



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

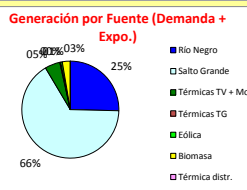
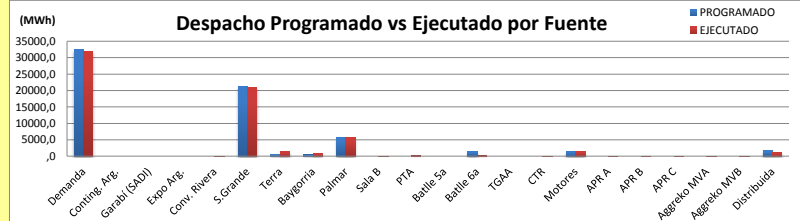
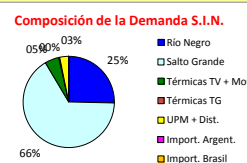
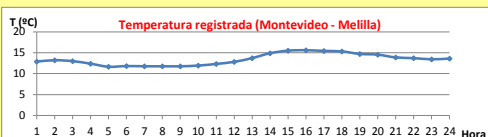
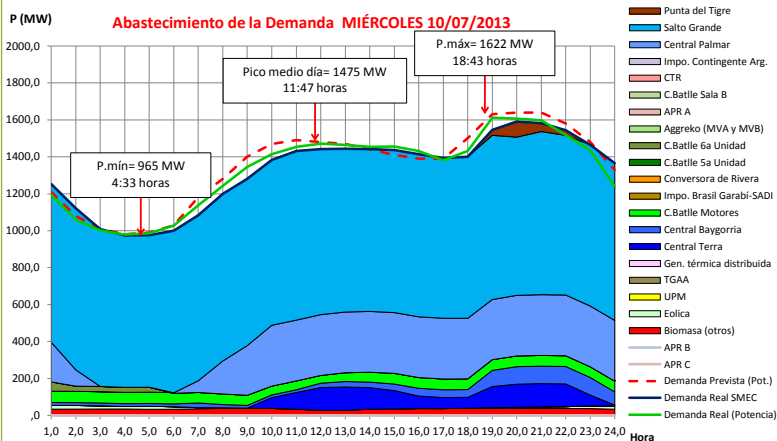
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 10 de julio de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	1.601
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	183
• Motores	1.421
Central La Tablada	-81
Central P. del Tigre	185
APR A	-2
APR B	-3
APR C	-3
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	1.354
C. Baygorria	961
C. Palmar	5.746
C. Salto Grande	21.001
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.013
TOTAL Generación (MWh)	31.770

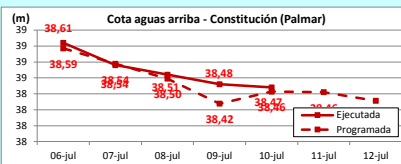
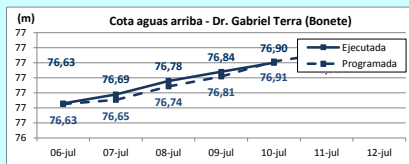
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

Demanda NETA S.I.N. (MWh)	31.770
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	32.500
Diferencia (MWh)	-730
Ejecutada - Programada	-2,24%



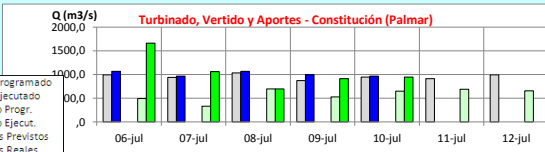
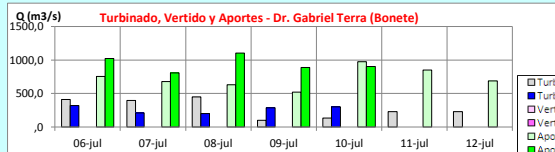
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

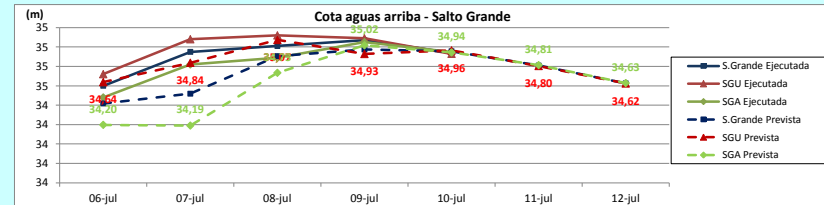


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,91	76,90
Baygorria	53,70	53,70
Palmar	38,46	38,47
SGU	34,96	34,93

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

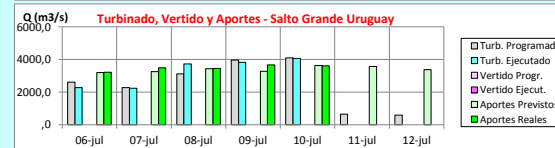


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	132	300
Baygorria	113	313
Palmar	946	965
SGU	4.092	4.060

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	977	902
Baygorria	0	378
Palmar	650	944
SGU	3.625	3.603



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,93
Cota Vista Arg	34,95
Cota real	34,94
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	337

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 2,24 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 7,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 35,3 MW medios, de los cuales:
10,78 MW de Galofer S.A.; 8,38 MW de Bioener S.A.; 8,07 MW de Fenilof S.A.; 3,09 MW de Ponlar S.A.; 2,46 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 2,45 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
0,07 MW de Las Rosas Maldonado;
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.

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