



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 27 de agosto de 2012

Generación Térmica (MWh)		27-ago
Central Batlle		3.553
• Sala B		-4
• 5a		1.897
• 6a		0
• Motores		1.660
Central La Tablada		-43
Central P. del Tigre		-5
• PTI		-3
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-8
C. Palmar		7.686
C. Salto Grande		16.343
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.738
• Rivera		1.738
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.344
TOTAL Generación (MWh)		30.608
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 30.608

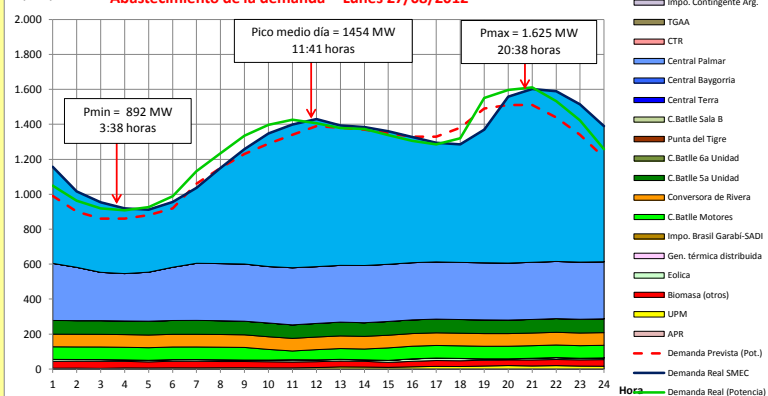
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 29.510

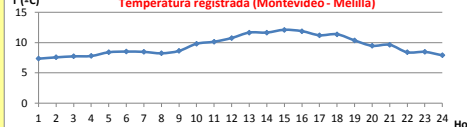
Diferencia (MWh) 1.098

Ejecutada - Programada 3,72%

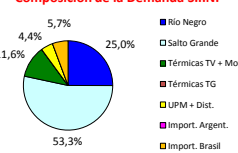
Abastecimiento de la demanda - Lunes 27/08/2012



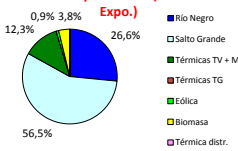
Temperatura registrada (Montevideo - Melilla)



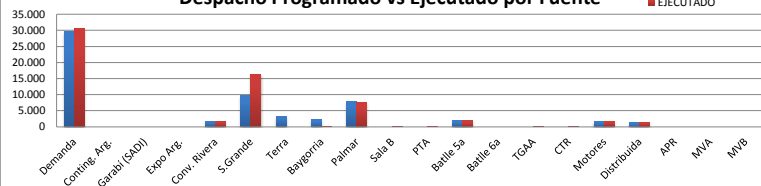
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

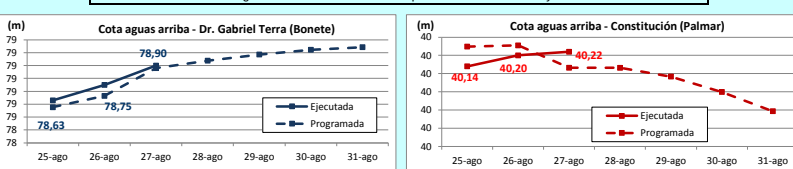


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente

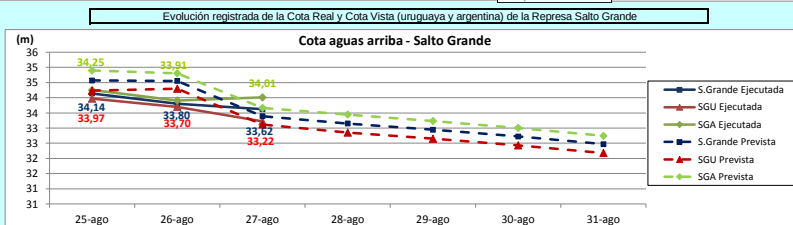
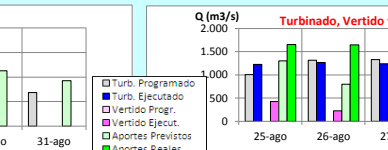
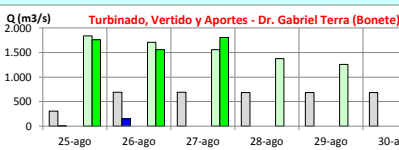


EVOLUCION DE los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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



COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa		(m)	(m)
Terra		78,88	78,90
Baygorria		53,98	53,96
Palmar		40,13	40,22
SGU		33,12	33,22
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



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa		(m³/s)	(m³/s)
Terra		693	0
Baygorria		678	0
Palmar		1.328	1.236
SGU		1.916	3.075
APORTES		Previstos	Reales
Represa		(m³/s)	(m³/s)
Terra		1.562	1.805
Baygorria		32	19
Palmar		1.066	1.551
SGU		950	1.004



VALORES CTM		
Cotas		(m)
Cota Vista Uru		33,22
Cota Vista Arg		34,01
Cota real		33,62
Dif. Energ.		(MWh)
(U - A) ACUMULADO		-15.531

VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa		(m³/s)	(m³/s)
Terra		0	0
Baygorria		0	0
Palmar		0	226
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 3,72 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 10,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 46 MW medios, de los cuales:
10,6 MW de UPM; 11 MW de Galoer; 7,7 MW de Fenrol; 2,1 MW de Alur; 0,7 MW de Ponlar; 2,2 MW de Weyerhaeuser; 1,4 MW de Liderdat; 9,9 MW de Bioener; 0,03 MW de las Rosa M.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.).
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