



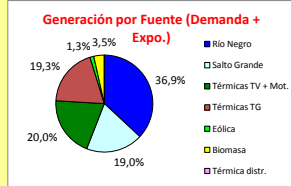
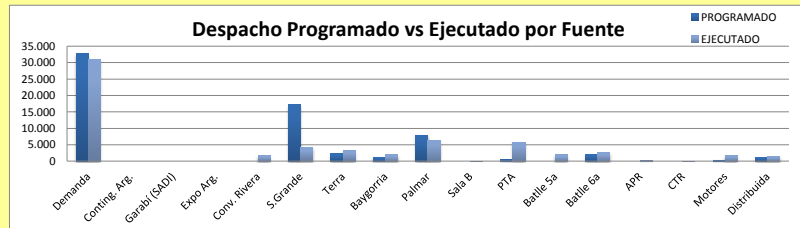
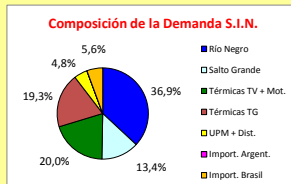
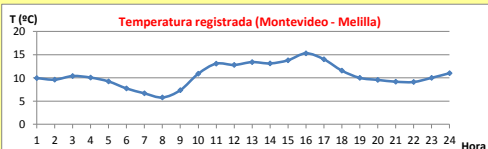
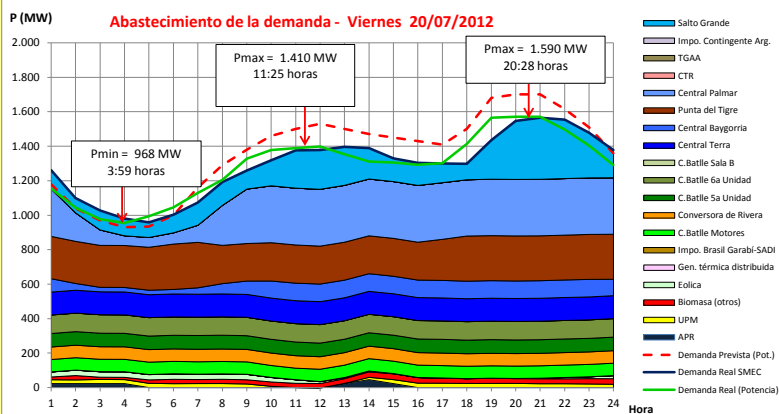
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 20 de julio de 2012

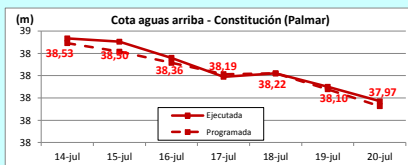
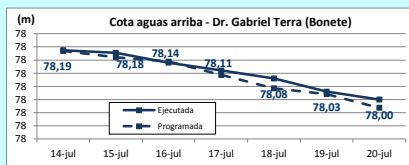
Generación Térmica (MWh)		20-jul
Central Batlle		6.180
• Sala B		-4
• 5a		1.893
• 6a		2.573
• Motores		1.719
Central La Tablada		-27
APR		184
Central P. del Tigre		5.801
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.192
C. Baygorria		1.915
C. Palmar		6.309
C. Salto Grande		4.130
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.738
• Rivera		1.738
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.479
TOTAL Generación (MWh)		30.901
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		30.901
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		32.699
Diferencia (MWh)		-1.798
Ejecutada - Programada		-5,50%



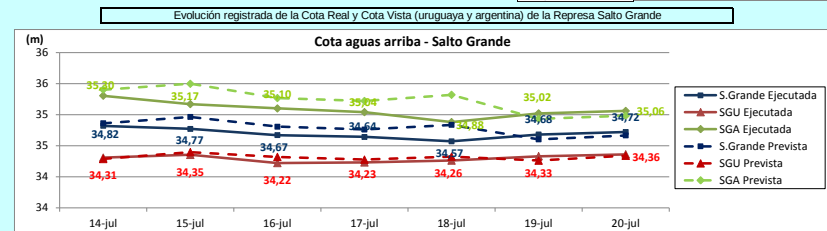
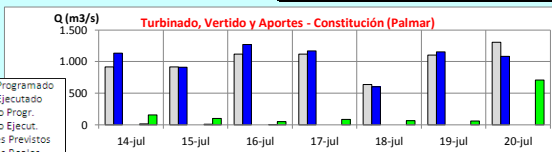
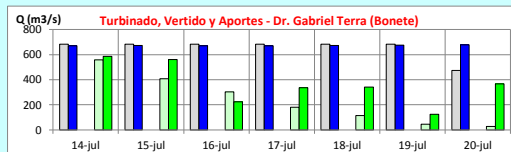
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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



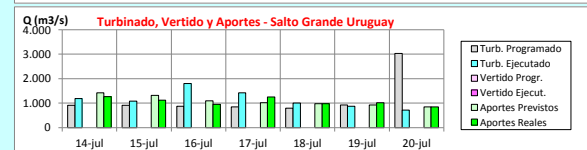
COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		77,97	78,00
Baygorria		53,61	53,63
Palmar		37,93	37,97
SGU		34,34	34,36

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		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		474	620
Baygorria		393	1.081
Palmar		1.306	724
SGU		3.034	678

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m³/s)		
Terra		28	367
Baygorria		0	673
Palmar		0	711
SGU		850	848



VALORES CTM		(m)
Cotas		
Cota Vista Uru		34,36
Cota Vista Arg		35,06
Cota real		34,72
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO		(MWh)
		-15.975

VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(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 5,5 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 16,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 46,1 MW medios, de los cuales: 24,5 MW de UPM; 4,7 MW de Galofer; 7,9 MW de Fenilol; 2,5MW de Alur; 3,35 MW de Ponlar; 0,73 MW de Weyerhaeuser; 2,21 MW de Liderat
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.).
Se importaron 1738 MWh (72,4 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.
Al momento, están faltando medidas SMEC de San Borja, Turbina de Rivera.

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