

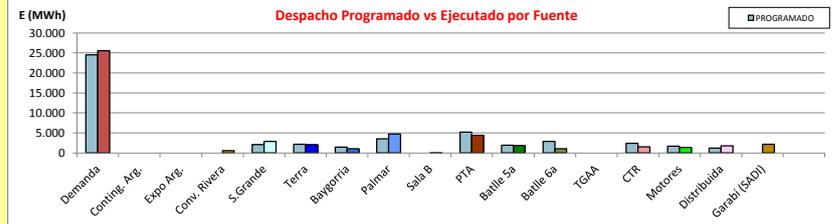
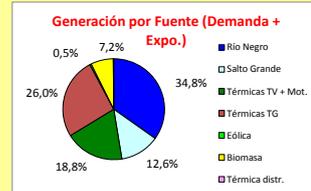
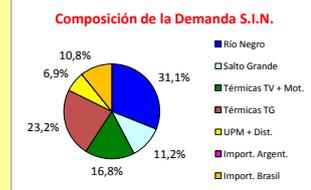
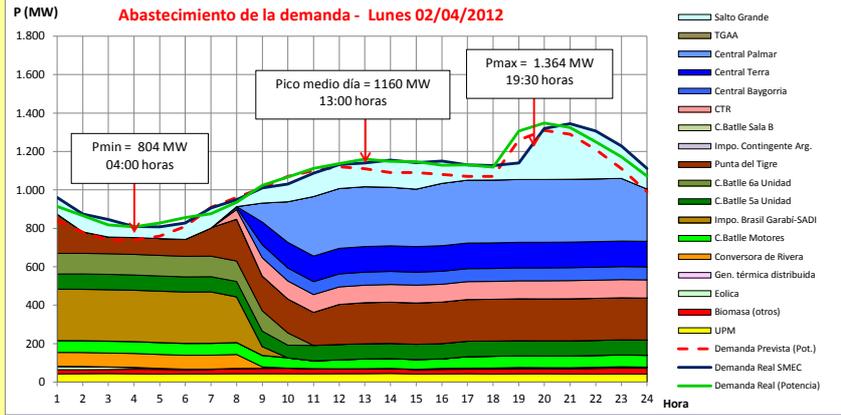


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

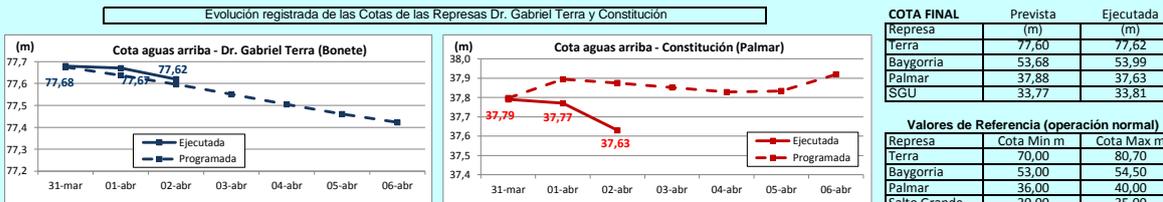
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Lunes 2 de abril de 2012

Generación Térmica (MWh)		02-abr
Central Battle		4.289
* Sala B		-4
* 5a		1.887
* 6a		1.027
* Motores		1.379
Central La Tablada		1.530
Central P. del Tigre		4.392
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		2.123
C. Baygorria		1.089
C. Palmar		4.730
C. Salto Grande		2.866
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
* Contingente		0
Brasil		2.745
* Rivera		584
* SADI		2.161
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.771
TOTAL Generación (MWh)		25.536
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
* Hidráulica		0
* Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		25.536
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		24.520
Diferencia (MWh)		1.016
Ejecutada - Programada		4,15%

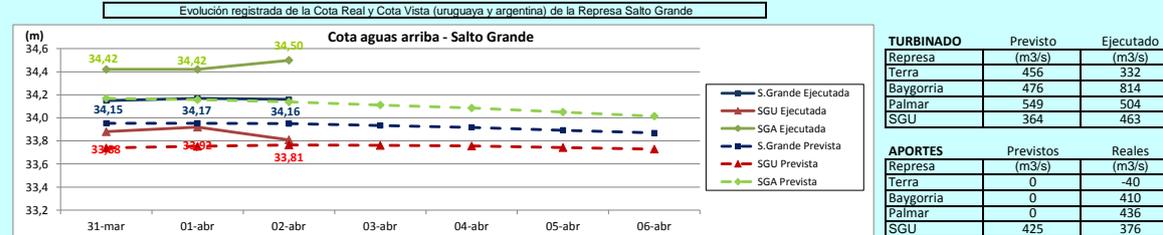
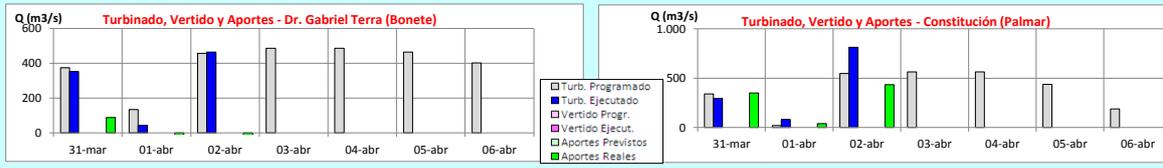


EVOLUCION DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	77,60	77,62
Baygorria	53,68	53,99
Palmar	37,88	37,63
SGU	33,77	33,81

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)
Represa Terra	456	332
Baygorria	476	814
Palmar	549	504
SGU	364	463

APORTES		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa Terra	0	-40
Baygorria	0	410
Palmar	0	436
SGU	425	376

VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,81
Cota Vista Arg	34,50
Cota real	34,16
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-14.837

VERTIDO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa 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 4,15 % superior a la prevista. Se registró generación eólica, por 4,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 68,2 MW medios, de los cuales: 43 MW de UPM; 1,9 MW de Weyerhaeuser Productos; 9,3 MW de Galofer; 5,1 MW de Feniroil; 7 MW de Bioener; 1,9 MW de Poniar; Se importaron 2745 MWh de Brasil: 2161 MWh por la interconexión con Argentina desde Garabi y 584 MWh por la convertora de Rivera. No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible. Se generaron aprox. 1,3 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.). Al momento de realizar el informe faltaron algunas medidas de Las Rosas y Agroland.

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