



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 2 de agosto de 2012

Generación Térmica (MWh)		02-ago
Central Battle		5.814
• Sala B		-4
• 5a		1.630
• 6a		2.465
• Motores		1.724
Central La Tablada		-43
Central P. del Tigre		6.144
APR		992
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		3.092
C. Baygorria		2.051
C. Palmar		3.784
C. Salto Grande		6.878
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.737
• Rivera		1.737
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		878
TOTAL Generación (MWh)		31.325

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

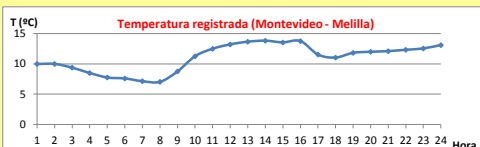
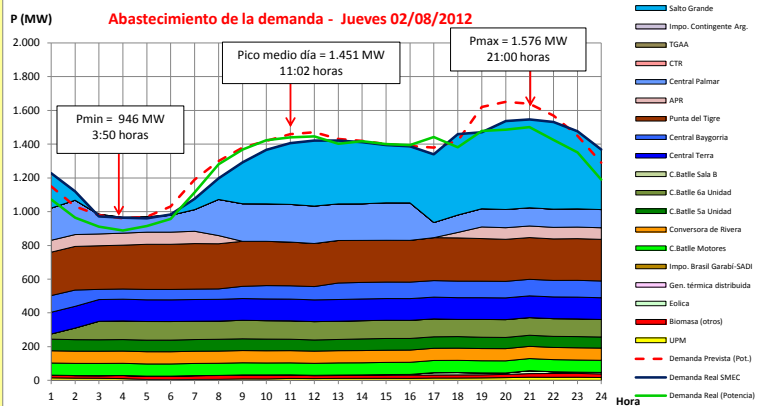
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 31.325

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

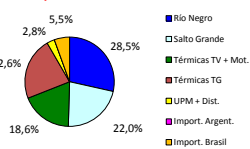
Demanda Programada (MWh) 32.000

Diferencia (MWh) -675

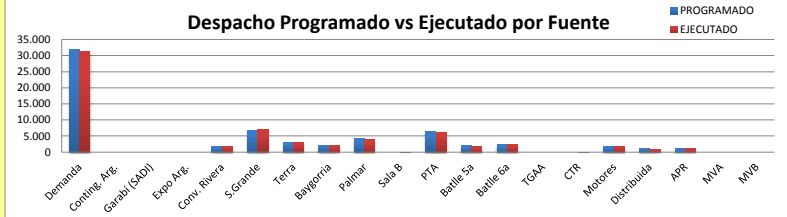
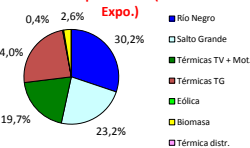
Ejecutada - Programada -2,11%



Composición de la Demanda S.I.N.

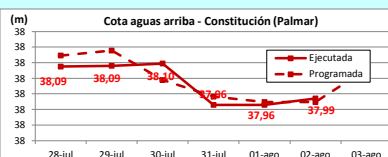
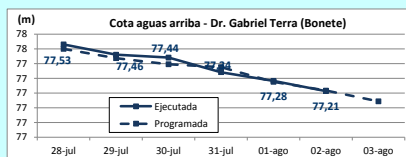


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



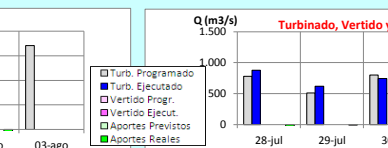
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

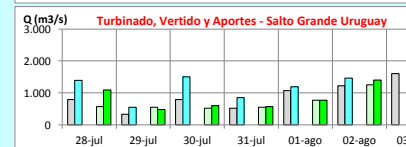
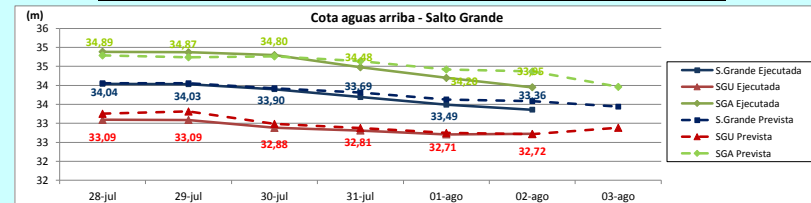


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,22	77,21
Baygorria	53,72	53,76
Palmar	37,97	37,99
SGU	32,72	32,72

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Urn	32,72
Cota Vista Arg	33,95
Cota real	33,36
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
-23.336	

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	656	682
Baygorria	629	647
Palmar	680	616
SGU	1.227	1.461

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-32
Baygorria	0	0
Palmar	0	34
SGU	1.250	1.399

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 2,11% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 5,0 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 33,2 MW medios, de los cuales: 12 MW de UPM; 11,2 MW de Galofer; 4,0 MW de Feniroil; 0,4 MW de Alur; 2,8 MW de Ponlar; 2,4 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 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