



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

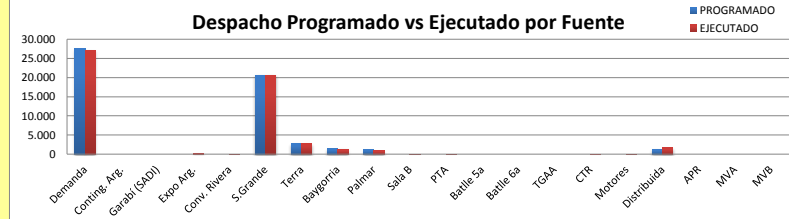
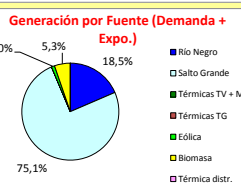
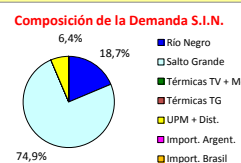
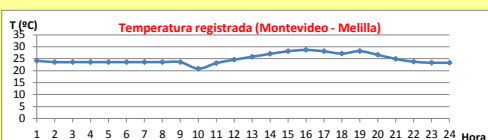
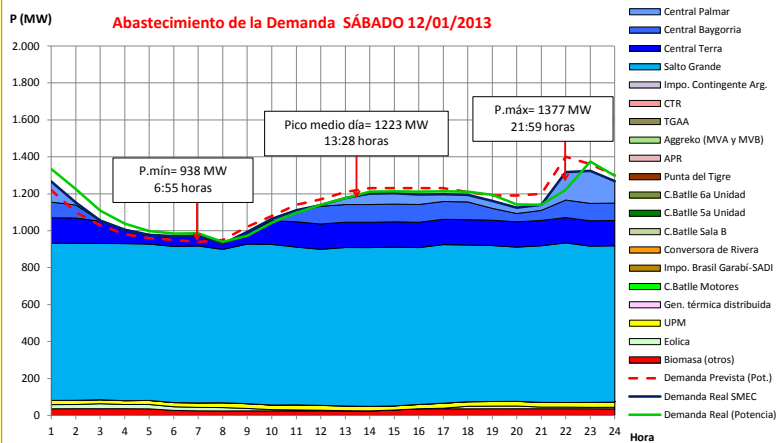
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 12 de enero de 2013

Generación Térmica (MWh)		12-ene
Central Battle		-11
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-7
Central La Tablada		-88
Central P. del Tigre		-9
• PTI		-7
• APR		-2
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.775
C. Baygorria		1.349
C. Palmar		966
C. Salto Grande		20.540
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.739
TOTAL Generación (MWh)		27.356

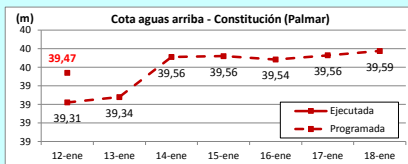
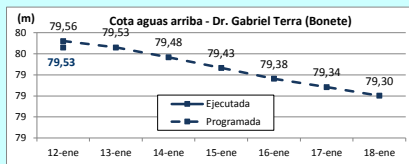
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		216
• Hidráulica		216
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.146
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.520
Diferencia (MWh)	-380
Ejecutada - Programada	-1,38%



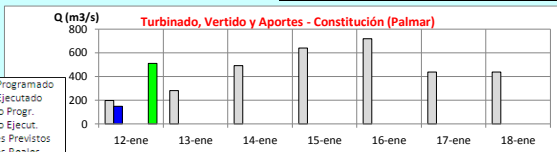
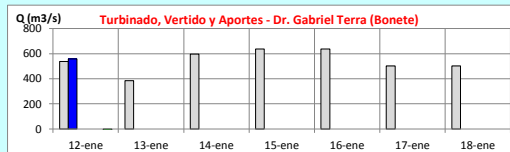
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

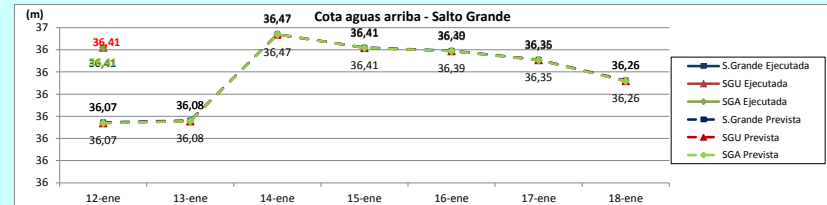


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,56	79,53
Baygorria	53,86	53,80
Palmar	39,31	39,47
SGU	36,07	36,41

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

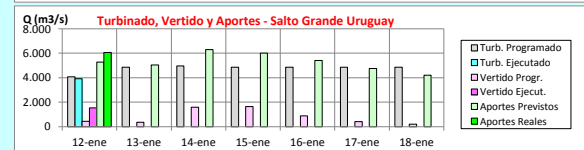


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	537	559
Baygorria	518	478
Palmar	197	150
SGU	4.075	3.916

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	-364
Baygorria	0	538
Palmar	0	510
SGU	5.275	6.072



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	36,41
Cota Vista Arg	36,41
Cota real	36,41
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	430	1.536

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 1,38 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 12,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 60,9 MW medios, de los cuales:
29,35 MW de UPM S.A.; 10,73 MW de Bioener S.A.; 9,26 MW de Fenilor S.A.; 7,17 MW de Galoer S.A.; 2,41 MW de Ponlar S.A.; 2,01 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 conversora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Al momento están faltando medidas de Las Rosas.

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