



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 2 de octubre de 2011

Generación Térmica (MWh)		02-oct
Central Battle		2.929
• Sala B		-4
• 5a		1.772
• 6a		0
• Motores		1.161
Central La Tablada		-48
Central P. del Tigre		-8
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-6
C. Palmar		3.846
C. Salto Grande		11.838
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.224
• Rivera		1.224
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.113
TOTAL Generación (MWh)		20.888

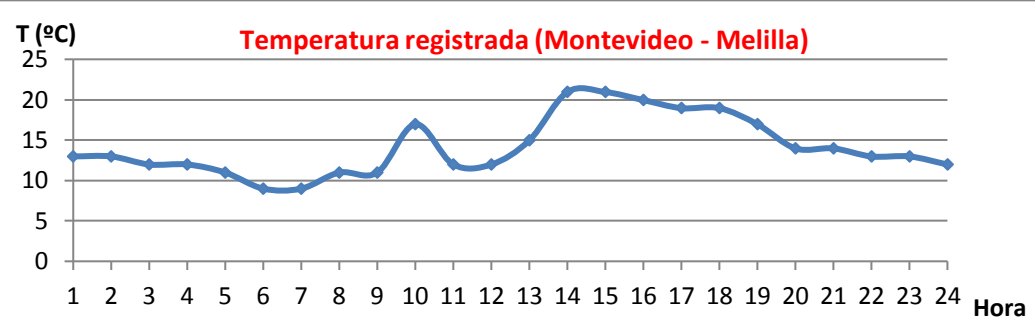
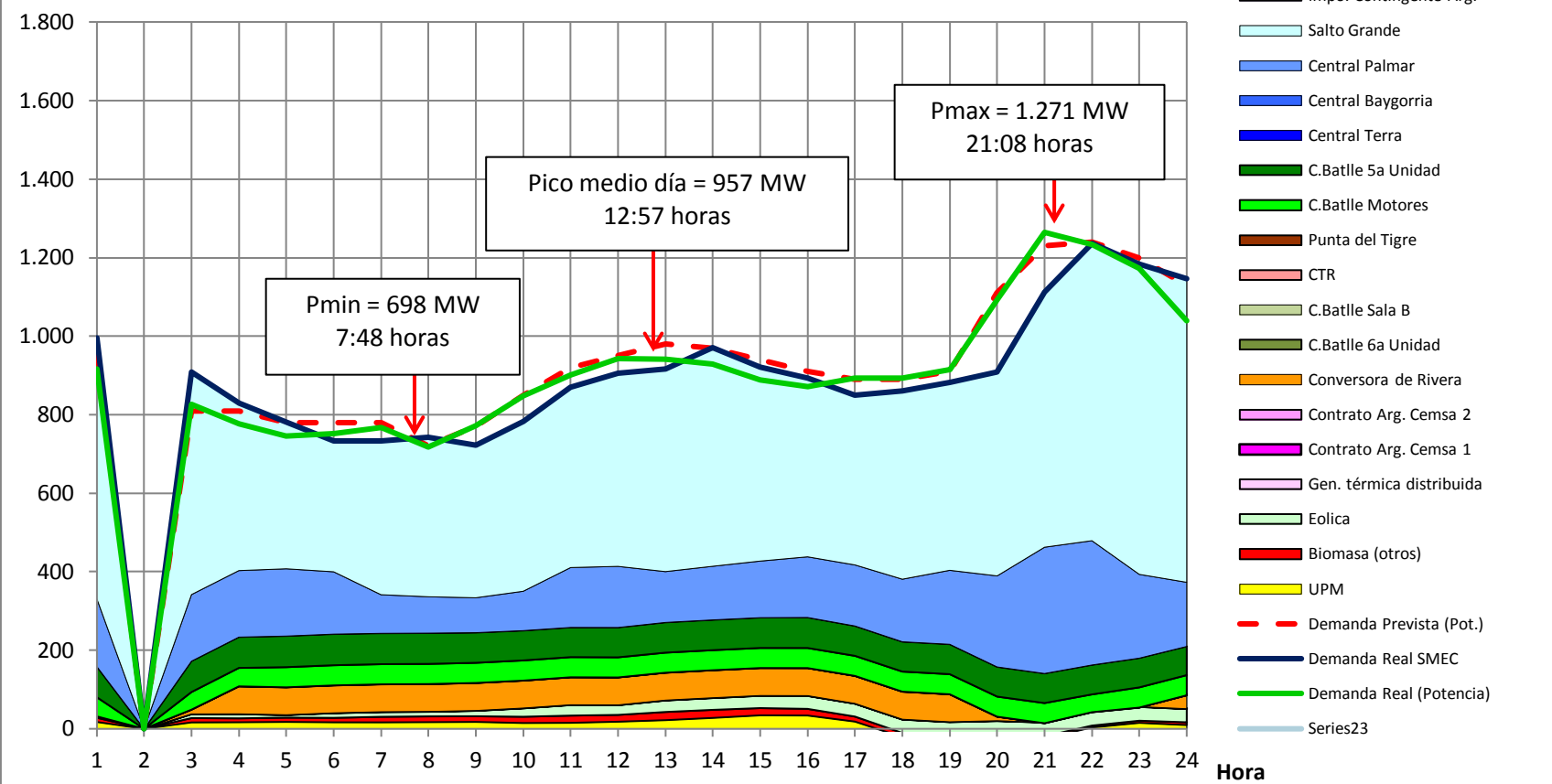
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	20.888
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

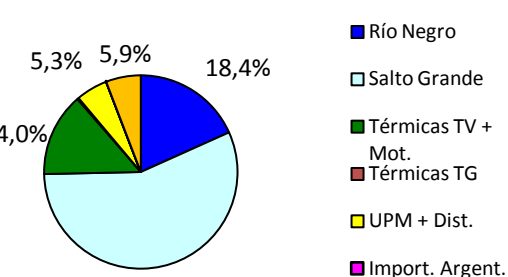
Demanda Programada (MWh)	21.520
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	-632
Ejecutada - Programada	-2,94%

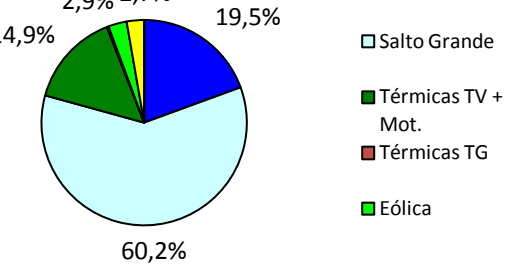
Abastecimiento de la demanda - Domingo 02/10/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

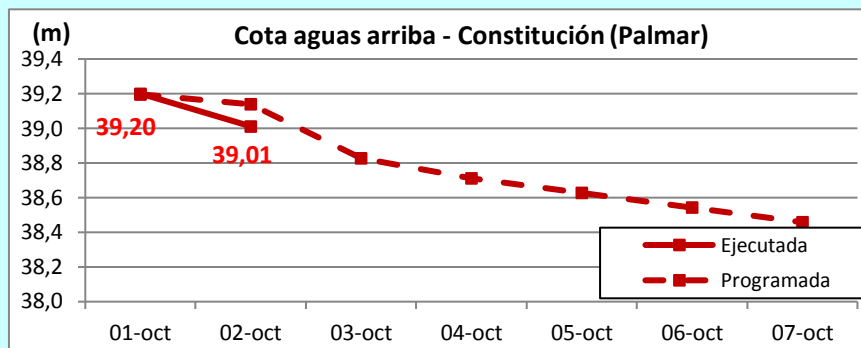
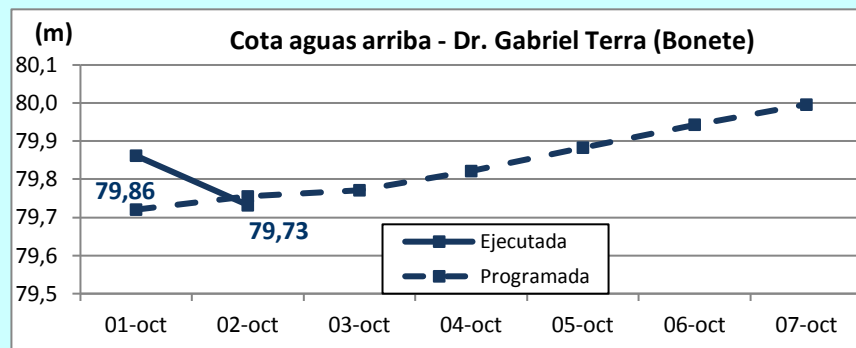


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

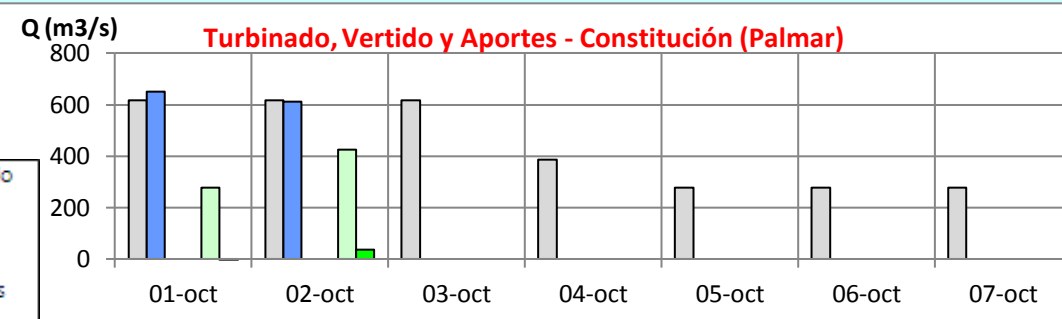
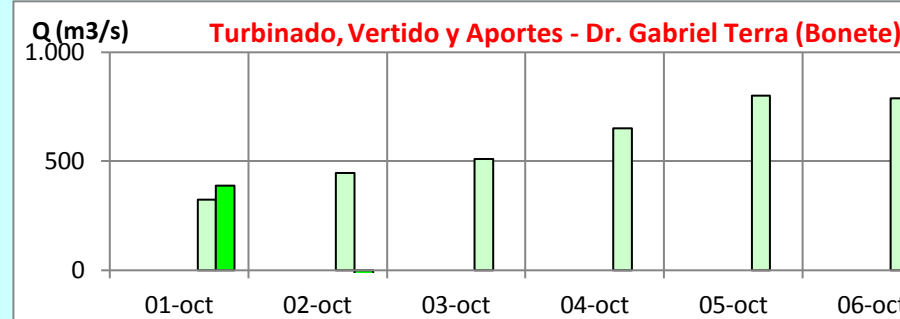
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



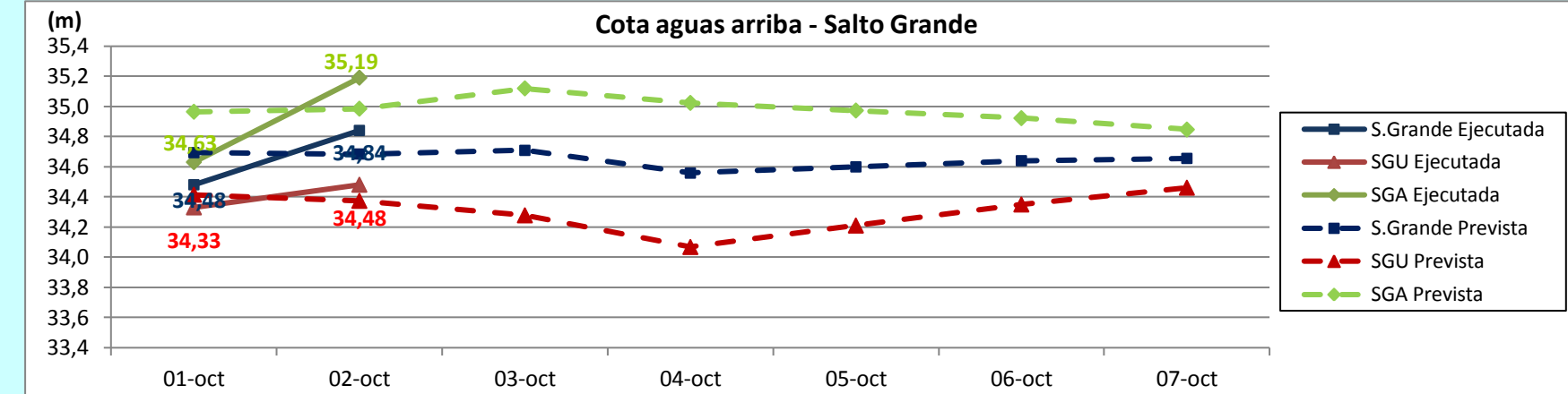
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	79,75	79,73
Baygorria	53,73	53,79
Palmar	39,14	39,01
SGU	34,37	34,48

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

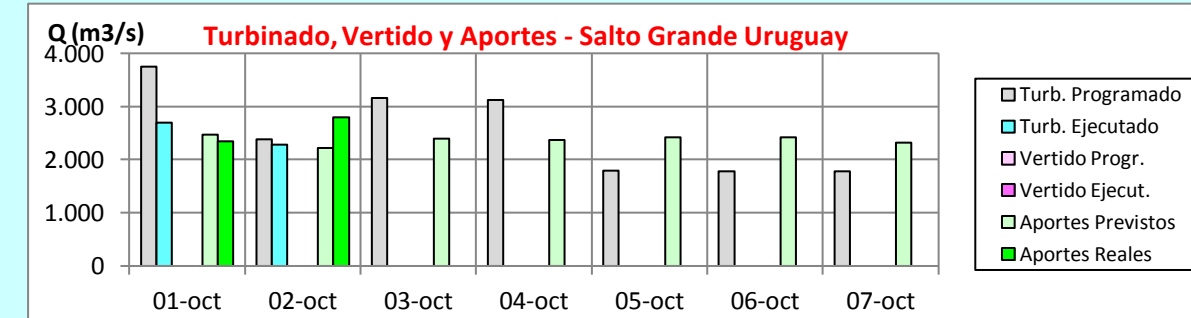


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa		
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	617	611
SGU	2.388	2.285

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa		
Terra	445	-258
Baygorria	0	12
Palmar	424	37
SGU	2.225	2.802



VALORES CTM	
Cotas (m)	
Cota Vista Uru	34,48
Cota Vista Arg	35,19
Cota real	34,84
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO (MWh)	
	-16,445

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 2,94% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 23,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 27,2 MW medios, de los cuales: 2,1 MW de Weyerhaeuser; 15,1 MW de UPM; 1,8 MW de Alur; 5,1 MW de Galofer; 3,1 MW de Bioener S.A.
No hubo generación térmica distribuida
Se convocó energía de Argentina. La misma no estuvo disponible.
Se importó energía de Brasil a través de Rivera.

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