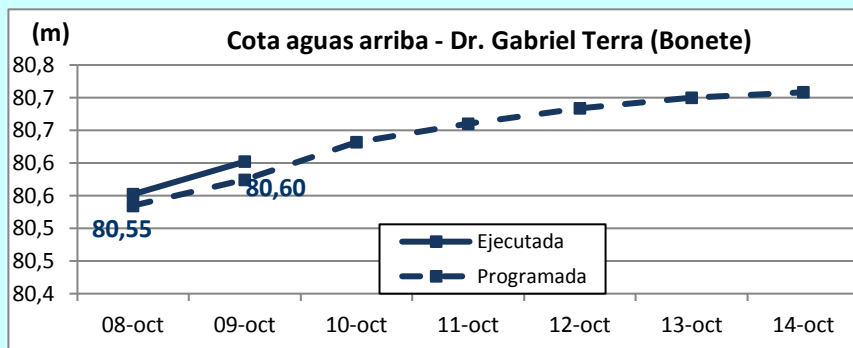


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

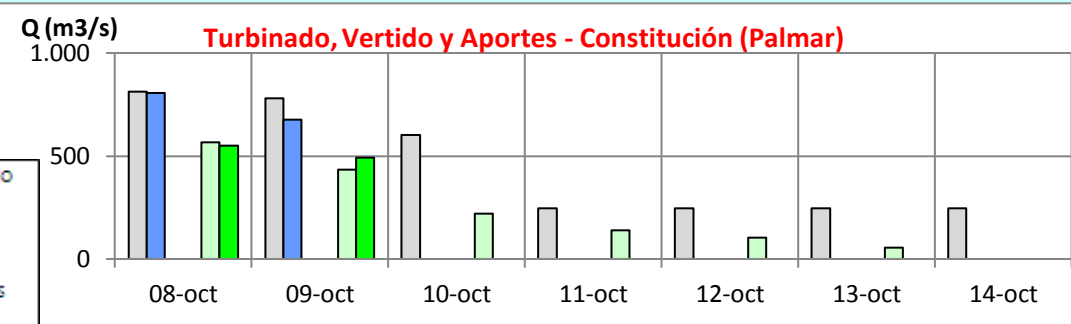
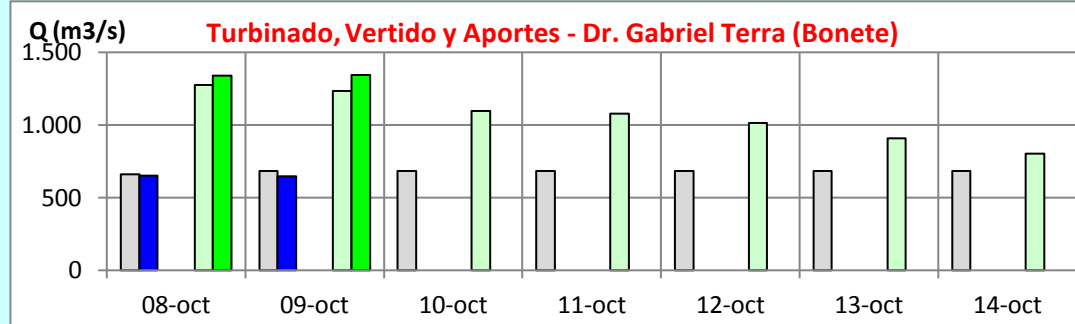
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



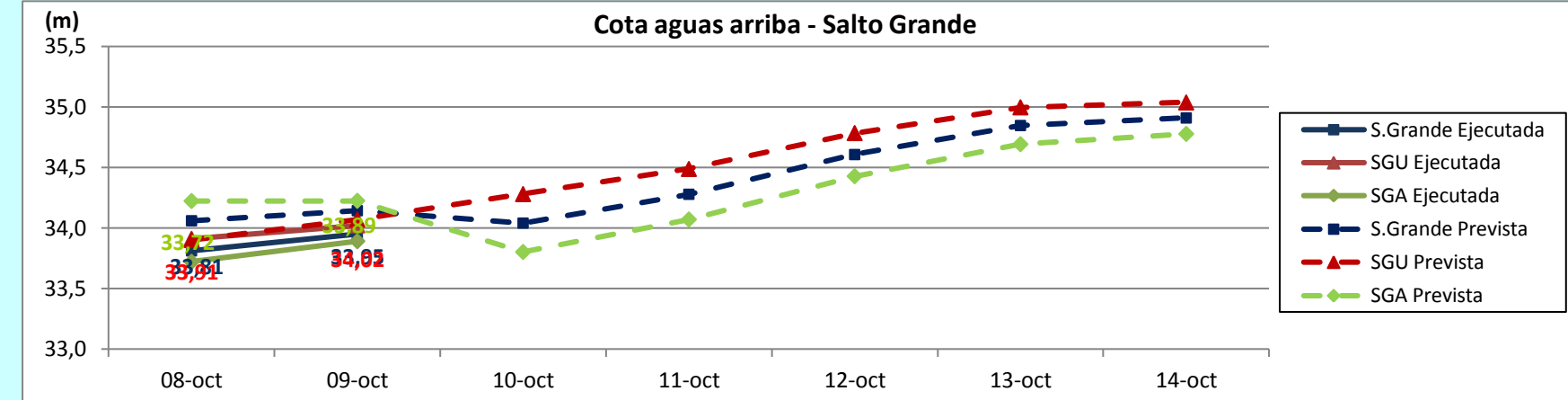
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	80,57	80,60
Baygorria	53,97	53,90
Palmar	39,02	39,21
SGU	34,07	34,02

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

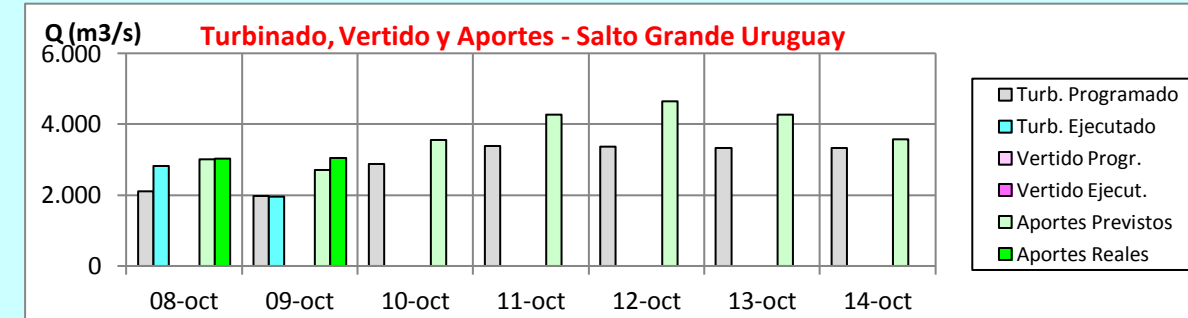


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa		
Terra	683	648
Baygorria	685	661
Palmar	781	678
SGU	1.969	1.961

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa		
Terra	1.236	1.342
Baygorria	0	-11
Palmar	435	491
SGU	2.700	3.053



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,02
Cota Vista Arg	33,89
Cota real	33,95
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	2.533

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 3,65% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 13,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 19,4 MW medios, de los cuales: 1,6 MW de Weyerhaeuser; 2,4 MW de Alur; 10,1 MW de Galofer; 5,3 MW de Bioener S.A.
No hubo generación térmica distribuida
Se convocó energía de Argentina. La misma no estuvo disponible.

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