



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 17 de septiembre de 2011

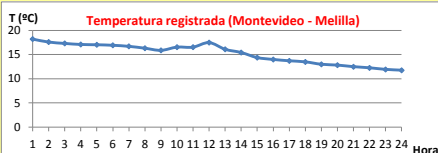
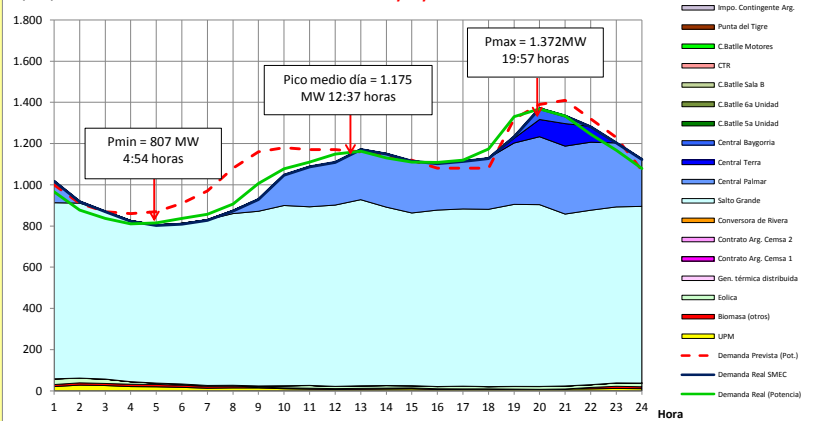
Generación Térmica (MWh)		17-sep
Central Batlle		-6
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-2
Central La Tablada		-45
Central P. del Tigre		-8
Central Maldonado		-4
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		295
C. Baygorria		100
C. Palmar		4.045
C. Salto Grande		20.905
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM - Gen. Distribuida		755
TOTAL Generación (MWh)		26.037
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		606
• Hidráulica		606
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 25.431
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)

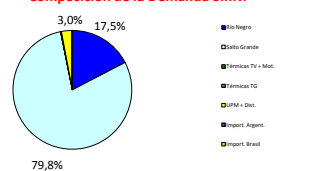
Demanda Programada (MWh) 26.550

Diferencia (MWh) -1.119
Ejecutada - Programada -4,22%

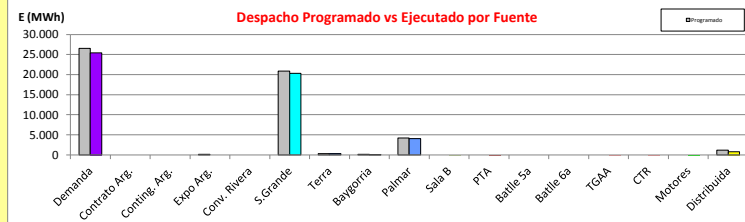
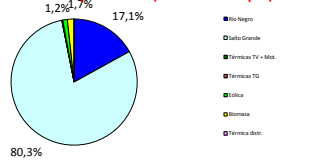
Abastecimiento de la demanda - Sábado 17/09/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

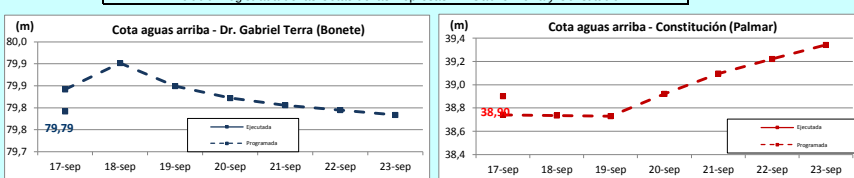


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

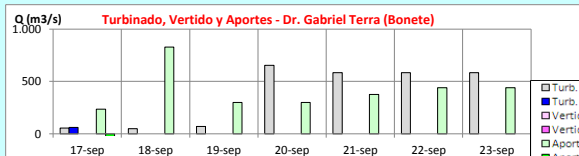
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



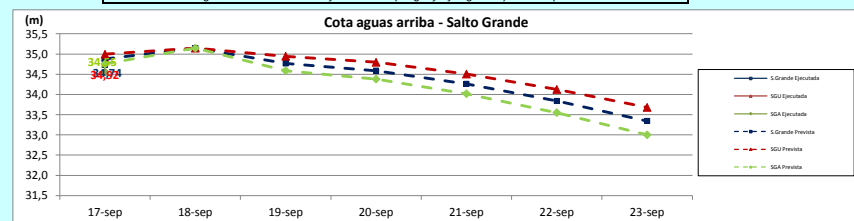
COTA FINAL		
Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79,84	79,79
Baygorria	53,64	53,55
Palmar	38,74	38,90
SGU	34,99	34,92

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

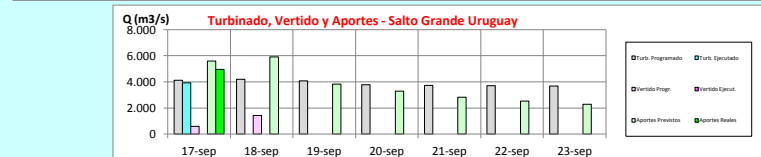


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	55	60
Baygorria	58	35
Palmar	654	652
SGU	4.123	3.934

APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	235	-410
Baygorria	67	-65
Palmar	99	663
SGU	5.600	4.965



VERTIDO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	591	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 4,22% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 13 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 19,2 MW medios, de los cuales: 2,2 MW de Weyerhaeuser; 12,6 MW de UPM; 1,4 MW de Alur; 2,9 MW de Galofer.
No hubo generación térmica distribuida.
Se convocó energía de Argentina. La misma no estuvo disponible.
No se convocó energía de Brasil.
Se exportaron 606 MWh hacia Argentina.

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