



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 8 de septiembre de 2011

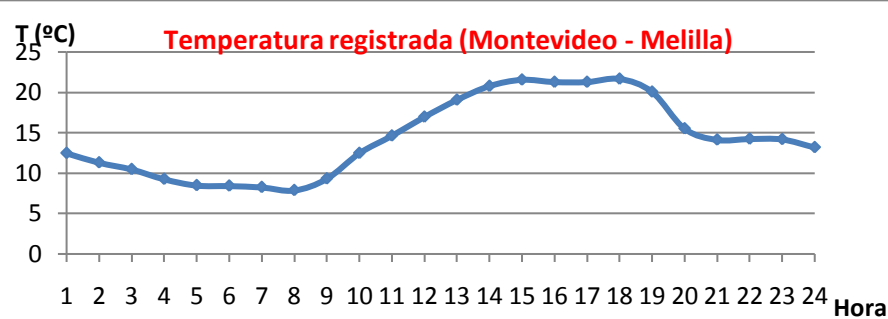
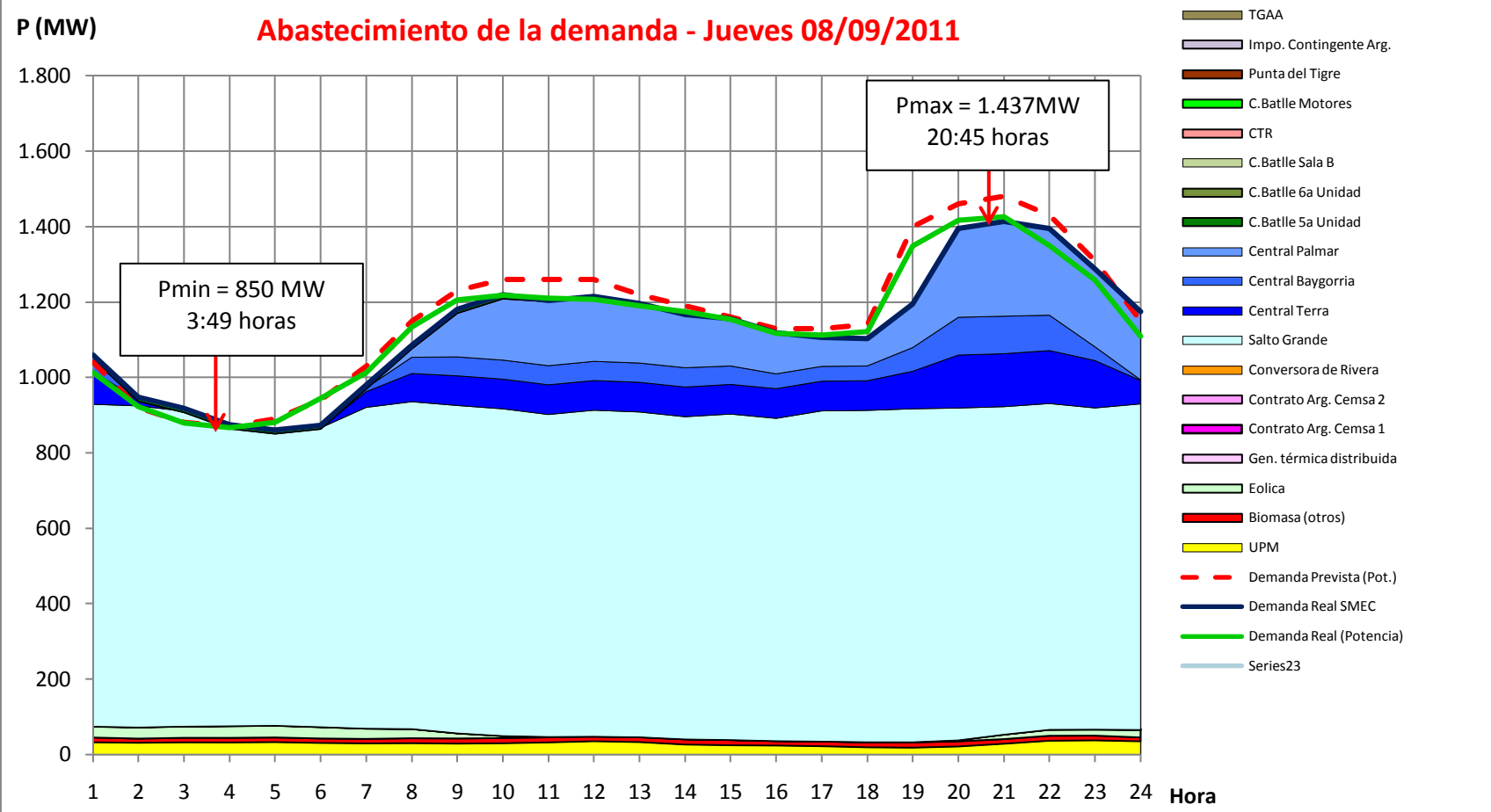
Generación Térmica (MWh)		08-sep
Central Battle		98
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		102
Central La Tablada		-46
Central P. del Tigre		-8
Central Maldonado		-1
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.715
C. Baygorria		947
C. Palmar		2.589
C. Salto Grande		21.007
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.349
TOTAL Generación (MWh)		27.651

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		530
• Hidráulica		530
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

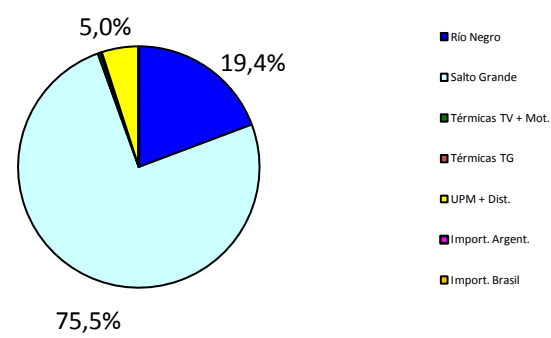
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.121
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	27.930
--------------------------	--------

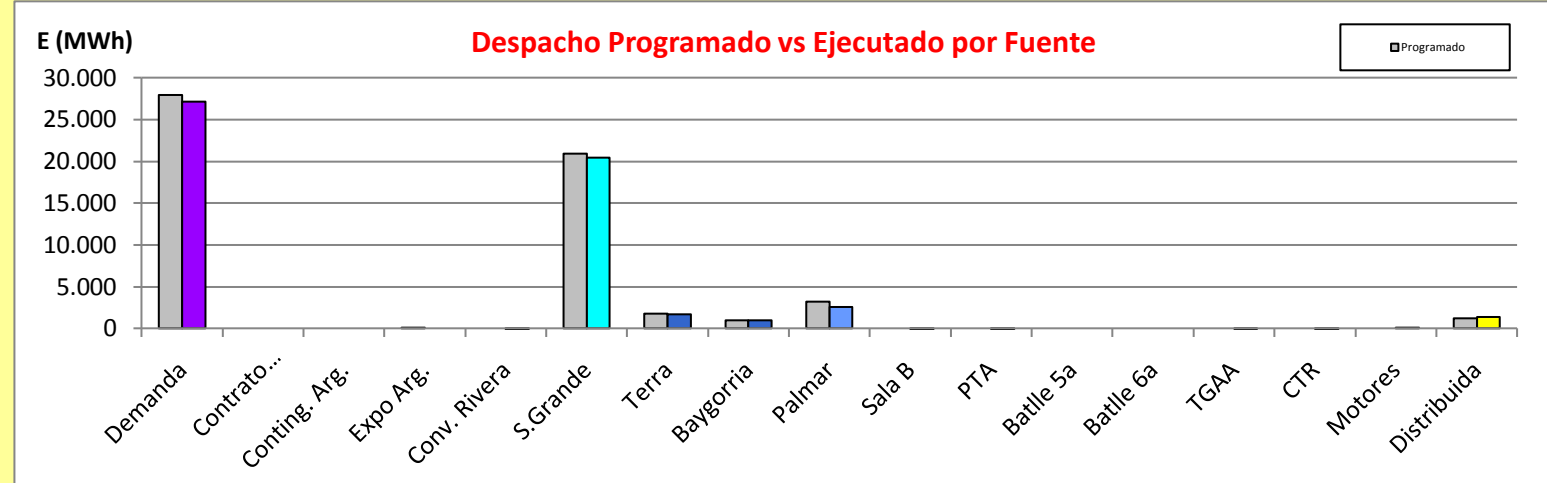
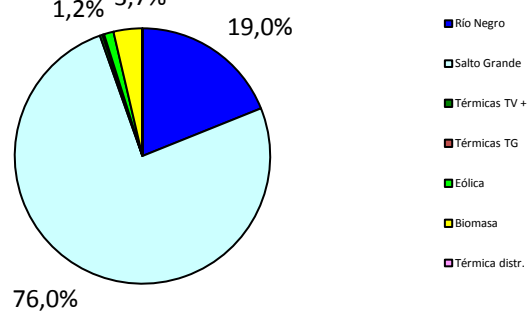
Diferencia (MWh)	-809
Ejecutada - Programada	-2,90%



Composición de la Demanda S.I.N.

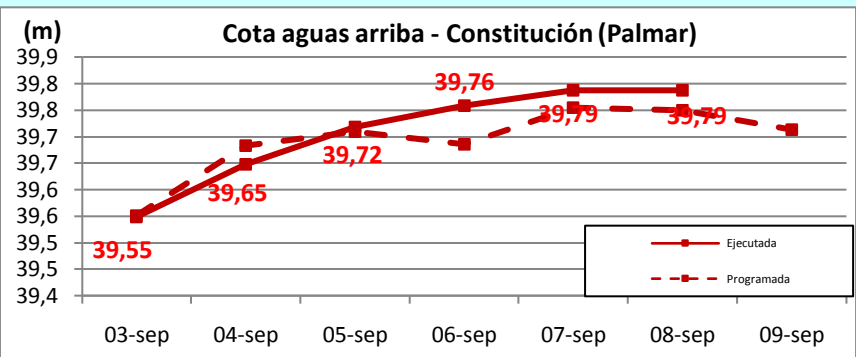
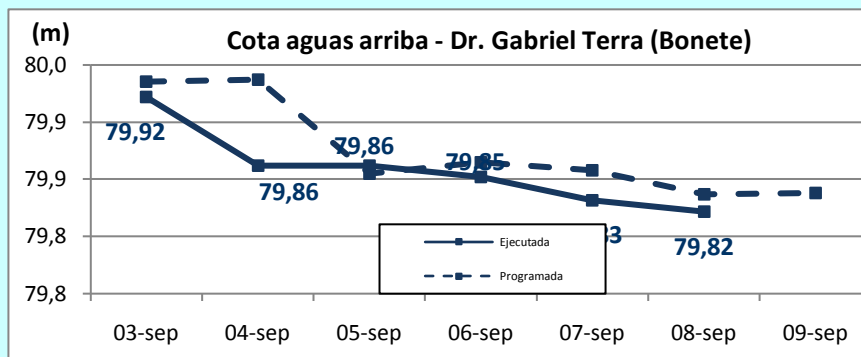


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

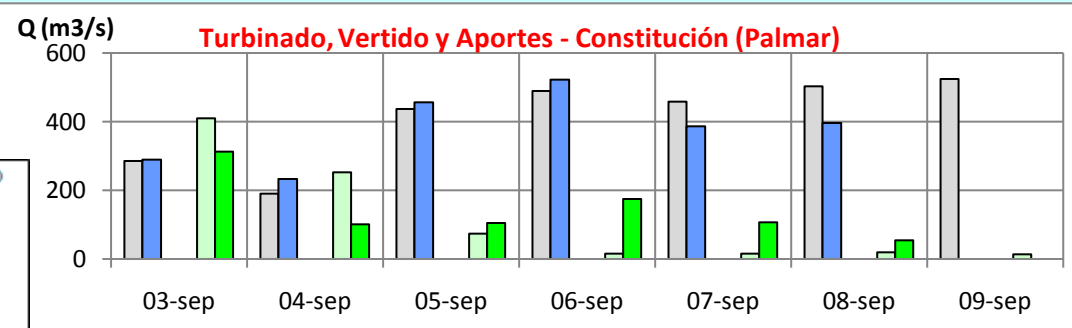
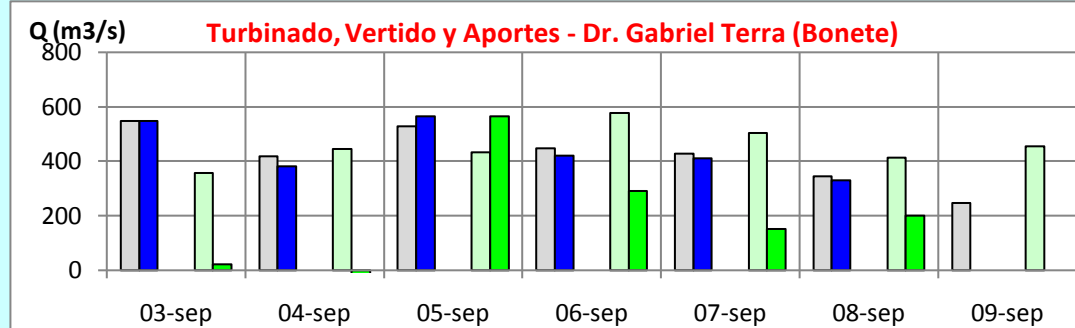
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



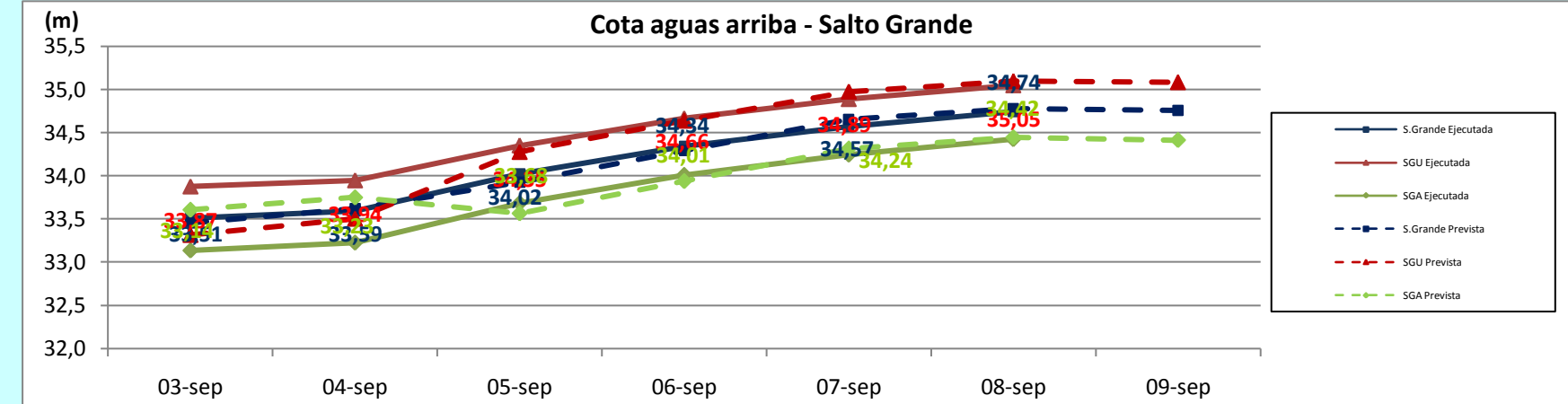
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,84	79,82
Baygorria	53,60	53,60
Palmar	39,75	39,79
SGU	35,09	35,05

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

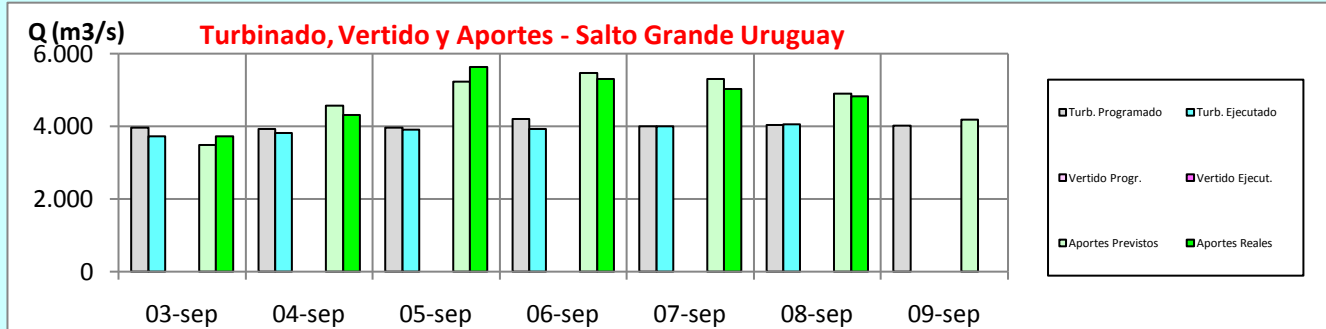


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	345	331
Baygorria	347	344
Palmar	503	397
SGU	4.041	4.053

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	412	201
Baygorria	6	24
Palmar	19	53
SGU	4.900	4.830



VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
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 2,9% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 14,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 42,3 MW medios, de los cuales: 2,6 MW de Weyerhaeuser; 29,4 MW de UPM; 2,4 MW de Alur; 7,9 MW de Galofer
No hubo generación térmica distribuida
Hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos no fueron convocados.
No se convocó energía de Brasil
Se exportaron 530 MWh hacia Argentina.

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