



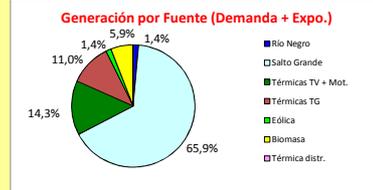
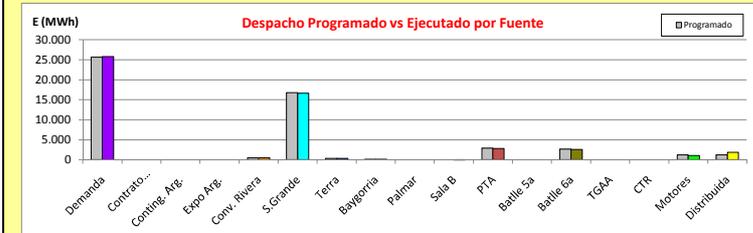
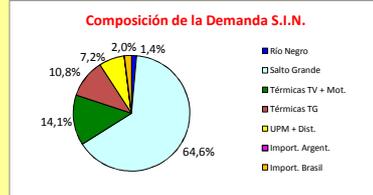
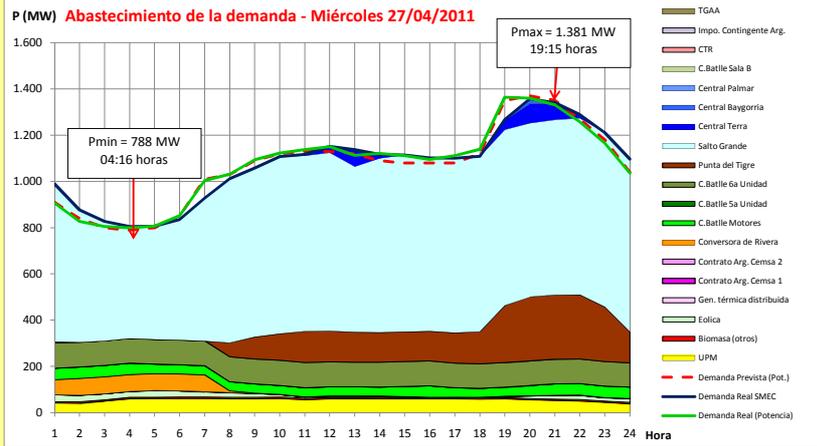
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 27 de abril de 2011

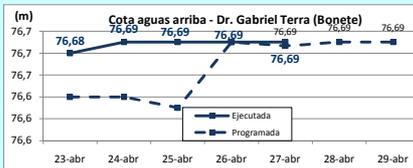
Generación Térmica (MWh)	27-abr
Central Battle	3.620
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	2.571
• Motores	1.053
Central La Tablada	0
Central P. del Tigre	2.782
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	335
C. Baygorria	20
C. Palmar	0
C. Salto Grande	16.648
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	507
• Rivera	507
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.843
TOTAL Generación (MWh)	25.755
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.755
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	
Demanda Programada (MWh)	25.630
Diferencia (MWh)	125
Ejecutada - Programada	0,49%



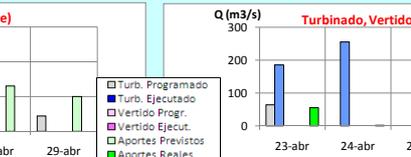
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

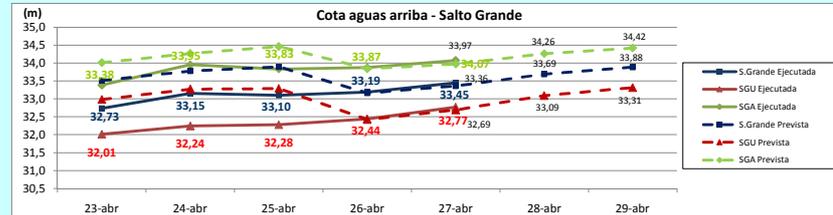


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	76,69	0,00
Baygorria	53,87	0,00
Palmar	37,86	0,00
SGU	33,09	0,00

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 (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	87	0
Baygorria	61	0
Palmar	0	0
SGU	3.144	0

APORTES		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	65	0
Baygorria	0	0
Palmar	40	0
SGU	4.475	0



VERTIDO		
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 0,49% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 15,1 MW medios aprox. (principalmente en las primeras horas del día) y muy buena generación con biomasa por aprox. 62,4 MW medios, de los cuales: 55,6 MW de UPM; 2,9 MW de Weyerhaeuser; 3,9 MW de Liderdat
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 de 0 a 7

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