

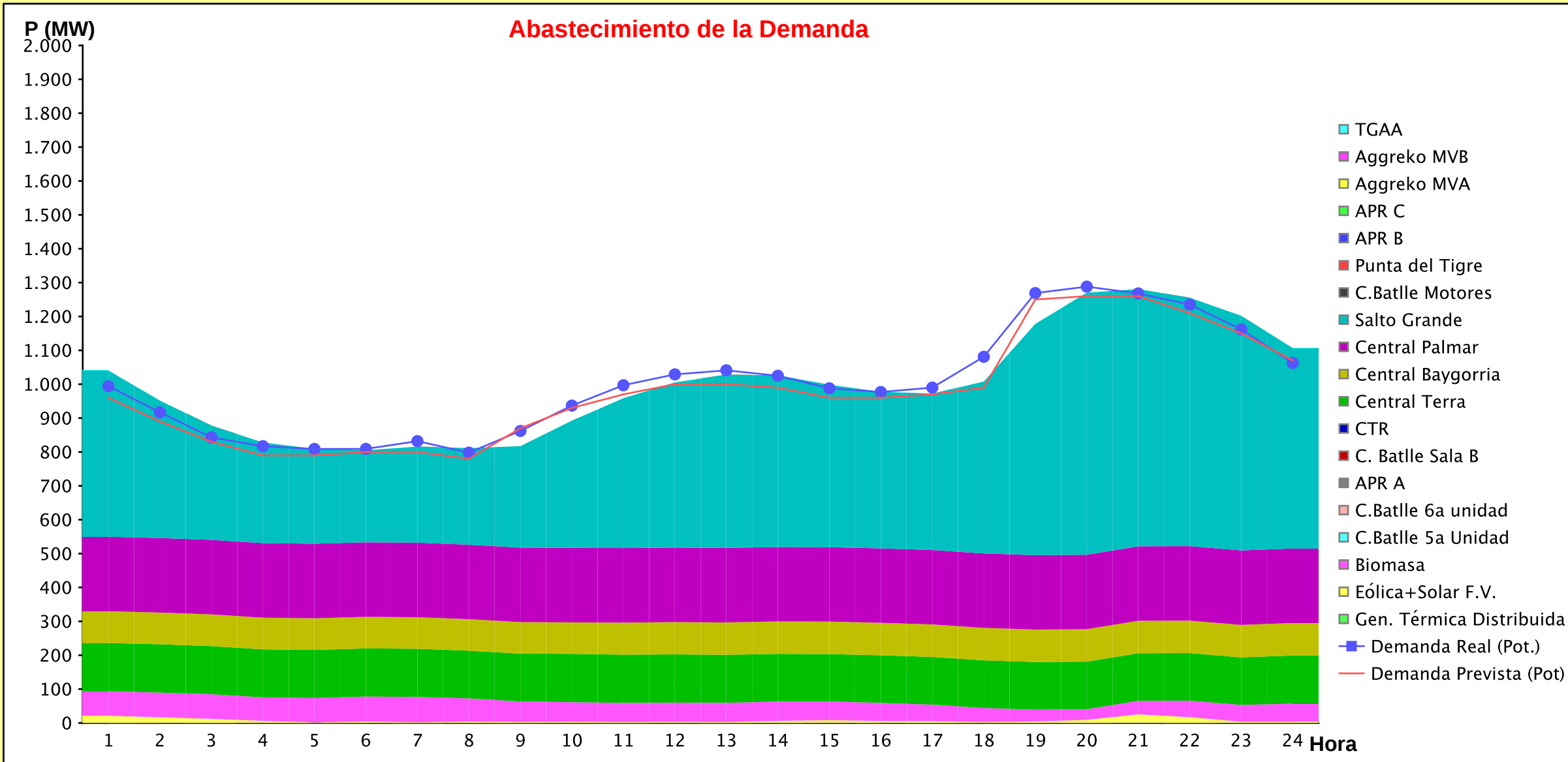


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 04 de mayo de 2014

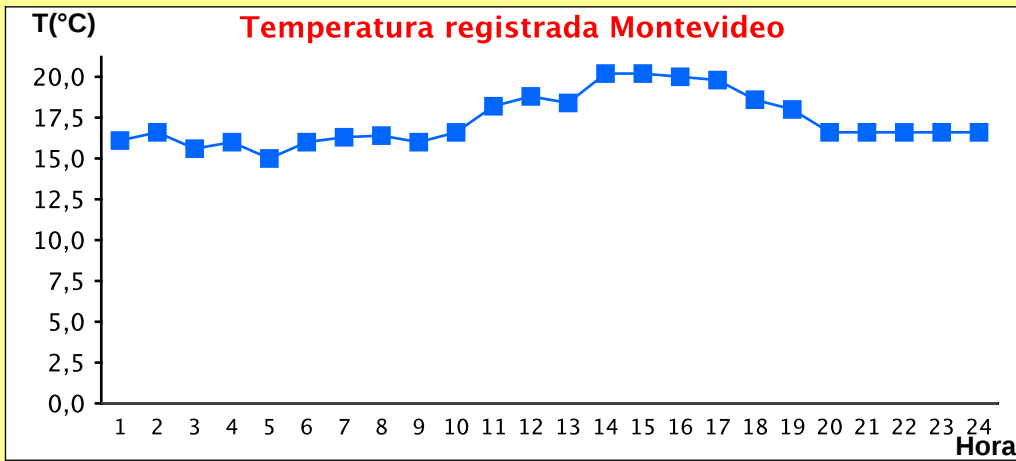
Generación Térmica	
Central Battle	-6
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-2
Central La Tablada	-49
Central P. del Tigre	-9
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.395
C. Baygorria	2.273
C. Palmar	5.278
C. Salto Grande	11.419
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	1.550
TOTAL Generación	23.846



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	2.758
Hidráulica	2.758
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	2.758

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	21.088
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

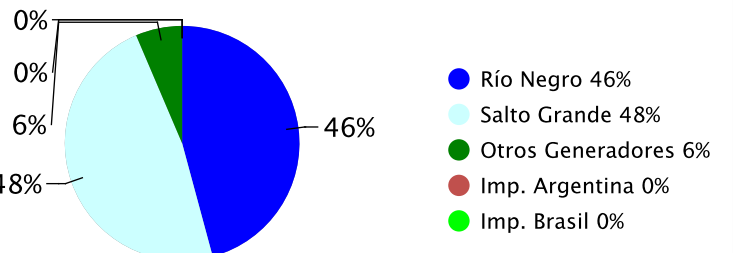
Demanda Programada (MWh)	23.480
Diferencia (MWh)	-2.392
Ejecutada - Programada	-10,19 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1049,98 Hora 12:36
Potencia mínima:	802,85 Hora 07:59
Pico noche:	1303,7 Hora 20:15

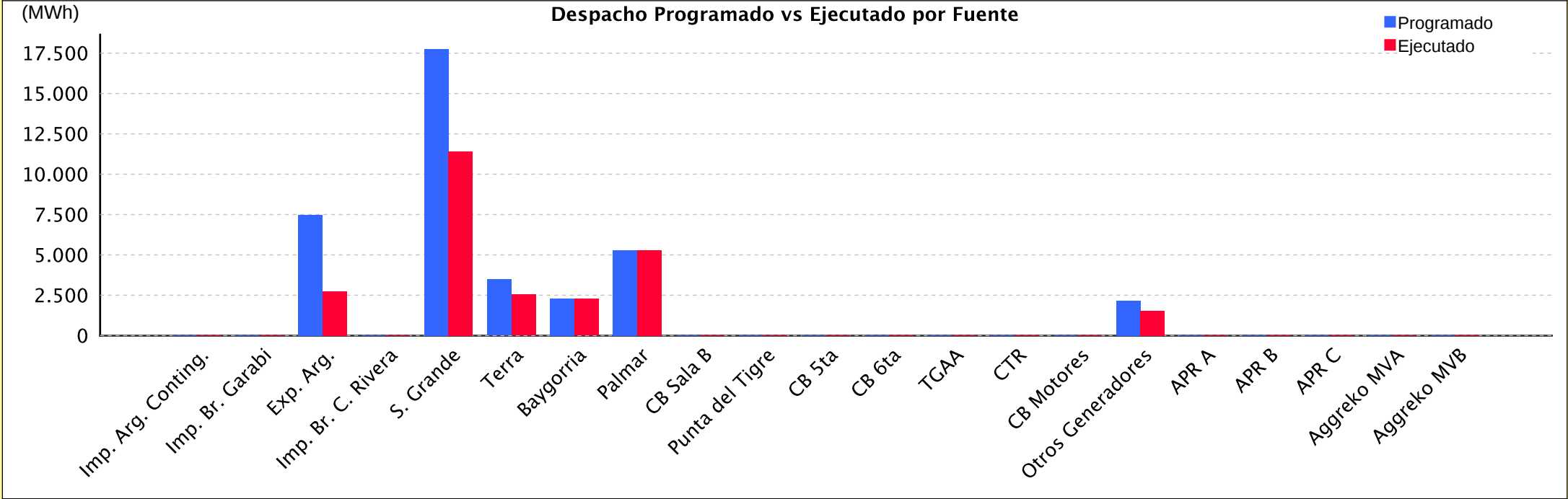
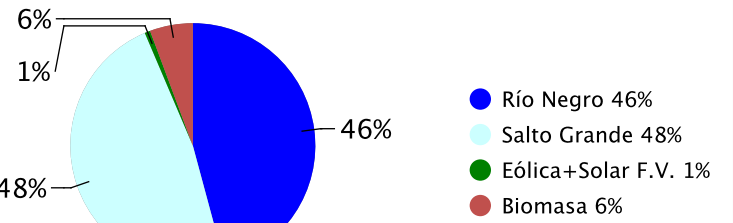
Generación Media (MW)	
Eólica	7,7
Biomasa	64,1
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

Composición de la Demanda S.I.N.



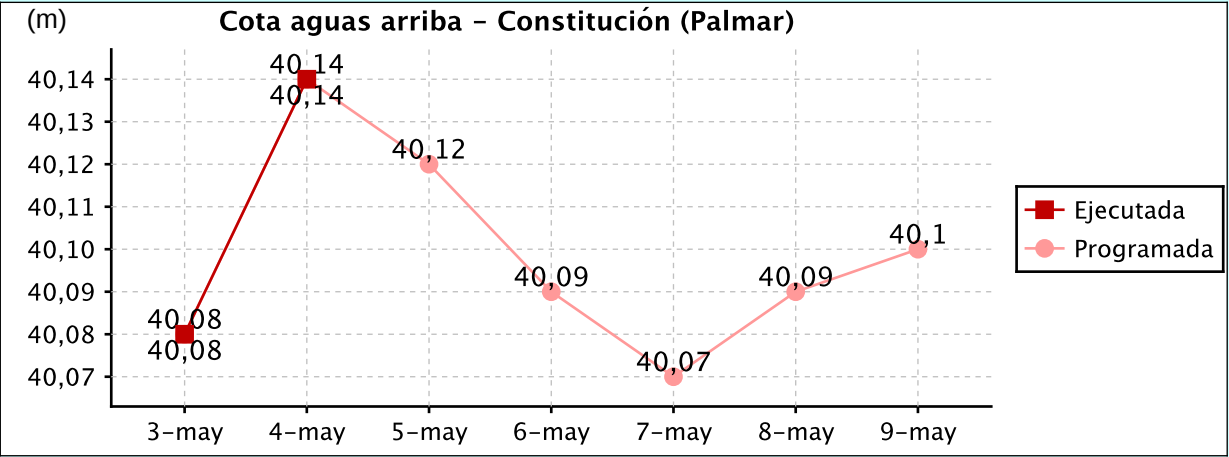
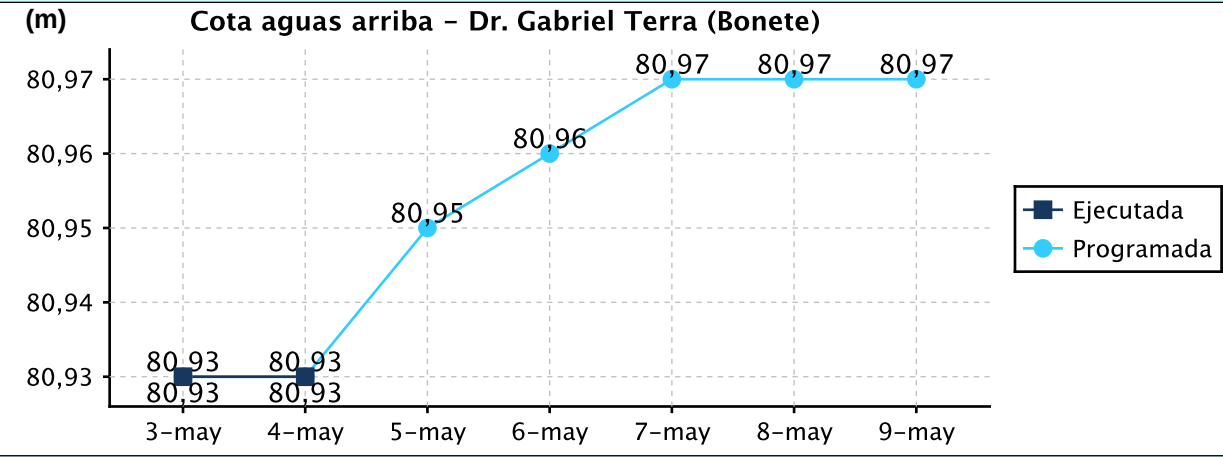
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

Generación (Demanda + Exportación)



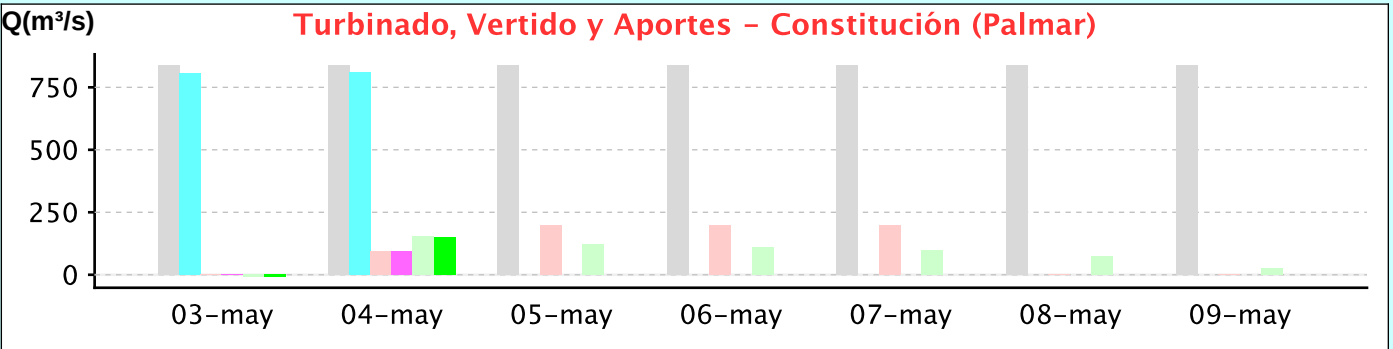
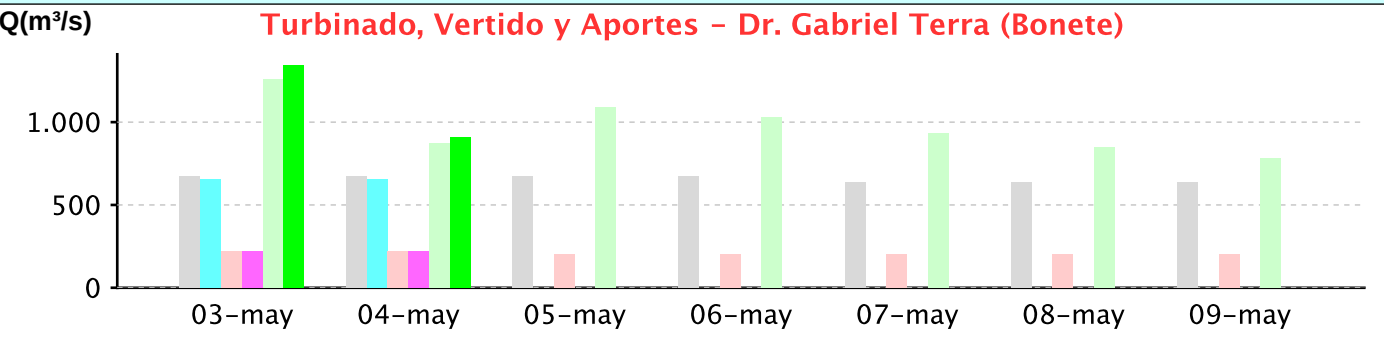
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

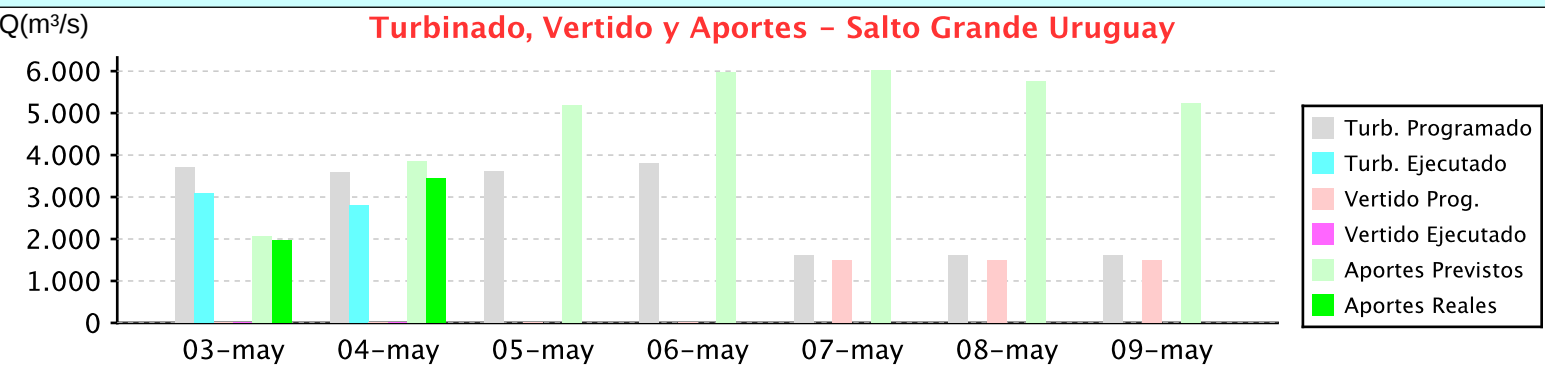
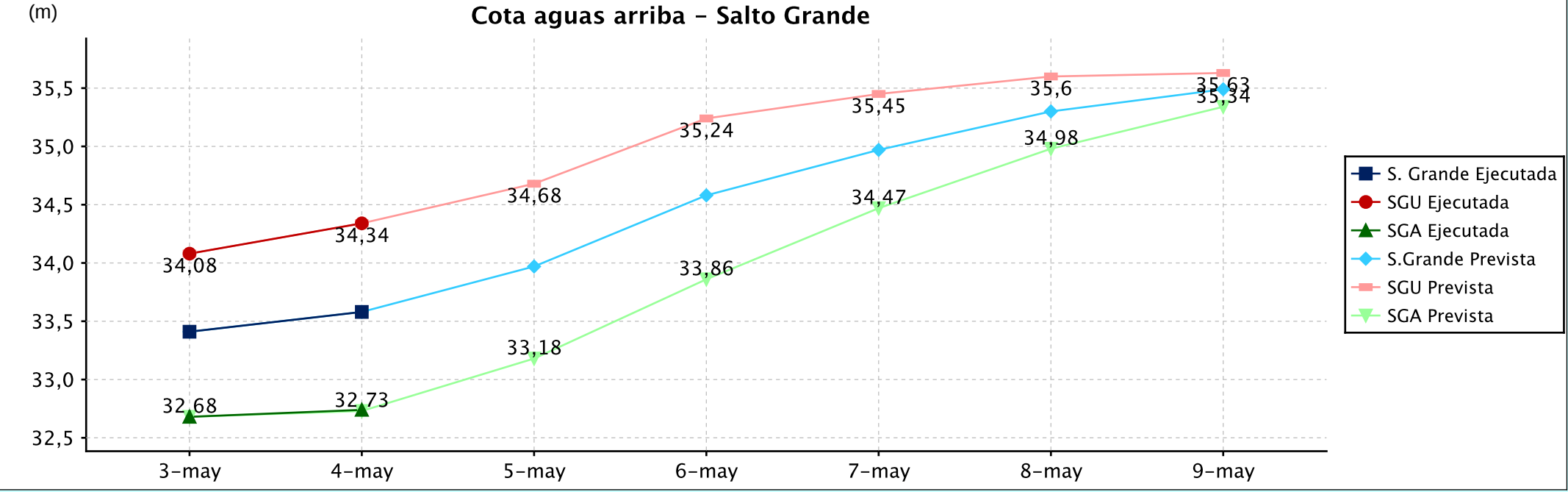


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,93	80,93
Baygorria	54,09	54,08
Palmar	40,14	40,14
SGU	34,34	34,34

Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70	80,7
Baygorria	53	54,5
Palmar	36	40
Salto Grande	30	35



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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,34
Cota Vista Arg	32,74
Cota real	33,58
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	
31.058	

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	670	654
Baygorria	856	850
Palmar	840	811
SGU	3.575	2.807

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	872	912
Baygorria	24	38
Palmar	153	149
SGU	3.841	3.446

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	218	218
Baygorria	122	122
Palmar	94	94
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

Se exportaron aproximadamente 115 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.

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

05/05/2014 18:40