



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 26 de julio de 2012

Generación Térmica (MWh)		26-Jul
Central Battle		5,571
• Sala B		-4
• Sa		1,644
• 6a		2,232
• Motores		1,699
Central La Tablada		-43
APR		1,171
Central P. del Tigre		6,351
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		3,146
C. Baygorria		2,332
C. Palmar		3,345
C. Salto Grande		8,102
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1,737
• Rivera		1,737
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1,555
TOTAL Generación (MWh)		33,267
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 33,267

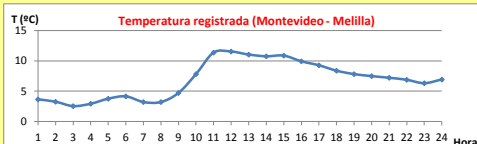
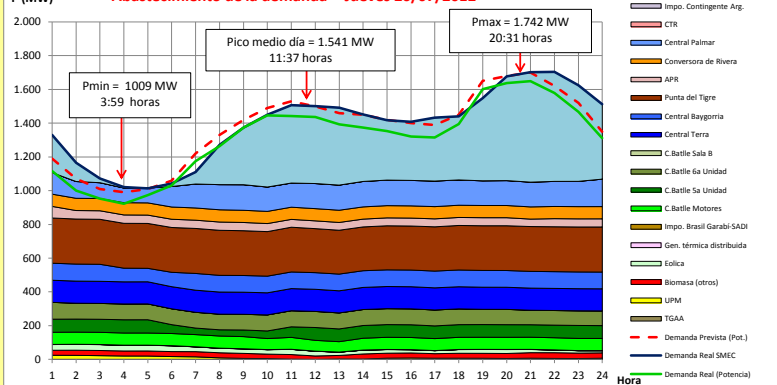
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 32,910

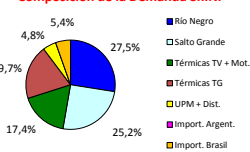
Diferencia (MWh) 357

Ejecutada - Programada 1,08%

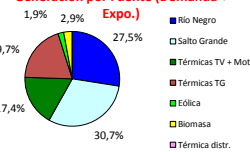
Abastecimiento de la demanda - Jueves 26/07/2012



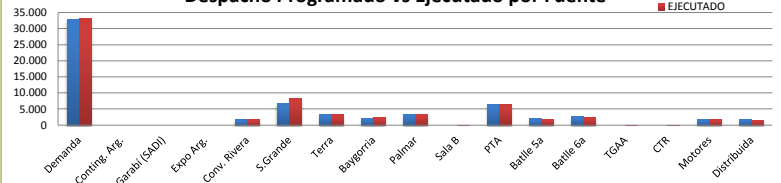
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

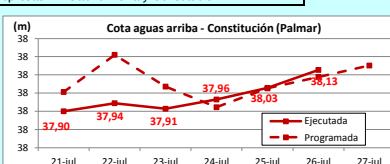
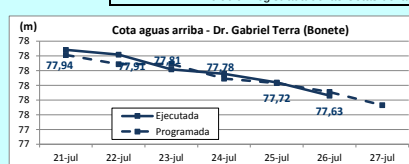


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



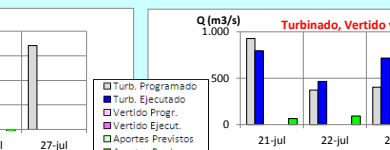
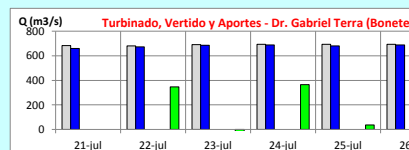
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

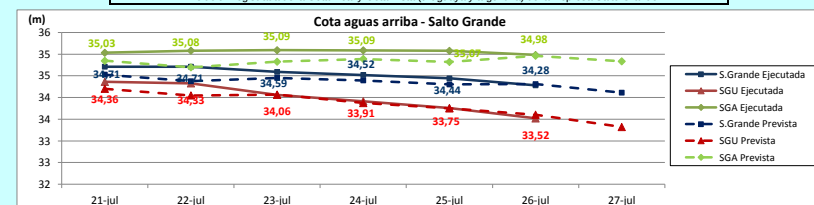


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,65	77,63
Baygorria	53,84	53,81
Palmar	38,09	38,13
SGU	33,60	33,52

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

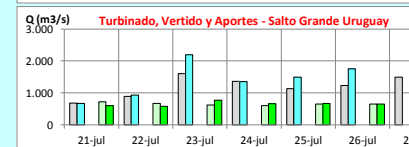


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	693	749
Baygorria	676	532
Palmar	549	1.750
SGU	1.238	690

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	-270
Baygorria	0	-14
Palmar	0	98
SGU	650	648



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Urn	33,52
Cota Vista Arg	34,98
Cota real	34,28
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	-31.253

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 3,1 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 26 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 40 MW medios, de los cuales:
10,0 MW de UPM; 0,56 MW de Ponlar; 11,3 MW de Galofer; 7,9 MW de Feniroi; 2,51 MW de Alur; 4,4 MW de Liderdat; 2,9 MW de Weyerhaeuser; 0,03MW de Las Rosas Maldonado.
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 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