

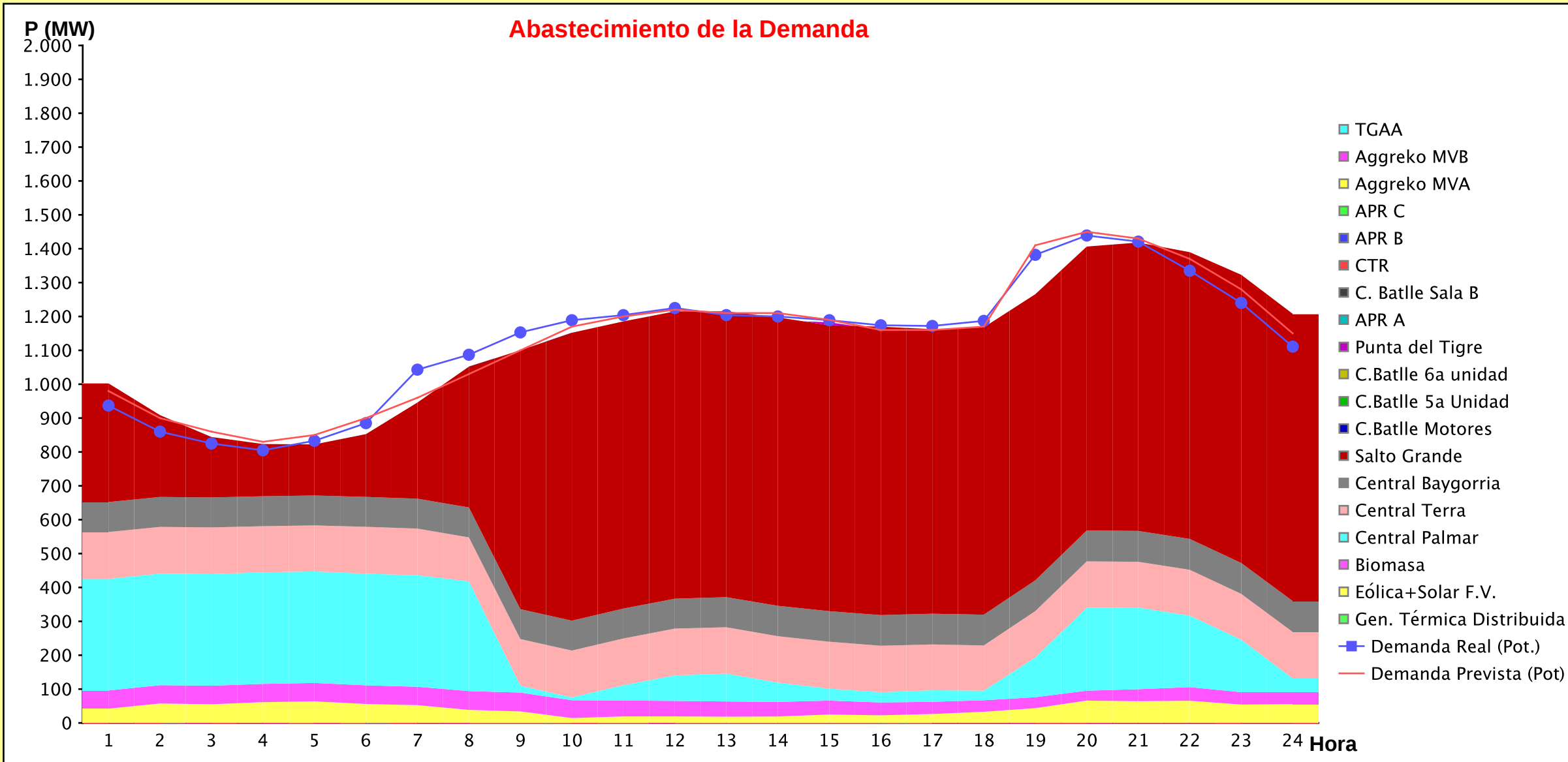


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 21 de abril de 2014

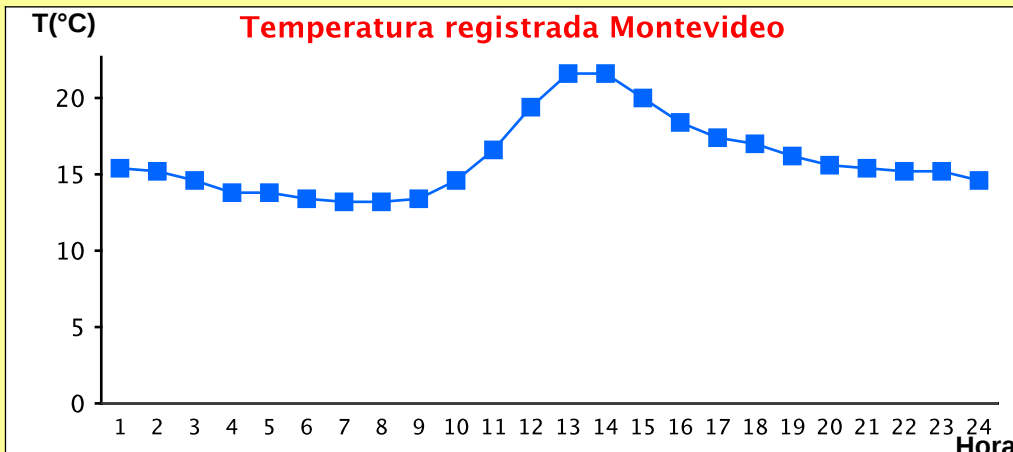
Generación Térmica	
Central Battle	-4
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-0
Central La Tablada	-41
Central P. del Tigre	6
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.278
C. Baygorria	2.148
C. Palmar	7.896
C. Salto Grande	18.707
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	2.092
TOTAL Generación	34.078



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	7.119
Hidráulica	7.119
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	7.119

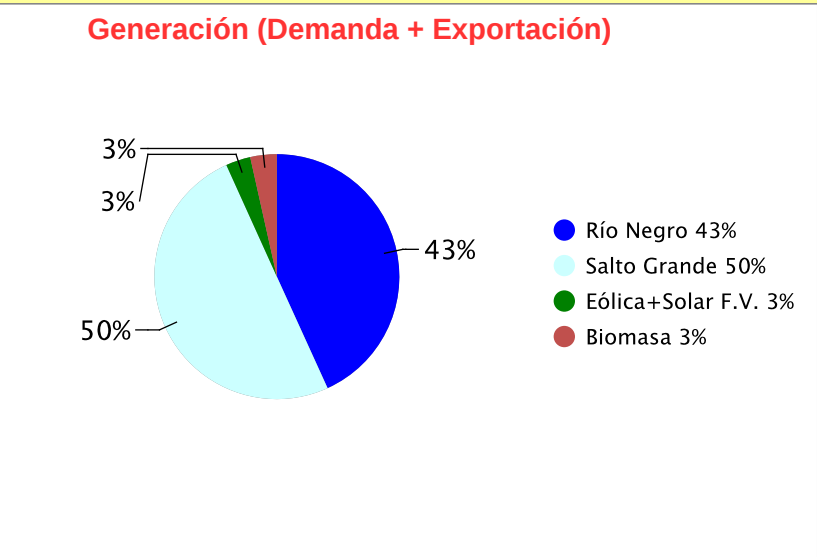
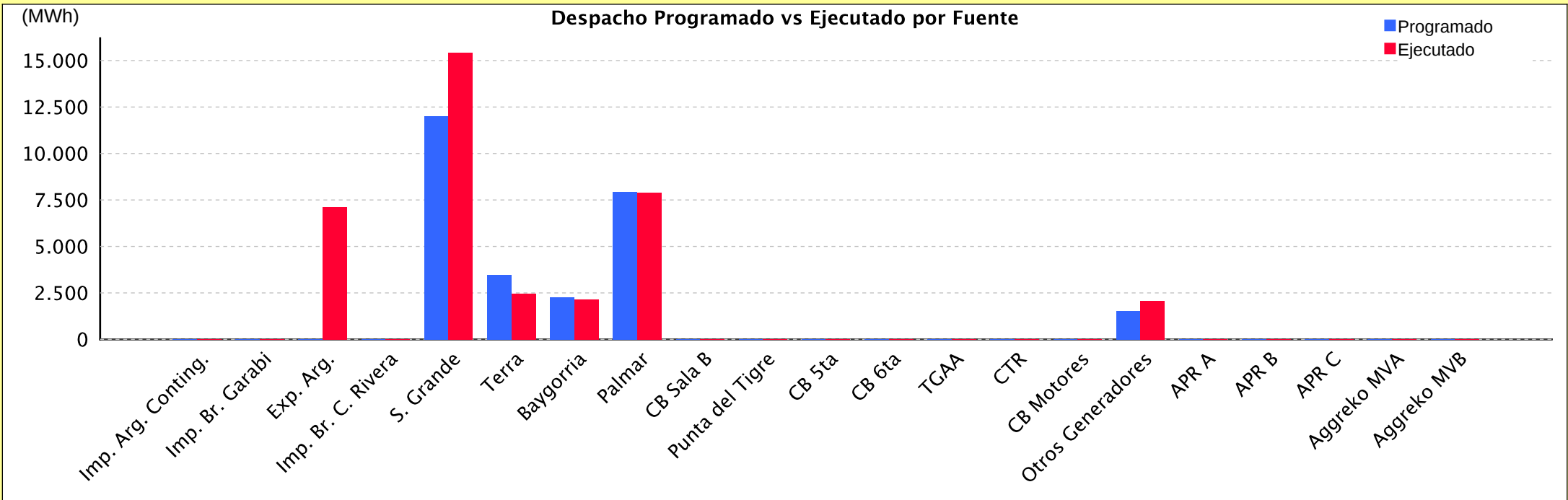
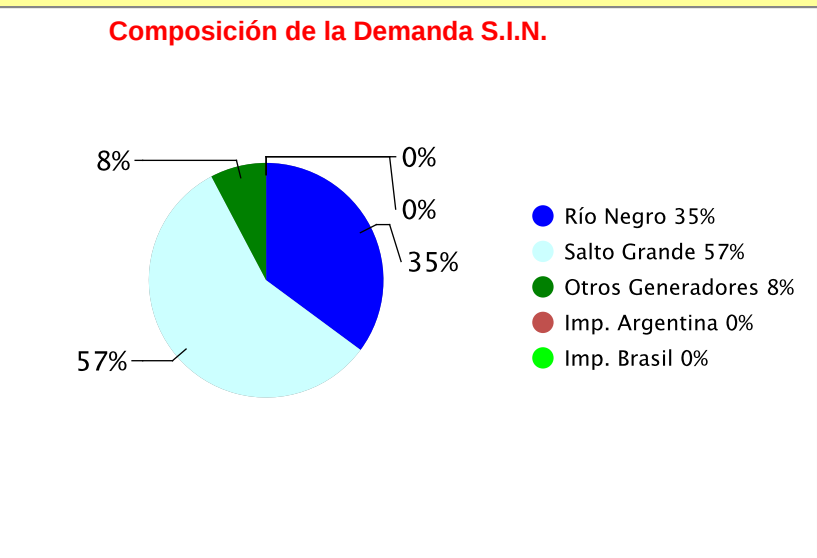
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	26.959
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	27.190
Diferencia (MWh)	-231
Ejecutada - Programada	-0,85 %



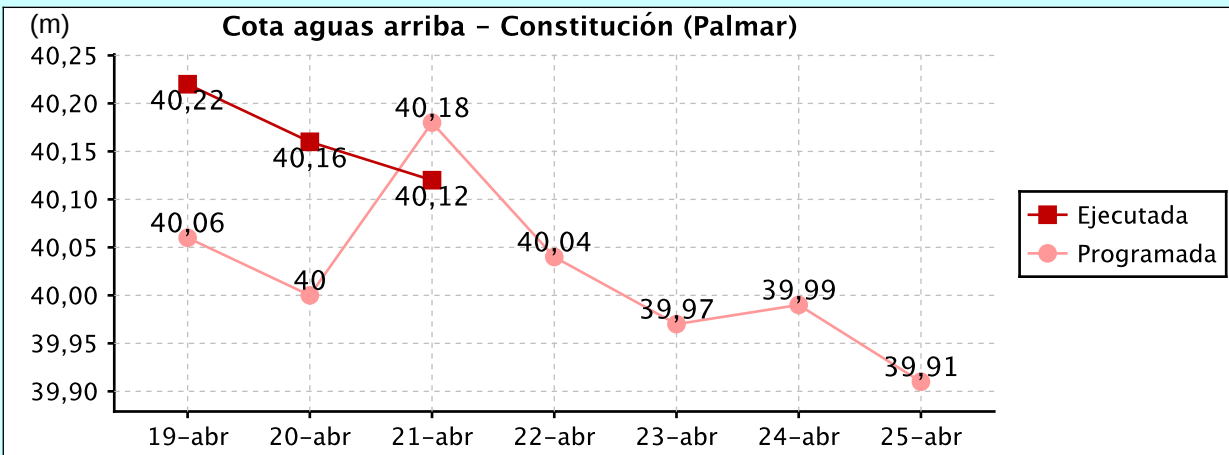
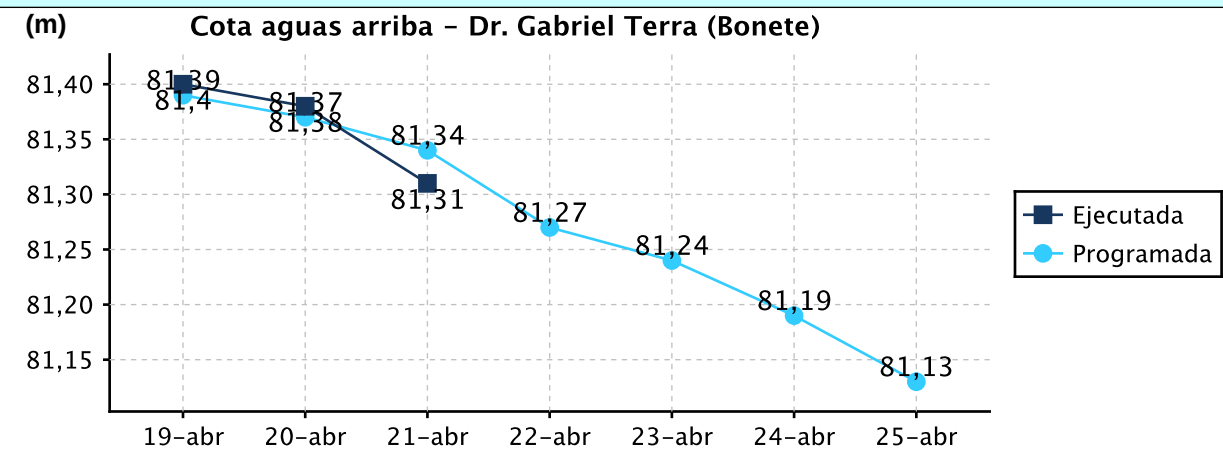
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1250,28 Hora 11:44
Potencia mínima:	796,77 Hora 03:53
Pico noche:	1446,51 Hora 19:59

Generación Media (MW)	
Eólica	42,4
Biomasa	50,8
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



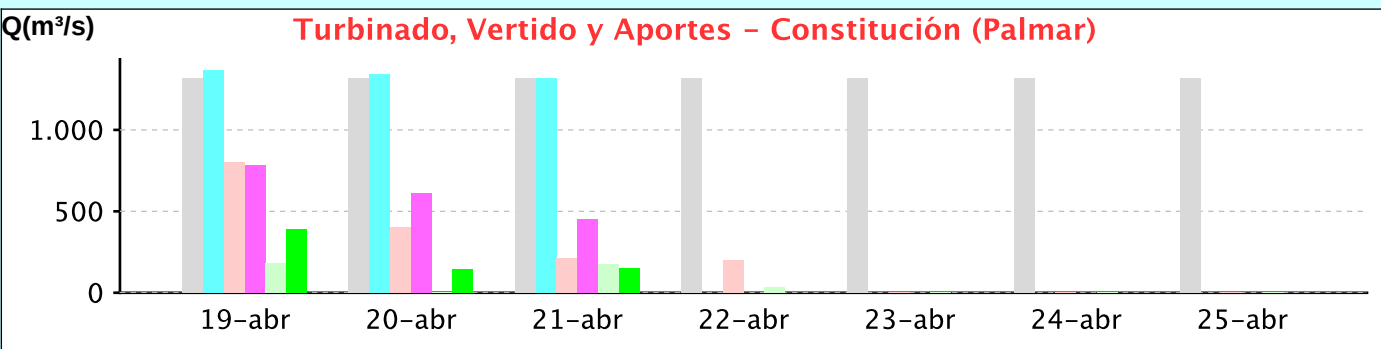
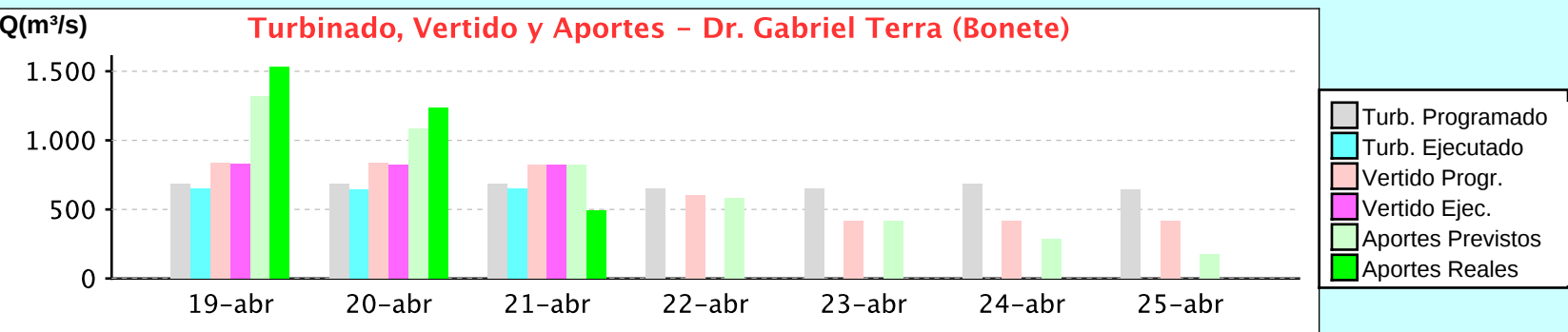
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

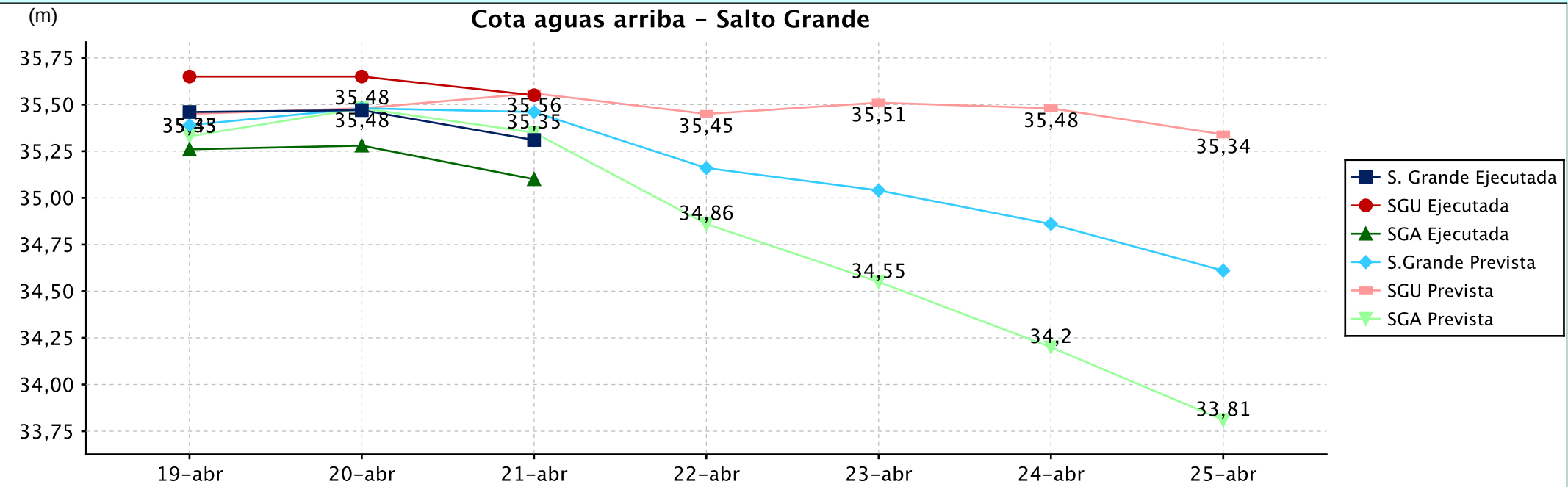


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,34	81,31
Baygorria	54,17	54,18
Palmar	40,18	40,12
SGU	35,56	35,55

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 (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande

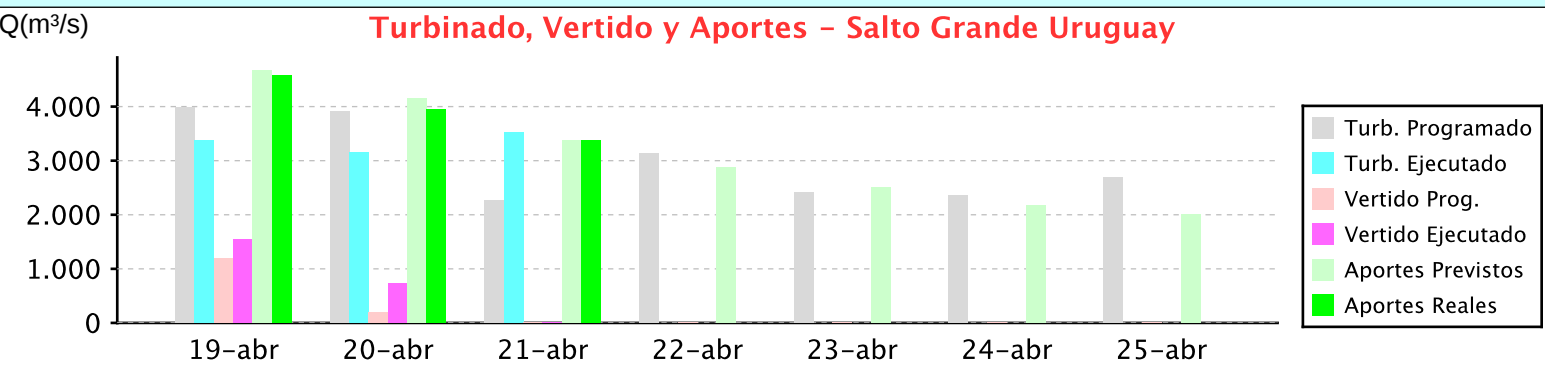


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	683	651
Baygorria	754	815
Palmar	1.319	1.319
SGU	2.272	3.529

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	822	495
Baygorria	0	106
Palmar	178	153
SGU	3.375	3.366

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	825	821
Baygorria	720	697
Palmar	213	451
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.



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,55
Cota Vista Arg	35,10
Cota real	35,31
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	11.091

OBSERVACIONES