



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 24 de octubre de 2011

Generación Térmica (MWh)		24-oct
Central Battle		-10
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-7
Central La Tablada		-3
Central P. del Tigre		-7
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.406
C. Baygorria		1.906
C. Palmar		4.875
C. Salto Grande		14.565
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		260
TOTAL Generación (MWh)		24.992

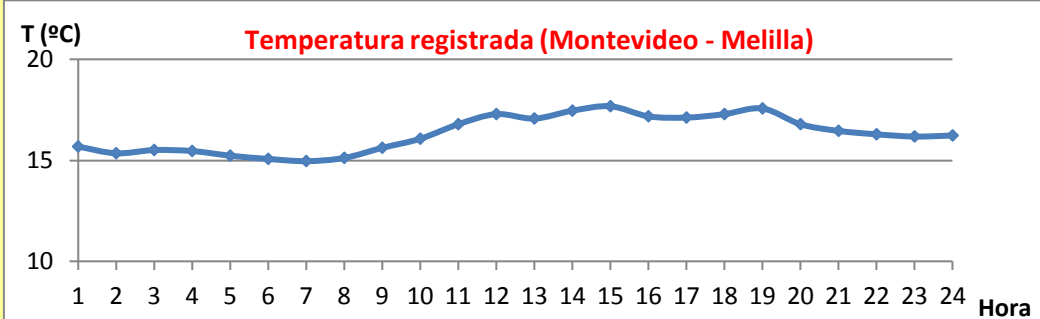
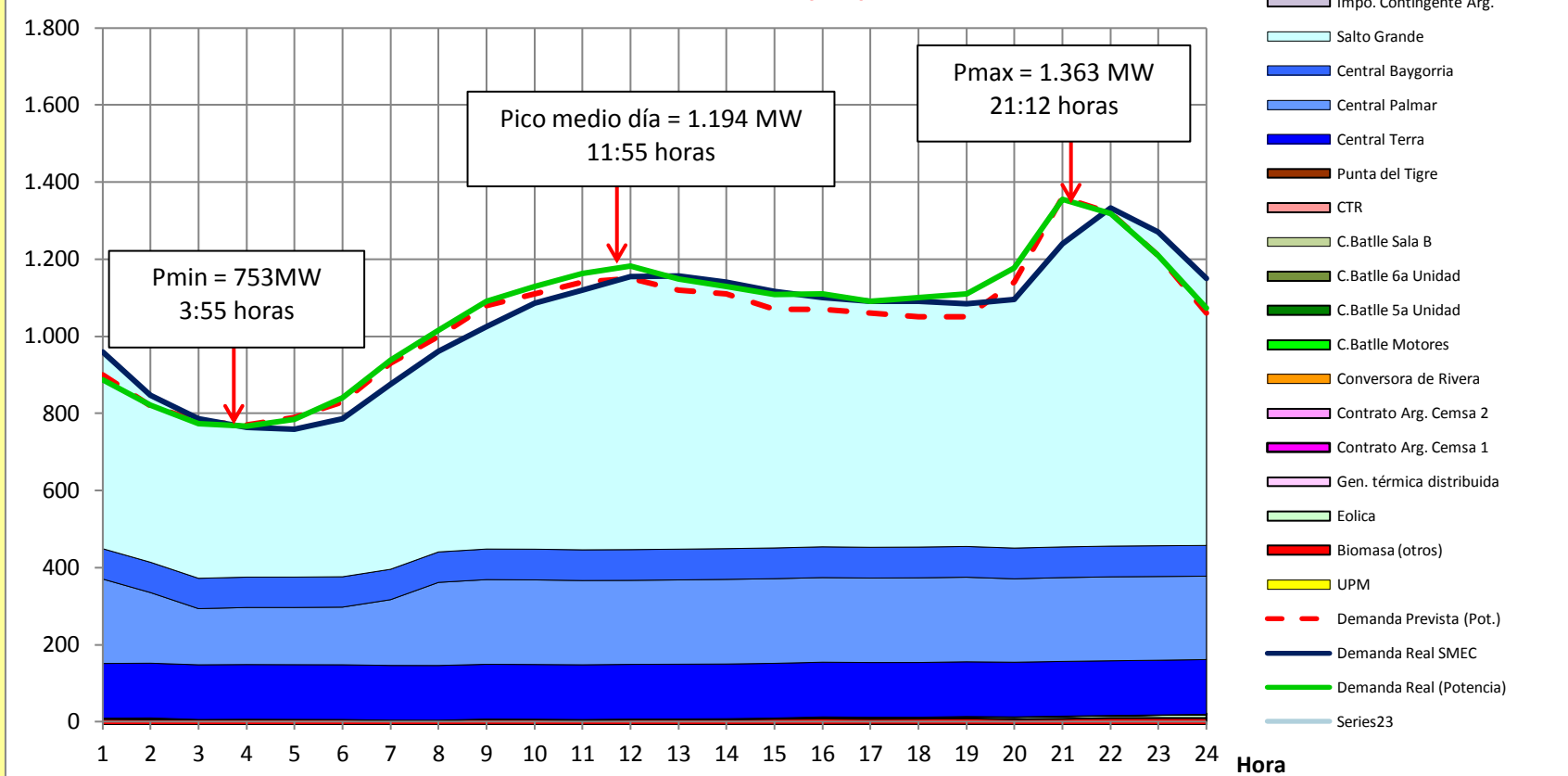
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	24.992
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

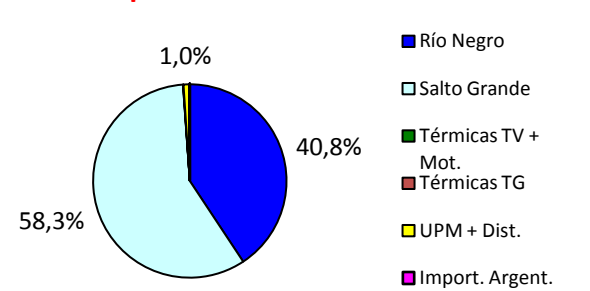
Demanda Programada (MWh)	24.920
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	72
Ejecutada - Programada	0,29%

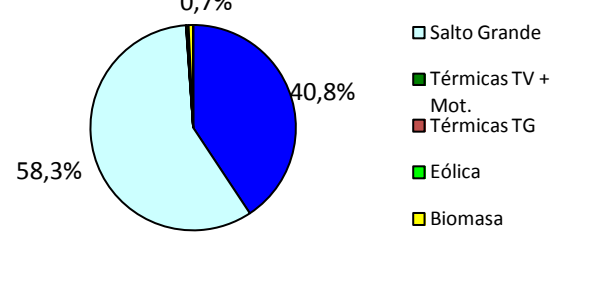
Abastecimiento de la demanda - Lunes 24/10/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

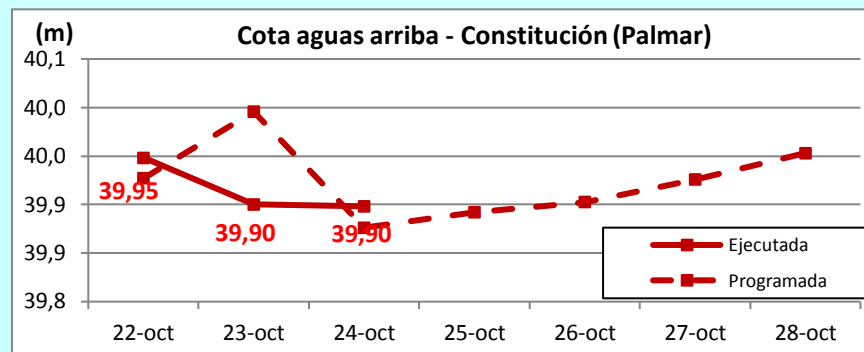
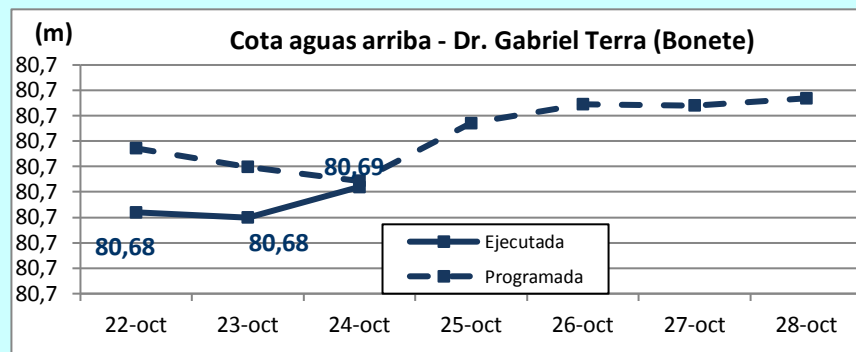


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

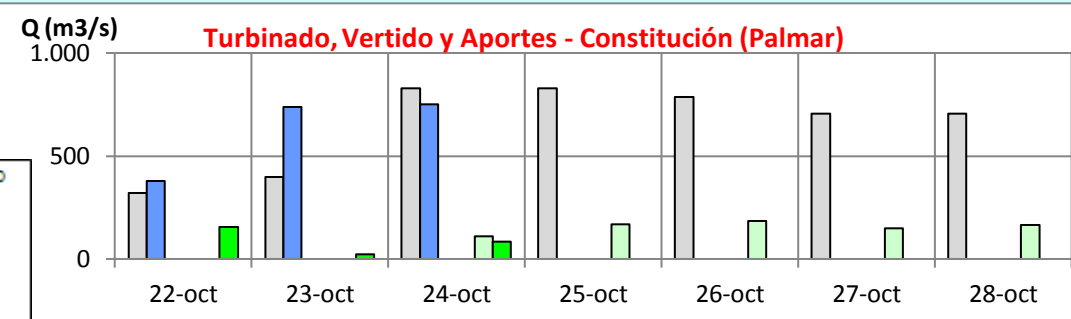
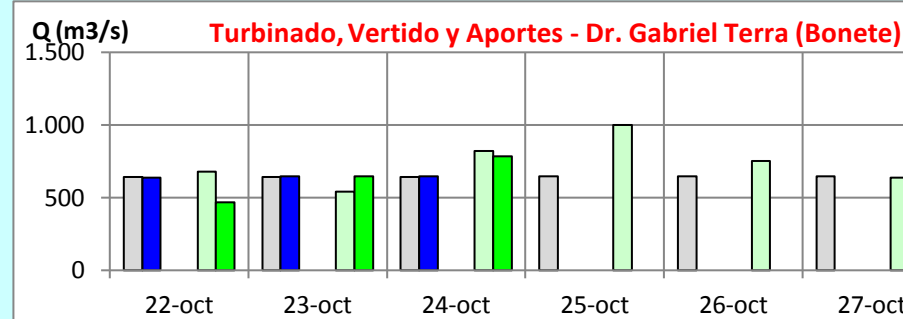
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



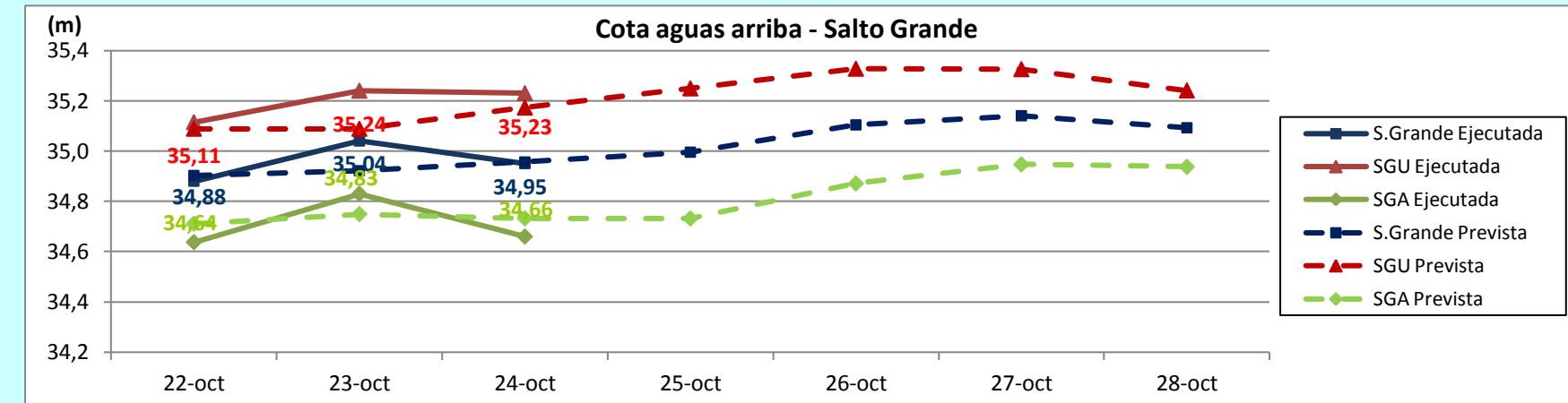
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	80,69	80,69
Baygorria	53,80	53,80
Palmar	39,88	39,90
SGU	35,17	35,23

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

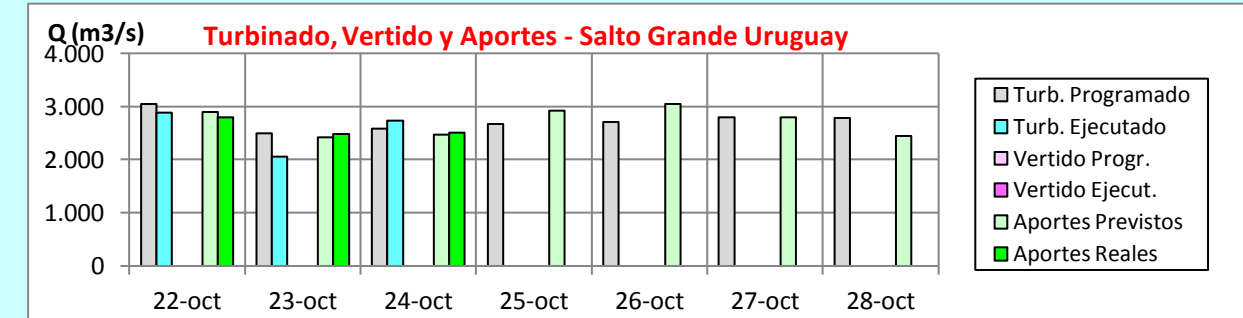


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa		
Terra	642	645
Baygorria	648	669
Palmar	830	751
SGU	2.582	2.730

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa		
Terra	821	785
Baygorria	0	24
Palmar	110	83
SGU	2.475	2.506



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,23
Cota Vista Arg	34,66
Cota real	34,95
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	13.349

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 0,29% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 3,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 15,4 MW medios, de los cuales: 1,4 MW de Weyerhaeuser; 1,8 MW de Alur; 4,9 MW de Galofer; 7,2 MW de Bioener S.A
No hubo generación térmica distribuida

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