INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **viernes 15 de junio de 2012**

Generación Térmica (MWh)	15-jun
Central Batlle	**7.467**
• Sala B	1.106
• 5a	1.884
• 6a	2.535
• Motores	1.943
Central La Tablada	**2.346**
Central P. del Tigre	**6.140**
Central Maldonado	**328**
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	**0**
C. Baygorria	**1.308**
C. Palmar	**4.501**
C. Salto Grande	**2.939**
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	**1.707**
• Contingente	1707
Brasil	**1.742**
• Rivera	1.742
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	**513**
TOTAL Generación (MWh)	**28.991**

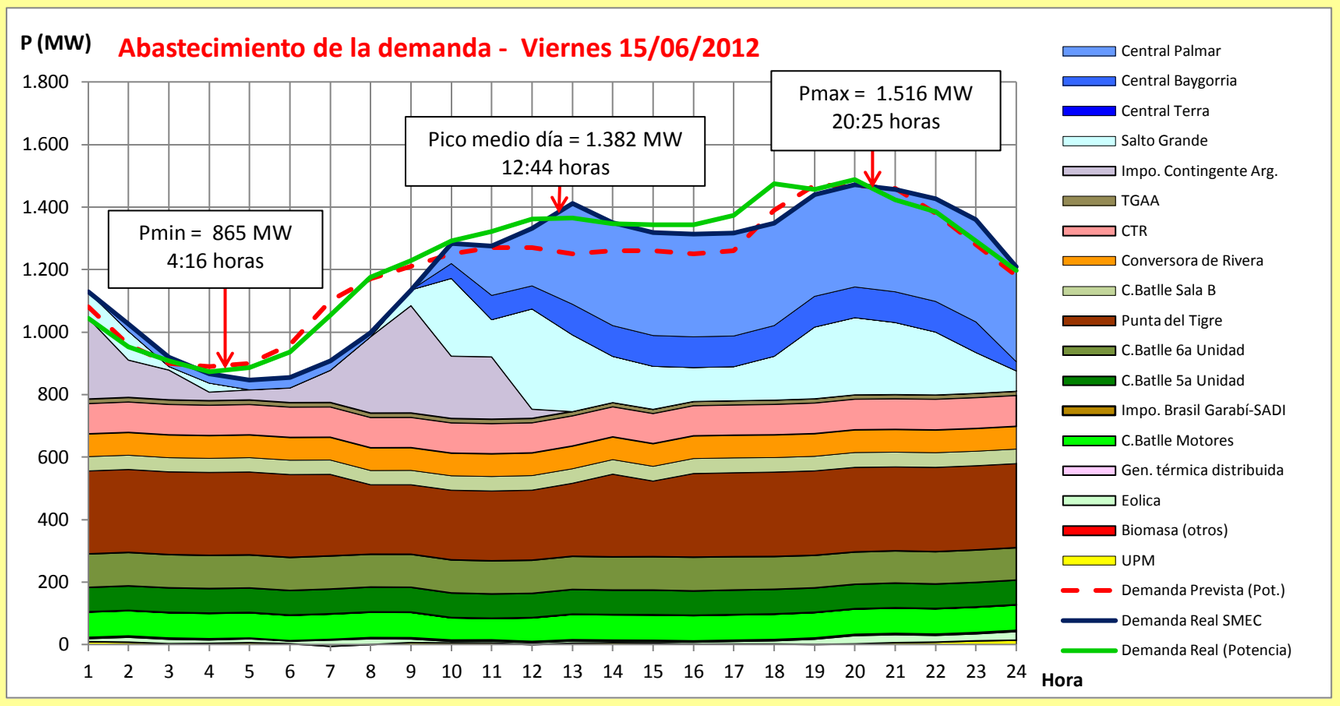
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**

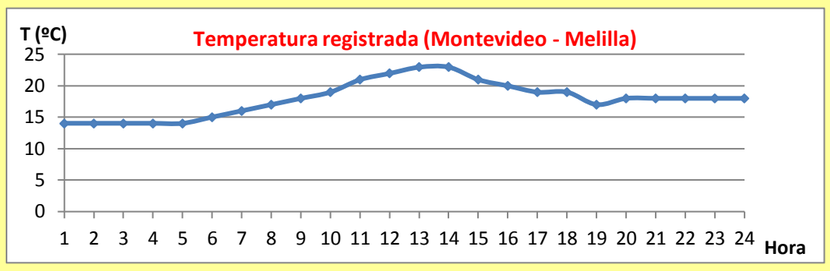
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.991

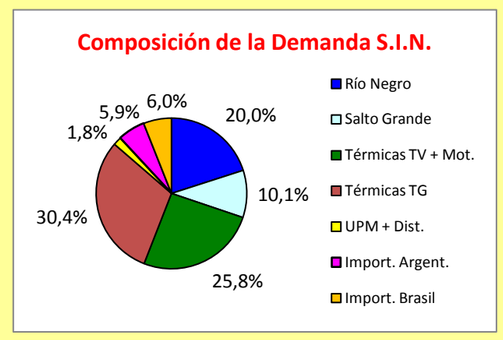
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

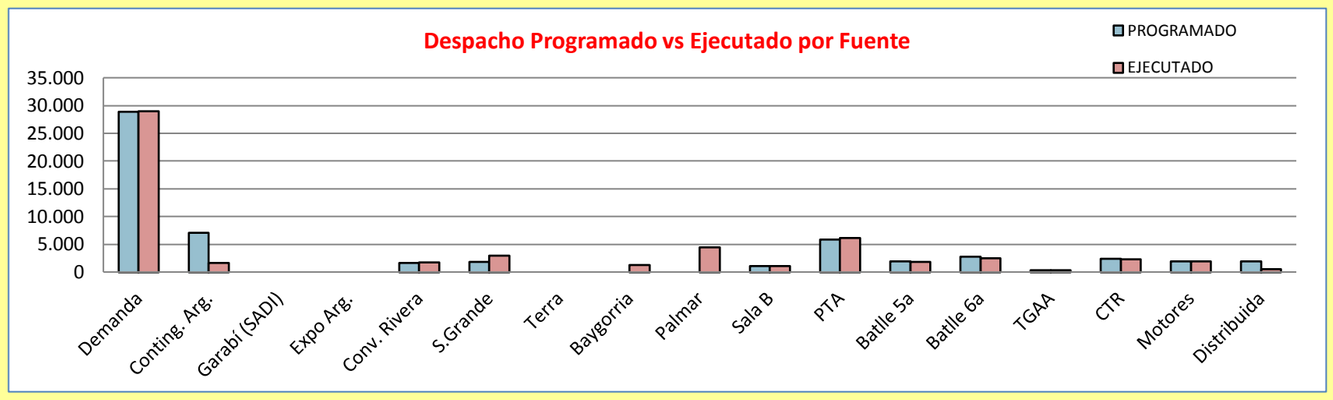
Demanda Programada (MWh) **28.870**

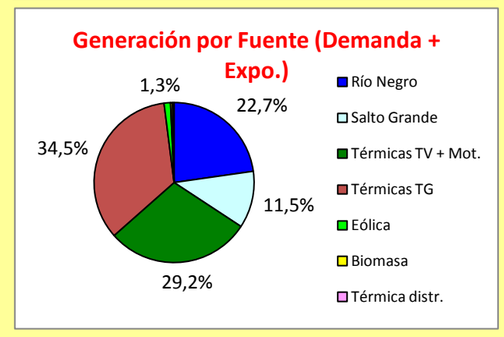
Diferencia (MWh)	121
Ejecutada - Programada	0,42%





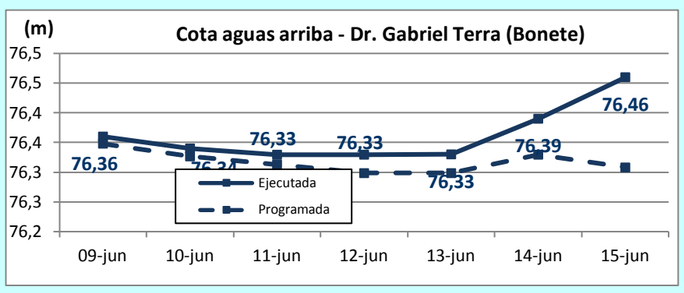


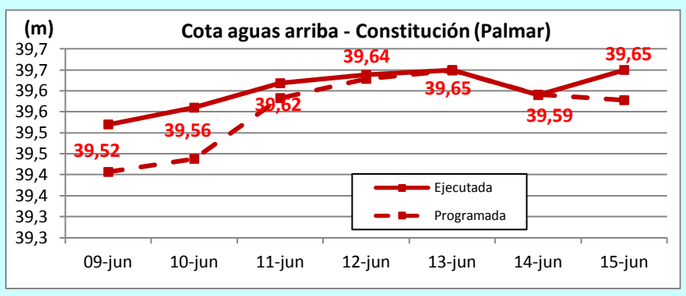




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

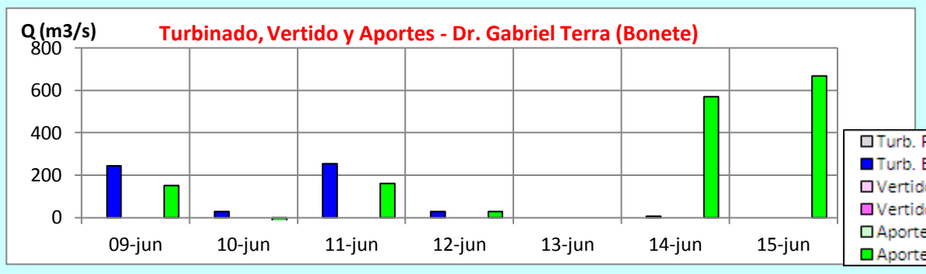


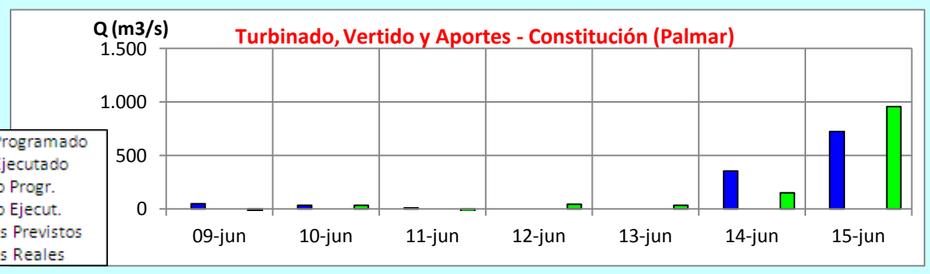


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,31	76,46
Baygorria	53,77	53,67
Palmar	39,58	39,65
SGU	33,33	33,24

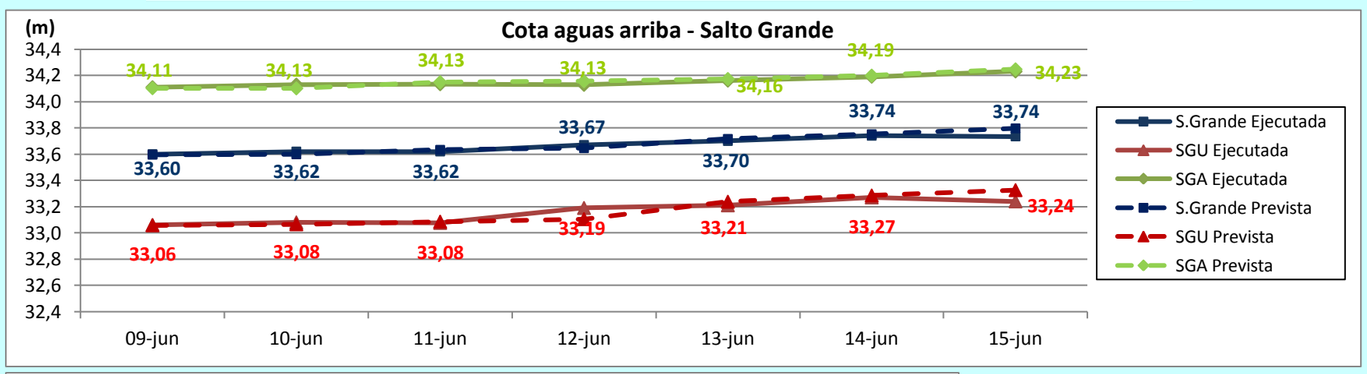
Valores de Referencia (operación normal)

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



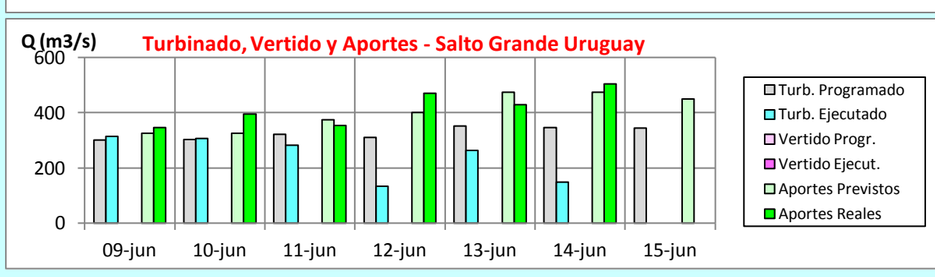


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	494
Baygorria	0	723
Palmar	0	0
SGU	344	0

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	669
Baygorria	0	373
Palmar	0	958
SGU	450	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,24
Cota Vista Arg	34,23
Cota real	33,74
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-19.788

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 0,42 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 14,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 35,4 MW medios, de los cuales:
14,5 MW de UPM; 2,3 MW de Weyerhaeuser Productos; 10,3 MW de Galofer; 6,6 MW de Fenirol; 1,7 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.).
Se importaron 1706 MWh (71 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1742 MWh (72,6 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.
Las medidas del intercambio con Argenitna son preliminares.

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