



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

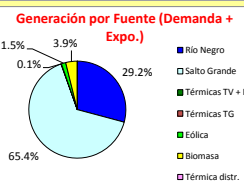
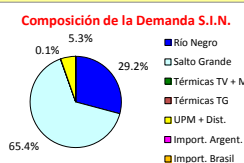
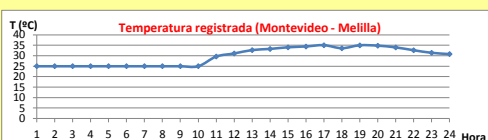
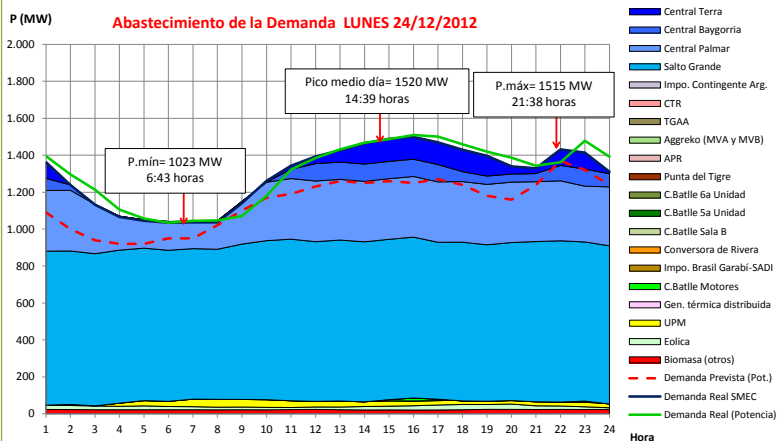
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 24 de diciembre de 2012

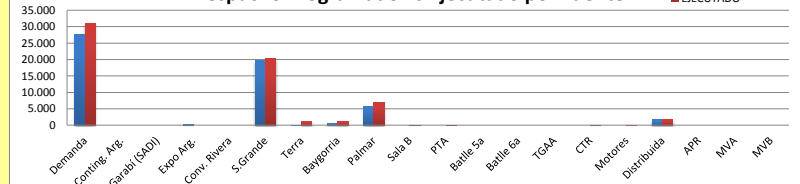
Generación Térmica (MWh)	24-dic
Central Battle	45
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	49
Central La Tablada	-78
Central P. del Tigre	-9
• PTI	-7
• APR	-2
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	1.137
C. Baygorria	1.138
C. Palmar	6.818
C. Salto Grande	20.381
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.662
TOTAL Generación (MWh)	31.092

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	31.092
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.520
Diferencia (MWh)	3.572
Ejecutada - Programada	12.98%

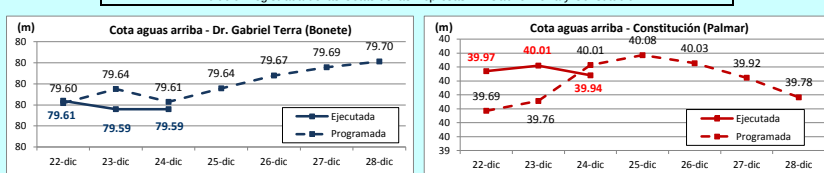


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



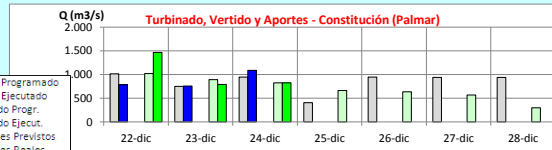
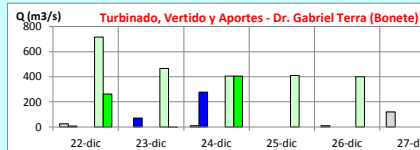
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

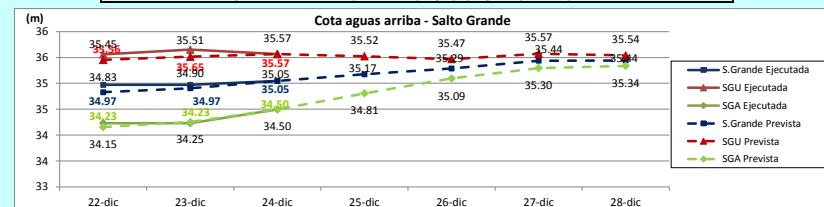


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79.61	79.59
Baygorria	53.61	53.60
Palmar	40.01	39.94
SGU	35.57	35.57

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

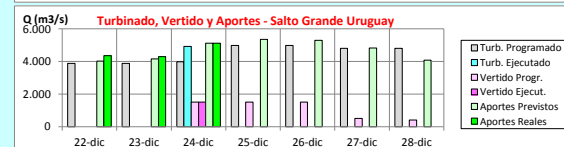


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	10	278
Baygorria	225	433
Palmar	944	1.084
SGU	3.973	4.919

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	405	405
Baygorria	0	0
Palmar	820	820
SGU	5.125	5.125



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35.57
Cota Vista Arg	34.50
Cota real	35.05
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	n/d

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

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 12.9 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 19.3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 50.6 MW medios, de los cuales:
27.98 MW de UPM S.A.; 9.37 MW de Bioener S.A.; 9.11 MW de Fenilol S.A.; 2.1 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 2.07 MW de Ponlar S.A.;

No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la convertidora 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.

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