



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 31 de julio de 2011

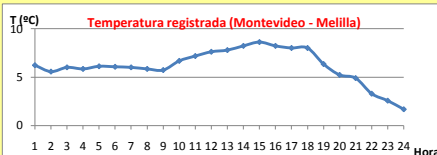
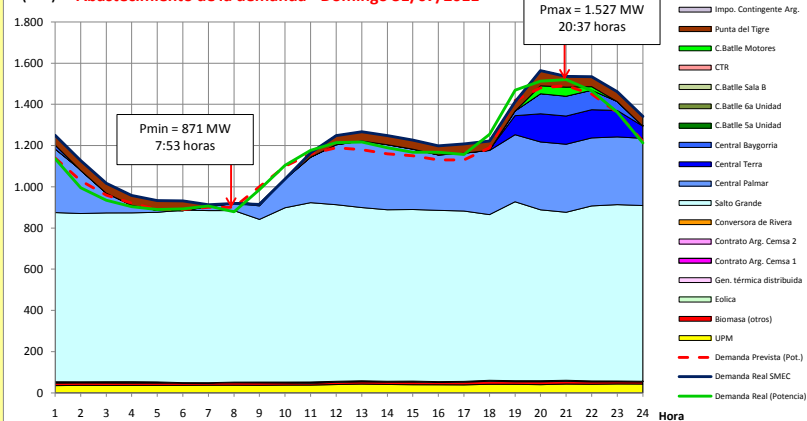
Generación Térmica (MWh)		31-jul
Central Batlle		91
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		95
Central La Tablada		-54
Central P. del Tigre		949
Central Maldonado		-4
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		706
C. Baygorria		382
C. Palmar		5.232
C. Salto Grande		20.366
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM - Gen. Distribuida		1.326
TOTAL Generación (MWh)		28.993
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		357
• Hidráulica		357
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 28.636
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

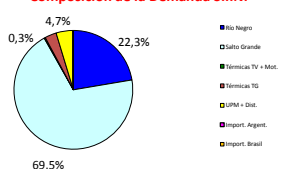
Demanda Programada (MWh) 27.440

Diferencia (MWh) 1.196
Ejecutada - Programada 4,36%

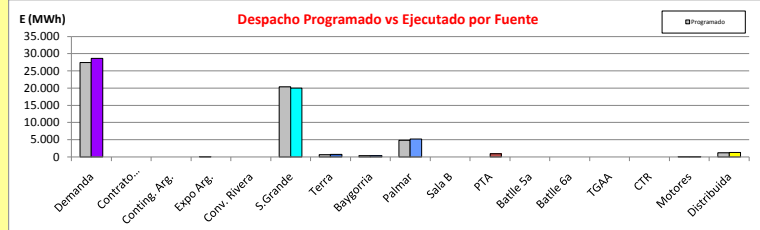
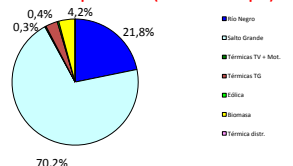
Abastecimiento de la demanda - Domingo 31/07/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

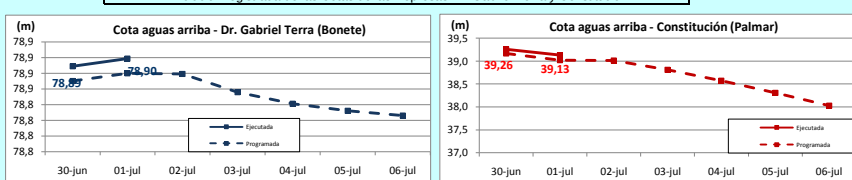


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



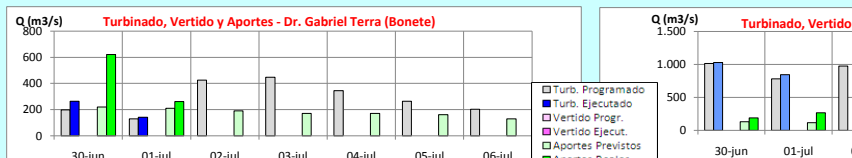
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

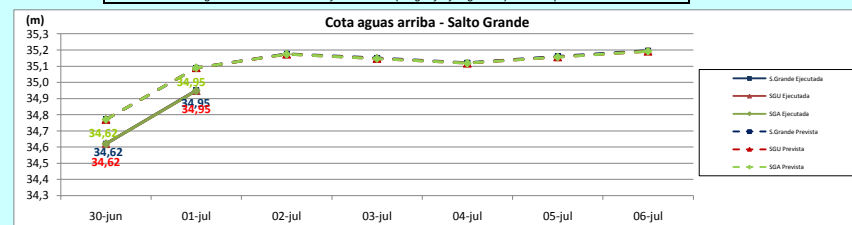


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		78,88	78,90
Baygorria		53,68	53,66
Palmar		39,02	39,13
SGU		35,09	34,95

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

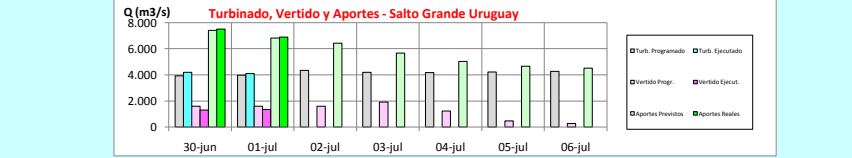


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)		
Terra		130	141
Baygorria		125	136
Palmar		784	847
SGU		3.968	4.094

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m3/s)		
Terra		210	261
Baygorria		0	19
Palmar		118	269
SGU		6.825	6.903



VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)		
Terra		0	0
Baygorria		0	0
Palmar		0	0
SGU		1.595	1.349

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 4,36% superior a la prevista. Se registraron temperaturas bajas.
Se registró generación eólica, por aprox 4,6 MW medios aprox. (primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 51 MW medios, de los cuales: 3,1 MW de Weyerhaeuser; 38,9 MW de UPM; 6,7 MW de Galford; 2,2 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.
Se exportaron 357 MWh a Argentina, provenientes de Salto Grande.

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