



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

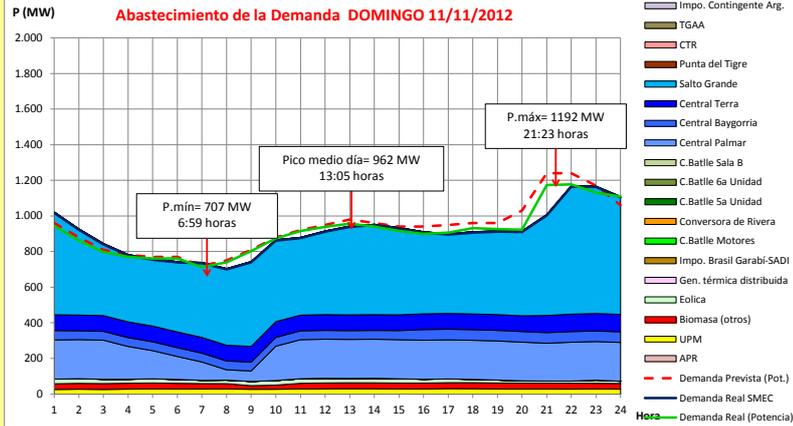
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 11 de noviembre de 2012

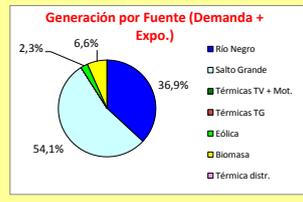
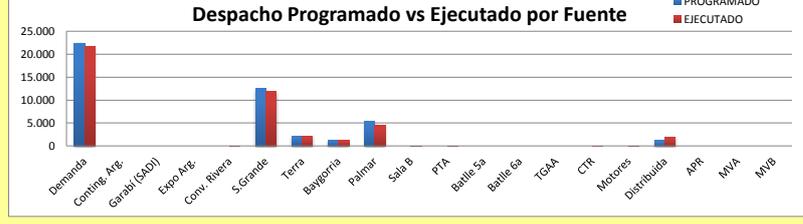
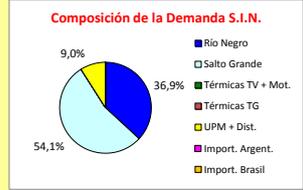
Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	-4
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	0
Central La Tablada	-102
Central P. del Tigre	-12
• PTI	-10
• APR	-2
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.161
C. Baygorria	1.282
C. Palmar	4.600
C. Salto Grande	11.792
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-7
• Rivera	-7
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.952
TOTAL Generación (MWh)	21.663
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
	21.663

(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

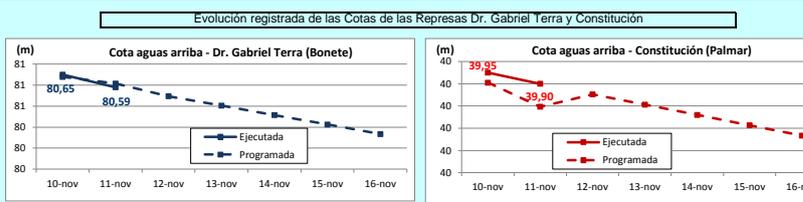
Diferencia (MWh)	-767
Ejecutada - Programada	-3,42%



Demanda Programada (MWh)	22.430
Diferencia (MWh)	-767
Ejecutada - Programada	-3,42%

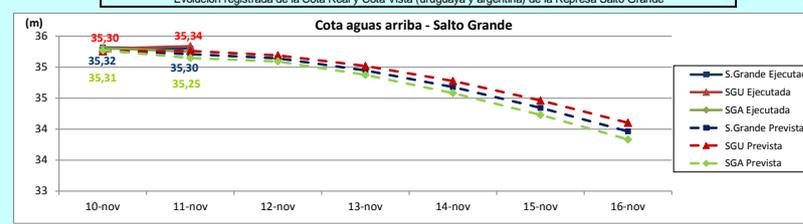
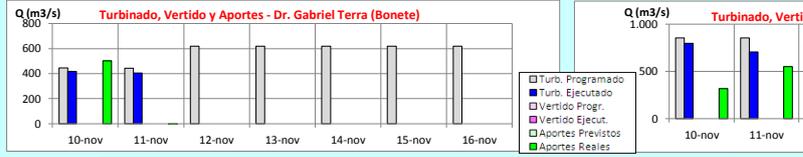


EVOLUCION DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)



COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,61	80,59
Baygorria	53,88	53,80
Palmar	39,80	39,90
SGU	35,26	35,34

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	444	406
Baygorria	456	443
Palmar	855	705
SGU	2.324	2.106

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-355
Baygorria	0	443
Palmar	0	549
SGU	2.400	2.350



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,34
Cota Vista Arg	35,25
Cota real	35,30

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	2.217

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 3,42 % inferior a la prevista
 Se registró generación eólica, por 21,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 60,4 MW medios, de los cuales:
 28,21 MW de UPM S.A.; 10,13 MW de Galfer S.A.; 8,8 MW de Fenirol S.A.; 8,6 MW de Bioener S.A.; 2,47 MW de Ponlar S.A.; 2,2 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;

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