

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

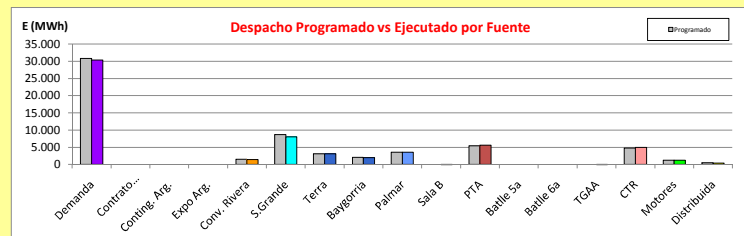
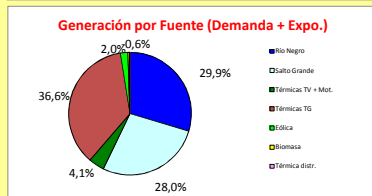
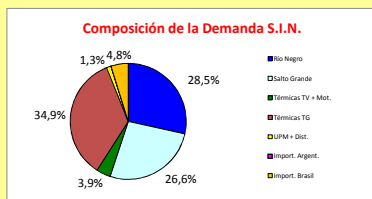
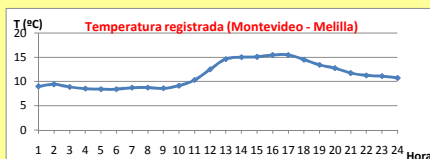
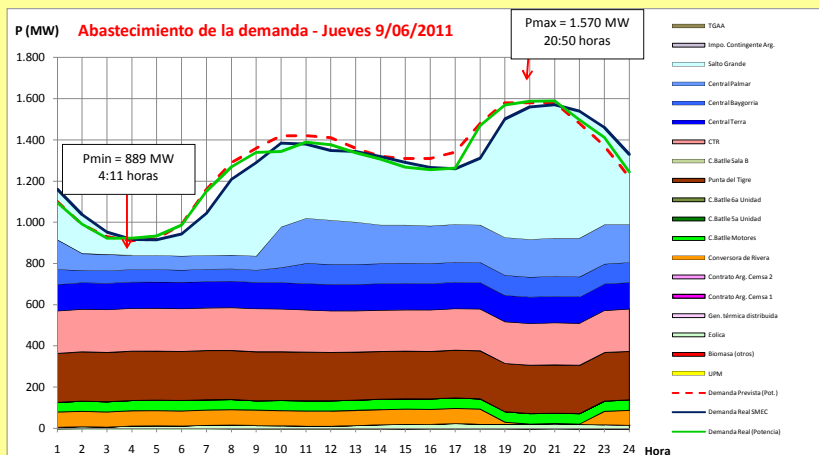
jueves 9 de junio de 2011

Generación Térmica (MWh)	09-jun
Central Battle	1.194
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	1.198
Central La Tablada	4.919
Central P. del Tigre	5.657
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.063
C. Baygorria	1.991
C. Palmar	3.584
C. Salto Grande	8.076
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	1.449
• Rivera	1.449
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	396
TOTAL Generación (MWh)	30.328
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.328
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

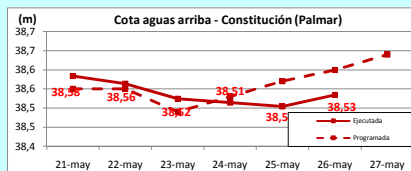
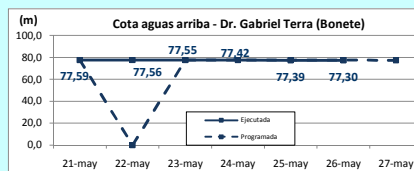
Demanda Programada (MWh)	30.830
---------------------------------	---------------

Demanda Programada (MWh)	30.830
Diferencia (MWh)	-502
Ejecutada - Programada	-1,63%



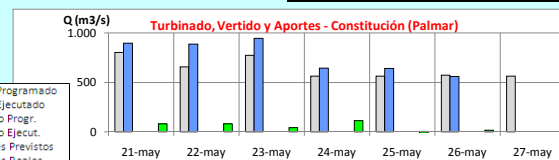
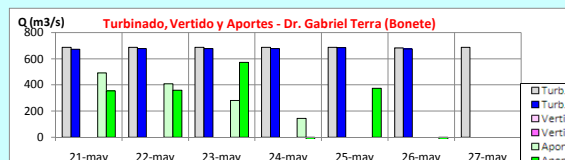
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

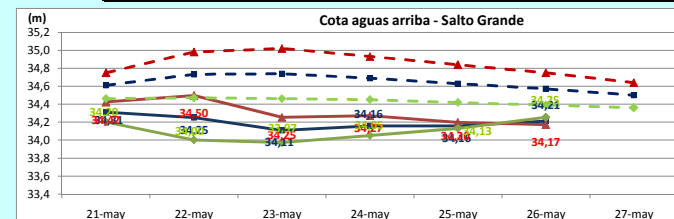


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,41	77,30
Baygorria	53,91	53,84
Palmar	38,60	38,53
SGU	34.75	34.17

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



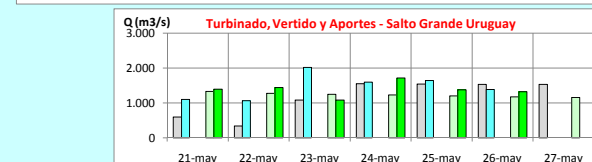
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	681	675
Baygorria	638	644
Palmar	573	562
SGU	1.531	1.380

APORTES	Previstos	Reales
	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-253
Baygorria	0	-19
Palmar	0	16
SGU	1.175	1.319

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
	(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 1.63% inferior a la prevista.

Se registró generación eólica, por aprox 23,6 MW medios aprox. (principalmente en las últimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 9,2 MW medios, de los cuales: 3,1 MW de Weyerhaeuser; 6,1 MW de Galdofor

No hubo generación térmica distribuida

No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.

Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera en horas valle y resto.

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