



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

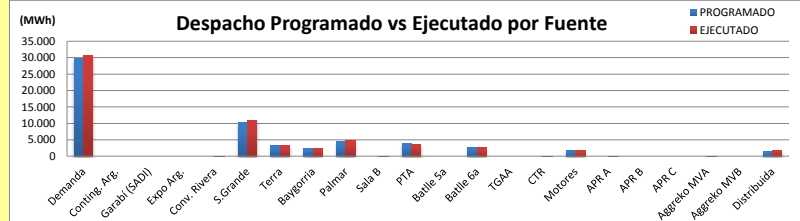
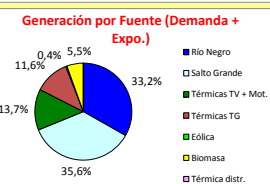
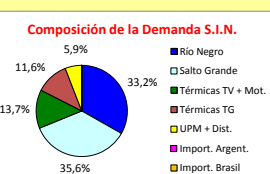
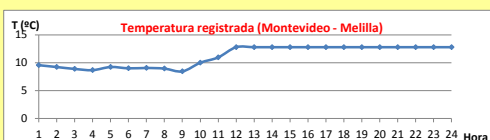
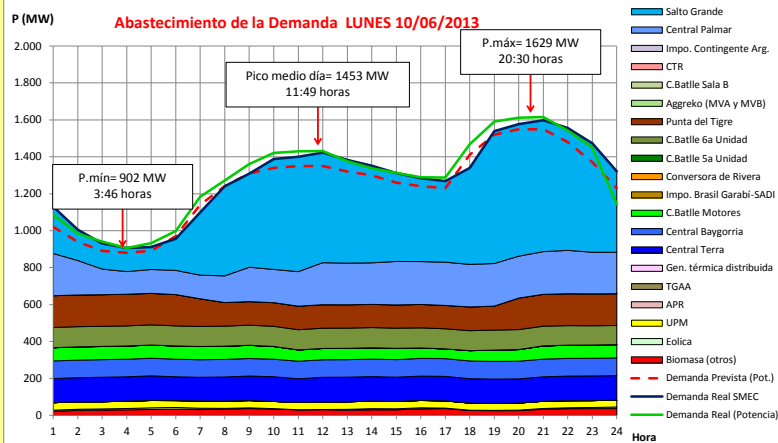
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 10 de junio de 2013

Generación Térmica (MWh)		10-jun
Central Battle		4.196
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.599
• Motores		1.601
Central La Tablada		-45
Central P. del Tigre		3.615
APR A		0
APR B		0
APR C		0
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.165
C. Baygorria		2.291
C. Palmar		4.745
C. Salto Grande		10.936
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.806
TOTAL Generación (MWh)		30.709

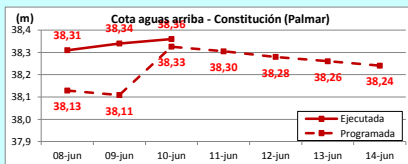
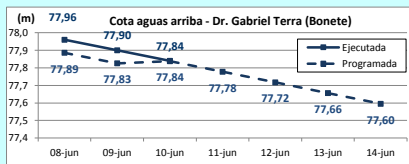
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.709
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	29.780
Diferencia (MWh)	929
Ejecutada - Programada	3,12%



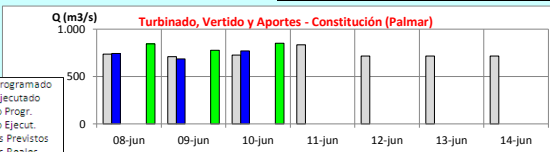
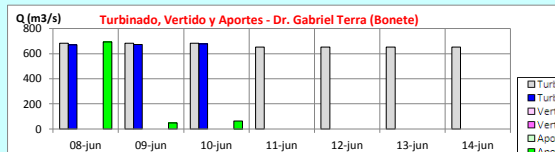
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

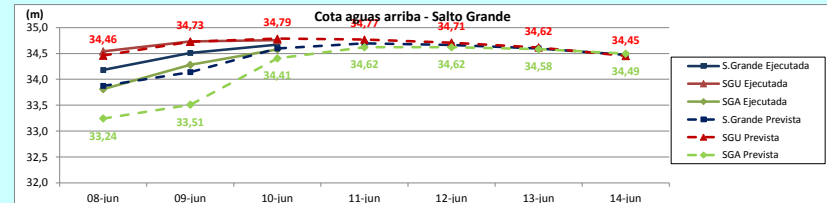


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,84	77,84
Baygorria	53,70	53,62
Palmar	38,33	38,36
SGU	34,79	34,76

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

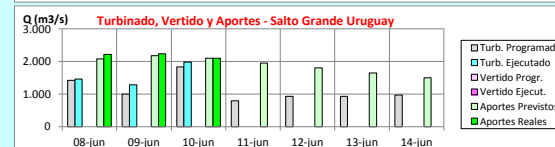


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	683	678
Baygorria	746	761
Palmar	725	769
SGU	1.833	1.977

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	64
Baygorria	0	686
Palmar	0	850
SGU	2.100	2.101



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,76
Cota Vista Arg	34,58
Cota real	34,67
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
3.988	

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 3,12 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 5,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 70,5 MW medios, de los cuales:
39,16 MW de UPM S.A.; 11,71 MW de Galoer S.A.; 9,31 MW de Fenirol S.A.; 5,14 MW de Bioener S.A.; 3,2 MW de Ponlar S.A.; 1,02 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
0,95 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
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