



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

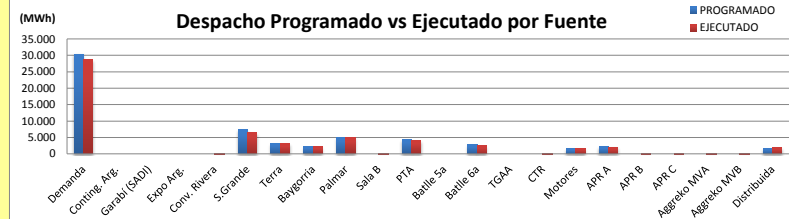
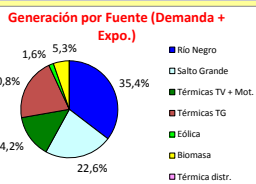
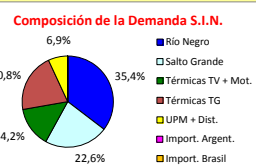
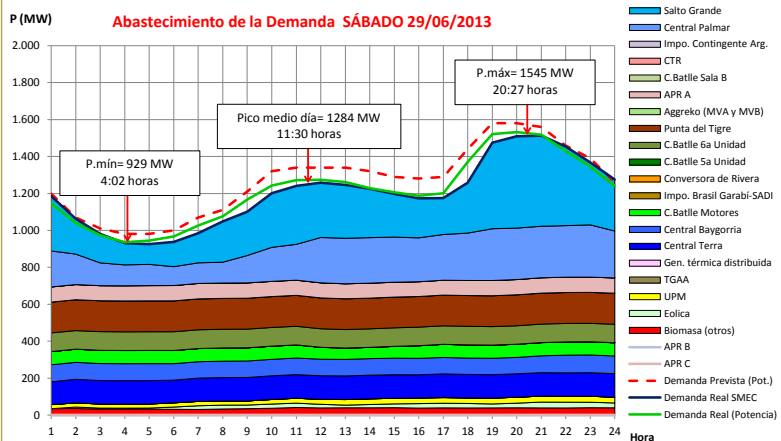
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 29 de junio de 2013

Generación Térmica (MWh)		29-jun
Central Batlle		4.093
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.413
• Motores		1.684
Central La Tablada		-50
Central P. del Tigre		4.013
APR A		2.024
APR B		-3
APR C		-3
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.045
C. Baygorria		2.175
C. Palmar		4.943
C. Salto Grande		5.496
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.988
TOTAL Generación (MWh)		28.721

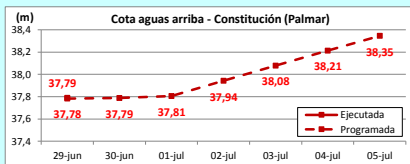
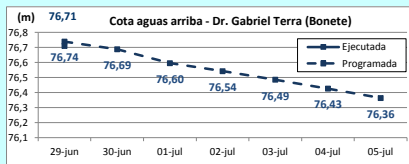
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.721
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	30.420
Diferencia (MWh)	-1.699
Ejecutada - Programada	-5,59%



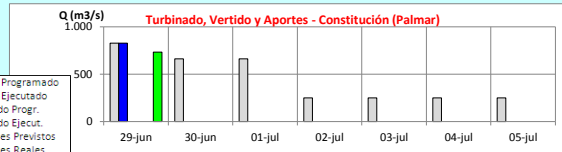
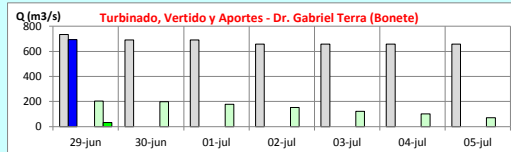
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

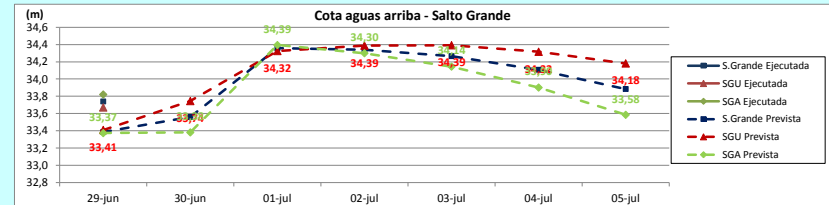


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,74	76,71
Baygorria	53,89	53,83
Palmar	37,78	37,79
SGU	33,41	33,67

Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	52,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

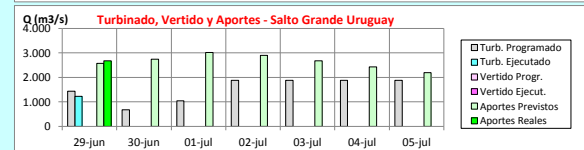


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	735	694
Baygorria	698	681
Palmar	828	828
SGU	1.440	1.230

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	204	33
Baygorria	0	699
Palmar	0	734
SGU	2.575	2.685



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,67
Cota Vista Arg	33,82
Cota real	33,74
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-2.908

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 5,59 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 19,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 64,5 MW medios, de los cuales:
27,32 MW de UPM S.A.; 11,33 MW de Galofer S.A.; 9,83 MW de Bioener S.A.; 9,59 MW de Feniról S.A.; 2,83 MW de Ponlar S.A.; 2,29 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
1,31 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,04 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