



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

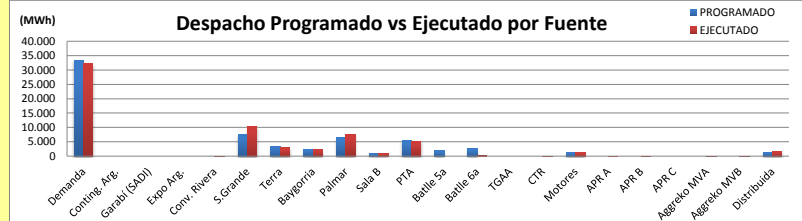
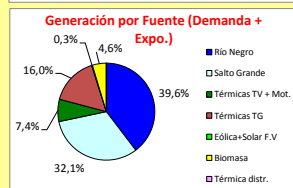
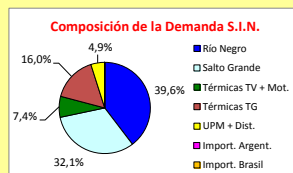
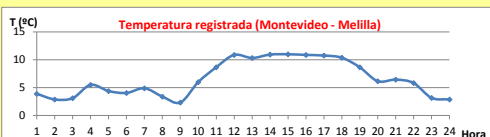
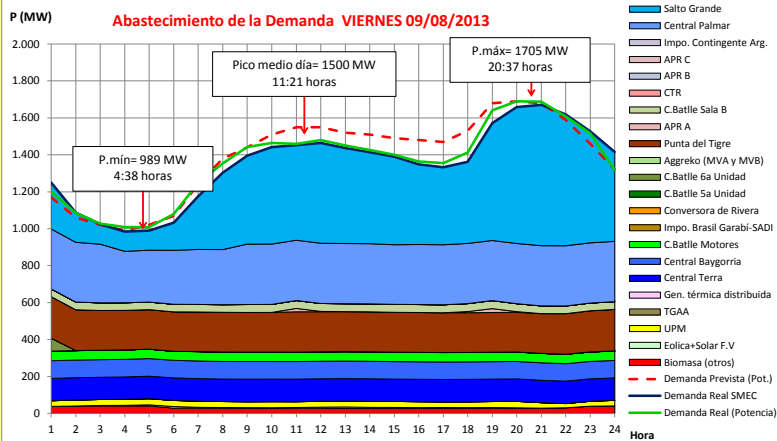
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 9 de agosto de 2013

Generación Térmica (MWh)		09-ago
Central Battle		2.402
• Sala B		1.100
• 5a		0
• 6a		70
• Motores		1.231
Central La Tablada		-83
Central P. del Tigre		5.206
APR A		50
APR B		-2
APR C		0
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.914
C. Baygorria		2.282
C. Palmar		7.626
C. Salto Grande		10.372
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.588
TOTAL Generación (MWh)		32.352

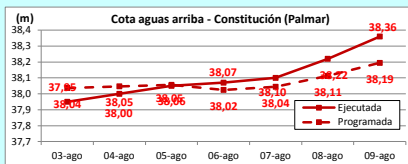
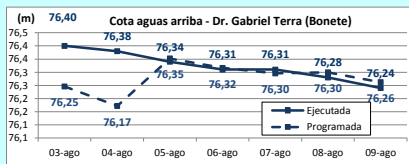
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	32.352
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	33.420
Diferencia (MWh)	-1.068
Ejecutada - Programada	-3.19%



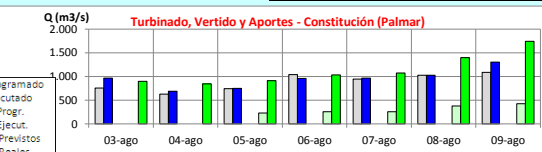
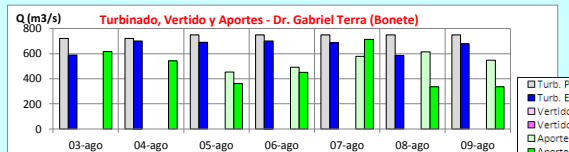
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

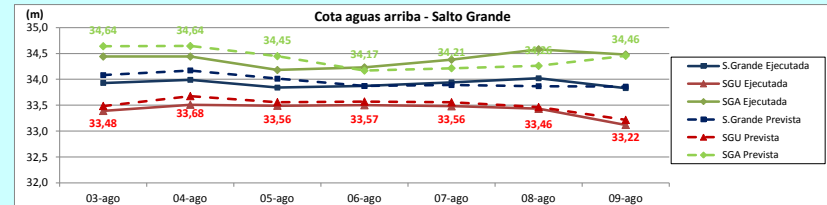


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,26	76,24
Baygorria	53,85	53,82
Palmar	38,19	38,36
SGU	33,22	33,12

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

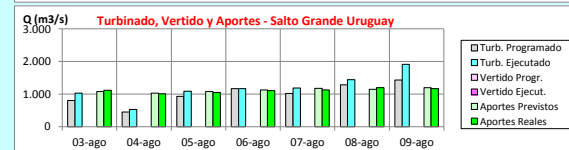


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	750	678
Baygorria	761	742
Palmar	1.089	1.302
SGU	1.433	1.914

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	549	336
Baygorria	0	703
Palmar	425	1.744
SGU	1.200	1.164



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,12
Cota Vista Arg	34,48
Cota real	33,83
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	-27.396

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 3,19 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica por 4,8 MW medios aprox., generación con biomasa por aprox. 62,8 MW medios y generación solar fotovoltaica por 0,1 MW medios.
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