



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

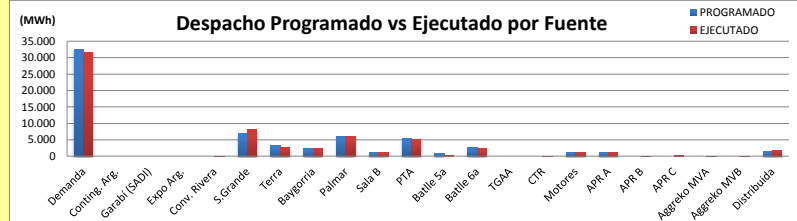
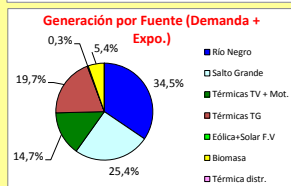
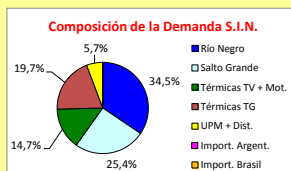
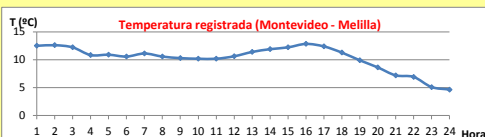
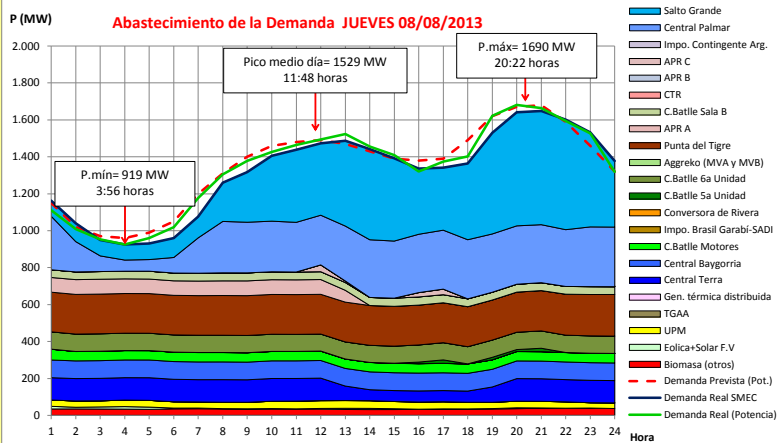
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 8 de agosto de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	4.662
• Sala B	1.110
• 5a	69
• 6a	2.242
• Motores	1.240
Central La Tablada	-83
Central P. del Tigre	5.198
APR A	1.018
APR B	-2
APR C	97
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.529
C. Baygorria	2.302
C. Palmar	6.077
C. Salto Grande	8.030
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.810
TOTAL Generación (MWh)	31.637

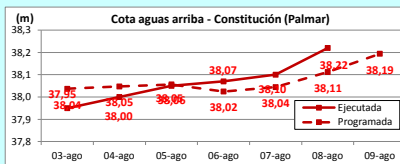
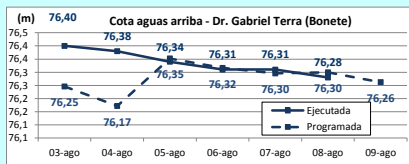
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	31.637
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	32.370
Diferencia (MWh)	-733
Ejecutada - Programada	-2,26%



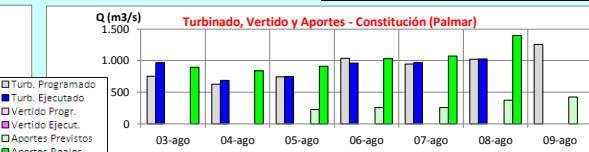
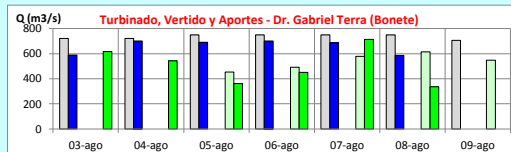
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

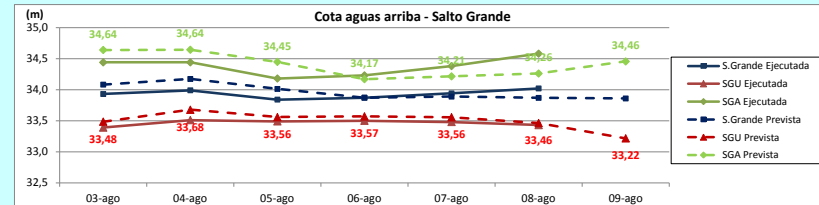


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,30	76,28
Baygorria	53,94	53,86
Palmar	38,11	38,22
SGU	33,46	33,43

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

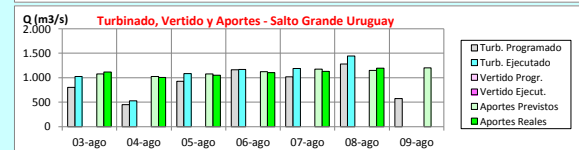


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	750	586
Baygorria	761	741
Palmar	1.023	1.026
SGU	1.279	1.445

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	616	336
Baygorria	0	645
Palmar	376	1.398
SGU	1.150	1.195



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,43
Cota Vista Arg	34,58
Cota real	34,02
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-23.861

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 2,26 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica por 5,7 MW medios aprox., generación con biomasa por aprox. 71 MW medios y generación solar fotovoltaica por 0 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