



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 10 de enero de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battile	-11
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	-7
Central La Tablada	-80
Central P. del Tigre	-9
• PTI	-7
• APR	-2
Aggreko (MVA y MVB)	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.851
C. Baygorria	1.567
C. Palmar	2.777
C. Salto Grande	20.449
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-4
• Rivera	-4
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.942
TOTAL Generación (MWh)	29.482

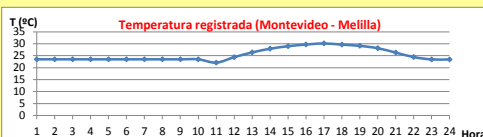
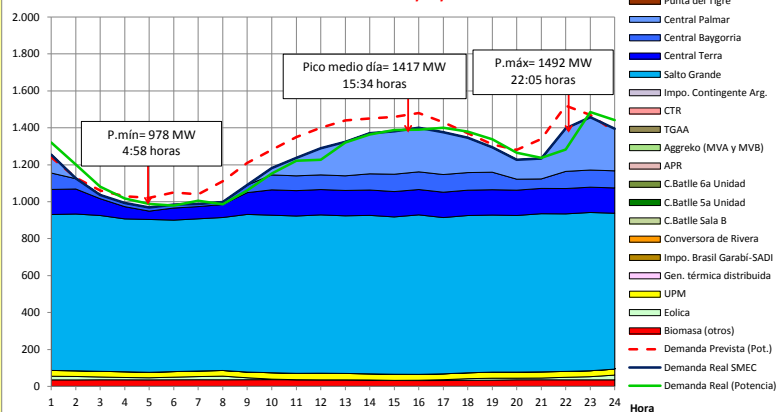
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	134
• Hidráulica	134
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

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

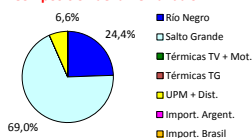
Demanda Programada (MWh) 30.850

Diferencia (MWh) -1.502
Ejecutada - Programada -4,87%

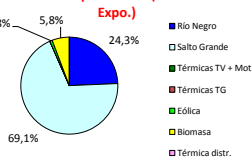
Abastecimiento de la Demanda JUEVES 10/01/2013



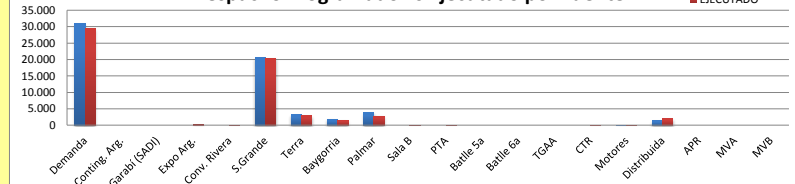
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

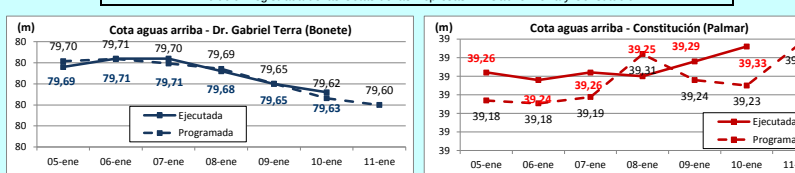


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



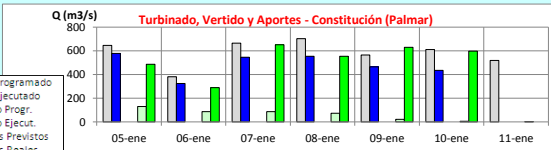
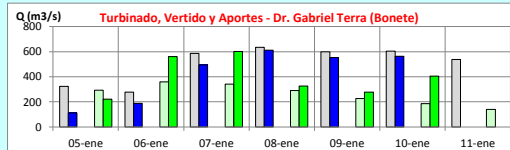
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

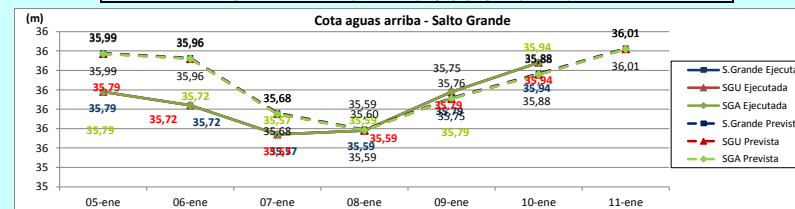


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,62	79,63
Baygorria	53,74	53,78
Palmar	39,23	39,33
SGU	35,88	35,94

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

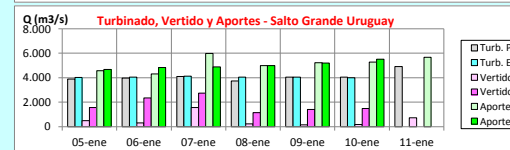


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	604	564
Baygorria	629	540
Palmar	609	434
SGU	4.039	4.008

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	185	405
Baygorria	0	542
Palmar	4	598
SGU	5.275	5.515



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,94
Cota Vista Arg	35,94
Cota real	35,94
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	181	1.477

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 4,87 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 10,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 71,1 MW medios, de los cuales:
35,98 MW de UPM S.A.; 11,56 MW de Galfer S.A.; 10,1 MW de Bioener S.A.; 9,34 MW de Feniról S.A.; 2,38 MW de Ponlar S.A.; 1,77 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.
Se exportaron 134 MWh (5,6 MW medios) hacia Argentina por excedentes de vertimiento en SG.
Al momento están faltando medidas de Las Rosas.
Se generó por pruebas en MVB Motores (Aggreko).

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