

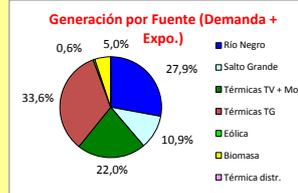
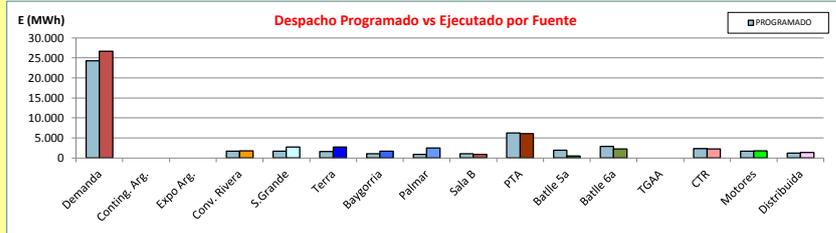
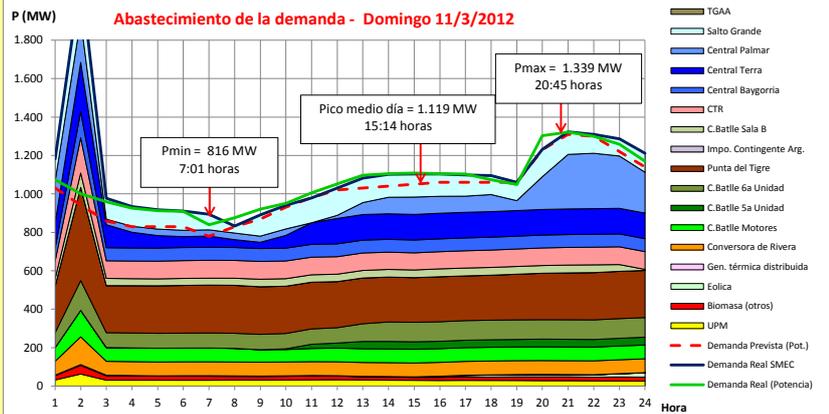


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

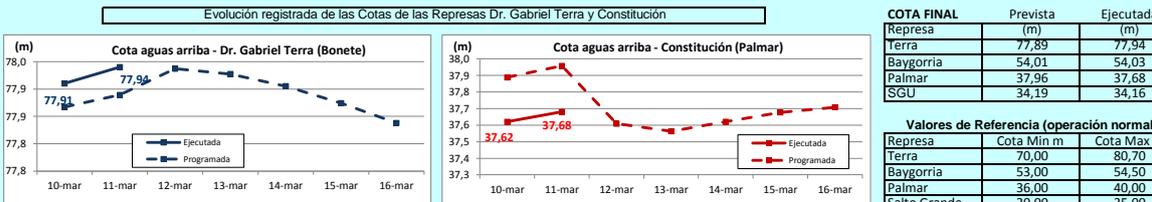
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 11 de marzo de 2012

Generación Térmica (MWh)		11-mar
Central Battle		5.449
• Sala B		930
• 5a		526
• 6a		2.232
• Motores		1.760
Central La Tablada		2.286
Central P. del Tigre		6.056
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		2.753
C. Baygorria		1.680
C. Palmar		2.495
C. Salto Grande		2.707
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.806
• Rivera		1.806
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.398
TOTAL Generación (MWh)		26.629
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.629
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		24.290
Diferencia (MWh)		2.339
Ejecutada - Programada		9,63%

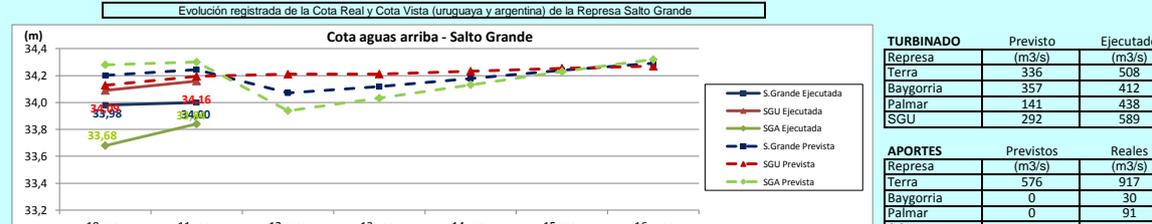


EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	77,89	77,94
Baygorria	54,01	54,03
Palmar	37,96	37,68
SGU	34,19	34,16

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



TURBINADO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	336	508
Baygorria	357	412
Palmar	141	438
SGU	292	589

APORTES		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	576	917
Baygorria	0	30
Palmar	0	91
SGU	575	706



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,16
Cota Vista Arg	33,84
Cota real	34,00
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 6.641

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

OBSERVACIONES

La demanda resultó 9,63 % superior a la prevista. Se registró generación eólica, por 6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 52,3 MW medios, de los cuales: 31,4 MW de UPM; 2,3 MW de Weyerhaeuser Productos; 7 MW de Galofer; 2,6 MW de Feniro; 9MW de Bioener. Se importaron 1806 MWh de Brasil a través de la convertora de Rivera. No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible. Se generaron aprox. 0,6 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.). En el pico de demanda que se observa en la gráfica a las 2 hs., está contemplada la energía suministrada durante dos horas debido al cambio de hora. En el momento no se dispone de dichas medidas por separado. Los datos de PT12 y 3 de la hora 2 fueron estimados por falta de medidas.

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