



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

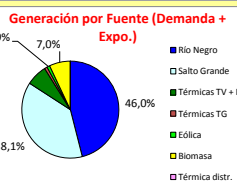
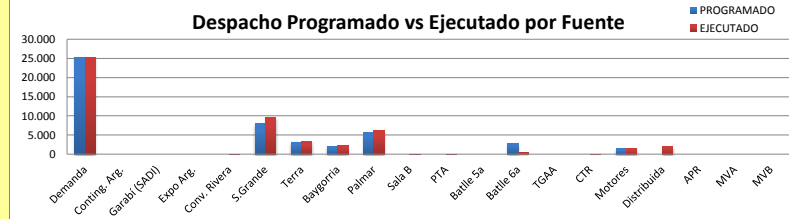
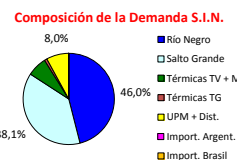
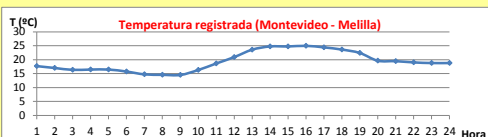
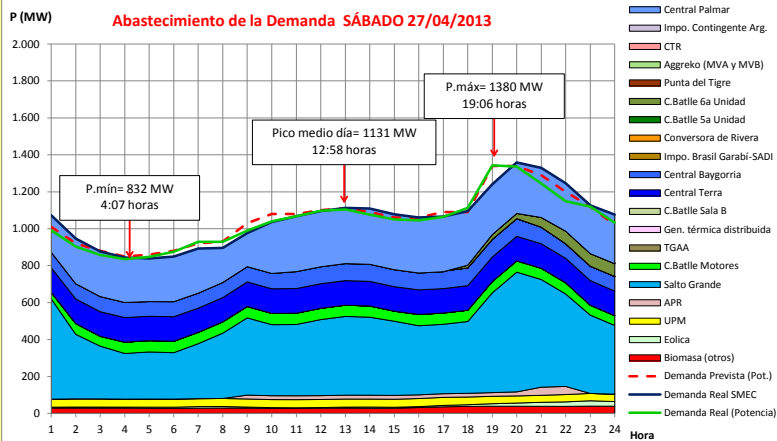
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 27 de abril de 2013

Generación Térmica (MWh)		27-abr
Central Battle		1.761
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		355
• Motores		1.410
Central La Tablada		-96
Central P. del Tigre		331
• PTI		-6
• APR (A, B y C)		337
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.190
C. Baygorria		2.155
C. Palmar		6.297
C. Salto Grande		9.640
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-5
• Rivera		-5
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.014
TOTAL Generación (MWh)		25.287

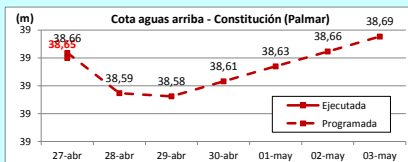
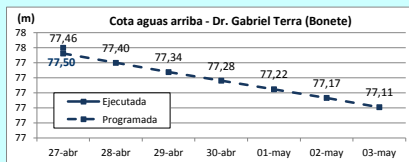
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.287
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	25.350
Diferencia (MWh)	-63
Ejecutada - Programada	-0,25%



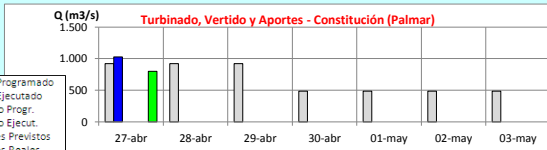
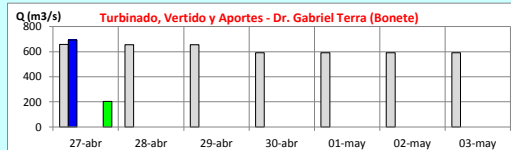
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

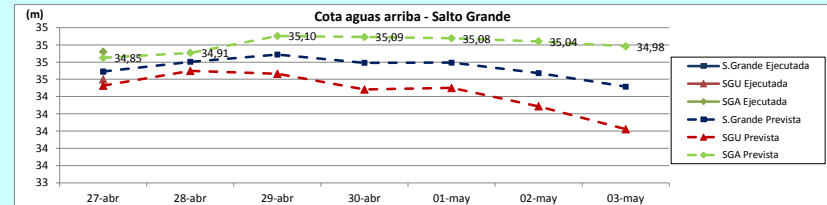


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,46	77,50
Baygorria	53,82	53,81
Palmar	38,66	38,65
SGU	34,53	34,60

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

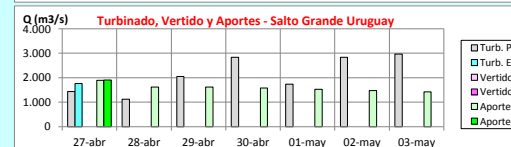


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	659	695
Baygorria	660	708
Palmar	923	1.027
SGU	1.437	1.764

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	203
Baygorria	0	716
Palmar	0	802
SGU	1.900	1.909



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,60
Cota Vista Arg	34,92
Cota real	34,69
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-7.459

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 0,25 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 10,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 74,3 MW medios, de los cuales:
42,5 MW de UPM S.A.; 11,81 MW de Galofer S.A.; 10,43 MW de Bioener S.A.; 4,24 MW de Ponlar S.A.; 3 MW de Feniol S.A.; 1,96 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
0,39 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.
APR B (La Tablada) estuvo generando por concepto de pruebas y ensayos.

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