



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

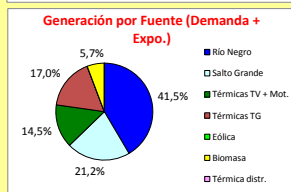
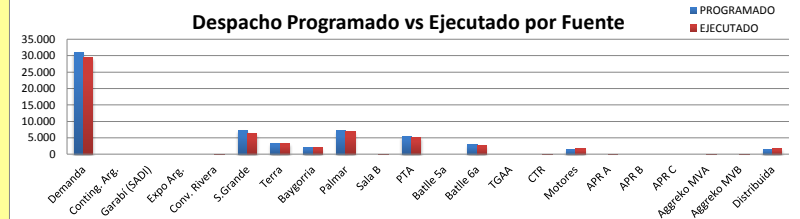
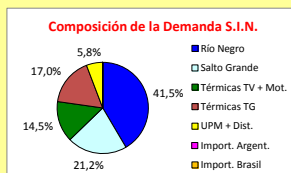
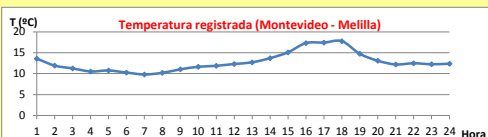
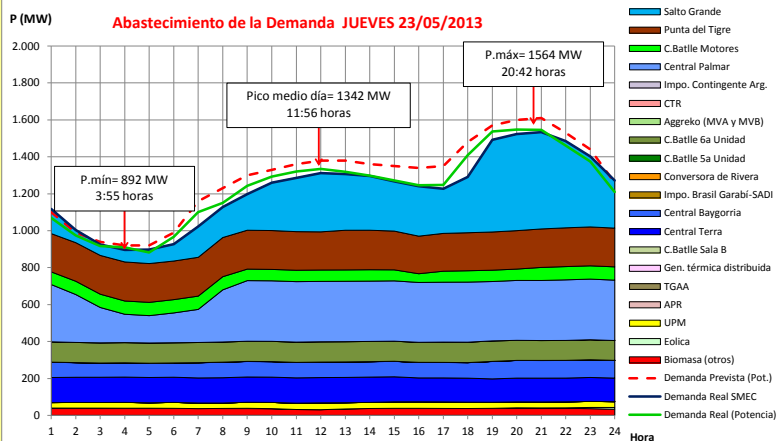
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 23 de mayo de 2013

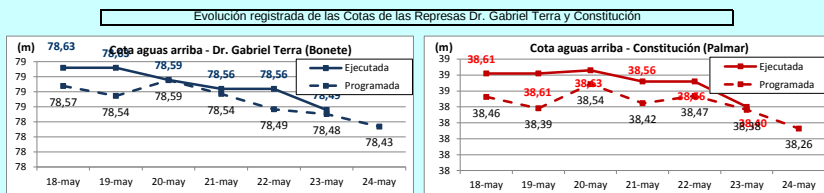
Generación Térmica (MWh)		23-may
Central Batlle		4.245
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.670
• Motores		1.579
Central La Tablada		-47
Central P. del Tigre		5.021
APR A		0
APR B		0
APR C		0
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.209
C. Baygorria		2.057
C. Palmar		6.906
C. Salto Grande		6.227
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.700
TOTAL Generación (MWh)		29.312

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.312
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	30.890
Diferencia (MWh)	-1.578
Ejecutada - Programada	-5,11%

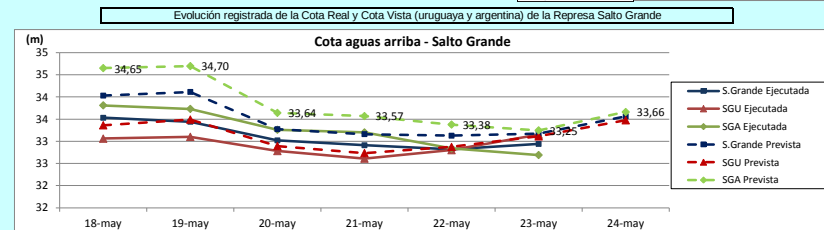
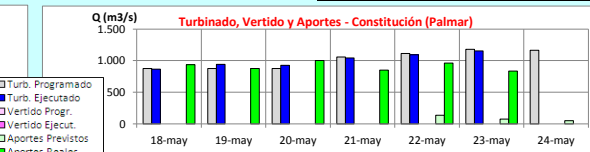
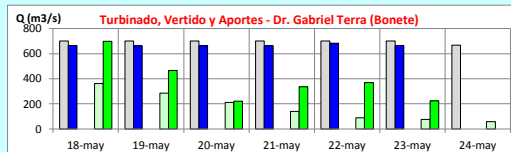


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)



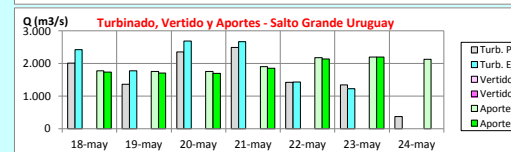
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,48	78,49
Baygorria	53,85	53,85
Palmar	38,38	38,40
SGU	33,11	33,15

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	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	701	667
Baygorria	688	655
Palmar	1.179	1.156
SGU	1.344	1.227

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	75	225
Baygorria	0	685
Palmar	74	835
SGU	2.200	2.195



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,15
Cota Vista Arg	32,69
Cota real	32,94

Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	8.089

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 5,11 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 1,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 70,2 MW medios, de los cuales:
32,81 MW de UPM S.A.; 11,75 MW de Galfer S.A.; 10,74 MW de Bioener S.A.; 8,8 MW de Feniról S.A.; 3,91 MW de Ponlar S.A.; 1,43 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
0,72 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,02 MW de Las Rosas Maldonado;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

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