



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 18 de mayo de 2012

Generación Térmica (MWh)		18-may
Central Battle		6.119
• Sala B		1.025
• 5a		1.434
• 6a		1.879
• Motores		1.781
Central La Tablada		2.294
Central P. del Tigre		5.299
Central Maldonado		330
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		157
C. Baygorria		457
C. Palmar		82
C. Salto Grande		1.776
Importación (MWh)		Por País
Argentina		6.421
• Contingente		6421
Brasil		1.738
• Rivera		1.738
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.928
TOTAL Generación (MWh)		26.602

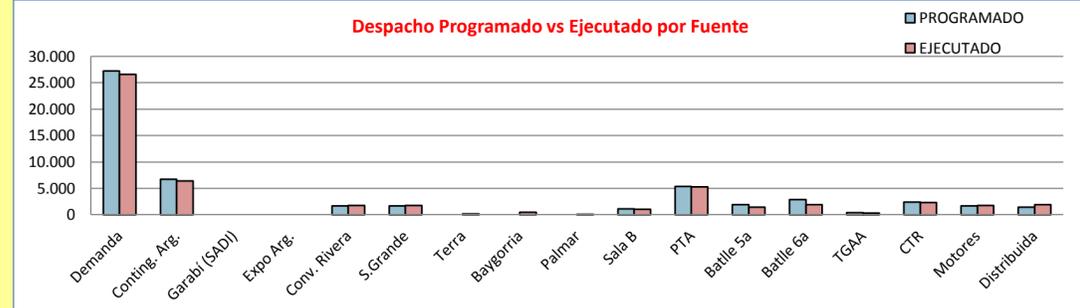
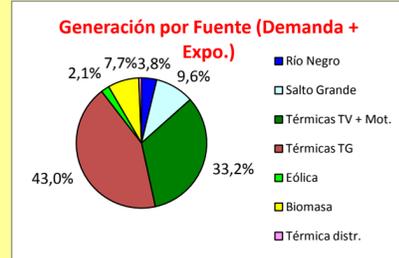
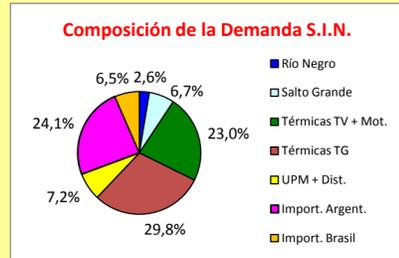
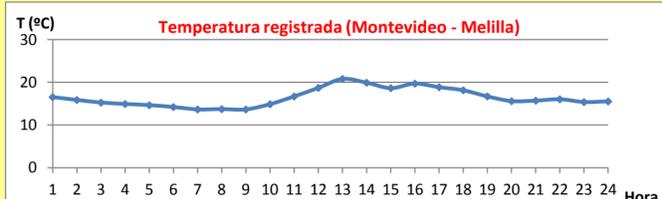
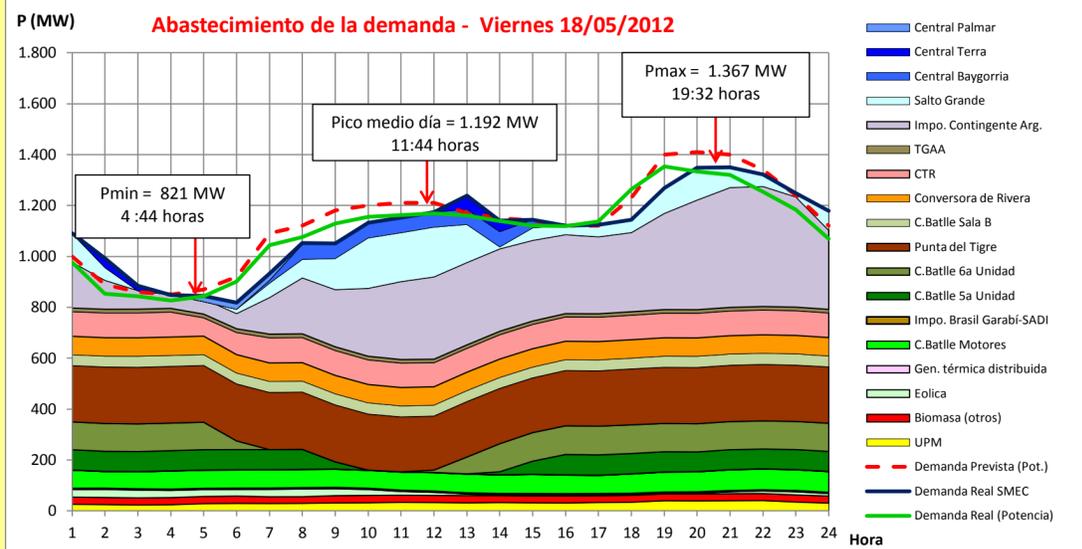
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.602
----------------------------------	---------------

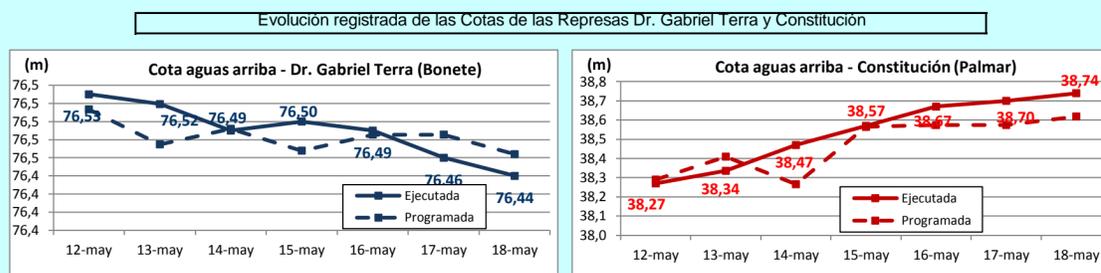
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Diferencia (MWh)	-638
Ejecutada - Programada	-2,34%

Demanda Programada (MWh)	27.240
--------------------------	--------

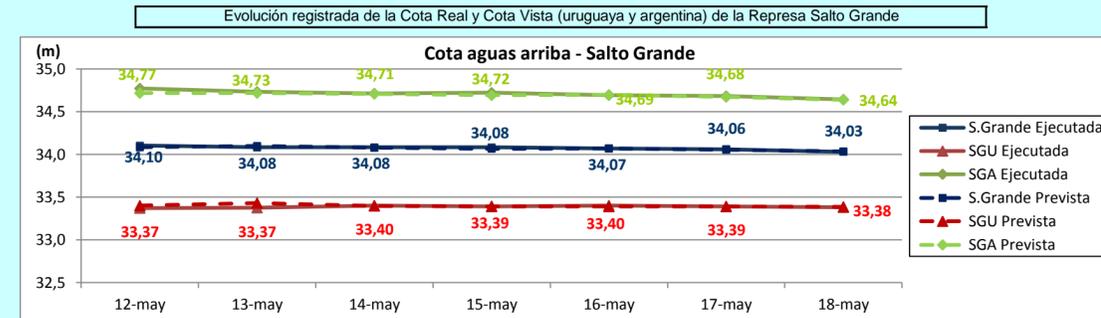
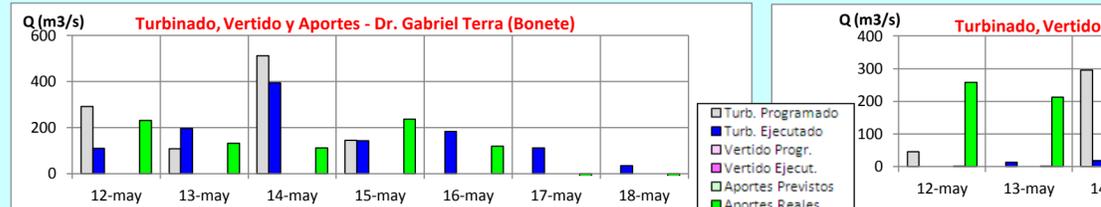


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



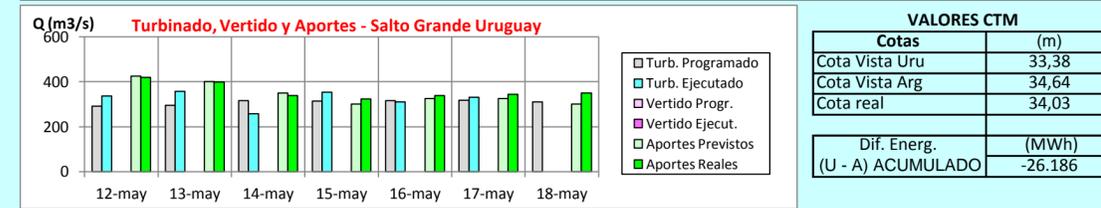
Represa	COTA FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	76,46	76,46	76,44
Baygorria	53,93	53,93	53,53
Palmar	38,62	38,62	38,74
SGU	33,38	33,38	33,38

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



Represa	TURBINADO (m3/s)	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0	153
Baygorria	0	0	13
Palmar	0	0	0
SGU	310	310	34

Represa	APORTES (m3/s)	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	0	-123
Baygorria	0	0	10
Palmar	0	0	145
SGU	300	300	351



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,38
Cota Vista Arg	34,64
Cota real	34,03
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-26.186

Represa	VERTIDO (m3/s)	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 1,6 % inferior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por 16,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 59,8 MW medios, de los cuales: 31,5 MW de UPM; 2,5 MW de Weyerhaeuser Productos; 10,6 MW de Galofer; 2,3 MW de Ponlar; 8,2 MW de Fenirol;
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
 Se generó 1,39 MW medio por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
 Se importaron 6420 MWh (267,5 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1738 MWh (72,4 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.
 Por problemas técnicos a las 5:30 salió la 5ta unidad y a las 8:20 salió la 6ta unidad de Central Battle, debido a esto se pidió a Argentina para importar mayor cantidad de energía y entró Baygorria.

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