



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

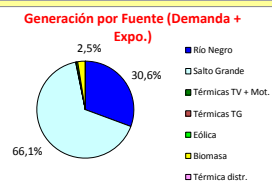
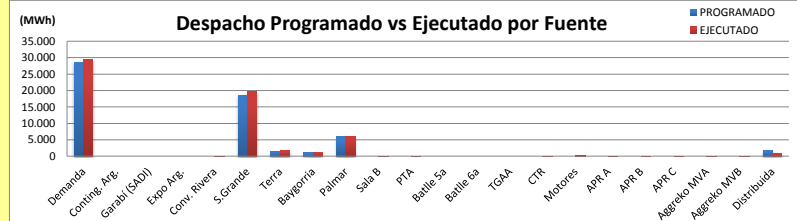
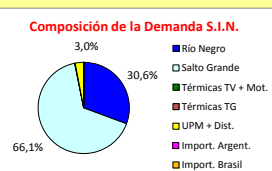
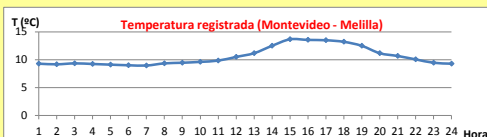
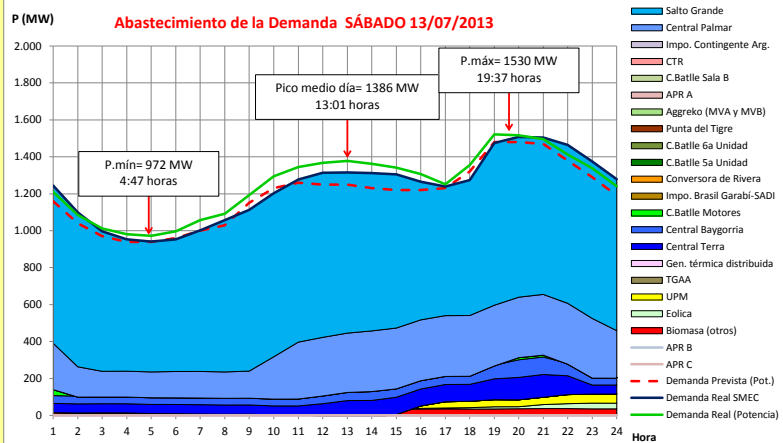
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 13 de julio de 2013

Generación Térmica (MWh)		13-jul
Central Batlle		61
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		65
Central La Tablada		-86
Central P. del Tigre		-12
APR A		-2
APR B		-3
APR C		-3
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.721
C. Baygorria		1.212
C. Palmar		6.129
C. Salto Grande		19.556
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		890
TOTAL Generación (MWh)		29.464

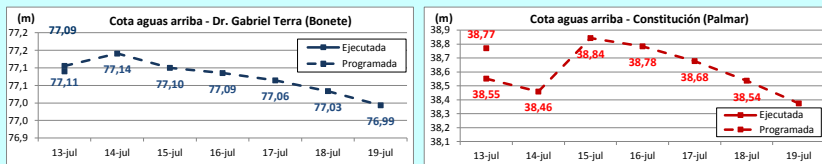
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.464
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	28.690
Diferencia (MWh)	774
Ejecutada - Programada	2,70%



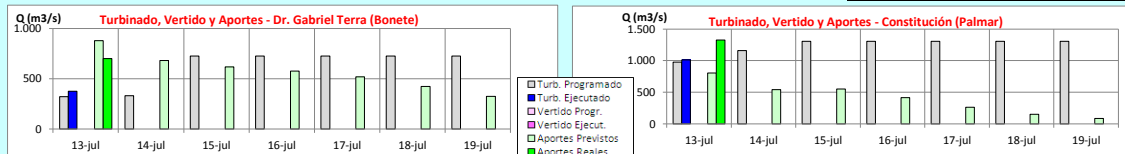
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

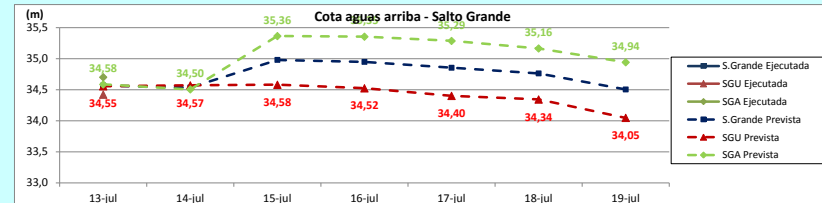


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,11	77,09
Baygorria	53,80	53,94
Palmar	38,55	38,77
SGU	34,55	34,42

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

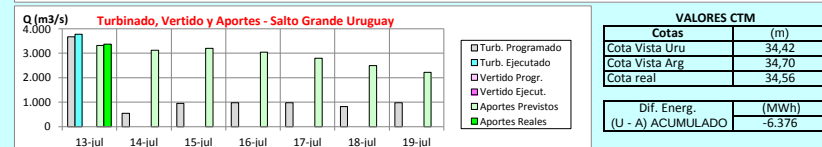


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	323	377
Baygorria	318	389
Palmar	976	1.014
SGU	3.679	3.772

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	881	701
Baygorria	43	580
Palmar	803	1.328
SGU	3.325	3.368



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,42
Cota Vista Arg	34,70
Cota real	34,56
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	-6.376

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 2,7 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 6,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 49,3 MW medios, de los cuales:
14,49 MW de UPM S.A.; 10,67 MW de Galofer S.A.; 9,86 MW de Bioener S.A.; 5,55 MW de Feniról S.A.; 3,58 MW de Ponlar S.A.; 2,62 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
2,47 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