



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

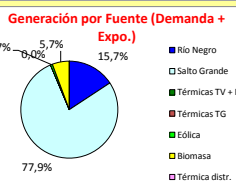
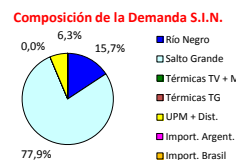
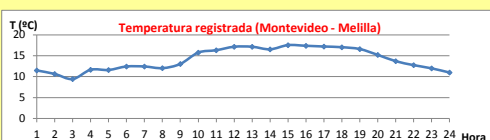
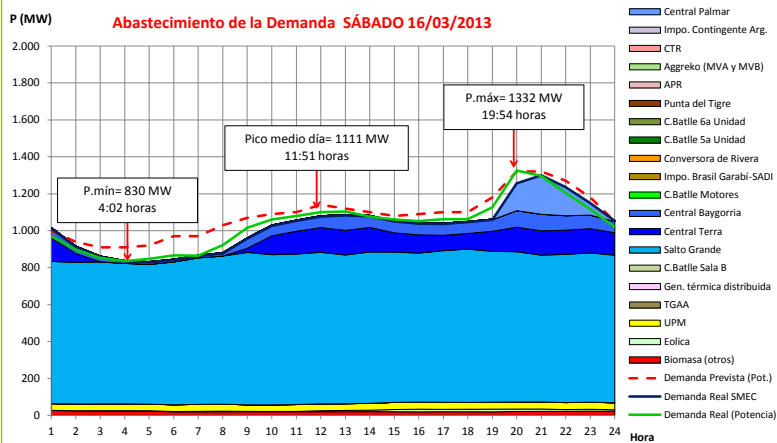
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 16 de marzo de 2013

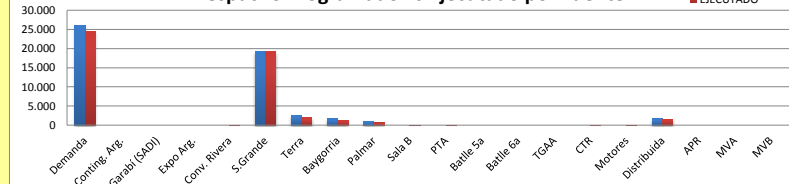
Generación Térmica (MWh)		16-mar
Central Battle	-11	
• Sala B	-4	
• 5a	0	
• 6a	0	
• Motores	-7	
Central La Tablada	-97	
Central P. del Tigre	-2	
• PTI	-2	
• APR	0	
Aggreko (MVA y MVB)	-1	
Central Maldonado	0	
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra	1.950	
C. Baygorria	1.343	
C. Palmar	584	
C. Salto Grande	19.199	
Importación (MWh)		Por País
Argentina	0	
• Contingente	0	
Brasil	-5	
• Rivera	-5	
• SADI	0	
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida	1.562	
TOTAL Generación (MWh)	24.522	

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	24.522
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	25.960
Diferencia (MWh)	-1.438
Ejecutada - Programada	-5,54%

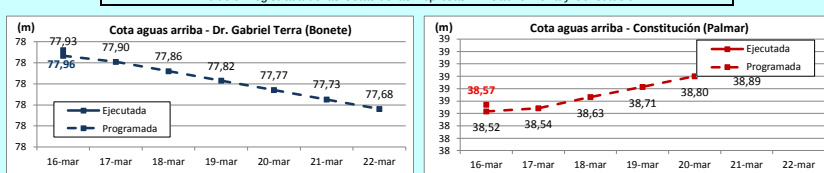


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



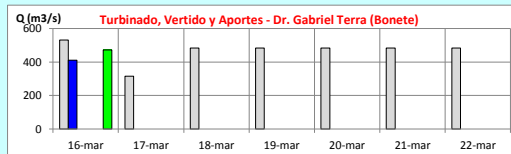
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

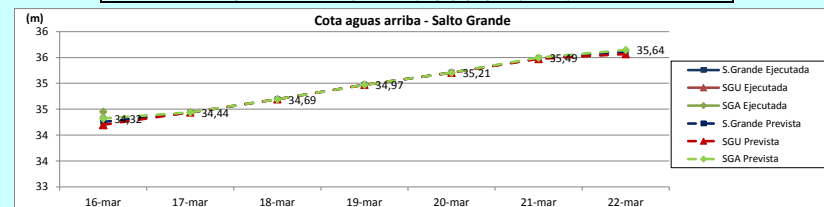


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,93	77,96
Baygorria	53,77	53,57
Palmar	38,52	38,57
SGU	34,20	34,19

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

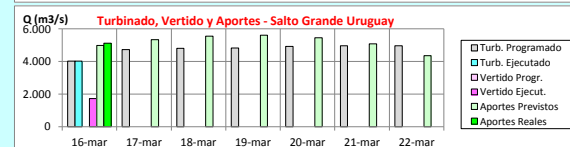


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	532	412
Baygorria	527	440
Palmar	150	98
SGU	4.023	4.022

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	473
Baygorria	0	427
Palmar	0	474
SGU	4.975	5.109



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,19
Cota Vista Arg	34,45
Cota real	34,32
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	-5,558

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	1.725

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 5,54 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 7,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 58,9 MW medios, de los cuales:
37,36 MW de UPM S.A.; 9,44 MW de Bioener S.A.; 8,99 MW de Fenilur S.A.; 1,9 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,22 MW de Galofer S.A.; 0,01 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