



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 25 de abril de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	-4
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	0
Central La Tablada	-81
Central P. del Tigre	-7
• PTI	-7
• APR (A, B y C)	0
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.476
C. Baygorria	1.893
C. Palmar	4.146
C. Salto Grande	16.527
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-3
• Rivera	-3
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.164
TOTAL Generación (MWh)	27.111

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

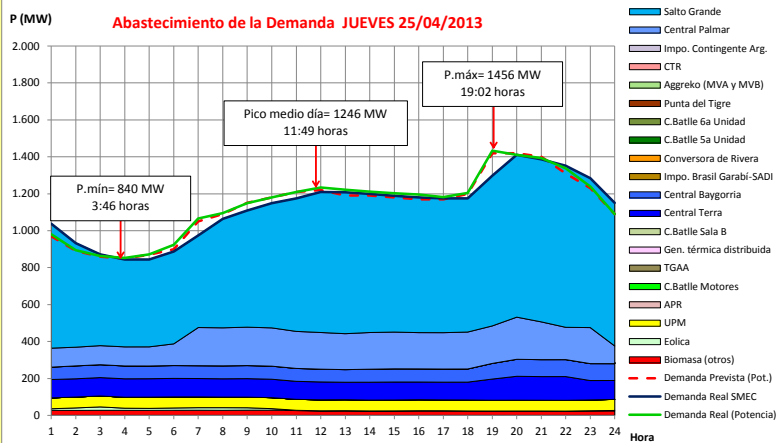
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)

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

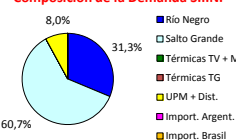
Demanda Programada (MWh)

Diferencia (MWh)

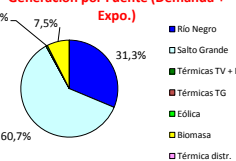
Ejecutada - Programada



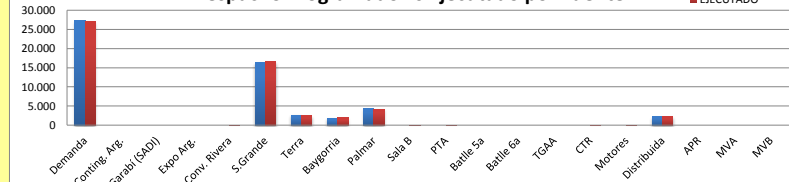
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

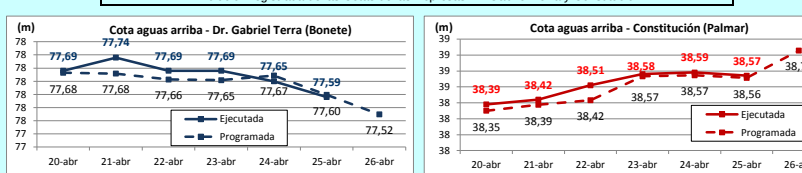


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

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

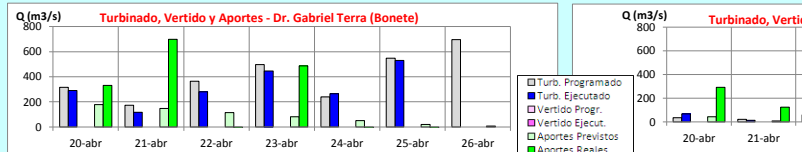


COTA FINAL

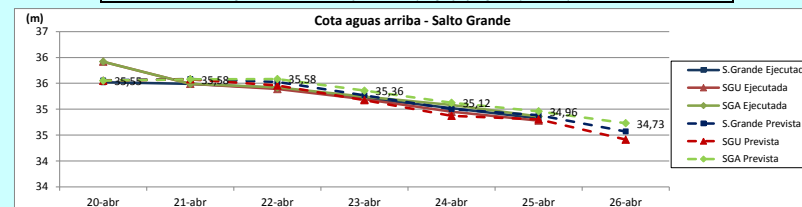
	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,60	77,59
Baygorria	53,83	53,78
Palmar	38,56	38,57
SGU	34,80	34,78

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

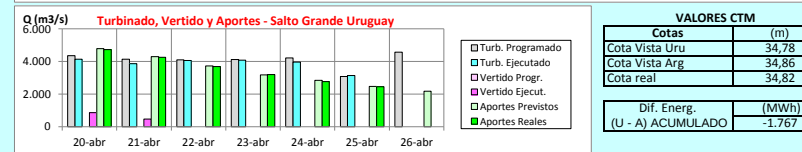


TURBINADO

Represa	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	549	530
Baygorria	576	603
Palmar	696	662
SGU	3.086	3.139

APORTES

Represa	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	20	-67
Baygorria	0	530
Palmar	0	622
SGU	2.475	2.441



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,78
Cota Vista Arg	34,86
Cota real	34,82

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO

-1.767

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 0,36 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 6,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 85,1 MW medios, de los cuales:
59,14 MW de UPM S.A.; 11,9 MW de Galofer S.A.; 9,08 MW de Bioener S.A.; 2,64 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 1,18 MW de Ponlar S.A.; 1,1 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 conversora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

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