



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

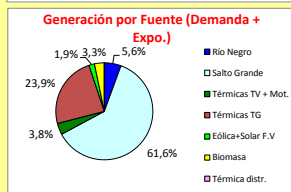
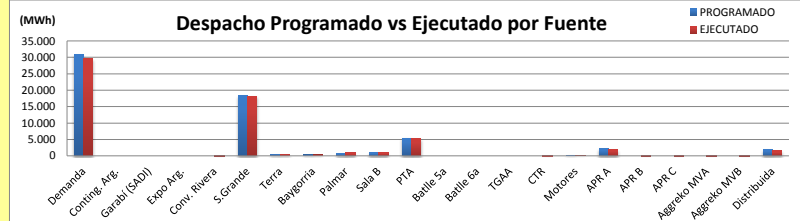
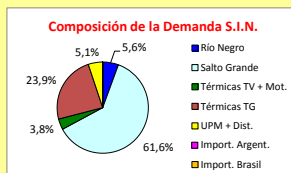
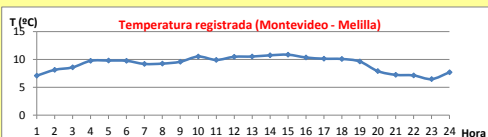
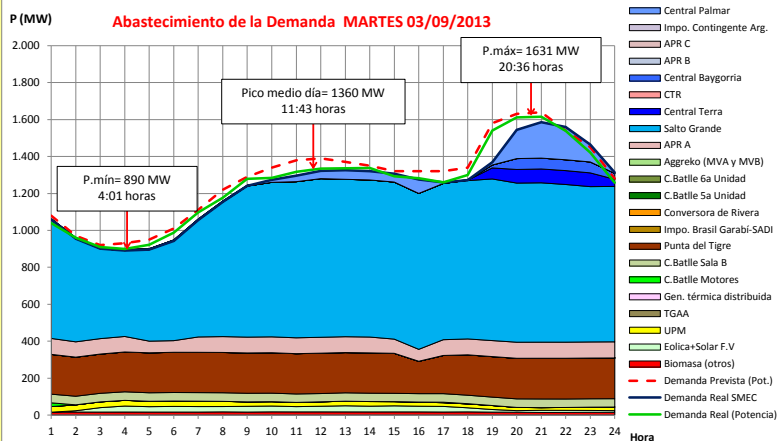
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 3 de septiembre de 2013

Generación Térmica (MWh)		03-sep
Central Batlle		1.125
• Sala B		1.104
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		21
Central La Tablada		-83
Central P. del Tigre		5.181
APR A		1.983
APR B		-2
APR C		-3
MVA Motores		-1
MVB Motores		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		420
C. Baygorria		280
C. Palmar		951
C. Salto Grande		18.218
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-7
• Rivera		-7
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.517
TOTAL Generación (MWh)		29.579

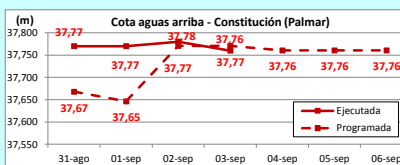
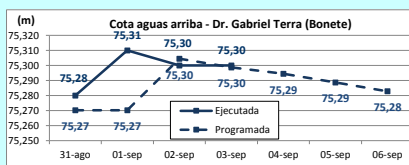
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.579
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	30.730
Diferencia (MWh)	-1.151
Ejecutada - Programada	-3,75%



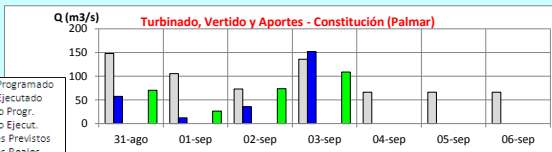
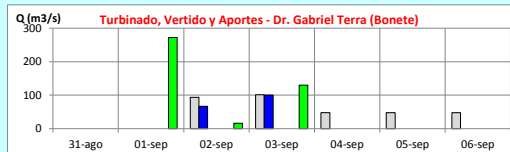
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

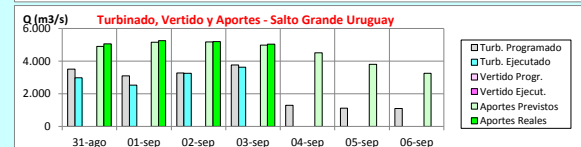
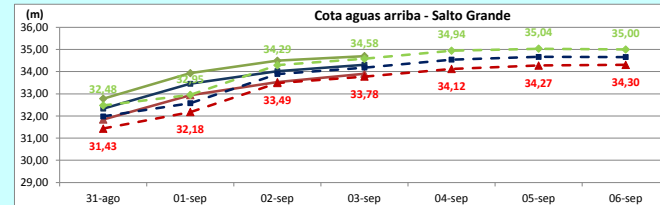


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	75,30	75,30
Baygorria	53,86	53,86
Palmar	37,77	37,76
SGU	33,78	33,91

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,91
Cota Vista Arg	34,70
Cota real	34,31
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	-17,161

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	101	100
Baygorria	101	87
Palmar	136	152
SGU	3.764	3.629

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	130
Baygorria	0	95
Palmar	0	108
SGU	4.975	5.043

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 3,75 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica por 23,2 MW medios aprox., generación con biomasa por aprox. 40,9 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 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