



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 25 de agosto de 2011

Generación Térmica (MWh)		25-ago
Central Batlle		237
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		241
Central La Tablada		-53
Central P. del Tigre		-7
Central Maldonado		-4
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.301
C. Baygorria		1.991
C. Palmar		6.703
C. Salto Grande		12.067
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM - Gen. Distribuida		1.371
TOTAL Generación (MWh)		25.606
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

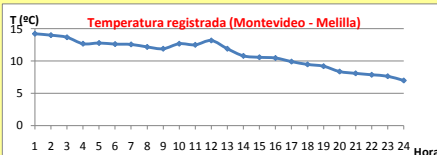
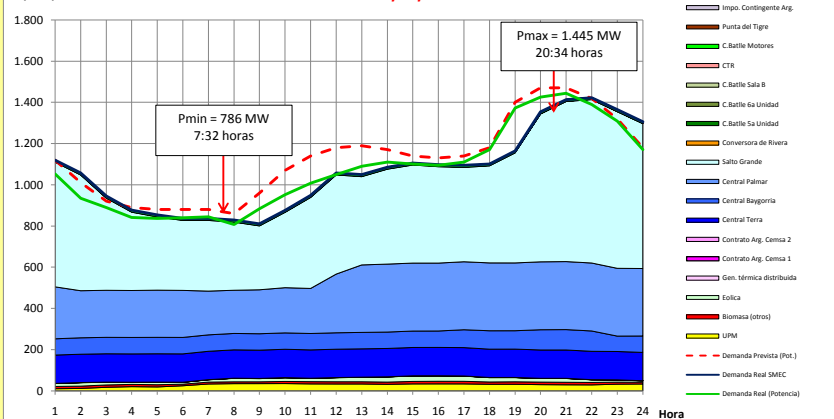
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 25.606
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 27.000

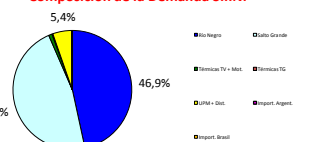
Diferencia (MWh) -1.394

Ejecutada - Programada -5.16%

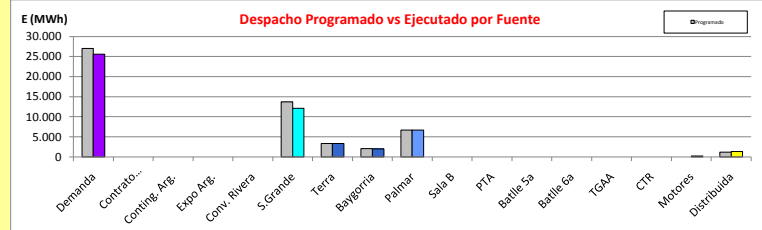
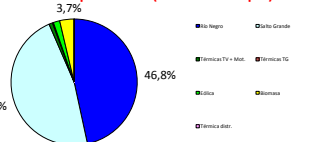
Abastecimiento de la demanda - Jueves 25/08/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

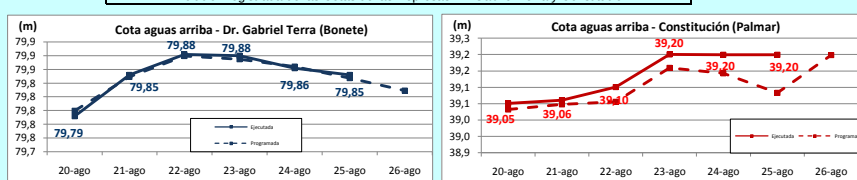


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

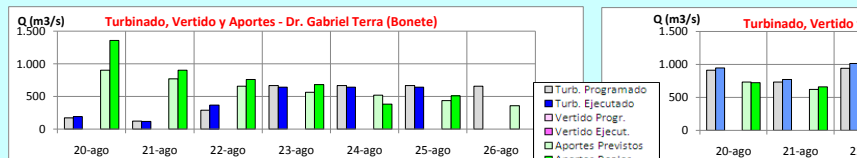


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

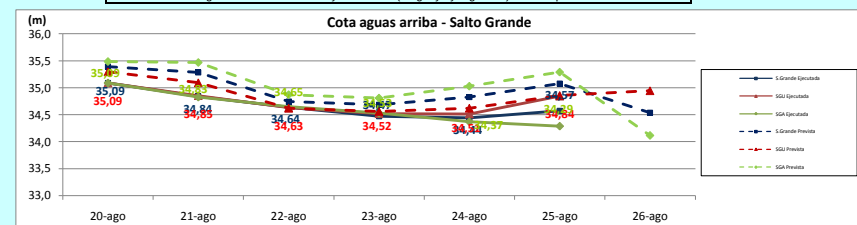
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



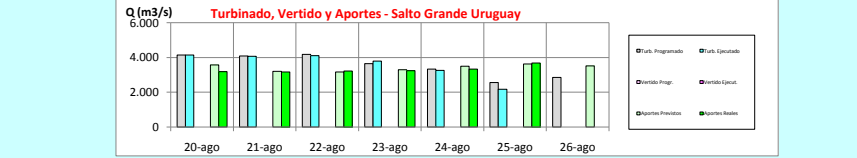
COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		79,85	79,85
Baygorria		53,66	53,57
Palmar		39,08	39,20
SGU		34,86	34,84
Valores de Referencia (operación normal)			
Represa	Cota Min m	Cota Max m	
Terra	70,00	80,70	
Baygorria	53,00	54,50	
Palmar	36,00	40,00	
Salto Grande	30,00	35,00	



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



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)		
Terra		670	644
Baygorria		678	684
Palmar		1.079	1.087
SGU		2.553	2.174
APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m3/s)		
Terra		437	514
Baygorria		0	-19
Palmar		202	403
SGU		3.625	3.689
VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)		
Terra		0	0
Baygorria		0	0
Palmar		0	0
SGU		0	0



OBSERVACIONES

La demanda resultó 5,2% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 17,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 39,7 MW medios, de los cuales: 2,9 MW de Weyerhaeuser; 28,9 MW de UPM; 2,6 MW de Alur; 5,3 MW de Galfer.
No hubo generación térmica distribuida.
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
No se convocó energía de Brasil.
No se exportó energía hacia Argentina.

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