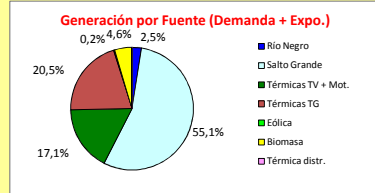
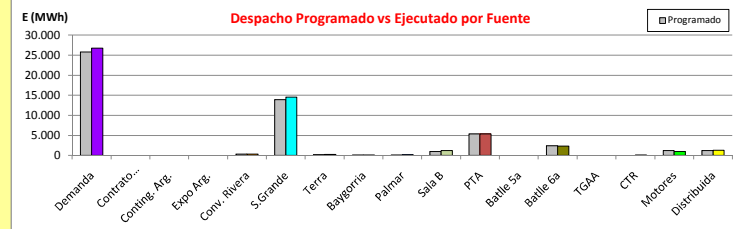
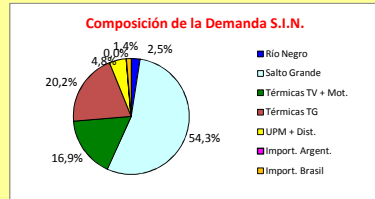
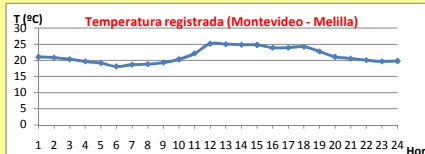
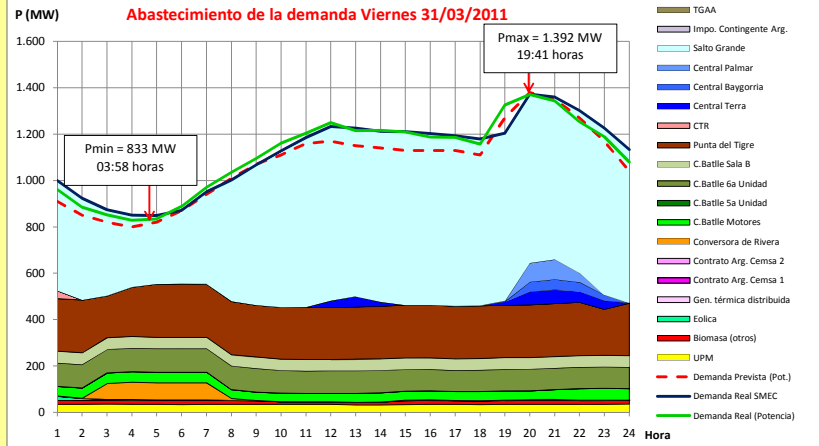


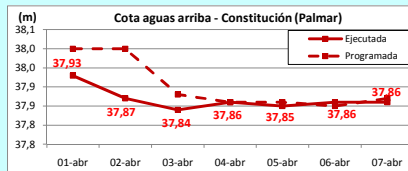
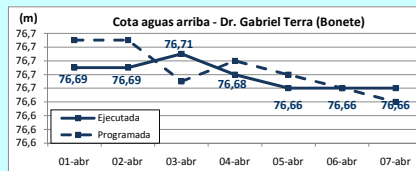
Generación Térmica (MWh)		01-abr
Central Battle		4.525
• Sala B		1.190
• 5a		0
• 6a		2.329
• Motores		1.006
Central La Tablada		28
Central P. del Tigre		5.374
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		302
C. Baygorria		148
C. Palmar		208
C. Salto Grande		14.532
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		364
• Rivera		364
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.277
TOTAL Generación (MWh)		26.758
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.758
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		25.800
Diferencia (MWh)		958
Ejecutada - Programada		3,71%



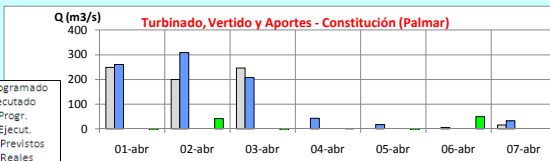
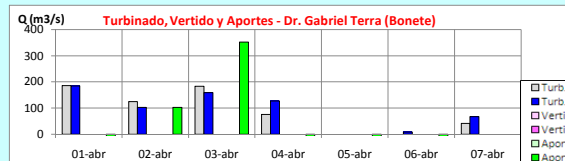
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

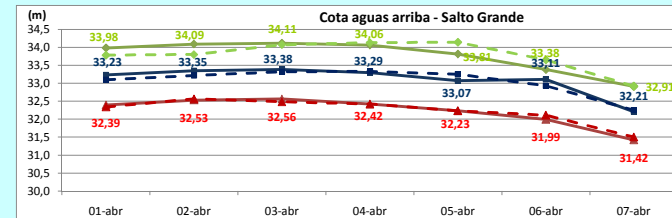


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,64	76,66
Baygorria	53,68	53,72
Palmar	37,87	37,86
SGU	31,50	31,42

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

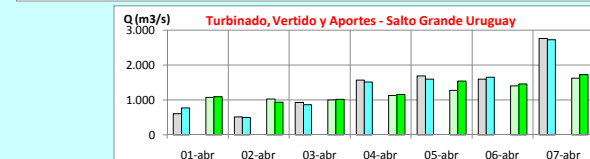


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	41	67
Baygorria	27	47
Palmar	15	32
SGU	2.760	2.727

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	69
Palmar	0	0
SGU	1.625	1.724



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 3,71 % superior a la prevista, con temperaturas relativamente altas para la fecha, especialmente en horas de la tarde. Se registró escasa generación eólica, por aprox 2,8 MW medios aprox. y muy buena generación con biomasa por aproximadamente 50,8 MW medios de los cuales: 34,9 MW de UPM; 7,0 MW de Bioener; 1,8 MW de Weyerhaeuser; 4,0 MW de Galofer; 2,9 MW de Liderdat. No hubo generación térmica distribuida. Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera de madrugada, 70 MW entre las horas 3 y 7, como estaba programado.