



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 20 de enero de 2013

Generación Térmica (MWh)	20-ene
Central Battle	-4
• Sala B	-4
• Sa	0
• 6a	0
• Motores	0
Central La Tablada	-96
Central P. del Tigre	-3
• PTI	-1
• APR	-2
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	10
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	1.149
C. Baygorria	546
C. Palmar	180
C. Salto Grande	20.023
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-4
• Rivera	-4
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.074
TOTAL Generación (MWh)	23.873

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	114
• Hidráulica	114
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	23.759
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

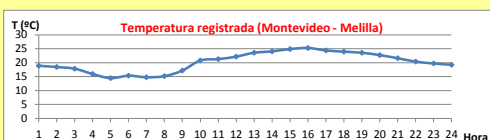
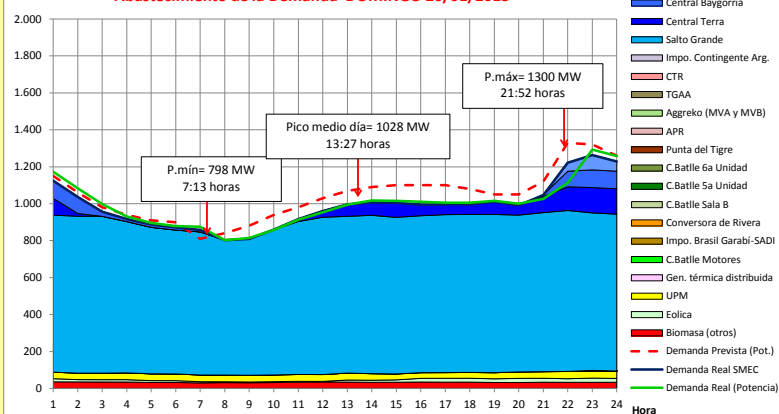
Diferencia (MWh) -1.331

Ejecutada - Programada -5,30%

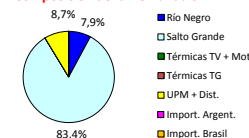
Diferencia (MWh) -1.331

Ejecutada - Programada -5,30%

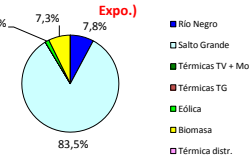
Abastecimiento de la Demanda DOMINGO 20/01/2013



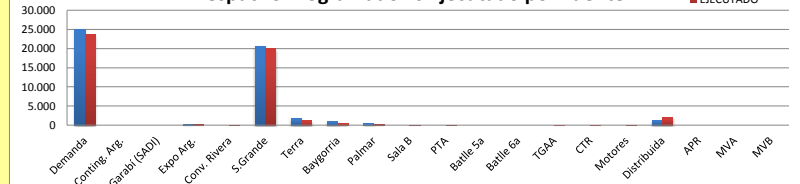
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

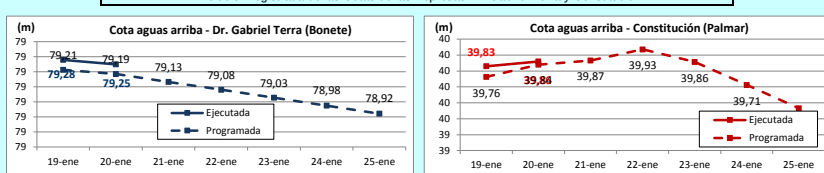


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



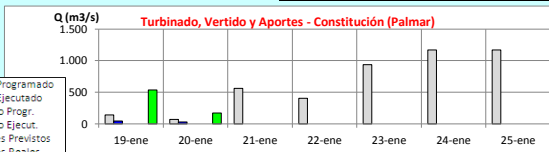
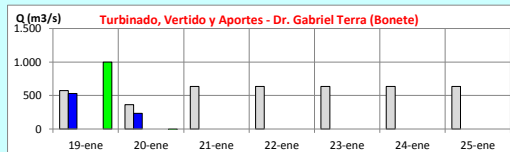
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

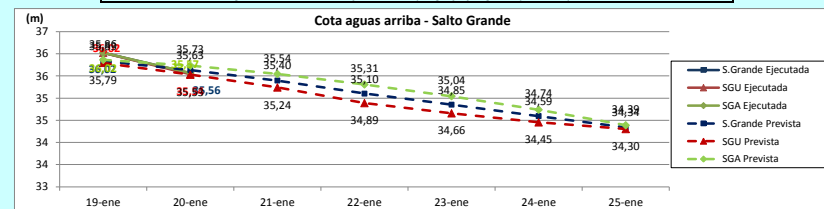


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,19	79,25
Baygorria	53,95	53,98
Palmar	39,84	39,86
SGU	35,53	35,54

Valores de Referencia (operación normal)	Cota Min m	Cota Max m
Represa	70,00	80,70
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

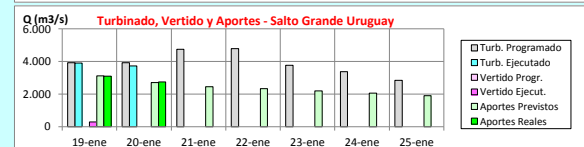


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	361	231
Baygorria	362	199
Palmar	69	28
SGU	3.924	3.733

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-36
Baygorria	0	213
Palmar	0	170
SGU	2.700	2.743



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,54
Cota Vista Arg	35,57
Cota real	35,56
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	-663

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 5,3% inferior a la prevista. Se registró generación eólica, por 13,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 73,1 MW medios, de los cuales: 39,87 MW de UPM S.A.; 11,31 MW de Galfer S.A.; 9,25 MW de Bioener S.A.; 8,41 MW de Feniról S.A.; 2,2 MW de Ponlar S.A.; 2,03 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; No se generó energía por concepto de térmica distribuida. No se importó energía de Brasil a través de la convertidora Rivera. No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible. Se exportaron 114 MWh (4,8 MW medios) hacia Argentina por excedentes de vertimiento en SG. Los datos de intercambios de Salto Grande están a confirmar.

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