



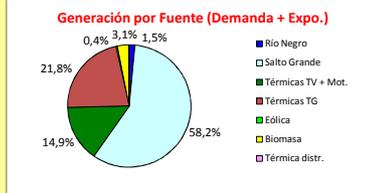
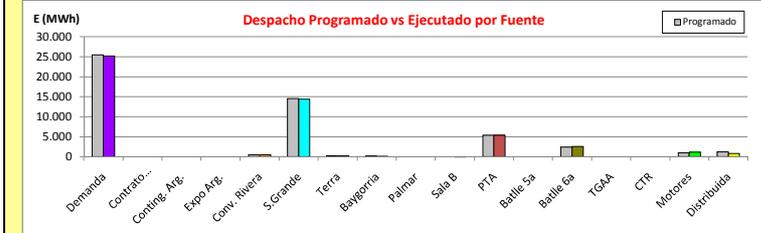
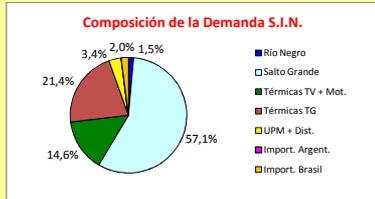
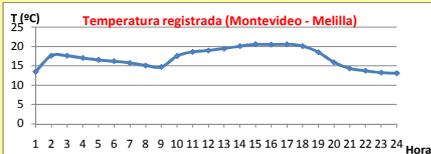
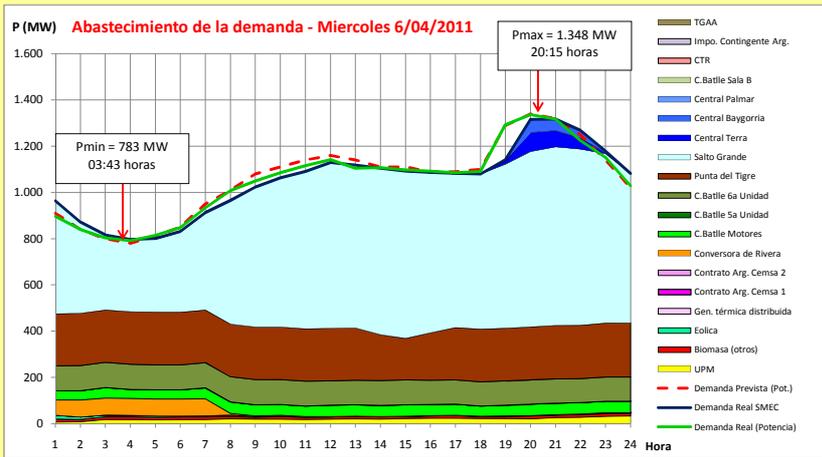
# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 6 de abril de 2011

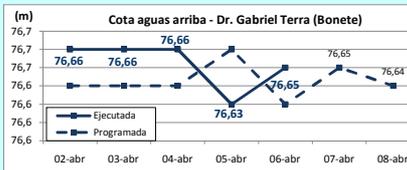
<b>Generación Térmica (MWh)</b>	<b>06-abr</b>
Central Battle	3.679
+ Sala B	-4
+ 5a	0
+ 6a	2.565
+ Motores	1.118
Central La Tablada	0
Central P. del Tigre	5.378
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>	
C.G. Terra	219
C. Baygorria	146
C. Palmar	0
C. Salto Grande	14.343
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>
Argentina	0
+ Contrato	0
+ Contingente	0
Brasil	507
+ Rivera	507
+ SADI	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>	
UPM + Gen. Distribuida	861
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>	<b>25.133</b>
<b>Exportación (MWh)</b>	
Exportación a Arg.	0
+ Hidráulica	0
+ Térmica	0
Exportación a Brasil	0

<b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>	<b>25.133</b>
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
<b>Demanda Programada (MWh)</b>	<b>25.440</b>
Diferencia (MWh)	-307
Ejecutada - Programada	-1,21%



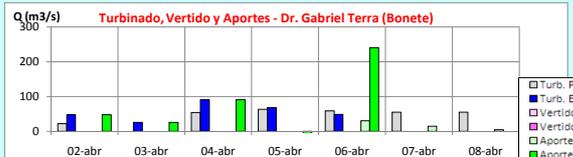
## EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

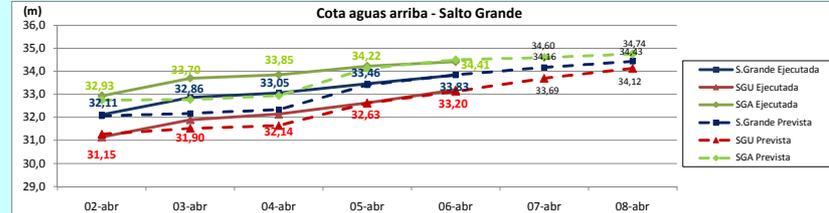


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	76,66	76,63
Baygorria	53,75	53,78
Palmar	37,83	37,83
SGU	32,61	32,63

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 (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	63	68
Baygorria	53	39
Palmar	28	23
SGU	3.157	3.049

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	-220
Baygorria	0	7
Palmar	0	16
SGU	3.900	4.635



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 1,21% inferior a la prevista, mientras que se registraron temperaturas inferiores a los días anteriores. Se registró escasa generación eólica, por aprox 4,3 MW medios aprox. (algo más intensa en las primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 31,9 MW medios, de los cuales: 21,2 MW de UPM; 4,9 MW de Bioener; 0,12 MW de Weyerhaeuser (que se encuentra en obras para una ampliación); 5,5 MW de Galofer. No hubo generación térmica distribuida. No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados. Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera: 70 MW entre las horas 1 y 7, como estaba programado.

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