INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **martes 27 de noviembre de 2012**

Generación Térmica (MWh)	27-nov
Central Batlle	3.297
• Sala B	-4
• 5a	1.758
• 6a	94
• Motores	1.450
Central La Tablada	-86
Central P. del Tigre	6.089
• PTI	6.089
• APR	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.298
C. Baygorria	1.781
C. Palmar	5.186
C. Salto Grande	6.535
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-1
• Rivera	-1
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.772
TOTAL Generación (MWh)	27.871

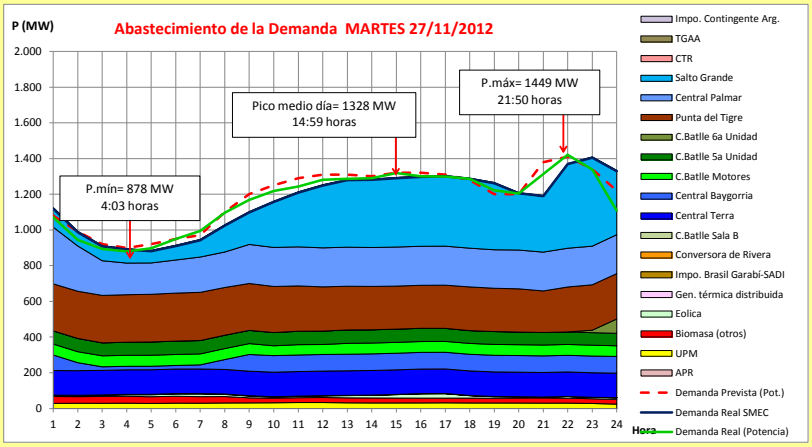
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

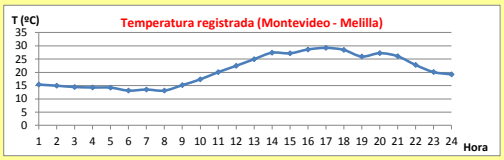
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.871

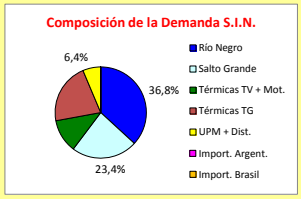
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

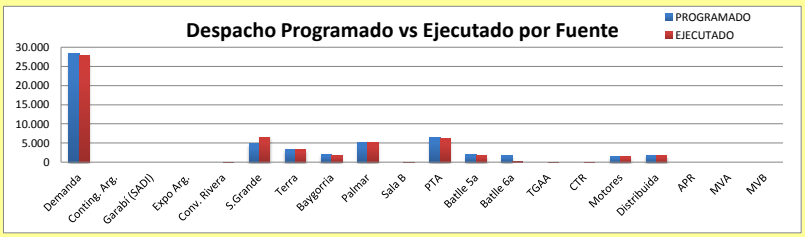
Demanda Programada (MWh) 28.470

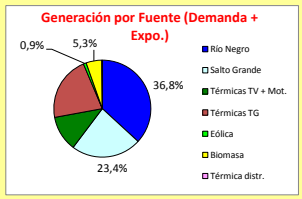
Diferencia (MWh)	-599
Ejecutada - Programada	-2,10%





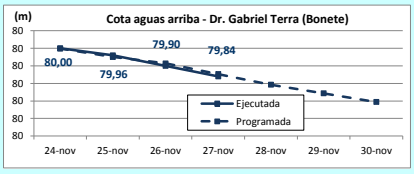


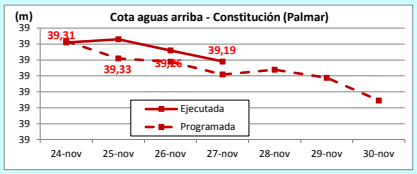




EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

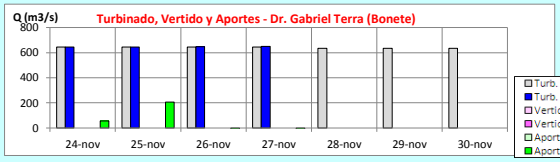


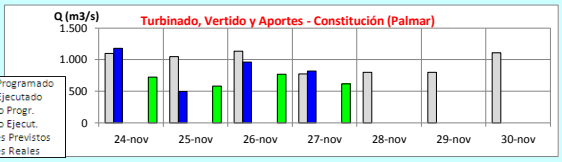


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,85	79,84
Baygorria	53,89	53,91
Palmar	39,11	39,19
SGU	33,75	33,56

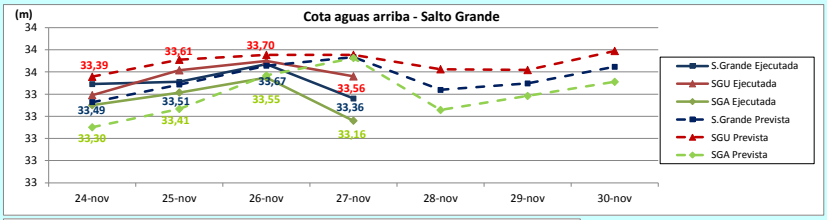
Valores de Referencia (operación normal)

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



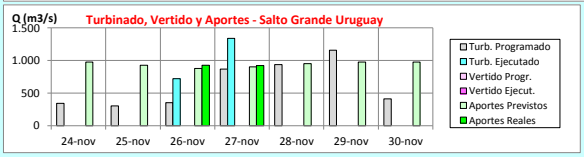


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	646	652
Baygorria	680	611
Palmar	774	820
SGU	869	1.337

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-45
Baygorria	0	667
Palmar	0	617
SGU	900	923



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,56
Cota Vista Arg	33,16
Cota real	33,36

Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	7.443

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 2,1 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 11,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 61,3 MW medios, de los cuales:
30,27 MW de UPM S.A.; 11,97 MW de Galofer S.A.; 8,72 MW de Fenirol S.A.; 4,12 MW de Ponlar S.A.; 3,49 MW de Bioener S.A.; 1,54 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,14 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 1,8 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
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