



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

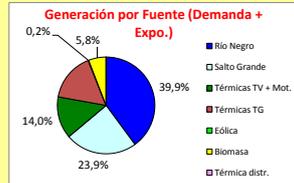
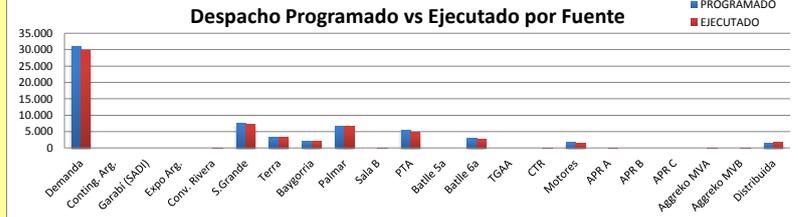
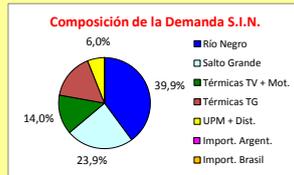
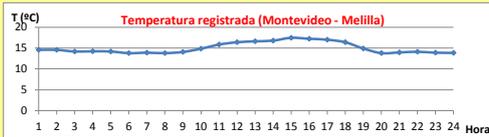
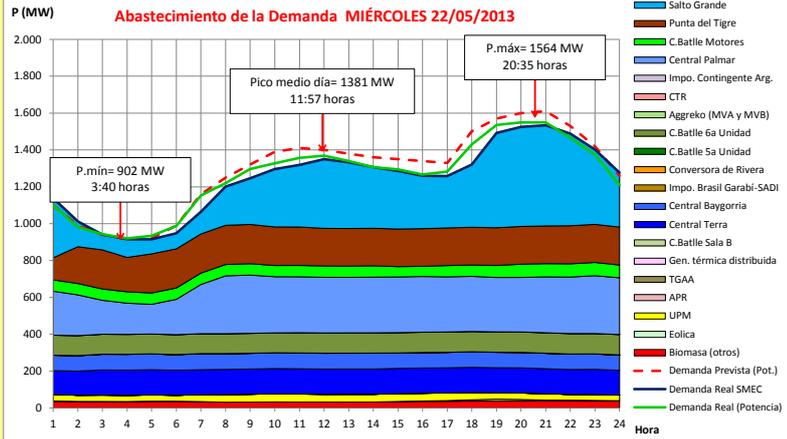
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 22 de mayo de 2013

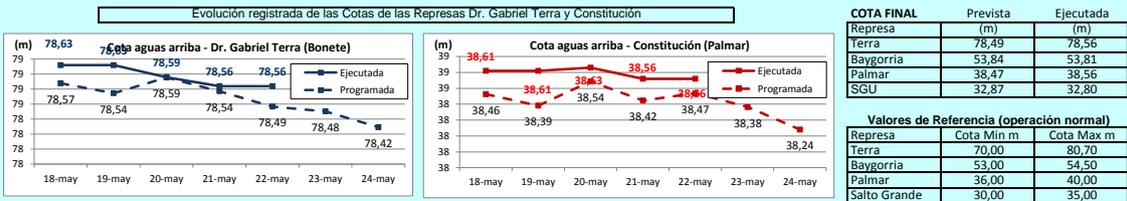
Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	4.182
- Sala B	-4
- 5a	0
- 6a	2.670
- Motores	1.516
Central La Tablada	-44
Central P. del Tigre	4.864
APR A	0
APR B	0
APR C	0
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.264
C. Baygorria	2.046
C. Palmar	6.603
C. Salto Grande	7.125
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
- Contingente	0
Brasil	-4
- Rivera	-4
- SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.790
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>	<b>29.825</b>

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	29.825
Diferencia (MWh)	-1.215
Ejecutada - Programada	-3,92%

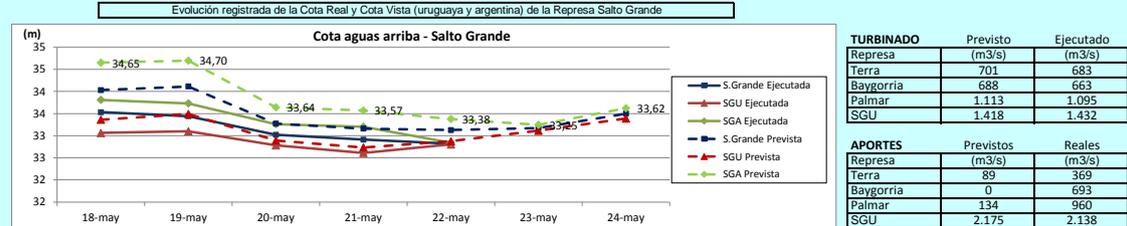


## EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)



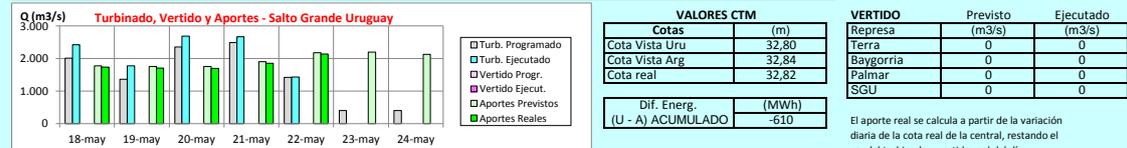
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa Terra	78,49	78,56
Baygorria	53,84	53,81
Palmar	38,47	38,56
SGU	32,87	32,80

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	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	701	683
Baygorria	688	663
Palmar	1.113	1.095
SGU	1.418	1.432

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	89	369
Baygorria	0	693
Palmar	134	960
SGU	2.175	2.138



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,80
Cota Vista Arg	32,84
Cota real	32,82
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-610

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(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 3,92 % inferior a la prevista  
 Se registró generación eólica, por 2,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 72,7 MW medios, de los cuales:  
 37,68 MW de UPM S.A.; 11,43 MW de Galfer S.A.; 10,75 MW de Bioener S.A.; 9,65 MW de Feniro S.A.; 1,52 MW de Ponlar S.A.; 0,92 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;  
 0,79 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 convertidora 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