



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

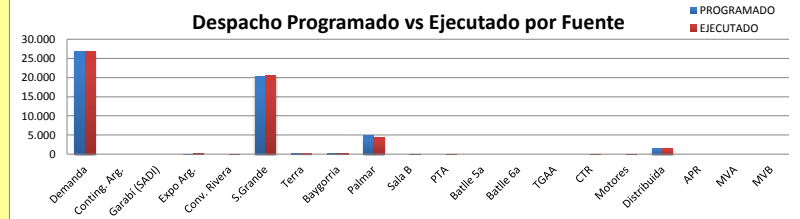
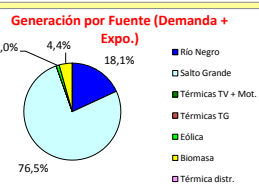
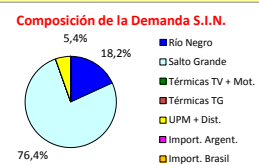
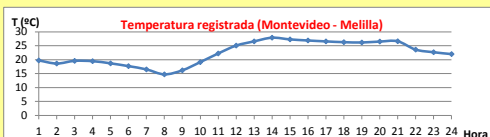
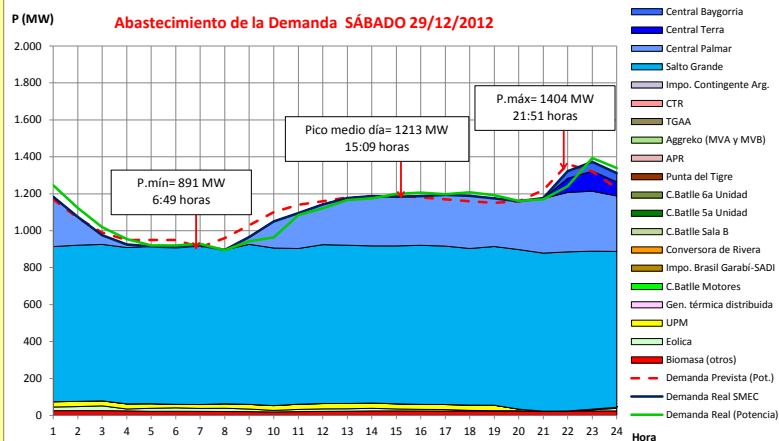
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 29 de diciembre de 2012

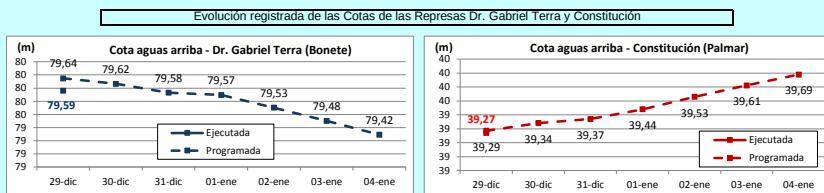
Generación Térmica (MWh)	29-dic
Central Battle	-6
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	-2
Central La Tablada	-79
Central P. del Tigre	-10
• PTI	-9
• APR	-2
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	262
C. Baygorria	135
C. Palmar	4.469
C. Salto Grande	20.558
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-2
• Rivera	-2
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.450
TOTAL Generación (MWh)	26.777

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	87
• Hidráulica	87
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.690
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	26.880
Diferencia (MWh)	-190
Ejecutada - Programada	-0,71%

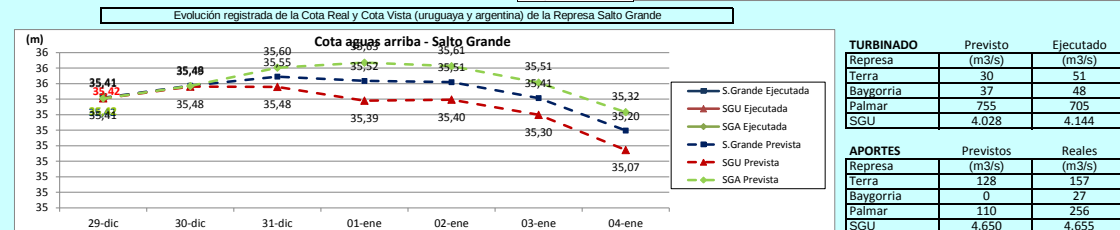
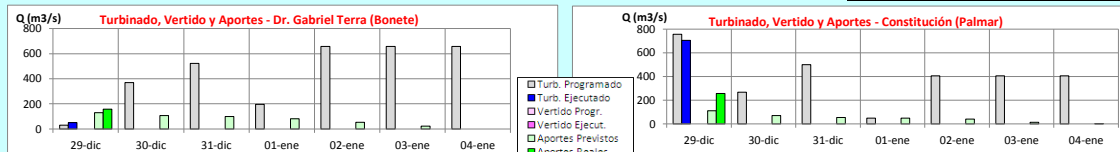


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,64	79,59
Baygorria	53,63	53,57
Palmar	39,29	39,27
SGU	35,41	35,42

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)	(m3/s)
Terra	30	51	48
Baygorria	37	48	705
Palmar	755	4,028	4,144
SGU	4,028		

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)	(m3/s)
Terra	128	157	
Baygorria	0	27	
Palmar	110	256	
SGU	4,650	4,655	

VALORES CTM		
Cotas	(m)	
Cota Vista Uru	35,42	
Cota Vista Arg	35,42	
Cota real	35,42	

Dif. Energ.		(MWh)
(U - A) ACUMULADO		0

VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0	
Baygorria	0	0	
Palmar	0	0	
SGU	0	1.306	

La demanda resultó 0,71 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 11,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 49,3 MW medios, de los cuales:
25,94 MW de UPM S.A.; 10,44 MW de Bioener S.A.; 8,53 MW de Fenilol S.A.; 2,68 MW de Ponlar S.A.; 1,68 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.
Se exportaron 87 MWh (3,6 MW medios) hacia Argentina por excedentes de vertimiento en SG.

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