



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

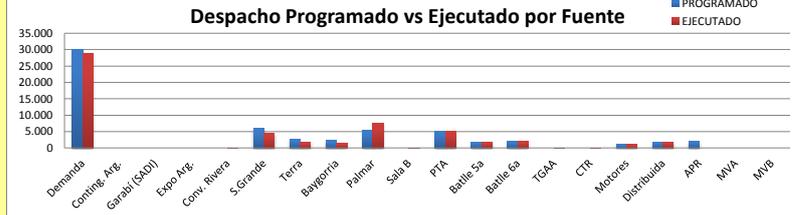
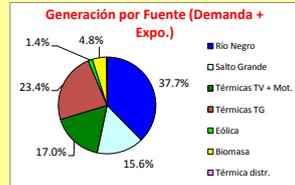
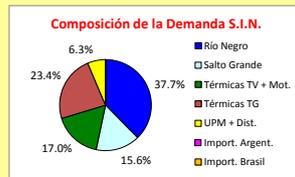
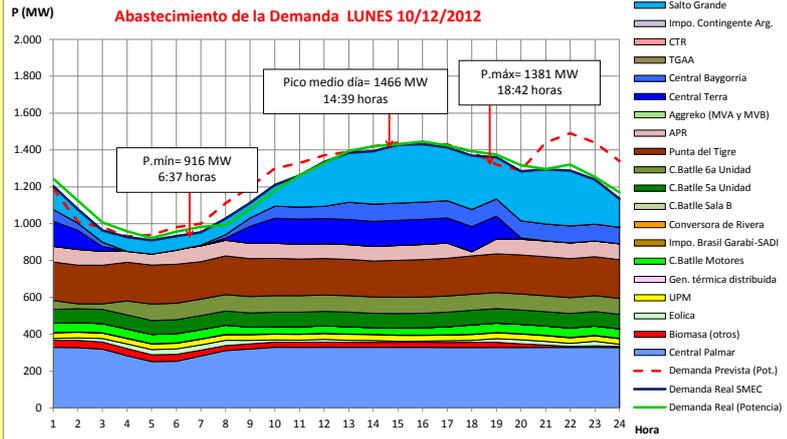
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 10 de diciembre de 2012

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	4.922
• Sala B	-4
• 5a	1.866
• 6a	1.941
• Motores	1.119
Central La Tablada	-83
Central P. del Tigre	6.847
• PTI	4.960
• APR	1.886
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	1.732
C. Baygorria	1.572
C. Palmar	7.601
C. Salto Grande	4.512
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-2
• Rivera	-2
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.834
TOTAL Generación (MWh)	28.932

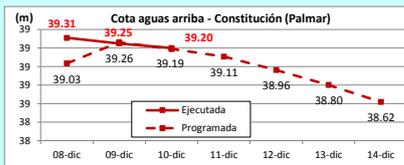
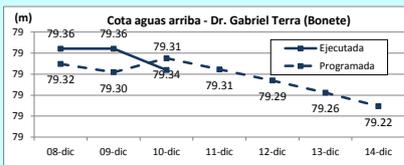
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	28.932
Demanda Programada (MWh)	30.160
Diferencia (MWh)	-1.228
Ejecutada - Programada	-4.07%



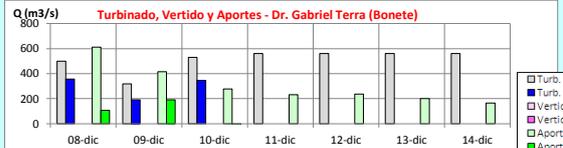
EVOLUCION DE los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

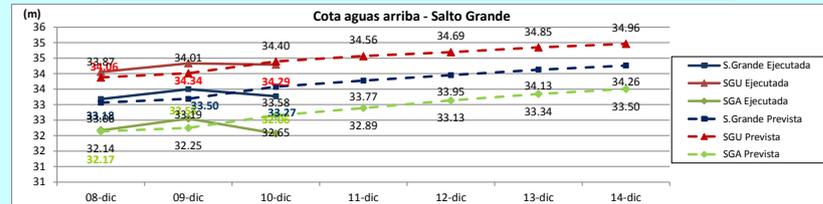


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79.34	79.31
Baygorria	53.98	53.95
Palmar	39.19	39.20
SGU	34.40	34.29

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	531	347
Baygorria	758	535
Palmar	871	1.255
SGU	1.096	862

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	277	-161
Baygorria	0	480
Palmar	480	1.128
SGU	945	1.320



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34.29
Cota Vista Arg	32.06
Cota real	33.27
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	41.073

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 4.07 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 17.5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 57.9 MW medios, de los cuales: 30.61 MW de UPM S.A.; 10.01 MW de Galor S.A.; 8.83 MW de Fenrol S.A.; 2.99 MW de Ponlar S.A.; 2.63 MW de Bioener S.A.; 1.49 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1.38 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
Se generaron 1.8 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.).
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.
Al momento están faltando medidas de Las Rosas.
La importante diferencia que se observa entre la demanda prevista y ejecutada en las horas de la noche, se debe a cortes de suministro por tormentas fuertes (alerta naranja emitida a las 16 hs. del 10/12/12). Las principales perturbaciones fueron: línea NPA-COL (17:06), línea SJS-PA5 1 (19:26 hs.), línea BON - VAL (19:43 hs.) y línea TAC - MDI - RIV - CRI (21:28 hs.). Los cortes fueron repuestos.
Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata