



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 8 de julio de 2012

Generación Térmica (MWh)		08-jul
Central Battle		5.785
• Sala B		-4
• 5a		1.776
• 6a		2.297
• Motores		1.716
Central La Tablada		-50
Central P. del Tigre		3.153
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.190
C. Baygorria		1.915
C. Palmar		6.868
C. Salto Grande		4.395
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.742
• Rivera		1.742
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.596
TOTAL Generación (MWh)		28.596

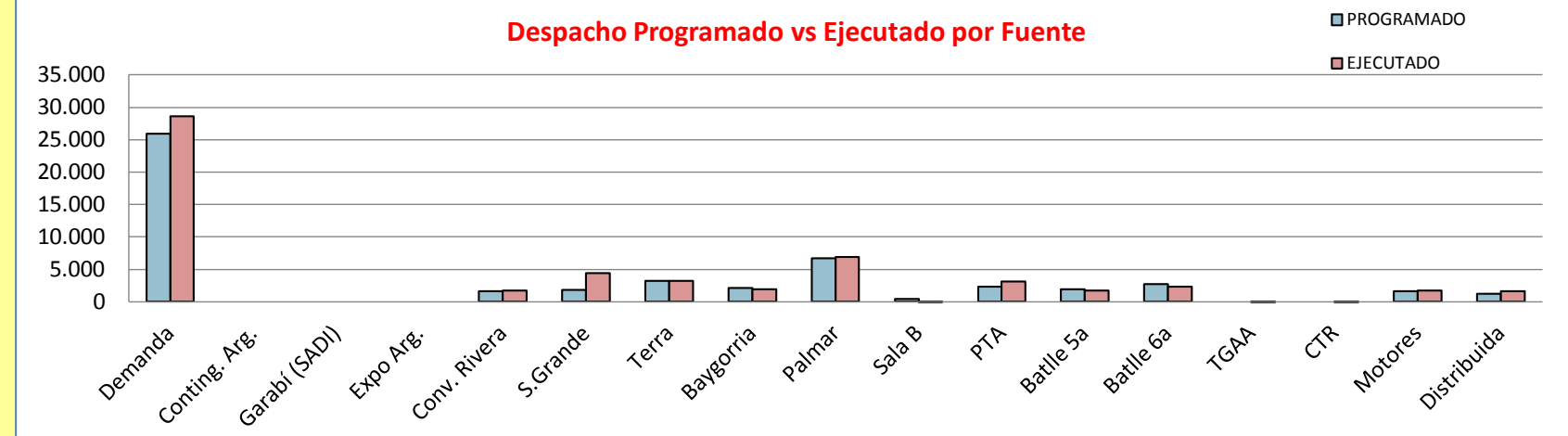
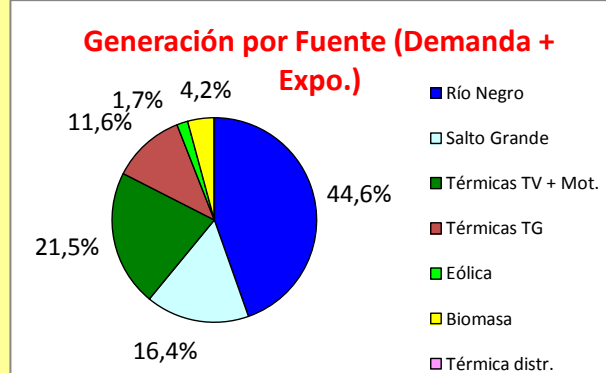
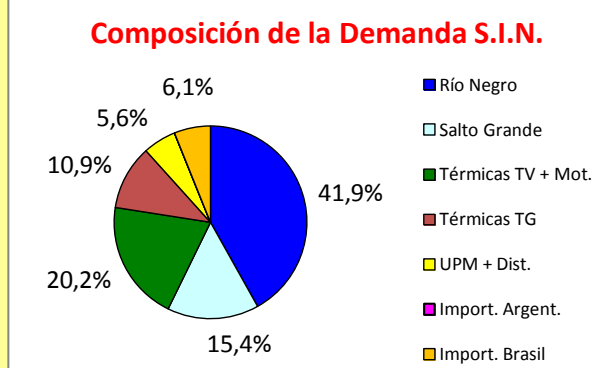
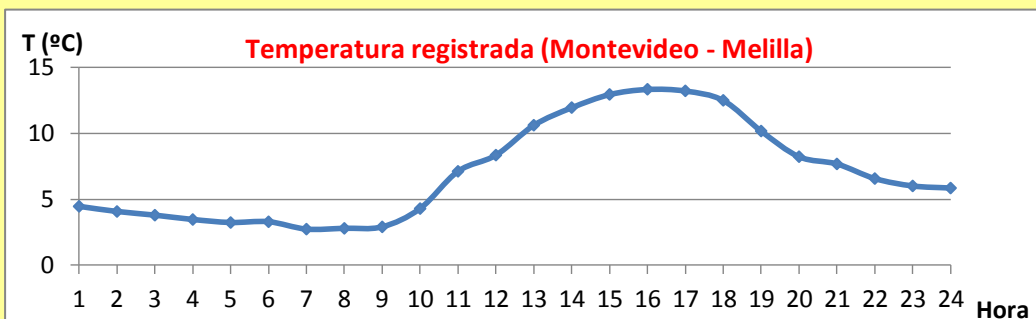
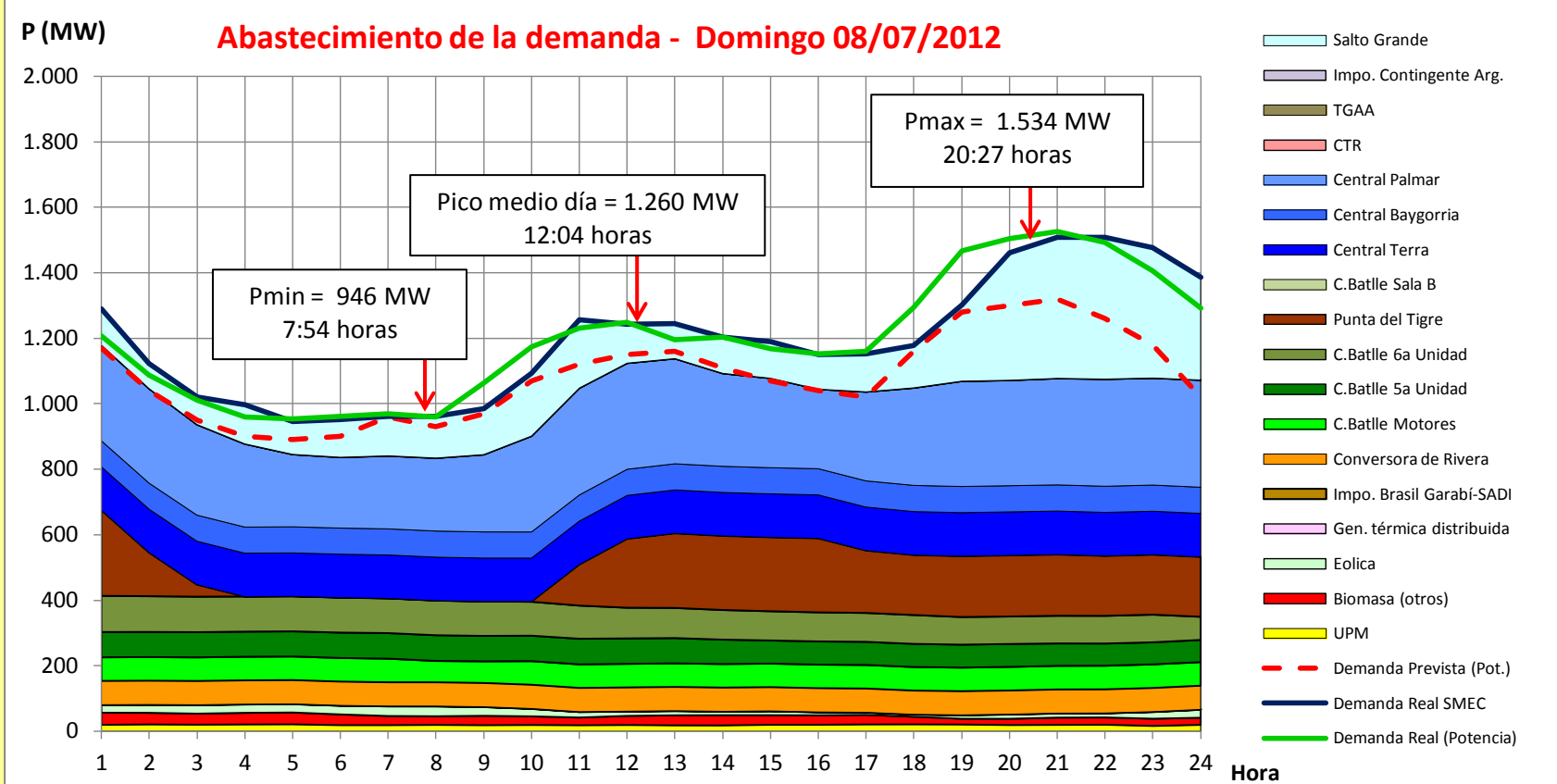
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.596
---------------------------	--------

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

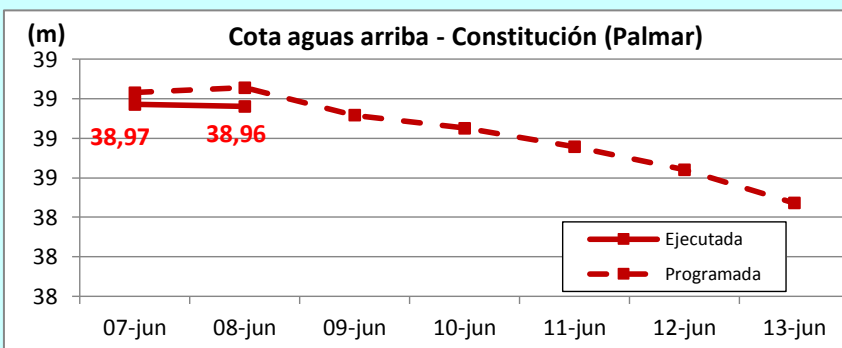
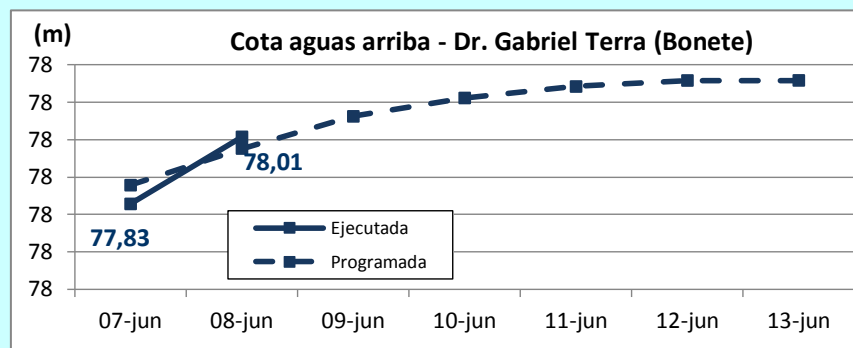
Demanda Programada (MWh)	25.970
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	2.626
Ejecutada - Programada	10,11%



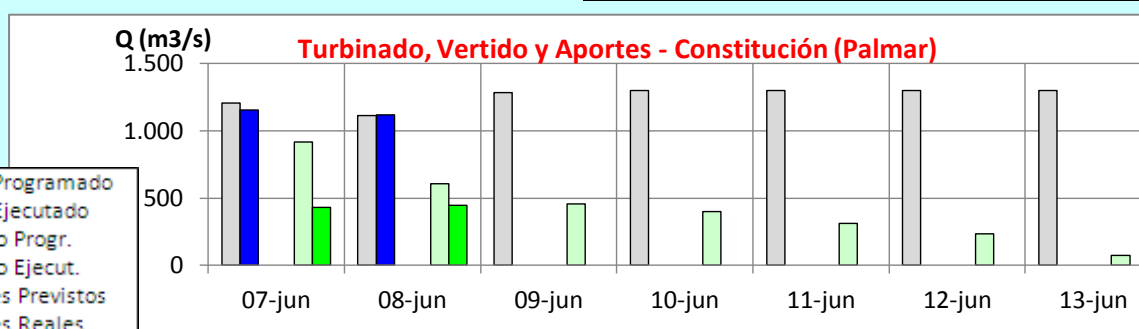
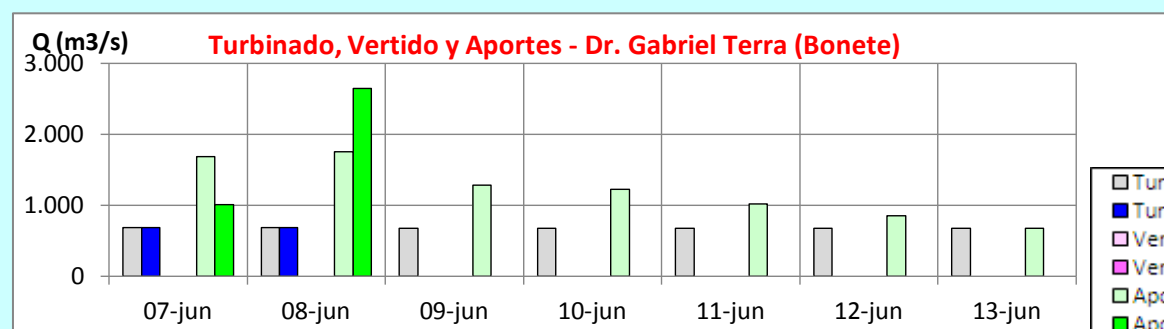
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

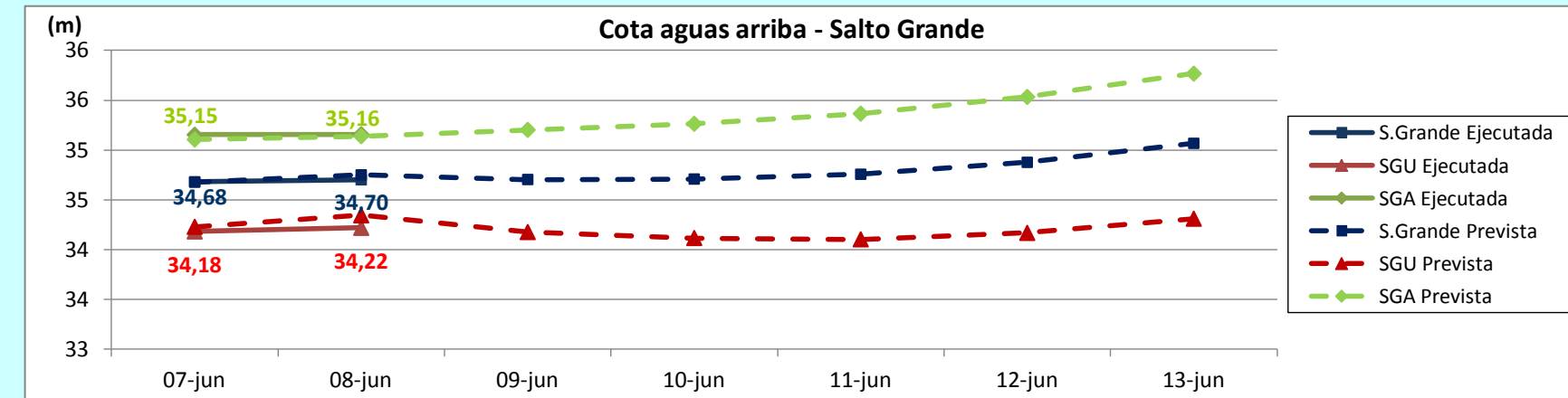


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,98	78,01
Baygorria	53,84	53,74
Palmar	39,06	38,96
SGU	34,34	34,22

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

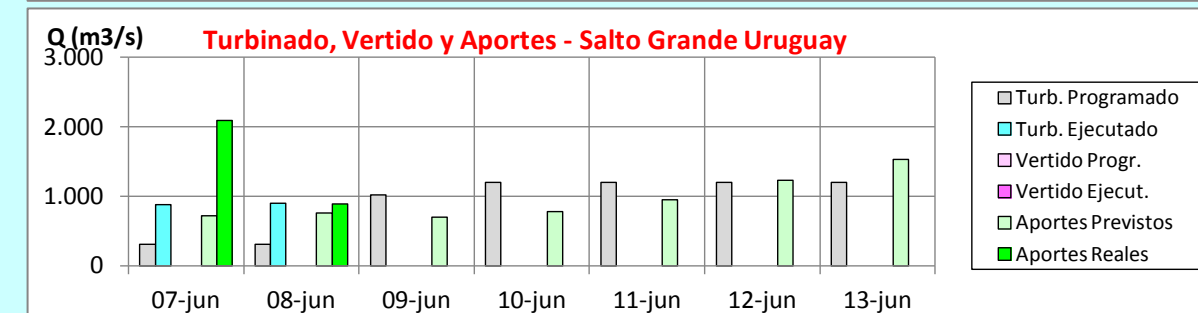


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	683	639
Baygorria	681	1.121
Palmar	1.115	901
SGU	310	680

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	1.750	2.645
Baygorria	0	7
Palmar	608	448
SGU	754	886



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,22
Cota Vista Arg	35,16
Cota real	34,70
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
-21.359	

Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (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 10,11 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 19,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 47,5 MW medios, de los cuales: 19,2 MW de UPM; 2,1 MW de Weyerhaeuser Productos; 6,5 MW de Galofer; 8,4 MW de Fenírol; 2,5 MW de Alur; 2,25 MW de Ponlar.
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 1742 MWh (72,6 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