



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 1 de noviembre de 2011

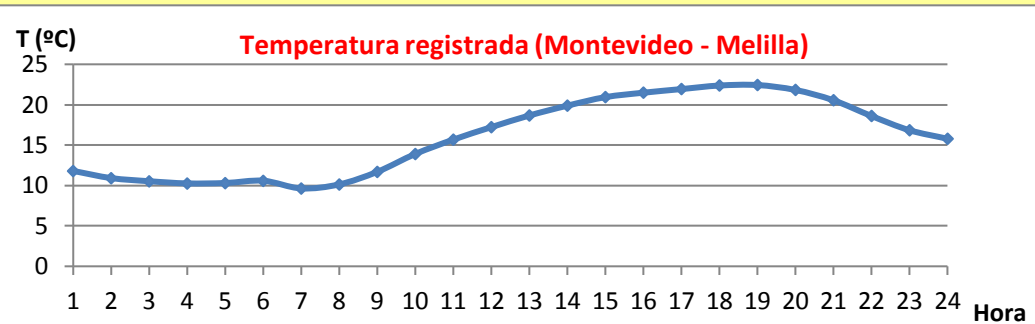
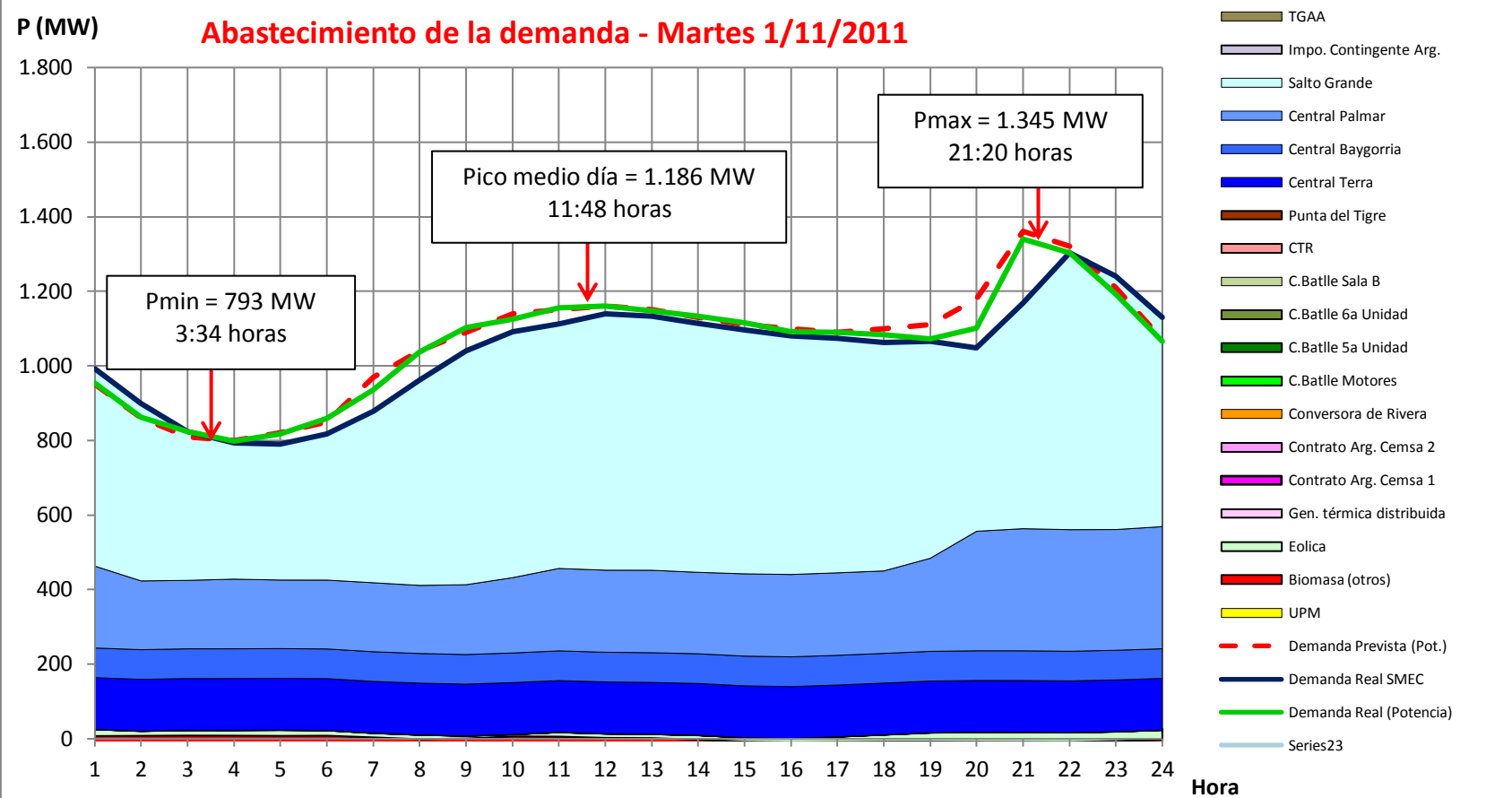
Generación Térmica (MWh)		01-nov
Central Battle		-10
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-6
Central La Tablada		-7
Central P. del Tigre		-7
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.329
C. Baygorria		1.911
C. Palmar		5.540
C. Salto Grande		13.712
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		388
TOTAL Generación (MWh)		24.856

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

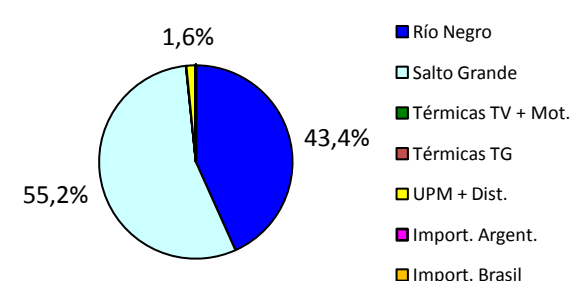
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	24.856
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh) 25.570

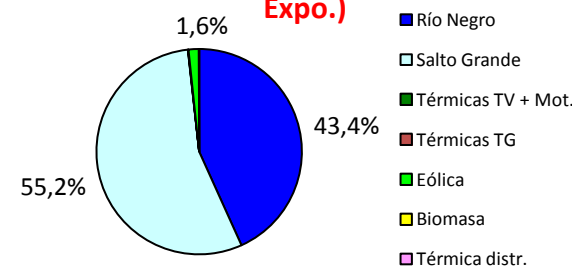
Diferencia (MWh)	-714
Ejecutada - Programada	-2,79%



Composición de la Demanda S.I.N.

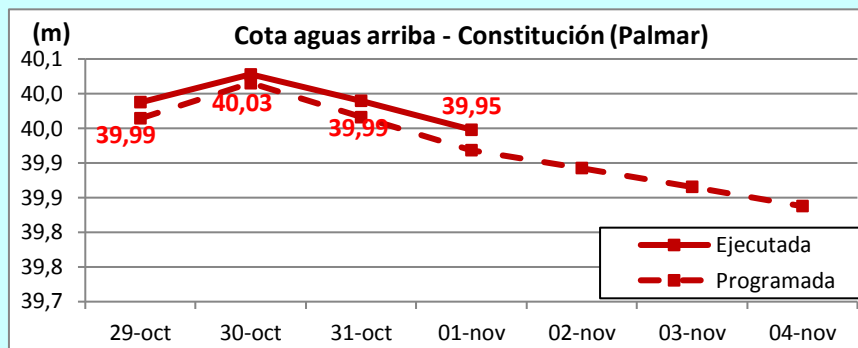
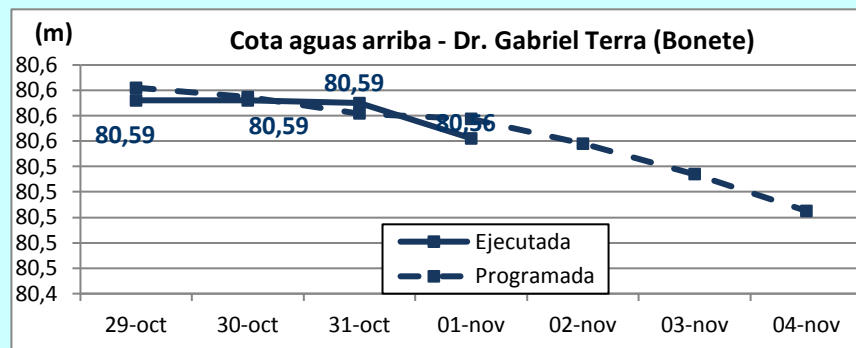


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

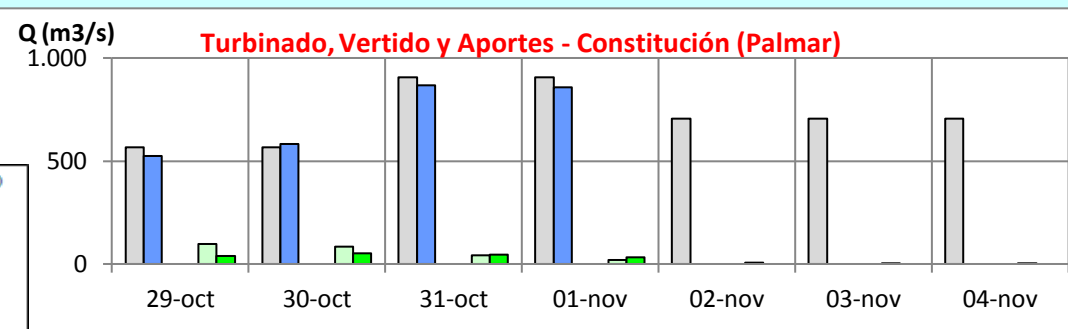
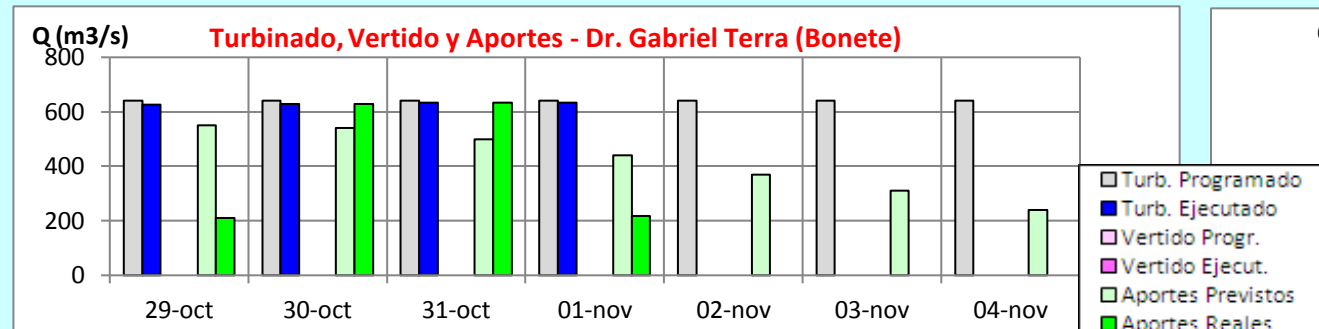
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



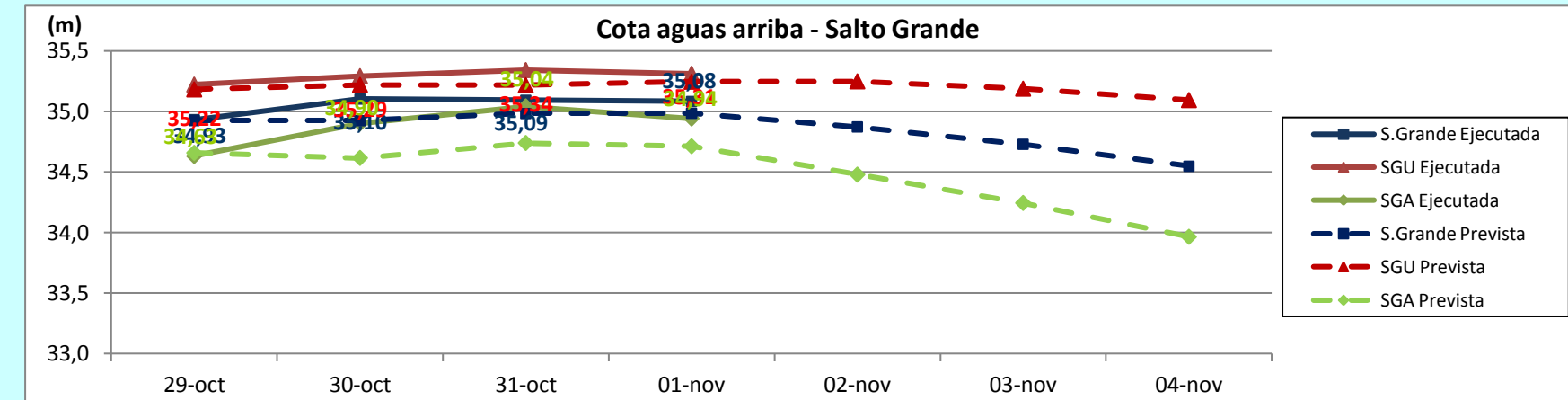
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	80,58	80,56
Baygorria	53,75	53,69
Palmar	39,92	39,95
SGU	35,24	35,31

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

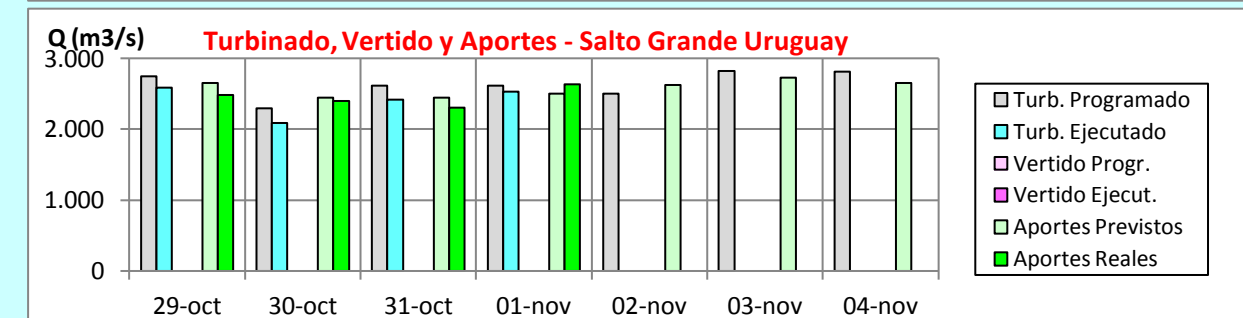


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	642	634
Baygorria	648	681
Palmar	909	859
SGU	2.618	2.527

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	440	218
Baygorria	0	-25
Palmar	20	34
SGU	2.500	2.631



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,31
Cota Vista Arg	34,94
Cota real	35,08
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 8.697

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 2,79% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 16,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 16,6 MW medios, de los cuales: 2 MW de Alur; 9,5 MW de Galofer; 5 MW de Bioener.
No hubo generación térmica distribuida

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