



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

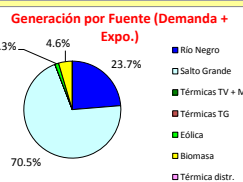
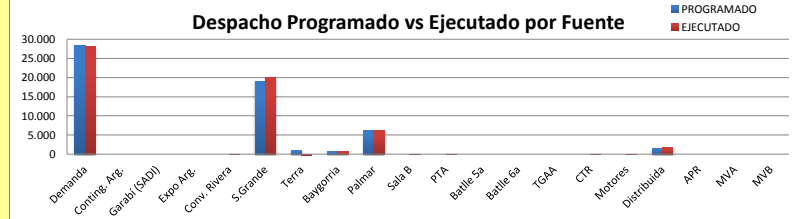
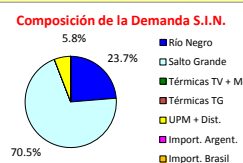
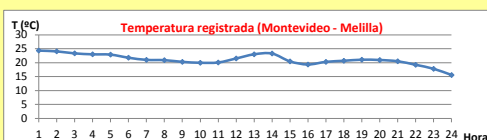
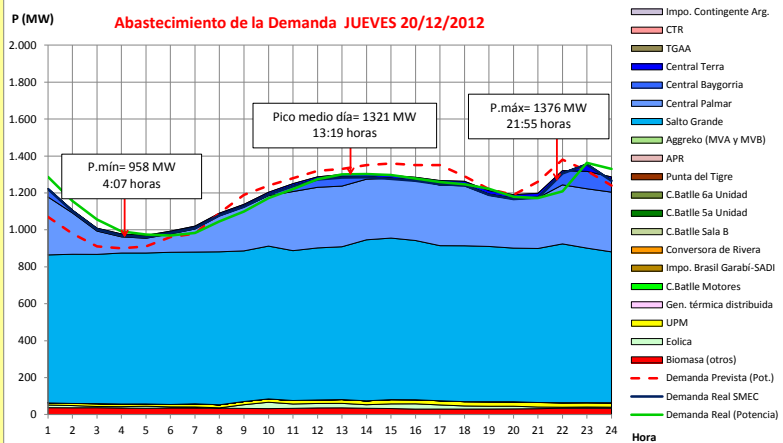
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 20 de diciembre de 2012

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	-11
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	-7
Central La Tablada	-74
Central P. del Tigre	-11
• PTI	-10
• APR	-2
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	-220
C. Baygorria	779
C. Palmar	6.150
C. Salto Grande	19.946
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-4
• Rivera	-4
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.656
TOTAL Generación (MWh)	28.210

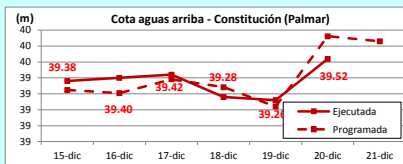
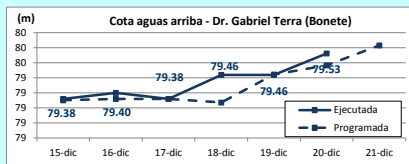
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.210
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	28.470
Diferencia (MWh)	-260
Ejecutada - Programada	-0.91%



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

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

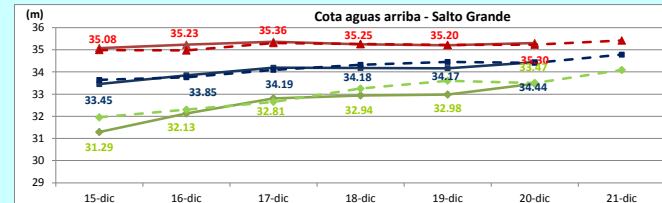


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79.49	79.53
Baygorria	53.46	53.66
Palmar	39.66	39.52
SGU	35.23	35.30

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

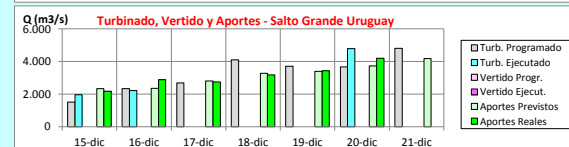


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	213	16
Baygorria	227	275
Palmar	1.017	1.005
SGU	3.674	4.784

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	647	901
Baygorria	0	537
Palmar	1.054	449
SGU	3.725	4.204



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35.30
Cota Vista Arg	33.47
Cota real	34.44

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	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 0.91 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 15.4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 54.4 MW medios, de los cuales:
20.36 MW de UPM S.A.; 10.43 MW de Galfer S.A.; 10.04 MW de Bioener S.A.; 9.08 MW de Fenilol S.A.; 1.91 MW de Ponlar S.A.; 1.8 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
0.73 MW de Alcoholes del Uruguay 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 datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata