

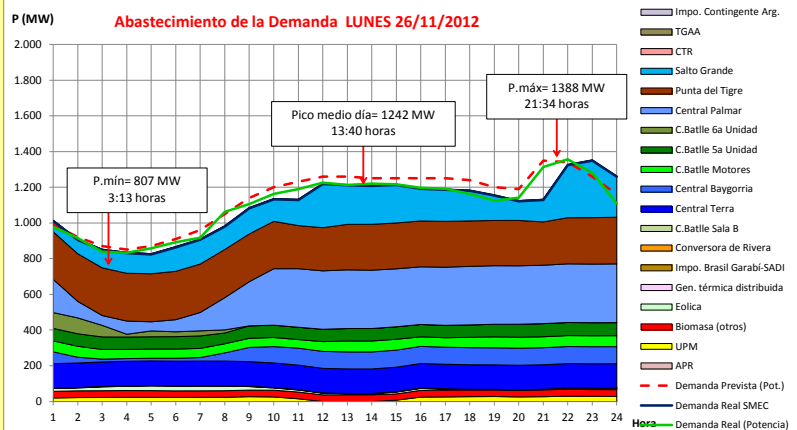


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 26 de noviembre de 2012

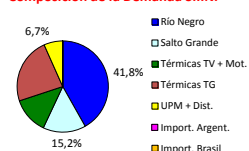
Generación Térmica (MWh)		26-nov
Central Battle		3.393
• Sala B		-4
• 5a		1.679
• 6a		364
• Motores		1.354
Central La Tablada		-82
Central P. del Tigre		6.232
• PTI		6.232
• APR		0
Central Maldonado		-1
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.299
C. Baygorria		1.733
C. Palmar		5.953
C. Salto Grande		3.986
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.751
TOTAL Generación (MWh)		26.260
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0



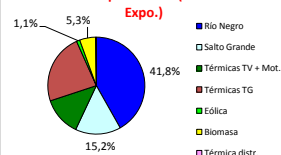
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.260
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.250
Diferencia (MWh)	-990
Ejecutada - Programada	-3,63%



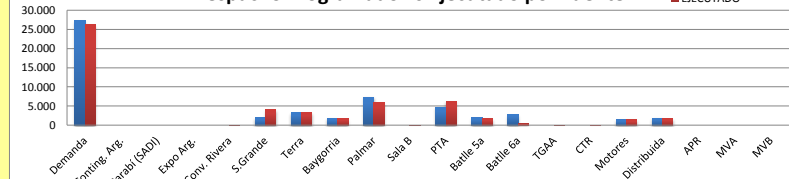
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

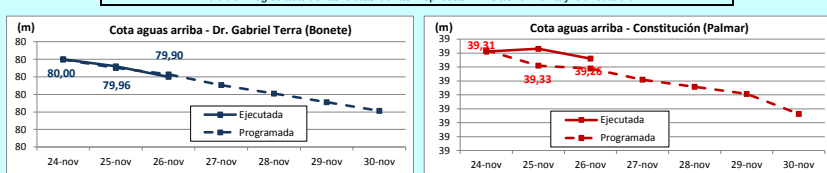


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



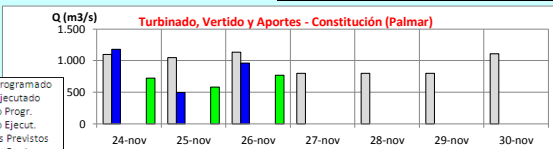
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

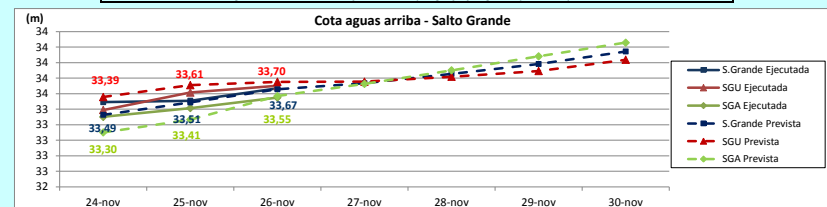


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,91	79,90
Baygorria	53,86	53,87
Palmar	39,19	39,26
SGU	33,75	33,70

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	646	649
Baygorria	636	600
Palmar	1.133	960
SGU	352	722

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	-47
Baygorria	0	646
Palmar	0	768
SGU	875	924



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,70
Cota Vista Arg	33,55
Cota real	33,67
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	2.857

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 3,63 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 12,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 58,4 MW medios, de los cuales:
20,83 MW de UPM S.A.; 11,98 MW de Galoer S.A.; 9,79 MW de Bioener S.A.; 8,82 MW de Feniról S.A.; 3,52 MW de Ponlar S.A.; 1,98 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
1,47 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,02 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 2,5 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zenda Leather S.A.).
No se importó energía de Brasil a través de la convertora 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