



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 9 de enero de 2013

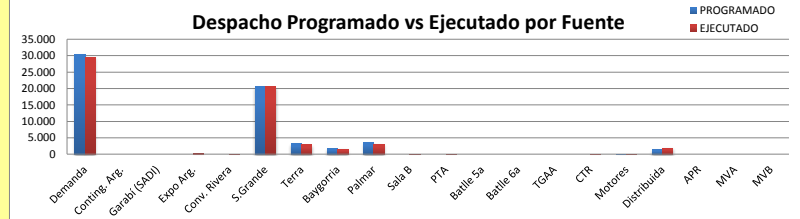
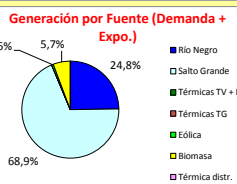
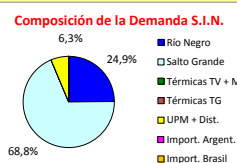
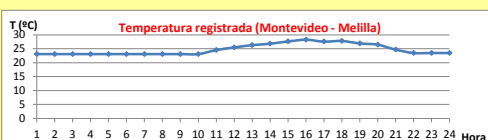
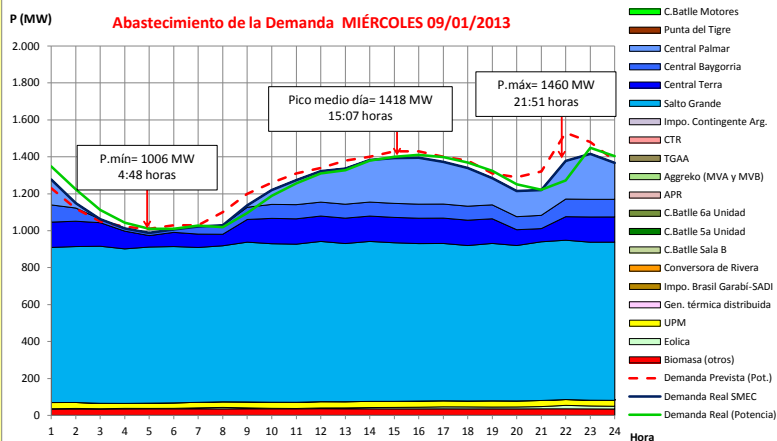
Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	-12
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	-8
Central La Tablada	-80
Central P. del Tigre	-10
• PTI	-8
• APR	-2
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.822
C. Baygorria	1.574
C. Palmar	2.986
C. Salto Grande	20.545
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	-4
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.876
TOTAL Generación (MWh)	29.696

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	97
• Hidráulica	97
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.598
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

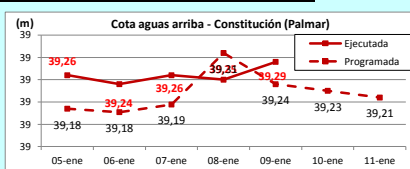
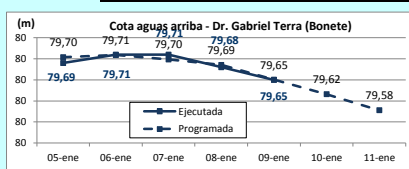
Demanda Programada (MWh) 30.430

Diferencia (MWh)	-831
Ejecutada - Programada	-2,73%



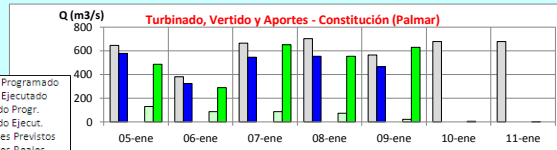
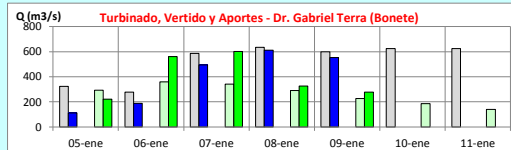
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)

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

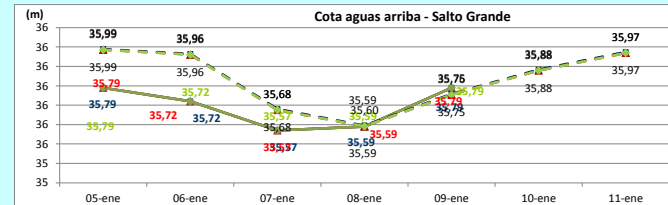


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,65	79,65
Baygorria	53,74	53,79
Palmar	39,24	39,29
SGU	35,75	35,79

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

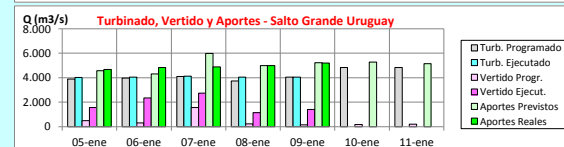


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	600	553
Baygorria	599	539
Palmar	563	466
SGU	4.033	4.063

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	227	278
Baygorria	0	622
Palmar	21	629
SGU	5.225	5.193



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,79
Cota Vista Arg	35,79
Cota real	35,79
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	148	1.397

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 2,73 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 7,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 71,3 MW medios, de los cuales:
35,79 MW de UPM S.A.; 11,6 MW de Galofer S.A.; 10,68 MW de Bioener S.A.; 9,24 MW de Feniról S.A.; 2,25 MW de Ponlar S.A.; 1,69 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
0,01 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 97 MWh (4 MW medios) hacia Argentina por excedentes de vertimiento en SG.

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