



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 4 de abril de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	1.563
• Sala B	-4
• 5a	110
• 6a	0
• Motores	1.458
Central La Tablada	-83
Central P. del Tigre	-3
• PTI	-3
• APR	0
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.359
C. Baygorria	1.502
C. Palmar	6.722
C. Salto Grande	12.805
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-2
• Rivera	-2
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.920
TOTAL Generación (MWh)	26.781

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

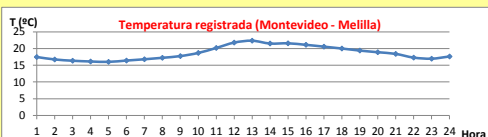
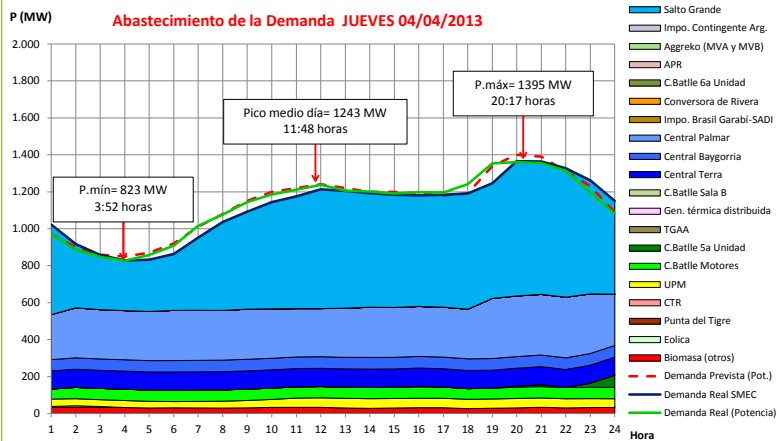
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)

(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

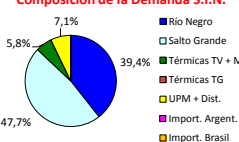
Demanda Programada (MWh)

Diferencia (MWh)

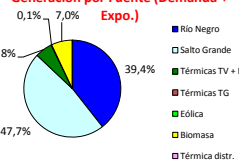
Ejecutada - Programada



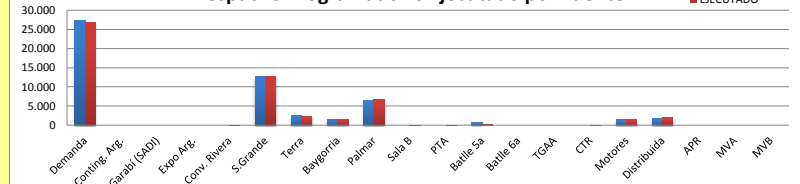
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

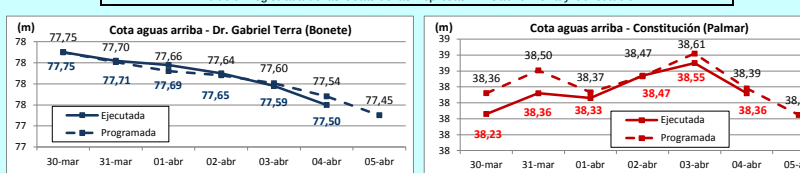


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

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

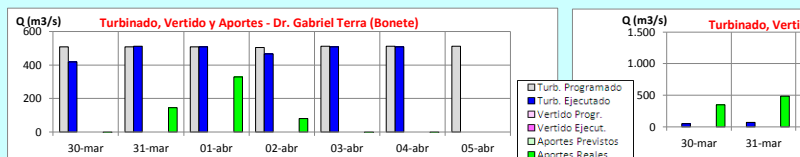


COTA FINAL

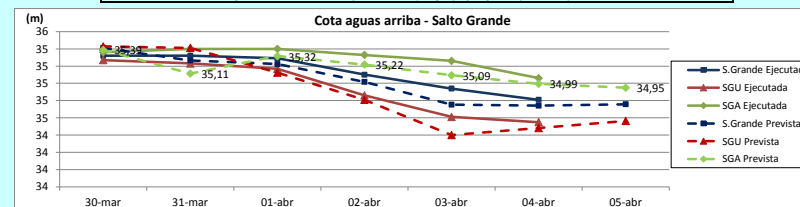
	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,54	77,50
Baygorria	53,81	53,80
Palmar	38,39	38,36
SGU	34,48	34,55

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

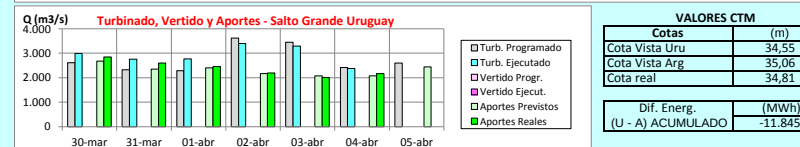


TURBINADO

Represa	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	513	509
Baygorria	491	482
Palmar	1.019	1.106
SGU	2.413	2.376

APORTES

Represa	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	-424
Baygorria	0	514
Palmar	0	556
SGU	2.075	2.164



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,55
Cota Vista Arg	35,06
Cota real	34,81

Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-11.845

VERTIDO

Represa	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 1,58 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 2,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 79,2 MW medios, de los cuales:
45,3 MW de UPM S.A.; 11,81 MW de Galforo S.A.; 10,35 MW de Bioener S.A.; 8,76 MW de Feniról S.A.; 2,96 MW de Ponlar S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;

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 Nuevo Manantial, Zendaleather y Agroland.

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