



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Lunes 6 de febrero de 2012

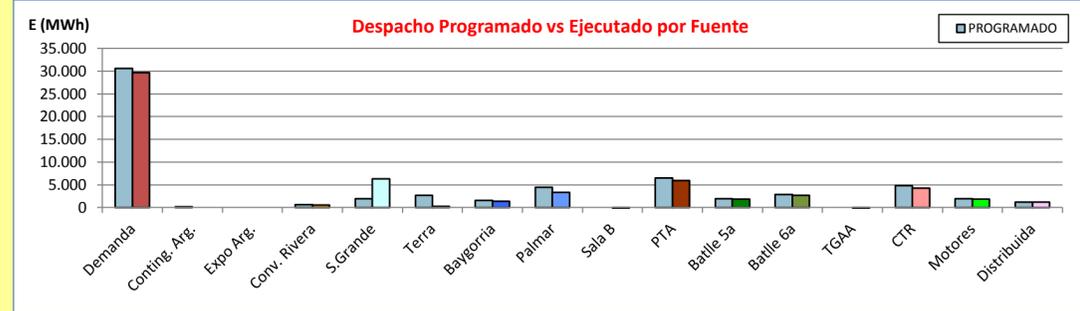
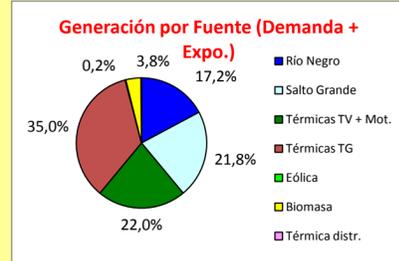
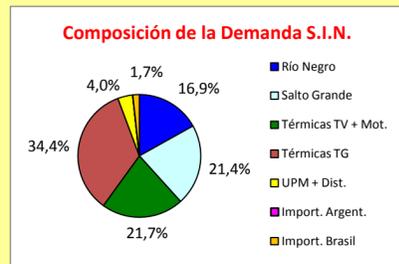
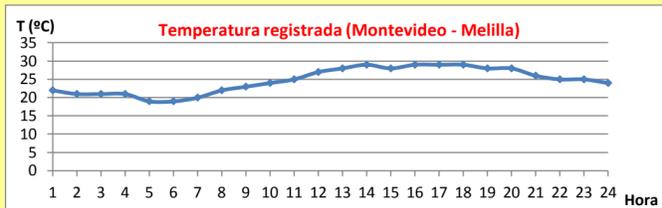
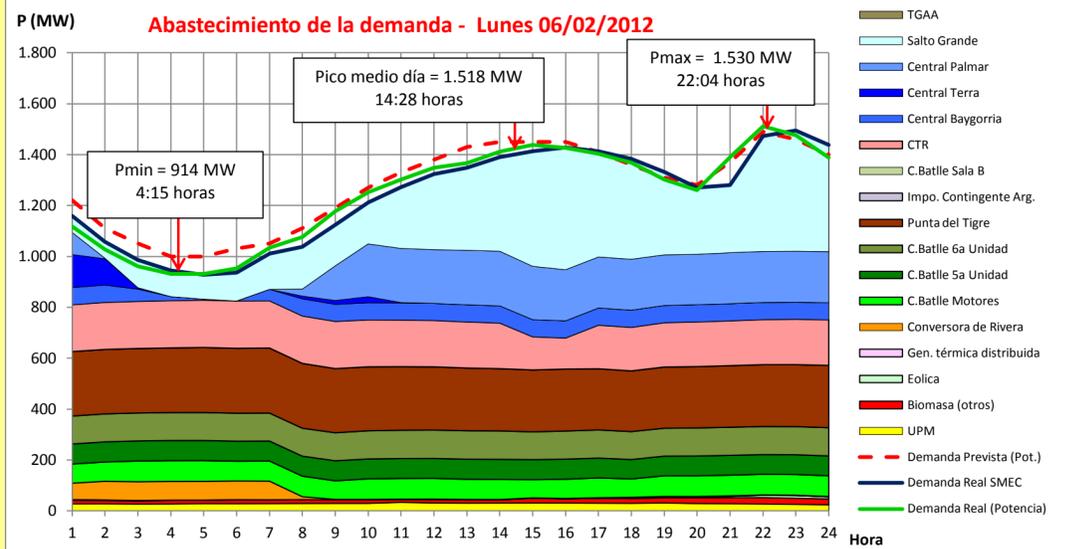
Generación Térmica (MWh)		06-feb
Central Battle		6.421
• Sala B		-4
• 5a		1.880
• 6a		2.651
• Motores		1.894
Central La Tablada		4.235
Central P. del Tigre		5.952
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		292
C. Baygorria		1.390
C. Palmar		3.324
C. Salto Grande		6.354
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		507
• Rivera		507
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.178
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>29.654</b>

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

<b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>	<b>29.654</b>
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	

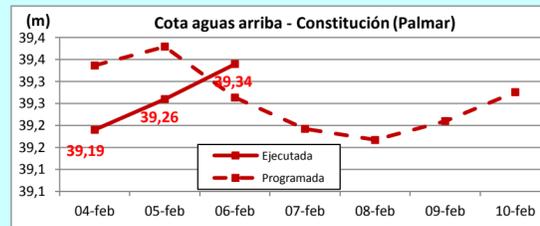
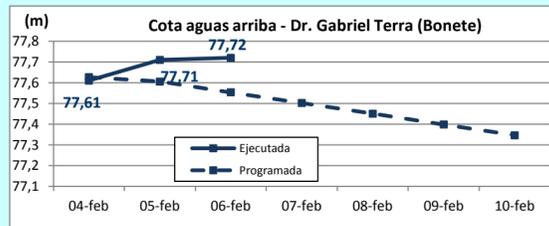
<b>Demanda Programada (MWh)</b>	<b>30.600</b>
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	-946
Ejecutada - Programada	-3,09%



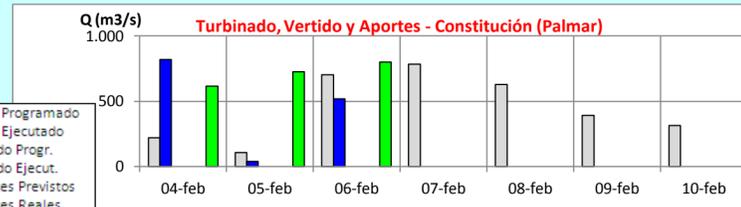
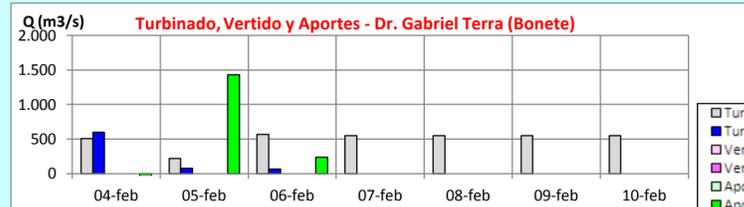
## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

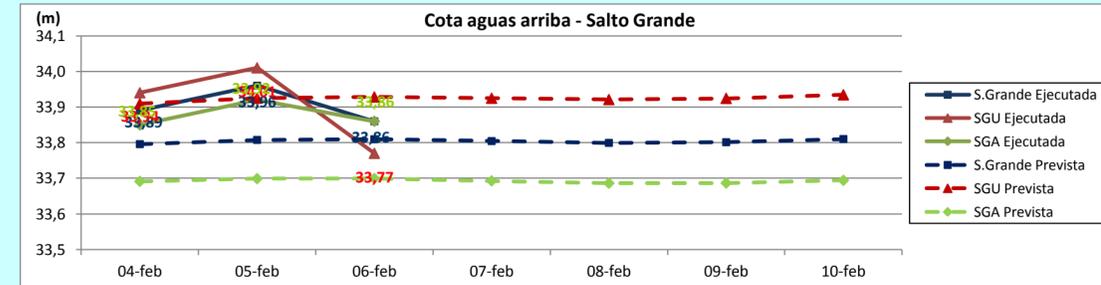


Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,55	77,72	77,72
Baygorria	53,81	53,88	53,88
Palmar	39,26	39,34	39,34
SGU	33,93	33,77	33,77

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

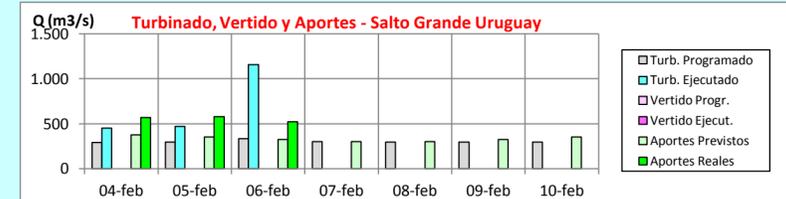


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	565	444
Terra	523	518
Palmar	704	1.156
SGU	333	63

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa	0	236
Terra	0	616
Baygorria	0	801
Palmar	0	801
SGU	325	524



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,77
Cota Vista Arg	33,86
Cota real	33,86
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-1.919

VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	0	0
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 3,09 % inferior a la prevista.  
 Se registró generación eólica, por 2,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 46,1 MW medios, de los cuales: 28,6 MW de UPM; 1,7 MW de Weyerhaeuser Productos; 3,3 MW de Liderdat; 3,2 MW de Galofer; 9,3 MW de Bioener.  
 Se generaron 1,3 MW medios aprox. por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.)  
 Se importaron 507 MWh de Brasil a través de la convertora de Rivera y no se contó con energía proveniente de Argentina por contingente.  
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

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