INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **jueves 27 de diciembre de 2012**

Generación Térmica (MWh)	27-dic
Central Batlle	-6
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	-2
Central La Tablada	-77
Central P. del Tigre	-9
• PTI	-7
• APR	-2
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	717
C. Baygorria	201
C. Palmar	4.463
C. Salto Grande	20.037
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-3
• Rivera	-3
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.403
TOTAL Generación (MWh)	26.724

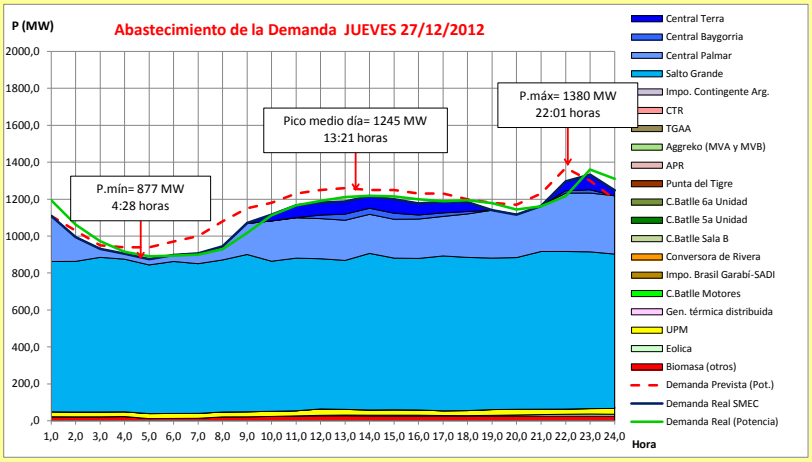
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	180
• Hidráulica	180
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

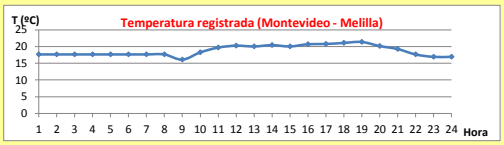
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.544

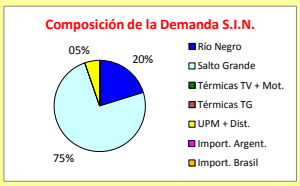
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

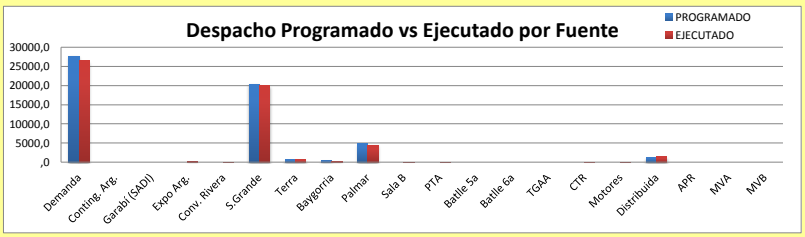
Demanda Programada (MWh)	27.700

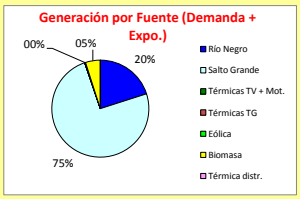
Diferencia (MWh)	-1.156
Ejecutada - Programada	-4,17%





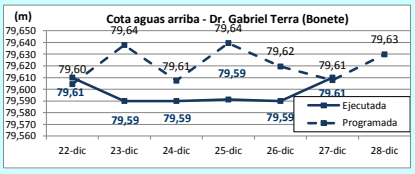


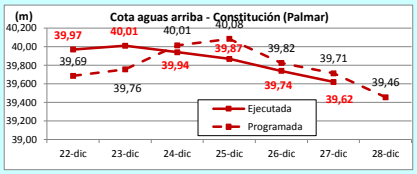




EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

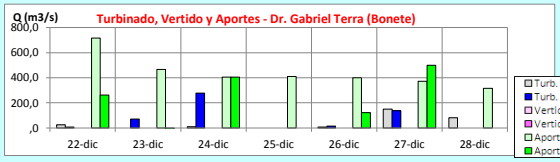
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

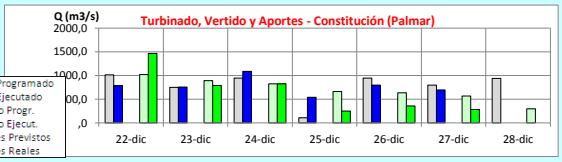




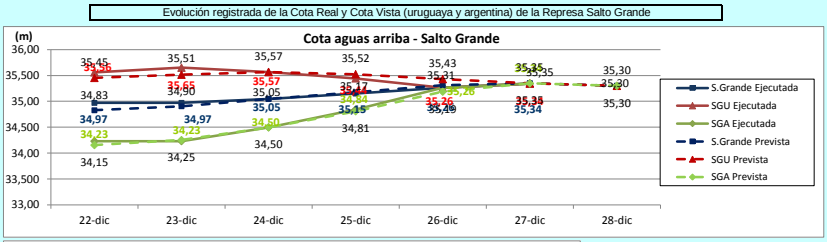
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,61	79,61
Baygorria	53,55	53,57
Palmar	39,71	39,62
SGU	35,35	35,34

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



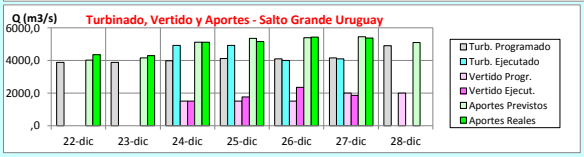


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	149	137
Baygorria	147	75
Palmar	796	695
SGU	4.151	4.095

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	371	499
Baygorria	0	146
Palmar	565	281
SGU	5.450	5.370



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,34
Cota Vista Arg	35,34
Cota real	35,34

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

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	2.000	1.856

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 4,17 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 55,5 MW medios, de los cuales:
32,34 MW de UPM S.A.; 9,16 MW de Fenirol S.A.; 9,02 MW de Bioener S.A.; 3,15 MW de Ponlar S.A.; 1,78 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,02 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 valores de cotas, turbinado, vertimiento y aportes para SGU son estimados por falta de datos.
Se exportaron aprox. 119 MWh (7,5 MW medios) de excedentes de vertimiento hacia Argentina.

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