



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 10 de octubre de 2011

Generación Térmica (MWh)		10-oct
Central Battle		3.651
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.437
• Motores		1.218
Central La Tablada		-3
Central P. del Tigre		-8
Central Maldonado		-2
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.992
C. Baygorria		1.086
C. Palmar		2.998
C. Salto Grande		14.307
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		541
• Rivera		541
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		400
TOTAL Generación (MWh)		24.962

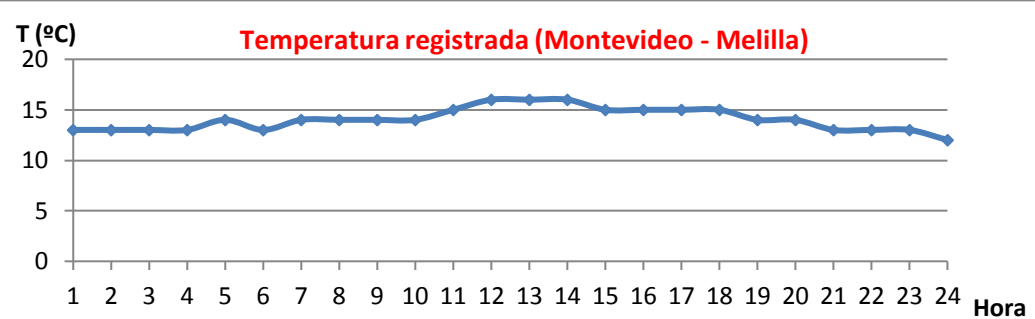
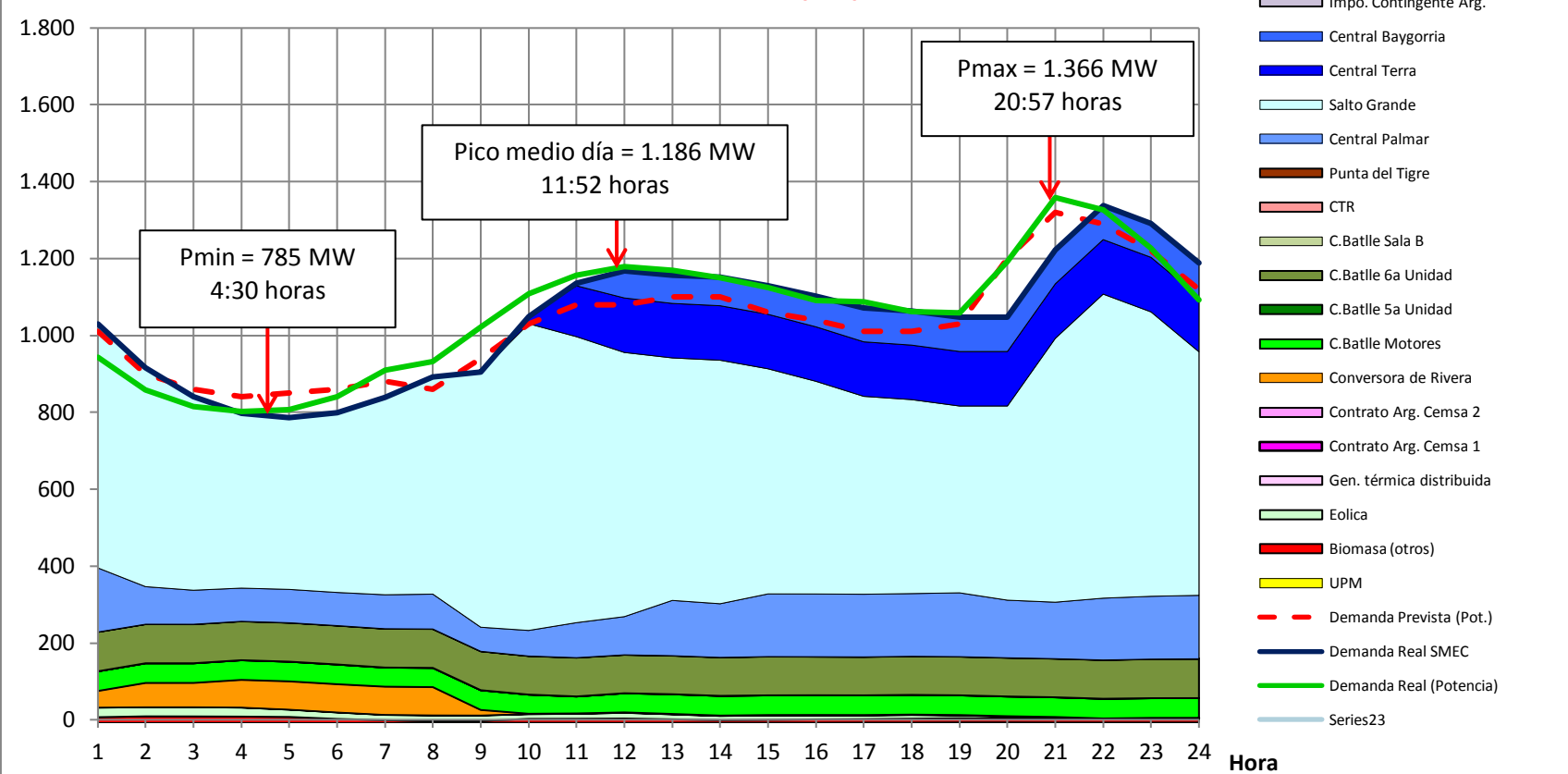
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	24.962
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

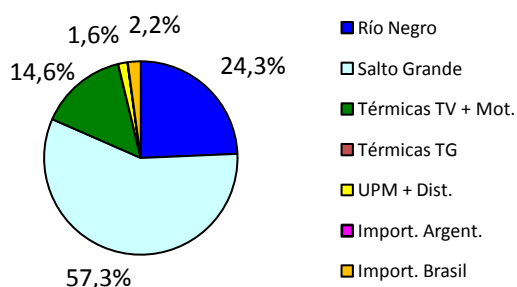
Demanda Programada (MWh) 24.690

Diferencia (MWh)	272
Ejecutada - Programada	1,10%

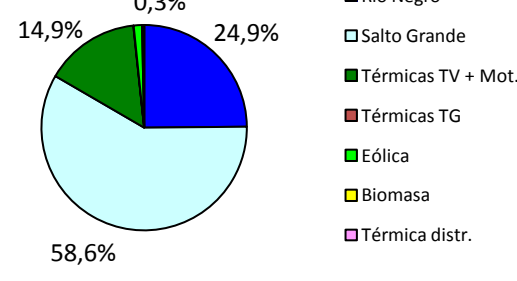
Abastecimiento de la demanda - Lunes 10/10/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

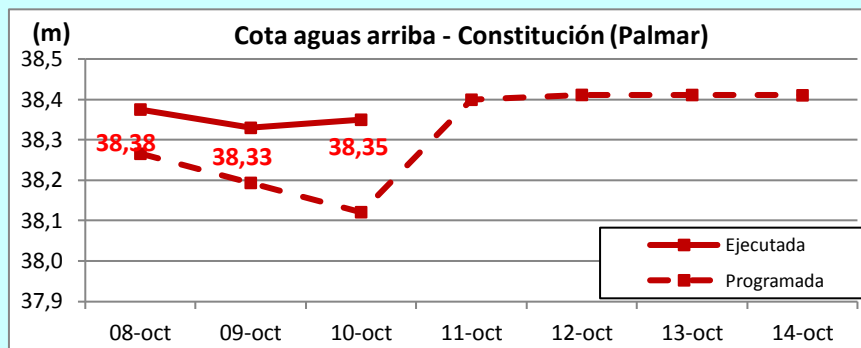
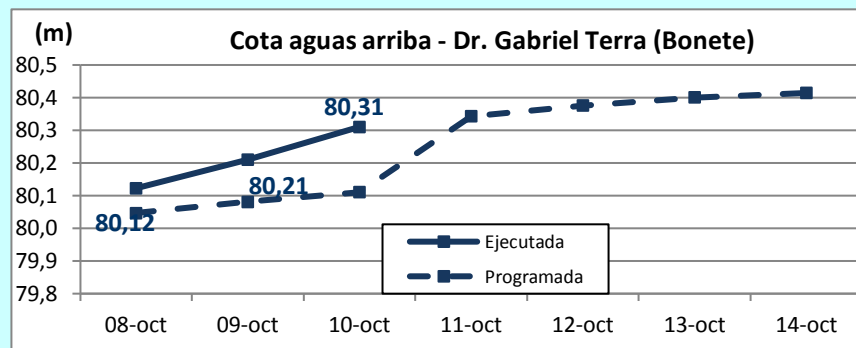


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

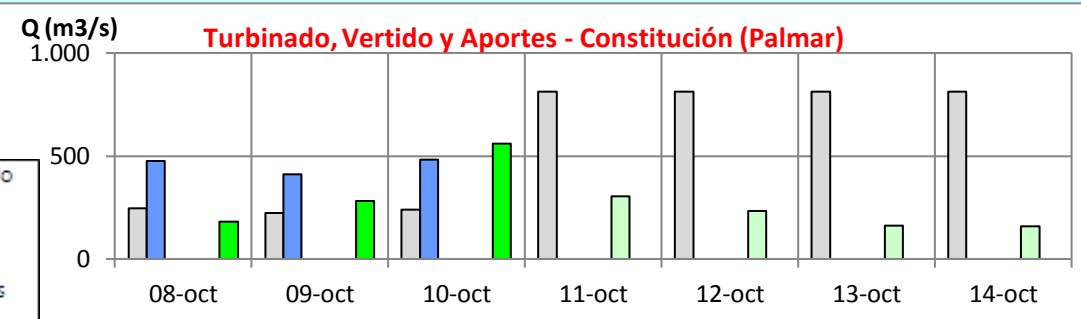
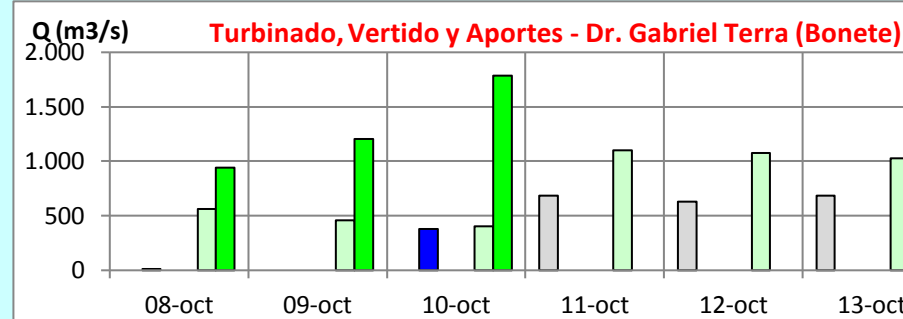
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



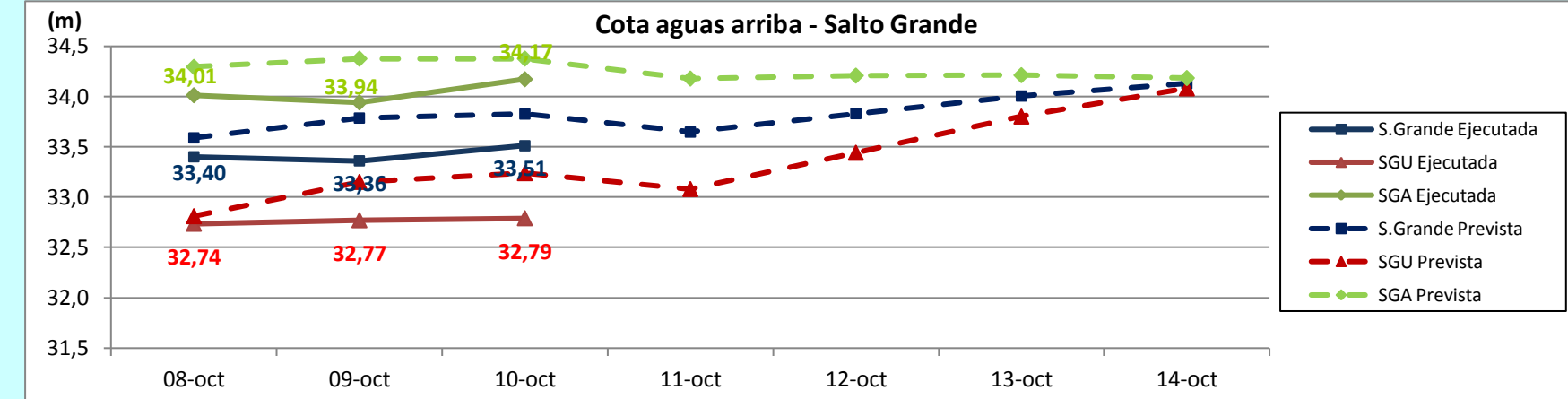
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	80,11	80,31
Baygorria	53,47	53,79
Palmar	38,12	38,35
SGU	33,24	32,79

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

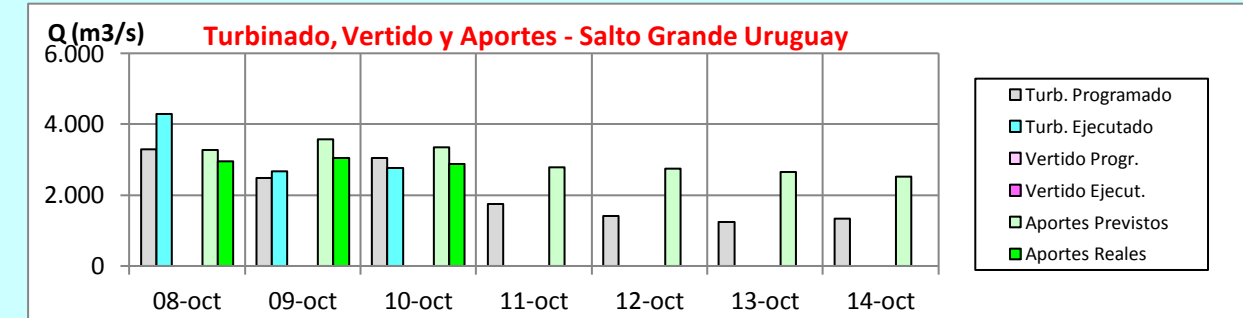


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa		
Terra	0	380
Baygorria	0	343
Palmar	239	483
SGU	3.040	2.764

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa		
Terra	403	1.785
Baygorria	0	353
Palmar	0	561
SGU	3.350	2.879



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,79
Cota Vista Arg	34,17
Cota real	33,51
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	-26.432

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 1,10% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 13,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 11,5 MW medios, de los cuales: 1,8 MW de Weyerhaeuser; 0,6 MW de Alur; 6,2 MW de Galofer; 2,9 MW de Bioener S.A.
No hubo generación térmica distribuida.
Se convocó energía de Argentina. La misma no estuvo disponible.
Se importaron 541 MWh de energía de Brasil a través de la conversora de Rivera.
No se cuenta con las medidas de Zendaleather S.A.

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