



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 21 de enero de 2013

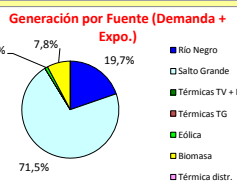
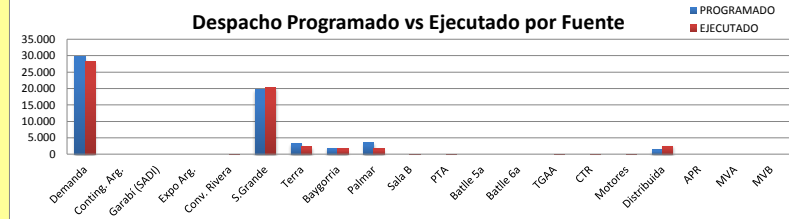
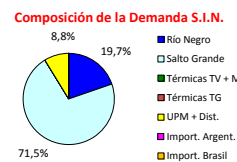
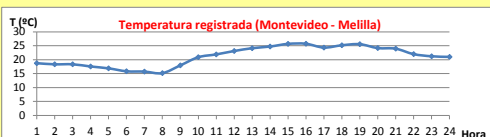
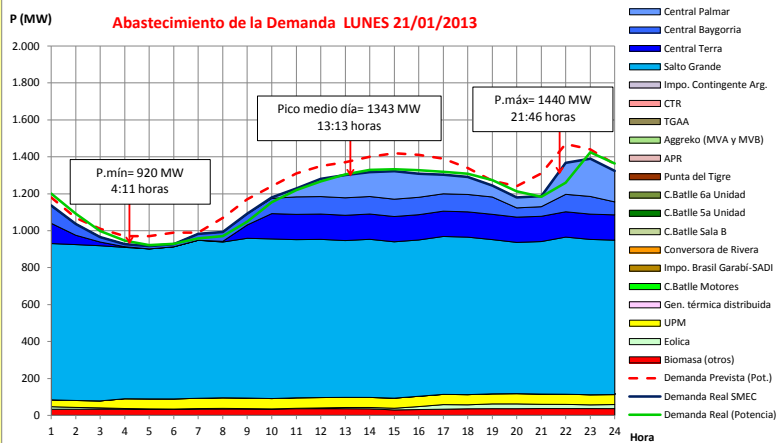
Generación Térmica (MWh)		21-ene
Central Battle		-9
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-5
Central La Tablada		-77
Central P. del Tigre		-5
• PTI		-3
• APR		-2
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		-1
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.314
C. Baygorria		1.665
C. Palmar		1.599
C. Salto Grande		20.241
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-3
• Rivera		-3
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.478
TOTAL Generación (MWh)		28.201

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

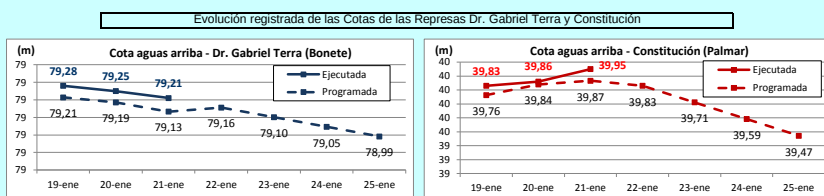
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.201
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Diferencia (MWh) -1.539

Ejecutada - Programada -5,18%

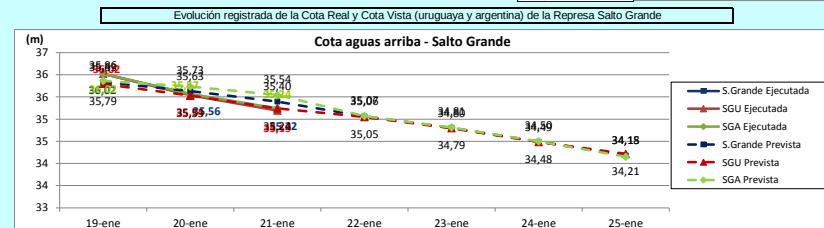
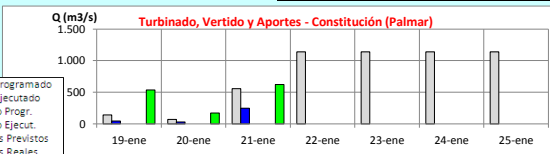
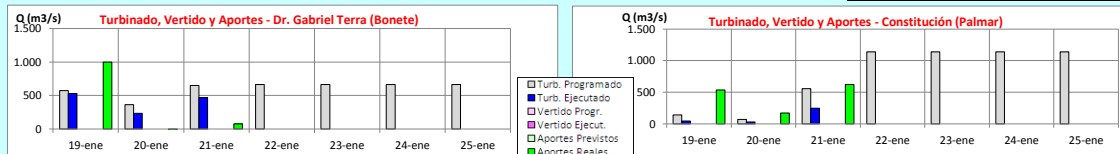


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



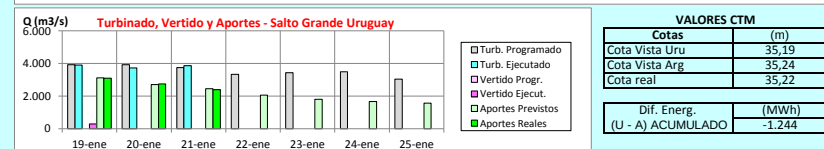
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,13	79,21
Baygorria	53,93	53,90
Palmar	39,87	39,95
SGU	35,24	35,19

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



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	648	470
Baygorria	637	606
Palmar	557	247
SGU	3.739	3.863

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	76
Baygorria	0	527
Palmar	0	622
SGU	2.450	2.395



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,19
Cota Vista Arg	35,24
Cota real	35,22
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-1.244

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(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 5,18 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 12,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 91,9 MW medios, de los cuales:
57,12 MW de UPM S.A.; 11,4 MW de Galofer S.A.; 9,53 MW de Feniroi S.A.; 9,41 MW de Bioener S.A.; 2,66 MW de Ponlar S.A.; 1,76 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