



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 27 de julio de 2011

Generación Térmica (MWh)		27-jul
Central Battle		171
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		175
Central La Tablada		-45
Central P. del Tigre		169
Central Maldonado		-4
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		1.401
C. Baygorria		1.362
C. Palmar		6.641
C. Salto Grande		19.061
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Río Negro		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM - Gen. Distribuida		1.427
TOTAL Generación (MWh)		30.183
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)

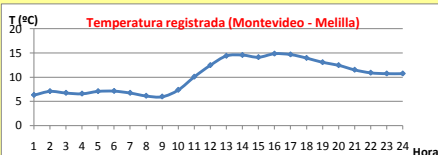
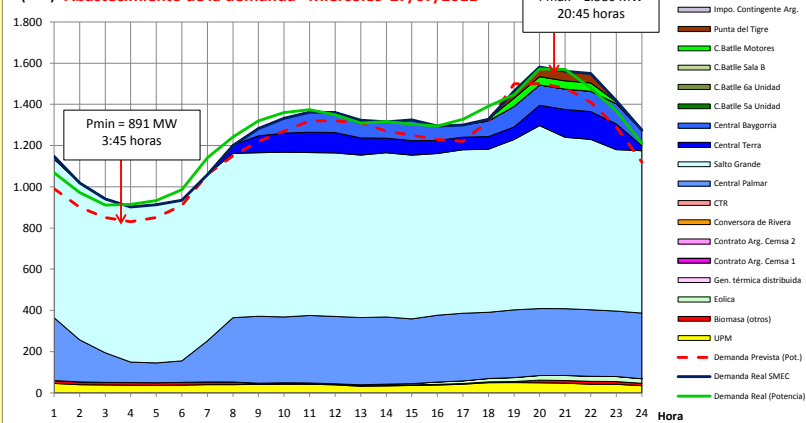
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)

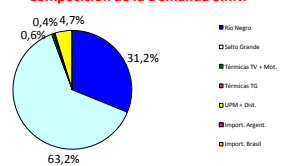
Diferencia (MWh)

Ejecutada - Programada

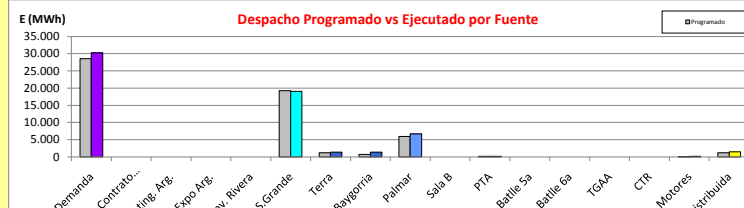
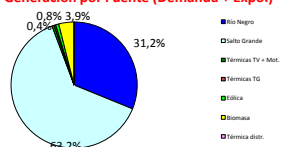
Abastecimiento de la demanda - Miércoles 27/07/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

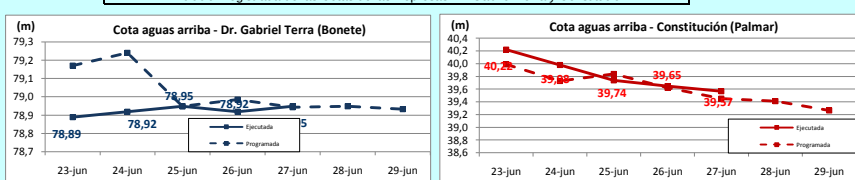


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



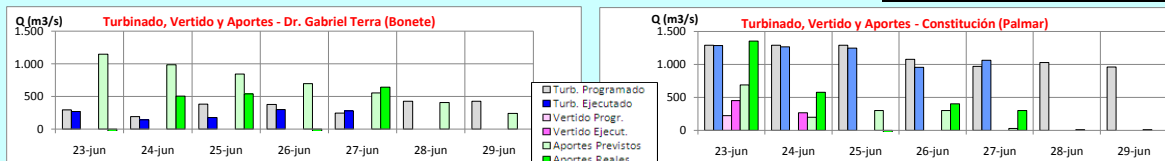
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

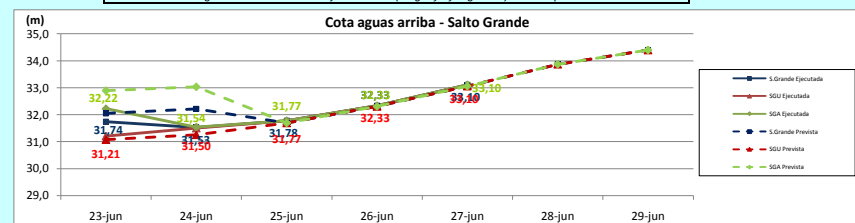


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		78,94	78,95
Baygorria		54,00	53,84
Palmar		39,45	39,57
SGU		33,06	33,10

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

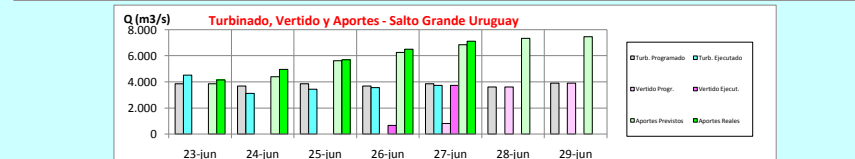


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		246	283
Baygorria		252	483
Palmar		975	1.066
SGU		3.865	3.744

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m³/s)		
Terra		556	644
Baygorria		0	4
Palmar		30	302
SGU		6.850	7.113



VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		0	0
Baygorria		0	0
Palmar		0	0
SGU		826	3.744

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 5,65% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 10,2 MW medios aprox. (últimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 49,9 MW medios, de los cuales: 2,9 MW de Weyerhaeuser; 40,5 MW de UPM; 5,1 MW de Galfer; 1,5 MW de Alur
No hubo generación térmica distribuida
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
No se convocó energía de Brasil

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