

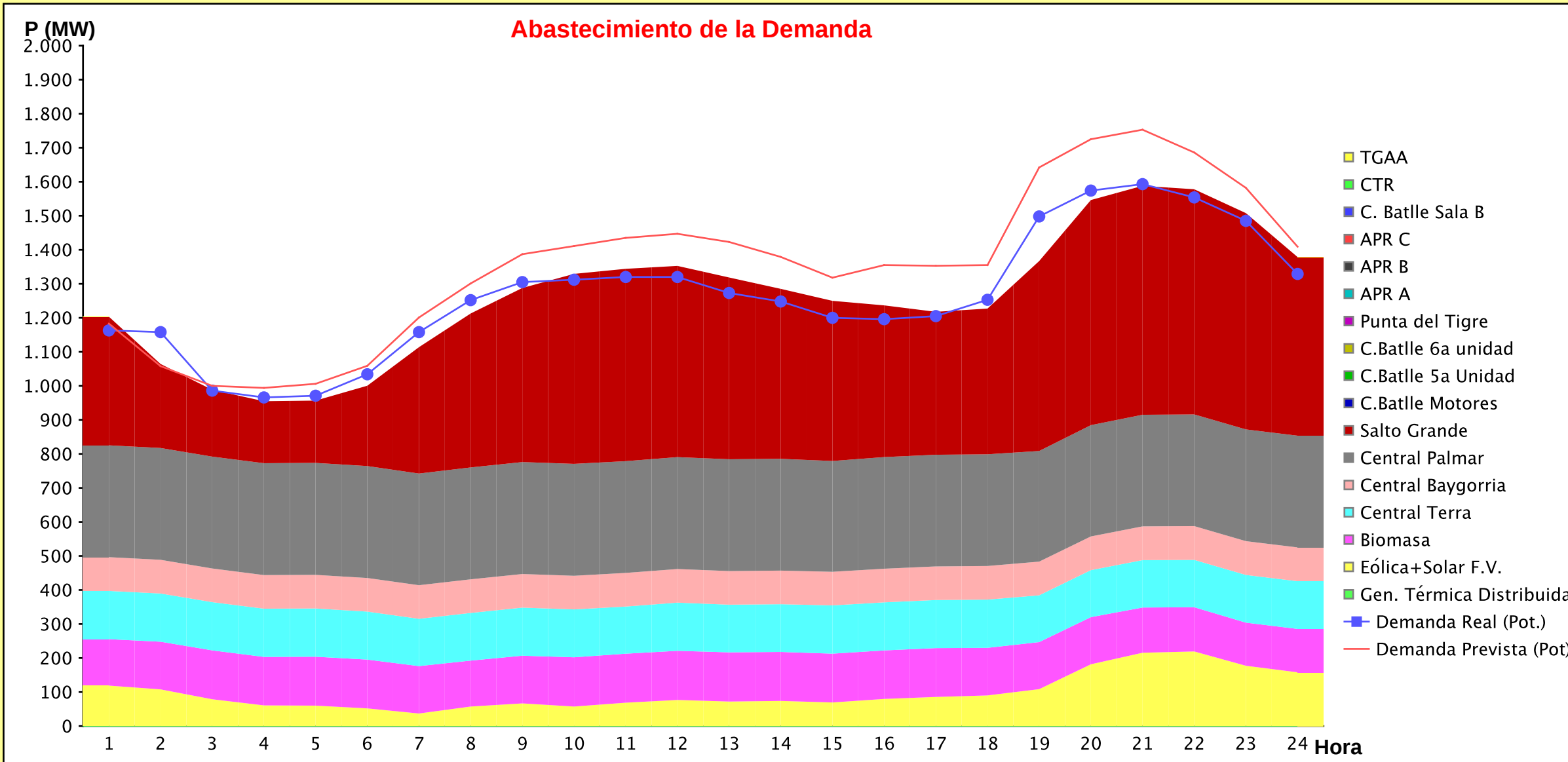


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 03 de septiembre de 2015

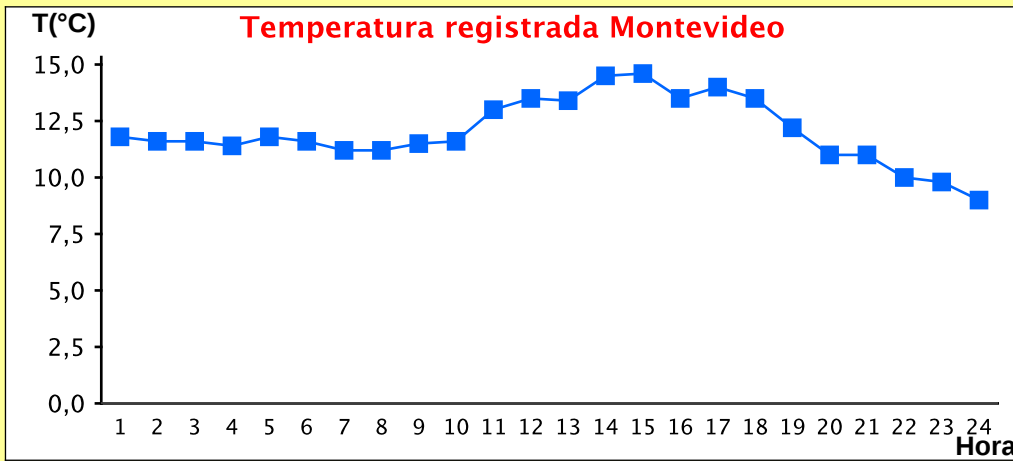
Generación Térmica	
Central Battle	-6
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-2
Central La Tablada	-84
Central P. del Tigre	-4
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.373
C. Baygorria	2.375
C. Palmar	7.879
C. Salto Grande	10.959
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores(MWh)	
Otros Generadores	5.722
TOTAL Generación	30.211



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

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	30.211
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

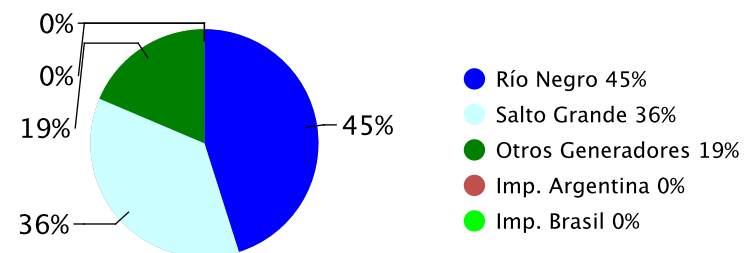
Demanda Programada (MWh)	32.462
Diferencia (MWh)	-2.251
Ejecutada - Programada	-6.93 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1376 Hora 11:16
Potencia mínima:	953 Hora 04:34
Pico noche:	1610 Hora 20:51

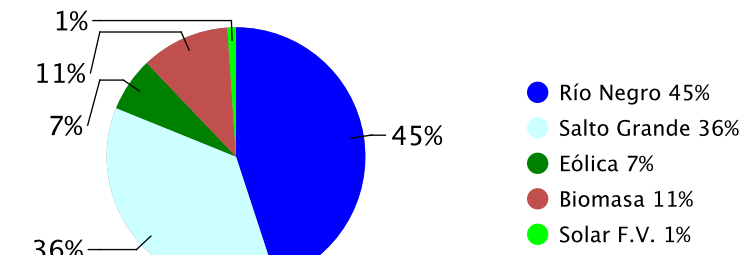
Generación Media (MW)	
Eólica	86,4
Biomasa	140,8
Solar fotovoltaica	13,6
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

Composición de la Demanda S.I.N.



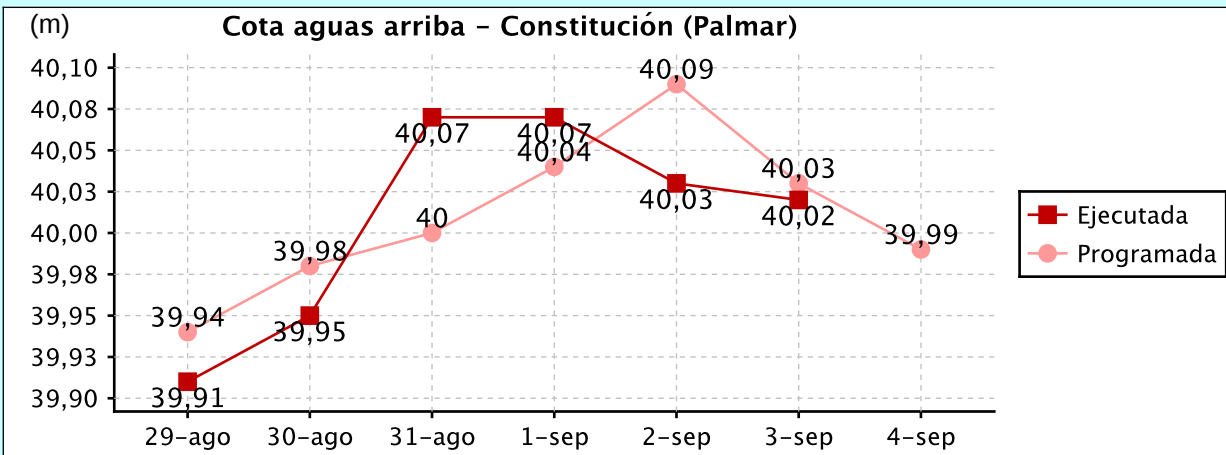
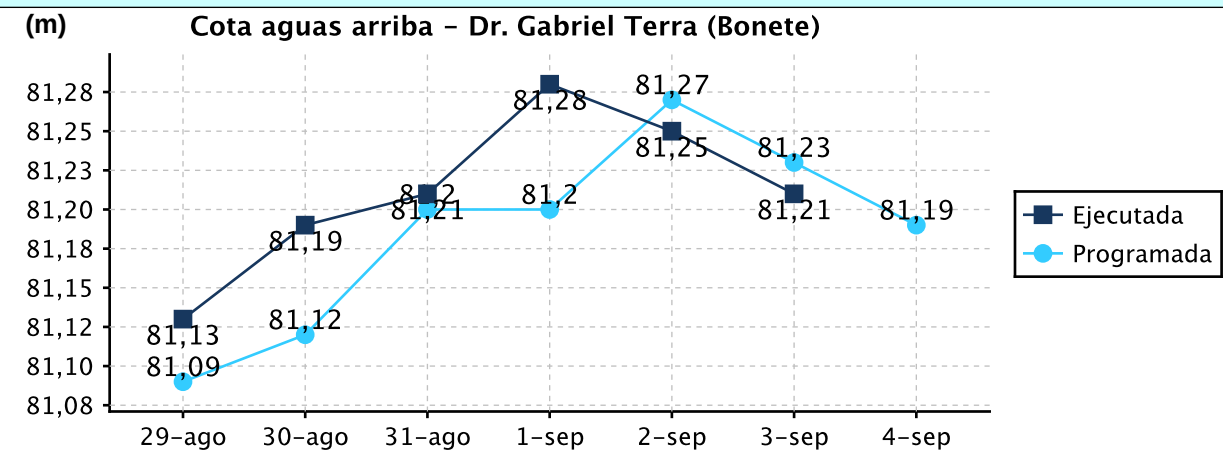
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

Generación (Demanda + Exportación)



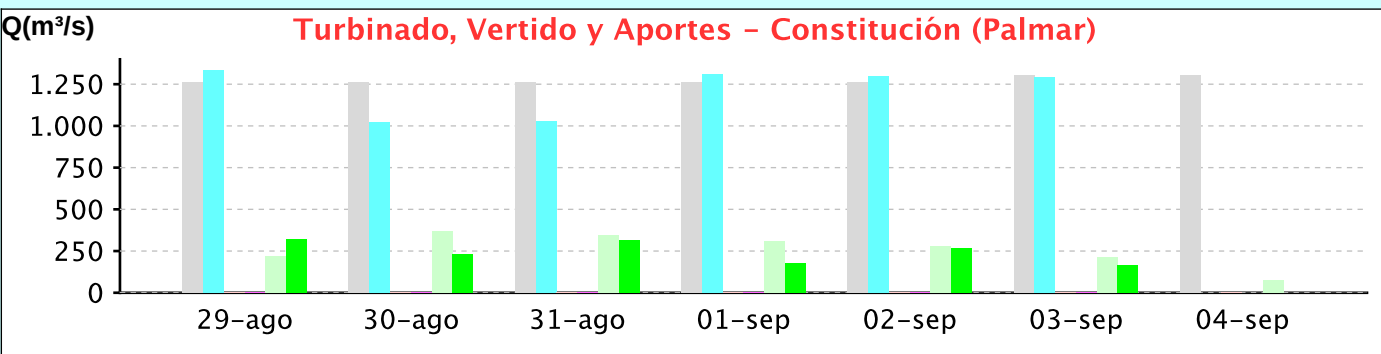
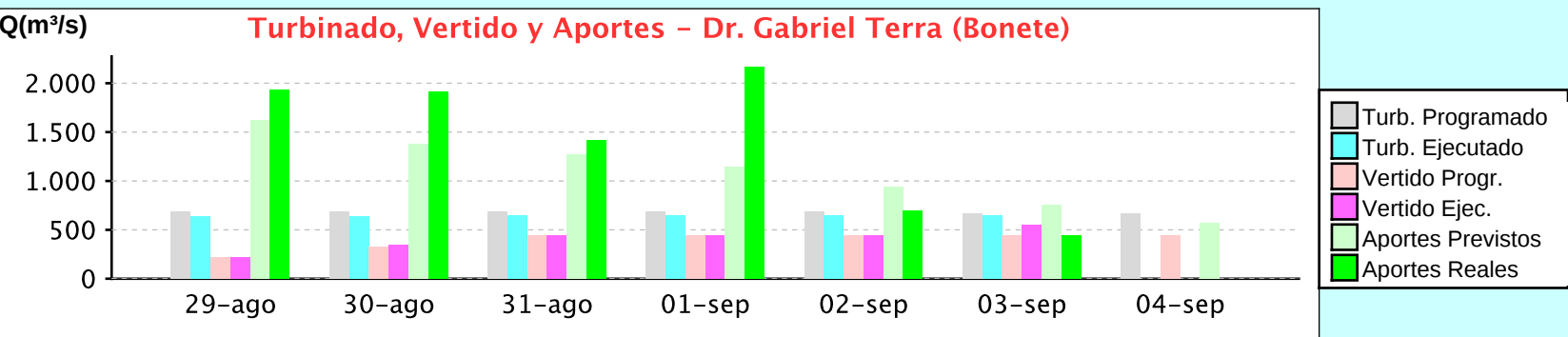
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

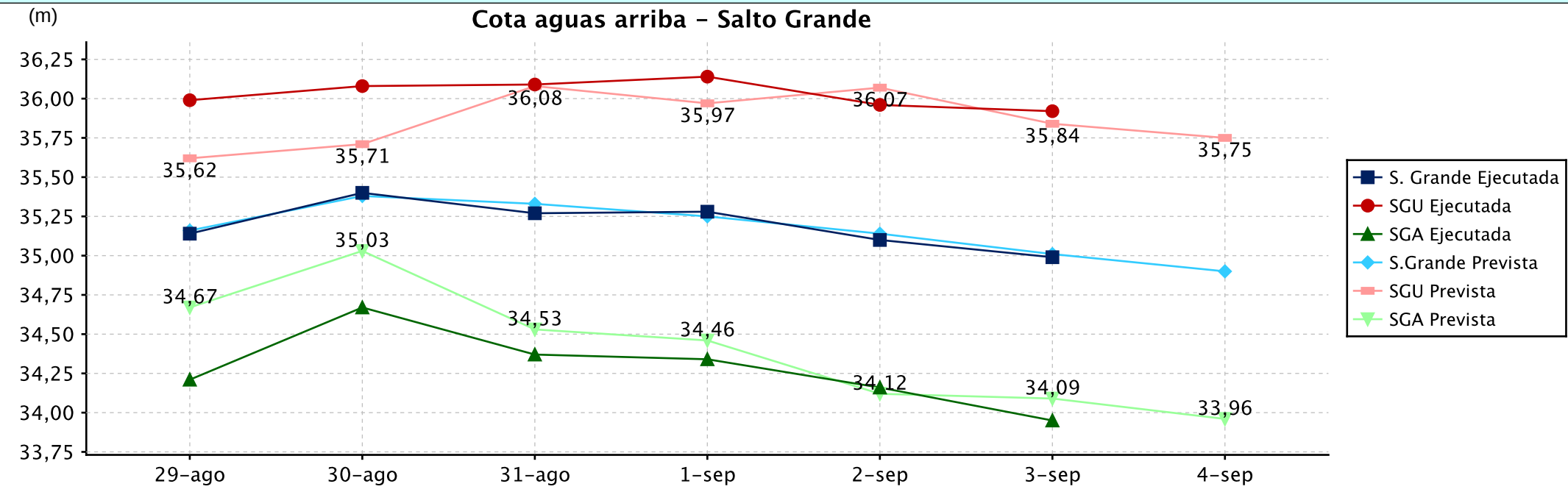


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,23	81,21
Baygorria	54,29	54,27
Palmar	40,03	40,02
SGU	35,84	35,92

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

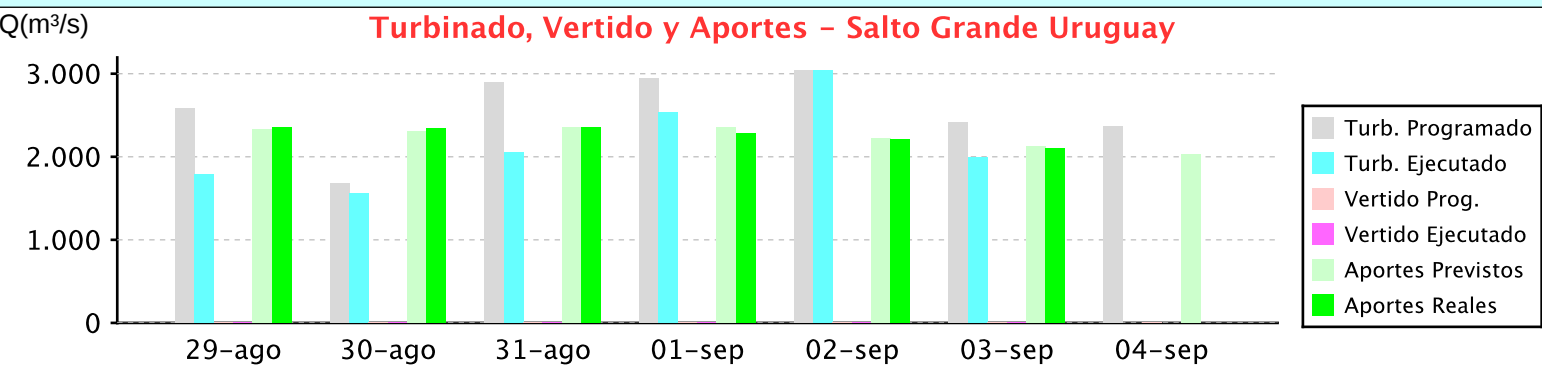


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	671	649
Baygorria	887	880
Palmar	1.304	1.289
SGU	2.418	1.990

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	752	442
Baygorria	0	-66
Palmar	213	164
SGU	2.125	2.103

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	440	548
Baygorria	200	242
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	35,92
Cota Vista Arg	33,95
Cota real	34,99
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	45.744

OBSERVACIONES