



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

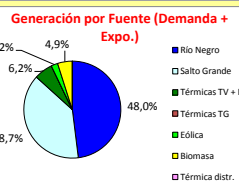
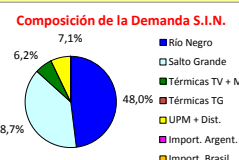
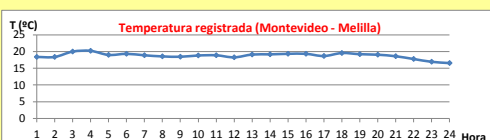
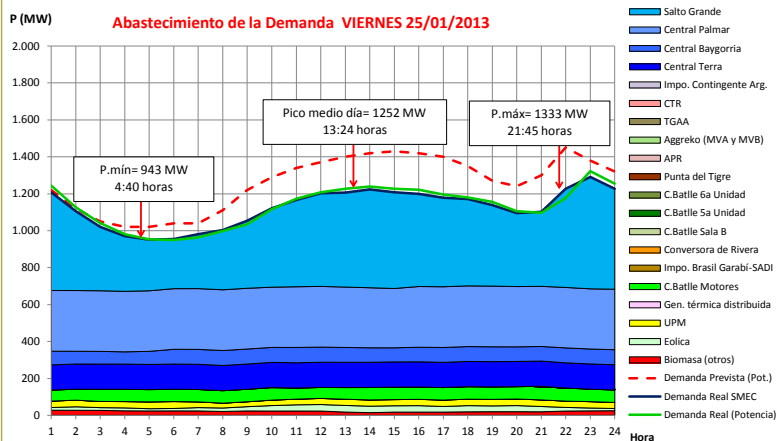
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 25 de enero de 2013

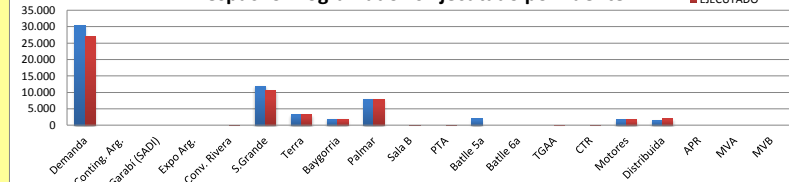
Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	1.674
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	1.678
Central La Tablada	-86
Central P. del Tigre	-6
• PTI	-4
• APR	-2
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	10
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.277
C. Baygorria	1.876
C. Palmar	7.861
C. Salto Grande	10.479
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-4
• Rivera	-4
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.927
TOTAL Generación (MWh)	27.008

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.008
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	30.220
Diferencia (MWh)	-3.212
Ejecutada - Programada	-10,63%

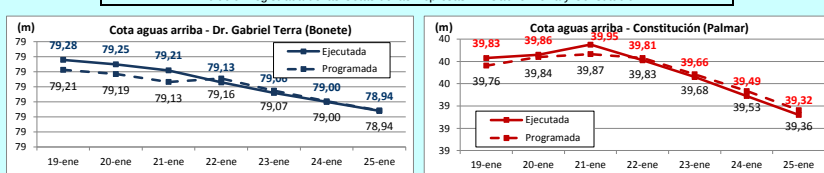


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



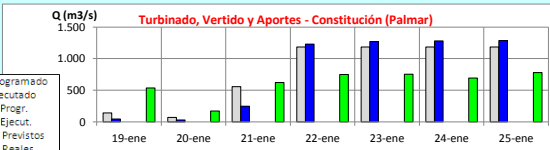
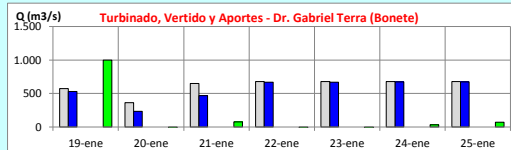
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

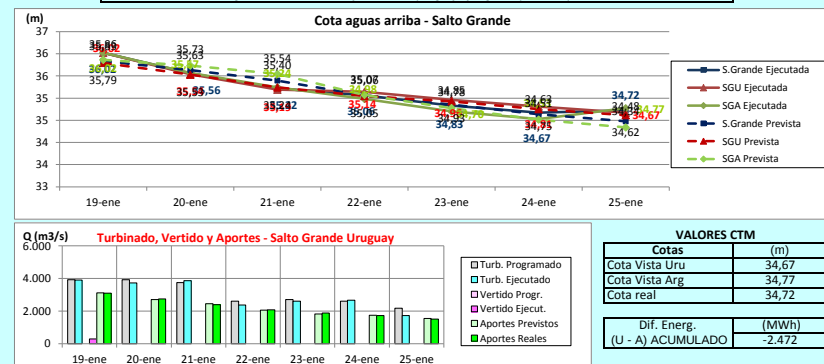


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,94	78,94
Baygorria	53,85	53,88
Palmar	39,36	39,32
SGU	34,62	34,67

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	678	675
Baygorria	674	647
Palmar	1.187	1.287
SGU	2.180	1.727

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	70
Baygorria	0	661
Palmar	0	779
SGU	1.550	1.518

VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,67
Cota Vista Arg	34,77
Cota real	34,72
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-2.472

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 10,6 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 25,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 56,2 MW medios, de los cuales:
33,45 MW de UPM S.A.; 9,63 MW de Feniról S.A.; 6,5 MW de Bioener S.A.; 2,42 MW de Ponlar S.A.; 1,96 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,81 MW de Liderdat S.A.;
0,45 MW de Galofer 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.
No se disponen de los datos de Nuevo Manantial

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