



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

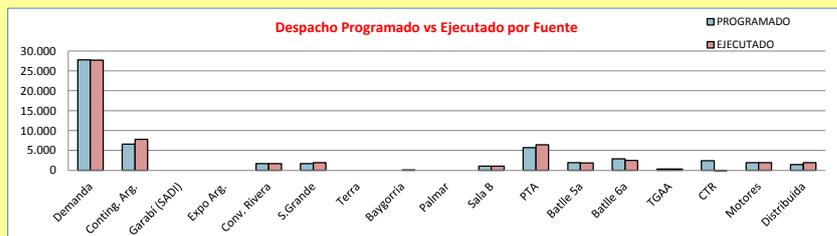
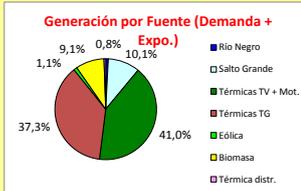
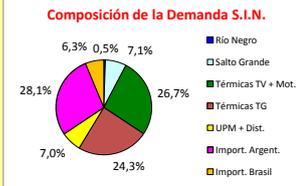
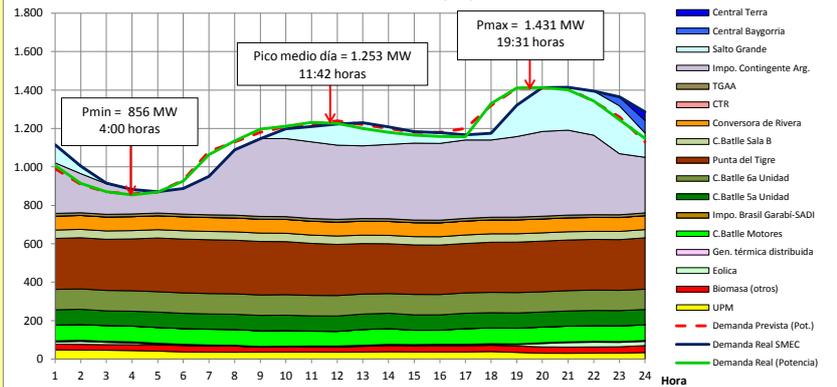
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 1 de junio de 2012

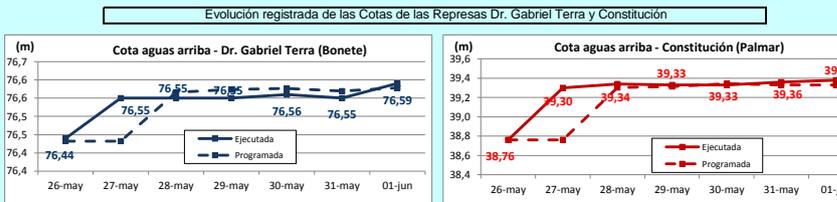
Generación Térmica (MWh)		01-jun
Central Battle		7.425
• Sala B		1.040
• 5a		1.901
• 6a		2.538
• Motores		1.945
Central La Tablada		-5
Central P. del Tigre		6.419
Central Maldonado		342
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		44
C. Baygorria		105
C. Palmar		0
C. Salto Grande		1.838
Importación (MWh)		Por País
Argentina		7.832
• Contingente		7.832
Brasil		1.740
• Rivera		1.740
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.939
TOTAL Generación (MWh)		27.678
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.678
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		27.750
Diferencia (MWh)		-72
Ejecutada - Programada		-0,26%

Abastecimiento de la demanda - Viernes 01/06/2012

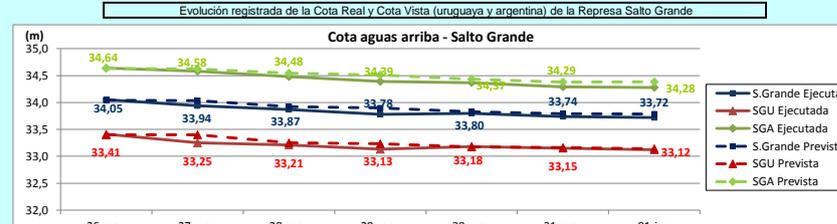
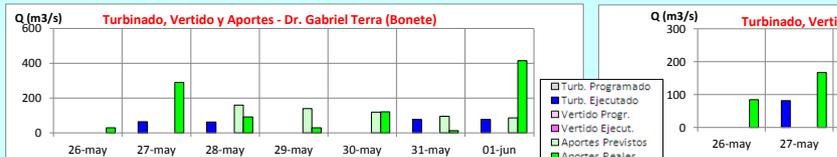


EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



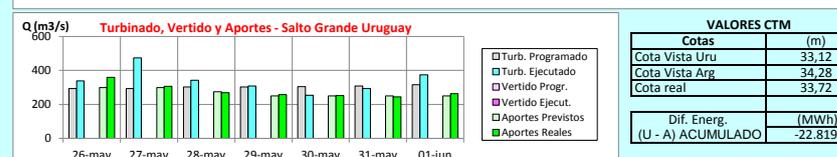
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	76,58	76,59
Baygorria	53,66	53,62
Palmar	39,33	39,38
SGU	33,14	33,12

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 (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa Terra	0	54
Baygorria	0	39
Palmar	0	375
SGU	315	77

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa Terra	85	415
Baygorria	0	12
Palmar	0	72
SGU	250	263



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,12
Cota Vista Arg	34,28
Cota real	33,72
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-22.819

VERTIDO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	0

OBSERVACIONES

La demanda resultó 0,26% inferior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por 8,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 69 MW medios, de los cuales: 37,7 MW de UPM; 2,4 MW de Weyerhaeuser Productos; 11,1 MW de Galfer; 2,7 MW de Poniar; 8,2 MW de Feniroi; 2 MW de Alur; 4,7 MW de Liderdat; 0,15 MW de Bioener.
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
 Se generó 0,4 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaesther S.A.).
 Se importaron 7831 MWh (326,3 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1740 MWh (72,5 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.

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