



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 6 de junio de 2012

Generación Térmica (MWh)		06-jun
Central Battle		7.376
• Sala B		1.021
• 5a		1.904
• 6a		2.594
• Motores		1.857
Central La Tablada		2.487
Central P. del Tigre		6.632
Central Maldonado		358
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.913
C. Baygorria		559
C. Palmar		260
C. Salto Grande		1.493
Importación (MWh)		Por País
Argentina		7.738
• Contingente		7738
Brasil		1.738
• Rivera		1.738
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.735
TOTAL Generación (MWh)		32.290

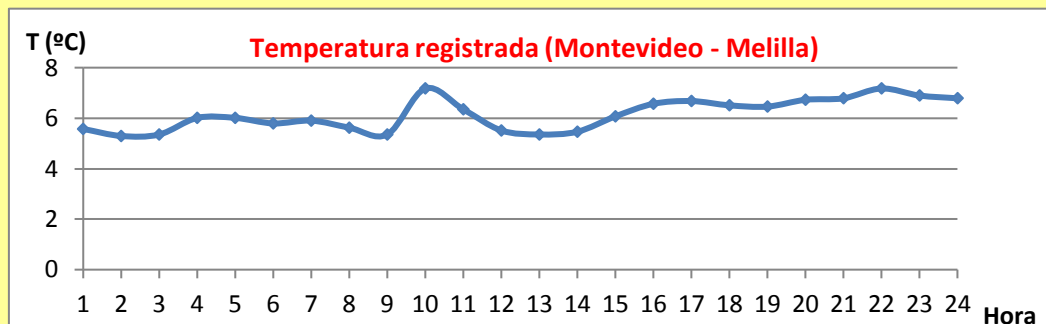
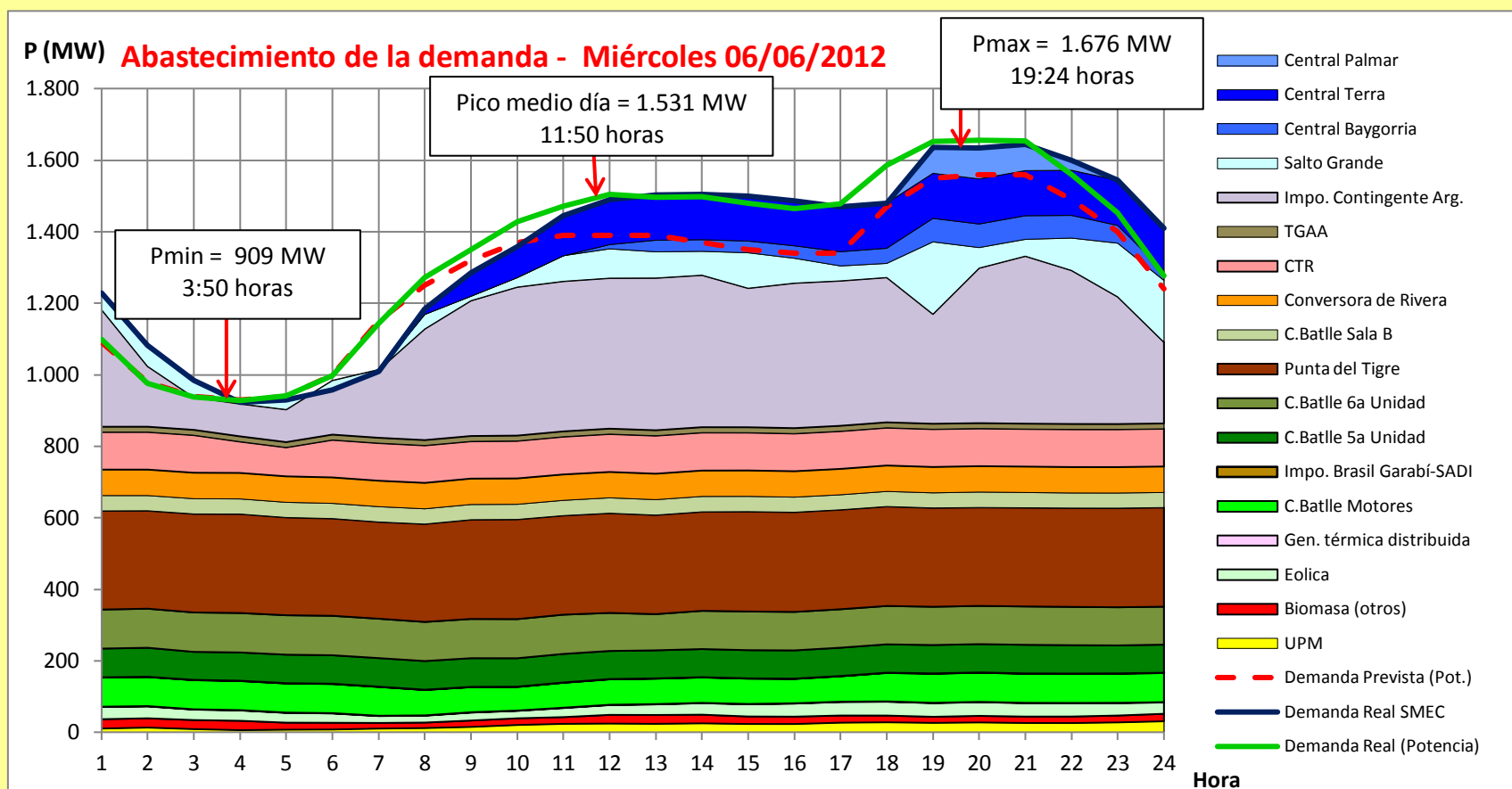
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 32.290

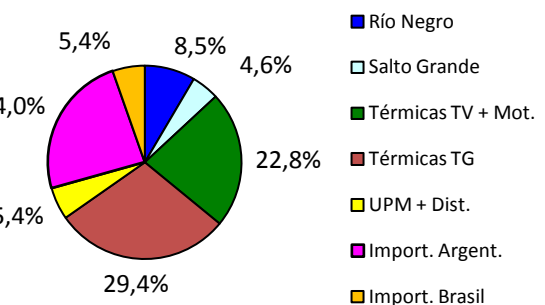
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 30.810

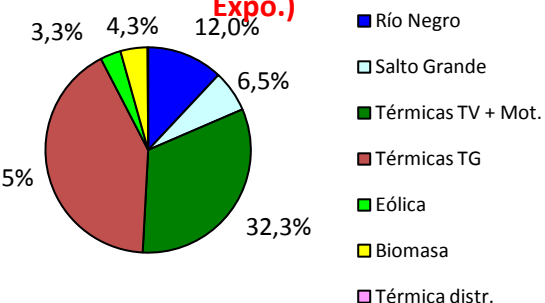
Diferencia (MWh)	1.480
Ejecutada - Programada	4,80%



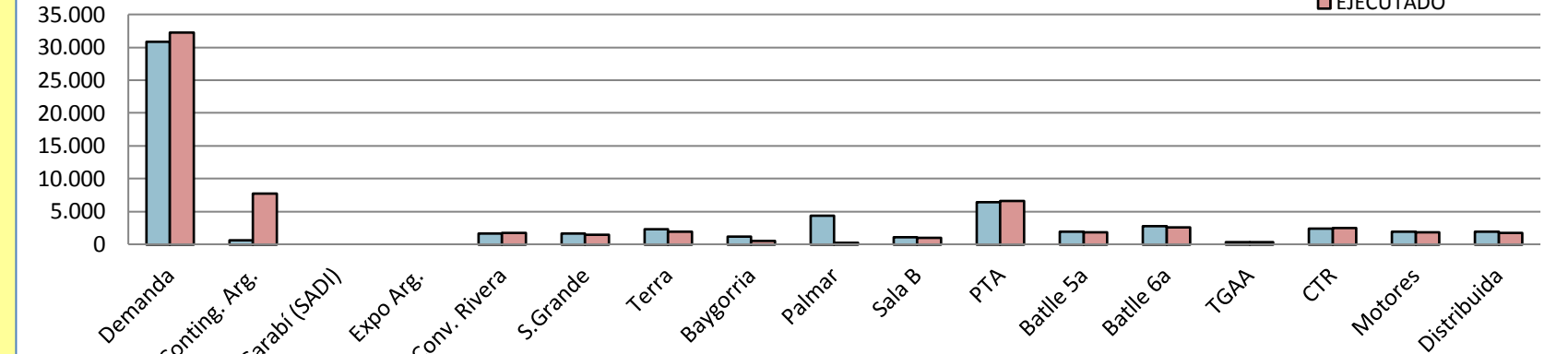
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

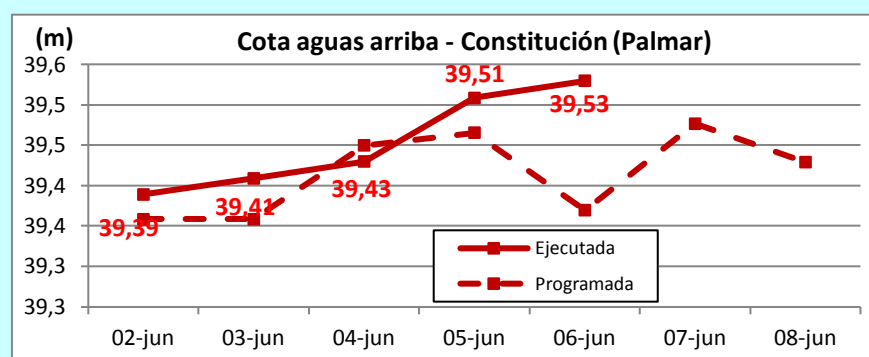
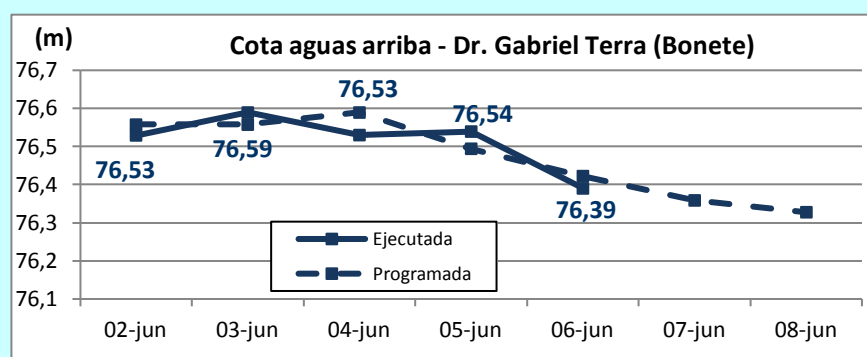


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



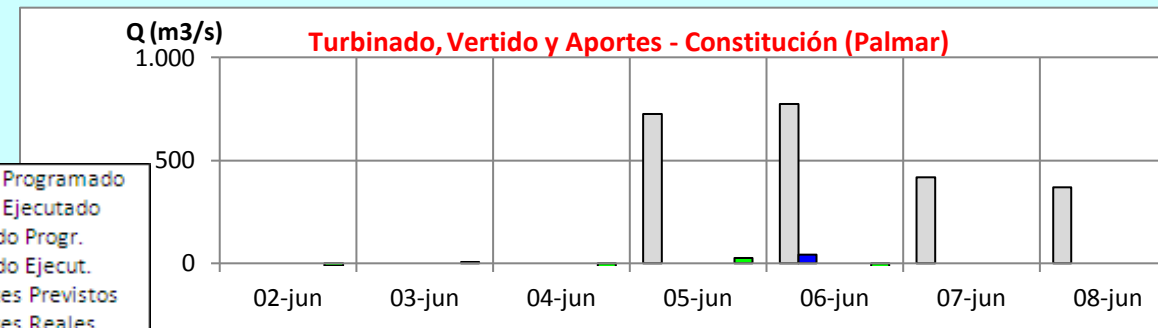
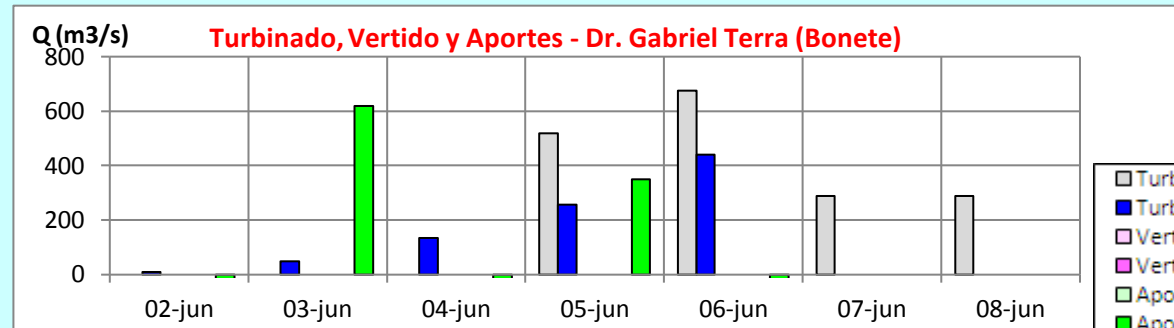
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

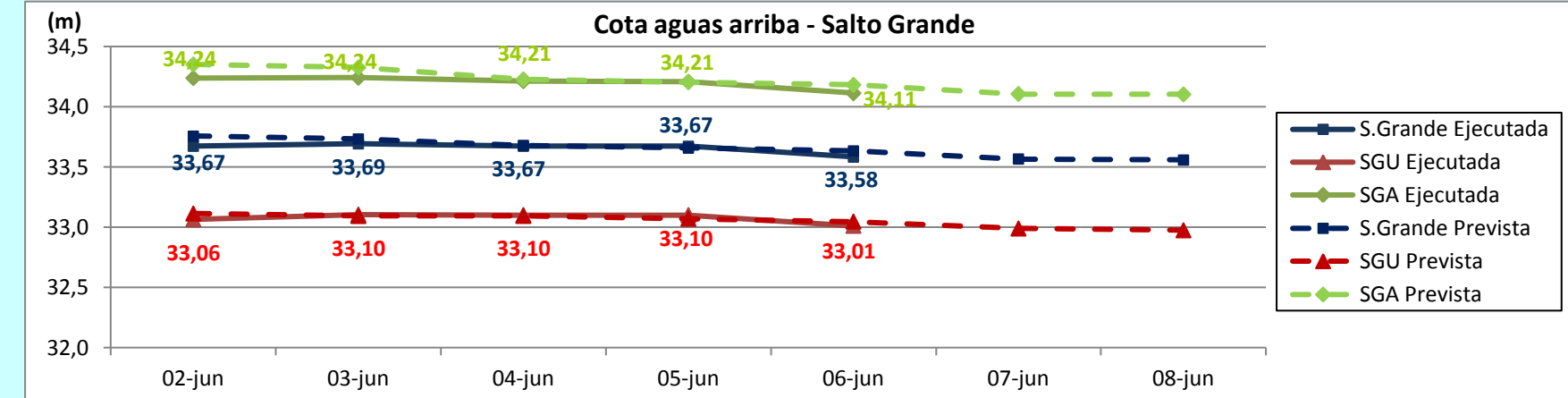


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,42	76,39
Baygorria	53,92	53,70
Palmar	39,37	39,53
SGU	33,05	33,01

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

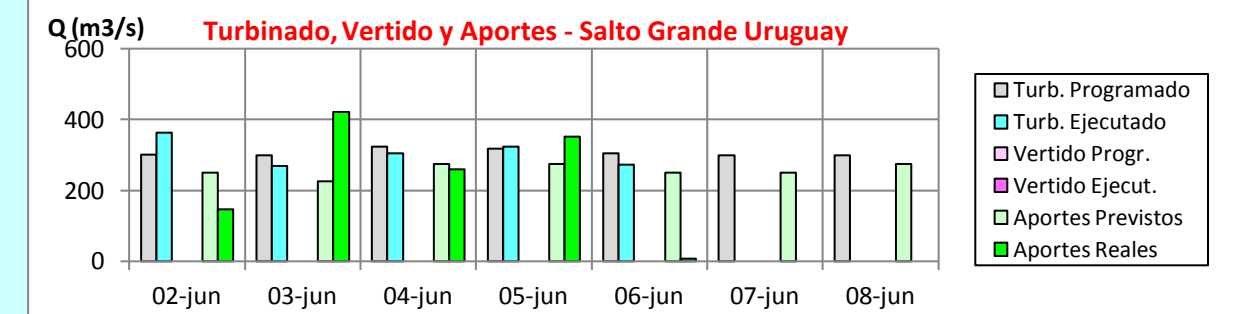


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	676	202
Baygorria	441	41
Palmar	775	273
SGU	304	439

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-972
Baygorria	0	-108
Palmar	0	-92
SGU	250	7



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,01
Cota Vista Arg	34,11
Cota real	33,58
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-21.386

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 4,80 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 31 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 42,9 MW medios, de los cuales:
19,9 MW de UPM; 0,4 MW de Weyerhaeuser Productos; 10,6 MW de Galofer; 2,3 MW de Ponlar; 2 MW de Alur; 7,7 MW de Bioener.
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 7738 MWh (322 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1737 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