

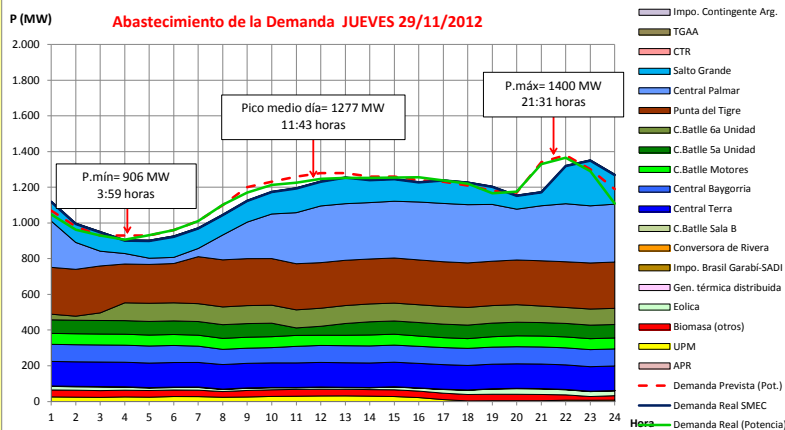


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

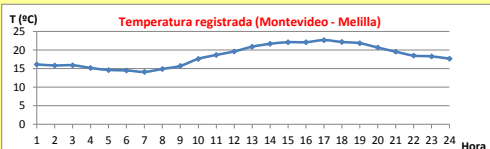
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 29 de noviembre de 2012

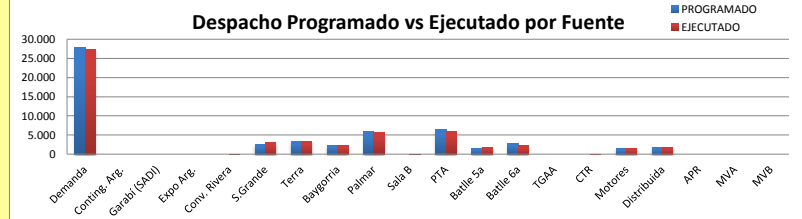
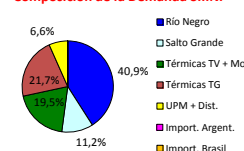
Generación Térmica (MWh)		29-nov
Central Battle		5.350
• Sala B		-4
• 5a		1.749
• 6a		2.161
• Motores		1.444
Central La Tablada		-84
Central P. del Tigre		6.041
• PTI		6.041
• APR		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.298
C. Baygorria		2.256
C. Palmar		5.671
C. Salto Grande		3.057
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-2
• Rivera		-2
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.823
TOTAL Generación (MWh)		27.410
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0



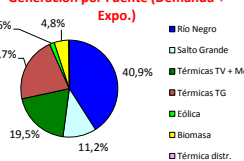
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.410
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		27.920
Diferencia (MWh)		-510
Ejecutada - Programada		-1,83%



Composición de la Demanda S.I.N.

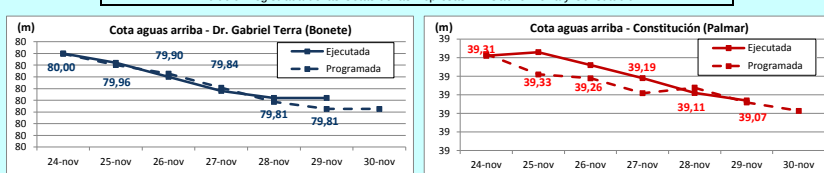


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

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

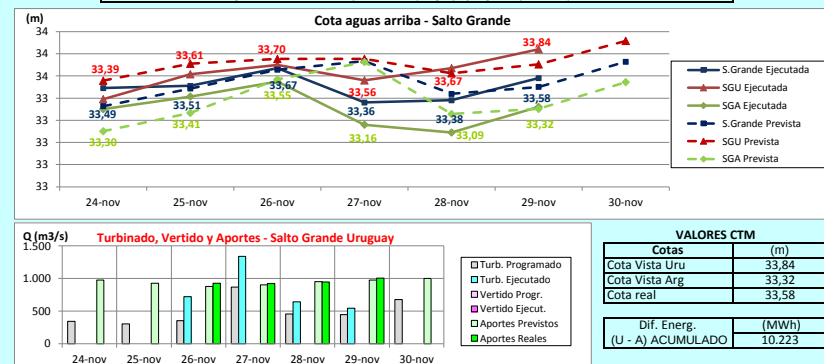


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,76	79,81
Baygorria	53,95	53,84
Palmar	39,06	39,07
SGU	33,70	33,84

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	656
Baygorria	802	772
Palmar	902	921
SGU	445	542

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	734
Baygorria	0	667
Palmar	0	821
SGU	975	1.005

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

VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,84
Cota Vista Arg	33,32
Cota real	33,58
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	10.223

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 1,83 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 19 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 55,3 MW medios, de los cuales:
19,78 MW de UPM S.A.; 11,79 MW de Galfer S.A.; 9,42 MW de Bioener S.A.; 8,49 MW de Feniról S.A.; 3,34 MW de Ponlar S.A.; 1,43 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
1,03 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 2,4 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