



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 17 de agosto de 2011

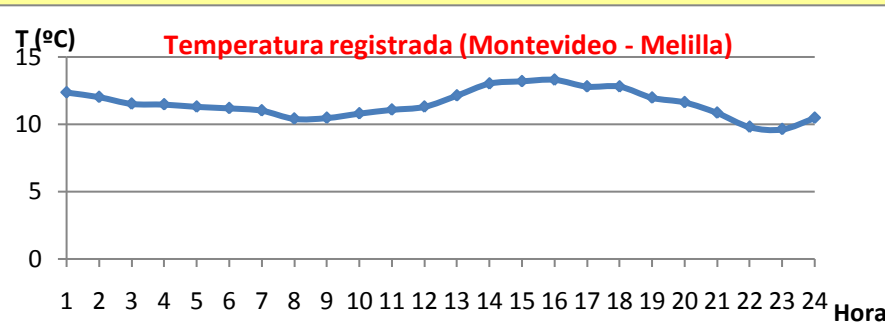
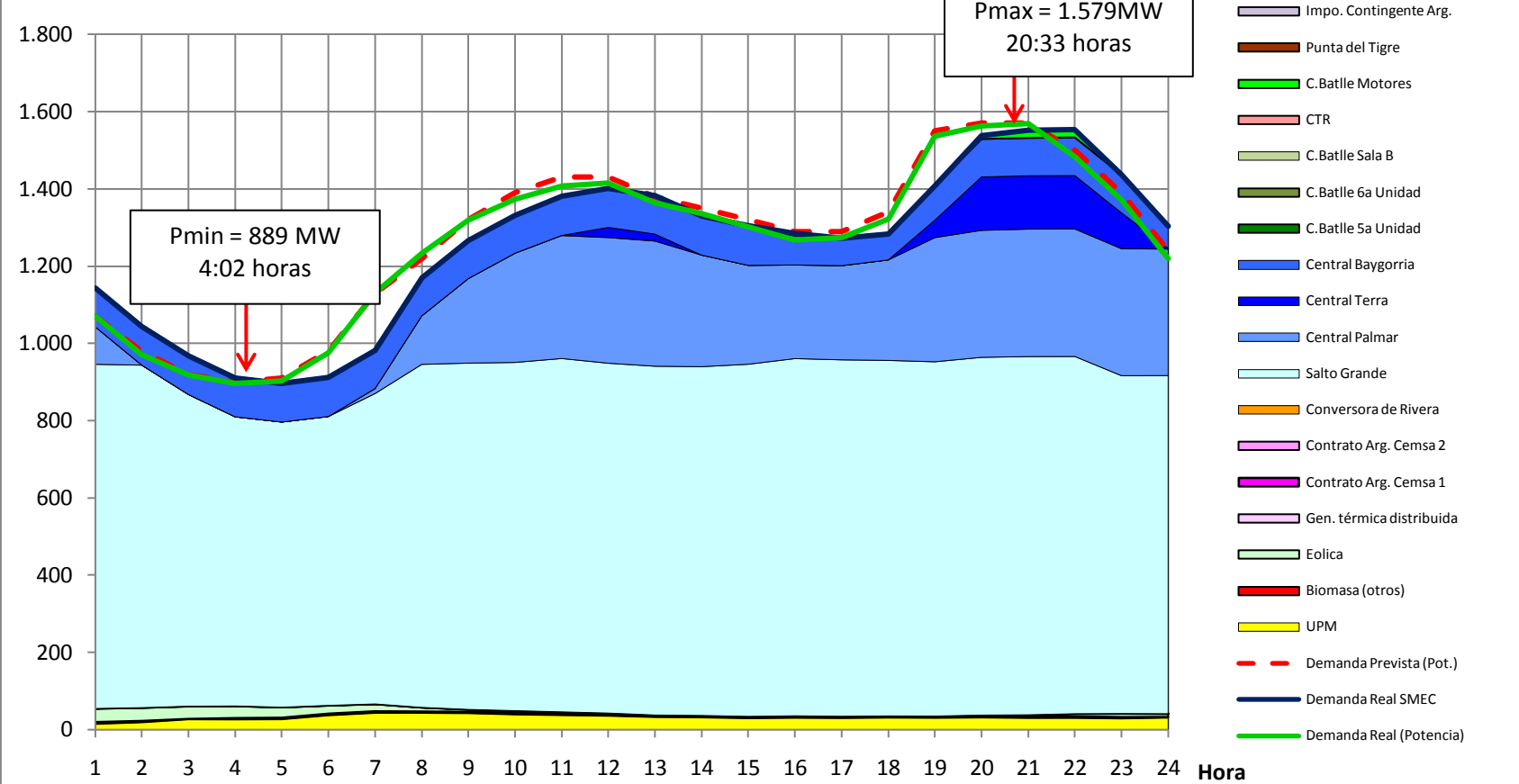
Generación Térmica (MWh)		17-ago
Central Battle		65
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		69
Central La Tablada		-43
Central P. del Tigre		1
Central Maldonado		-3
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		599
C. Baygorria		2.290
C. Palmar		4.962
C. Salto Grande		21.837
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.121
TOTAL Generación (MWh)		30.829
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		777
• Hidráulica		777
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.052
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

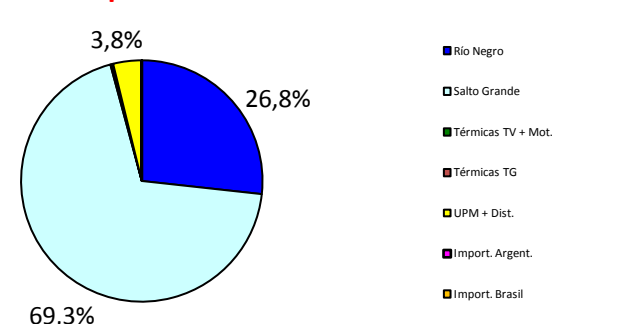
Demanda Programada (MWh) 30.470

Diferencia (MWh)	-418
Ejecutada - Programada	-1,37%

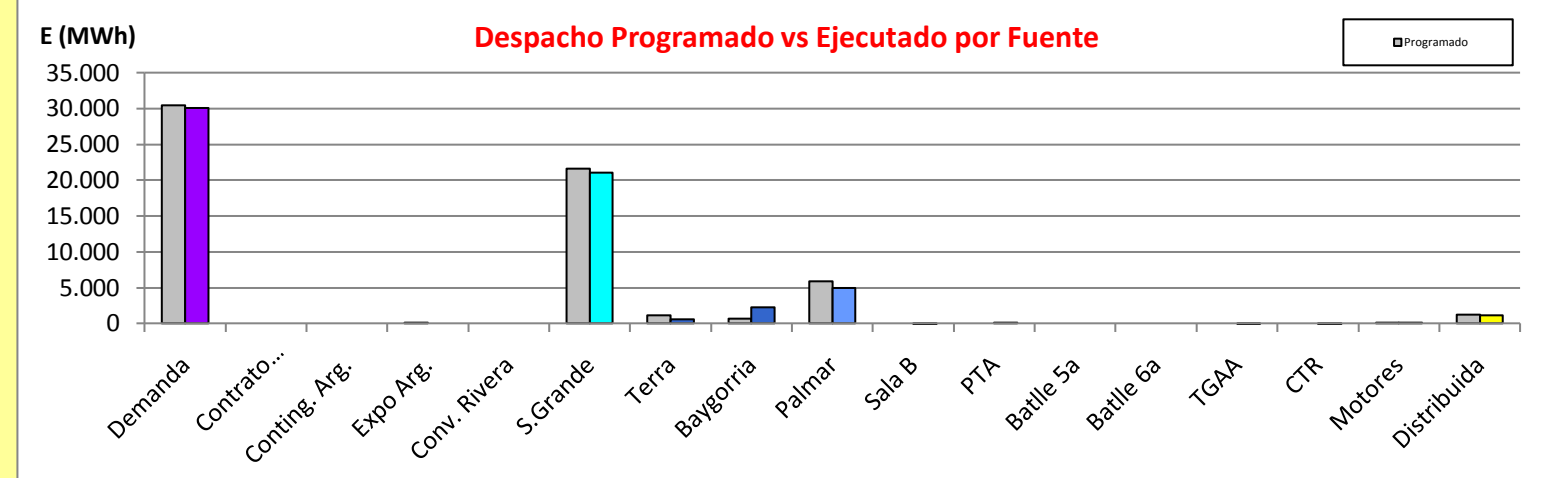
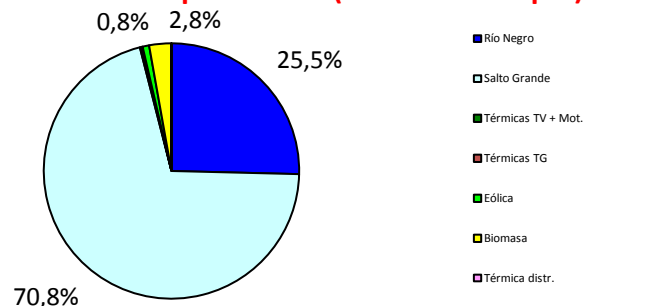
Abastecimiento de la demanda - Miércoles 17/08/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

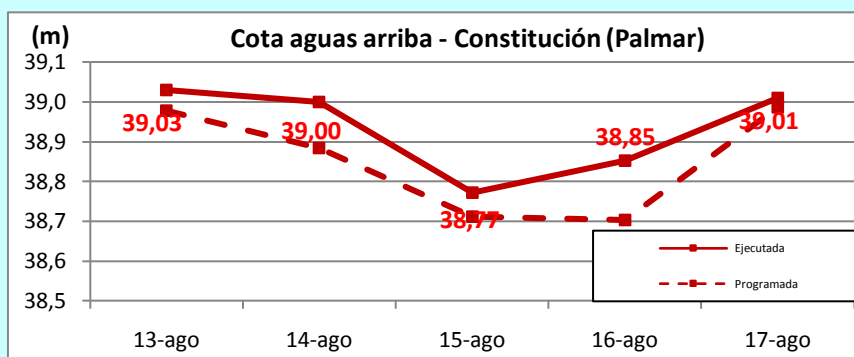
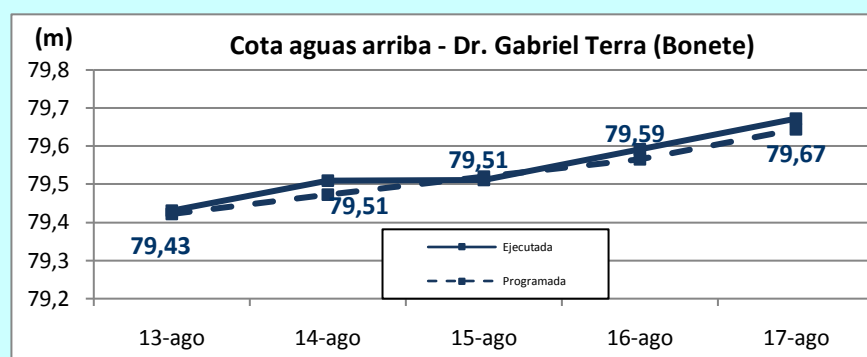


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

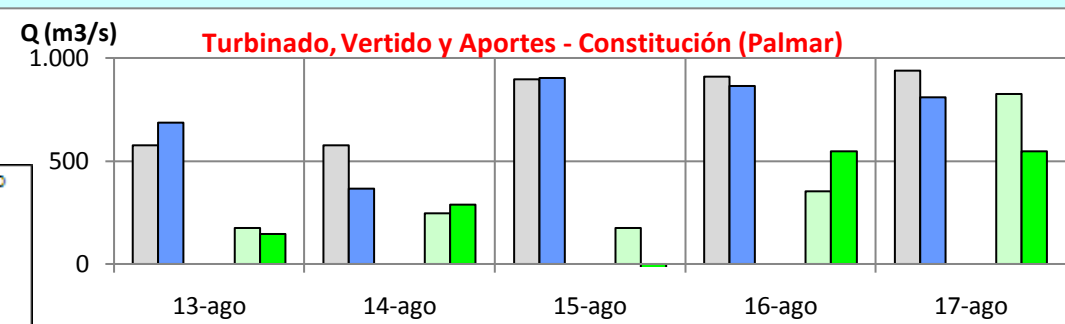
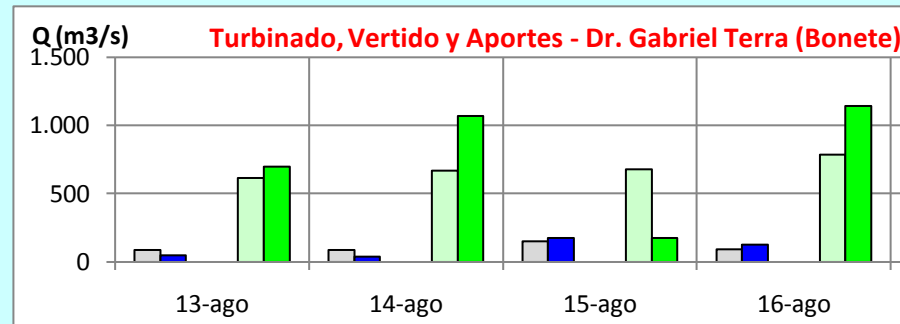
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



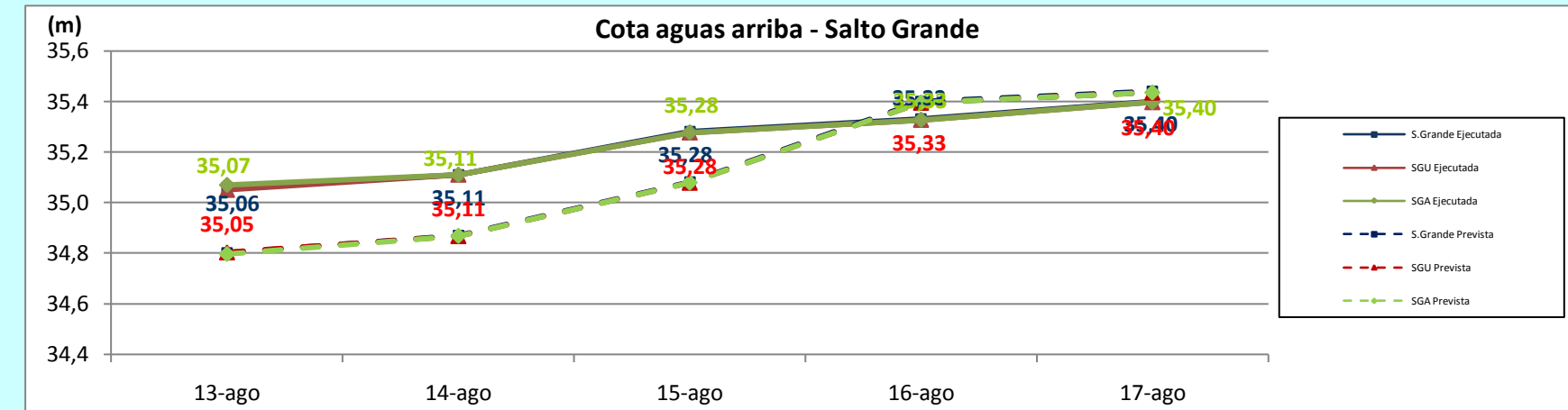
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,64	79,67
Baygorria	54,05	53,56
Palmar	38,99	39,01
SGU	35,44	35,40

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	229	117
Baygorria	221	797
Palmar	940	809
SGU	4.110	4.344

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	839	1.141
Baygorria	650	433
Palmar	827	546
SGU	5.075	0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	1.071	801

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 1,37% inferior a la programada.
Se registró generación eólica, por aprox 10,7MW medios aprox. (primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 36,4 MW medios, de los cuales: 2,7 MW de Weyerhaeuser; 31,7 MW de UPM; 2 MW de Alur
No hubo generación térmica distribuida
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
No se convocó energía de Brasil
Se exportaron 777 MWh a Argentina, provenientes de Salto Grande.

Faltan las medidas de Zendaleather a partir de las 13 hs y Alur en la hora 24.

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