



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

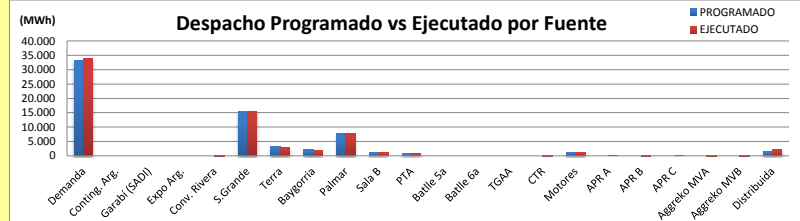
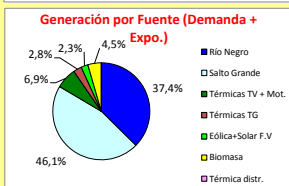
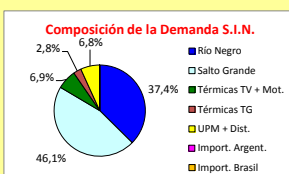
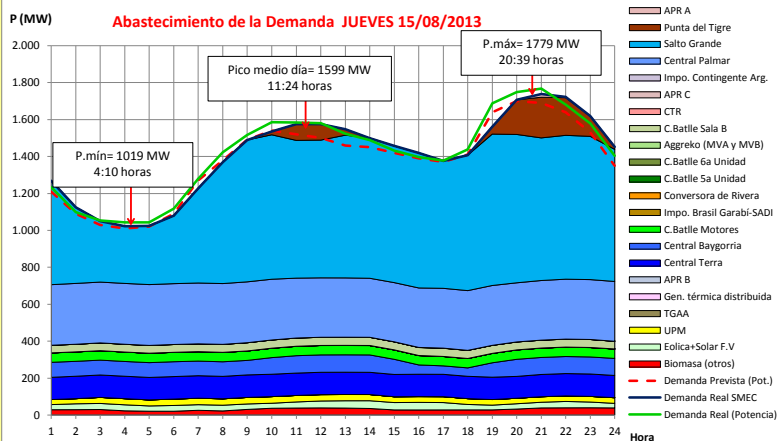
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 15 de agosto de 2013

Generación Térmica (MWh)		15-ago
Central Batlle		2.334
• Sala B		1.104
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.230
Central La Tablada		-69
Central P. del Tigre		994
APR A		21
APR B		-3
APR C		2
MVA Motores		-1
MVB Motores		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.904
C. Baygorria		1.950
C. Palmar		7.810
C. Salto Grande		15.609
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-6
• Rivera		-6
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.301
TOTAL Generación (MWh)		33.846

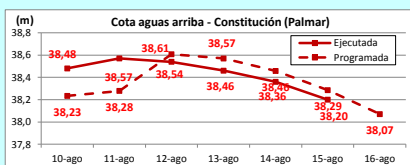
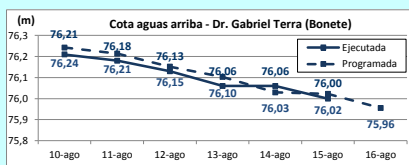
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	33.846
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demandas Programada (MWh)	33.200
Diferencia (MWh)	646
Ejecutada - Programada	1,95%



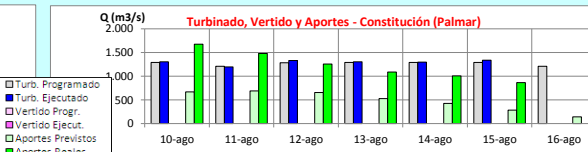
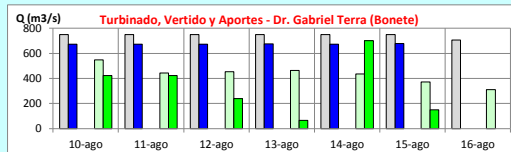
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

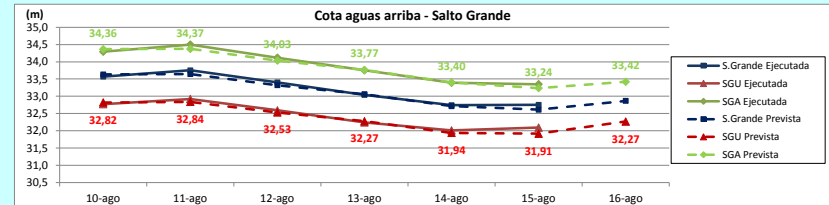


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,02	76,00
Baygorria	53,62	53,61
Palmar	38,29	38,20
SGU	31,91	32,09

Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,20	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

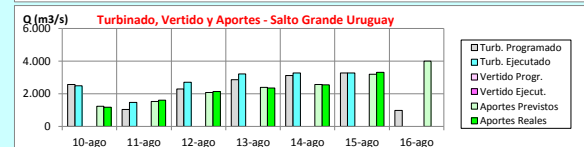


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	750	679
Baygorria	675	637
Palmar	1.287	1.339
SGU	3.273	3.271

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	372	150
Baygorria	0	679
Palmar	284	867
SGU	3.200	3.313



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,09
Cota Vista Arg	33,35
Cota real	32,75
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-21.372

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 1,95 % superior a la prevista
Se registró generación eólica por 32,7 MW medios aprox., generación con biomasa por aprox. 63,5 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.
La potencia demandada en el pico superó lo previsto, por lo que hubo que despachar APR A.
Se generó por pruebas con APR C.

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata