



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 24 de enero de 2013

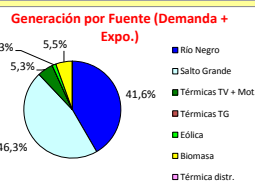
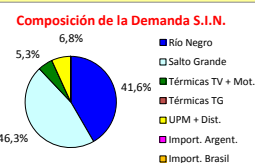
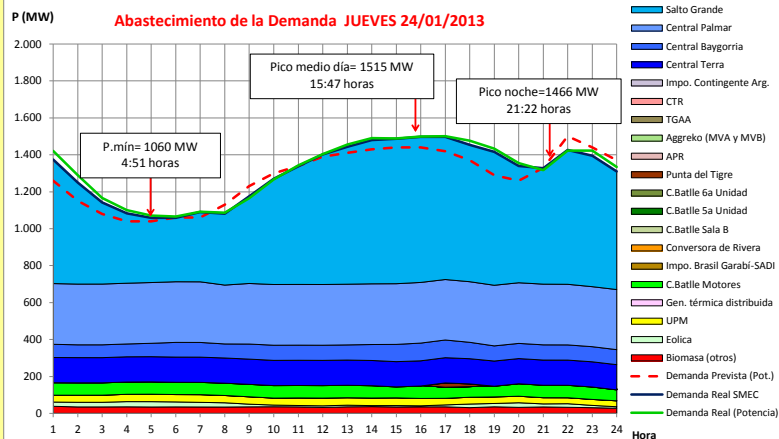
Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	1.652
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	1.656
Central La Tablada	-80
Central P. del Tigre	38
• PTI	39
• APR	-2
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	-1
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.278
C. Baygorria	1.950
C. Palmar	7.869
C. Salto Grande	14.560
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-4
• Rivera	-4
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.139
TOTAL Generación (MWh)	31.400

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

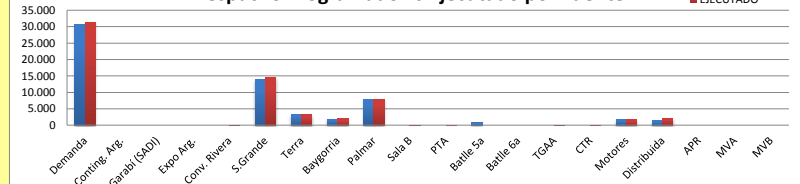
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	31.400
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	30.780
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	620
Ejecutada - Programada	2,01%

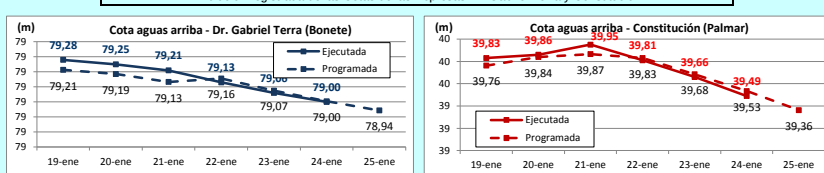


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



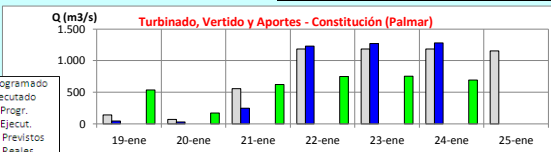
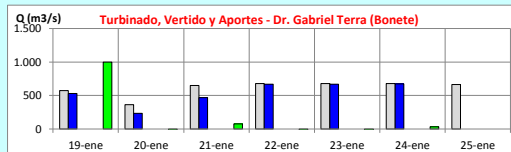
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

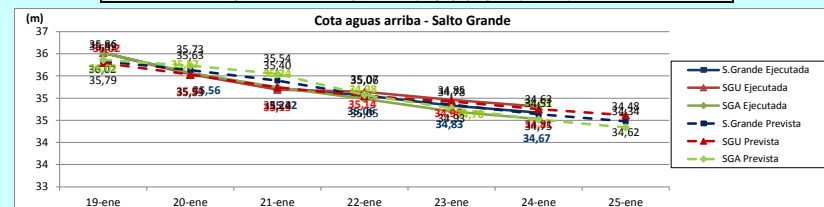


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,00	79,00
Baygorria	53,85	53,88
Palmar	39,53	39,49
SGU	34,75	34,81

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

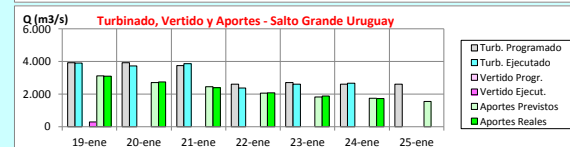


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	678	673
Baygorria	674	673
Palmar	1.187	1.281
SGU	2.611	2.673

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	34
Baygorria	0	687
Palmar	0	693
SGU	1.750	1.727



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,81
Cota Vista Arg	34,53
Cota real	34,67
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	835

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 2,01 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 17,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 72,7 MW medios, de los cuales:
38,12 MW de UPM S.A.; 10,55 MW de Galfer S.A.; 10,44 MW de Bioener S.A.; 9,59 MW de Fenir S.A.; 2,44 MW de Ponlar S.A.; 1,53 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 convertidora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Como la temperatura disminuyó mucho por la noche, el pico de potencia se produjo en la tarde

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