



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

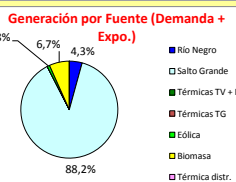
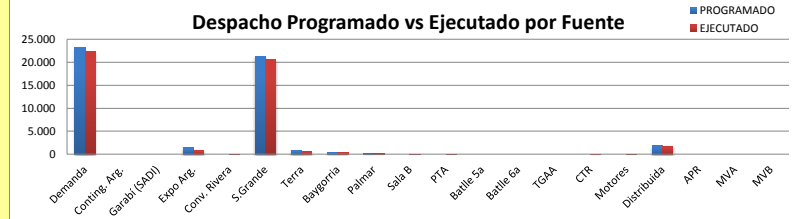
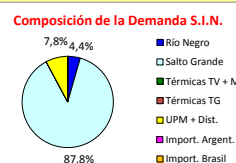
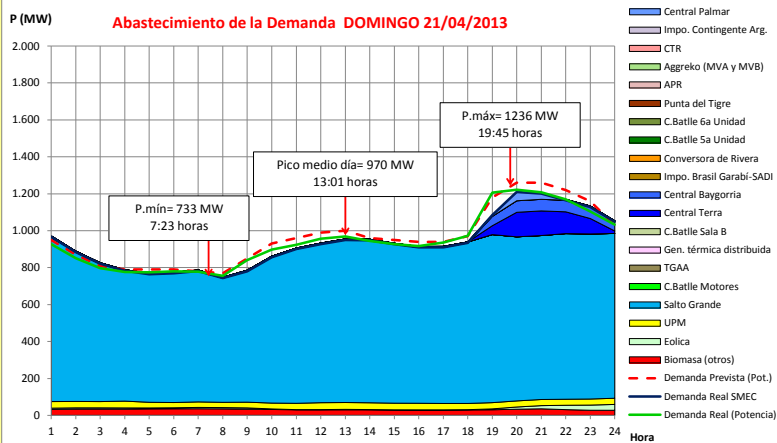
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 21 de abril de 2013

Generación Térmica (MWh)	21-abr
Central Battle	-6
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	-2
Central La Tablada	-101
Central P. del Tigre	-5
• PTI	-5
• APR	0
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	538
C. Baygorria	375
C. Palmar	85
C. Salto Grande	20.649
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	-6
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.758
TOTAL Generación (MWh)	23.285

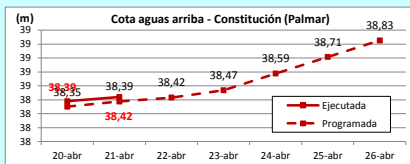
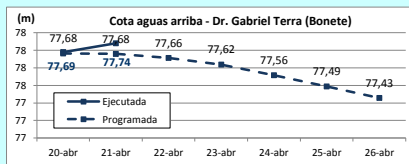
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	892
• Hidráulica	892
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	22.393
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	23.150
Diferencia (MWh)	-757
Ejecutada - Programada	-3,27%



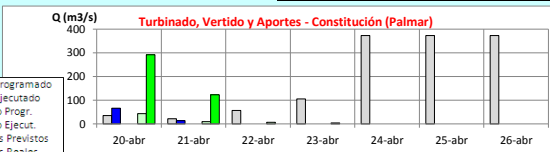
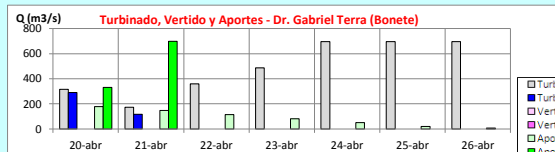
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

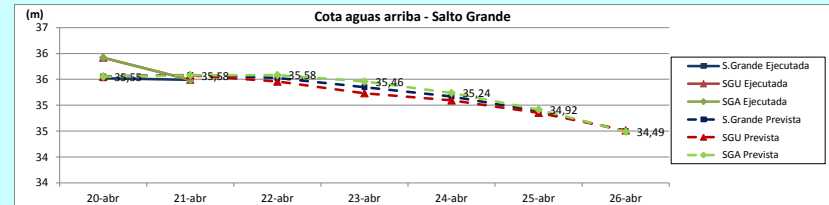


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,68	77,74
Baygorria	53,86	53,80
Palmar	38,39	38,42
SGU	35,58	35,49

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

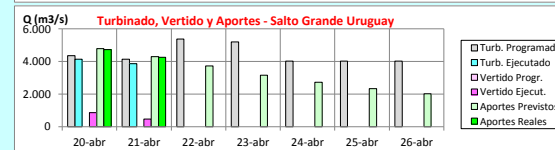


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	172	116
Baygorria	123	123
Palmar	22	14
SGU	4.138	3.856

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	148	700
Baygorria	0	177
Palmar	9	123
SGU	4.300	4.250



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,49
Cota Vista Arg	35,49
Cota real	35,49
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	467

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 3,27 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 8,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 66,2 MW medios, de los cuales:
33,6 MW de UPM S.A.; 10,29 MW de Galofer S.A.; 9,27 MW de Bioener S.A.; 7,54 MW de Fenilol S.A.; 2,7 MW de Ponlar S.A.; 2,06 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
0,75 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 892 MWh de 4 a 12 hs. a Argentina por excedentes de vertimiento en SG.

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