

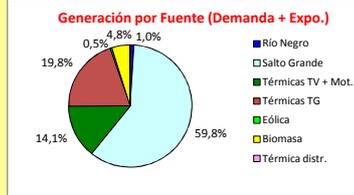
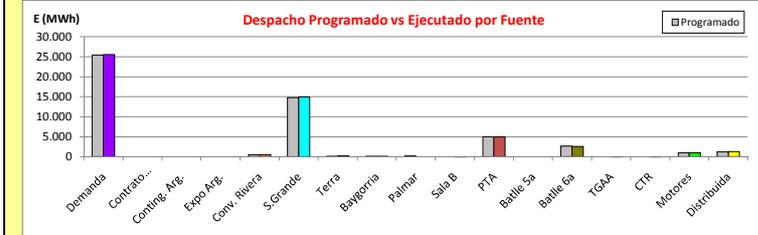
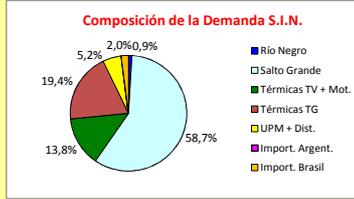
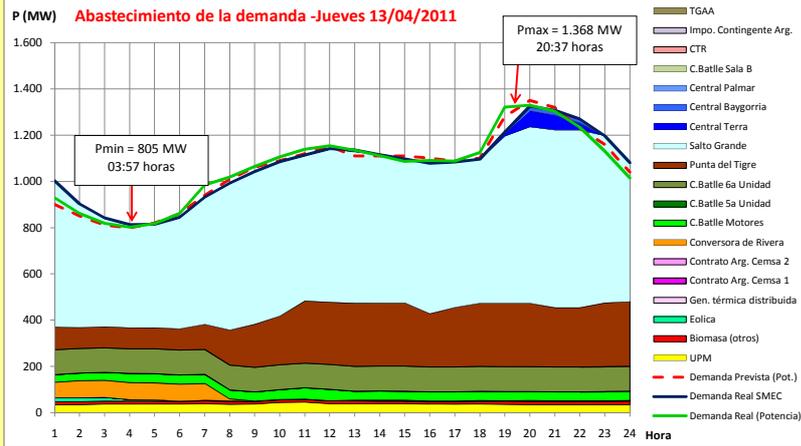


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 14 de abril de 2011

Generación Térmica (MWh)	14-abr
Central Battle	3.533
+ Sala B	-4
+ 5a	0
+ 6a	2.582
+ Motores	955
Central La Tablada	0
Central P. del Tigre	4.954
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	184
C. Baygorria	58
C. Palmer	0
C. Salto Grande	14.974
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
+ Contrato	0
+ Contingente	0
Brasil	507
+ Rivera	507
+ SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.321
TOTAL Generación (MWh)	25.531
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
+ Hidráulica	0
+ Térmica	0
Exportación a Brasil	0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.531
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	
Demanda Programada (MWh)	25.410
Diferencia (MWh)	121
Ejecutada - Programada	0,47%



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)		(m)
Terra	76,62	76,60
Baygorria	53,80	53,76
Palmar	37,84	37,86
SGU	33,61	33,57

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)		(m3/s)
Terra	24	41
Baygorria	18	19
Palmar	26	0
SGU	2.833	2.760

APORTES	Previstos	Reales
Represa (m3/s)		(m3/s)
Terra	0	-150
Baygorria	0	-70
Palmar	0	77
SGU	1.550	1.301

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa (m3/s)		(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 un 0,47% superior a la prevista. Mientras se observó un leve descenso en la temperatura. Se registró generación eólica, por aprox 5 MW medios aprox. (particularmente en las primeras horas del día) y buena generación con biomasa por aprox. 50,6 MW medios, de los cuales: 37,9 MW de UPM; 4,9 MW de Bioener; 5,9 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 de madrugada, 70 MW de 0 a 7. Se cerró la demanda con Salto Grande y se usó Rio negro para cubrir los picos. Por problemas registrados en el sistema de medida de Weyerhaeuser no se cuenta con la totalidad de las medidas correspondientes al día de la fecha. Se espera solucionar este inconveniente en las próximas horas.

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