



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

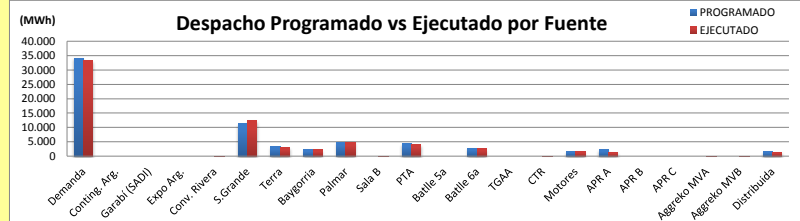
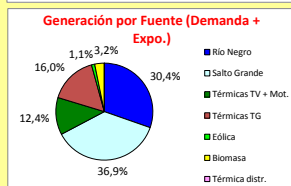
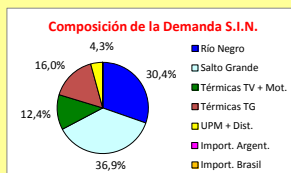
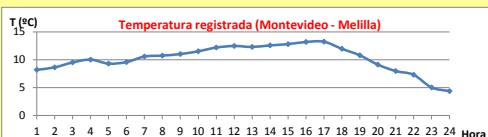
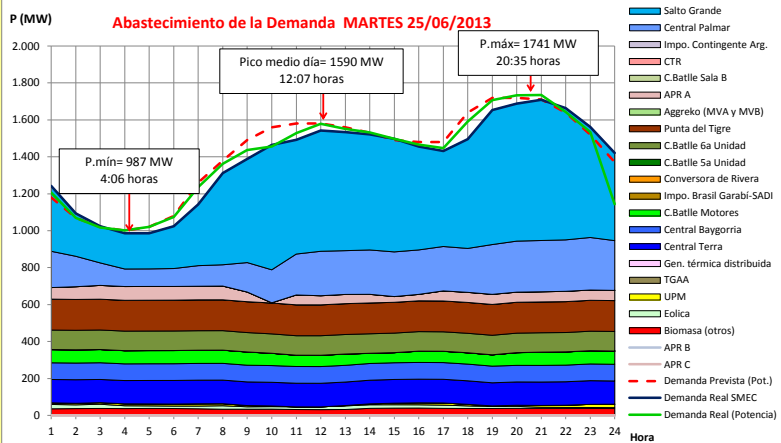
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 25 de junio de 2013

Generación Térmica (MWh)		25-jun
Central Battle		4.140
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.534
• Motores		1.611
Central La Tablada		-68
Central P. del Tigre		4.009
APR A		1.408
APR B		0
APR C		0
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.055
C. Baygorria		2.171
C. Palmar		4.893
C. Salto Grande		12.310
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.420
TOTAL Generación (MWh)		33.337

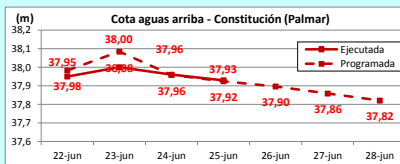
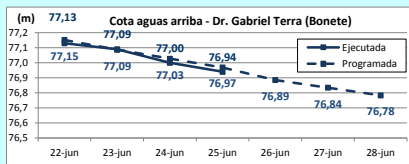
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	33.337
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	34.080
Diferencia (MWh)	-743
Ejecutada - Programada	-2,18%



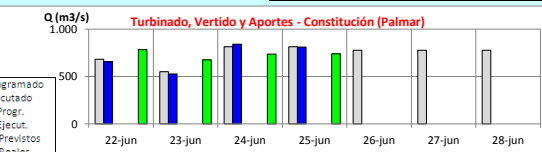
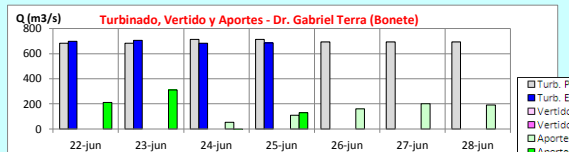
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

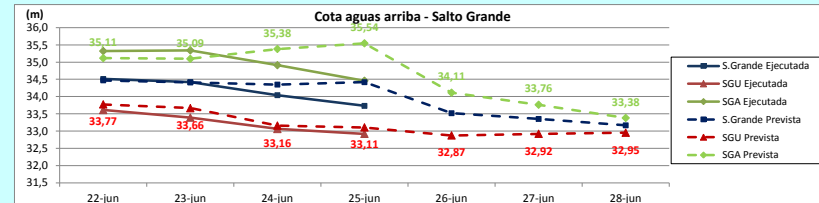


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,97	76,94
Baygorria	53,87	53,85
Palmar	37,92	37,93
SGU	33,11	32,92

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

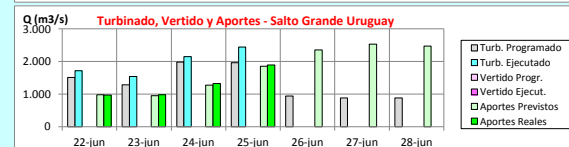


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	714	687
Baygorria	714	678
Palmar	812	811
SGU	1.958	2.440

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	110	130
Baygorria	0	685
Palmar	0	741
SGU	1.850	1.890



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,92
Cota Vista Arg	34,46
Cota real	33,73
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-30.634

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 2,18 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 15,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 45,2 MW medios, de los cuales:
11,68 MW de Galofer S.A.; 9,48 MW de Feniról S.A.; 9,26 MW de Bioener S.A.; 8,52 MW de UPM S.A.; 4,36 MW de Ponlar S.A.; 1,87 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
0,03 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