

Generación Térmica (MWh)		24-ago
Central Batlle		4.054
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.365
• Motores		1.692
Central La Tablada		-43
Central P. del Tigre		-4
• PTI		-2
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-7
C. Palmar		7.652
C. Salto Grande		12.103
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.737
• Rivera		1.737
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.149
TOTAL Generación (MWh)		27.641
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

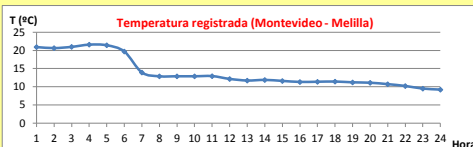
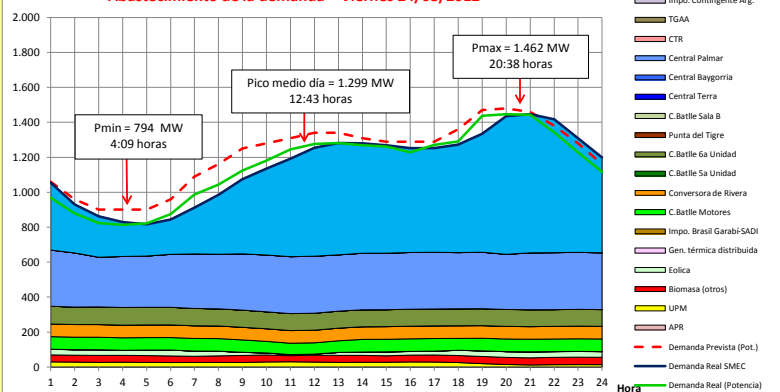
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 27.641

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

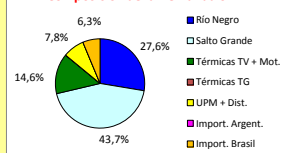
Demanda Programada (MWh) 29.220

Diferencia (MWh) -1.579
Ejecutada - Programada -5,41%

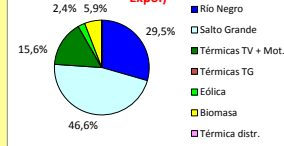
Abastecimiento de la demanda - Viernes 24/08/2012



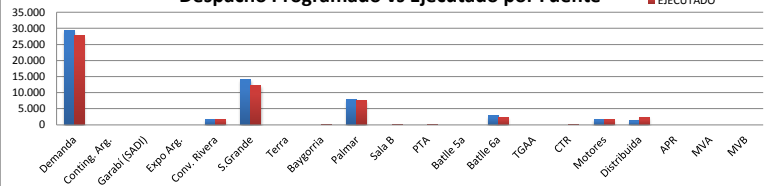
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

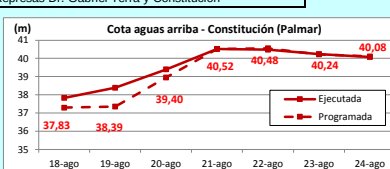
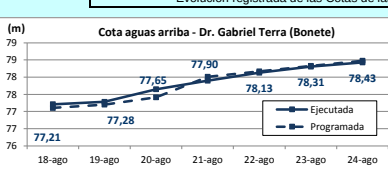


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



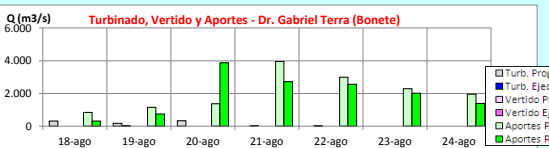
EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

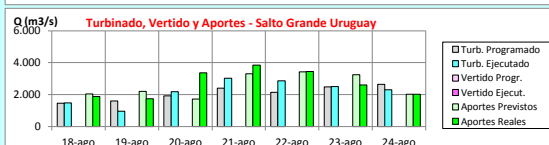
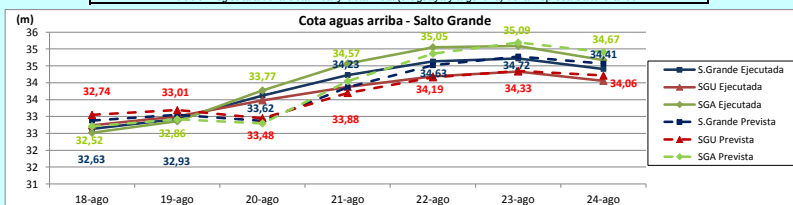


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa		
Terra	78,48	78,43
Baygorria	53,73	53,78
Palmar	40,11	40,08
SGU	34,21	34,06

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 (Uruguay y Argentina) de la Represa Salto Grande



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,06
Cota Vista Arg	34,67
Cota real	34,41
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) -13.247

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	1.410	1.367
SGU	2.654	2.305

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.959	1.387
Baygorria	0	77
Palmar	1.609	1.643
SGU	2.025	2.031

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	700	778
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 5,41 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 26 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 64 MW medios, de los cuales:
24,5 MW de UPM; 10 MW de Galofer; 4,5 MW de Liderat; 6,8 MW de Fenilrot; 2,8 MW de Ponlar; 2,1 MW de Weyerhaeuser; 10,2 MW de Bioener; 2,8 MW de Alur;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se importaron 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