



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

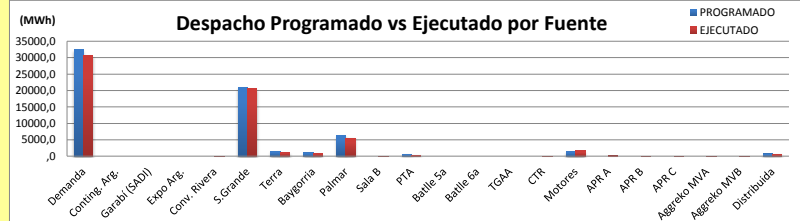
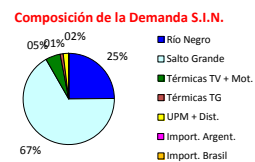
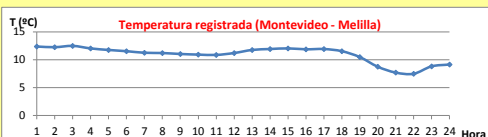
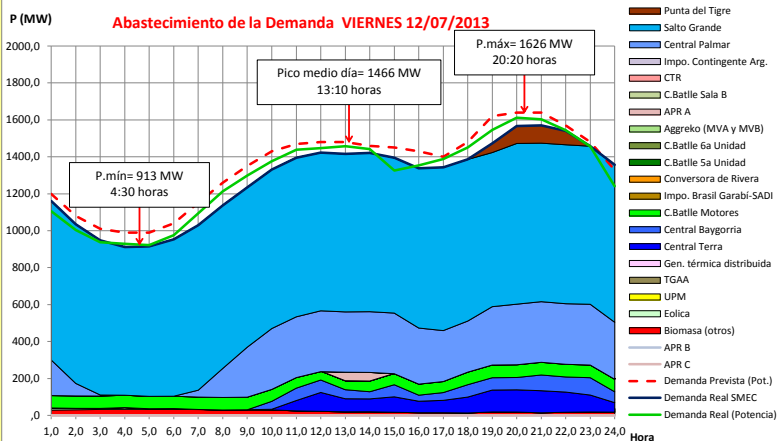
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 12 de julio de 2013

Generación Térmica (MWh)		12-Jul
Central Batile		1.616
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.620
Central La Tablada		-76
Central P. del Tigre		311
APR A		96
APR B		-3
APR C		-3
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.212
C. Baygorria		923
C. Palmar		5.498
C. Salto Grande		20.560
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		600
TOTAL Generación (MWh)		30.732

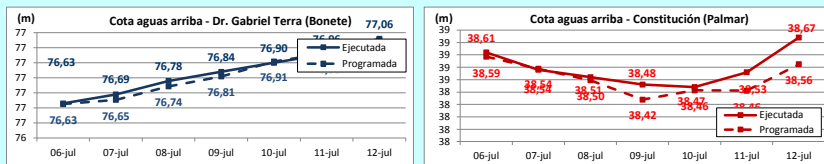
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.732
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	32.430
Diferencia (MWh)	-1.698
Ejecutada - Programada	-5,24%



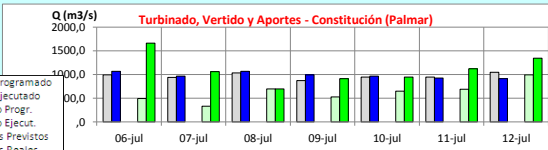
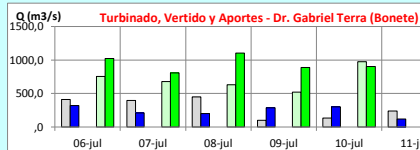
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

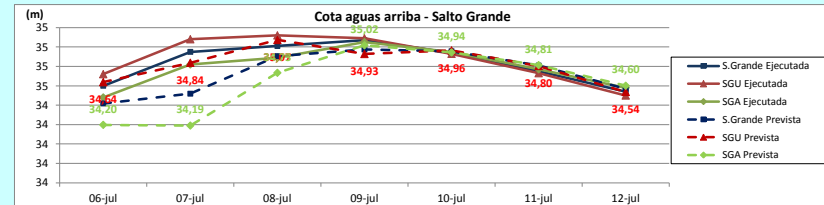


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,05	77,06
Baygorria	53,74	53,78
Palmar	38,56	38,67
SGU	34,54	34,50

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

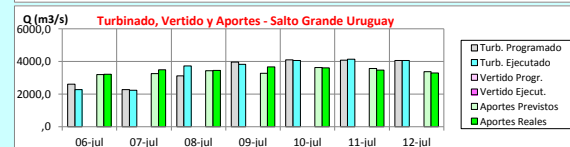


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	345	267
Baygorria	319	304
Palmar	1.045	914
SGU	4.058	4.059

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	1.026	1.297
Baygorria	0	392
Palmar	990	1.344
SGU	3.375	3.288



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,50
Cota Vista Arg	34,58
Cota real	34,54
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-1.875

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 5,24 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 3,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 32,5 MW medios, de los cuales:
10,05 MW de Galofer S.A.; 9,49 MW de Bioener S.A.; 5,57 MW de Fenilof S.A.; 4,14 MW de Ponlar S.A.; 2,17 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,04 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
0,06 MW de Las Rosas Maldonado;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata