



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

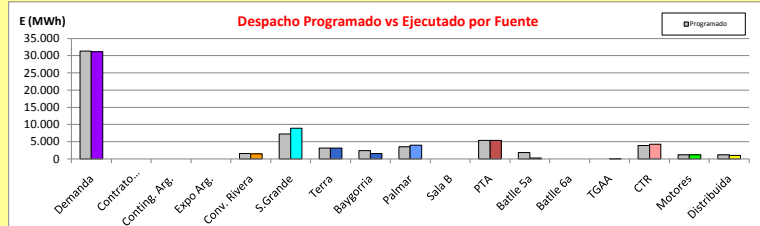
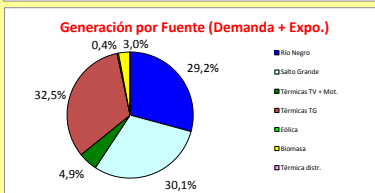
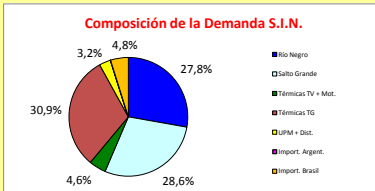
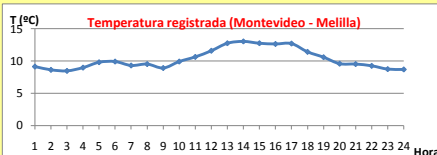
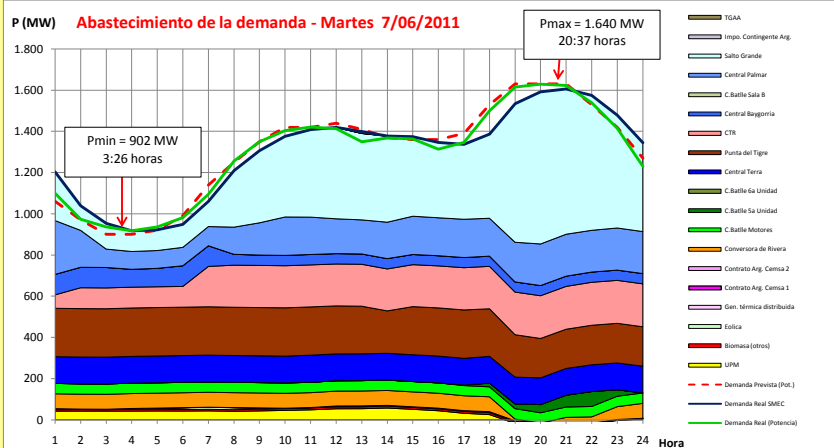
martes 7 de junio de 2011

Generación Térmica (MWh)		07-jun
Central Batlle		1.446
• Sala B		-5
• 5a		245
• 6a		0
• Motores		1.206
Central La Tablada		4.260
Central P. del Tigre		5.349
Central Maldonado		8
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.119
C. Baygorria		1.527
C. Palmar		4.001
C. Salto Grande		8.907
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.508
• Rívera		1.508
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM - Gen. Distribuida		987
TOTAL Generación (MWh)		31.112
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 31.112
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

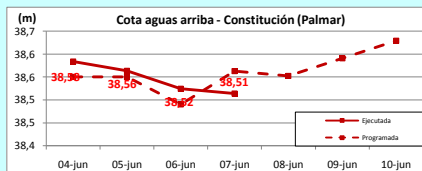
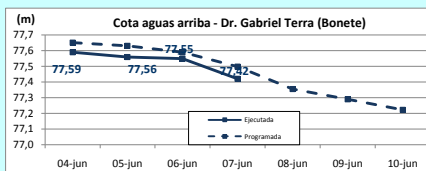
Demanda Programada (MWh) 31.290

Diferencia (MWh) -178
Ejecutada - Programada -0,57%



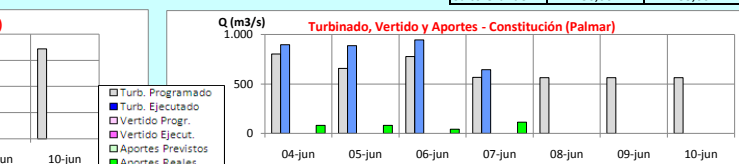
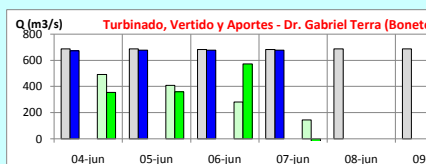
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

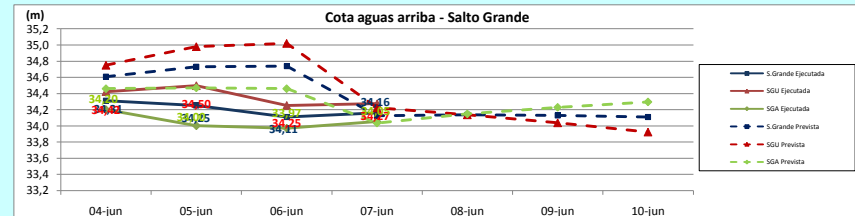


COTA FINAL		
Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,50	77,42
Baygorria	53,64	53,80
Palmar	38,56	38,51
SGU	34,22	34,27

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

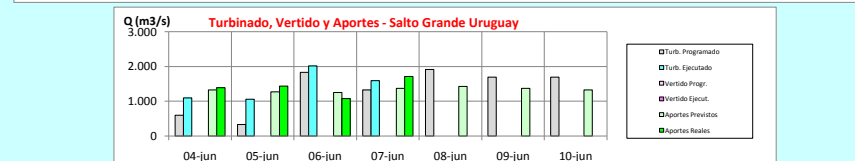


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	681	678
Baygorria	748	498
Palmar	566	644
SGU	1.330	1.597

APORTES		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	144	-682
Baygorria	0	10
Palmar	0	113
SGU	1.375	1.712



VERTIDO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (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 0,57% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 4,7 MW medios aprox. (primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 41,2 MW medios, de los cuales: 3,2 MW de Weyerhaeuser; 33,6 MW de UPM; 4,4 MW de Galfer.
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