



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 17 de abril de 2013

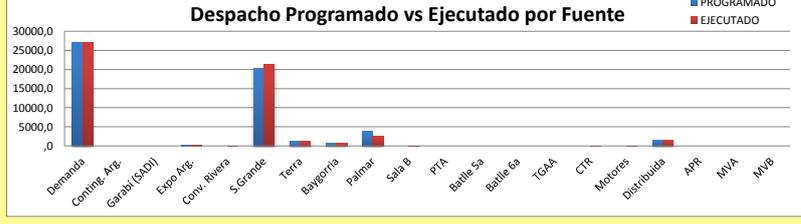
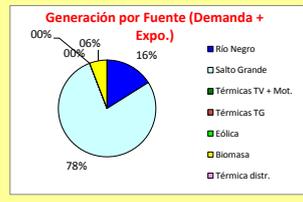
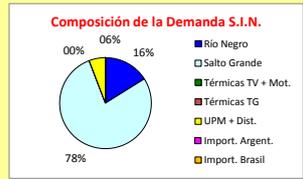
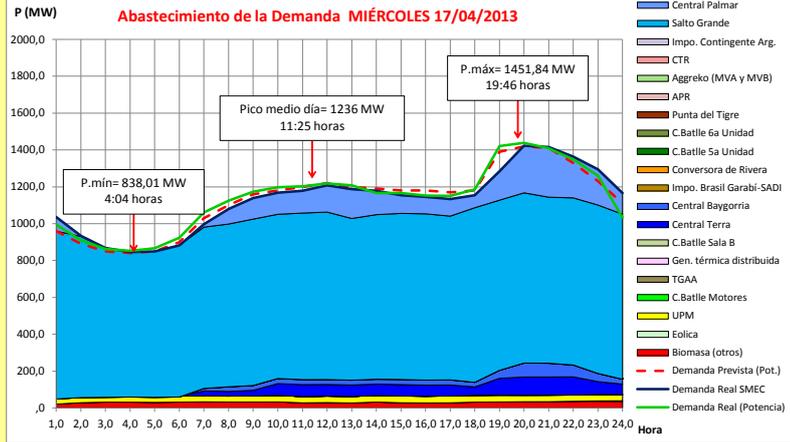
Generación Térmica (MWh)		17-abr
Central Battle	-7	
- Sala B	-4	
- 5a	0	
- 6a	0	
- Motores	-3	
Central La Tablada	-83	
Central P. del Tigre	0	
- PTI	0	
- APR	0	
Aggreko (MVA y MVB)	-1	
Central Maldonado	0	
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra	1.143	
C. Baygorria	693	
C. Palmar	2.532	
C. Salto Grande	21.312	
Importación (MWh)		Por País
Argentina	0	
- Contingente	0	
Brasil	-4	
- Rivera	-4	
- SADI	0	
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida	1.572	
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>	<b>27.158</b>	

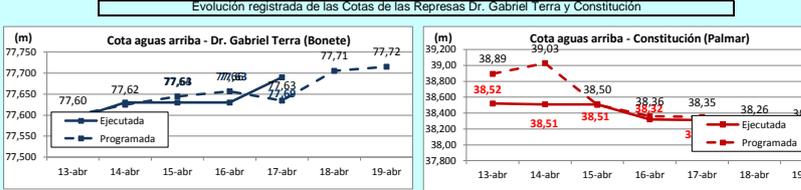
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.	73	
- Hidráulica	73	
- Térmica	0	
Exportación a Brasil	0	

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.085
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		27.170
Diferencia (MWh)		-85
Ejecutada - Programada		-0,31%

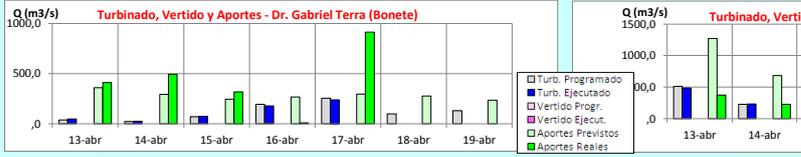


## EVOLUCIÓN DE los EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)



COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa	77,63	77,69
Terra	53,71	53,70
Baygorria	38,35	38,31
Palmar	35,32	35,35

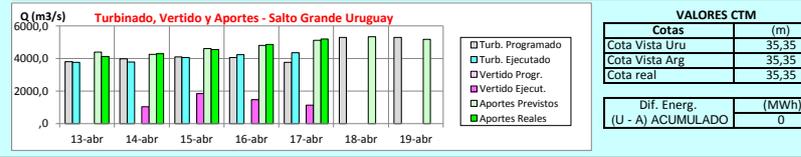
Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00



TURBINADO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	255	240
Baygorria	220	221
Palmar	586	405
SGU	3.761	4.352

APORTES		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	297	916
Baygorria	0	241
Palmar	189	399
SGU	5.125	5.198



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,35
Cota Vista Arg	35,35
Cota real	35,35
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	0

VERTIDO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	1.137

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 0,31 % inferior a la prevista  
 Se registró generación eólica, por 0,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 66,1 MW medios, de los cuales:  
 34,57 MW de UPM S.A.; 11,02 MW de Galofer S.A.; 9,04 MW de Bioener S.A.; 6,33 MW de Feniról S.A.; 2,25 MW de Ponlar S.A.; 2,15 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;  
 0,71 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;  
 No se generó energía por concepto de térmica distribuida  
 No se importó energía de Brasil a través de la convertora Rivera.  
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.  
 Se exportaron a Argentina 73 MWh de excedentes de vertimiento de SG

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