



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 1 de octubre de 2011

Generación Térmica (MWh)		01-oct
Central Battle		3.006
• Sala B		-4
• 5a		1.834
• 6a		0
• Motores		1.177
Central La Tablada		-49
Central P. del Tigre		-8
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-6
C. Palmar		4.168
C. Salto Grande		14.823
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.280
• Rivera		1.280
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.060
TOTAL Generación (MWh)		24.273

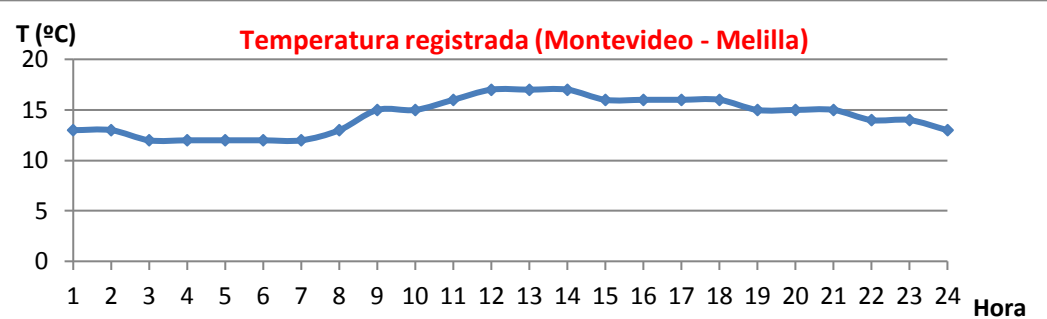
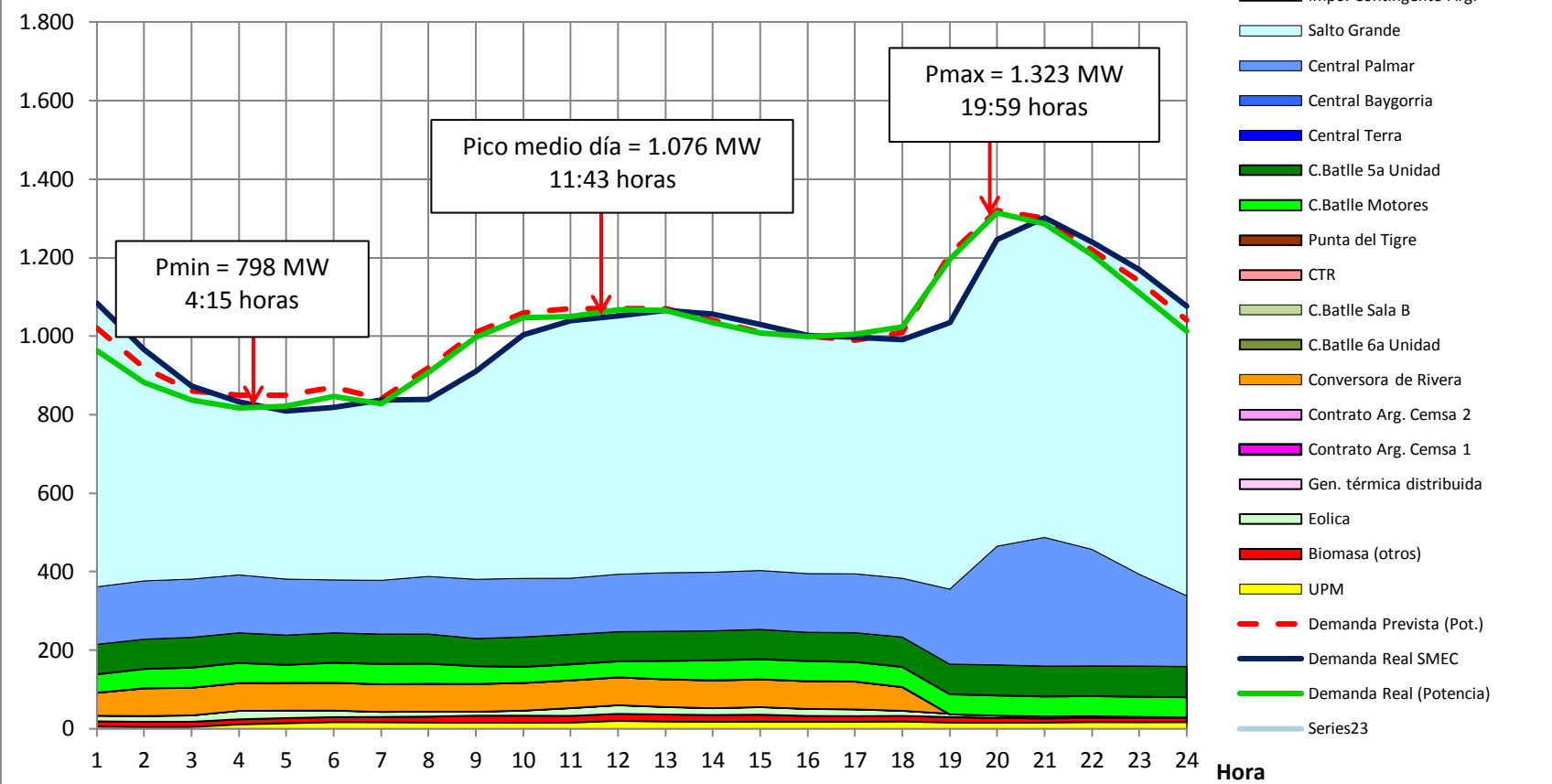
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	24.273
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

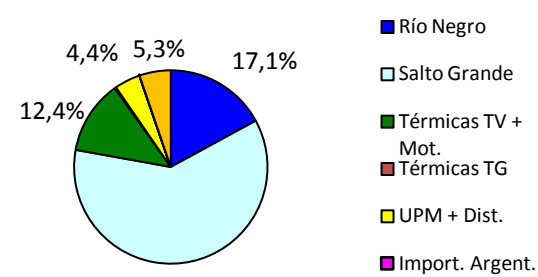
Demanda Programada (MWh)	24.690
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	-417
Ejecutada - Programada	-1,69%

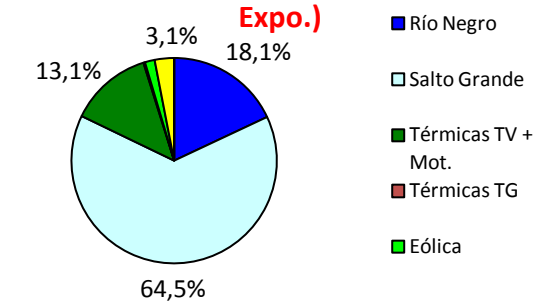
Abastecimiento de la demanda - Sábado 01/10/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

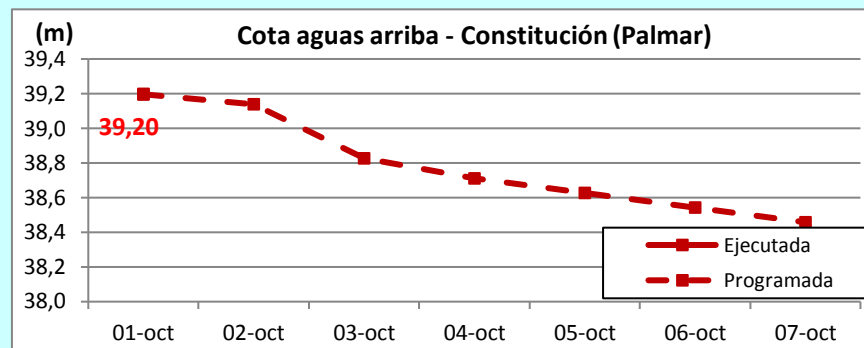
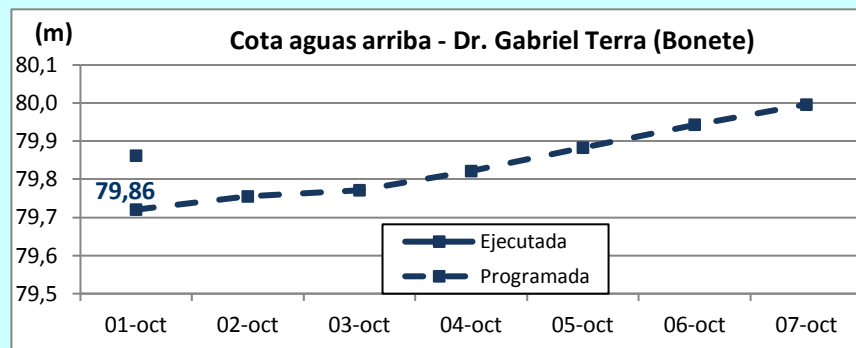


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



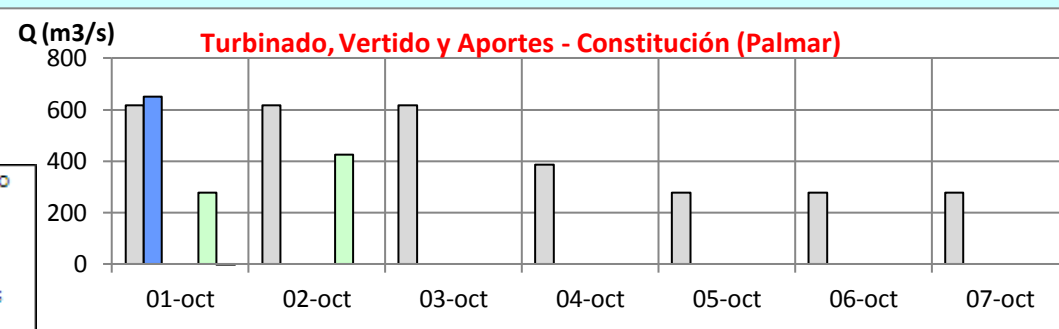
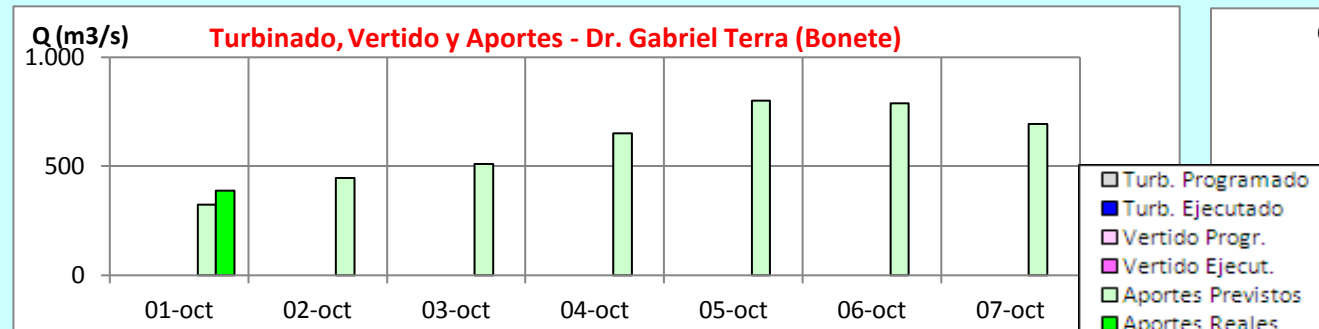
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

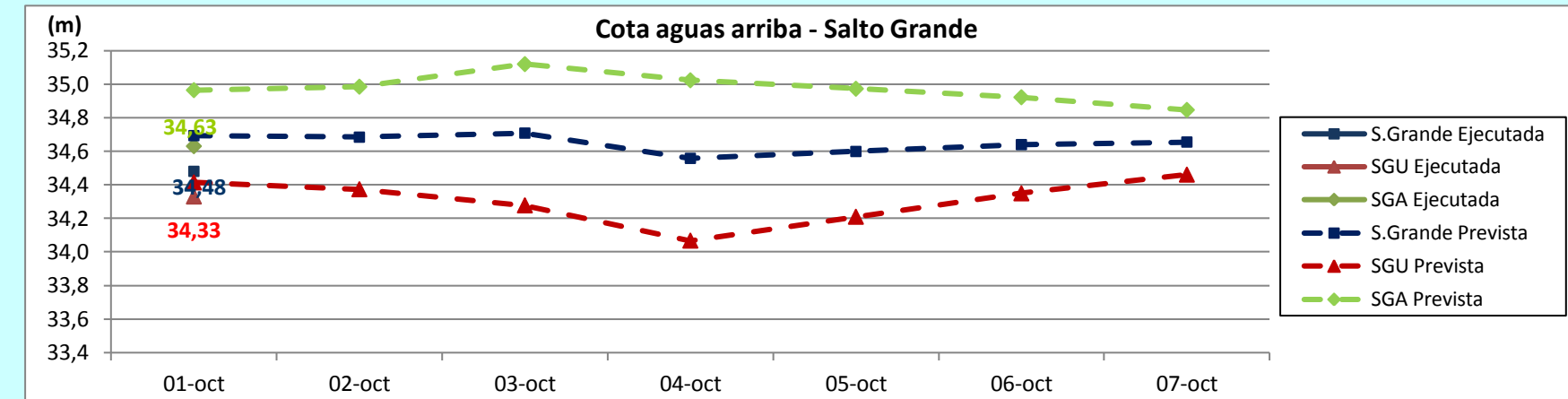


COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	79,72	79,86
Baygorria	53,73	53,60
Palmar	39,20	39,20
SGU	34,41	34,33

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

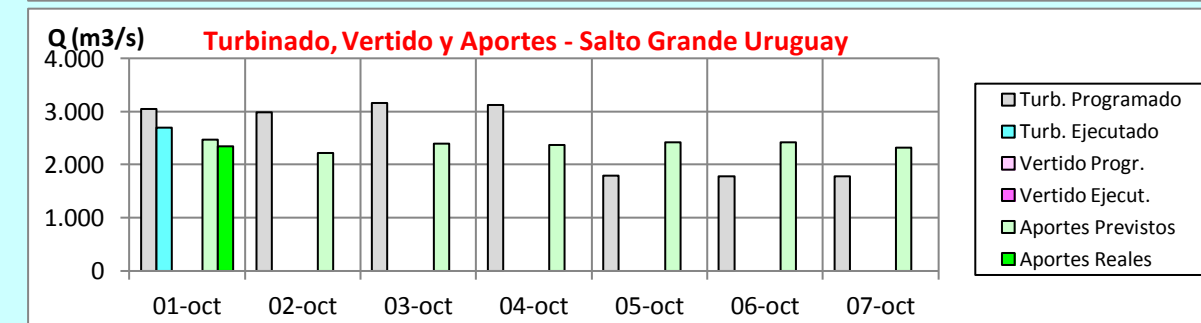


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa		
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	617	650
SGU	3.042	2.692

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa		
Terra	323	387
Baygorria	0	36
Palmar	277	-1
SGU	2.475	2.347



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,33
Cota Vista Arg	34,63
Cota real	34,48
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO (MWh)	
	-6.794

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 1,69% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 14,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 29,4 MW medios, de los cuales: 1,7 MW de Weyerhaeuser; 15 MW de UPM; 2,2 MW de Alur; 7,7 MW de Galofer; 2,6 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