



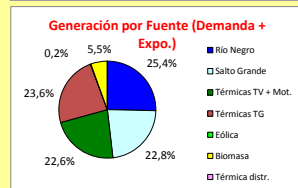
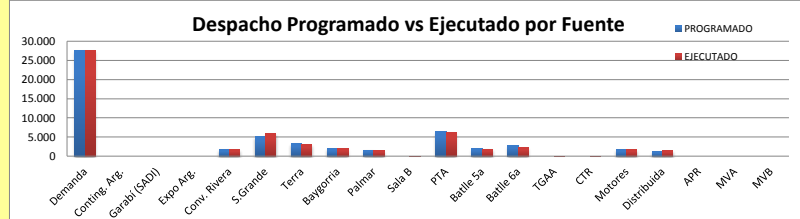
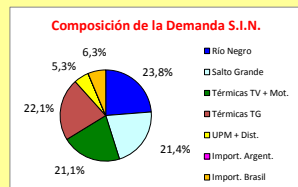
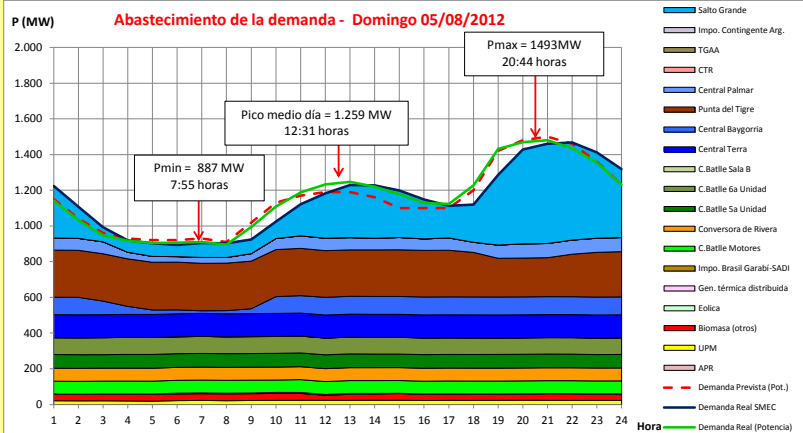
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 5 de agosto de 2012

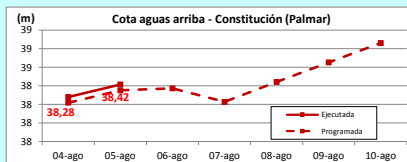
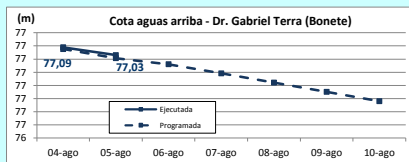
Generación Térmica (MWh)		05-ago
Central Batlle		5.813
• Sala B		-4
• 5a		1.838
• 6a		2.255
• Motores		1.724
Central La Tablada		-48
Central P. del Tigre		6.129
• PTI		6.131
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.095
C. Baygorria		1.917
C. Palmar		1.523
C. Salto Grande		5.878
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.738
• Rivera		1.738
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.468
TOTAL Generación (MWh)		27.511
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.511
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		27.570
Diferencia (MWh)		-59
Ejecutada - Programada		-0,21%



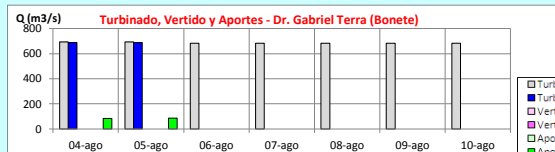
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

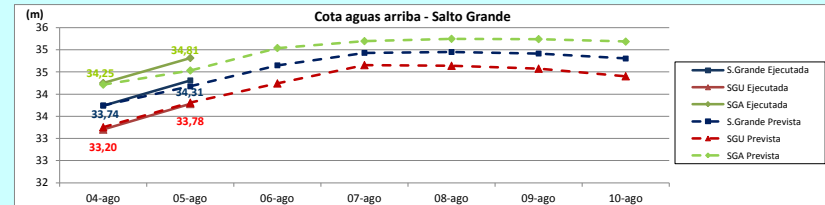


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,01	77,03
Baygorria	53,75	53,72
Palmar	38,35	38,42
SGU	33,81	33,78

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

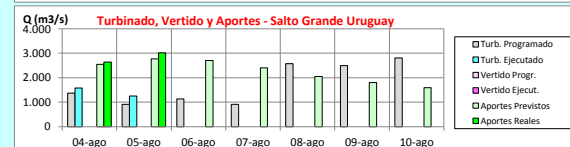


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	693	688
Baygorria	607	631
Palmar	264	234
SGU	917	1.251

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	87
Baygorria	0	14
Palmar	0	20
SGU	2.775	3.023



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,78
Cota Vista Arg	34,81
Cota real	34,31
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-22.415

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 0,21 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 2,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 59,1 MW medios, de los cuales: 22,4 MW de UPM; 11,7 MW de Gálorfer; 7,9 MW de Fenirol; 2,8 MW de Alur; 1,5 MW de Ponlar; 2,9 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 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