

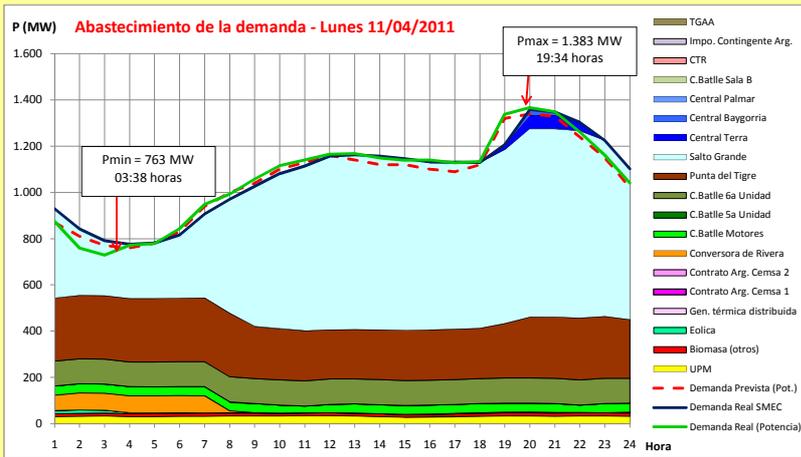


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

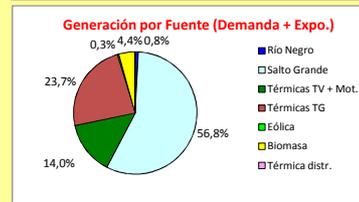
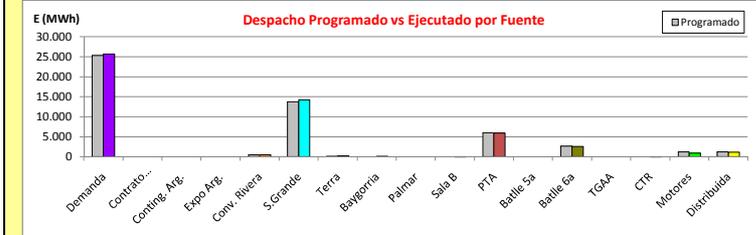
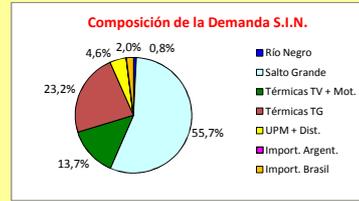
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 11 de abril de 2011

Generación Térmica (MWh)		11-abr
Central Battle		3.513
+ Sala B		-4
+ 5a		0
+ 6a		2.605
+ Motores		912
Central La Tablada		-1
Central P. del Tigre		5.935
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		177
C. Baygorria		32
C. Palmar		0
C. Salto Grande		14.255
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
+ Contrato		0
+ Contingente		0
Brasil		507
+ Rivera		507
+ SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.175
TOTAL Generación (MWh)		25.592
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
+ Hidráulica		0
+ Térmica		0
Exportación a Brasil		0



DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.592
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	
Demanda Programada (MWh)	25.280
Diferencia (MWh)	312
Ejecutada - Programada	1,23%



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)

COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa (m)		(m)
Terra	76.64	76.62
Baygorria	53.80	53.80
Palmar	37.87	37.82
SGU	34.79	34.54

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

Cota aguas arriba - Salto Grande

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa (m3/s)		(m3/s)
Terra	2	39
Baygorria	0	11
Palmar	0	0
SGU	2.597	2.667

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-57
Baygorria	0	21
Palmar	0	-43
SGU	2.550	2.211

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay

OBSERVACIONES

La demanda resultó 1,23% superior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por aprox 3,6 MW medios aprox. (algo más intensa en las primeras horas del día) y buena generación con biomasa por aprox. 45,7 MW medios, de los cuales: 32,6 MW de UPM; 4,9 MW de Bioener; 2,3 MW de Weyerhaeuser; 5,8 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
 PTA despacho una unidad con Gas.

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