



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 8 de enero de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	1
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	5
Central La Tablada	-80
Central P. del Tigre	51
• PTI	53
• APR	-2
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.104
C. Baygorria	1.287
C. Palmar	3.520
C. Salto Grande	20.452
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-5
• Rivera	-5
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.753
TOTAL Generación (MWh)	30.082

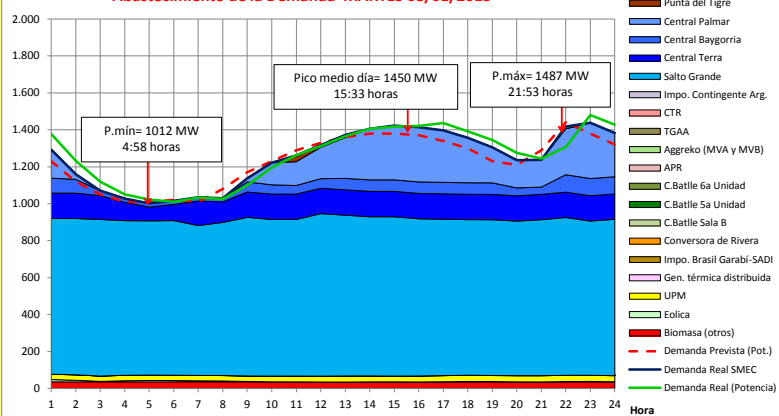
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	129
• Hidráulica	129
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 29.953
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

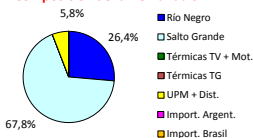
Demanda Programada (MWh) 29.550

Diferencia (MWh) 403
Ejecutada - Programada 1,36%

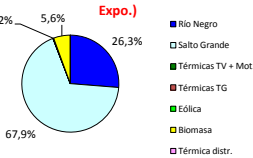
Abastecimiento de la Demanda MARTES 08/01/2013



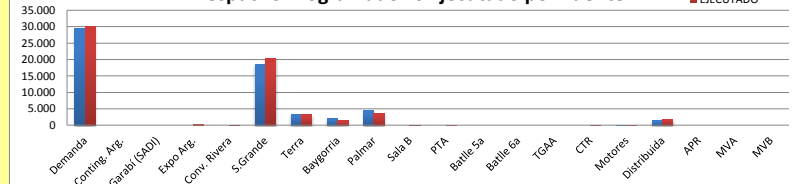
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

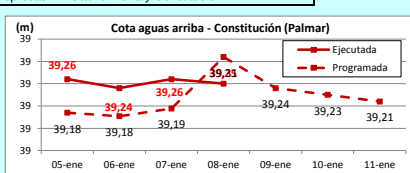
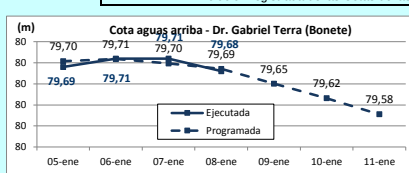


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



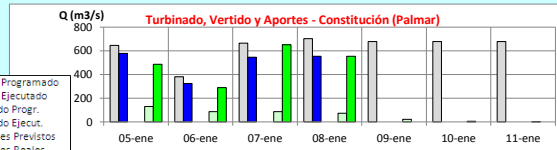
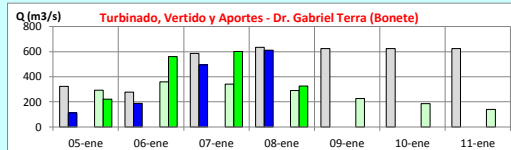
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

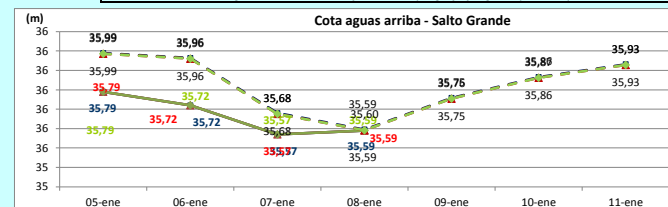


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,69	79,68
Baygorria	53,61	53,73
Palmar	39,31	39,25
SGU	35,59	35,59

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

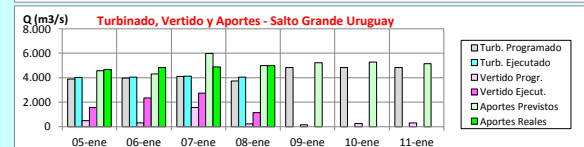


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	635	612
Baygorria	681	443
Palmar	702	553
SGU	3.728	4.041

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	289	326
Baygorria	0	606
Palmar	73	554
SGU	5.000	4.985



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,59
Cota Vista Arg	35,59
Cota real	35,59
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	244	1.153

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 1,36 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 3,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 70,4 MW medios, de los cuales:
35,19 MW de UPM S.A.; 11,52 MW de Galfer S.A.; 10,63 MW de Bioener S.A.; 9,25 MW de Fenilol S.A.; 2,28 MW de Ponlar S.A.; 1,49 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
0,02 MW de Las Rosas Maldonado;
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.
Se exportaron 129 MWh (5,4 MW medios) hacia Argentina por excedentes de vertimiento en SG.
Desde las 11 hasta las 13 hs. se despachó PTA por pruebas.

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