INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **sábado 24 de diciembre de 2011**

Generación Térmica (MWh)	24-dic
Central Batlle	**4.407**
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	2.710
• Motores	1.701
Central La Tablada	**2.713**
Central P. del Tigre	**5.523**
Central Maldonado	**0**
Grupos Diesel	**0**
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	**516**
C. Baygorria	**212**
C. Palmar	**409**
C. Salto Grande	**2.761**
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	**4.640**
• Contrato	0
• Contingente	4640
Brasil	**435**
• Rivera	435
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	**1.421**
TOTAL Generación (MWh)	**23.036**

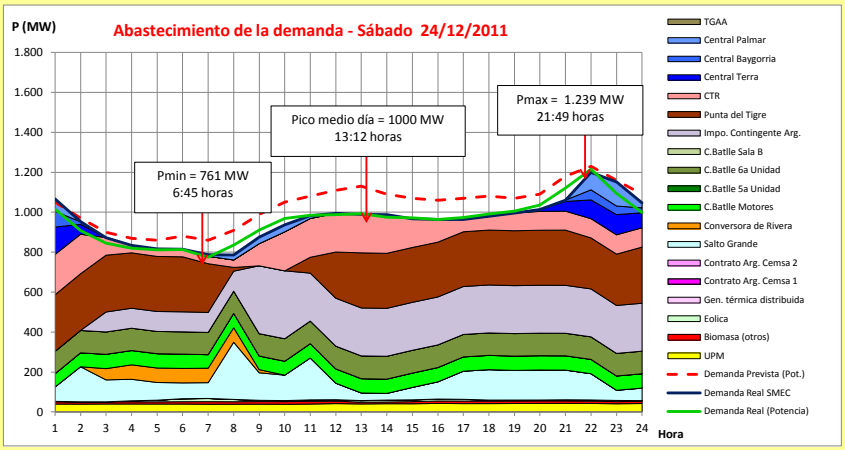
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**

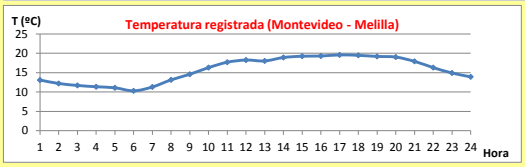
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	23.036

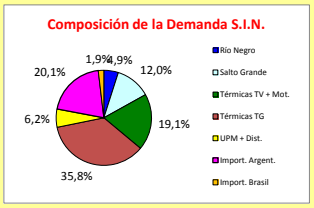
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

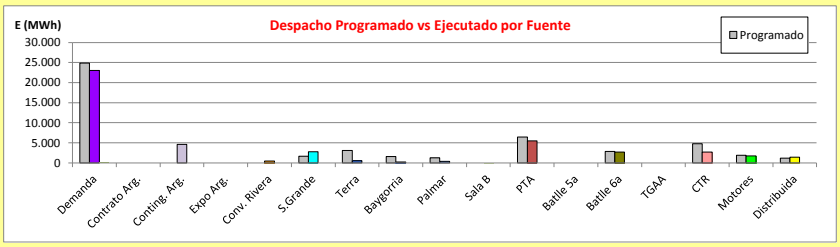
Demanda Programada (MWh) **24.850**

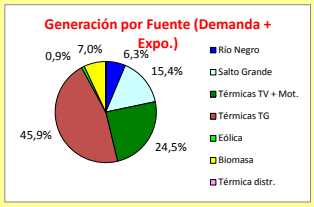
Diferencia (MWh)	-1.814
Ejecutada - Programada	-7,30%





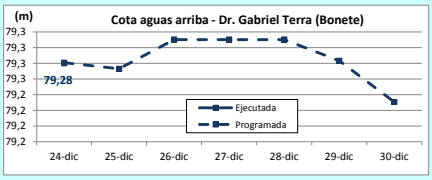


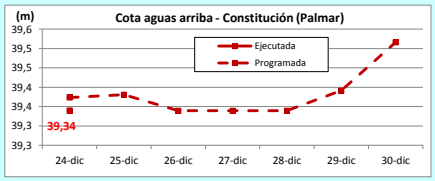




EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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



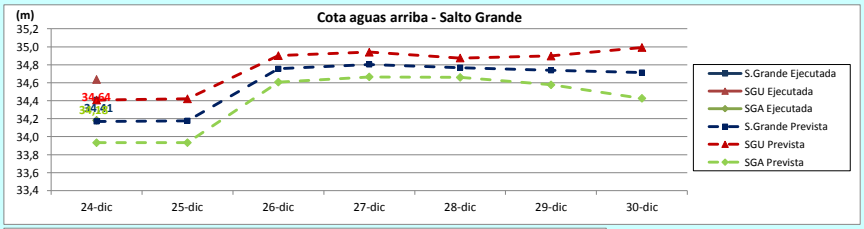


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,28	79,28
Baygorria	53,74	53,58
Palmar	39,37	39,34
SGU	34,41	34,64

Valores de Referencia (operación normal)

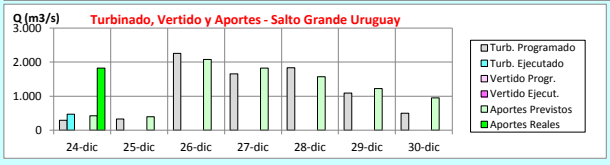
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

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	590	104
Baygorria	579	73
Palmar	197	62
SGU	292	467

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-288
Baygorria	0	-8
Palmar	0	-45
SGU	425	1.823



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,64
Cota Vista Arg	34,18
Cota real	34,41
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	NO DISP.

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 7,3% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 52,6 MW medios, de los cuales: 40,6 MW de UPM; 10 MW de Bioener; 2 MW Weyerhaeuser Productos S.A..
No hubo generación térmica distribuida
Se importaron 434,5 MWh de Brasil a traves de la conversora de Rivera y 4640 MWh de Argentina por contingente.
No se contó con valores de los medidores de Agroland S.A por problemas técnicos.

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