



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 30 de septiembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		30-sep
Central Battle		3.033
• Sala B		-4
• 5a		1.816
• 6a		0
• Motores		1.221
Central La Tablada		-44
Central P. del Tigre		-8
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		120
C. Baygorria		50
C. Palmar		3.803
C. Salto Grande		17.703
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		507
• Rivera		507
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM - Gen. Distribuida		653
TOTAL Generación (MWh)		25.819
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)

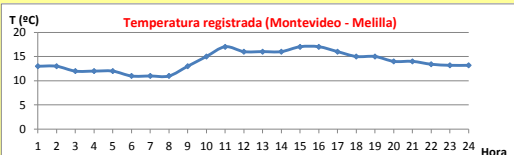
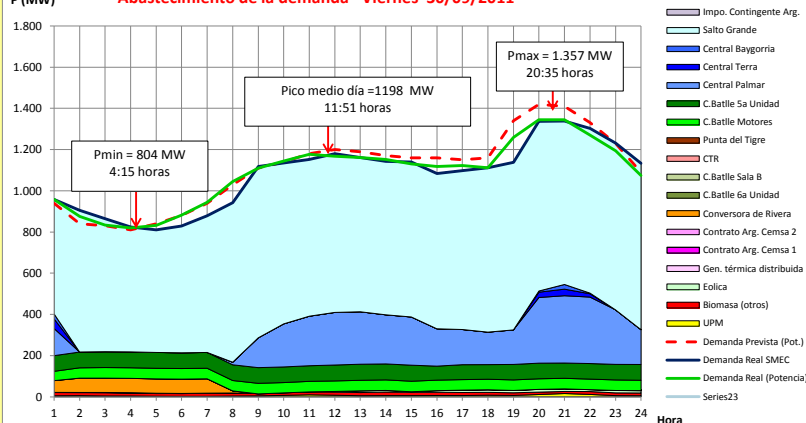
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)

Diferencia (MWh)

Ejecutada - Programada

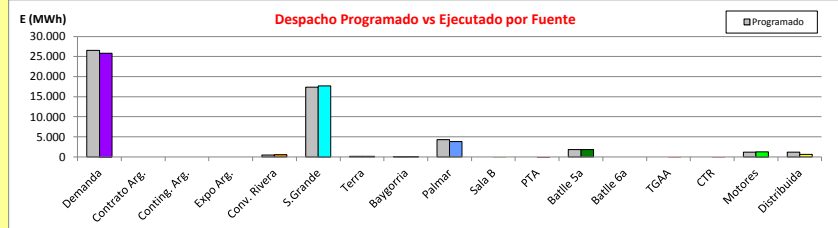
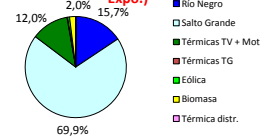
Abastecimiento de la demanda - Viernes 30/09/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

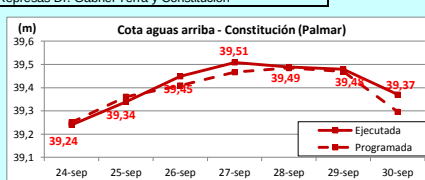
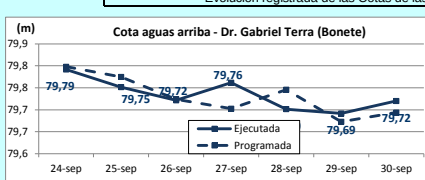


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



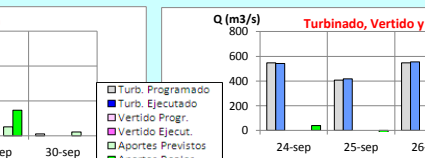
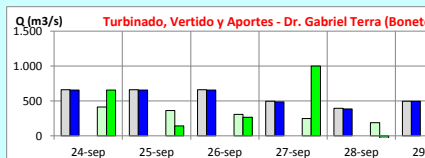
EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

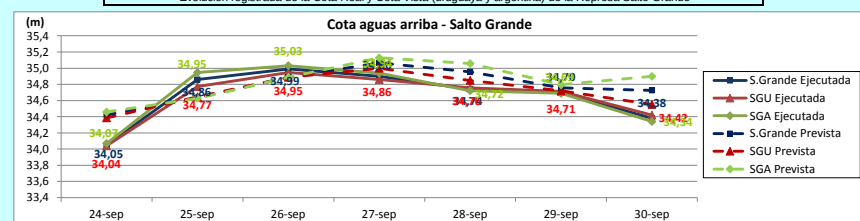


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		79,69	79,72
Baygorria		53,72	53,74
Palmar		39,30	39,37
SGU		34,55	34,42

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

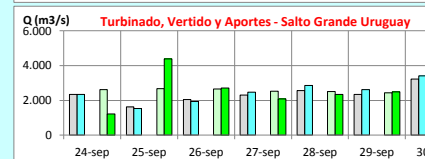


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		27	23,26
Baygorria		29	23,49
Palmar		662	598,61
SGU		3.221	3.402

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m³/s)		
Terra		54	459,83
Baygorria		0	66,80
Palmar		0	270,25
SGU		2.525	2.415



VALORES CTM		(m)
Cotas		
Cota Vista Uru		34,42
Cota Vista Arg		34,34
Cota real		34,38
Dif. Energ.	(MWh)	
(U - A) ACUMULADO		1.763

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 2,75% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 6,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 21,1 MW medios, de los cuales: 1,4 MW de Weyerhaeuser; 6,5 MW de UPM; 2,5 MW de Alur; 9,4 MW de Galfor; 1,2 MW de Bioener S.A.
No hubo generación térmica distribuida.
Se convocó energía de Argentina. La misma no estuvo disponible.
No se exportó energía hacia Argentina.
Se importaron 507 MWh de Brasil a través de la convertidora de Rivera.

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