

Generación Térmica (MWh)		15-jul
Central Battle		6.200
• Sala B		-4
• 5a		1.885
• 6a		2.705
• Motores		1.614
Central La Tablada		-44
Central P. del Tigre		3.280
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.193
C. Baygorria		2.129
C. Palmar		5.603
C. Salto Grande		5.144
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.739
• Rivera		1.739
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.385
TOTAL Generación (MWh)		28.629

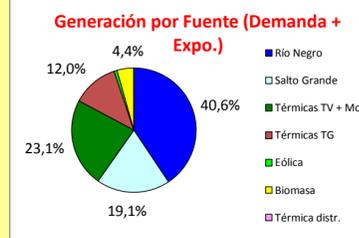
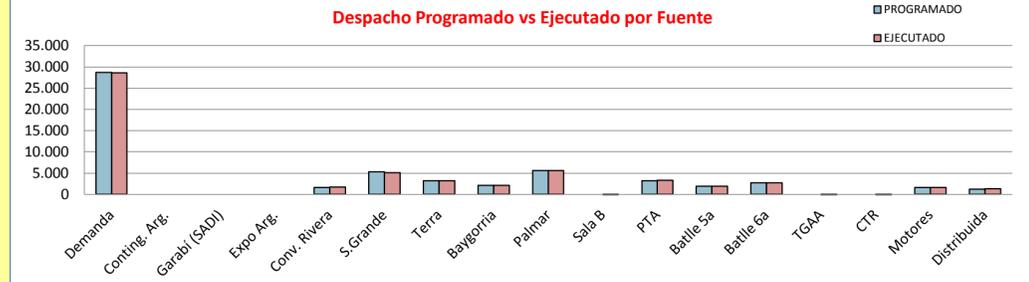
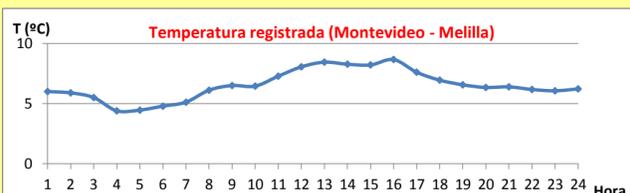
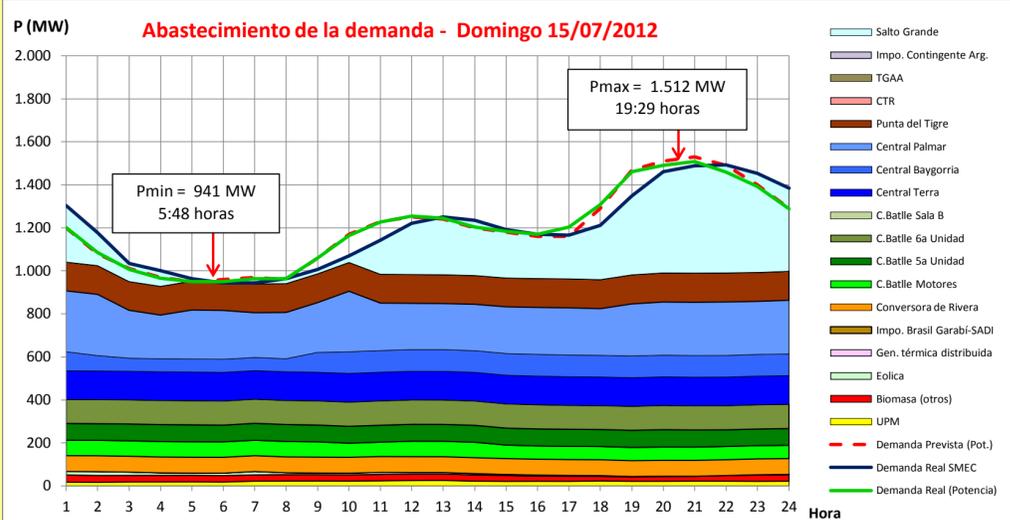
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.629
----------------------------------	---------------

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

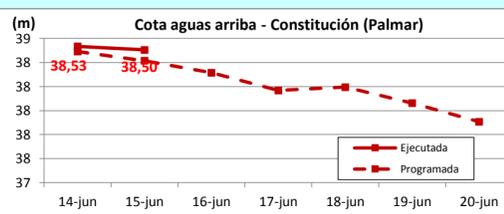
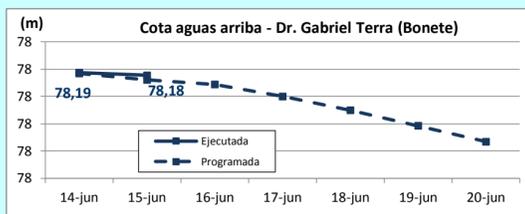
Demanda Programada (MWh)	28.730
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	-101
Ejecutada - Programada	-0,35%



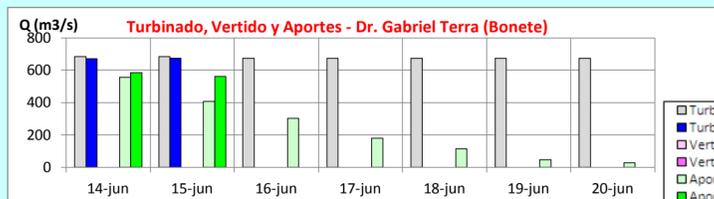
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

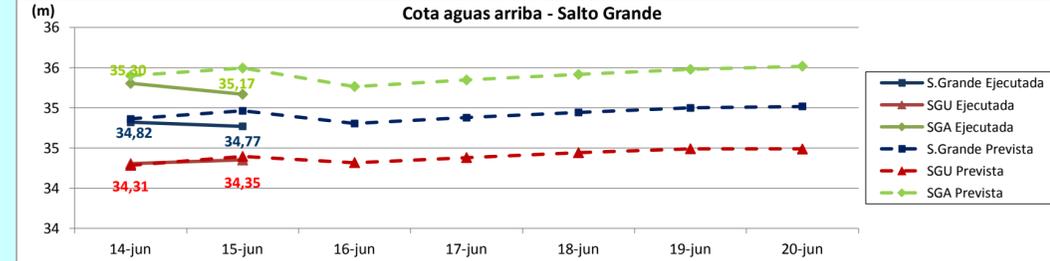


Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,16	78,16	78,18
Baygorria	53,59	53,59	53,55
Palmar	38,42	38,42	38,50
SGU	34,39	34,39	34,35

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	Turbinado Previsto (m3/s)	Turbinado Ejecutado (m3/s)
Terra	683	717
Baygorria	699	913
Palmar	918	1.078
SGU	920	674

Represa	Aportes Previstos (m3/s)	Aportes Reales (m3/s)
Terra	408	562
Baygorria	0	-15
Palmar	10	99
SGU	1.325	1.120



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,35
Cota Vista Arg	35,17
Cota real	34,77
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-18.455

Represa	Vertido Previsto (m3/s)	Vertido 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 0,35 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 8,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 49,7 MW medios, de los cuales: 21,2 MW de UPM; 11,9 MW de Galofer; 6,0 MW de Feniroi; 2,6 MW de Alur 7,0 MW de Bioener; 0,9 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 1739 MWh (72,5 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.

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