



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

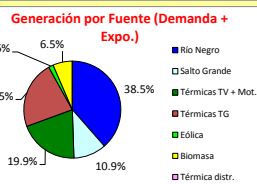
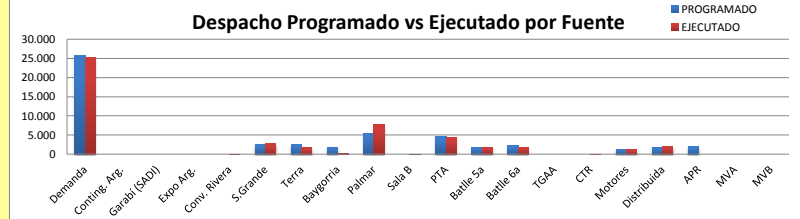
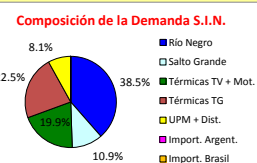
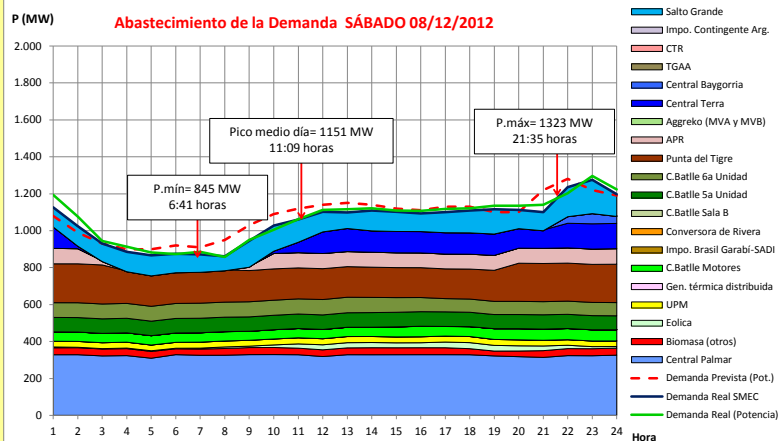
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 8 de diciembre de 2012

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	5.030
• Sala B	-4
• 5a	1.874
• 6a	1.869
• Motores	1.291
Central La Tablada	-93
Central P. del Tigre	5.782
• PTI	4.346
• APR	1.436
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	1.796
C. Baygorria	134
C. Palmar	7.794
C. Salto Grande	2.759
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-5
• Rivera	-5
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.032
TOTAL Generación (MWh)	25.229

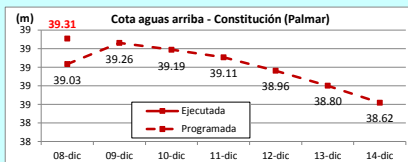
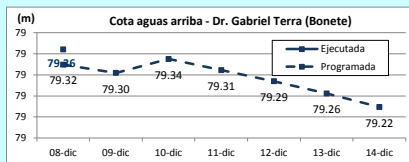
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.229
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	25.850
Diferencia (MWh)	-621
Ejecutada - Programada	-2.40%



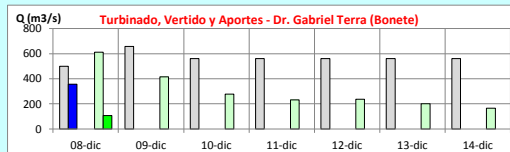
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

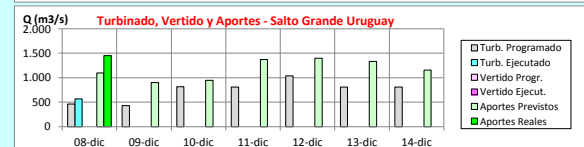
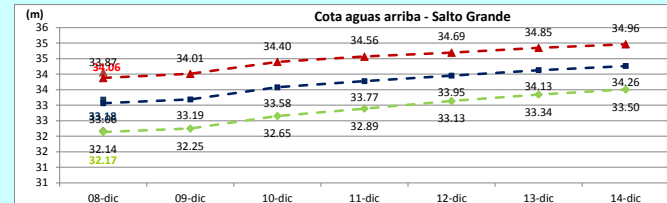


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79.32	79.36
Baygorria	53.66	53.94
Palmar	39.03	39.31
SGU	33.87	34.06

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 (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34.06
Cota Vista Arg	32.17
Cota real	33.18
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	n/d

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	499	357
Baygorria	652	45
Palmar	849	1.283
SGU	465	567

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	613	107
Baygorria	49	107
Palmar	1.481	1.716
SGU	1.100	1.448

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 2.4% inferior a la prevista. Se registró generación eólica, por 17.1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 68.2 MW medios, de los cuales: 31.95 MW de UPM S.A.; 11.27 MW de Galfer S.A.; 9.67 MW de Bioener S.A.; 9.62 MW de Feniról S.A.; 3.4 MW de Ponlar S.A.; 1.16 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 1.07 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0.01 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, aportes y vertimiento de Salto Grande son estimados.

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