INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **martes 23 de agosto de 2011**

Generación Térmica (MWh)	23-ago
Central Batlle	**229**
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	232
Central La Tablada	**-46**
Central P. del Tigre	**373**
Central Maldonado	**-5**
Grupos Diesel	**0**
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	**3.302**
C. Baygorria	**2.075**
C. Palmar	**5.814**
C. Salto Grande	**19.231**
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	**0**
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	**0**
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	**1.171**
TOTAL Generación (MWh)	**32.142**

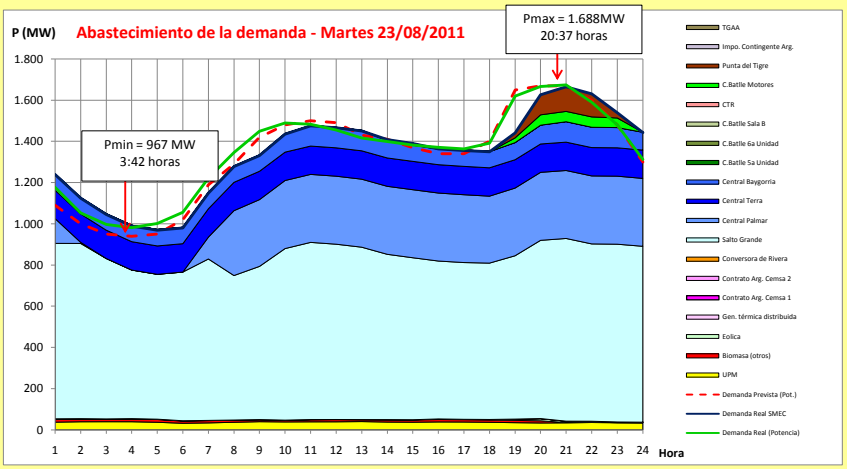
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**

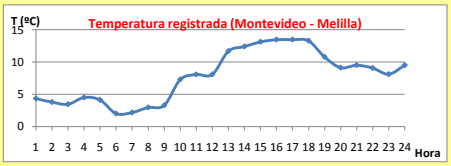
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	32.142

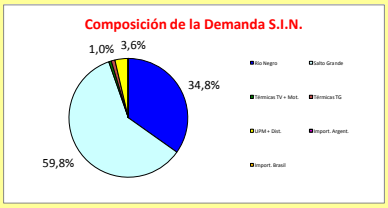
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

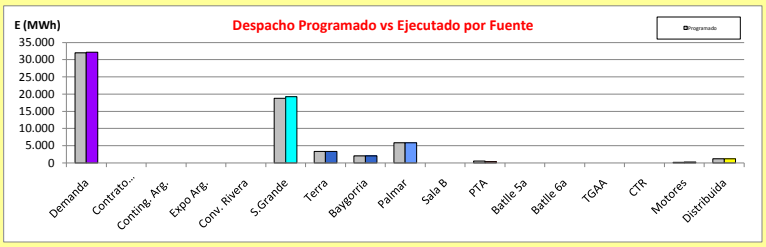
Demanda Programada (MWh) **31.980**

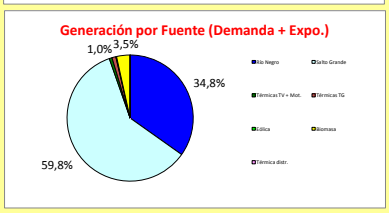
Diferencia (MWh)	162
Ejecutada - Programada	0,51%





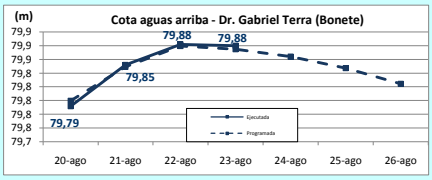


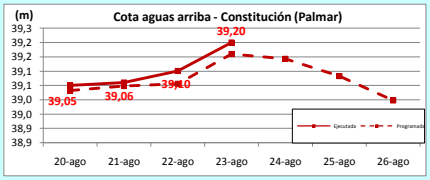




EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

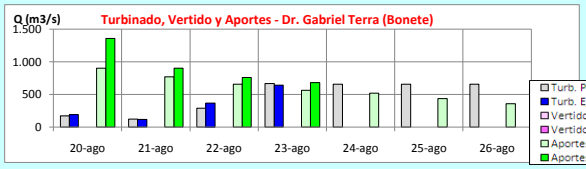


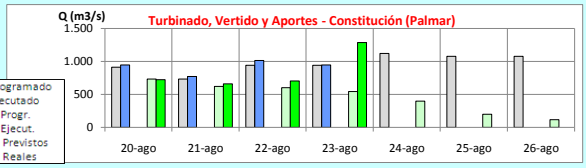


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,87	79,88
Baygorria	53,68	53,65
Palmar	39,16	39,20
SGU	34,56	34,52

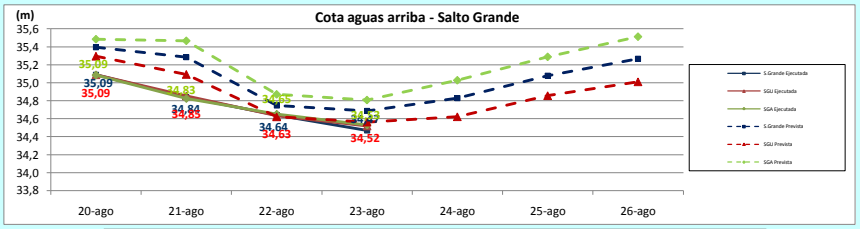
Valores de Referencia (operación normal)

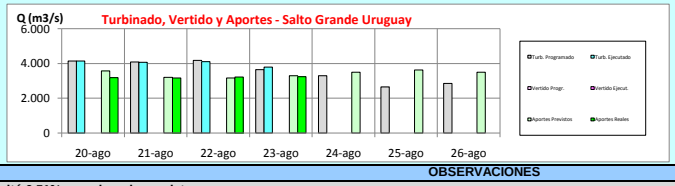
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00





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	670	645
Baygorria	681	709
Palmar	944	949
SGU	3.637	3.792

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	566	683
Baygorria	0	682
Palmar	543	1.289
SGU	3.300	3.233

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 0,51% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 2,8 MW medios aprox. (en las primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 47,4 MW medios, de los cuales: 2,5 MW de Weyerhauser; 36,9 MW de UPM; 0,2 MW de Alur; 7,8 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
No se exportó energía hacia Argentina.

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