



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 15 de agosto de 2011

Generación Térmica (MWh)		15-ago
Central Battle		97
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		101
Central La Tablada		-44
Central P. del Tigre		-2
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		866
C. Baygorria		467
C. Palmar		5.500
C. Salto Grande		21.898
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.546
TOTAL Generación (MWh)		30.327

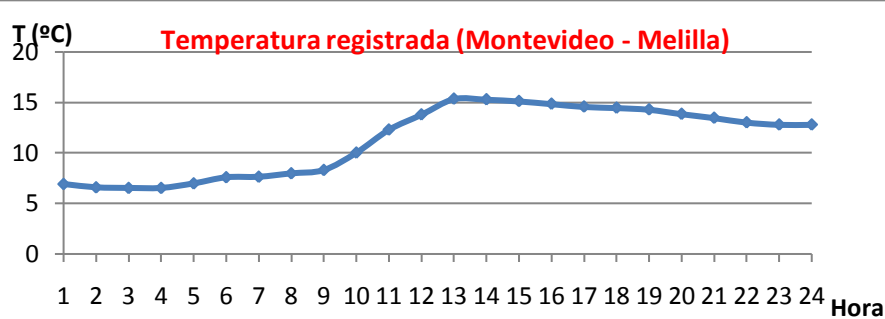
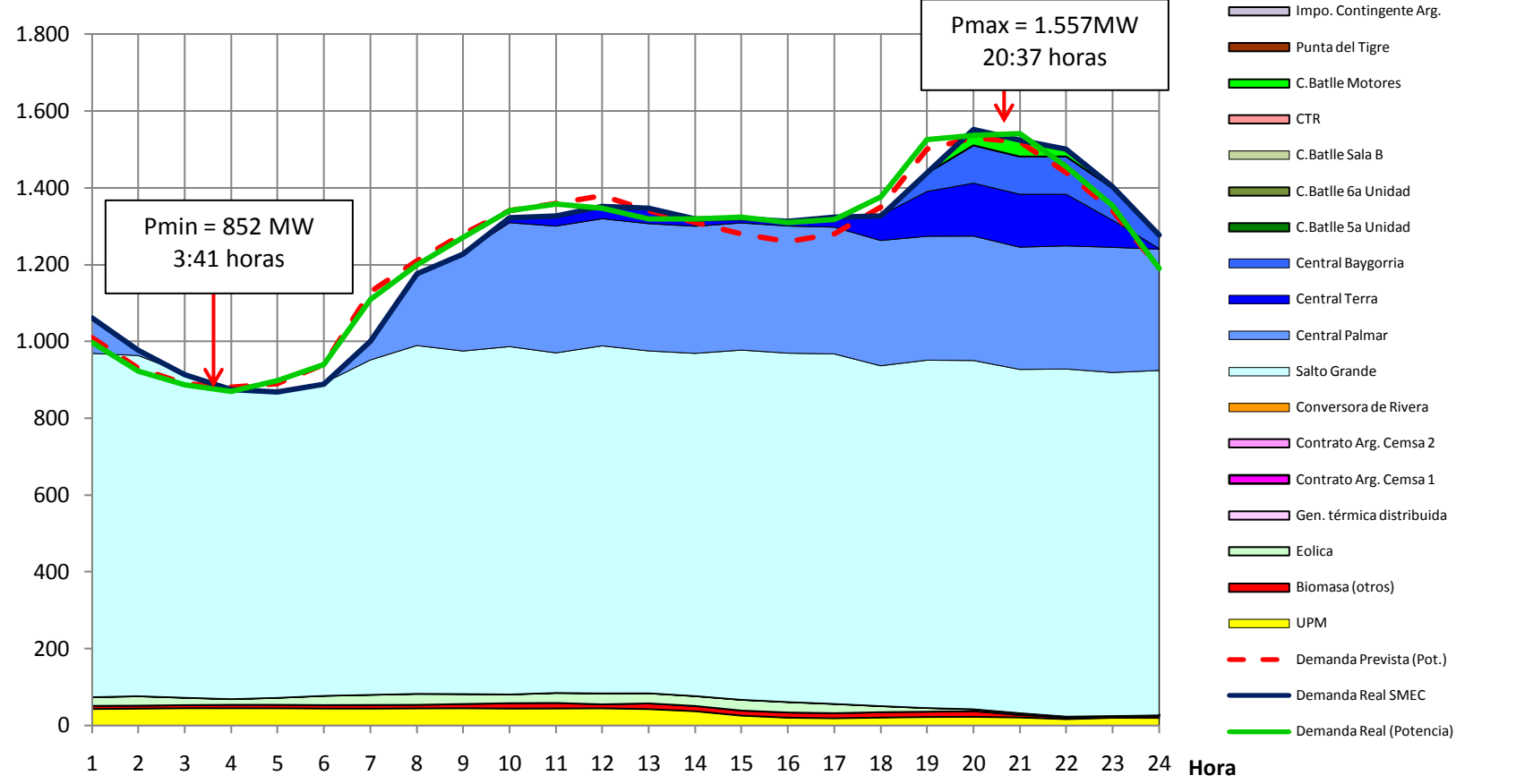
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		697
• Hidráulica		697
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.630
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

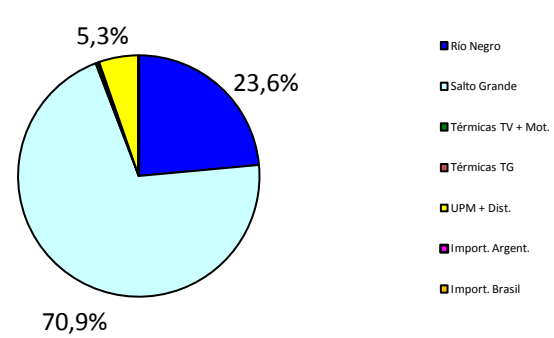
Demanda Programada (MWh) 29.580

Diferencia (MWh)	50
Ejecutada - Programada	0,17%

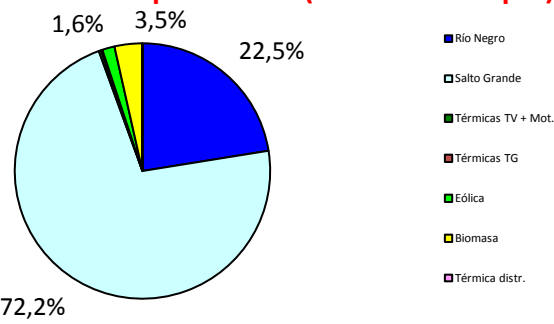
Abastecimiento de la demanda - Lunes 15/08/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

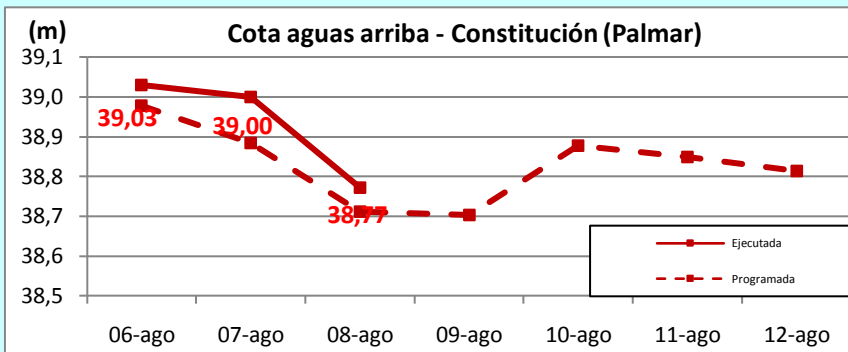
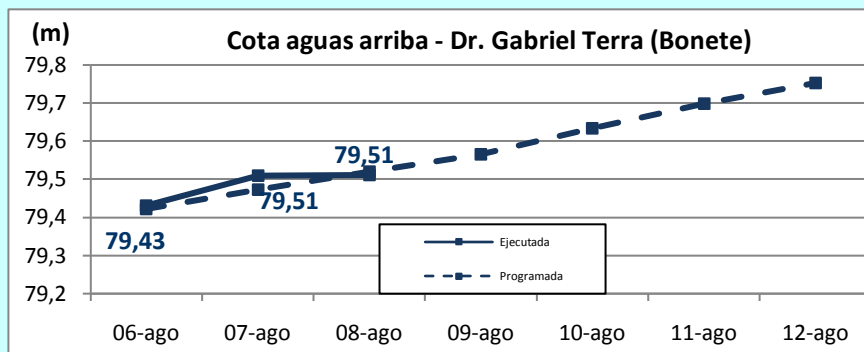


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

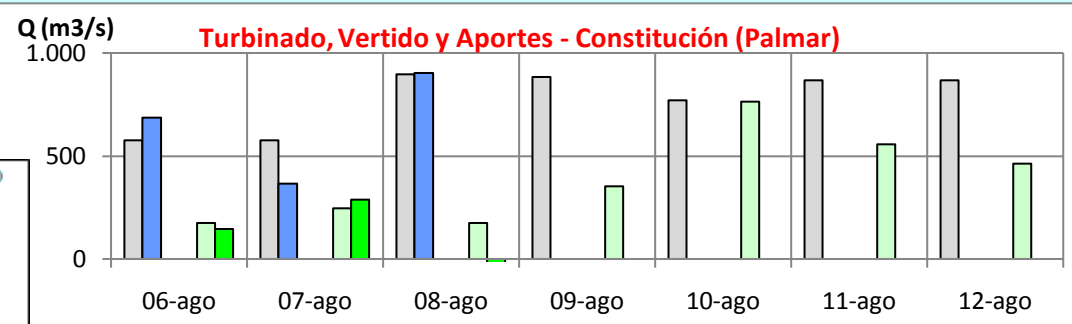
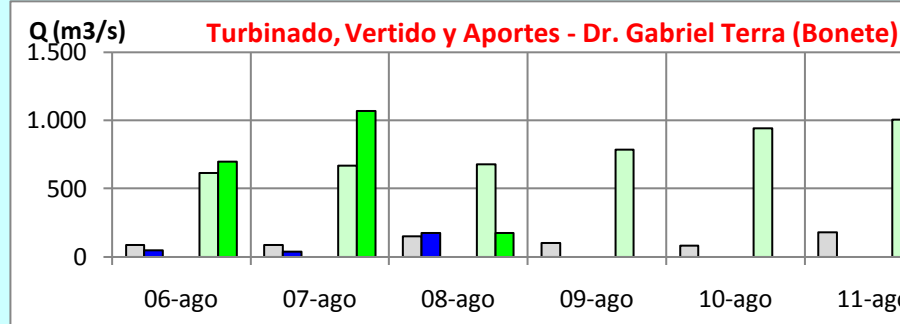
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



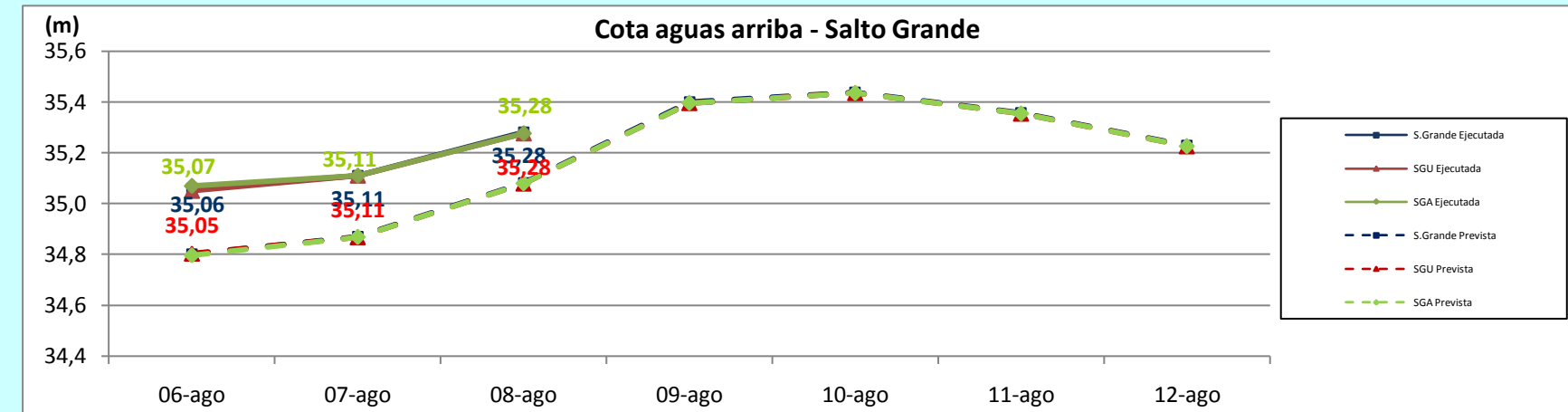
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,52	79,51
Baygorria	54,02	53,74
Palmar	38,71	38,77
SGU	35,08	35,28

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

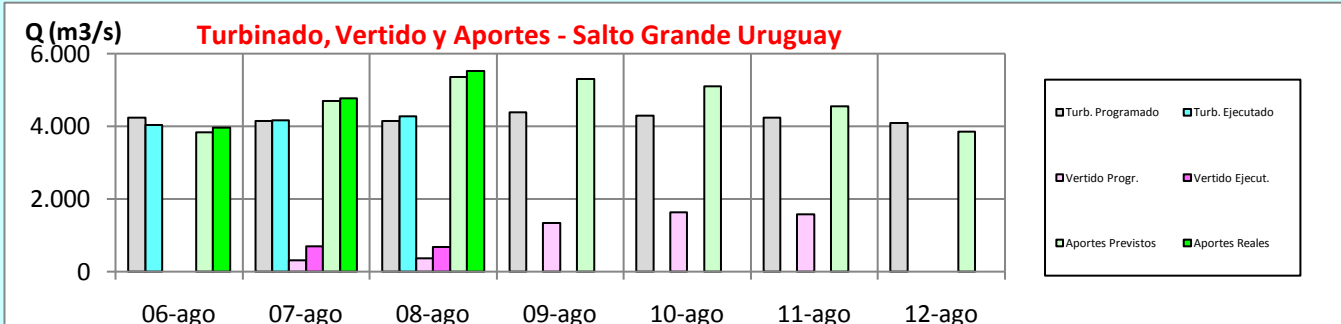


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	152	176
Baygorria	154	159
Palmar	899	904
SGU	4.152	4.278

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	678	176
Baygorria	42	-29
Palmar	175	-21
SGU	5.350	5.516



VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	355	664

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 0,17% superior a la programada.
Se registró generación eólica, por aprox 19,9MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 44,8 MW medios, de los cuales: 2,7 MW de Weyerhaeuser; 34,2 MW de Alur; 2,1 MW de Alur; 5,8 MW de Galofer
No hubo generación térmica distribuida
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
No se convocó energía de Brasil
Se exportaron 697 MWh a Argentina, provenientes de Salto Grande.

Las medidas de galófer son estimadas.

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