



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

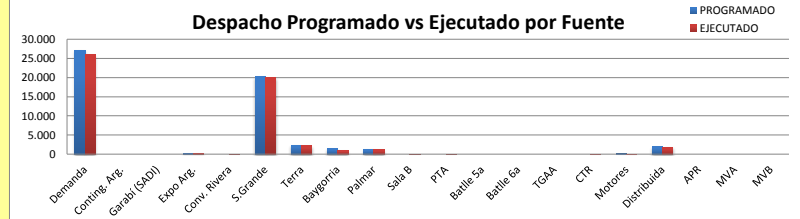
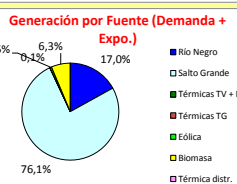
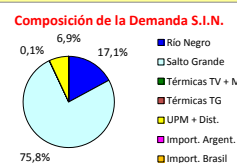
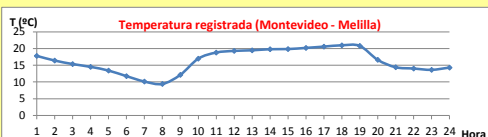
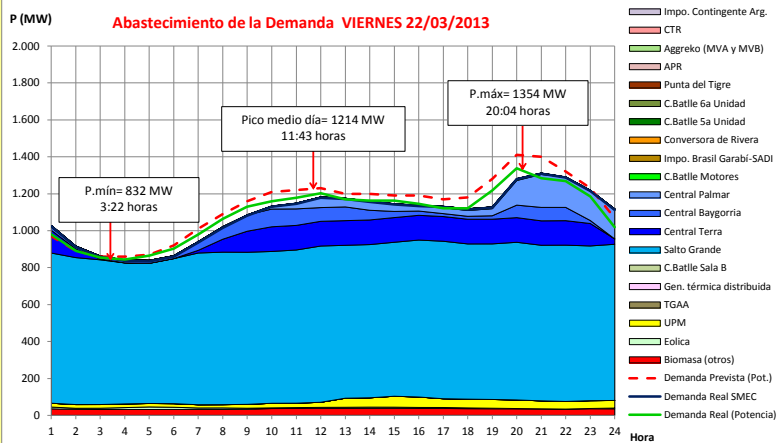
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 22 de marzo de 2013

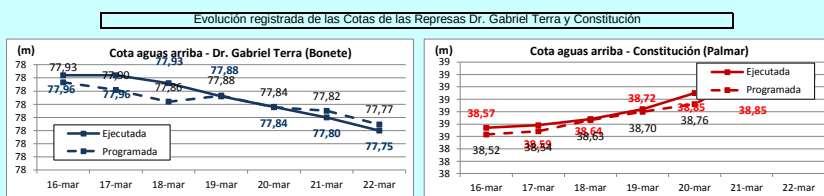
Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	33
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	37
Central La Tablada	-82
Central P. del Tigre	-2
• PTI	-2
• APR	0
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.257
C. Baygorria	1.020
C. Palmar	1.186
C. Salto Grande	20.017
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-5
• Rivera	-5
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.806
TOTAL Generación (MWh)	26.228

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	243
• Hidráulica	243
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.985
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.130
Diferencia (MWh)	-1.145
Ejecutada - Programada	-4,22%

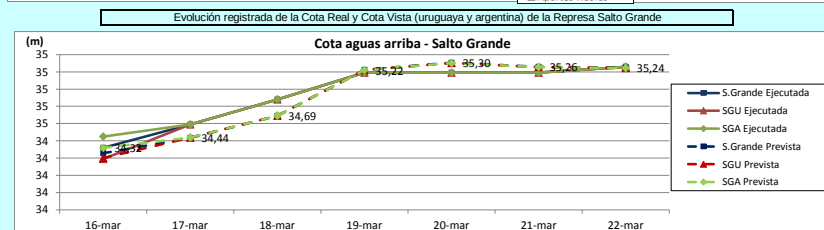
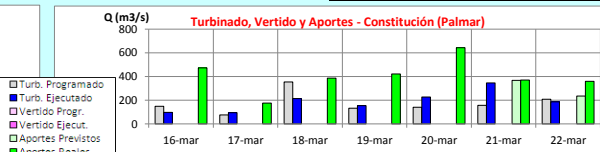
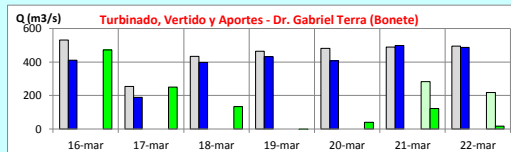


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)



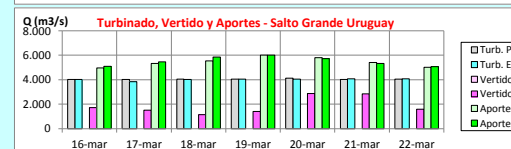
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,77	77,75
Baygorria	53,78	53,82
Palmar	38,98	38,90
SGU	35,24	35,26

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	495	488
Baygorria	493	341
Palmar	207	185
SGU	4.046	4.068

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	217	16
Baygorria	48	525
Palmar	234	360
SGU	5.025	5.072



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,26
Cota Vista Arg	35,26
Cota real	35,26
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	1.603

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 4,22 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 6,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 69,7 MW medios, de los cuales:
34,49 MW de UPM S.A.; 10,92 MW de Galfer S.A.; 10,22 MW de Bioener S.A.; 9,15 MW de Fenilol S.A.; 3,43 MW de Ponlar S.A.; 1,51 MW de Weyerhaeuser Productos 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