

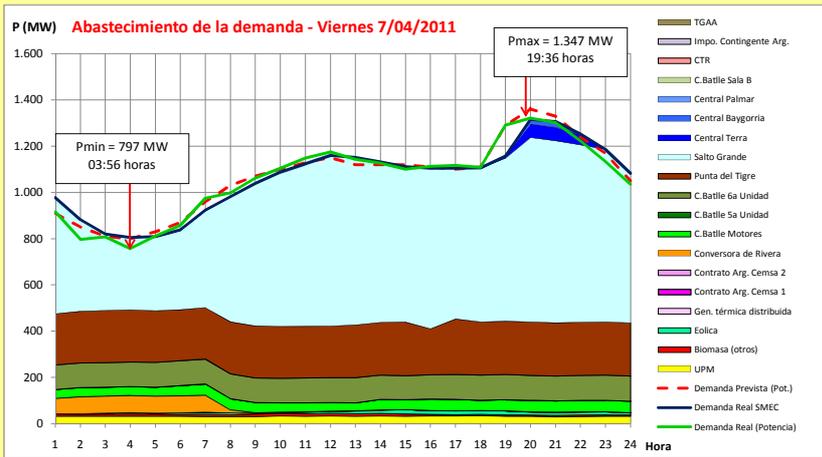


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

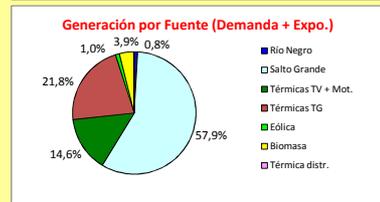
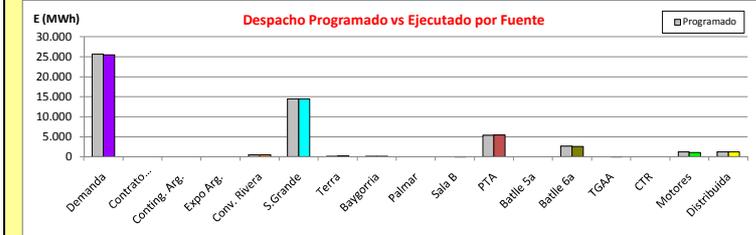
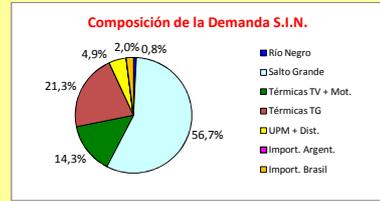
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 8 de abril de 2011

Generación Térmica (MWh)		08-abr
Central Battle		3.631
• Sala B		-3
• 5a		0
• 6a		2.571
• Motores		1.063
Central La Tablada		0
Central P. del Tigre		5.432
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		168
C. Baygorria		42
C. Palmar		0
C. Salto Grande		14.437
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		512
• Rivera		512
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.237
TOTAL Generación (MWh)		25.459
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0



DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.459
<small>(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	
Demanda Programada (MWh)	25.630
Diferencia (MWh)	-171
Ejecutada - Programada	-0,67%



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

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

Cota aguas arriba - Dr. Gabriel Terra (Bonete)

Cota aguas arriba - Constitución (Palmar)

Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	76,65	76,65
Baygorria	53,78	53,78
Palmar	37,85	37,85
SGU	33,69	33,66

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

Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)

Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)

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

TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	32	42
Baygorria	31	48
Palmar	0	0
SGU	2.993	2.579

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	14	42
Baygorria	0	18
Palmar	0	-16
SGU	4,675	4,648

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 apenas un 0,67% inferior a la programada. Se registró una generación eólica, por aprox 10,8 MW medios aprox. (algo más intensa sobre la tarde) y generación con biomasa por aprox. 44,3 MW medios, de los cuales: 32,6 MW de UPM; 3,1 MW de Bioener; 6,1 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. Debido a un desperfecto en el sistema de medida de Weyerhaeuser, las medidas correspondientes al día de ayer no han sido reportadas en su totalidad a la base de datos de ADME.

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