



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 25 de abril de 2012

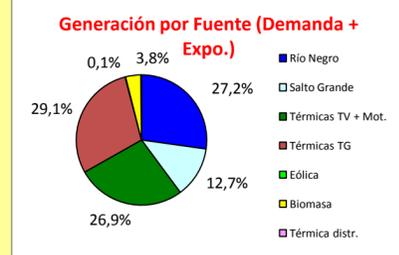
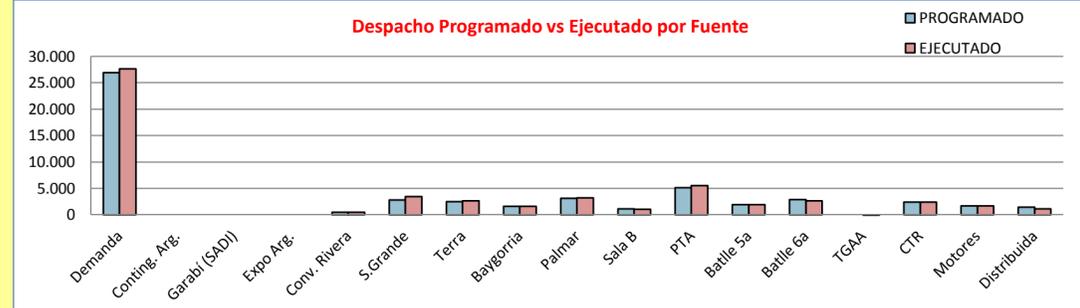
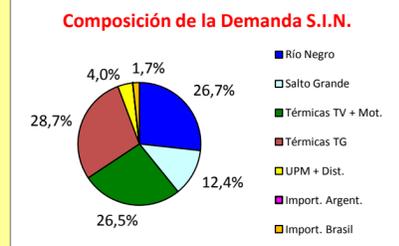
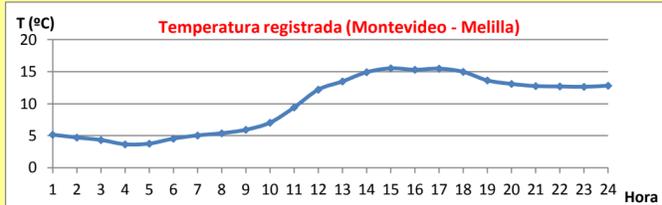
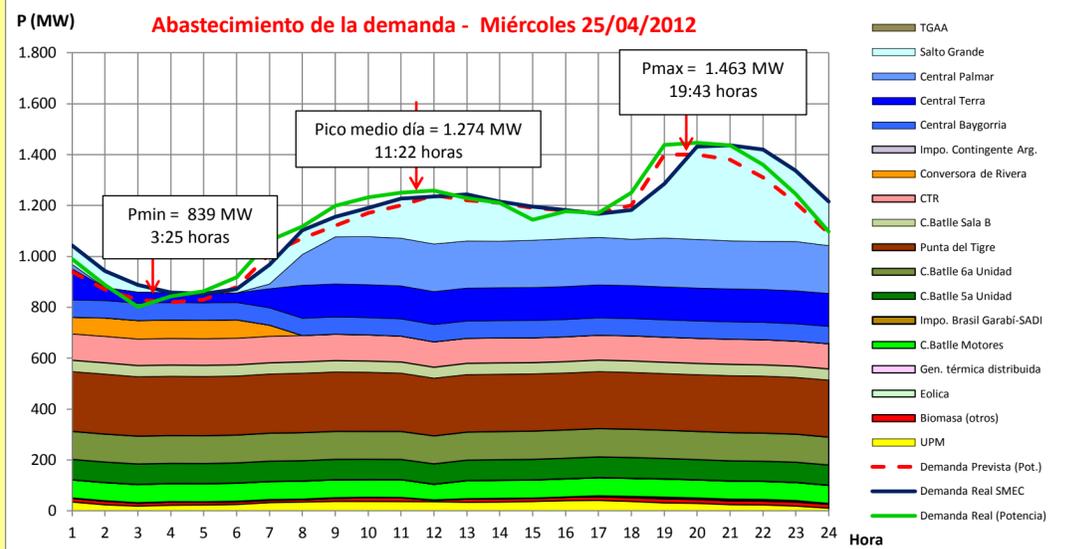
Generación Térmica (MWh)		25-abr
Central Battle		7.320
• Sala B		1.052
• 5a		1.909
• 6a		2.649
• Motores		1.710
Central La Tablada		2.434
Central P. del Tigre		5.485
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.611
C. Baygorria		1.624
C. Palmar		3.159
C. Salto Grande		3.438
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		470
• Rivera		470
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.100
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>27.641</b>

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

<b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>	<b>27.641</b>
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	

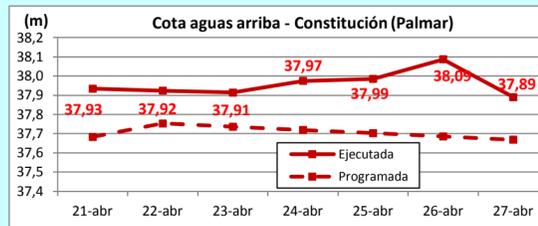
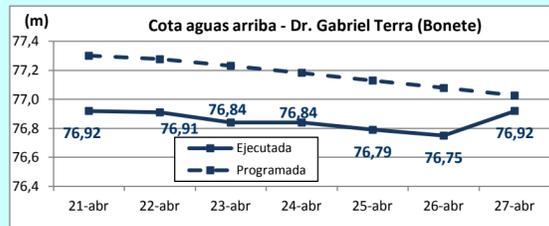
<b>Demanda Programada (MWh)</b>	<b>26.940</b>
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	701
Ejecutada - Programada	2,60%



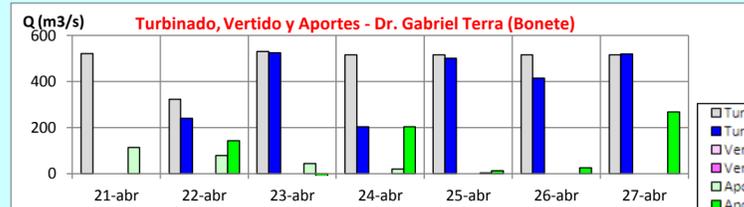
## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

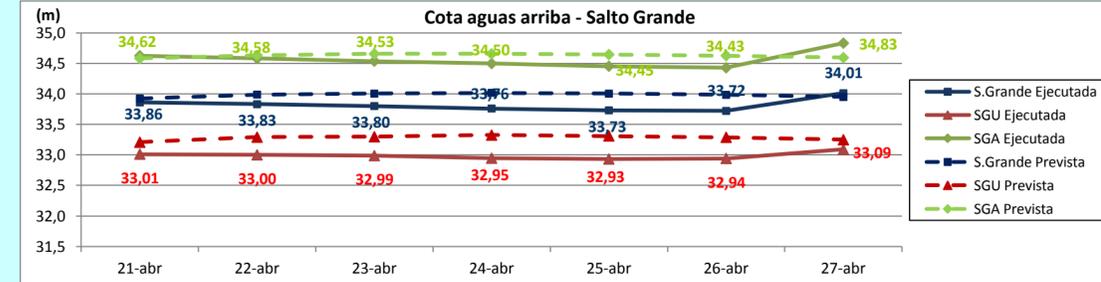


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,13	76,79
Baygorria	54,13	53,90
Palmar	37,70	37,99
SGU	33,31	32,93

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

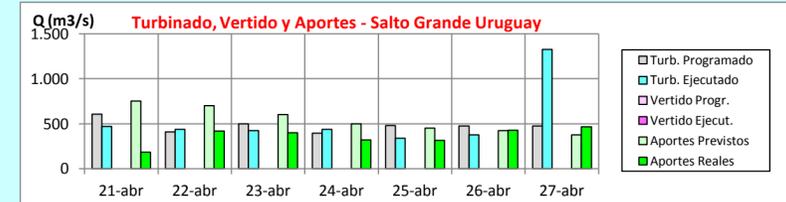


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	515	387
Baygorria	468	465
Palmar	520	340
SGU	478	501

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	4	13
Baygorria	0	19
Palmar	0	110
SGU	450	316



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,93
Cota Vista Arg	34,45
Cota real	33,73
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-35.153

Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (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 0,87 % superior a la prevista.  
 Se registró generación eólica, por 1,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 43,6 MW medios, de los cuales: 30 MW de UPM; 2,7 MW de Weyerhaeuser Productos; 9,2 MW de Galofer; 1,6 MW de Ponlar.  
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.  
 Se generaron aprox. 1,54 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