



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

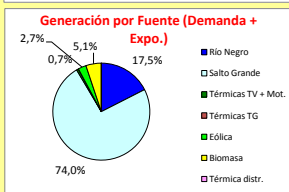
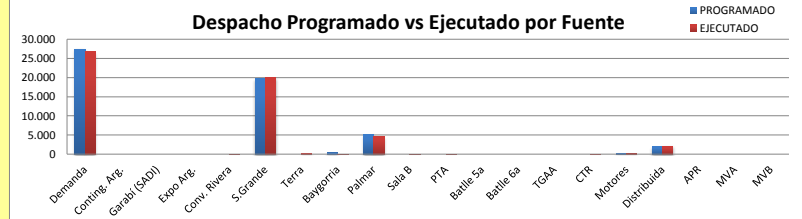
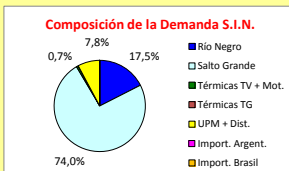
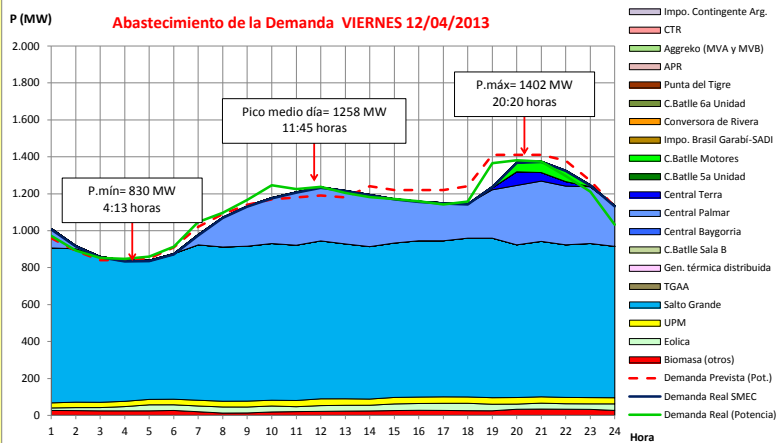
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 12 de abril de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	182
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	186
Central La Tablada	-80
• PTI	-4
• APR	0
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	154
C. Baygorria	-7
C. Palmar	4.559
C. Salto Grande	19.897
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-2
• Rivera	-2
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.104
TOTAL Generación (MWh)	26.803

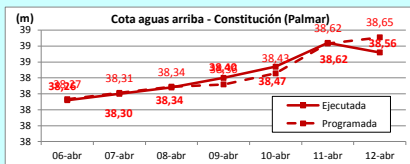
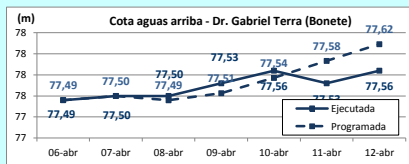
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.803
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.410
Diferencia (MWh)	-607
Ejecutada - Programada	-2,21%



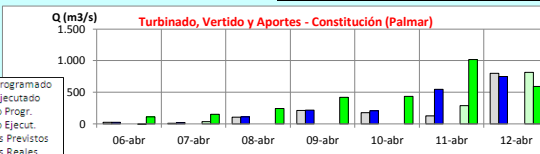
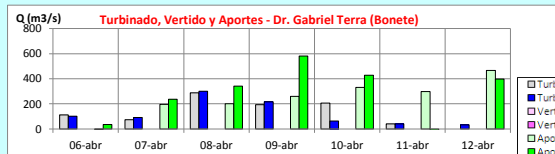
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

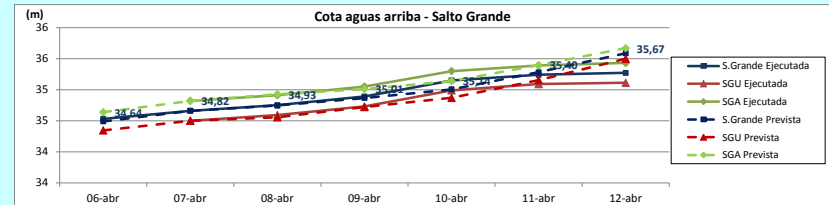


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,62	77,56
Baygorria	53,67	53,54
Palmar	38,65	38,56
SGU	35,50	35,11

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

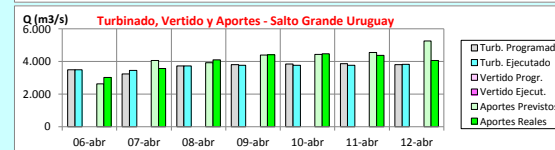


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	33
Baygorria	118	0
Palmar	800	750
SGU	3.798	3.817

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	466	397
Baygorria	270	66
Palmar	816	594
SGU	5.250	4.066



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,11
Cota Vista Arg	35,43
Cota real	35,27
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-7.720

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 2,21 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 30,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 59,7 MW medios, de los cuales:
32,69 MW de UPM S.A.; 10,48 MW de Galofer S.A.; 8,37 MW de Bioener S.A.; 4,04 MW de Feniról S.A.; 2,81 MW de Ponlar S.A.; 0,88 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
0,44 MW de Alcoholes del Uruguay 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