

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	5.551
• Sala B	-4
• Sa	1.733
• Ga	2.158
• Motores	1.683
Central La Tablada	-45
Central P. del Tigre	4.890
• PTI	4.893
• APR	-2
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.224
C. Baygorria	1.928
C. Palmar	6.484
C. Salto Grande	4.030
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	1.738
• Rivera	1.738
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.837
TOTAL Generación (MWh)	28.638

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

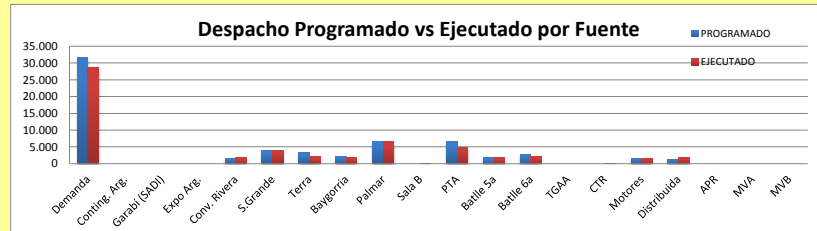
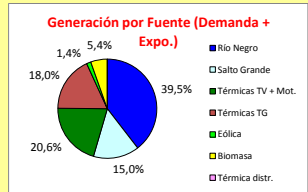
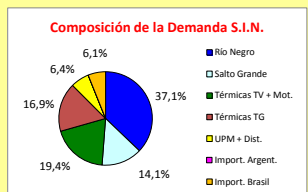
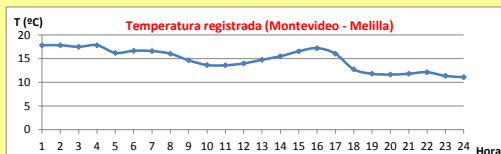
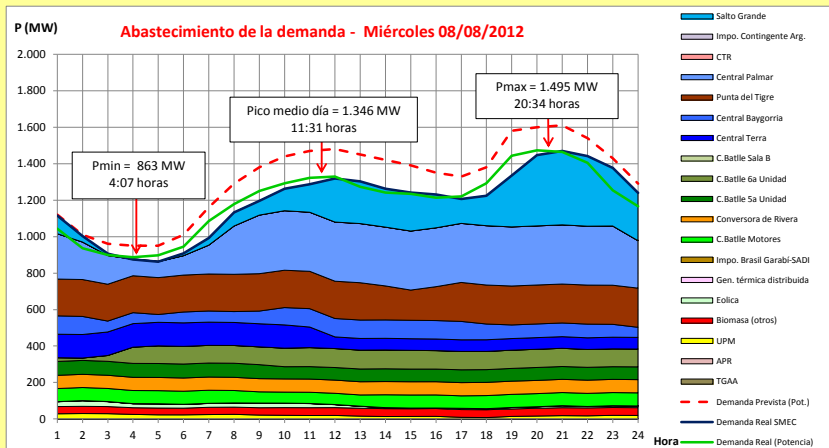
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 28.638

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

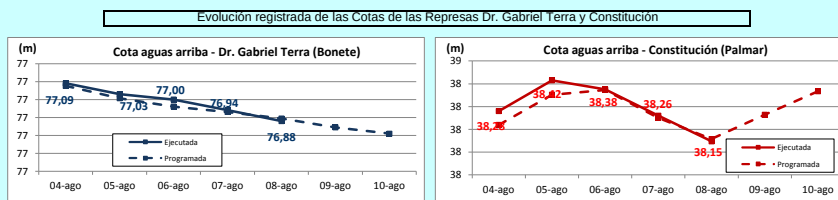
Demanda Programada (MWh) 31.590

Diferencia (MWh) -2.952

Ejecutada - Programada -9,34%

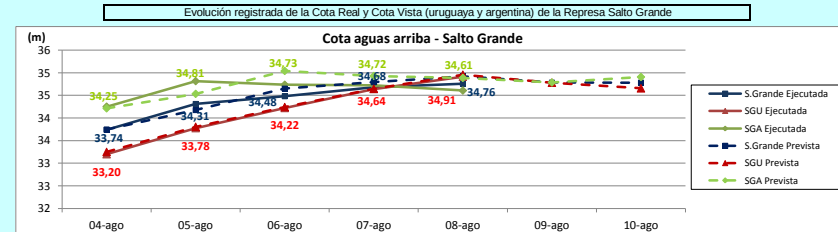
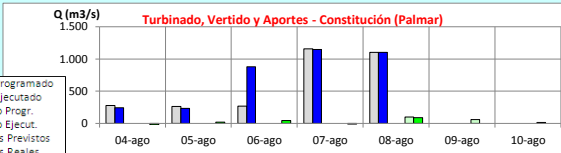
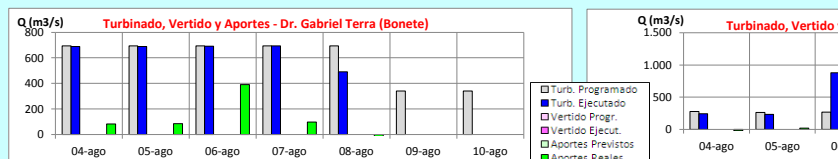


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



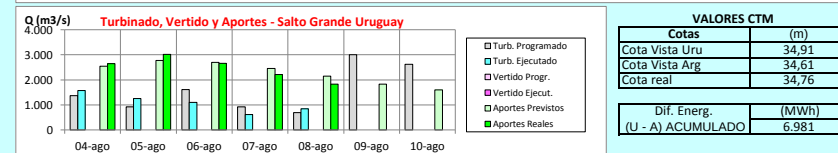
Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	76,89	76,88
Baygorria	53,44	53,55
Palmar	38,16	38,15
SGU	34,96	34,91

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



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	693	492
Terra	660	633
Baygorria	1.101	1.103
Palmar	691	835

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa	0	-100
Terra	0	48
Baygorria	102	89
Palmar	2.150	1.832



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,91
Cota Vista Arg	34,61
Cota real	34,76
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	6.981

Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	0	0
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 9,34 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 28 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 61MW medios, de los cuales:
19,5 MW de UPM; 10,6 MW de Bioner; 11,0 MW de Galofer; 7,1 MW de Feniról; 2,7 MW de Alur; 2,8 MW de Ponlar; 2,4 MW de Weyerhaeuser; 4,6 MW de Liderdat; 0,03 MW de Las Rosas Maldonado.
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 1738 MWh (72,4 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