



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

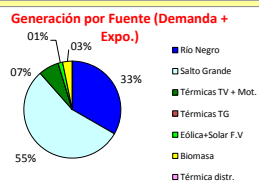
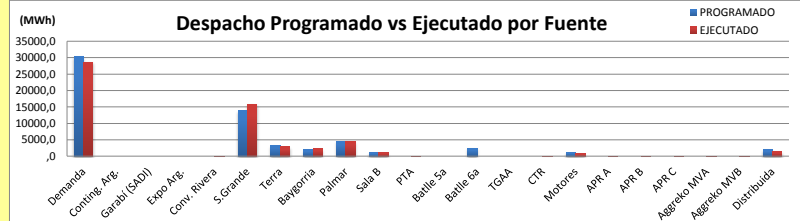
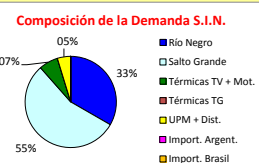
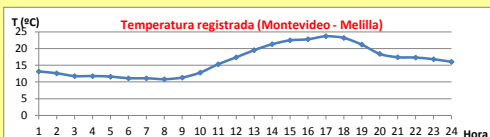
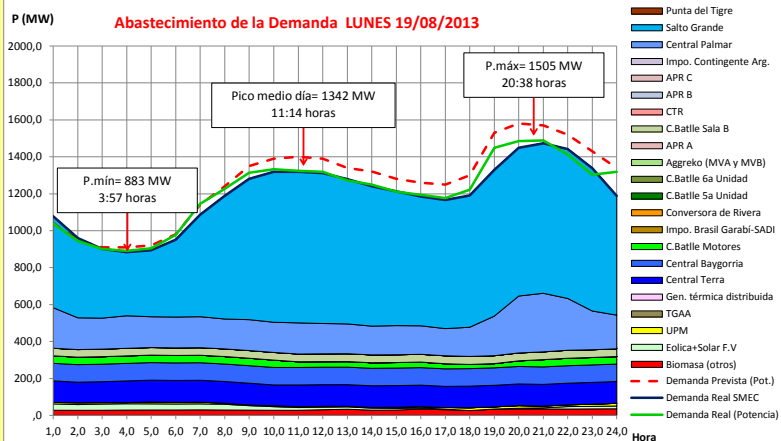
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 19 de agosto de 2013

Generación Térmica (MWh)		19-ago
Central Battle		1.953
• Sala B		1.096
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		858
Central La Tablada		-85
Central P. del Tigre		-9
APR A		-2
APR B		-3
APR C		-3
MVA Motores		-1
MVB Motores		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.800
C. Baygorria		2.276
C. Palmar		4.511
C. Salto Grande		15.877
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-7
• Rivera		-7
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.361
TOTAL Generación (MWh)		28.667

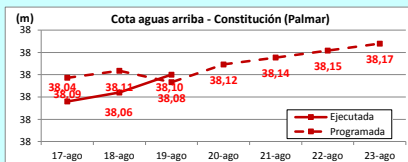
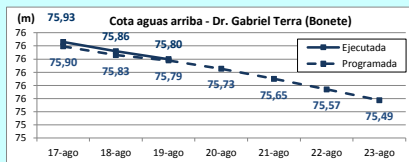
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.667
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	30.340
Diferencia (MWh)	-1.673
Ejecutada - Programada	-5,51%



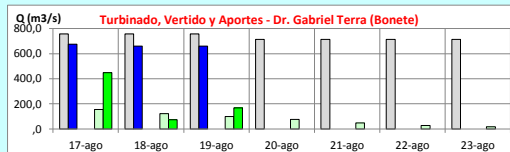
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

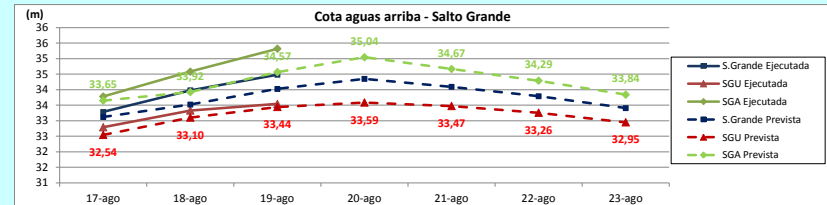


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	75,79	75,80
Baygorria	53,72	53,64
Palmar	38,08	38,10
SGU	33,44	33,54

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

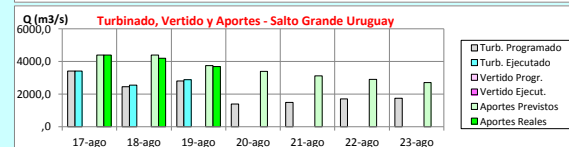


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	758	661
Baygorria	635	735
Palmar	751	736
SGU	2.808	2.888

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	99	167
Baygorria	0	661
Palmar	0	865
SGU	3.750	3.693



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,54
Cota Vista Arg	35,32
Cota real	34,48
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-39.107

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 5,51 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica por 18,7 MW medios aprox., generación con biomasa por aprox. 39 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