



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

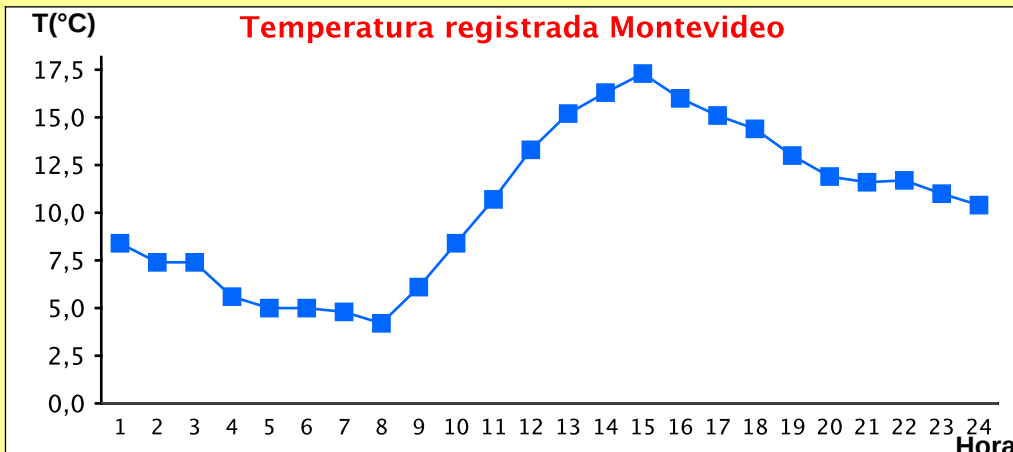
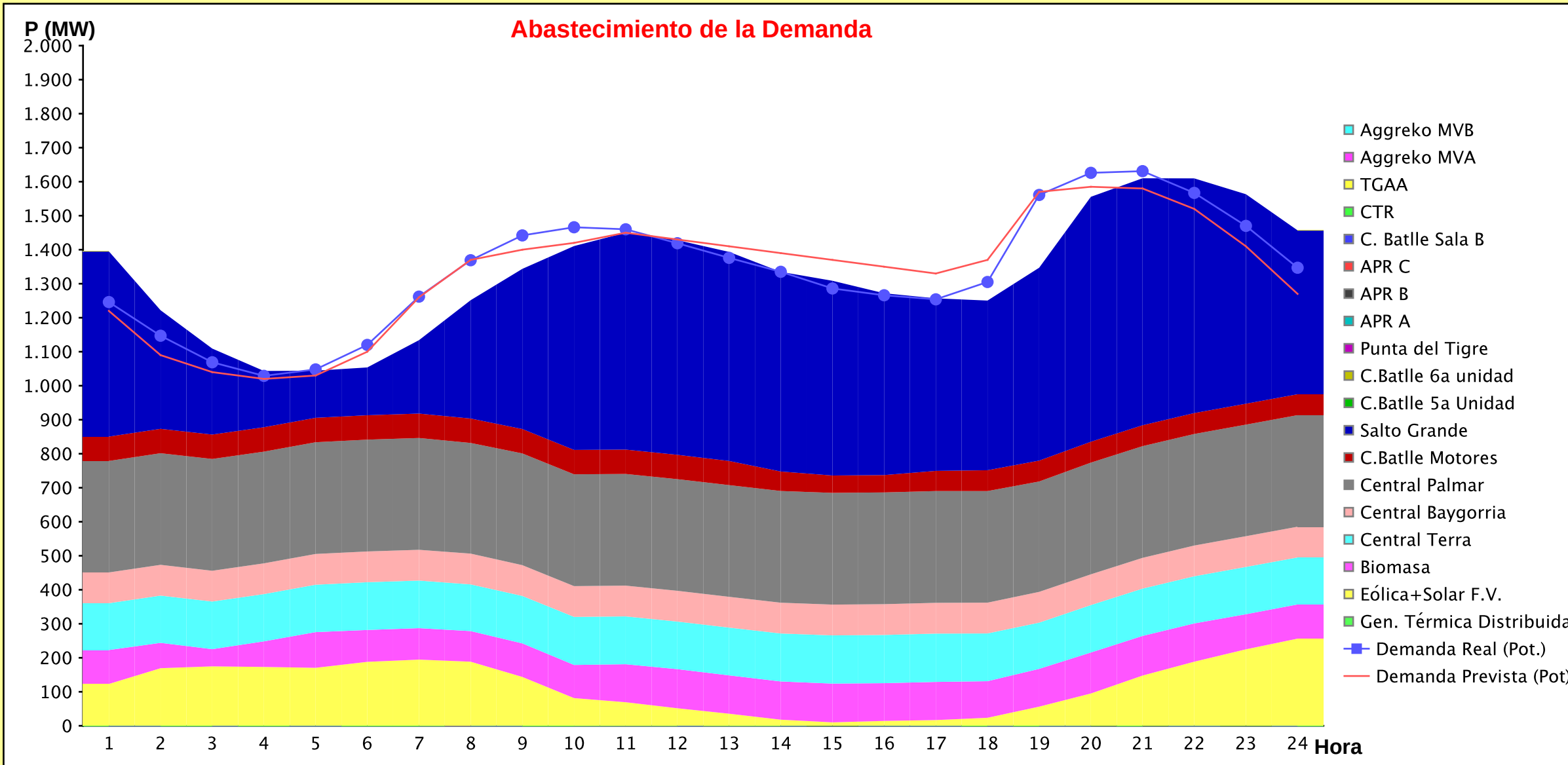
viernes 29 de agosto de 2014

Generación Térmica	
Central Battle	1.576
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	1.580
Central La Tablada	-82
Central P. del Tigre	-10
APR A	-2
APR B	-3
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.352
C. Baygorria	2.171
C. Palmar	7.875
C. Salto Grande	11.612
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	5.241
TOTAL Generación	31.730

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

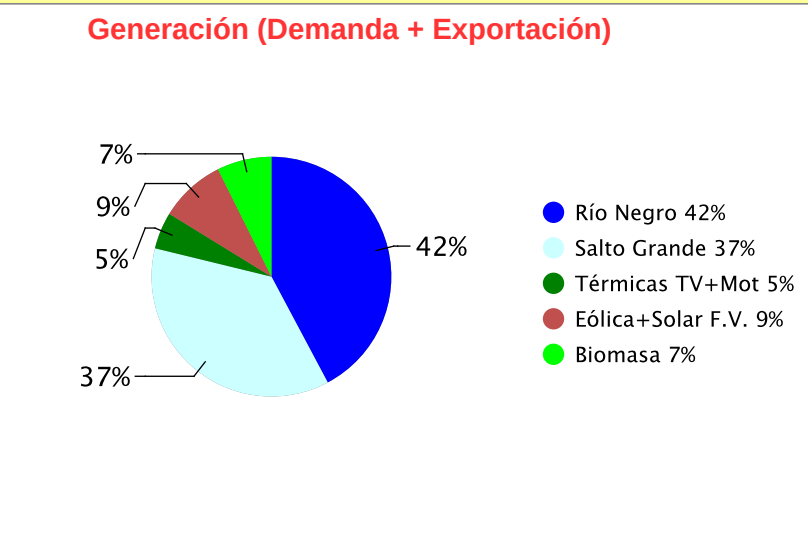
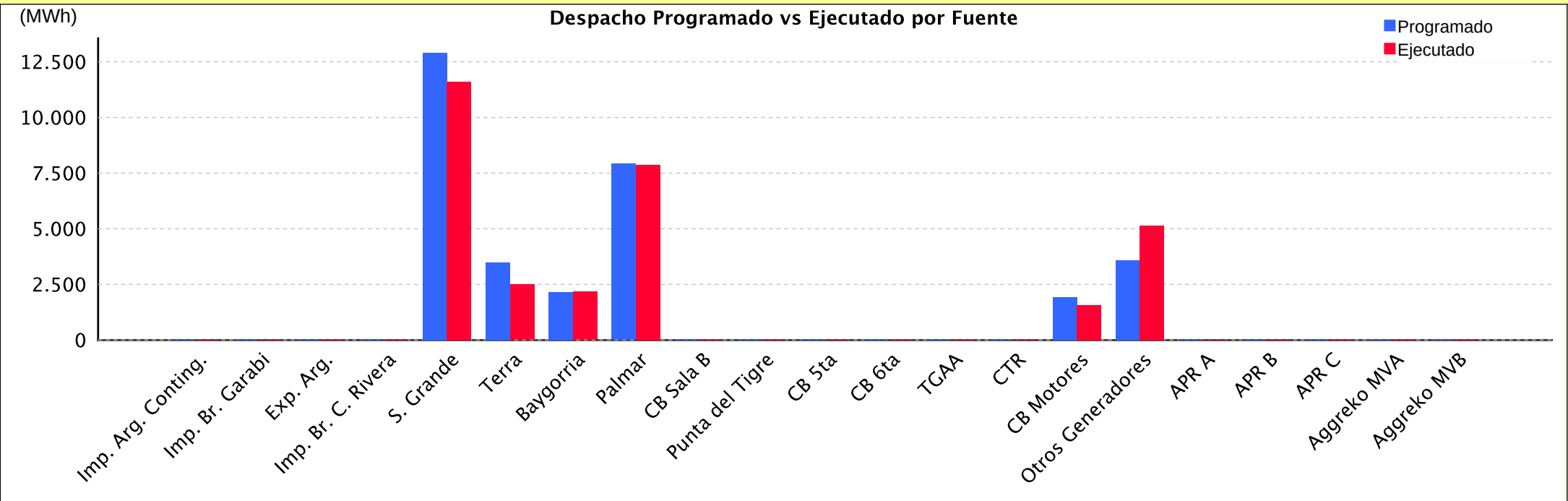
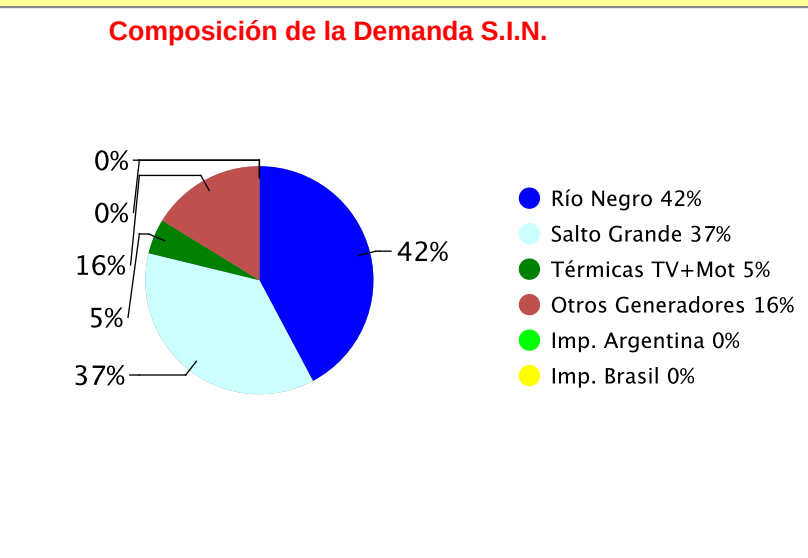
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	31.730
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	31.985
Diferencia (MWh)	-255
Ejecutada - Programada	-0,80 %



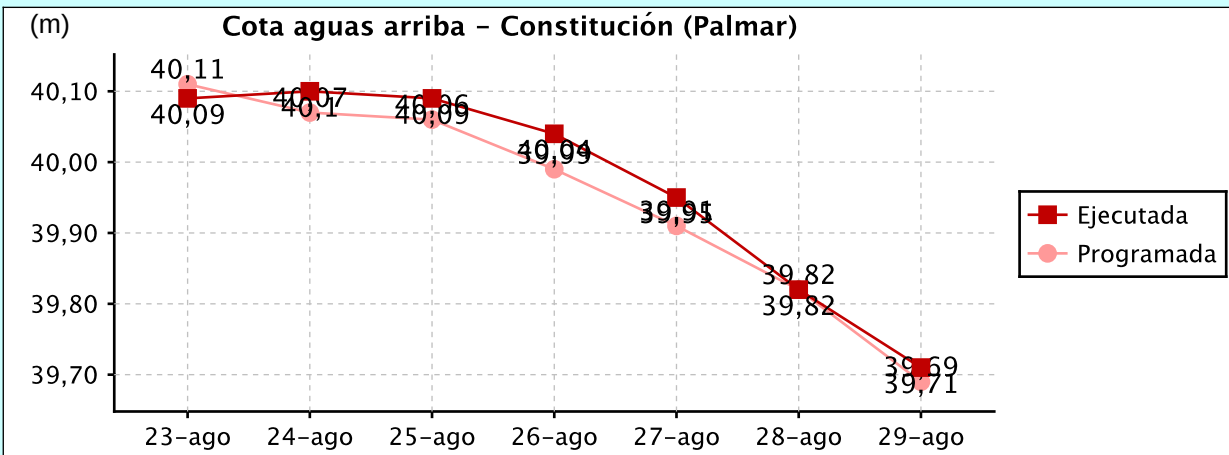
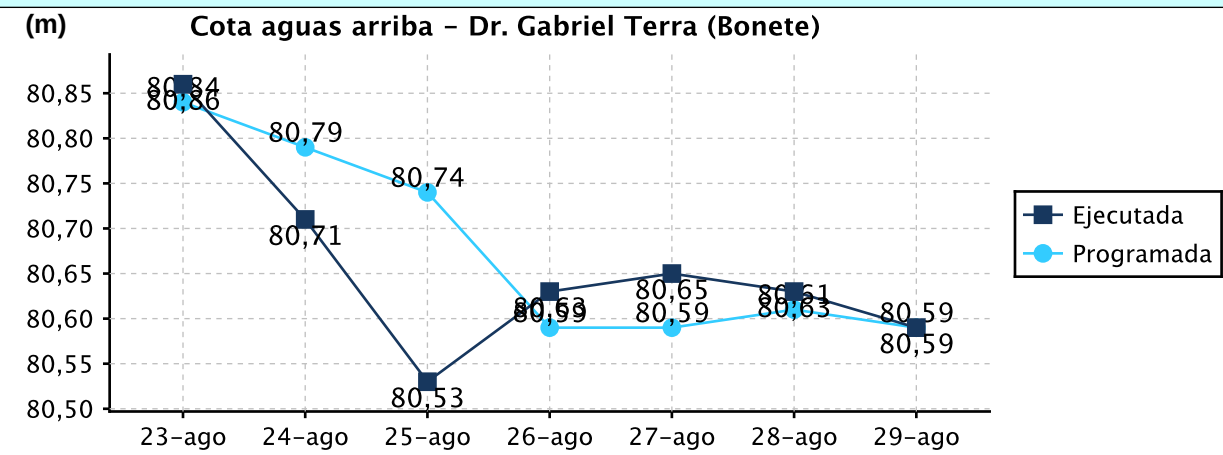
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1476,18 Hora 09:48
Potencia mínima:	1019,46 Hora 04:00
Pico noche:	1640,25 Hora 20:42

Generación Media (MW)	
Eólica	117,5
Biomasa	102,9
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



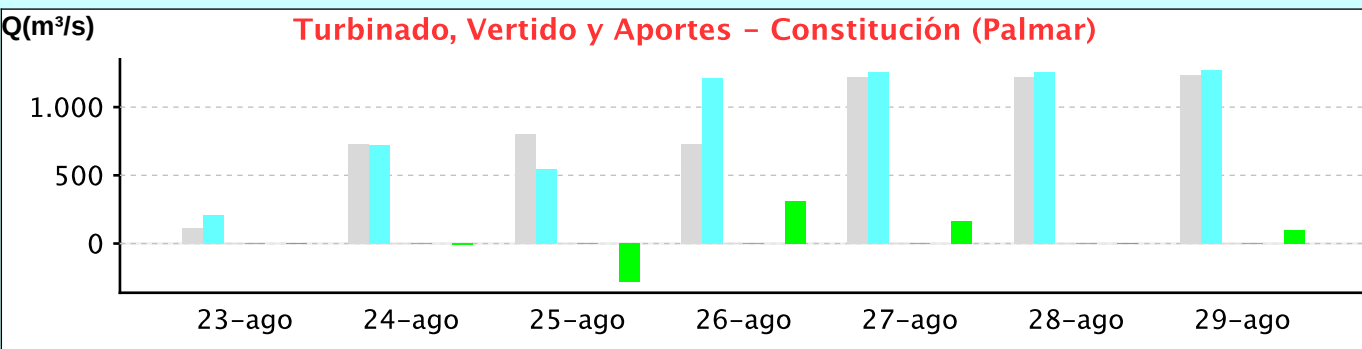
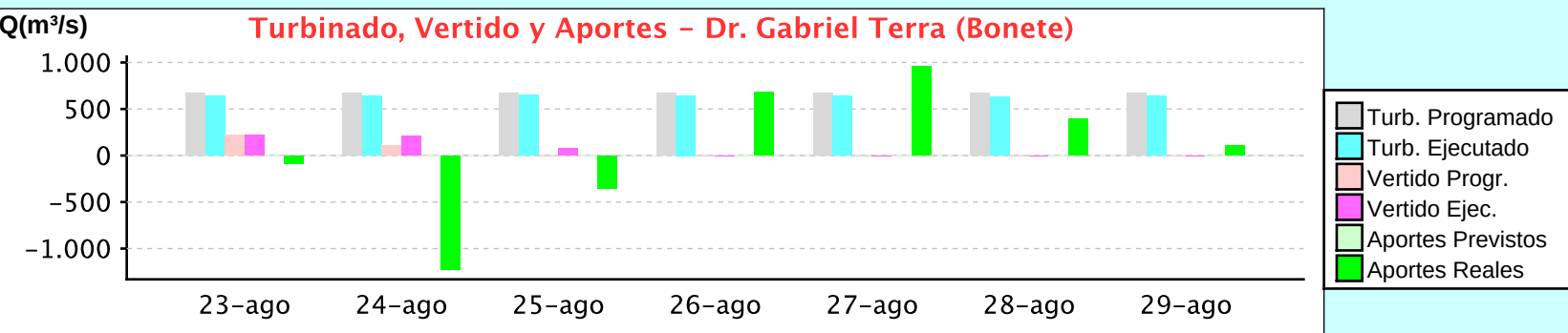
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

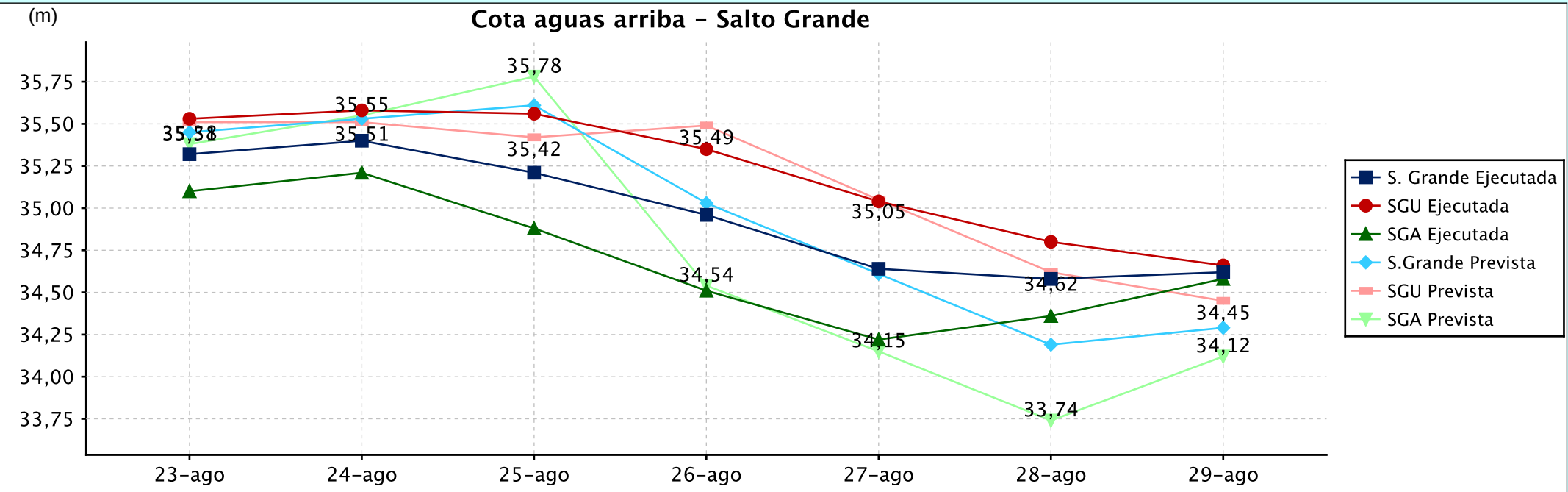


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,59	80,59
Baygorria	53,83	53,81
Palmar	39,69	39,71
SGU	34,45	34,66

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

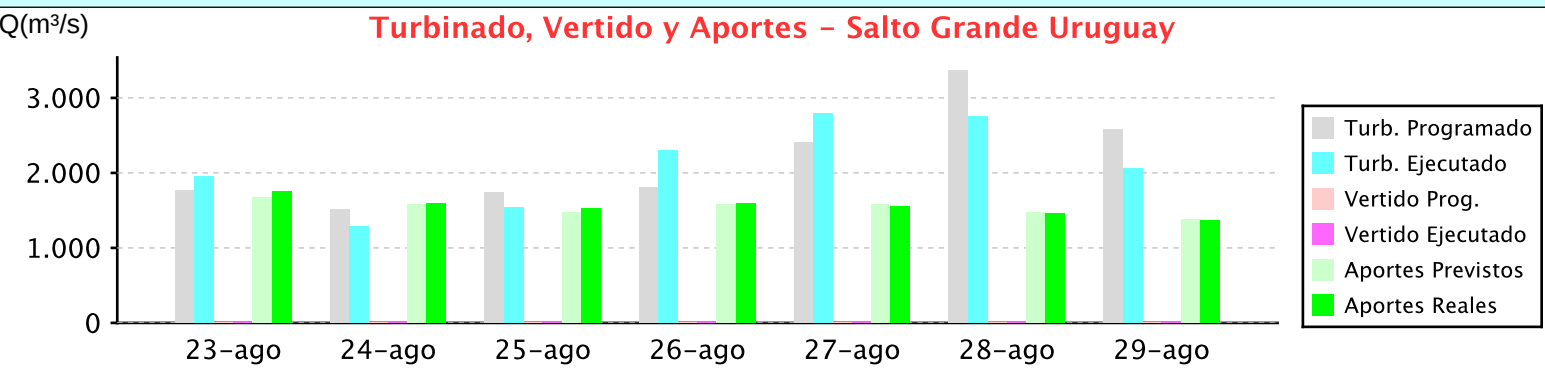


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	674	639
Baygorria	783	790
Palmar	1.237	1.273
SGU	2.584	2.064

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	112
Baygorria	0	19
Palmar	0	95
SGU	1.375	1.363

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	34,66
Cota Vista Arg	34,58
Cota real	34,62
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	1.899

OBSERVACIONES