



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 15 de septiembre de 2011

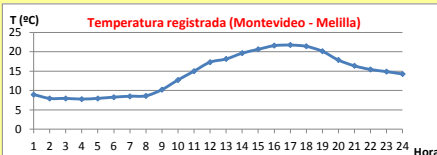
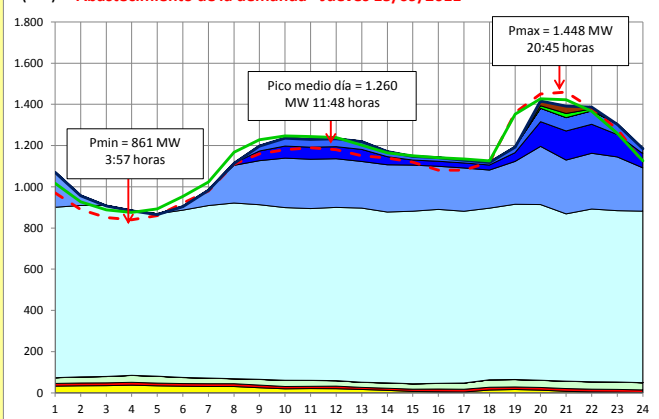
Generación Térmica (MWh)		15-sep
Central Battle		33
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		37
Central La Tablada		-43
Central P. del Tigre		60
Central Maldonado		-4
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		1.051
C. Baygorria		592
C. Palmar		4.209
C. Salto Grande		20.291
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.499
TOTAL Generación (MWh)		27.688
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		312
• Hidráulica		312
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 27.376
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

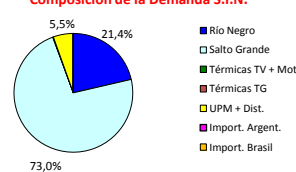
Demanda Programada (MWh) 26.870

Diferencia (MWh) 506
Ejecutada - Programada 1,88%

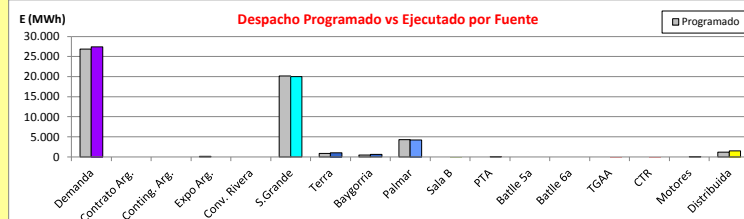
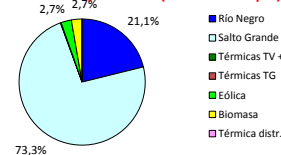
Abastecimiento de la demanda - Jueves 15/09/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

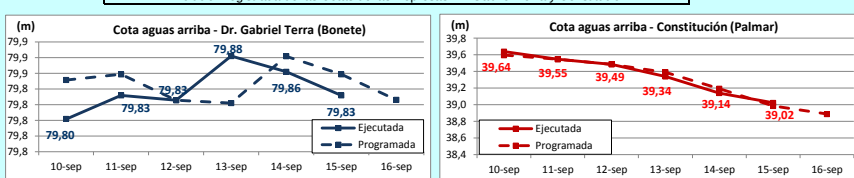


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

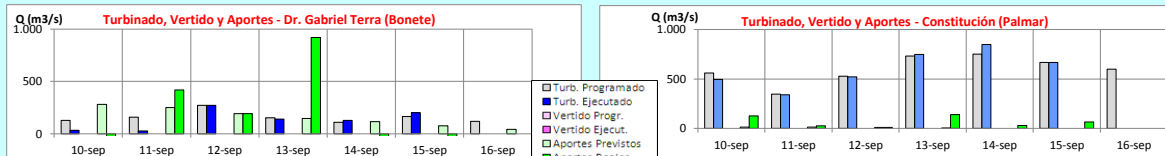


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

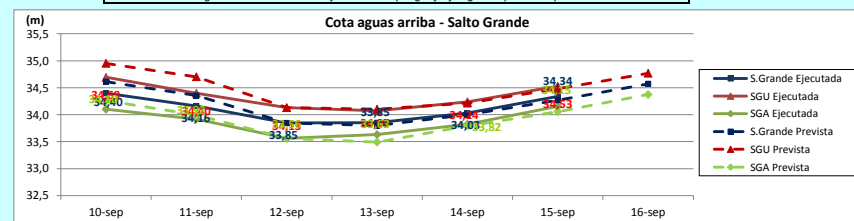
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



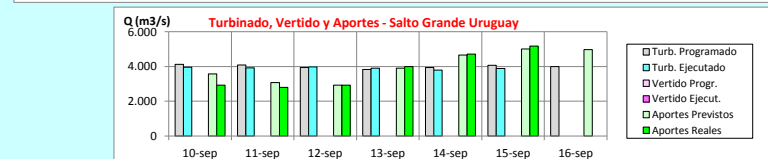
COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		79,86	79,83
Baygorria		53,58	53,60
Palmar		38,98	39,02
SGU		34,48	34,53
Valores de Referencia (operación normal)			
Represa	Cota Min m	Cota Max m	
Terra	70,00	80,70	
Baygorria	53,00	54,50	
Palmar	36,00	40,00	
Salto Grande	30,00	35,00	



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



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)		
Terra		164	202
Baygorria		181	197
Palmar		666	667
SGU		4.059	3.883
APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m3/s)		
Terra		75	-189
Baygorria		0	-16
Palmar		0	64
SGU		5.000	5.175



VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(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 1,88% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 30,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 31,9 MW medios, de los cuales: 2,4 MW de Weyerhaeuser; 19,1 MW de UPM; 2,3 MW de Alur; 8,1 MW de Galofor
No hubo generación térmica distribuida
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
No se convocó energía de Brasil
Se exportaron 312 MWh hacia Argentina.

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