



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 3 de agosto de 2012

Generación Térmica (MWh)		03-ago
Central Battle		4.578
• Sala B		-4
• 5a		626
• 6a		2.379
• Motores		1.577
Central La Tablada		-43
Central P. del Tigre		4.594
APR		1.818
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		3.095
C. Baygorria		2.216
C. Palmar		2.132
C. Salto Grande		10.041
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.617
• Rivera		1.617
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.349
TOTAL Generación (MWh)		31.398

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 31.398

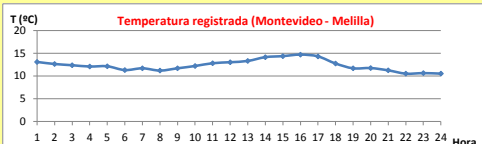
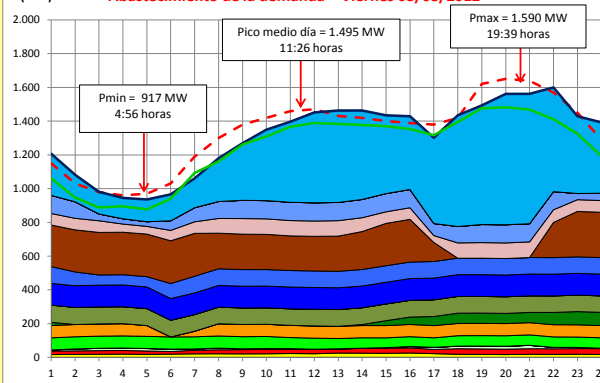
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 32.000

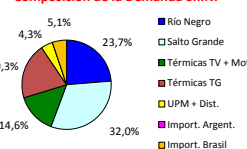
Diferencia (MWh) -602

Ejecutada - Programada -1.88%

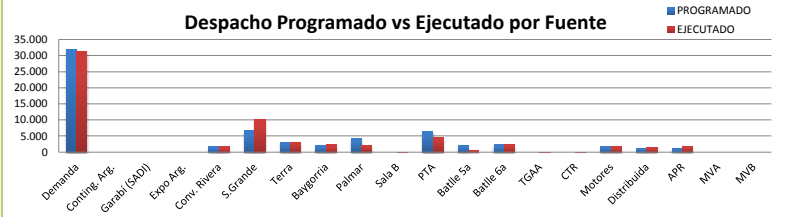
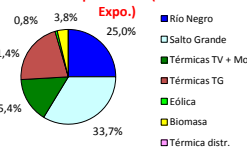
Abastecimiento de la demanda - Viernes 03/08/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

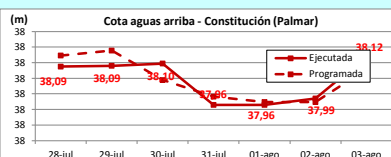
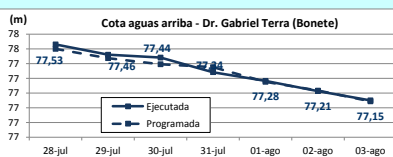


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



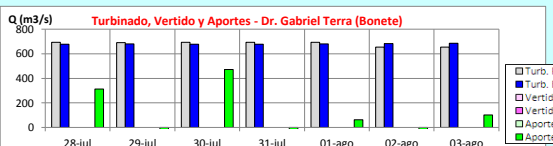
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)

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

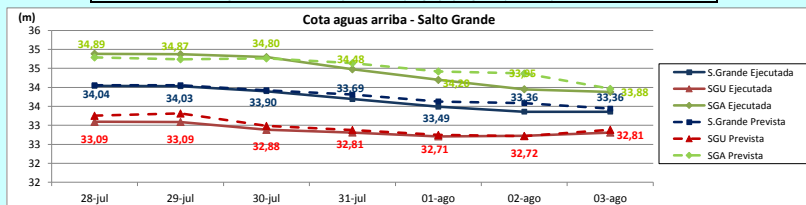


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,14	77,15
Baygorria	53,75	53,72
Palmar	38,08	38,12
SGU	32,88	32,81

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

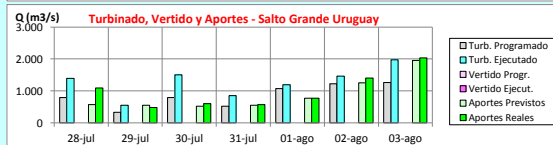


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (Uruguay y Argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	656	685
Baygorria	629	712
Palmar	680	335
SGU	1.266	1.972

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	102
Baygorria	0	684
Palmar	0	765
SGU	1.950	2.037



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Urn	32,81
Cota Vista Arg	33,88
Cota real	33,36
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-20.227

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 1,88% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 9,54 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 47,3 MW medios, de los cuales: 20,4 MW de UPM; 11,0 MW de Galofer; 6,0 MW de Fenilol; 2,2 MW de Alur; 2,1 MW de Ponlar; 2,3 MW de Weyerhaeuser
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 1616 MWh (67,4 MW medios) de Brasil a través de la convertidora de Rivera.

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