

Generación Térmica (MWh)	25-dic	
Central Battle		-6
• Sala B		4
• 5a		-0
• 6a		-0
• Motores		-2
Central La Tablada		-93
Central P. del Tigre		-10
• PTI		-8
• AFR		-2
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria	122	
C. Palmar	3.491	
C. Salto Grande	19.562	
Importación (MWh)	Por País	
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-2
• Rivera		-2
• SADJ		-2
Otros Generadores (MWh)		1
UPM + Gen. Distribuida	1.492	
TOTAL Generación (MWh)	24.555	

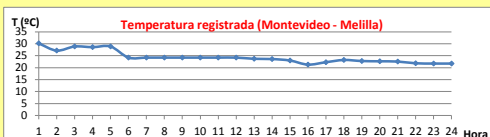
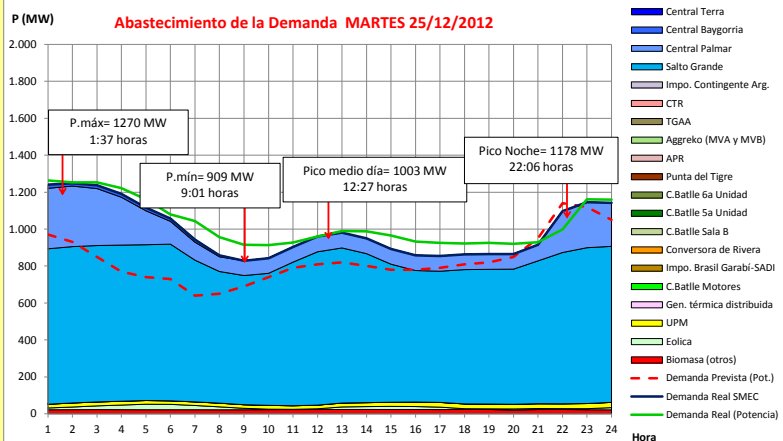
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	700
• Hidráulica	700
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	23.855
----------------------------------	---------------

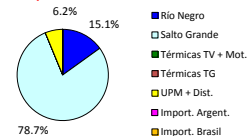
(en horas de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	20.020
---------------------------------	---------------

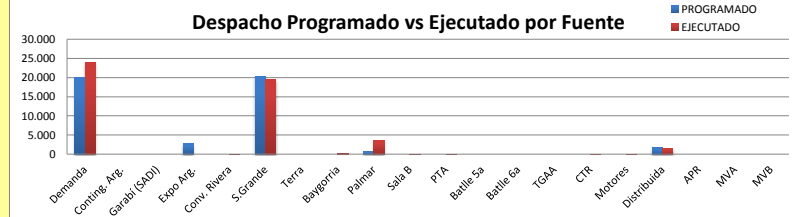
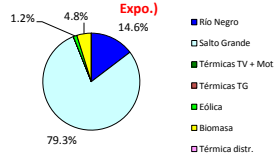
Diferencia (MWh)	3.835
Ejecutada - Programada	19.16%

Despacho

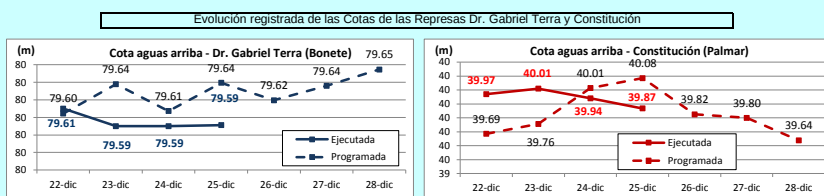
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda +

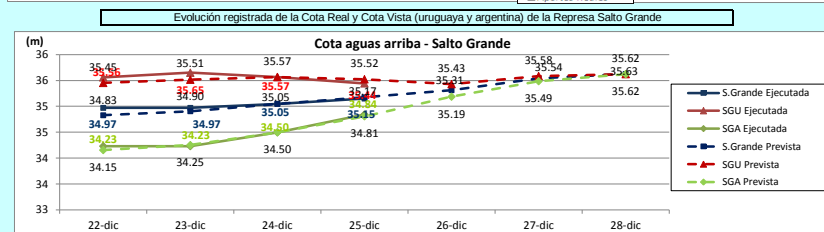
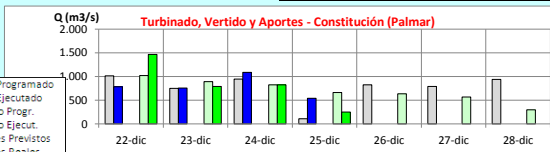
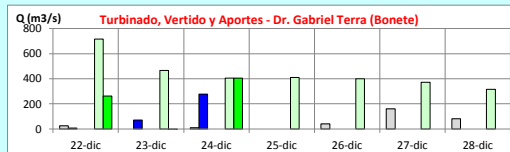


EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



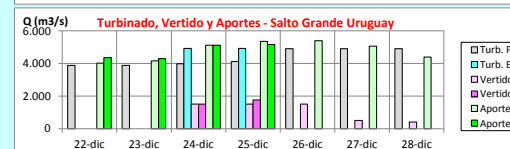
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79.64	79.59
Baygorria	53.61	53.58
Palmar	40.08	39.87
SGU	35.52	35.44

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
	(m3/s)	(m3/s)
Represa	0	0
Terra	0	45
Baygorria	109	542
Palmar	4.118	4.920
SGU		

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	410	0
Baygorria	0	10
Palmar	659	246
SGU	5.350	5.157



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35.44
Cota Vista Arg	34.84
Cota real	35.15

Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	n/d

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	1.500	1.766

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 19.1 % superior a la prevista

Se registró generación eólica, por 12.8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 49.8 MW medios, de los cuales: 27.21 MW de UPM S.A.; 9.07 MW de Bioenor S.A.; 8.8 MW de Fenirol S.A.; 2.64 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 2.08 MW de Ponlar 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.

Los valores de cotas, turbinado, vertimiento y aportes para SGU son estimados por falta de datos.

Se exportaron aprox. 700 MWh (29.2 MW medios) de excedentes de vertimiento hacia A

El valor de potencia máxima del día se registró a las 1:37 hs. con un valor de 1270 MW.

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