



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

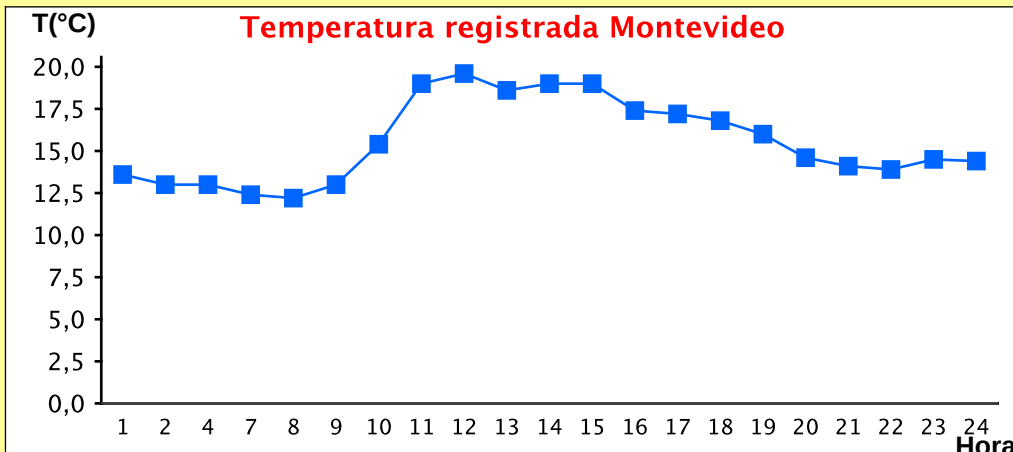
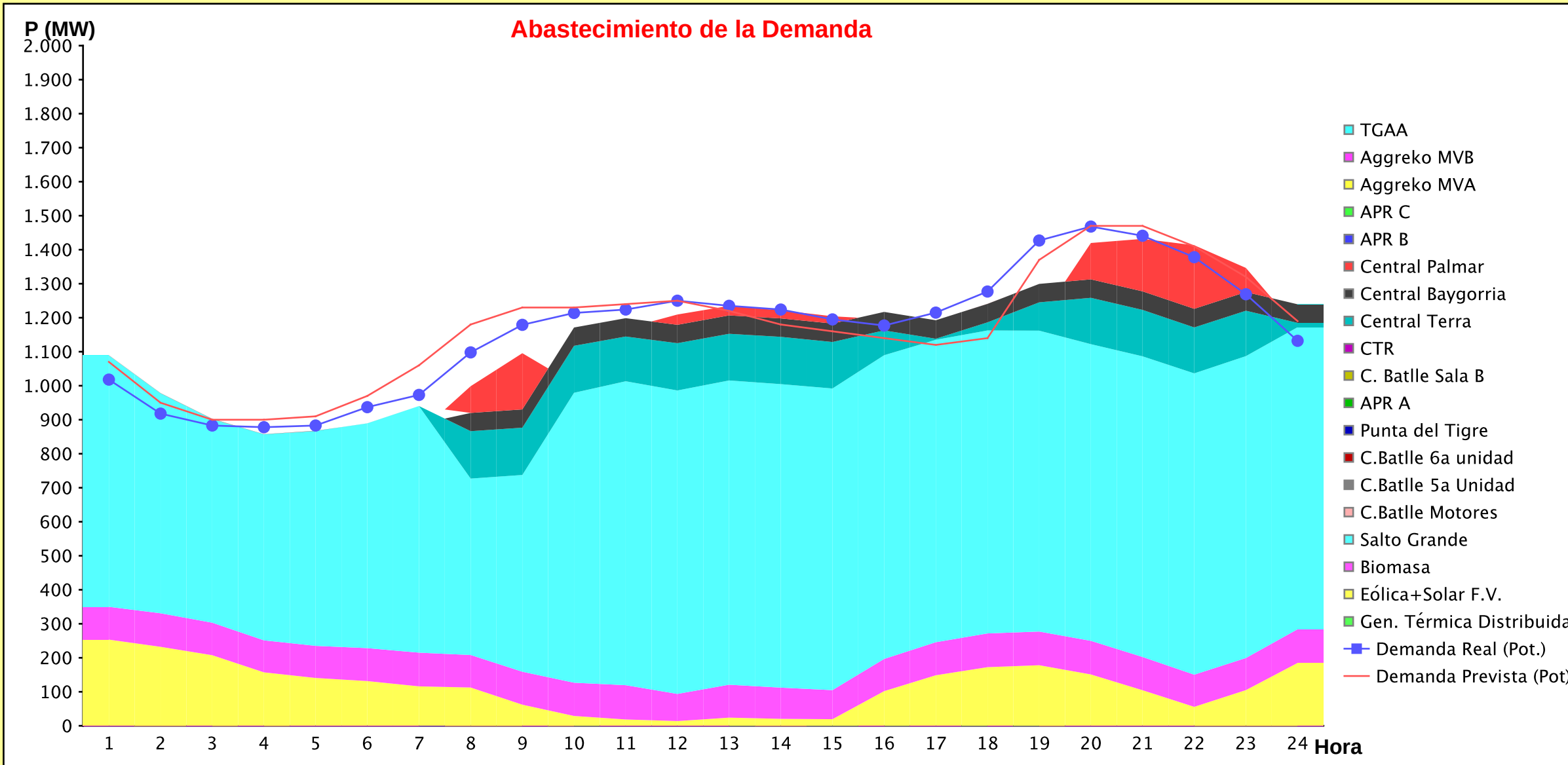
martes 23 de septiembre de 2014

Generación Térmica	
Central Battle	-4
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-0
Central La Tablada	-39
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	3.307
C. Baygorria	1.296
C. Palmar	7.838
C. Salto Grande	19.811
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	5.034
TOTAL Generación	37.230

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	9.632
Hidráulica	9.632
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	9.632

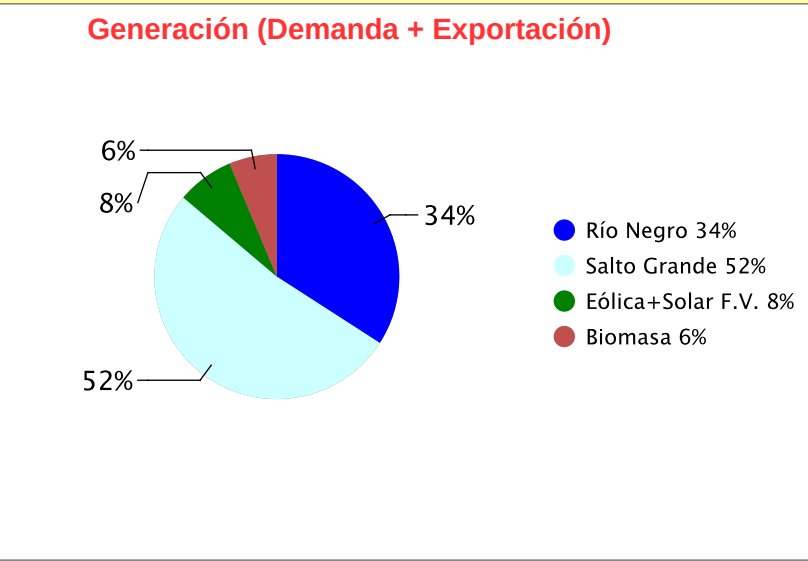
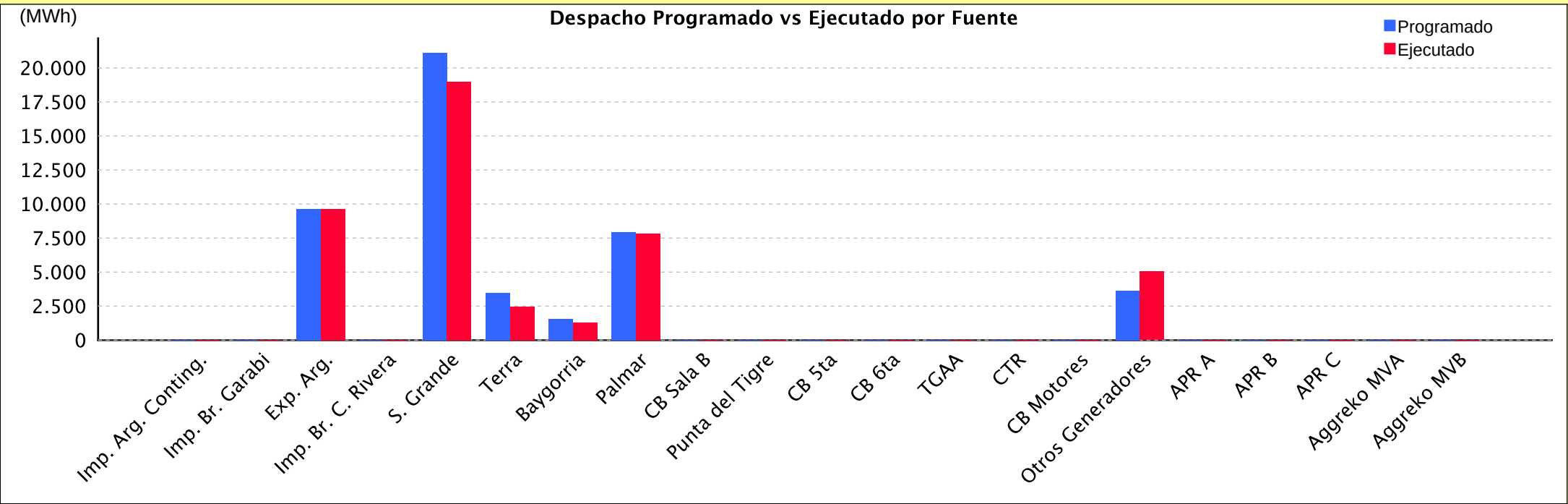
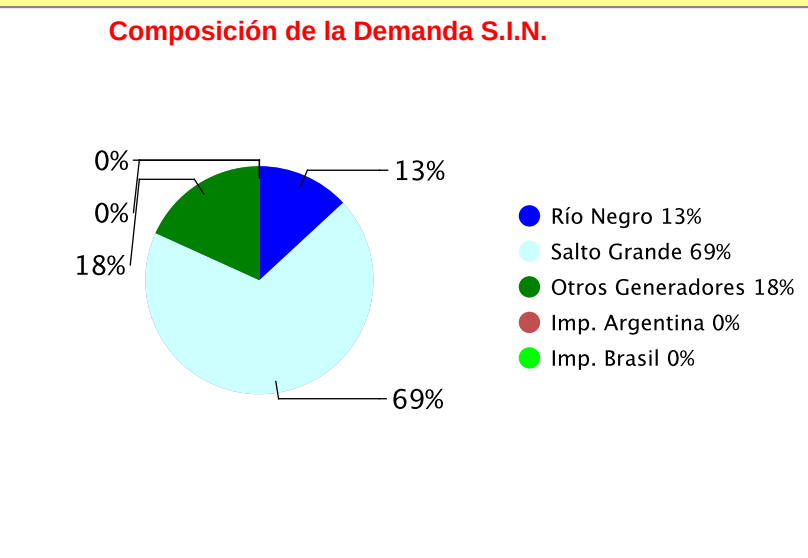
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	27.598
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	28.080
Diferencia (MWh)	-482
Ejecutada - Programada	-1,72 %



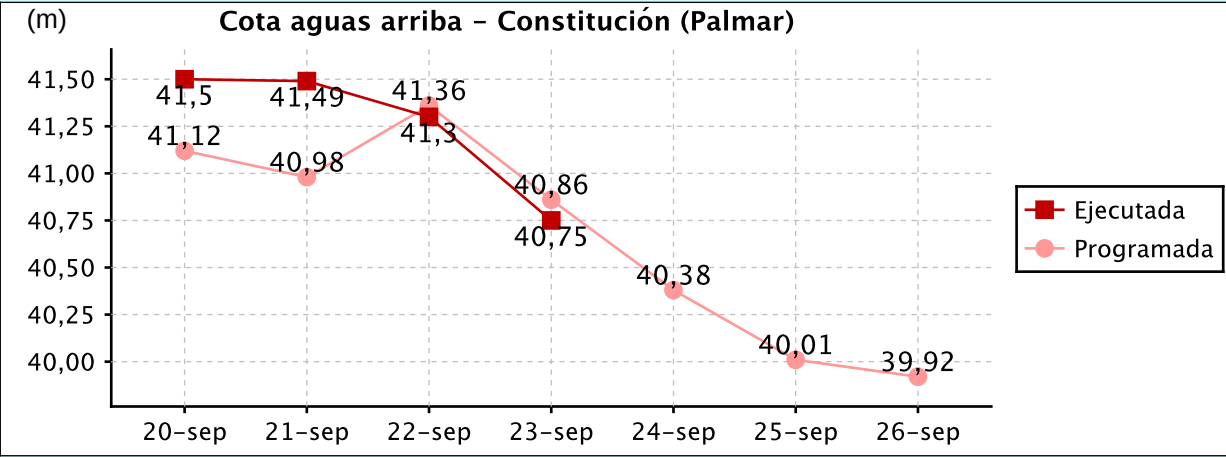
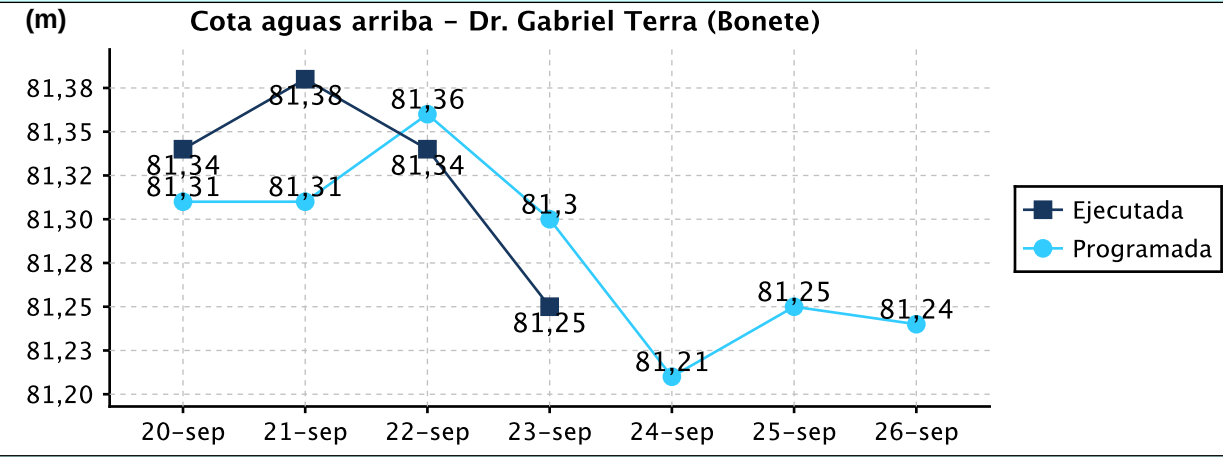
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1250,94 Hora 12:00
Potencia mínima:	860,39 Hora 04:10
Pico noche:	1471,46 Hora 19:55

Generación Media (MW)	
Eólica	114,9
Biomasa	96,2
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



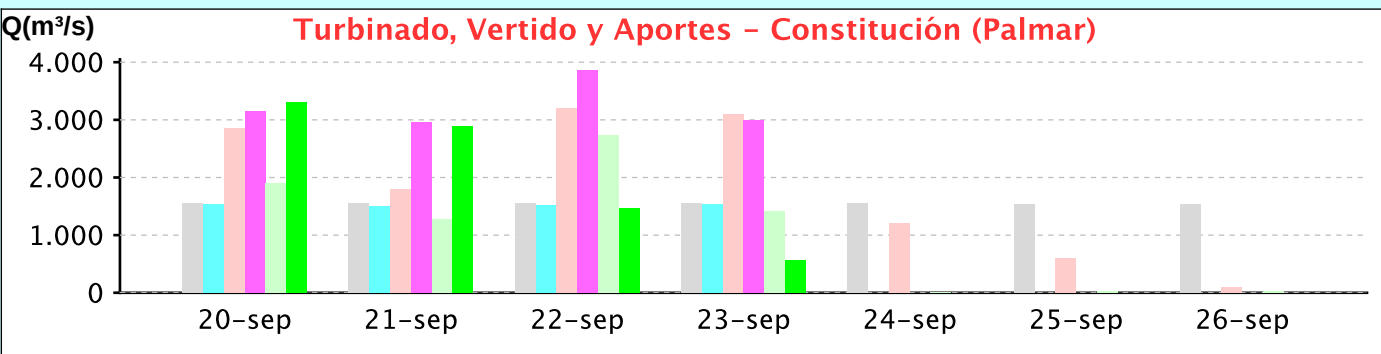
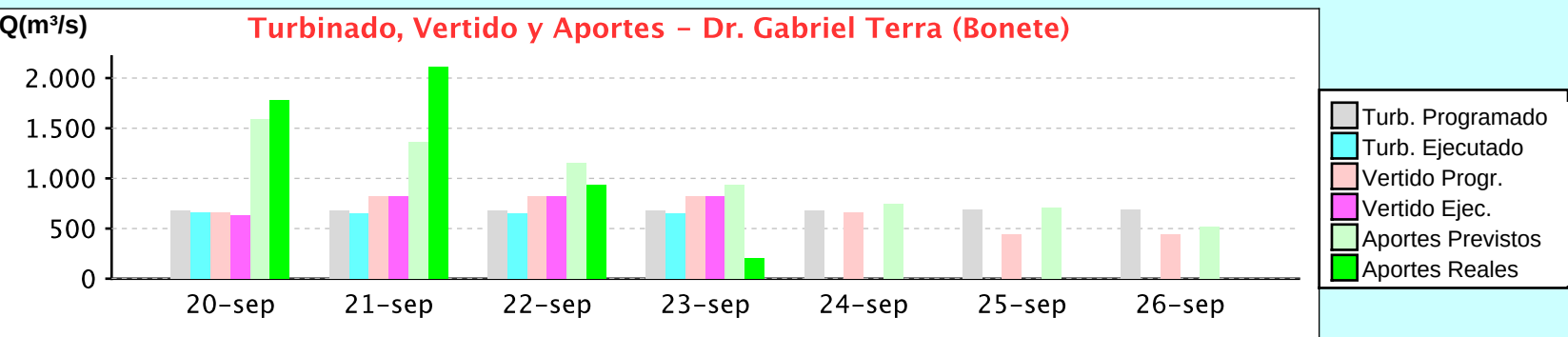
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

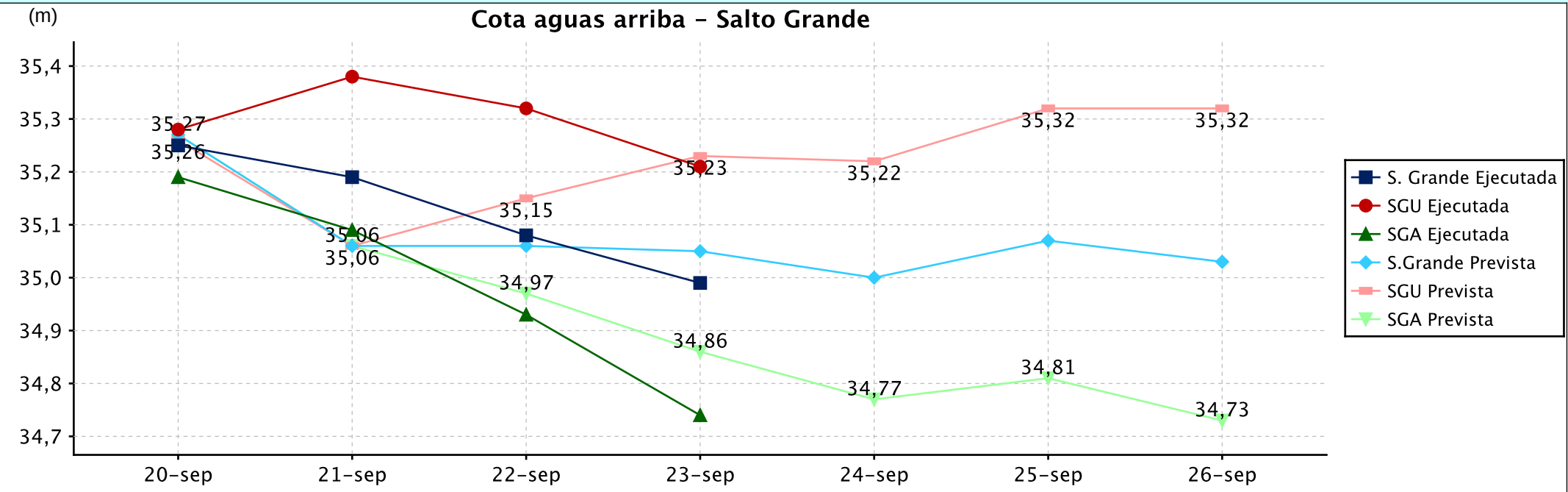


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,30	81,25
Baygorria	54,15	54,11
Palmar	40,86	40,75
SGU	35,23	35,21

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

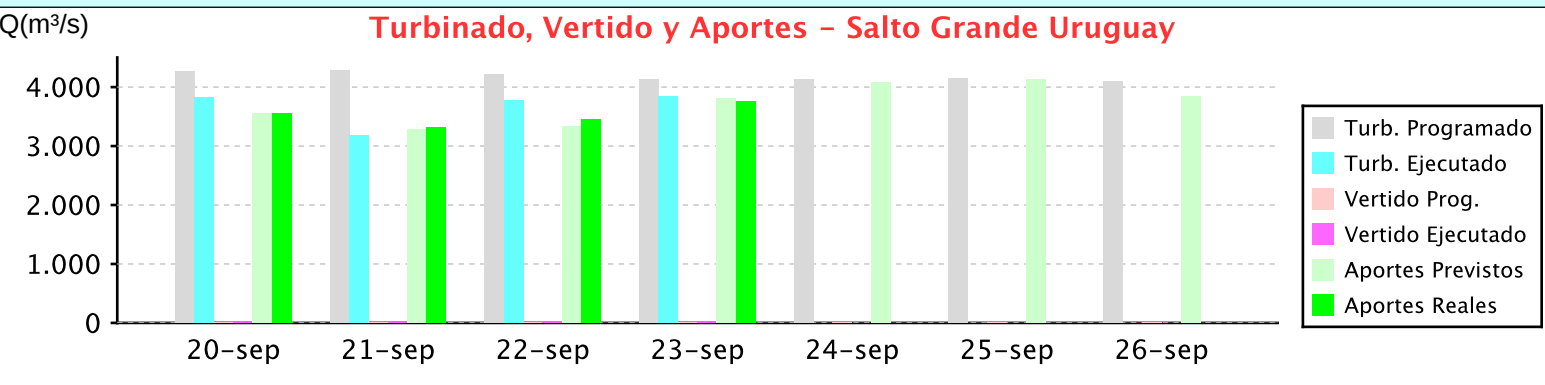


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	675	645
Baygorria	623	520
Palmar	1.554	1.537
SGU	4.134	3.836

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	933	203
Baygorria	0	146
Palmar	1.410	567
SGU	3.800	3.762

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	820	819
Baygorria	955	1.106
Palmar	3.100	2.992
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	35,21
Cota Vista Arg	34,74
Cota real	34,99
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	10.726

OBSERVACIONES