



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

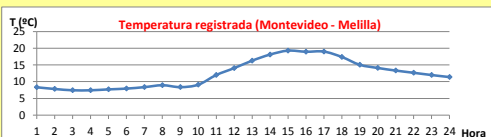
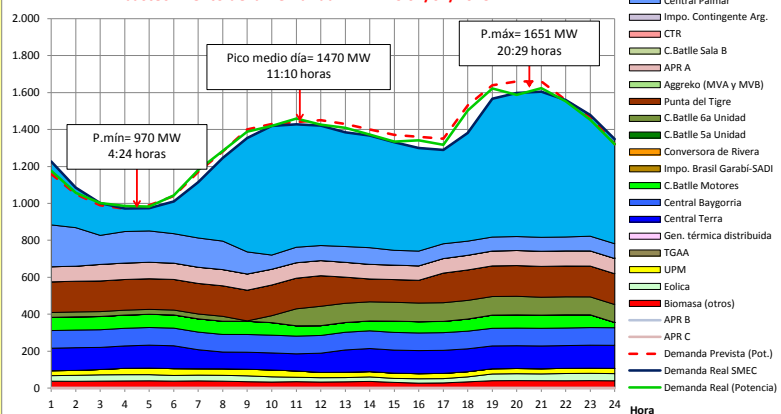
martes 2 de julio de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	3.211
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	1.649
• Motores	1.566
Central La Tablada	-56
Central P. del Tigre	3.828
APR A	2.058
APR B	-3
APR C	-3
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.796
C. Baygorria	2.296
C. Palmar	2.721
C. Salto Grande	12.283
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.332
TOTAL Generación (MWh)	31.462

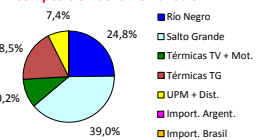
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	31.462
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	32.120
Diferencia (MWh)	-658
Ejecutada - Programada	-2,05%

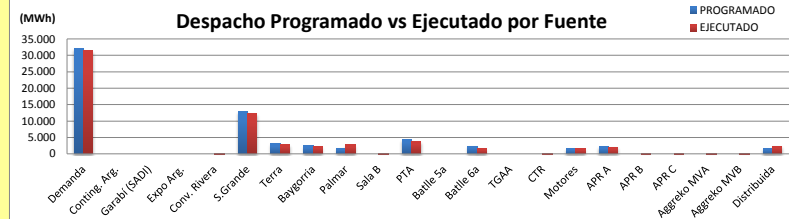
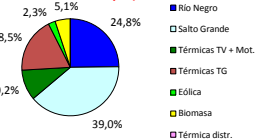
Abastecimiento de la Demanda MARTES 02/07/2013



Composición de la Demanda S.I.N.

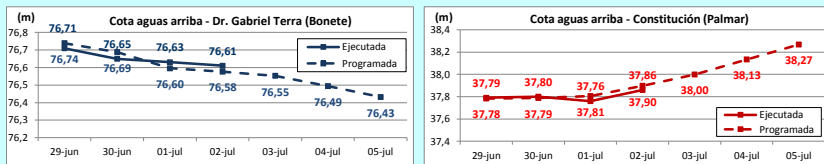


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



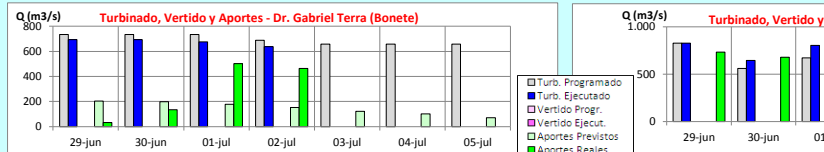
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

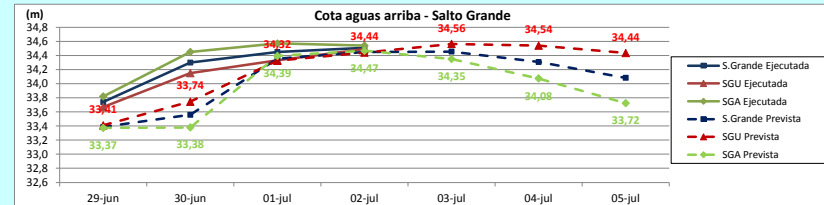


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,58	76,61
Baygorria	53,91	53,85
Palmar	37,90	37,86
SGU	34,44	34,49

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

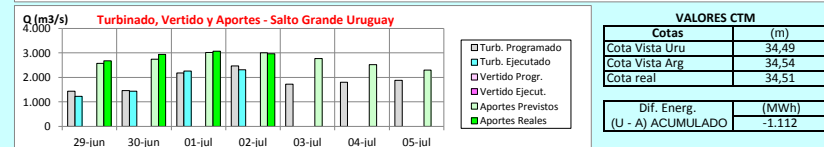


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	688	637
Baygorria	755	722
Palmar	284	445
SGU	2.472	2.313

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	153	463
Baygorria	0	648
Palmar	0	734
SGU	3.000	2.971



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,49
Cota Vista Arg	34,54
Cota real	34,51
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	-1.112

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 2,05 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 30,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 66,6 MW medios, de los cuales:
30,56 MW de UPM S.A.; 11,03 MW de Galofer S.A.; 9,32 MW de Feniról S.A.; 7,89 MW de Bioener S.A.; 3 MW de Ponlar S.A.; 2,43 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
2,3 MW de Alcoholicos del Uruguay S.A.; 0,05 MW de Las Rosas Maldonado;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida.
No se importó energía de Brasil a través de la convertidora 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