



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

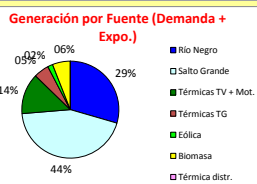
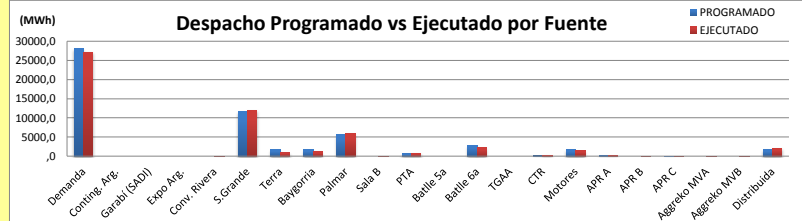
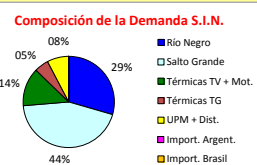
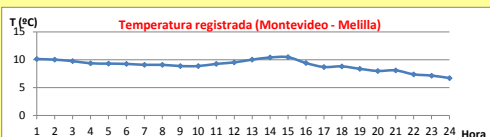
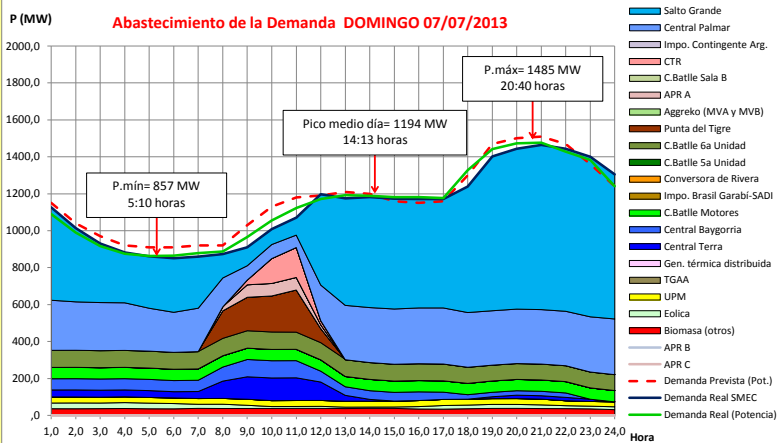
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 7 de julio de 2013

Generación Térmica (MWh)		07-jul
Central Battle		3.685
• Sala B		-4
• Sa		0
• 6a		2.217
• Motores		1.473
Central La Tablada		303
Central P. del Tigre		828
APR A		247
APR B		-3
APR C		-3
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		939
C. Baygorria		1.187
C. Palmar		5.882
C. Salto Grande		12.005
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.084
TOTAL Generación (MWh)		27.153

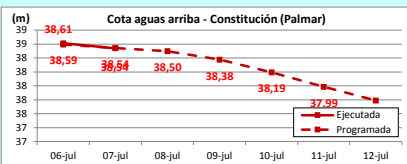
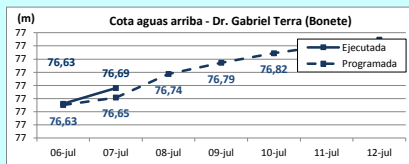
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.153
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		28.000
Diferencia (MWh)		-847
Ejecutada - Programada		-3.02%



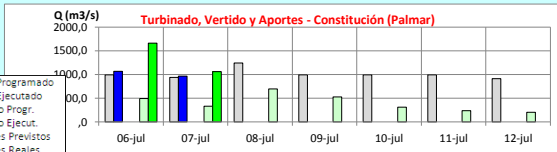
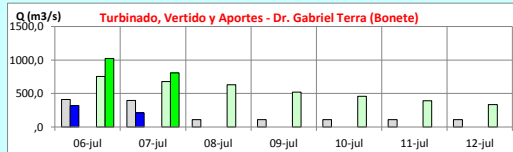
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

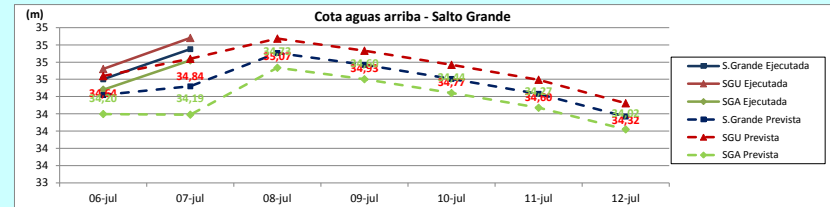


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,65	76,69
Baygorria	53,71	53,59
Palmar	38,54	38,54
SGU	34,84	35,08

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

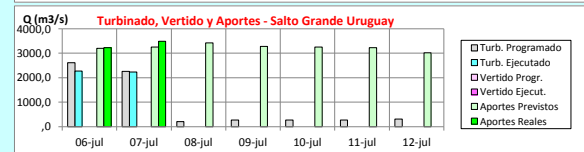


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	395	208
Baygorria	541	392
Palmar	937	968
SGU	2.265	2.233

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	679	809
Baygorria	125	386
Palmar	330	1.062
SGU	3.250	3.486



VALORES CTM		
Cotas		(m)
Cota Vista Uru		35,08
Cota Vista Arg		34,82
Cota real		34,95
Dif. Energ.		(MWh)
(U - A) ACUMULADO		6.137

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 3,02 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 19,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 67,6 MW medios, de los cuales:
31,19 MW de UPM S.A.; 10,52 MW de Bioener S.A.; 10,07 MW de Galfer S.A.; 6,18 MW de Fenilol S.A.; 4,03 MW de Ponlar S.A.; 3,15 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
2,47 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la convertidora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Por trabajos en San Javier - Palmar, se generó con térmica forzada por red de transmisión.

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