



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

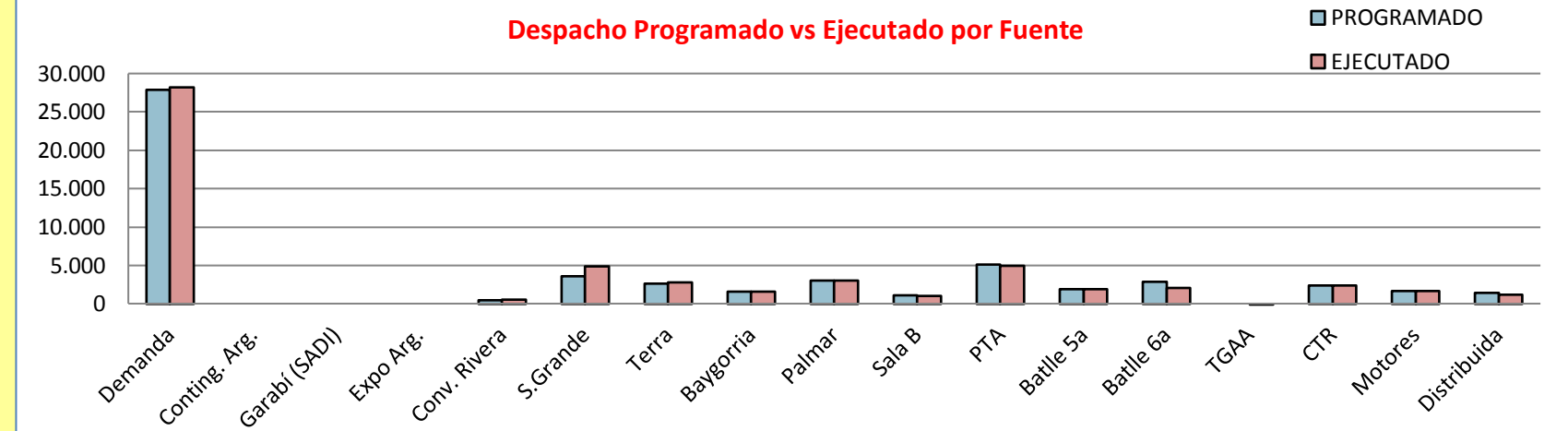
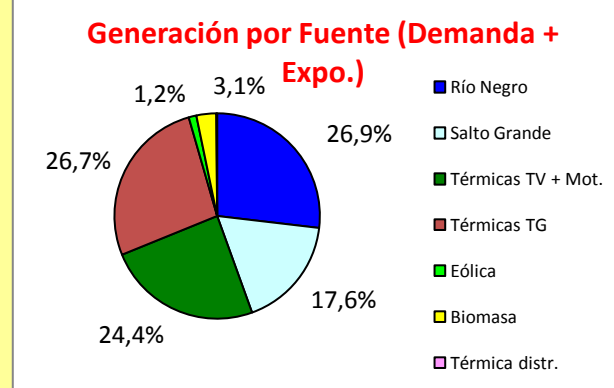
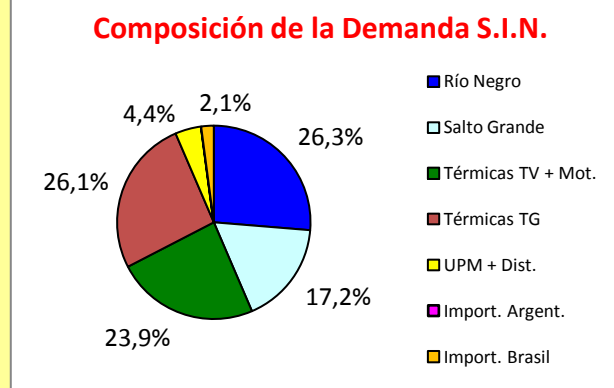
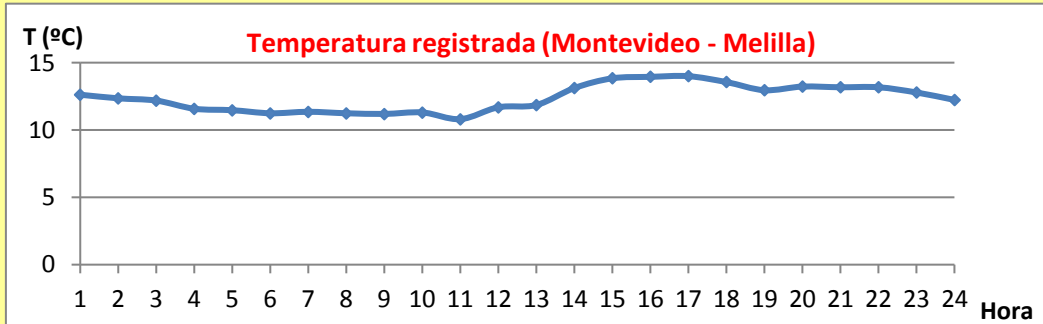
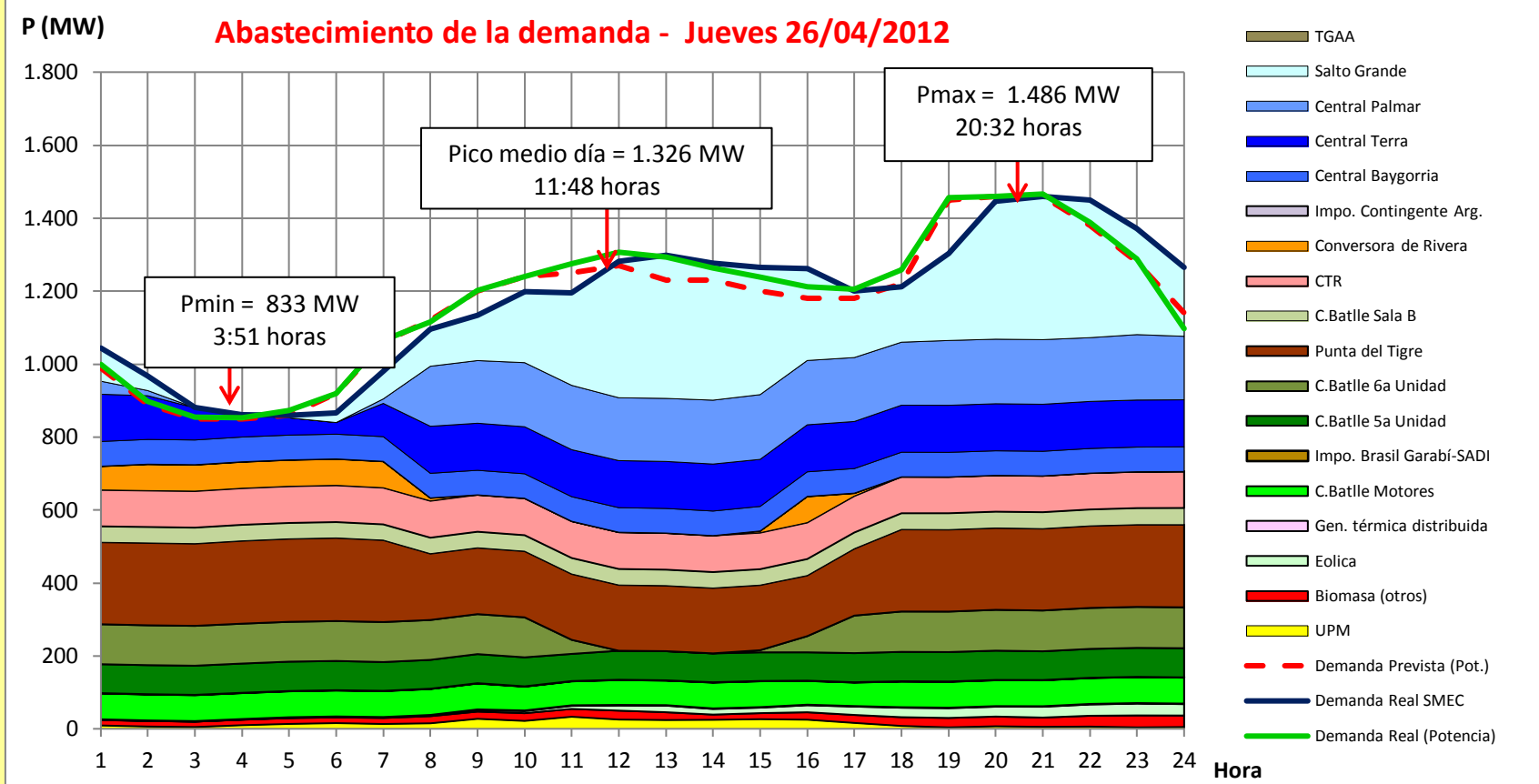
jueves 26 de abril de 2012

Generación Térmica (MWh)		26-abr
Central Battle		6.724
• Sala B		1.059
• 5a		1.905
• 6a		2.068
• Motores		1.693
Central La Tablada		2.410
Central P. del Tigre		4.952
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.759
C. Baygorria		1.618
C. Palmar		3.033
C. Salto Grande		4.860
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		590
• Rivera		590
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.231
TOTAL Generación (MWh)		28.178

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

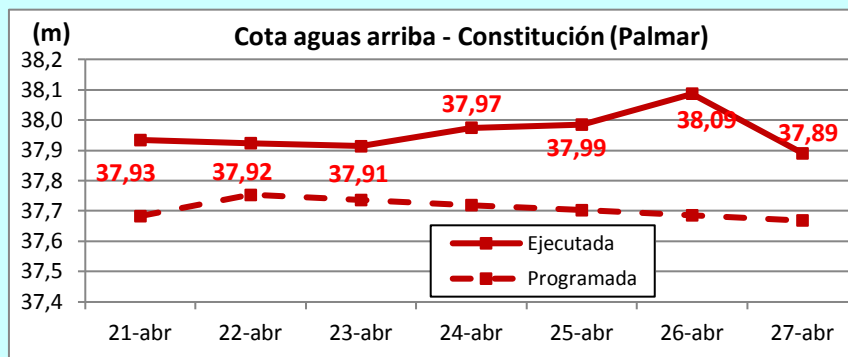
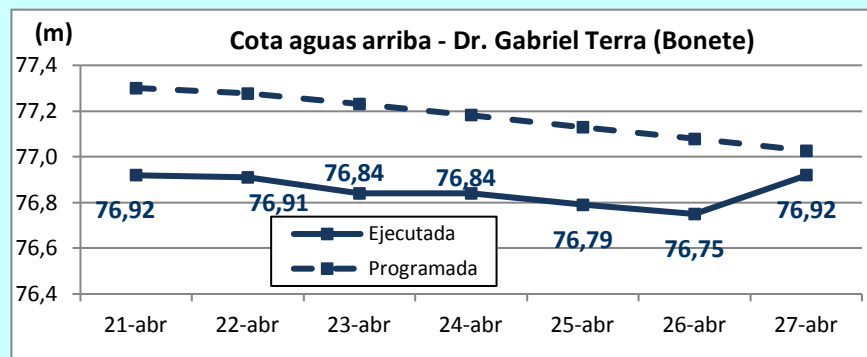
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.178
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	27.910
Diferencia (MWh)	268
Ejecutada - Programada	0,96%



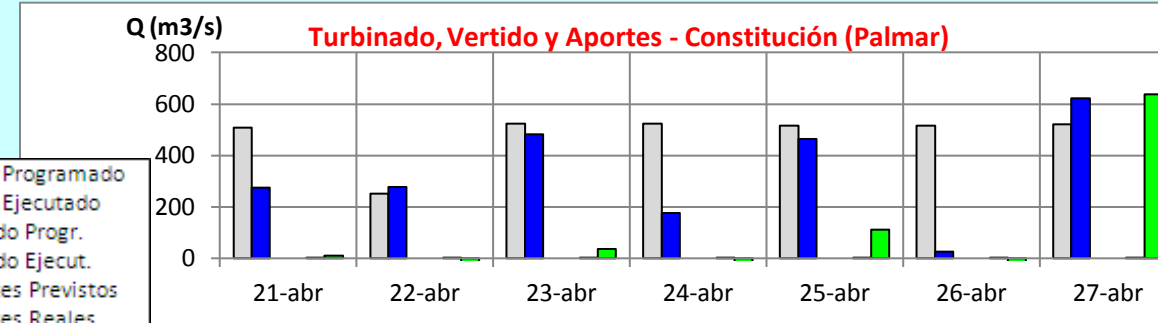
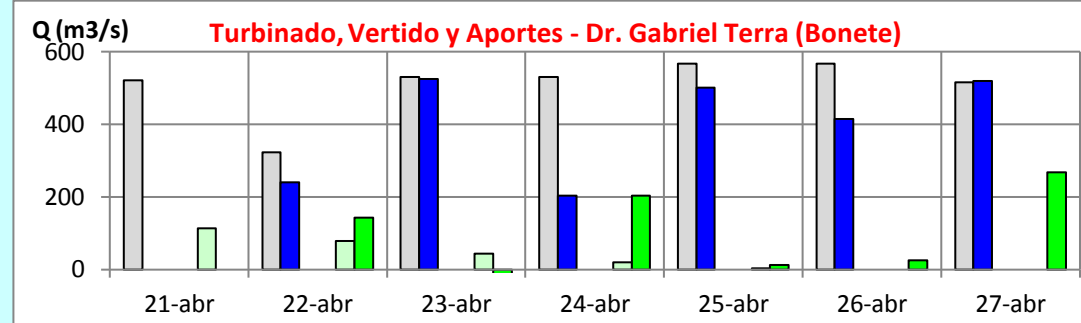
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

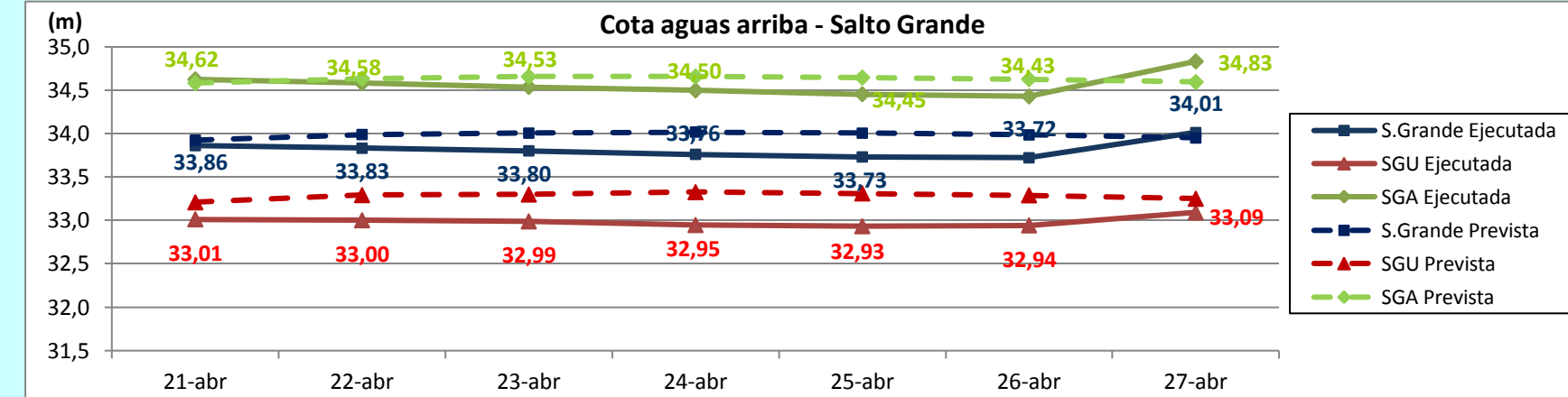


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,08	76,75
Baygorria	54,16	53,92
Palmar	37,69	38,09
SGU	33,29	32,94

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

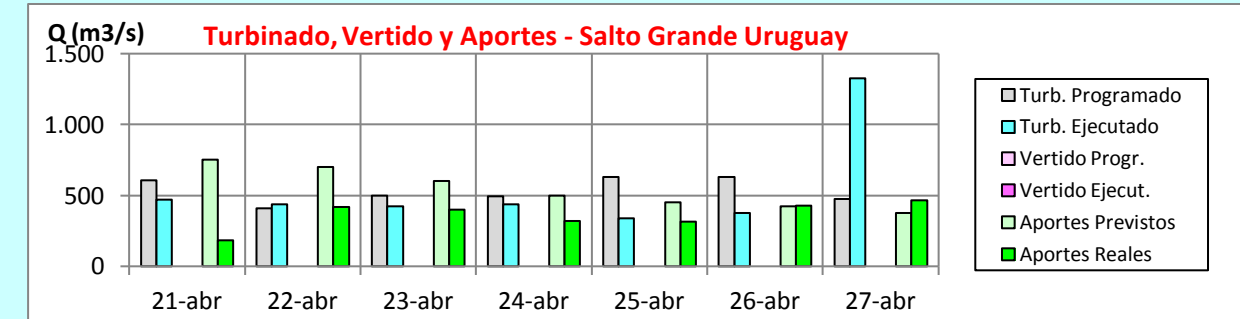


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	567	414
Baygorria	456	27
Palmar	515	377
SGU	630	414

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	0	25
Baygorria	0	25
Palmar	0	-64
SGU	425	428



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,94
Cota Vista Arg	34,43
Cota real	33,72
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-35.434

VERTIDO	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 0,96 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 14,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 36,6 MW medios, de los cuales: 14,8 MW de UPM; 2,7 MW de Weyerhaeuser Productos; 11 MW de Galofer; 2,3 MW de Ponlar; 2,8 MW de Bioener; 2,6 de Fenirol
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron aprox. 1,47 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).

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