



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 22 de abril de 2013

Generación Térmica (MWh)	22-abr
Central Battle	-8
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	-4
Central La Tablada	-84
Central P. del Tigre	147
• PTI	-5
• APR	152
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	1.323
C. Baygorria	820
C. Palmar	646
C. Salto Grande	21.007
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-5
• Rivera	-5
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.152
TOTAL Generación (MWh)	25.998

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	291
• Hidráulica	291
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

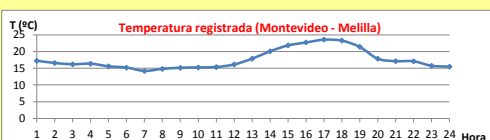
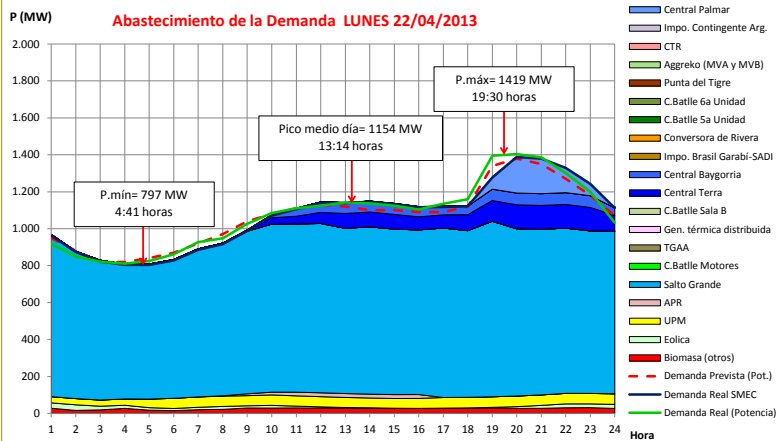
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 25.707

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

Demanda Programada (MWh) 25.640

Diferencia (MWh) 67

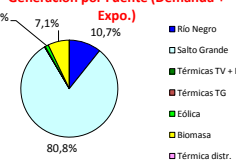
Ejecutada - Programada 0,26%



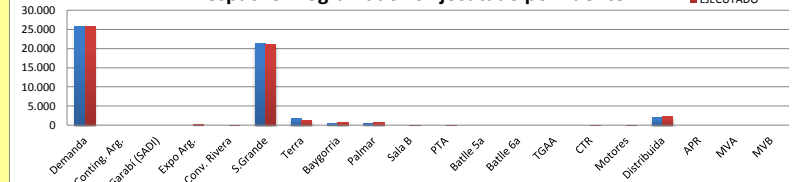
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

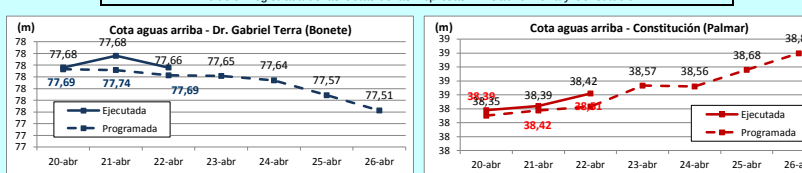


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



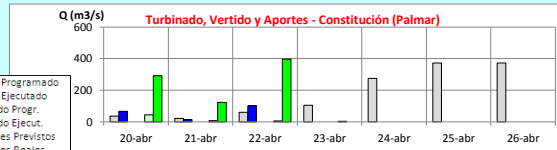
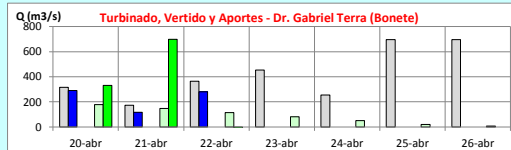
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

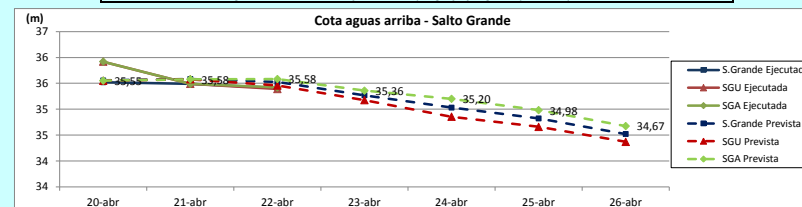


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,66	77,69
Baygorria	54,04	53,79
Palmar	38,42	38,51
SGU	35,46	35,39

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

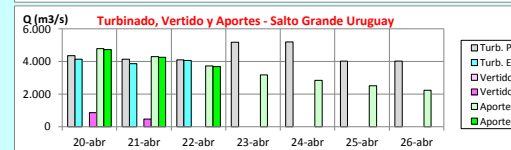


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	365	281
Baygorria	137	263
Palmar	60	102
SGU	4.107	4.067

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	115	-222
Baygorria	0	260
Palmar	6	397
SGU	3.725	3.678



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,39
Cota Vista Arg	35,42
Cota real	35,41
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	-601

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 0,26 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 12,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 78,3 MW medios, de los cuales:
51,71 MW de UPM S.A.; 10,6 MW de Galofer S.A.; 7,28 MW de Bioener S.A.; 4,93 MW de Feniról S.A.; 2,63 MW de Ponlar S.A.; 0,75 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
0,36 MW de Alcoholes del Uruguay 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.
Se exportaron 291 MWh en la madrugada a Argentina por excedentes de vertimiento en SG.
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