



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

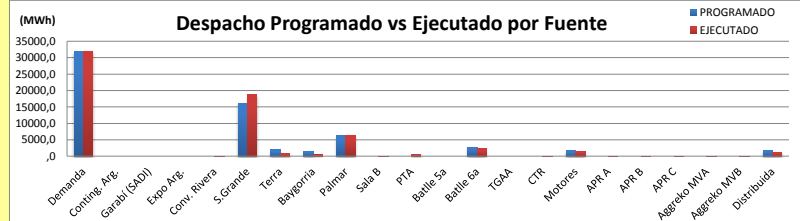
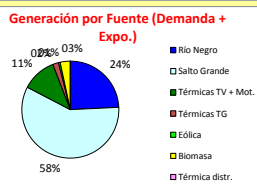
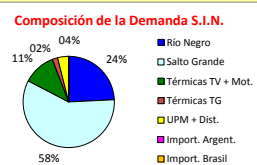
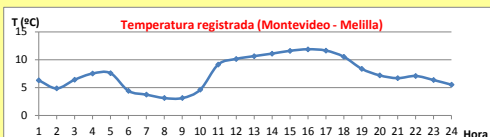
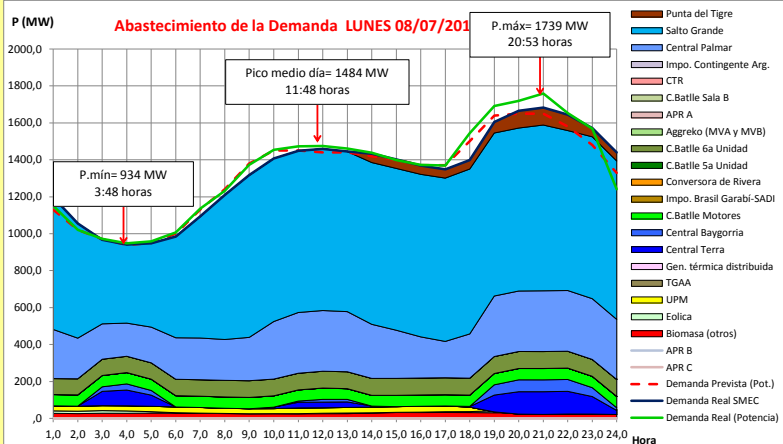
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 8 de julio de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	3.684
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	2.216
• Motores	1.471
Central La Tablada	-42
Central P. del Tigre	664
APR A	-2
APR B	-3
APR C	-3
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	906
C. Baygorria	426
C. Palmar	6.433
C. Salto Grande	18.713
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.258
TOTAL Generación (MWh)	32.032

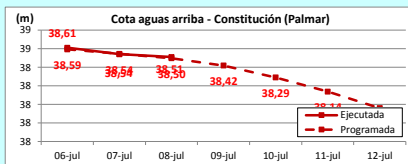
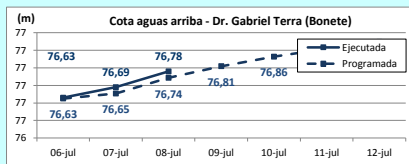
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	32.032
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	31.930
Diferencia (MWh)	102
Ejecutada - Programada	0,32%



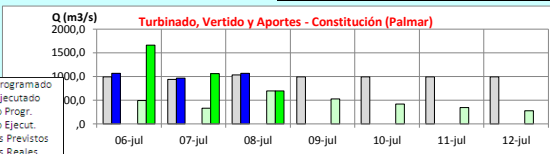
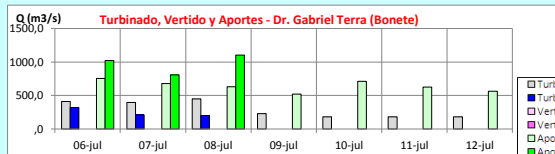
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

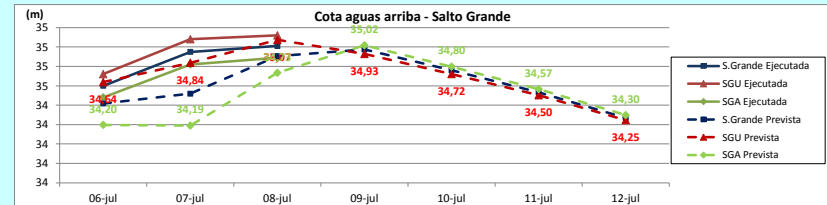


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,74	76,78
Baygorria	53,66	53,64
Palmar	38,50	38,51
SGU	35,07	35,12

Valores de Referencia (operación normal)	
Represa	Cota Min m
Terra	70,00
Baygorria	53,00
Palmar	36,00
Salto Grande	30,00

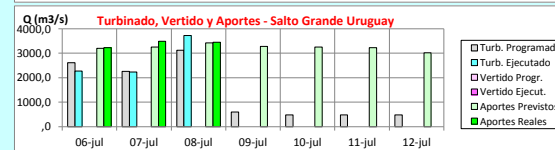


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	449	201
Baygorria	453	143
Palmar	1.032	1.064
SGU	3.120	3.721

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	632	1.103
Baygorria	37	208
Palmar	693	695
SGU	3.425	3.457



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,12
Cota Vista Arg	34,89
Cota real	35,01
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	5.370

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 0,32 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 51,2 MW medios, de los cuales:
21,88 MW de UPM S.A.; 10,03 MW de Bioener S.A.; 7,19 MW de Galofer S.A.; 5,69 MW de Feniról S.A.; 3,92 MW de Ponlar S.A.; 2,33 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
0,1 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,07 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