INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **domingo 29 de septiembre de 2013**

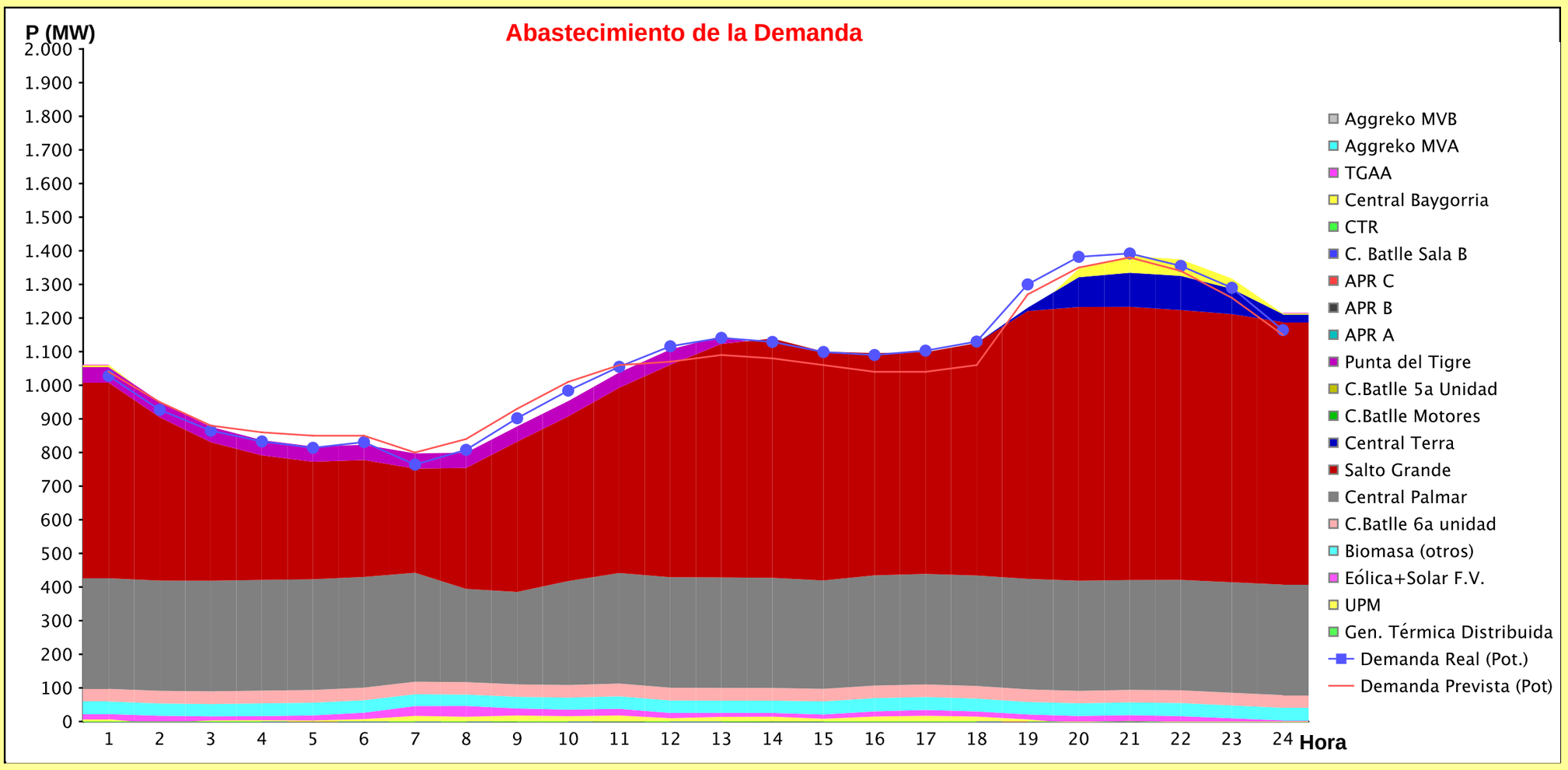
Generación Térmica	
Central Batlle	**891**
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	901
Motores	-6
Central La Tablada	**-102**
Central P. del Tigre	**565**
APR A	**-2**
APR B	**-3**
APR C	**-1**
Aggreko	**-1**
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	**0**
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	**401**
C. Baygorria	**159**
C. Palmar	**7.746**
C. Salto Grande	**14.240**
Importación (MWh)	
Argentina	**0**
Contingente	0
Brasil	**0**
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	**1.474**
TOTAL Generación	**25.365**

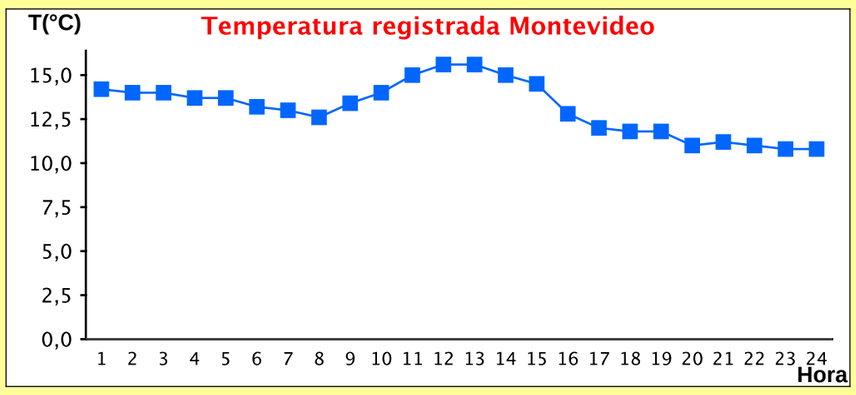
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**
TOTAL Exportación (MWh)	**0**

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	**25.365**

(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

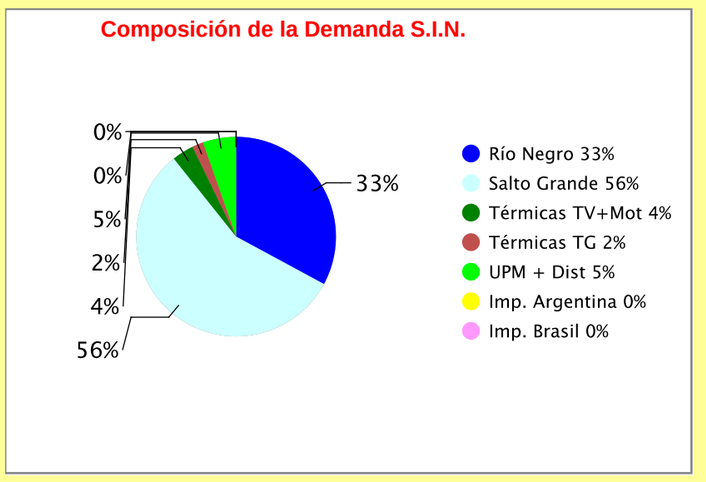
Demanda Programada (MWh)	**25.260**
Diferencia (MWh)	105
Ejecutada - Programada	0,42 %

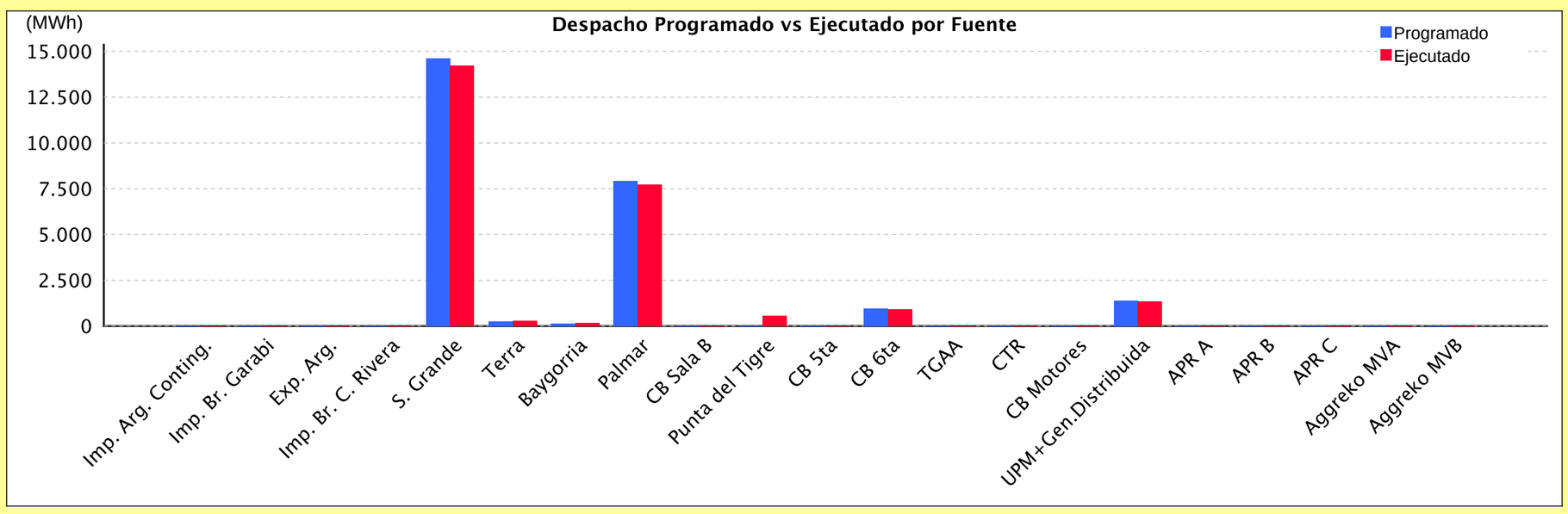


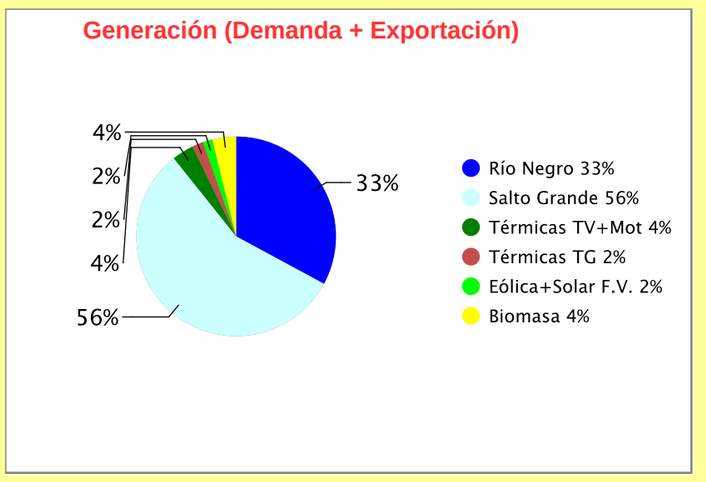


Picos de Potencia (MW)		
Pico mediodia:	1154,29	Hora 13:07
Potencia minima:	761,93	Hora 07:06
Pico noche:	1408,74	Hora 20:55

Generación Media (MW)	
Eólica	16,3
Biomasa	49,1
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

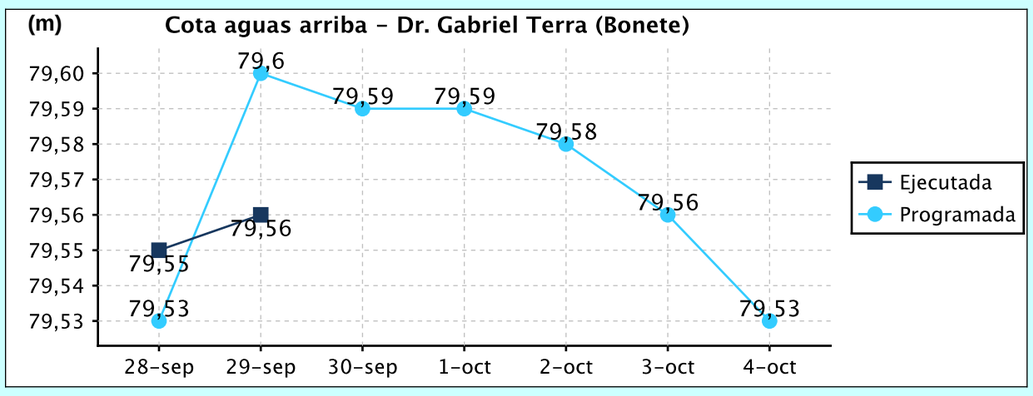


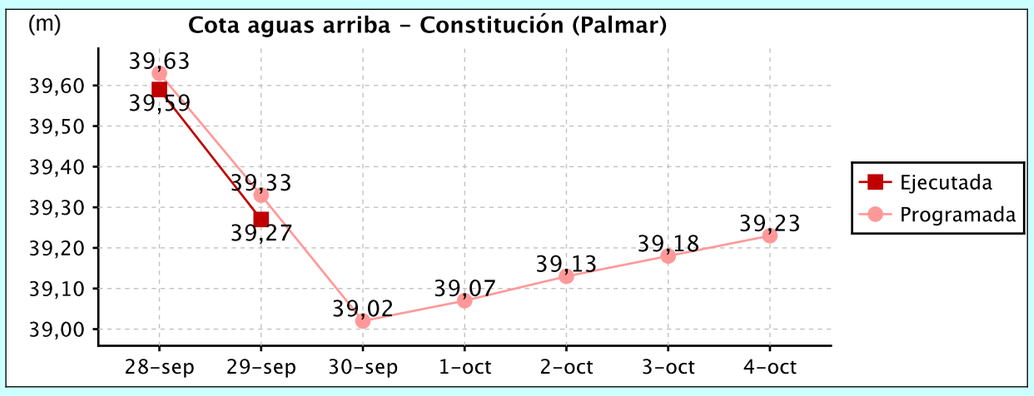




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

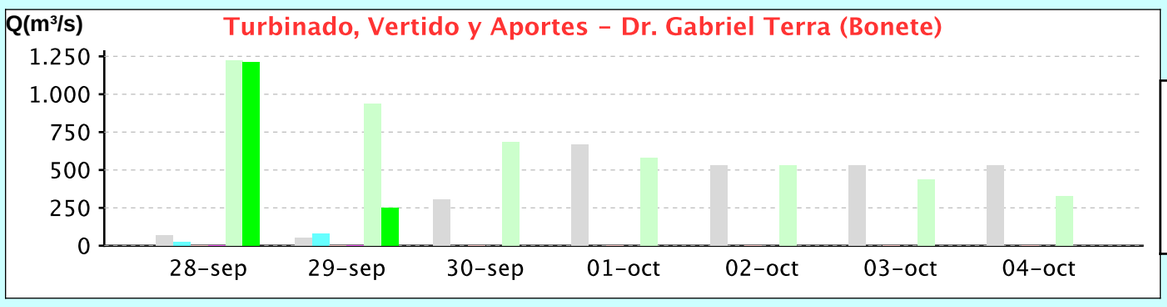


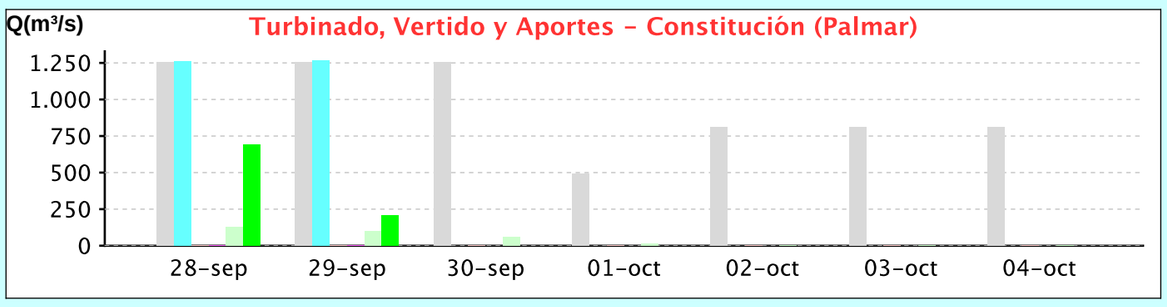


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,60	79,56
Baygorria	53,59	53,67
Palmar	39,33	39,27
SGU	33,07	33,36

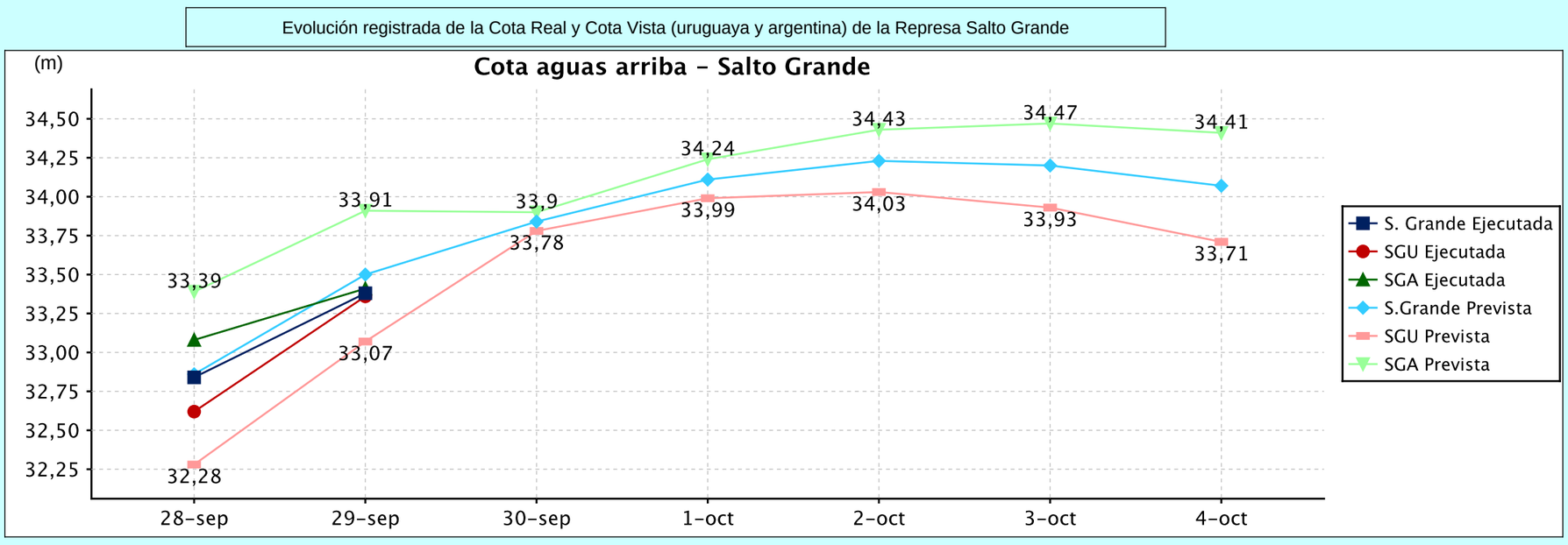
Valores de Referencia (operación normal)

Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70	80,7
Baygorria	53	54,5
Palmar	36	40
Salto Grande	30	35





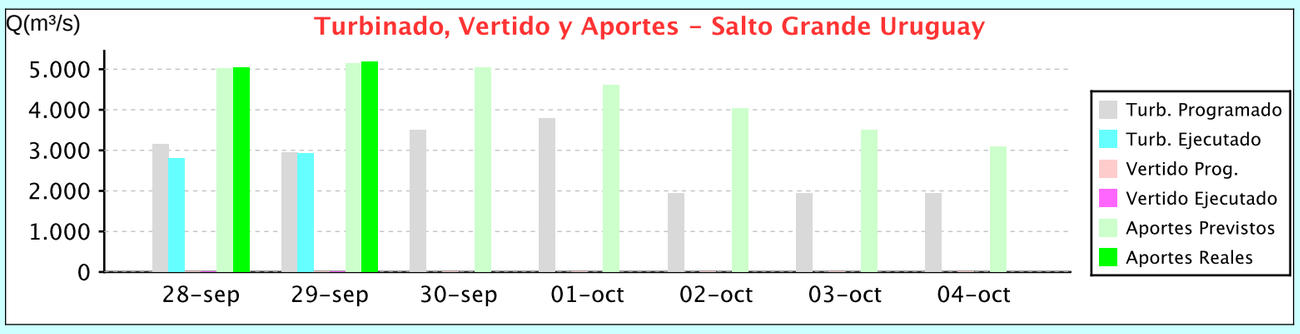
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	50	78
Baygorria	43	56
Palmar	1.257	1.266
SGU	2.946	2.928

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	936	248
Baygorria	0	52
Palmar	98	209
SGU	5.150	5.190

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,36
Cota Vista Arg	33,41
Cota real	33,38
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	-984

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.

OBSERVACIONES

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata

01/10/2013 11:52