



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

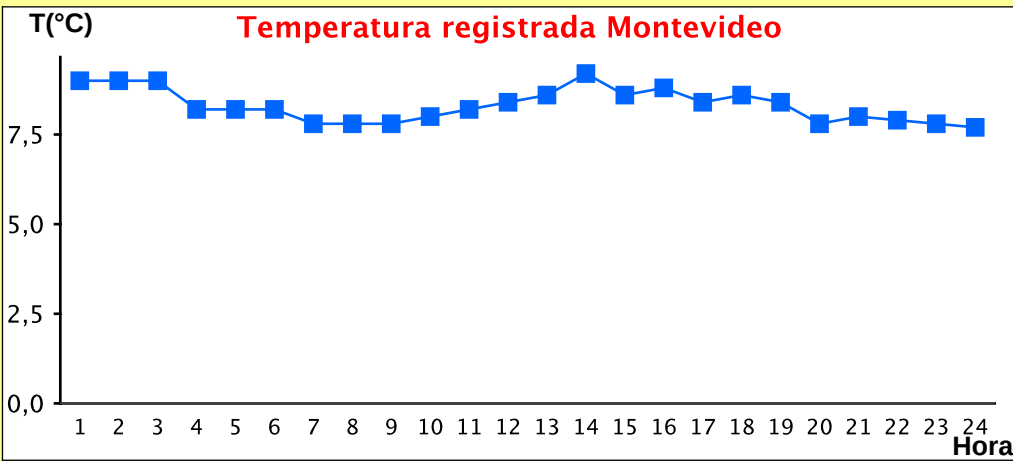
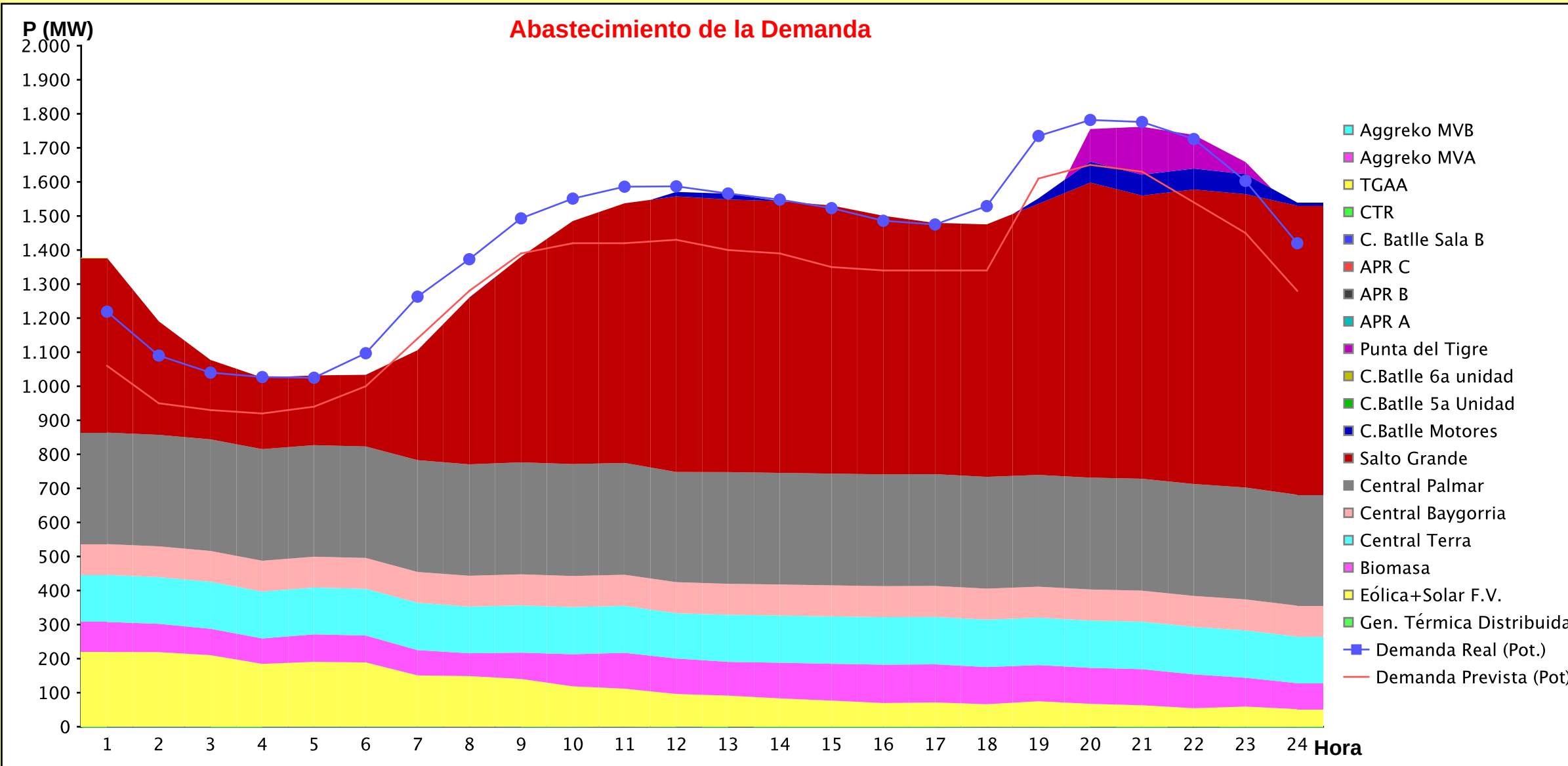
miércoles 27 de agosto de 2014

Generación Térmica	
Central Battle	294
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	298
Central La Tablada	-76
Central P. del Tigre	363
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.317
C. Baygorria	2.182
C. Palmar	7.867
C. Salto Grande	15.101
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	5.030
TOTAL Generación	34.073

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

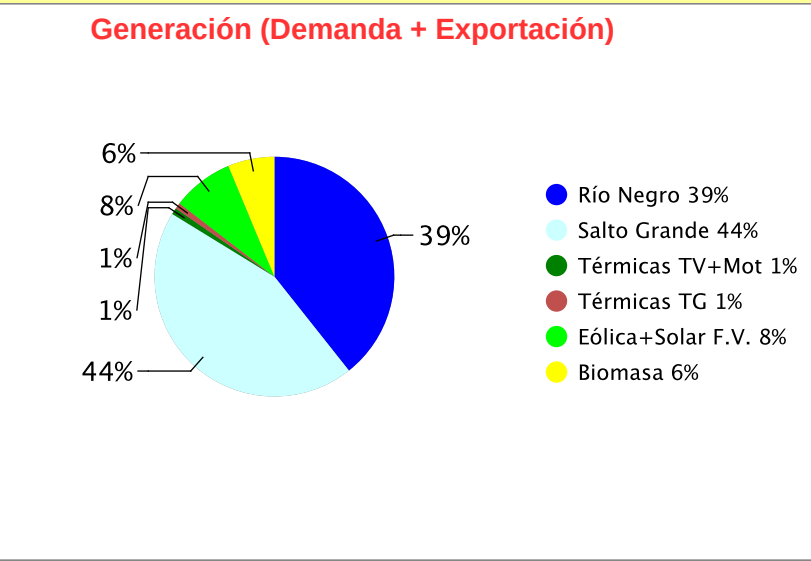
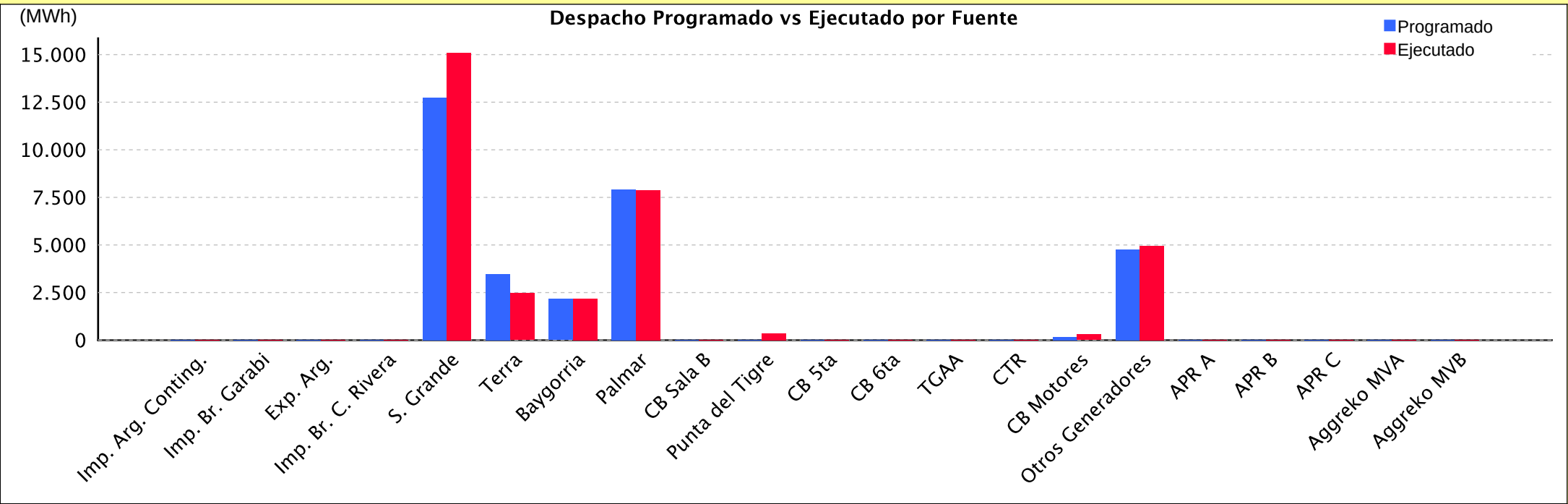
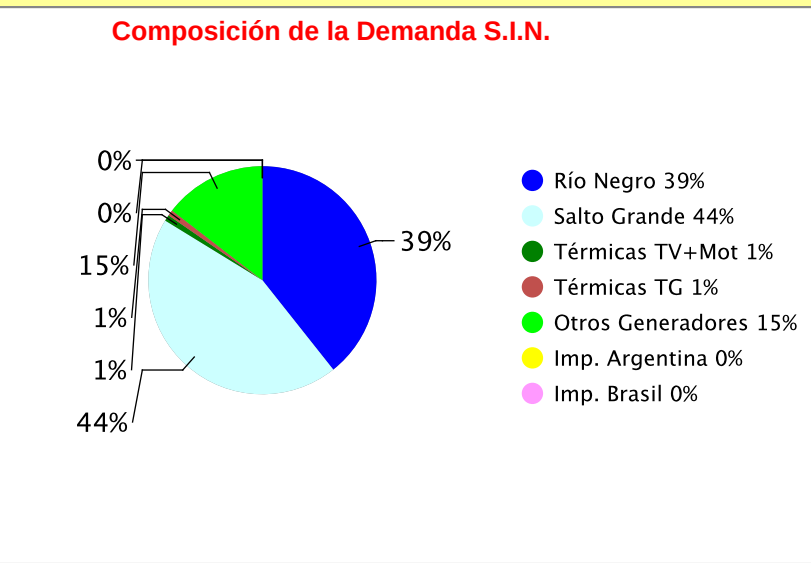
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	34.073
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	31.200
Diferencia (MWh)	2.873
Ejecutada - Programada	9,21 %



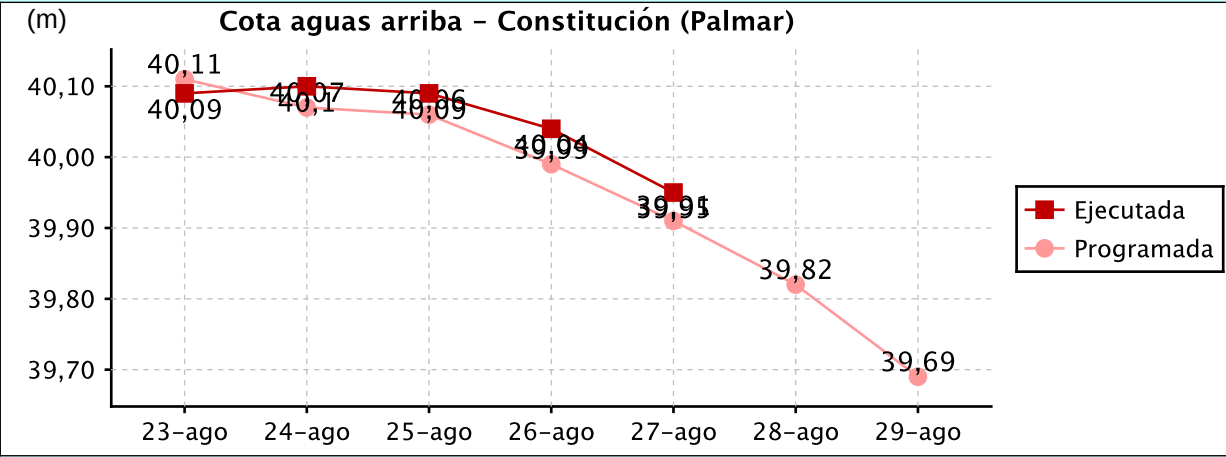
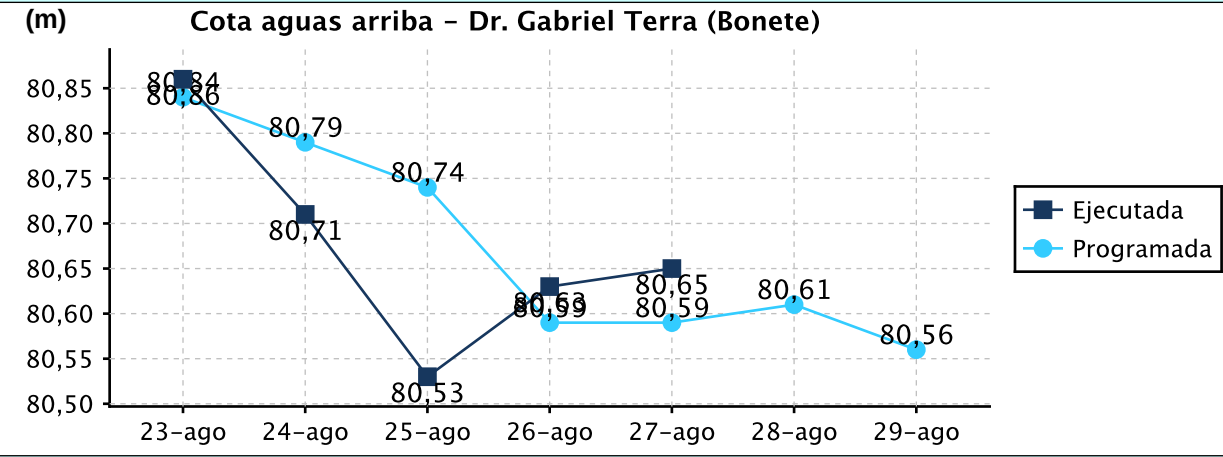
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1612,39 Hora 11:25
Potencia mínima:	1009,65 Hora 03:54
Pico noche:	1796,89 Hora 20:40

Generación Media (MW)	
Eólica	117,5
Biomasa	93,2
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



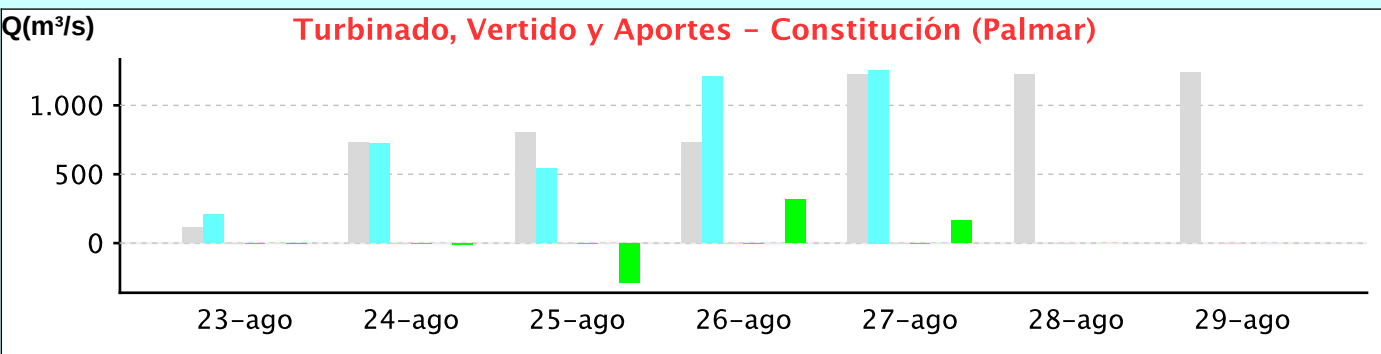
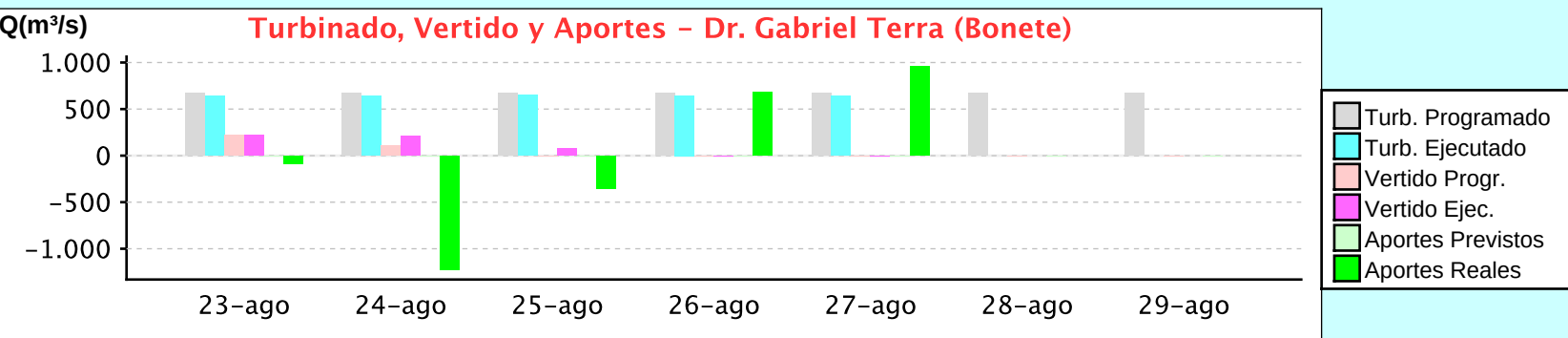
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

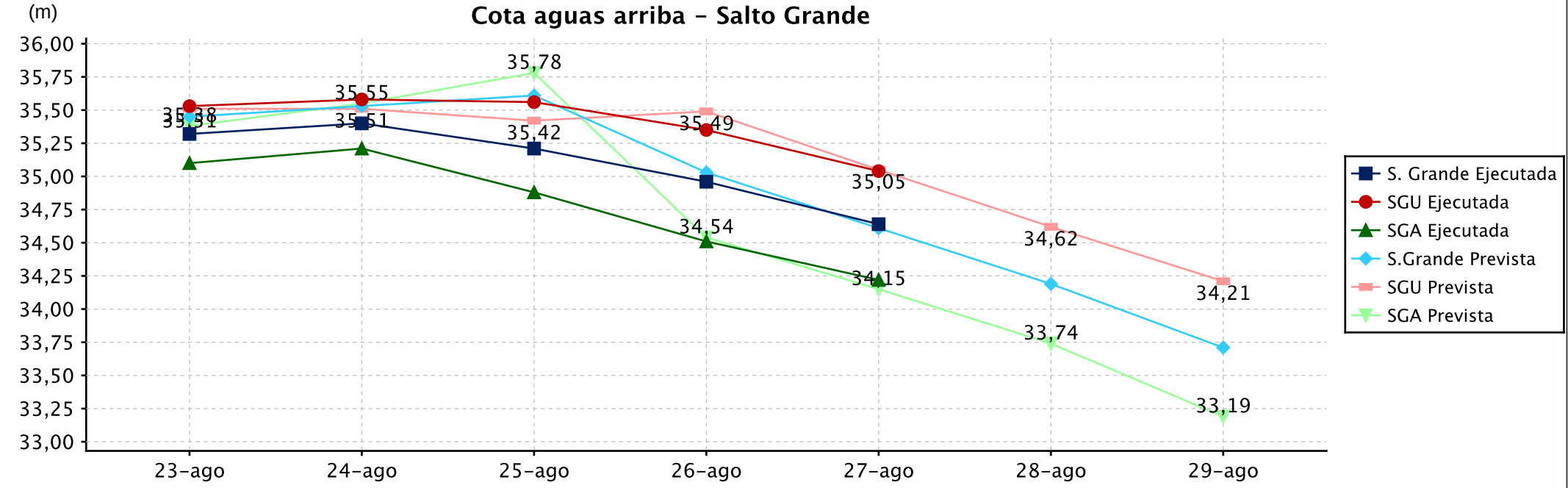


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,59	80,65
Baygorria	54,07	54,05
Palmar	39,91	39,95
SGU	35,05	35,04

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

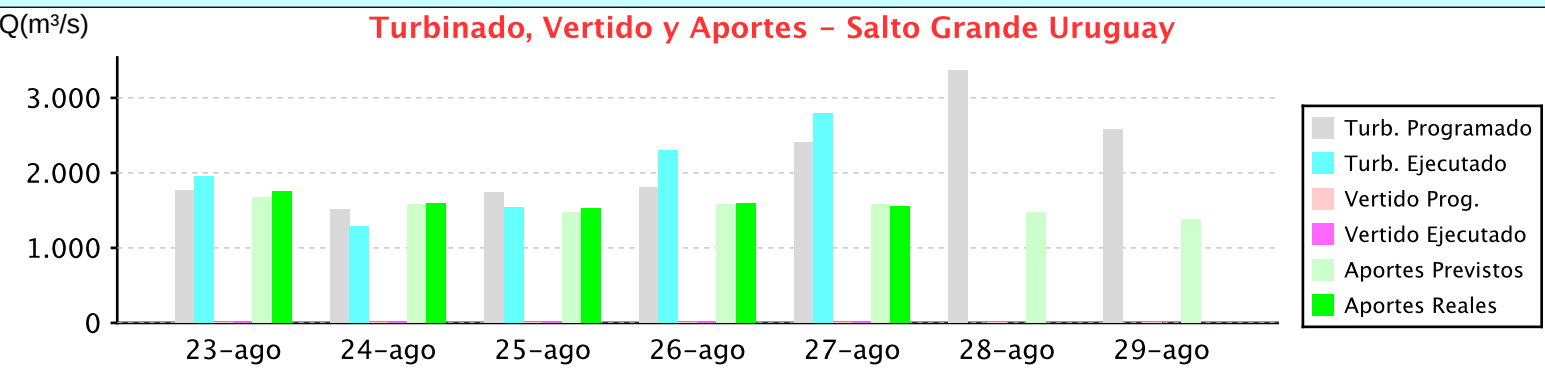


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	676	638
Baygorria	777	801
Palmar	1.223	1.257
SGU	2.412	2.795

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	955
Baygorria	0	20
Palmar	0	162
SGU	1.575	1.560

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
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.



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,04
Cota Vista Arg	34,22
Cota real	34,64
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	18.679

OBSERVACIONES