INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **sábado 23 de junio de 2012**

Generación Térmica (MWh)	23-jun
Central Batlle	**7.536**
• Sala B	1.110
• 5a	1.892
• 6a	2.592
• Motores	1.943
Central La Tablada	**2.396**
Central P. del Tigre	**6.498**
Central Maldonado	**328**
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	**1.090**
C. Baygorria	**557**
C. Palmar	**3.102**
C. Salto Grande	**3.292**
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	**0**
• Contingente	0
Brasil	**1.739**
• Rivera	1.739
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	**903**
TOTAL Generación (MWh)	**27.441**

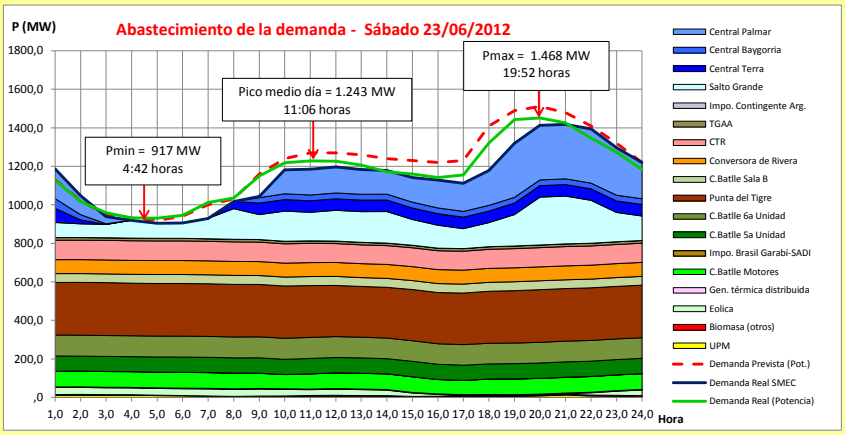
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**

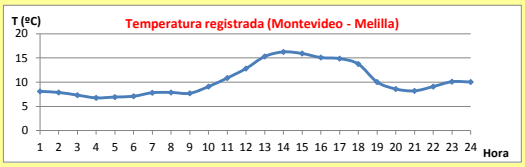
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.441

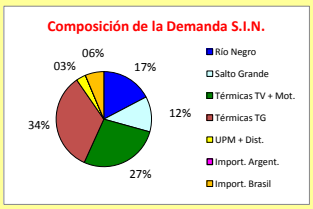
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

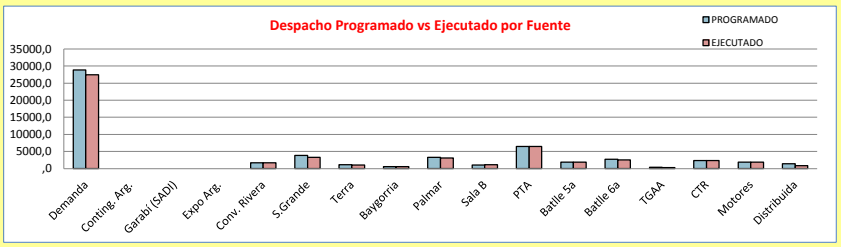
Demanda Programada (MWh) **28.880**

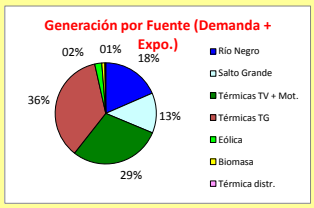
Diferencia (MWh)	-1.439
Ejecutada - Programada	-4,98%





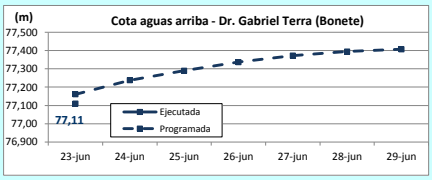


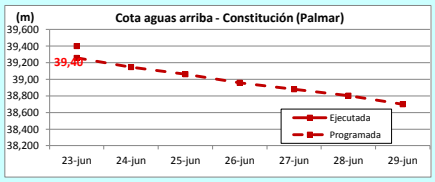




EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

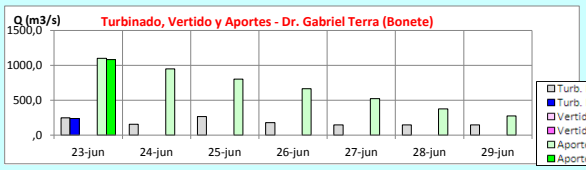


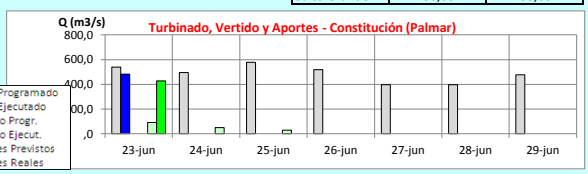


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,16	77,11
Baygorria	53,63	53,73
Palmar	39,26	39,40
SGU	34,33	34,36

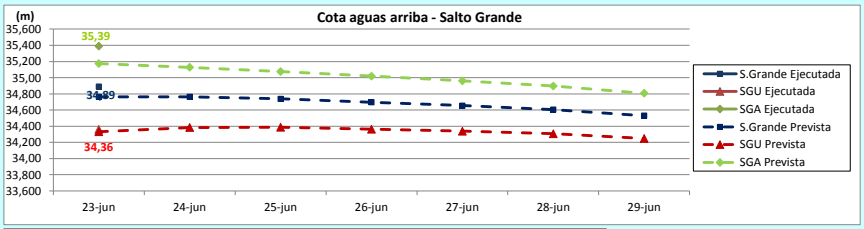
Valores de Referencia (operación normal)

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



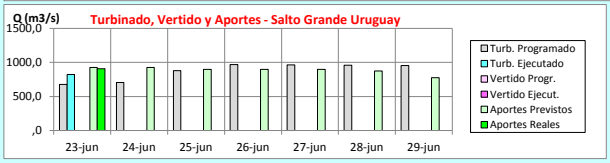


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	246	192
Baygorria	190	484
Palmar	538	824
SGU	680	238

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	1.099	1.081
Baygorria	0	279
Palmar	90	428
SGU	925	906



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,36
Cota Vista Arg	35,39
Cota real	34,89
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-20.098

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 4,98 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 24,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 41,2 MW medios, de los cuales: 6,8 MW de UPM; 2,7 MW de Weyerhaeuser Productos; 11 MW de Galofer; 8,6 MW de Fenirol; 2,5 MW de Alur.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
No se importó energía de Argentina y se importaron 1738 MWh (72,4 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.

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