



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

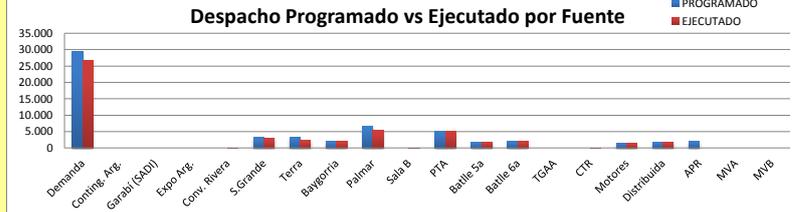
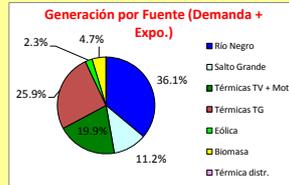
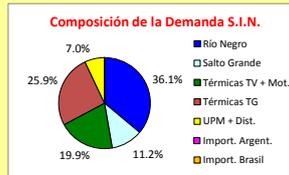
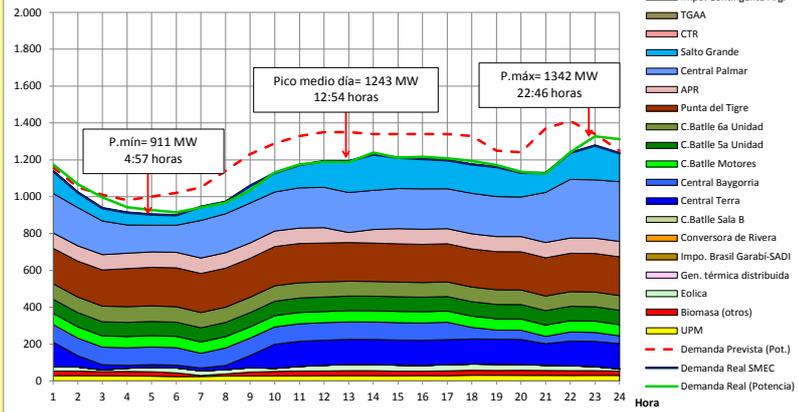
viernes 7 de diciembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		07-dic
Central Battle		5.293
• Sala B		-4
• 5a		1.873
• 6a		1.961
• Motores		1.463
Central La Tablada		-42
Central P. del Tigre		6.936
• PTI		4.980
• APR		1.956
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.391
C. Baygorria		1.943
C. Palmar		5.295
C. Salto Grande		2.980
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-1
• Rivera		-1
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.863
TOTAL Generación (MWh)		26.658

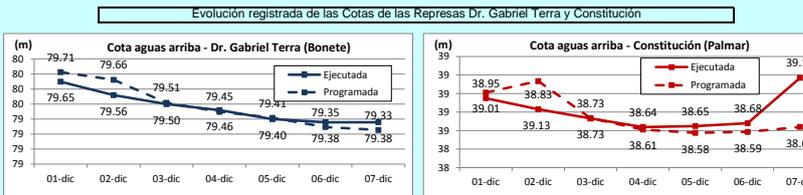
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.658
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		29.510
Diferencia (MWh)		-2.852
Ejecutada - Programada		-9.66%

Abastecimiento de la Demanda VIERNES 07/12/2012

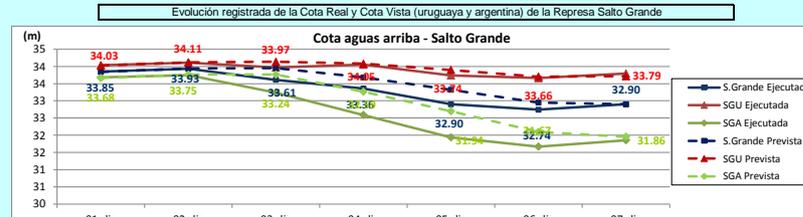
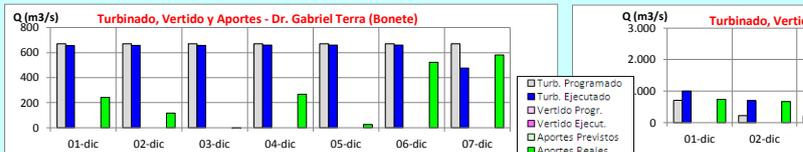


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)



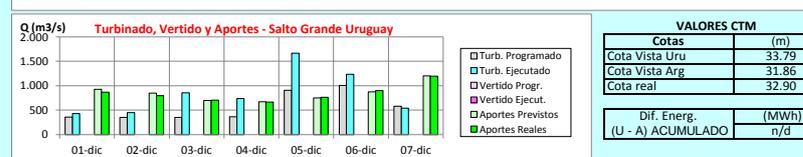
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79.33	79.38
Baygorria	53.62	53.58
Palmar	38.64	39.17
SGU	33.72	33.79

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		
Represa	Previsto	Ejecutado
Terra	670	476
Baygorria	669	675
Palmar	1.075	843
SGU	583	539

APORTES		
Represa	Previstos	Reales
Terra	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	580
Baygorria	0	653
Palmar	0	2.392
SGU	1.200	1.195



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33.79
Cota Vista Arg	31.86
Cota real	32.90

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	n/d

VERTIDO		
Represa	Previsto	Ejecutado
Terra	(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 9.66 % inferior a la prevista
 Se registró generación eólica, por 26.7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 51.9 MW medios, de los cuales:
 28.2 MW de UPM S.A.; 9.53 MW de Bioener S.A.; 8.91 MW de Feniroi S.A.; 2.48 MW de Ponlar S.A.; 1.45 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1.37 MW de Alcoholes del Uruguay 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.
 Al momento están faltando medidas Galofer S.A. A los efectos del informe, las mismas se consideran nulas.
 Los valores de cotas, turbinado, aportes y vertimiento de Salto Grande son estimados.

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