



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 29 de abril de 2013

Generación Térmica (MWh)		29-abr
Central Batile		3.823
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.360
• Motores		1.467
Central La Tablada		-89
Central P. del Tigre		344
• PTI		-4
• APR (A, B y C)		348
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.171
C. Baygorria		2.036
C. Palmar		5.518
C. Salto Grande		9.572
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.259
TOTAL Generación (MWh)		26.628

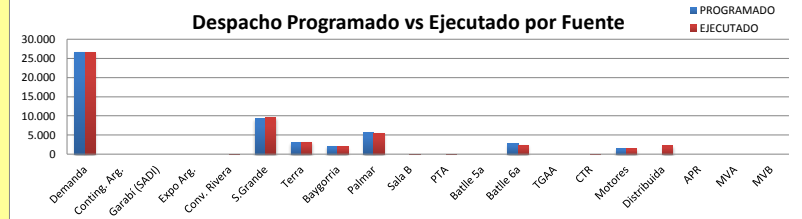
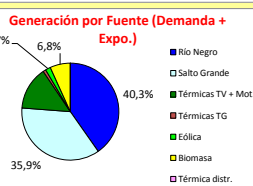
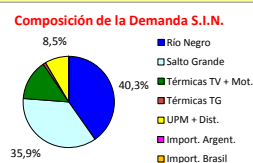
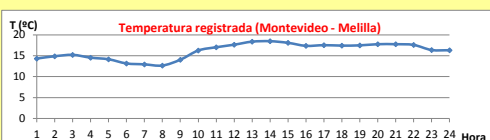
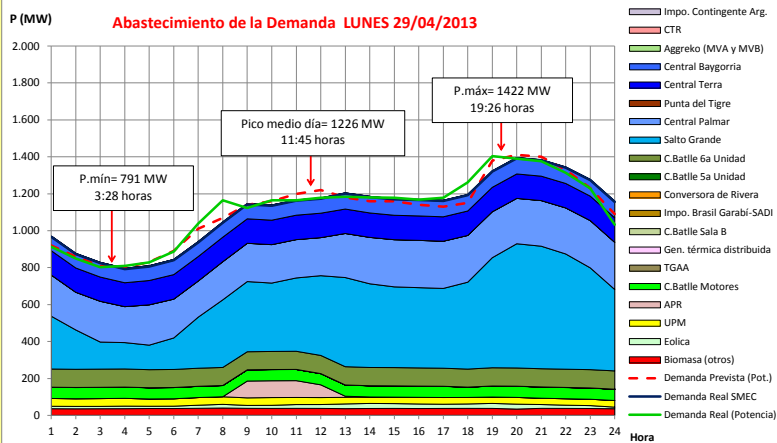
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

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

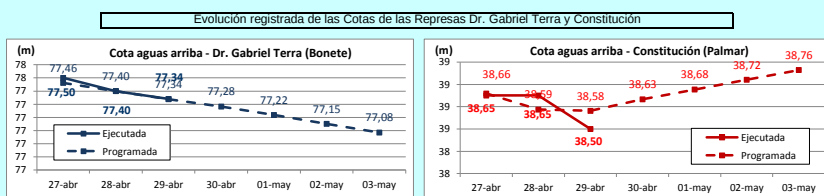
Demanda Programada (MWh)

Diferencia (MWh)

Ejecutada - Programada

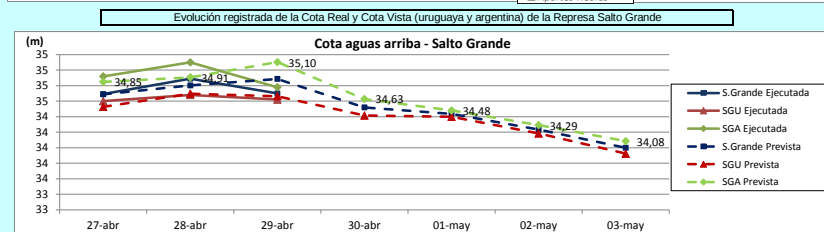
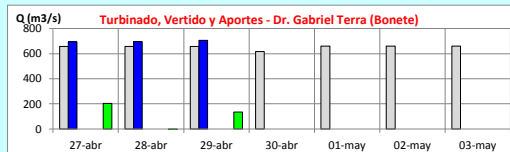


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



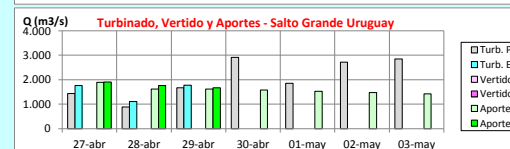
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,34	77,34
Baygorria	53,82	53,88
Palmar	38,58	38,50
SGU	34,66	34,62

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	659	708
Baygorria	660	653
Palmar	923	893
SGU	1.675	1.783

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	134
Baygorria	0	708
Palmar	0	760
SGU	1.625	1.668



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,62
Cota Vista Arg	34,78
Cota real	34,70
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-3.509

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 0,16 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 19,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 75,3 MW medios, de los cuales:
38,01 MW de UPM S.A.; 11,79 MW de Galofer S.A.; 10,15 MW de Bioener S.A.; 9,61 MW de Fenilol S.A.; 3,78 MW de Ponlar S.A.; 1,59 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,37 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.
APR B (La Tablada) estuvo generando por concepto de pruebas y ensayos.

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