



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 21 de septiembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		21-sep
Central Battle		1.458
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.462
Central La Tablada		-44
Central P. del Tigre		-7
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.314
C. Baygorria		1.596
C. Palmar		532
C. Salto Grande		17.887
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.455
TOTAL Generación (MWh)		26.192

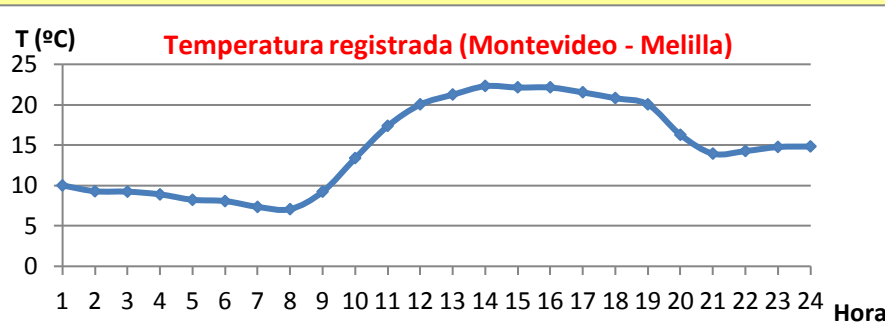
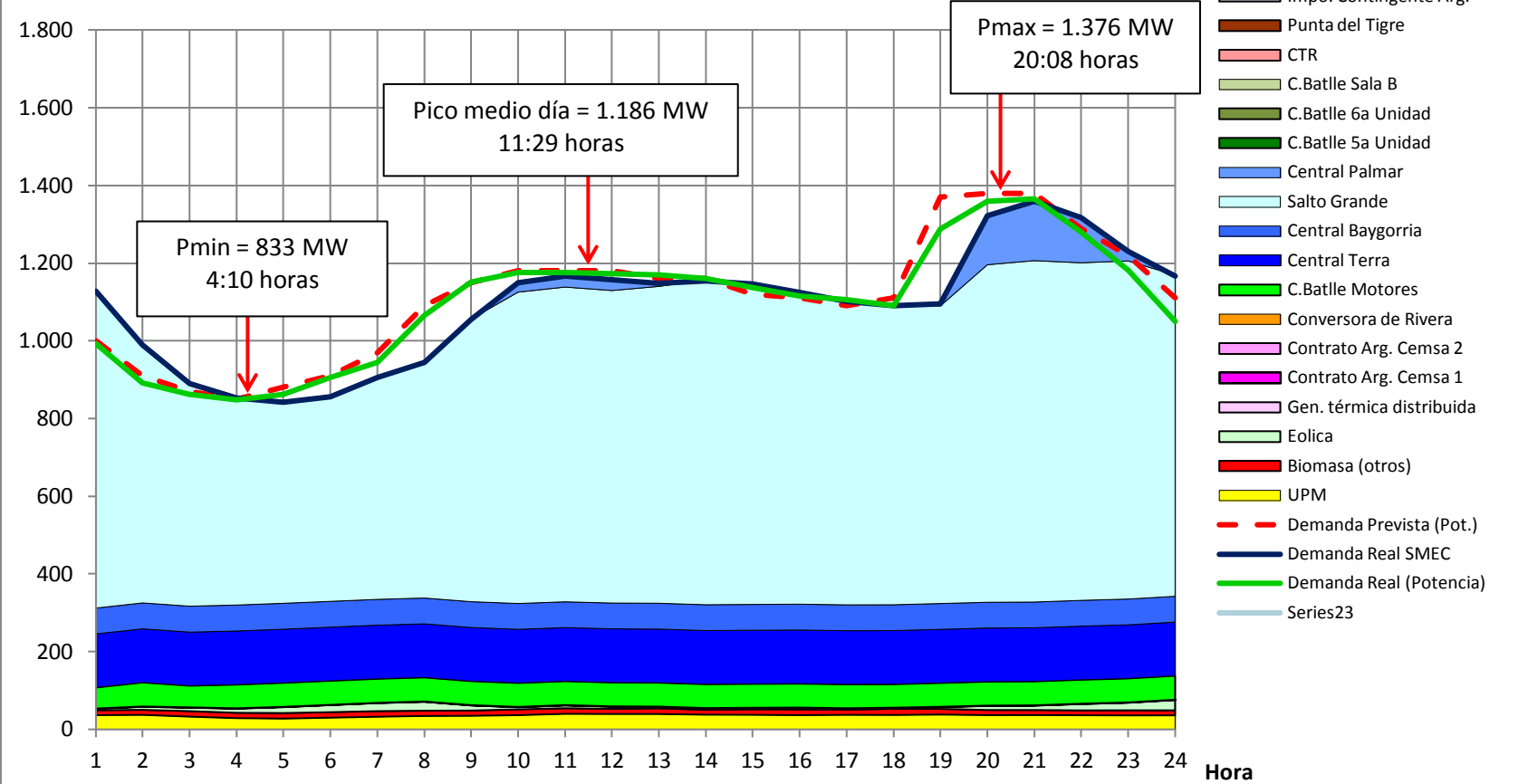
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.192
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

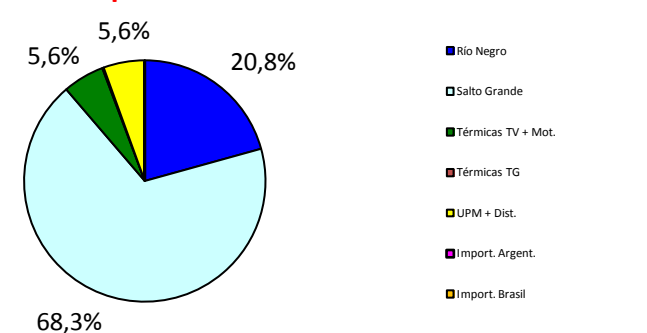
Demanda Programada (MWh) 26.670

Diferencia (MWh)	-478
Ejecutada - Programada	-1,79%

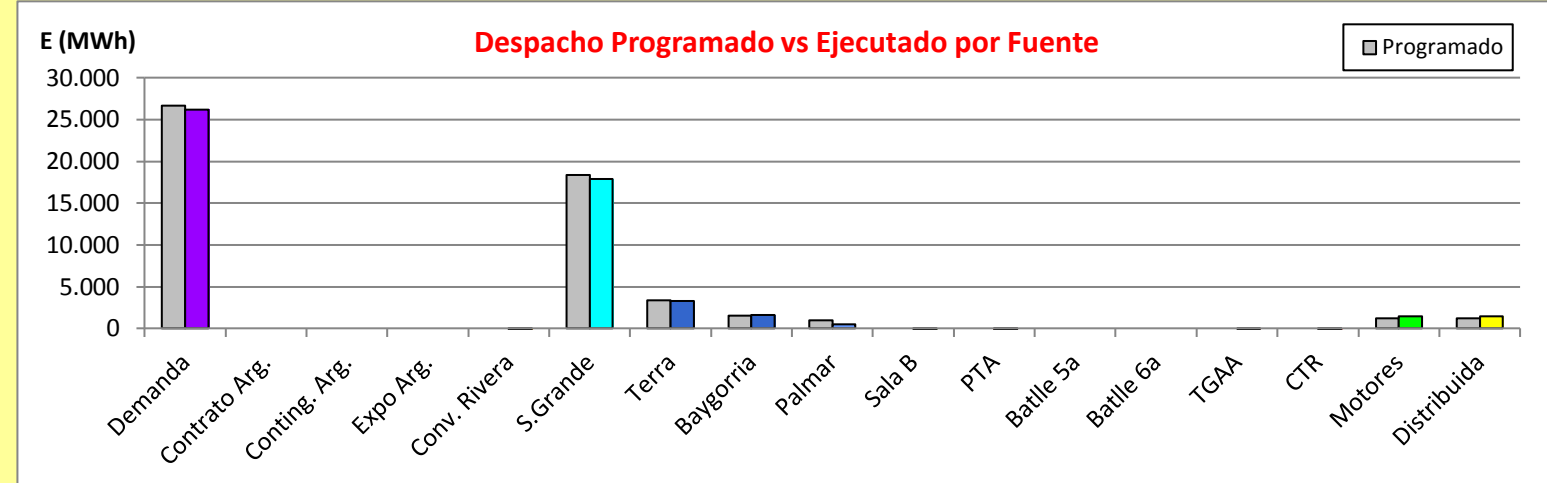
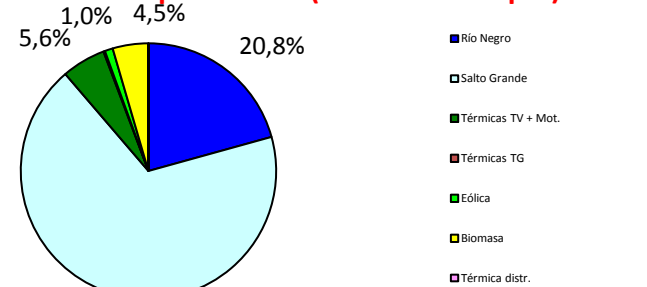
Abastecimiento de la demanda - Miércoles 21/09/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

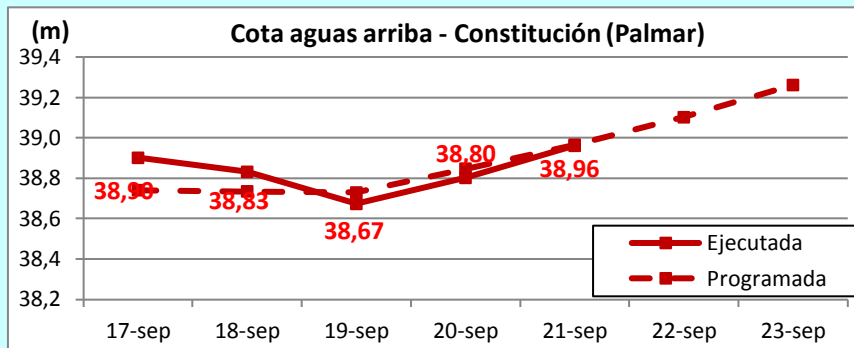
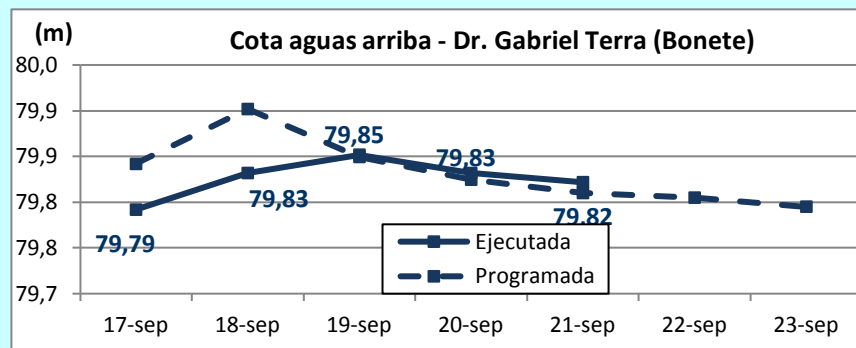


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

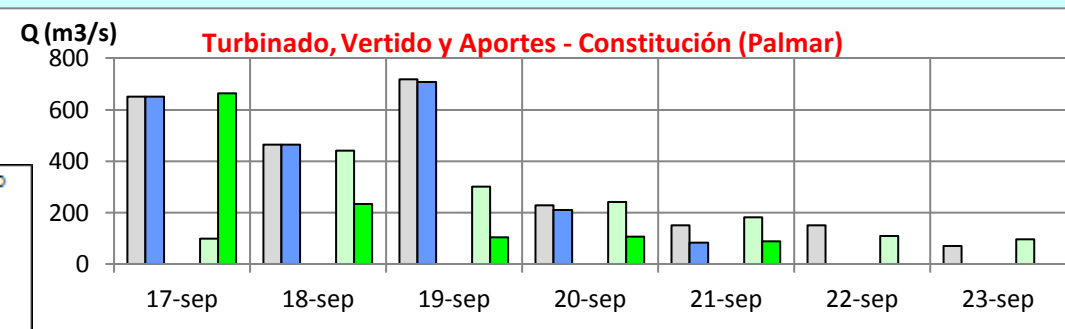
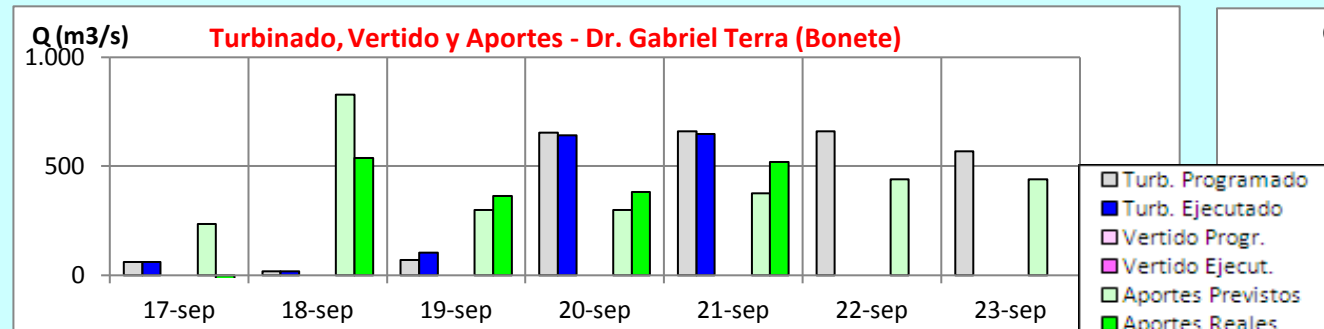
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



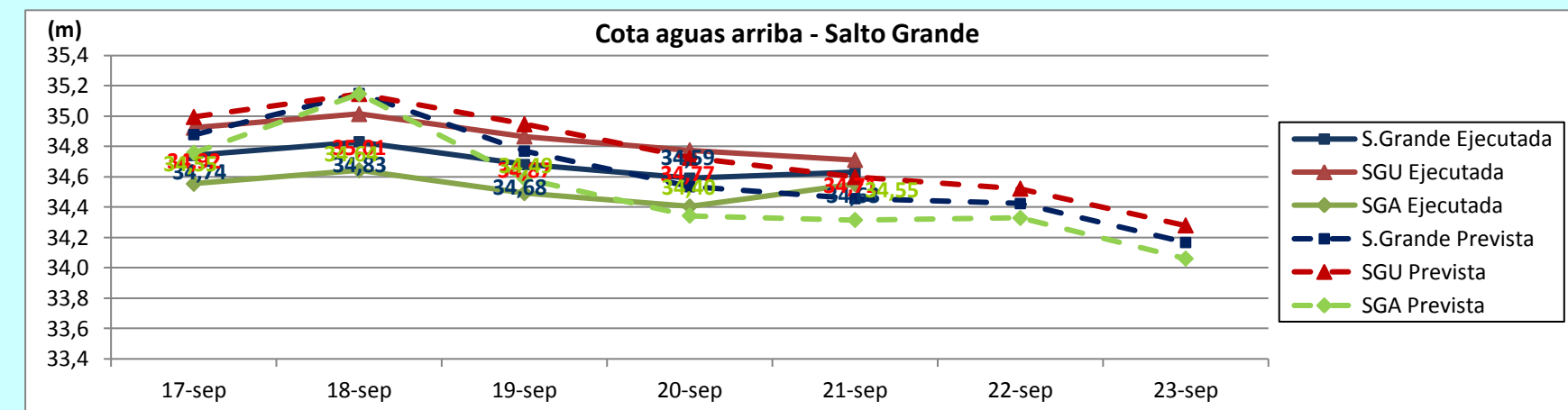
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,81	79,82
Baygorria	53,77	53,75
Palmar	38,97	38,96
SGU	34,60	34,71

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	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	659	648
Baygorria	520	526
Palmar	151	82
SGU	3.599	3.379

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	375	518
Baygorria	1	-4
Palmar	182	89
SGU	2.875	3.079

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 1,79% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 11,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 49,7 MW medios, de los cuales: 2,5 MW de Weyerhaeuser; 35,7 MW de UPM; 2,6 MW de Alur; 8,8 MW de Galofer
No hubo generación térmica distribuida
Se convocó energía de Argentina. La misma no estuvo disponible
No se convocó energía de Brasil
No se exportó energía hacia Argentina.

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