

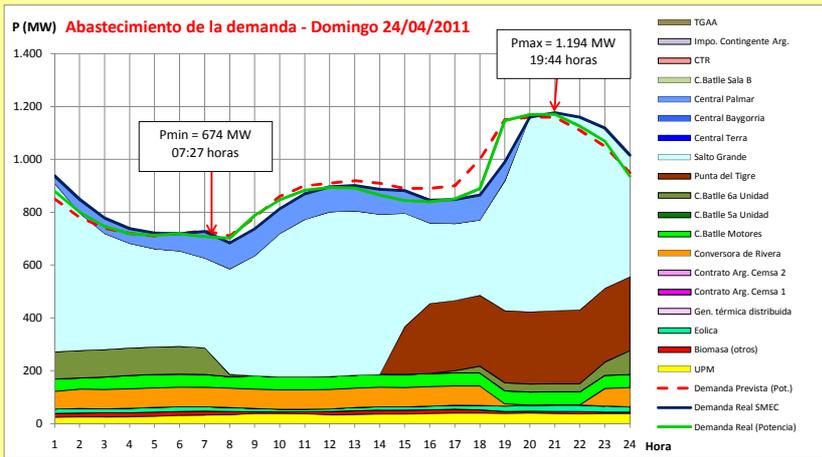


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

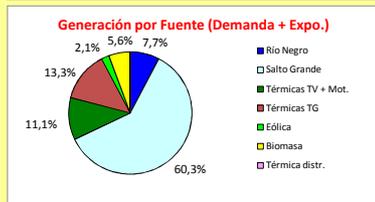
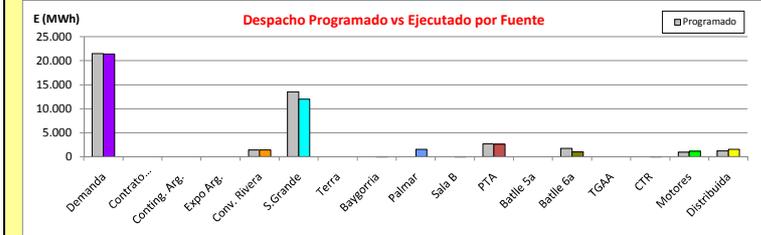
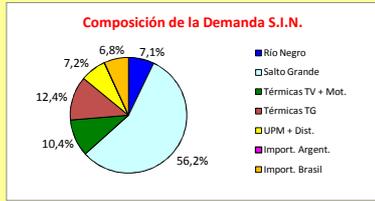
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 24 de abril de 2011

Generación Térmica (MWh)	24-abr
Central Battle	2.208
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	1.036
• Motores	1.175
Central La Tablada	0
Central P. del Tigre	2.635
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	0
C. Baygorria	-6
C. Palmar	1.529
C. Salto Grande	11.980
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	1.446
• Rivera	1.446
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.530
TOTAL Generación (MWh)	21.320
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

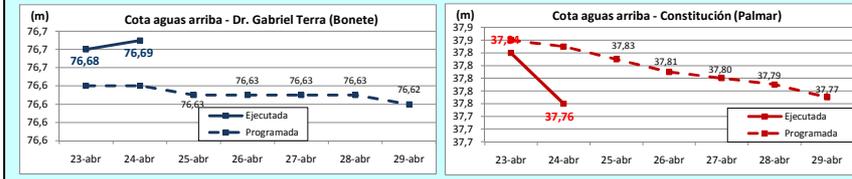


DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	21.320
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	21.500
Diferencia (MWh)	-180
Ejecutada - Programada	-0,84%



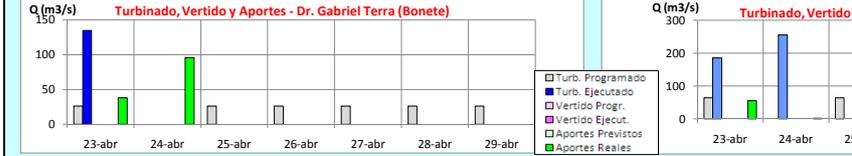
EVOLUCIÓN DE los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

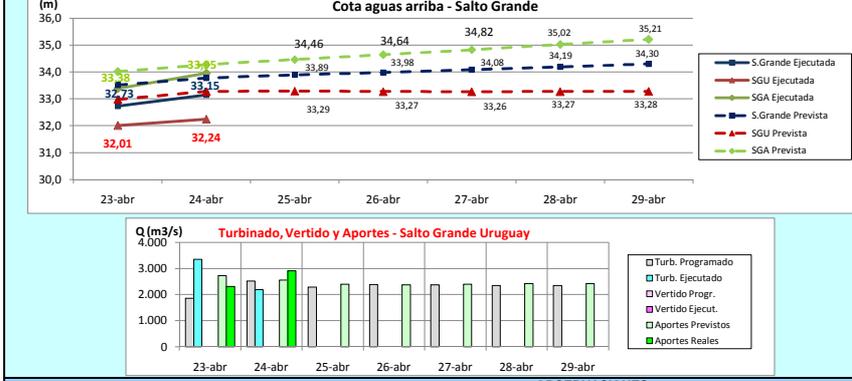


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa (m)		
Terra	76,63	0,00
Baygorria	53,91	0,00
Palmar	37,83	0,00
SGU	33,29	0,00

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	Previsto	Ejecutado
Represa (m3/s)		
Terra	26	0
Baygorria	0	0
Palmar	64	0
SGU	2.286	0

APORTES	Previstos	Reales
Represa (m3/s)		
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	2.400	0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa (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 0,84 % inferior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por aprox 17,3 MW medios aprox. (durante todo el día) y buena generación con biomasa por aprox. 46,8 MW medios, de los cuales: 35,2 MW de UPM; 4,4 MW de Bioener; 3,2 MW de Weyerhaeuser; 4 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 en casi todas las horas

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