



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

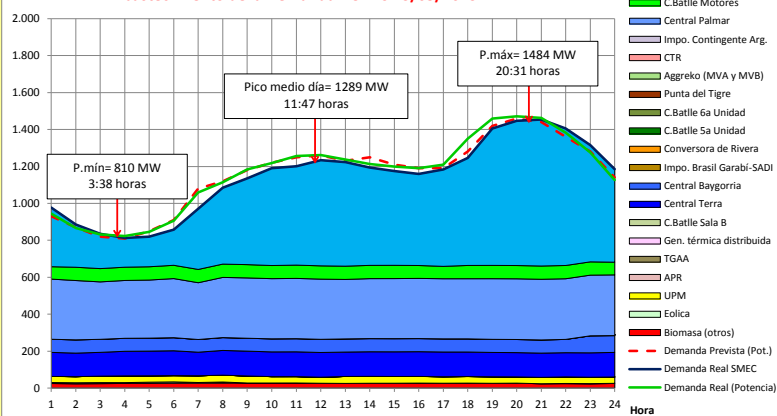
lunes 13 de mayo de 2013

Generación Térmica (MWh)		13-may
Central Batlle		1.705
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.705
Central La Tablada		-86
Central P. del Tigre		-1
APR A		0
APR B		138
APR C		0
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.177
C. Baygorria		1.835
C. Palmar		7.764
C. Salto Grande		11.498
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-5
• Rivera		-5
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.509
TOTAL Generación (MWh)		27.534

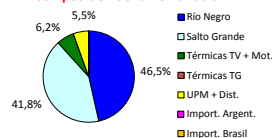
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.534
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.750
Diferencia (MWh)	-216
Ejecutada - Programada	-0,78%

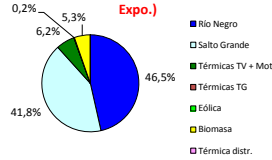
Abastecimiento de la Demanda LUNES 13/05/2013



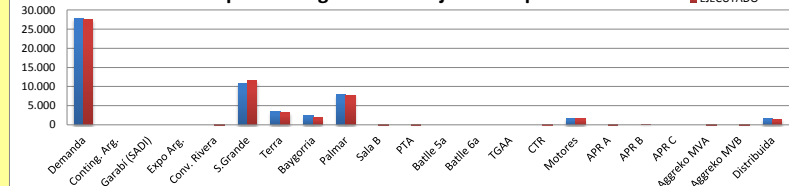
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

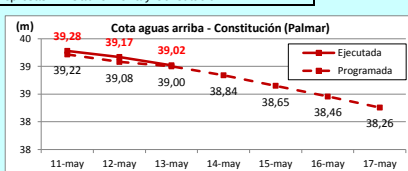
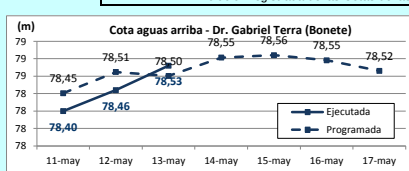


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



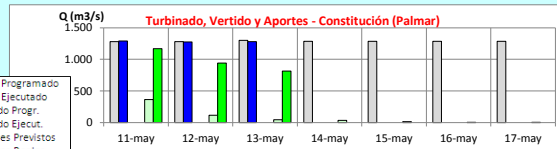
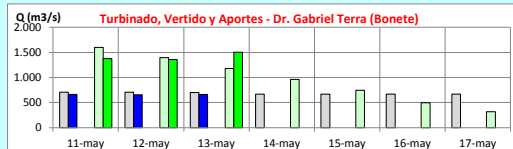
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

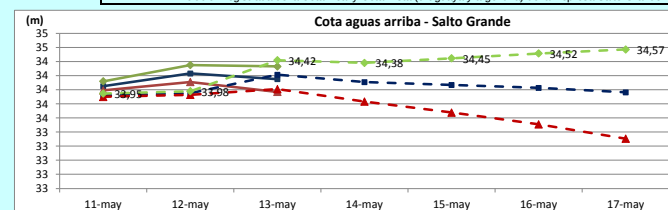


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,50	78,53
Baygorria	53,63	53,64
Palmar	39,00	39,02
SGU	34,01	33,97

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	

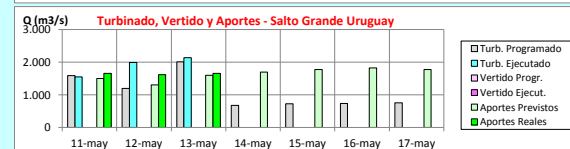


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)	(m³/s)
Terra		701	659
Baygorria		815	619
Palmar		1.302	1.283
SGU		2.005	2.136

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)	(m³/s)
Terra		1.182	1.503
Baygorria		0	661
Palmar		44	814
SGU		1.600	1.661



VALORES CTM		
Cotas	(m)	
Cota Vista Uru		33,97
Cota Vista Arg		34,33
Cota real		34,15
Dif. Energ.	(MWh)	
(U - A) ACUMULADO		-7.621

VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(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 0,78 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 2,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 61,6 MW medios, de los cuales:
35,41 MW de UPM S.A.; 11,97 MW de Galofer S.A.; 9,45 MW de Penirol S.A.; 2,66 MW de Ponlar S.A.; 1,3 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,84 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.
Se generó con APR B (La tablada) por pruebas.

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