



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 19 de agosto de 2012

Generación Térmica (MWh)		19-ago
Central Batlle		3.648
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.188
• Motores		1.464
Central La Tablada		-54
Central P. del Tigre		2.326
• PTI		2.329
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		134
C. Baygorria		2.197
C. Palmar		7.334
C. Salto Grande		4.615
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.739
• Rivera		1.739
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.484
TOTAL Generación (MWh)		23.423
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

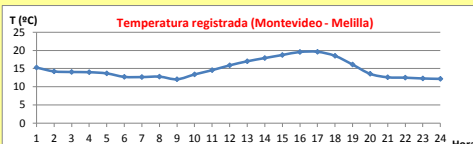
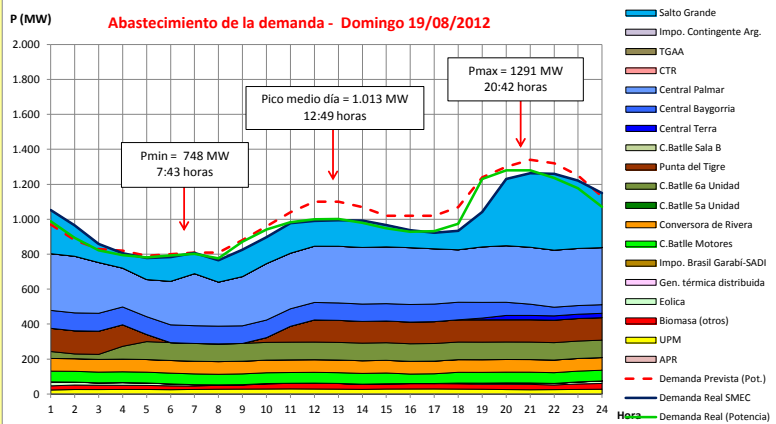
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 23.423

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

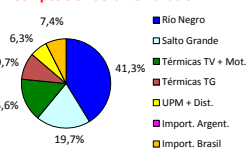
Demanda Programada (MWh) 24.570

Diferencia (MWh) -1.147
Ejecutada - Programada -4,67%

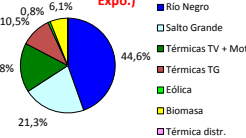
Abastecimiento de la demanda - Domingo 19/08/2012



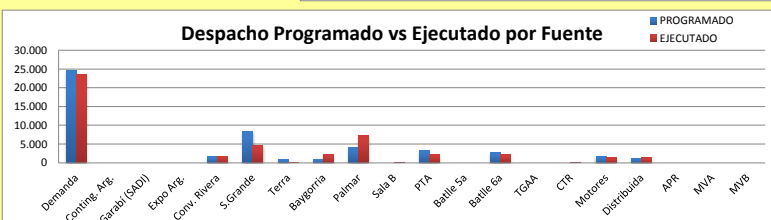
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

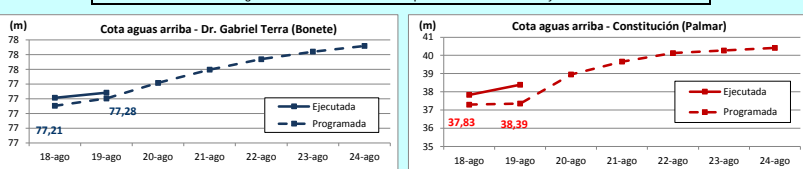


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

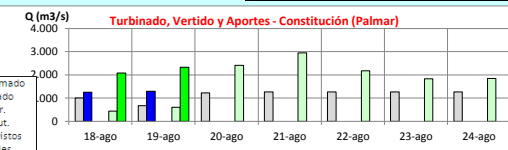
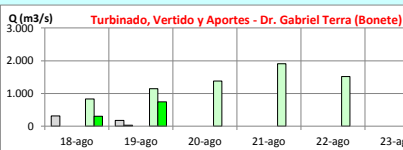
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



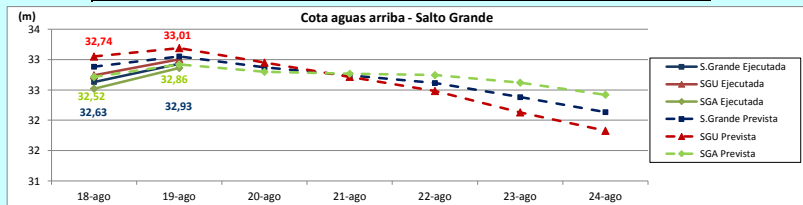
Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,20	77,28
Baygorria	53,67	53,59
Palmar	37,35	38,39
SGU	33,19	33,01

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

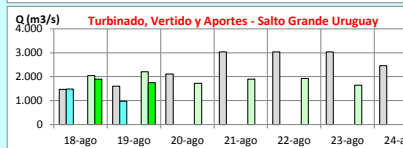


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	178	28
Terra	261	719
Baygorria	677	1.287
Palmar	1.602	972

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa	1.144	743
Terra	144	272
Baygorria	599	2.327
Palmar	2.200	1.754



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,01
Cota Vista Arg	32,86
Cota real	32,93
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 2.561

VERTIDO	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 4,67 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 7,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 52,3 MW medios, de los cuales:
27 MW de UPM; 7,0 MW de Galofer; 7,2 MW de Fenilol; 1,1 MW de Alur; 3,0 MW de Pontar; 1,1 MW de Weyerhaeuser; 10,0 MW de Bioener;
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 (72,4MW 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