

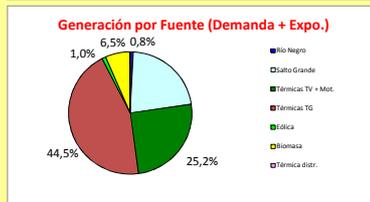
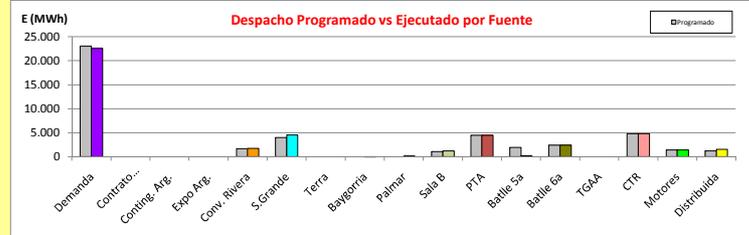
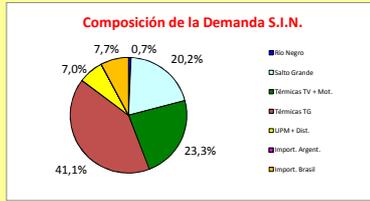
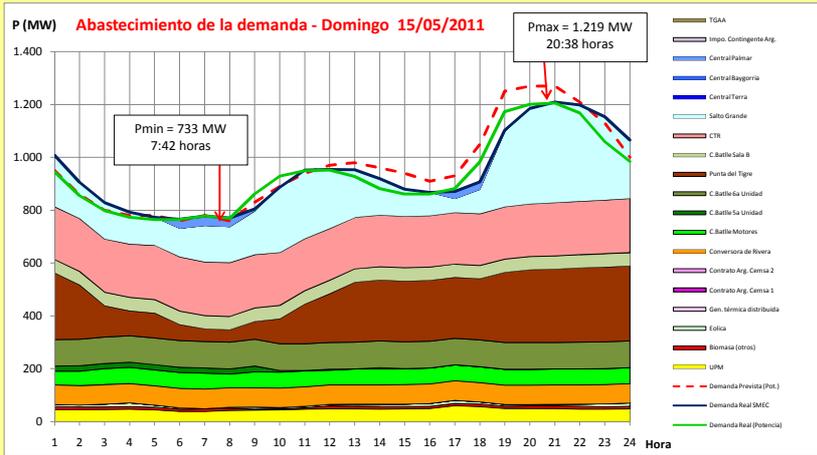


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

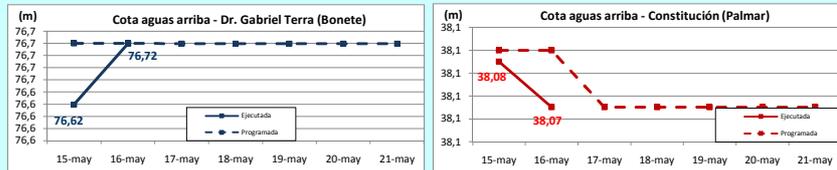
domingo 15 de mayo de 2011

Generación Térmica (MWh)		15-may
Central Battle		5.247
• Sala B		1.204
• 5a		196
• 6a		2.425
• Motores		1.423
Central La Tablada		4.795
Central P. del Tigre		4.467
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-7
C. Palmar		172
C. Salto Grande		4.550
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.743
• Rivera		1.743
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.568
TOTAL Generación (MWh)		22.534
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		22.534
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		23.000
Diferencia (MWh)		-466
Ejecutada - Programada		-2,03%



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

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

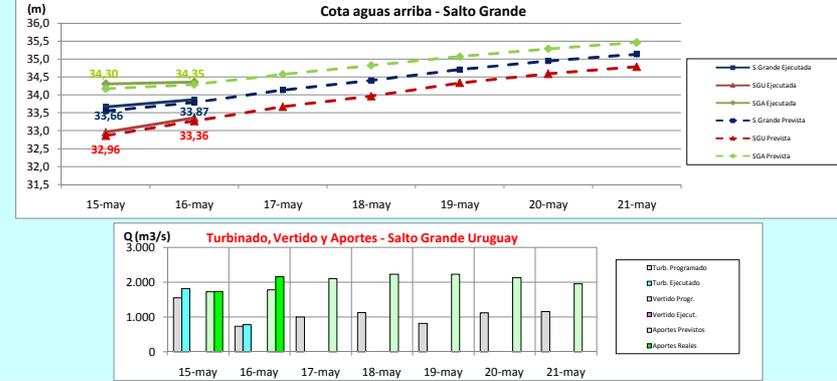


Represa	Final	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	76,72	76,72	76,72
Baygorria	53,93	53,90	53,90
Palmar	38,08	38,07	38,07
SGU	33,27	33,36	33,36

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



Represa	Turbinado	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	0	0	0
Baygorria	0	0	0
Palmar	0	28	0
SGU	728	777	777

Represa	Aportes	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	0	0	962
Baygorria	0	-24	-24
Palmar	0	-4	-4
SGU	1.775	2.159	2.159

Represa	Vertido	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	0	0	0
Baygorria	0	0	0
Palmar	0	0	0
SGU	0	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 2,03% inferior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por aprox 8,83 MW medios aprox. (durante todo el día) y generación con biomasa por aprox. 57,5 MW medios, de los cuales: 3,1 MW de Weyerhaeuser; 47,8 MW de UPM; 6,5 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 Convertora de Rivera en todas las horas.

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