

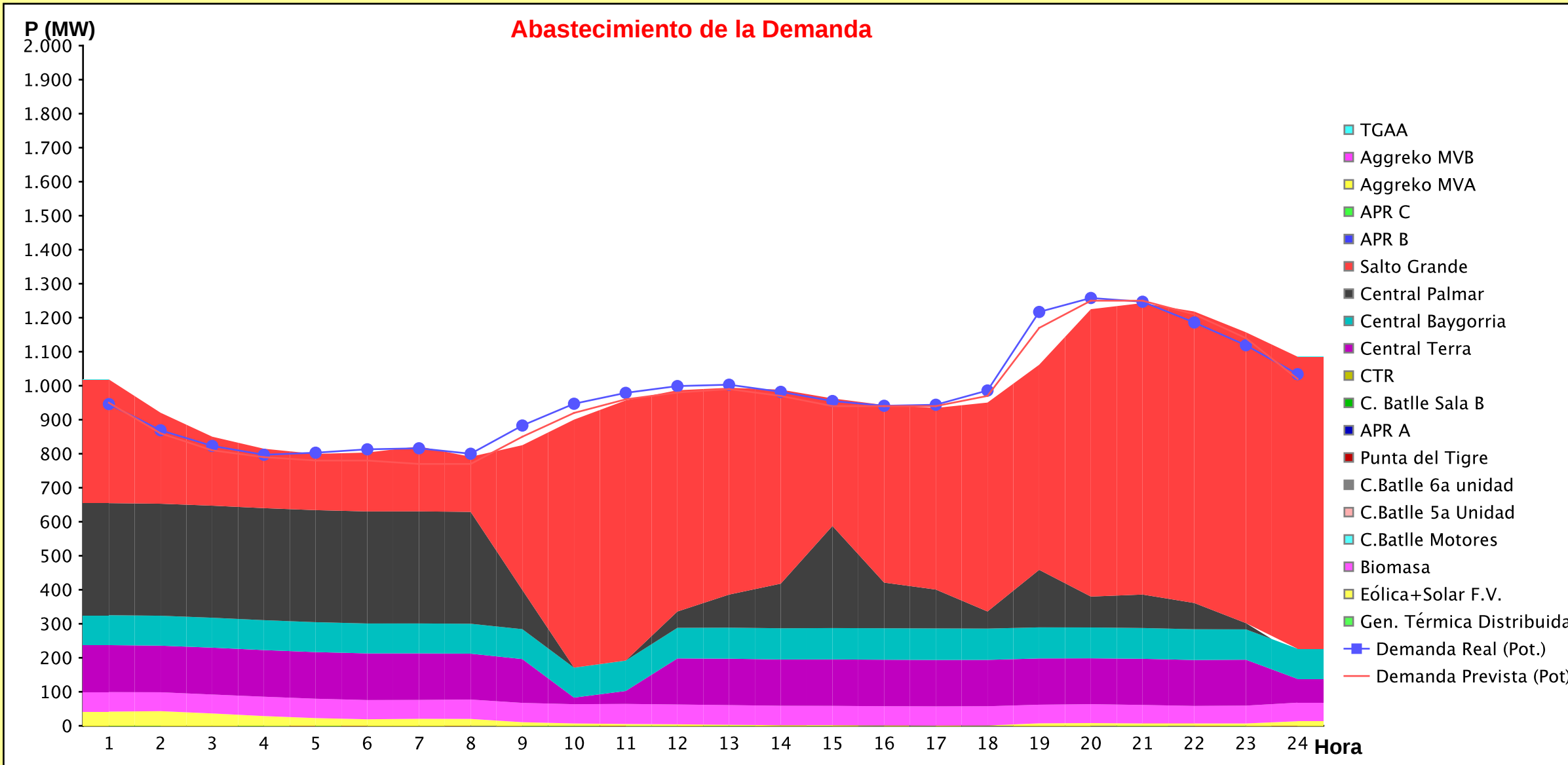


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 18 de abril de 2014

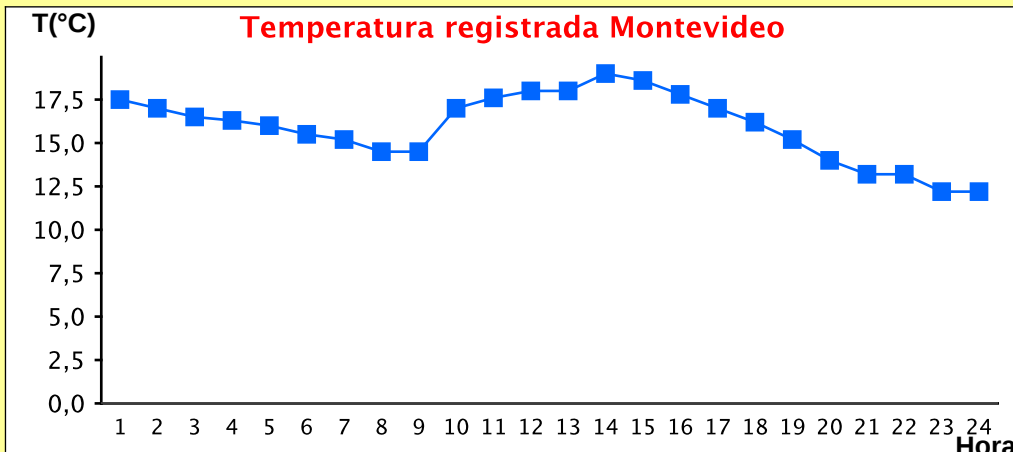
Generación Térmica	
Central Battle	-4
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	0
Central La Tablada	-47
Central P. del Tigre	-2
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.266
C. Baygorria	2.153
C. Palmar	7.899
C. Salto Grande	15.566
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	1.671
TOTAL Generación	30.498



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	7.298
Hidráulica	7.298
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	7.298

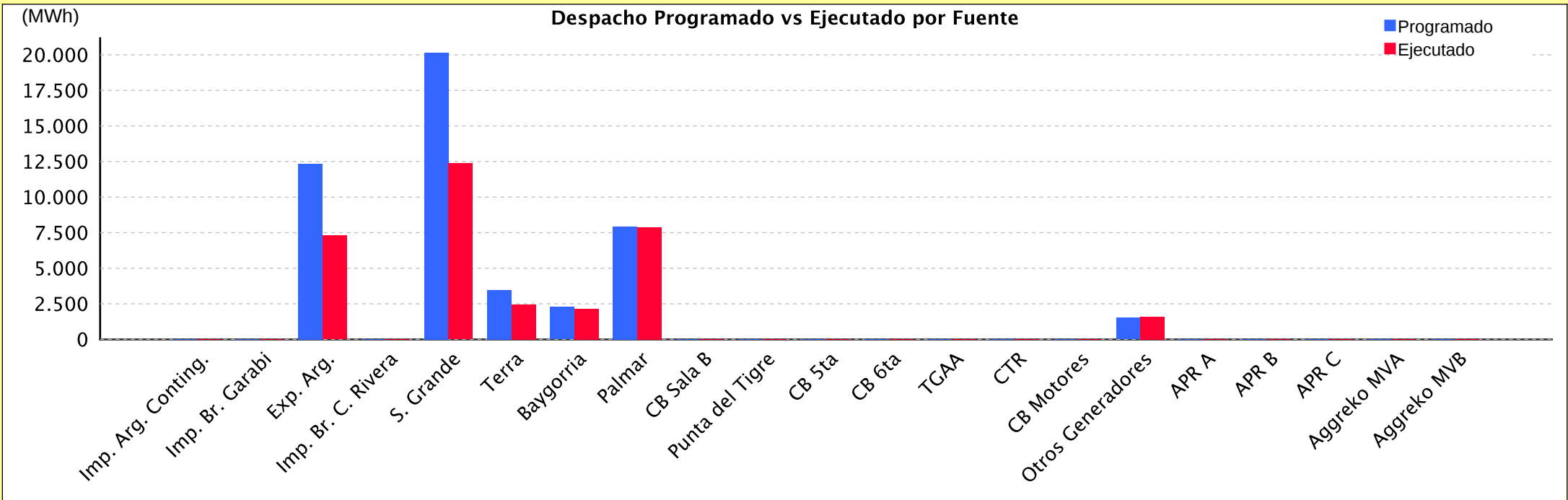
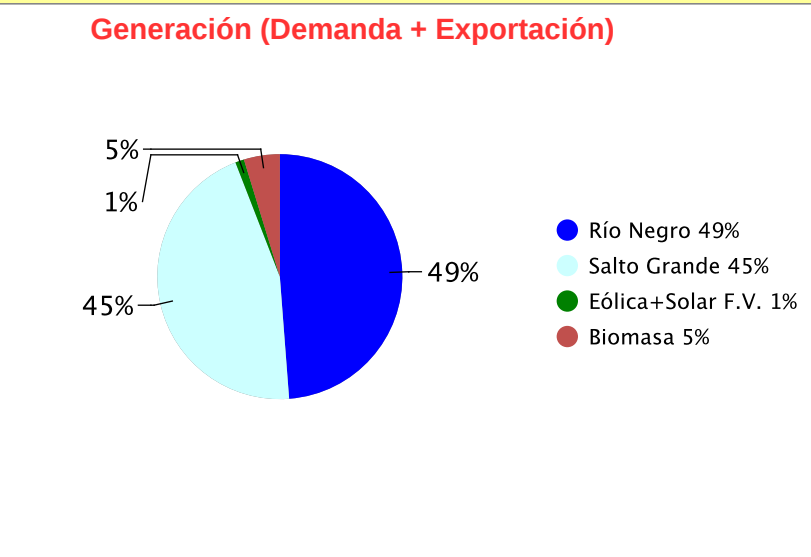
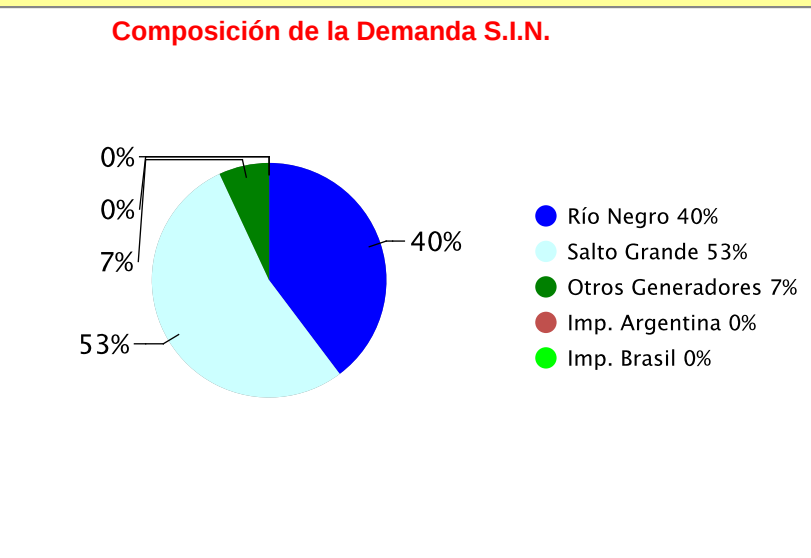
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	23.200
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	23.010
Diferencia (MWh)	190
Ejecutada - Programada	0,83 %



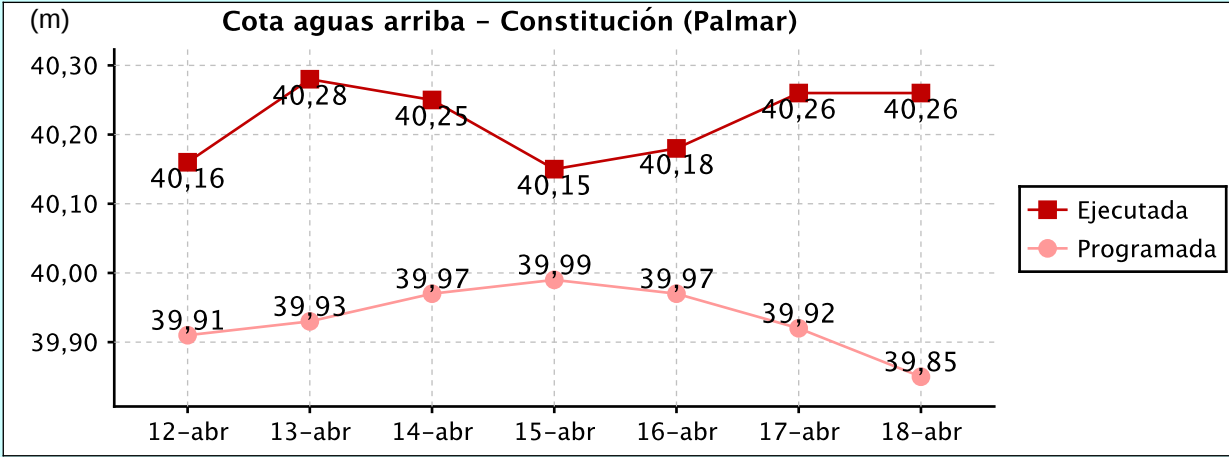
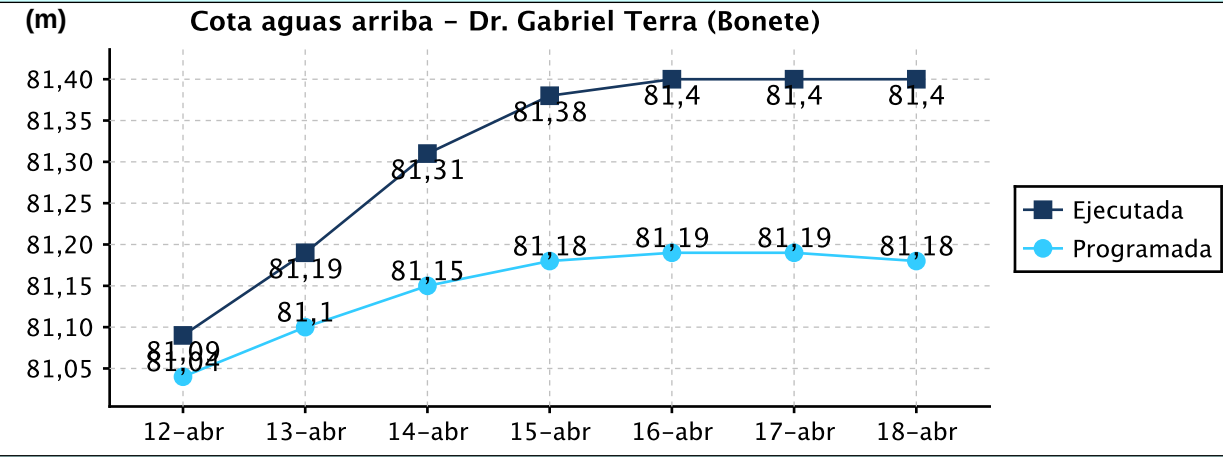
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1011,42 Hora 13:12
Potencia mínima:	771,63 Hora 07:19
Pico noche:	1262,9 Hora 20:01

Generación Media (MW)	
Eólica	13,5
Biomasa	61,9
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



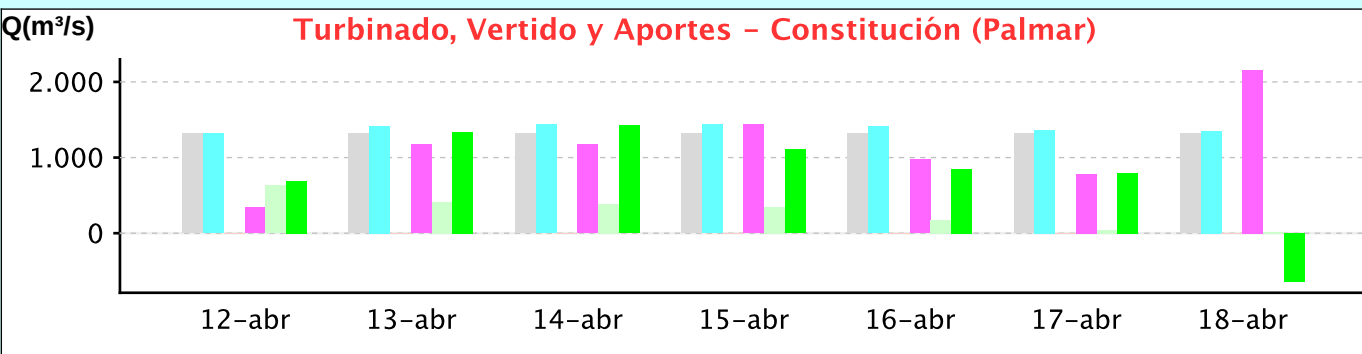
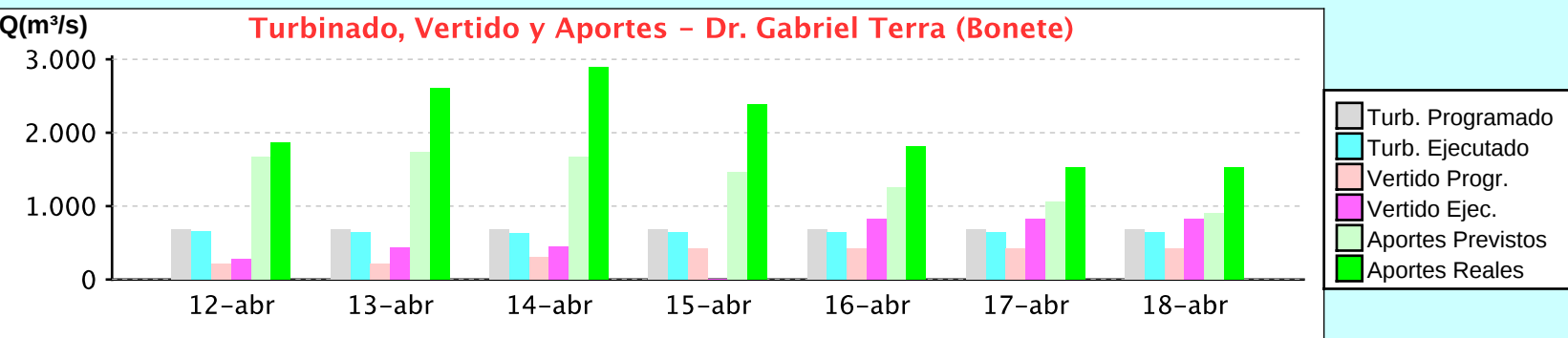
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

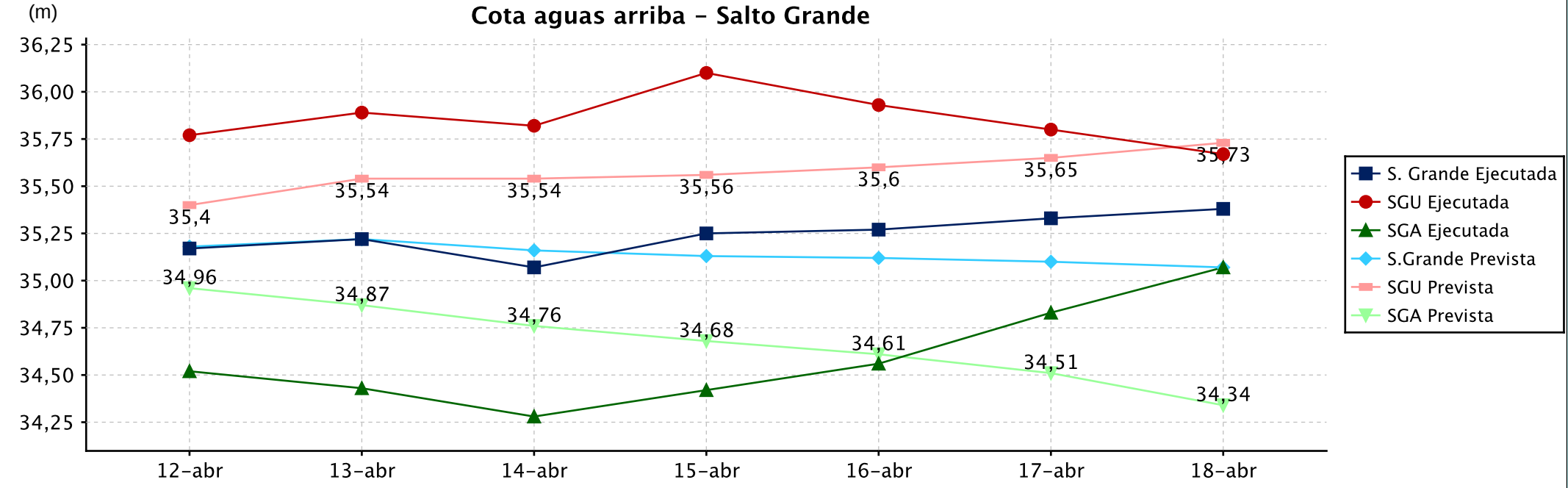


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,18	81,4
Baygorria	54,09	54,24
Palmar	39,85	40,26
SGU	35,73	35,67

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

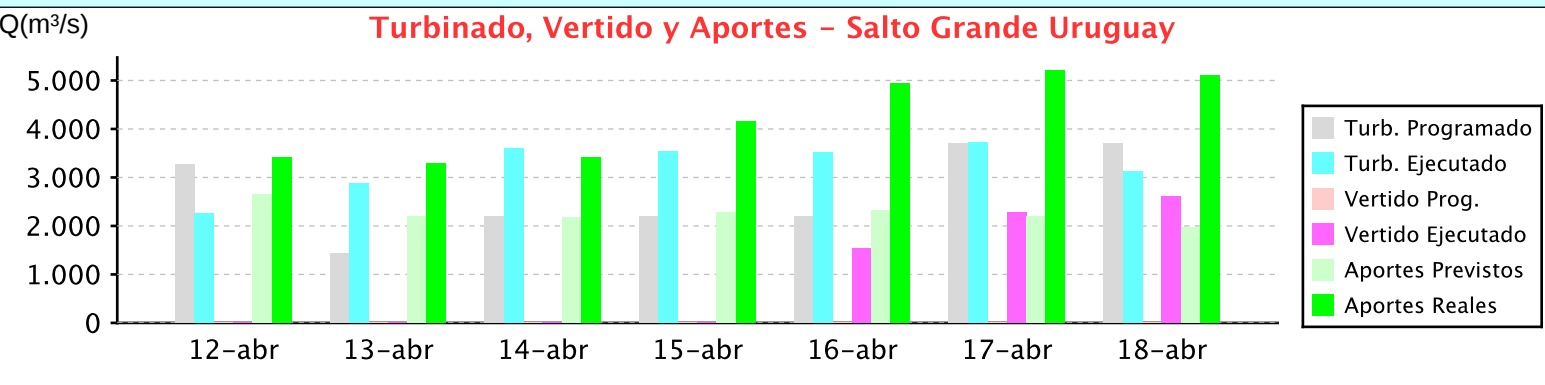


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	683	646
Baygorria	754	813
Palmar	1.319	1.353
SGU	3.696	3.114

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	901	1.526
Baygorria	0	129
Palmar	15	-647
SGU	1.975	5.102

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	420	826
Baygorria	300	617
Palmar	0	2.158
SGU	0	2.603

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.



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,67
Cota Vista Arg	35,07
Cota real	35,38
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	14.583

OBSERVACIONES

Se exportaron 304,1 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.