



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

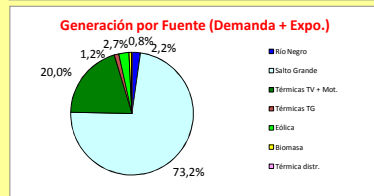
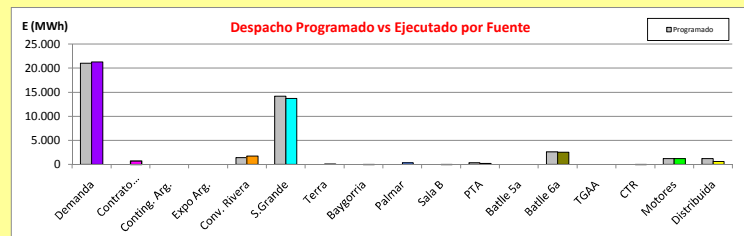
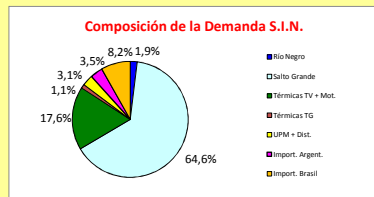
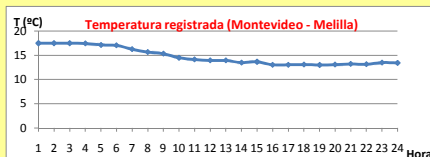
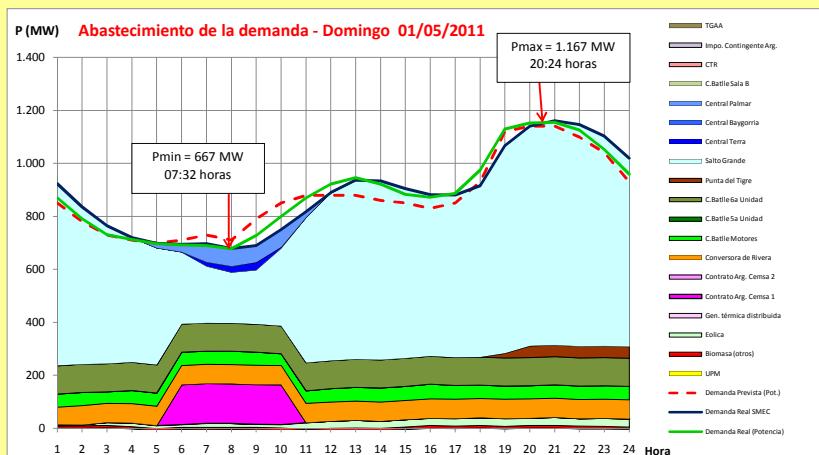
domingo 1 de mayo de 2011

Generación Térmica (MWh)		01-may
Central Battle		3.747
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.549
• Motores		1.202
Central La Tablada		0
Central P. del Tigre		227
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		74
C. Baygorria		-6
C. Palmar		340
C. Salto Grande		13.734
Importación (MWh)		Por País
Argentina		751
• Contrato		751
• Contingente		0
Brasil		1.734
• Rivera		1.734
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		655
TOTAL Generación (MWh)		21.255
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 21.255
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

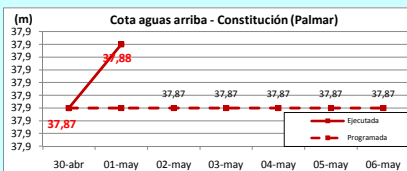
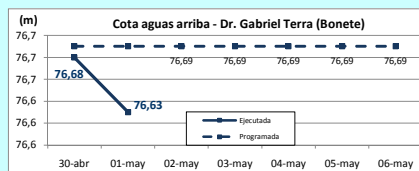
Demanda Programada (MWh) 20.990

Diferencia (MWh) 265
Ejecutada - Programada 1,26%



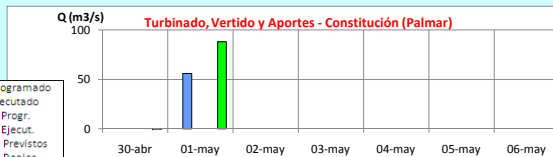
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

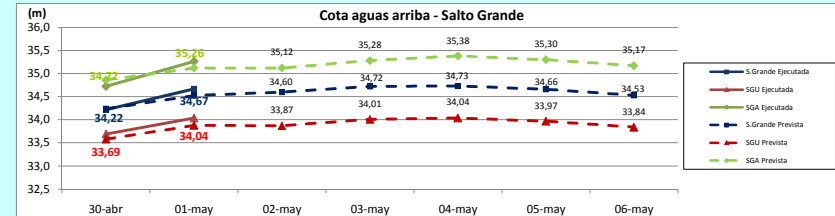


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,69	76,63
Baygorria	53,92	53,89
Palmar	37,87	37,88
SGU	33,88	34,04

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

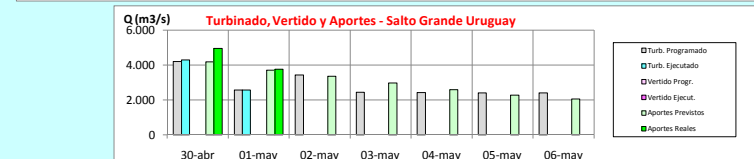


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	0	17
Baygorria	0	0
Palmar	0	56
SGU	2.568	2.558

APORTES		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	0	-464
Baygorria	0	-41
Palmar	0	88
SGU	3.700	3.756



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 1,26 % superior a la prevista.
Se registró una buena generación eólica, por aprox 21,3 MW medios aprox. (principalmente en las últimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 10,2 MW medios, de los cuales: 3 MW de Weyerhaeuser; 6,5 MW de Bioener
No hubo generación térmica distribuida
Hubo disponibilidad entre las 6 a las 10 de la mañana de contrato CEMSA de argentina por 150 MW
Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera 70 MW de 0 a 7

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