



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

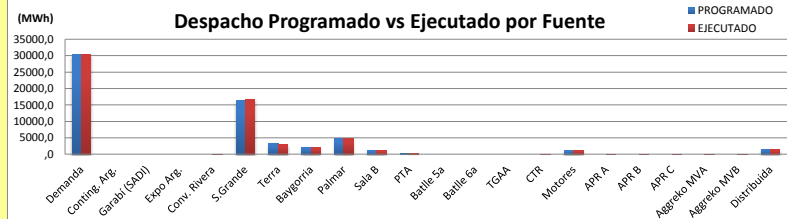
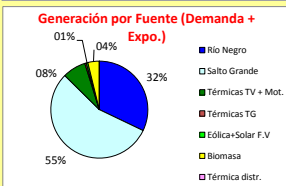
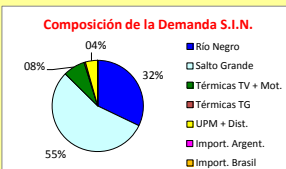
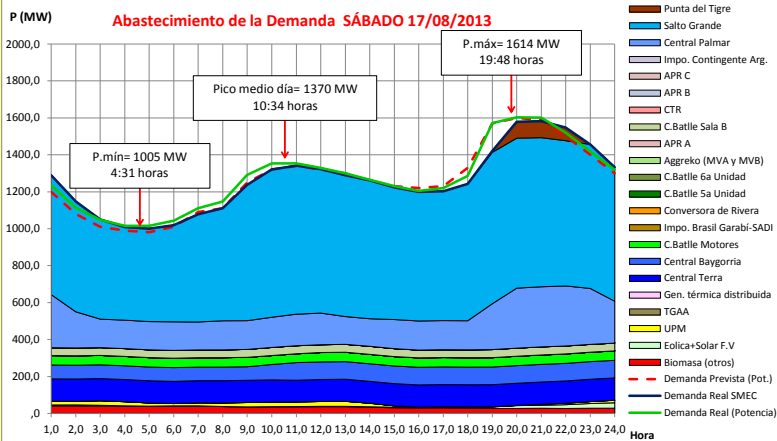
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 17 de agosto de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	2.347
• Sala B	1.122
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	1.225
Central La Tablada	-91
Central P. del Tigre	249
APR A	-2
APR B	-3
APR C	-3
MVA Motores	-1
MVB Motores	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.878
C. Baygorria	2.087
C. Palmar	4.753
C. Salto Grande	16.733
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-7
• Rivera	-7
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.318
TOTAL Generación (MWh)	30.257

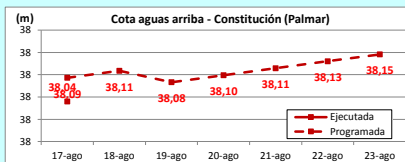
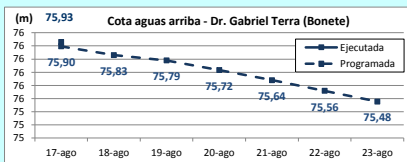
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.257
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	30.230
Diferencia (MWh)	27
Ejecutada - Programada	0,09%



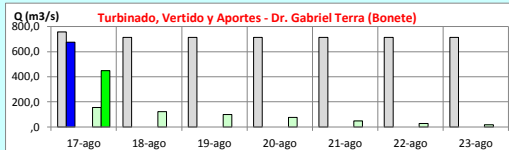
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

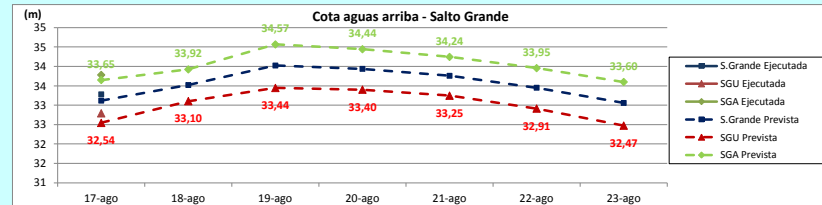


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	75,90	75,93
Baygorria	53,69	53,77
Palmar	38,09	38,04
SGU	32,54	32,79

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	677
Baygorria	704	662
Palmar	766	789
SGU	3.404	3.419

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	156	450
Baygorria	0	705
Palmar	0	825
SGU	4.400	4.400



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,79
Cota Vista Arg	33,78
Cota real	33,28
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-18.443

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 0,09 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica por 7,6 MW medios aprox., generación con biomasa por aprox. 48,5 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.
Debido al aumento en la demanda, fue necesario despachar PTA en el pico de la noche, desde las 19 hasta las 22 hs.
Los datos de CTM son preliminares por feriado en Argentina.

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