

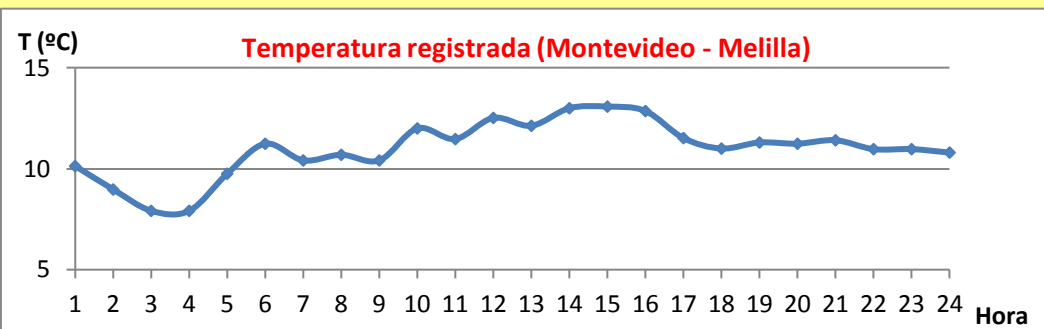
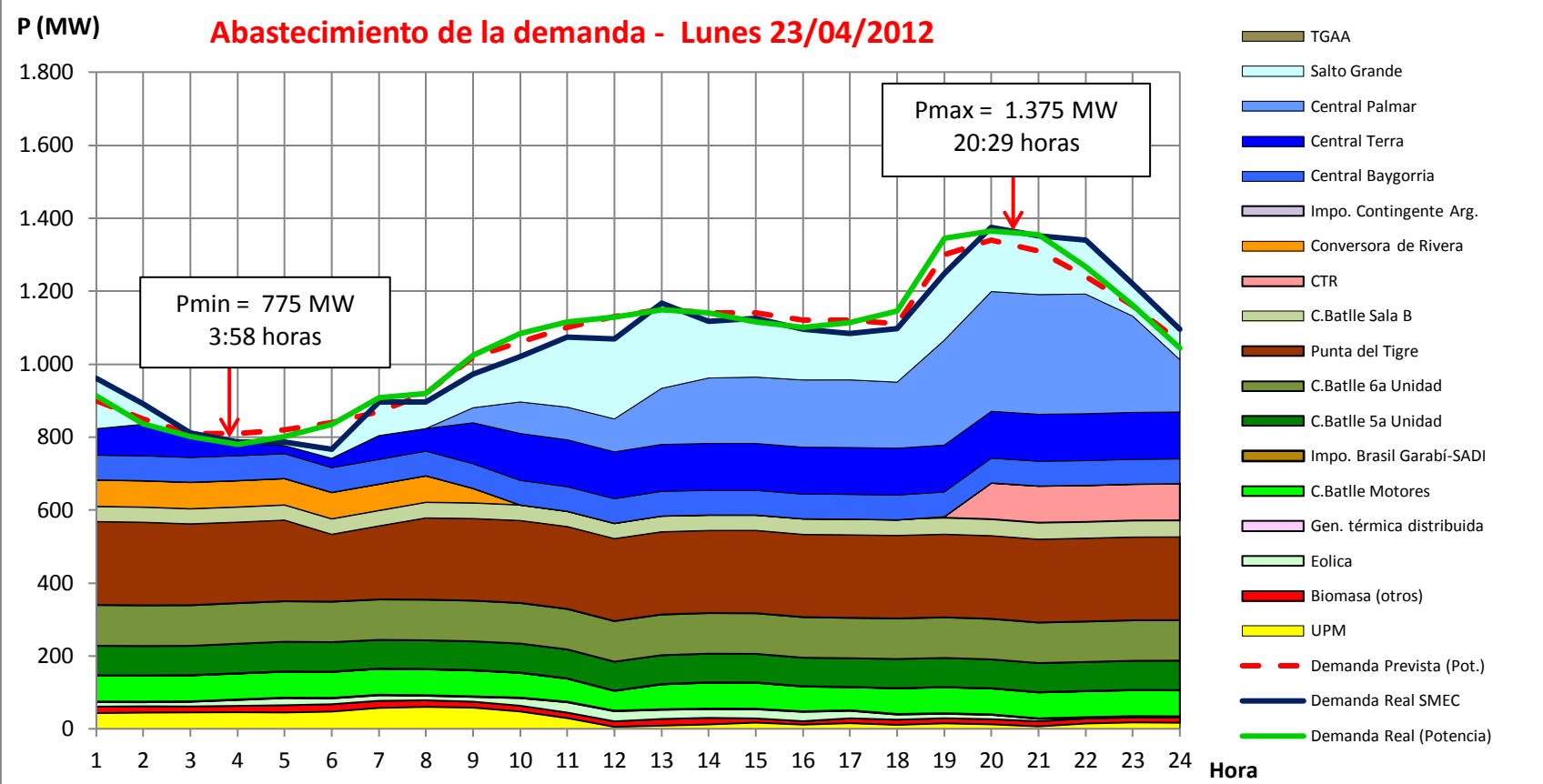


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

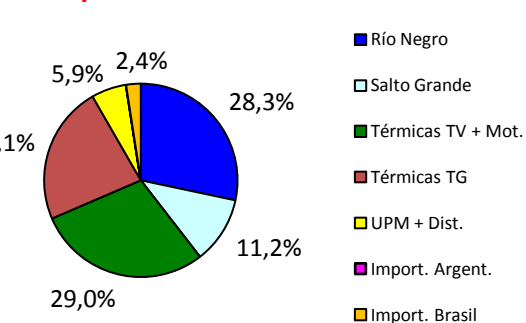
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 23 de abril de 2012

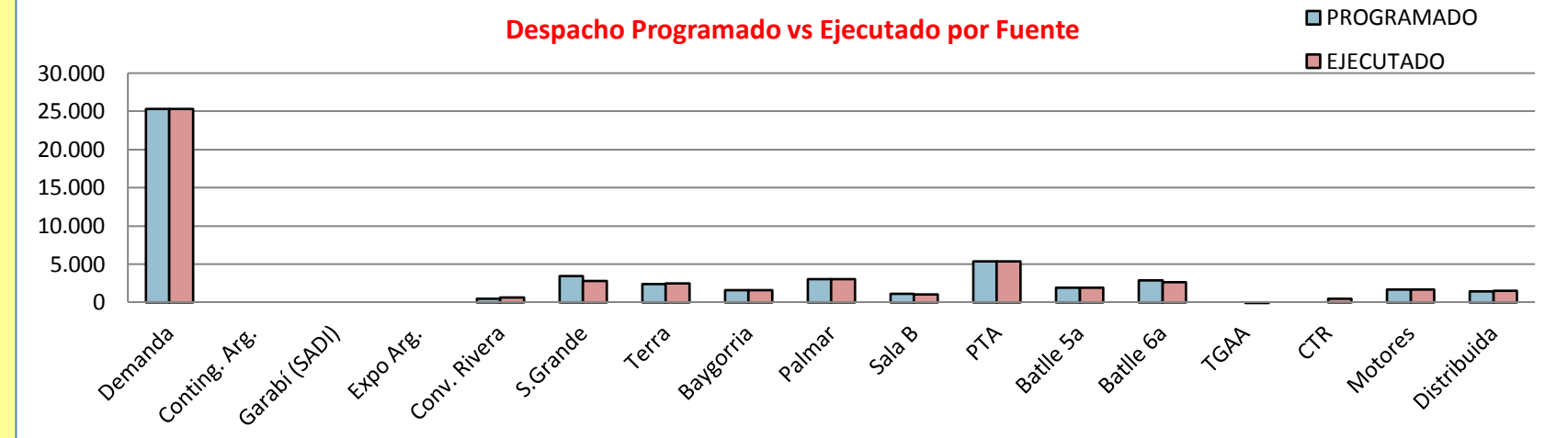
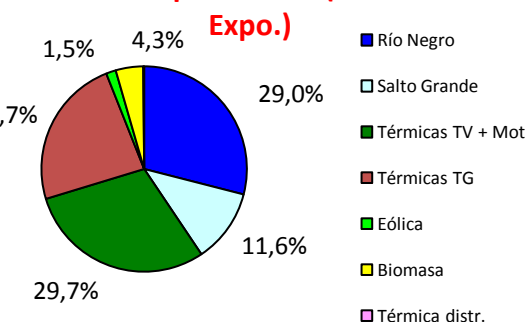
Generación Térmica (MWh)		23-abr
Central Battle		7.329
• Sala B		1.068
• 5a		1.909
• 6a		2.671
• Motores		1.681
Central La Tablada		470
Central P. del Tigre		5.374
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.482
C. Baygorria		1.617
C. Palmar		3.052
C. Salto Grande		2.861
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		617
• Rivera		617
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.482
TOTAL Generación (MWh)		25.285
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		25.285
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		25.320
Diferencia (MWh)		-35
Ejecutada - Programada		-0,14%



Composición de la Demanda S.I.N.

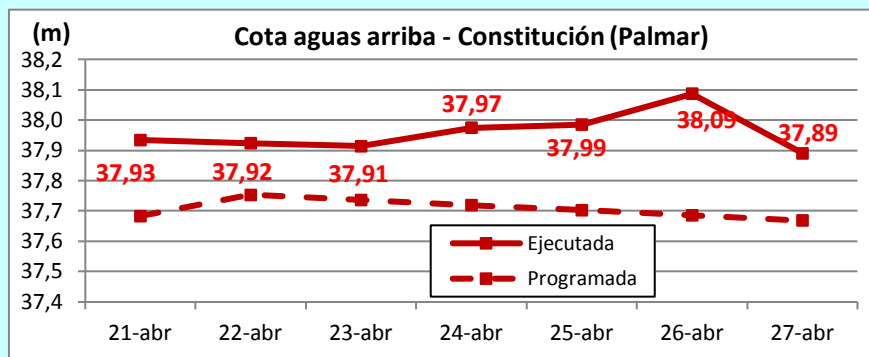
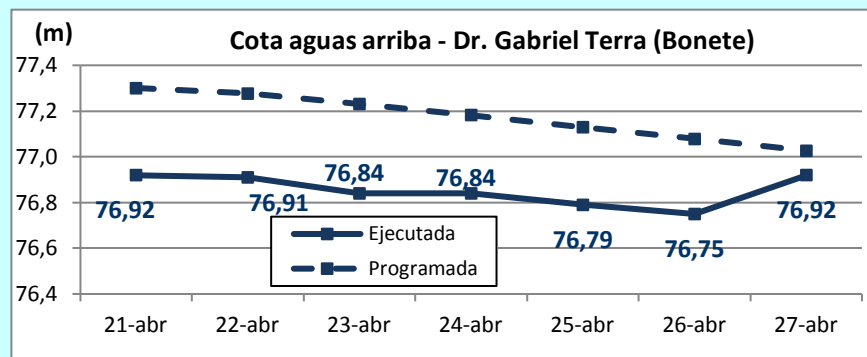


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

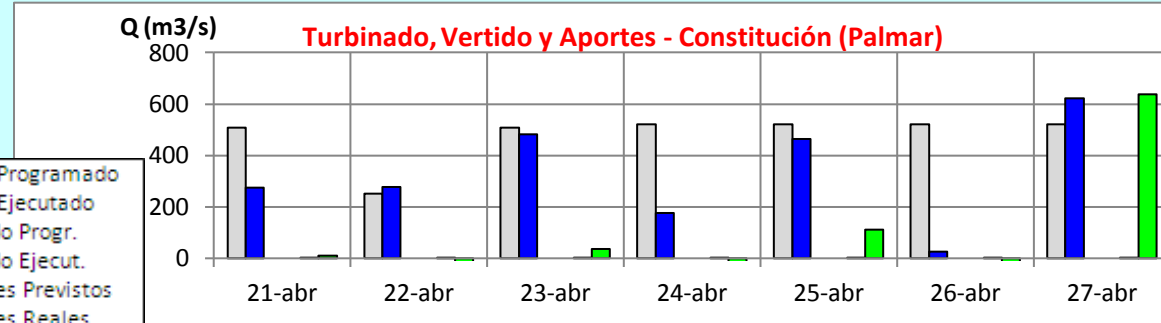
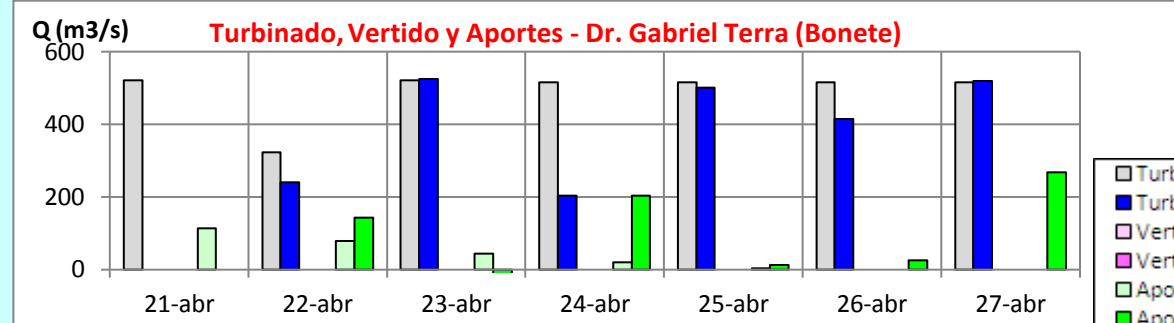
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



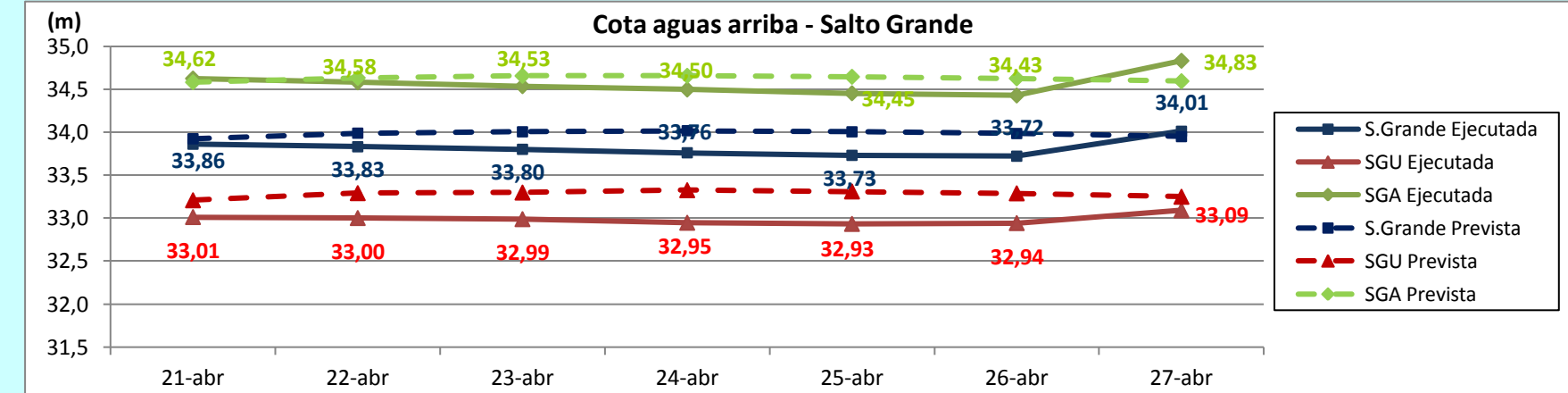
Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,23	76,84
Baygorria	54,05	53,98
Palmar	37,74	37,91
SGU	33,30	32,99

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

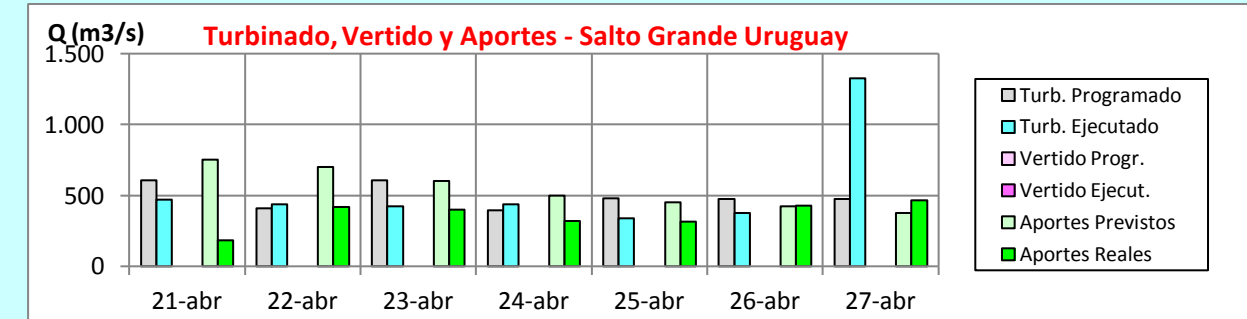


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa		
Terra	521	413
Baygorria	456	482
Palmar	508	423
SGU	605	525

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa		
Terra	43	-163
Baygorria	0	96
Palmar	0	37
SGU	600	401



VALORES CTM	
Cotas	
Cota Vista Uru	(m) 32,99
Cota Vista Arg	34,53
Cota real	33,80
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
-34.148	

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 0,14 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 16 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 45,1 MW medios, de los cuales:
45,1 MW de UPM; 2,3 MW de Weyerhaeuser Productos; 8,6 MW de Galofer; 4,6 MW de Bioener; 0,7 MW de Ponlar.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron aprox. 1,41 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