



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 22 de abril de 2012

Generación Térmica (MWh) 22-abr	
Central Battle	7.031
• Sala B	1.068
• 5a	1.911
• 6a	2.337
• Motores	1.716
Central La Tablada	-53
Central P. del Tigre	4.796
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	1.971
C. Baygorria	1.629
C. Palmar	1.382
C. Salto Grande	1.783
Importación (MWh) Por País	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	1.544
• Rivera	1.544
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.807
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>	<b>21.890</b>

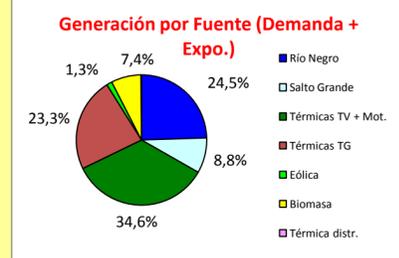
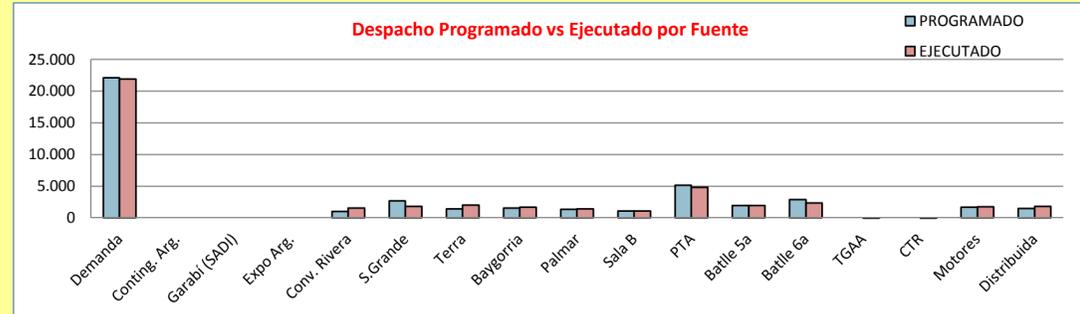
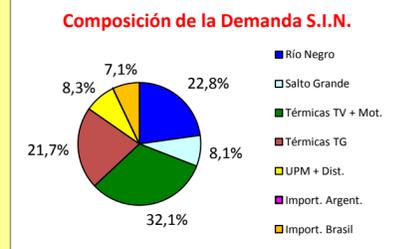
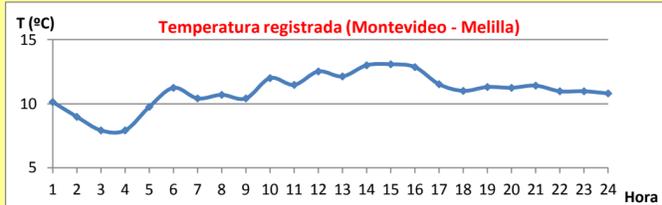
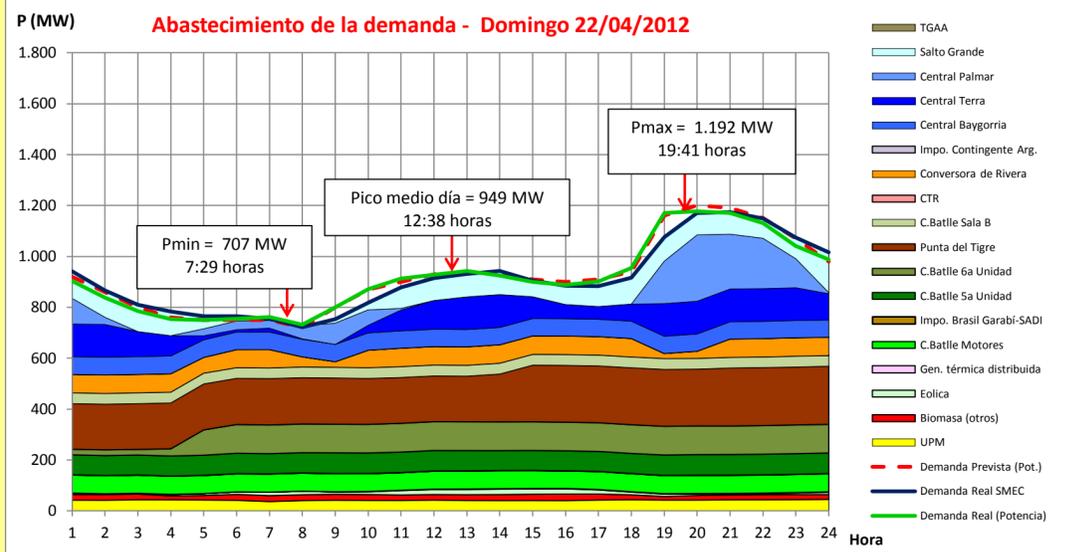
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

<b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>	<b>21.890</b>
----------------------------------	---------------

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

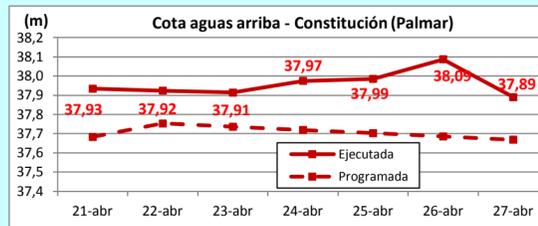
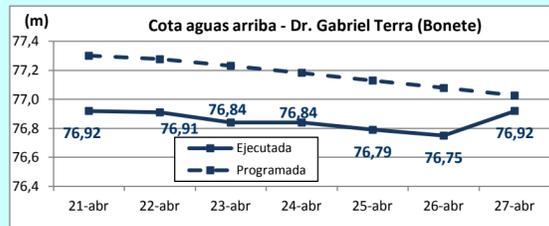
<b>Demanda Programada (MWh)</b>	<b>22.090</b>
---------------------------------	---------------

<b>Diferencia (MWh)</b>	<b>-200</b>
<b>Ejecutada - Programada</b>	<b>-0,90%</b>



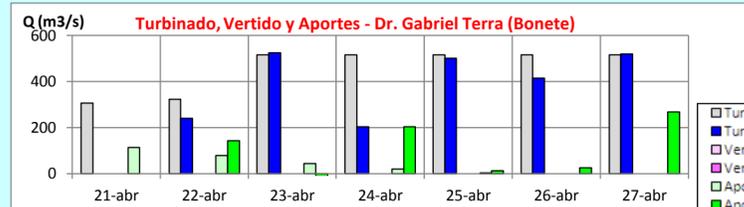
## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

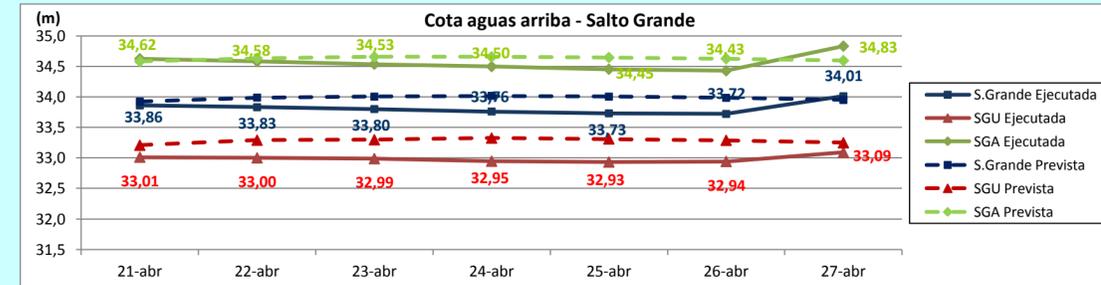


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,28	76,91
Baygorria	54,02	53,81
Palmar	37,75	37,92
SGU	33,29	33,00

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

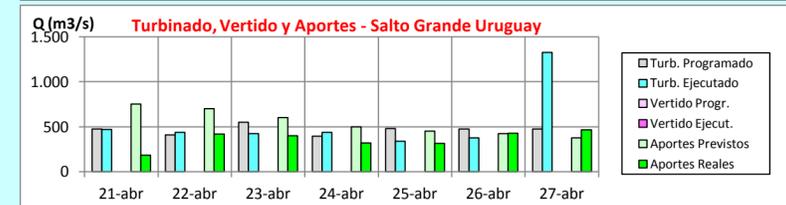


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	322	272
Terra	468	276
Palmar	252	438
SGU	410	241

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa	78	142
Terra	0	-164
Baygorria	0	-28
SGU	700	420



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,00
Cota Vista Arg	34,58
Cota real	33,83
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-31.933

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 0,90 % inferior a la prevista.  
Se registró generación eólica, por 11,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 63,4 MW medios, de los cuales: 41,8 MW de UPM; 3 MW de Weyerhaeuser Productos; 10,4 MW de Galofer; 5,9 MW de Bioener; 2,4 MW de Ponlar.  
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.  
Se generaron aprox. 1,26 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).

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