INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **viernes 22 de julio de 2011**

Generación Térmica (MWh)	22-jul
Central Batlle	**481**
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	485
Central La Tablada	**-4**
Central P. del Tigre	**865**
Central Maldonado	**-5**
Grupos Diesel	**0**
Generación Hidraulica (MWh)	
C.G. Terra	**2.128**
C. Baygorria	**1.082**
C. Palmar	**7.843**
C. Salto Grande	**17.913**
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	**0**
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	**0**
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	**1.744**
TOTAL Generación (MWh)	**32.047**

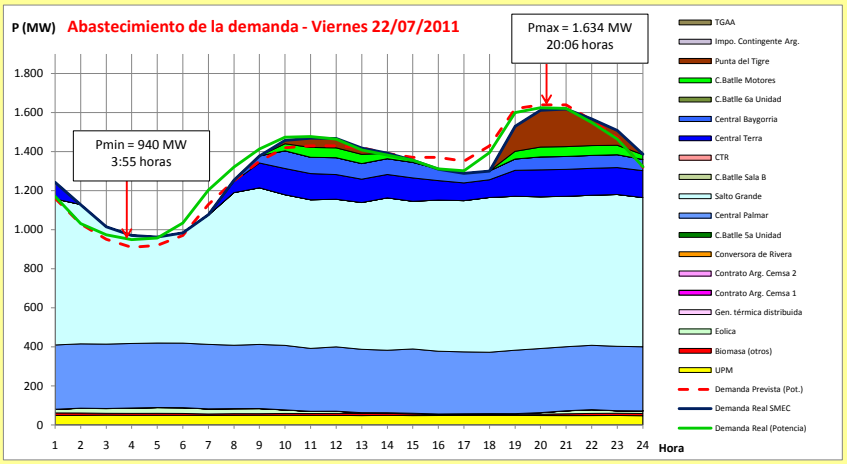
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**362**
• Hidráulica	362
• Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**

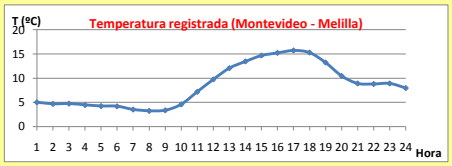
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	31.685

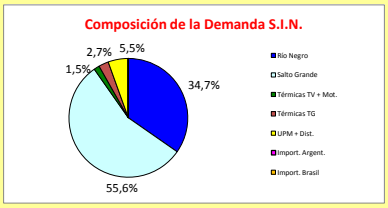
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

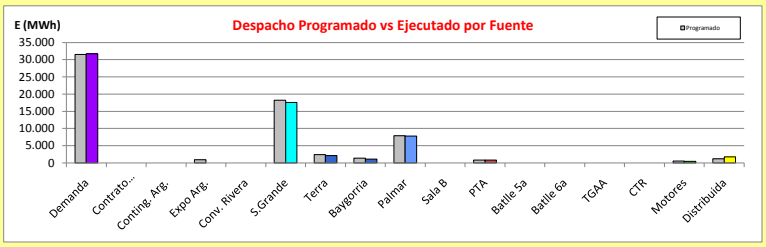
Demanda Programada (MWh)	31.530

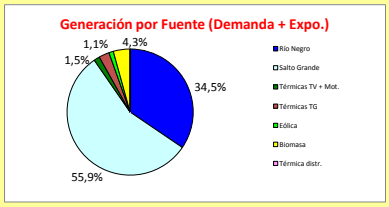
Diferencia (MWh)	155
Ejecutada - Programada	0,49%





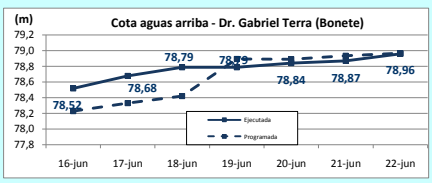


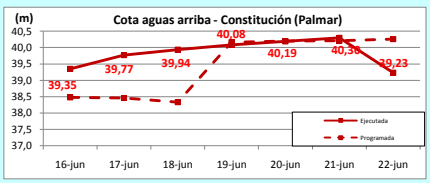




EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

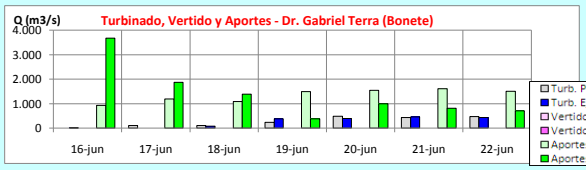
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

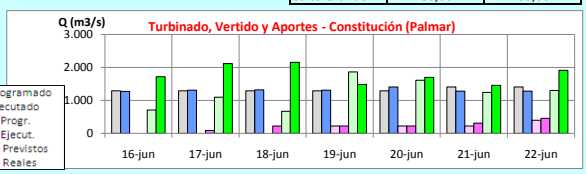




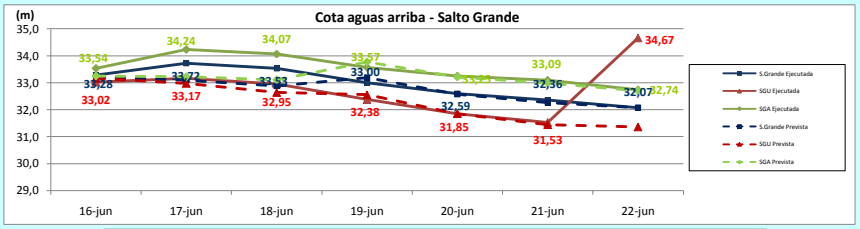
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,97	78,96
Baygorria	53,90	54,02
Palmar	40,26	39,23
SGU	31,36	34,67

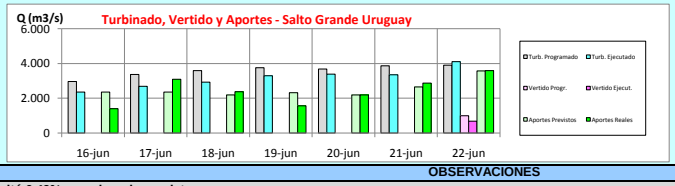
Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00





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	479	443
Baygorria	491	393
Palmar	1.410	1.286
SGU	3.895	4.096

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	1.513	713
Baygorria	0	470
Palmar	1.300	1.919
SGU	3.575	3.596

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	400	455
SGU	1.000	695

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 0,49% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 15,6 MW medios aprox. (primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 60,2 MW medios, de los cuales: 2,5 MW de Weyerhauser; 48,3 MW de UPM; 7,7 MW de Galofer; 1,7 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 exportó energía a Argentina aproximadamente 66 MWh de Palmar y 296 MWh de Salto Grande.

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