



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

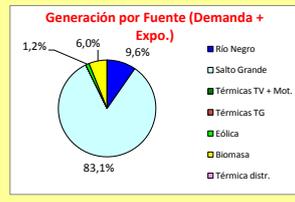
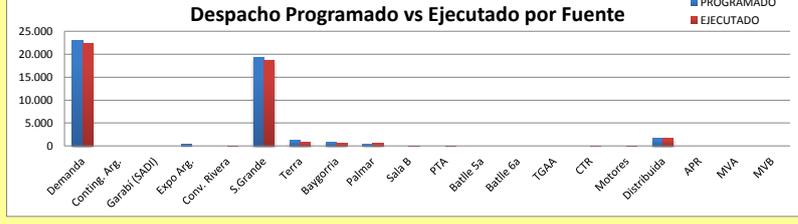
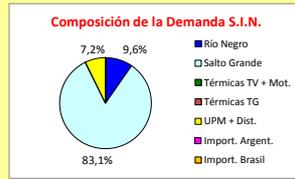
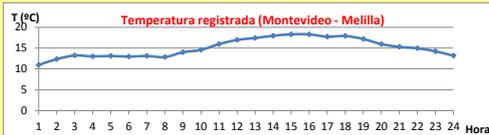
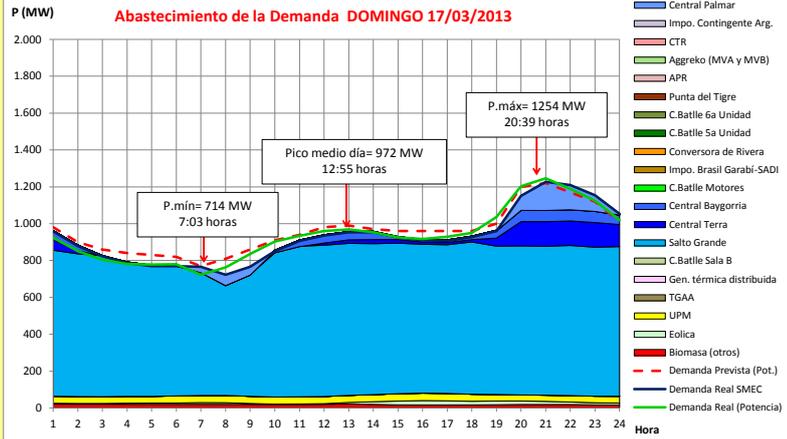
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 17 de marzo de 2013

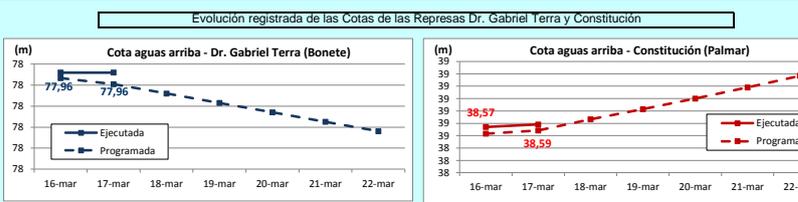
Generación Térmica (MWh)		17-mar
Central Battle	-	-10
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-6
Central La Tablada		-96
Central P. del Tigre		-2
• PTI		-2
• APR		0
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		873
C. Baygorria		687
C. Palmar		597
C. Salto Grande		18.603
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-6
• Rivera		-6
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.616
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>22.260</b>

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		22.260
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		23.020
Diferencia (MWh)		-760
Ejecutada - Programada		-3,30%



## EVOLUCION DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)

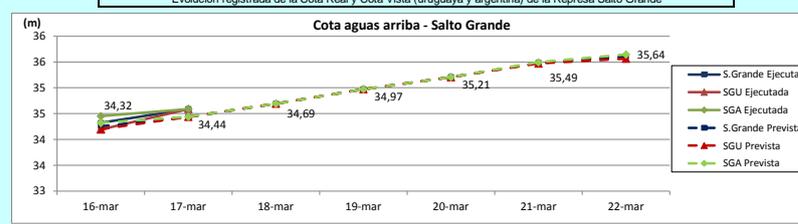


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,90	77,96
Baygorria	53,90	53,52
Palmar	38,54	38,59
SGU	34,44	34,59

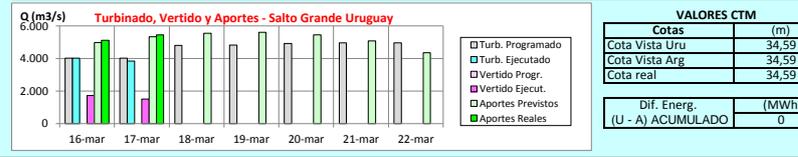
Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00



TURBINADO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	255	188
Baygorria	256	227
Palmar	76	94
SGU	4.023	3.852



APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	250
Baygorria	0	179
Palmar	0	175
SGU	5.325	5.455



VALORES CTM		
Cotas	(m)	
Cota Vista Uru	34,59	
Cota Vista Arg	34,59	
Cota real	34,59	
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)	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 3,3% inferior a la prevista  
 Se registró generación eólica, por 11,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 56,7 MW medios, de los cuales:  
 37,72 MW de UPM S.A.; 9,43 MW de Bioener S.A.; 6,93 MW de Fenilur S.A.; 2,57 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;  
 No se generó energía por concepto de térmica distribuida  
 No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.  
 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