

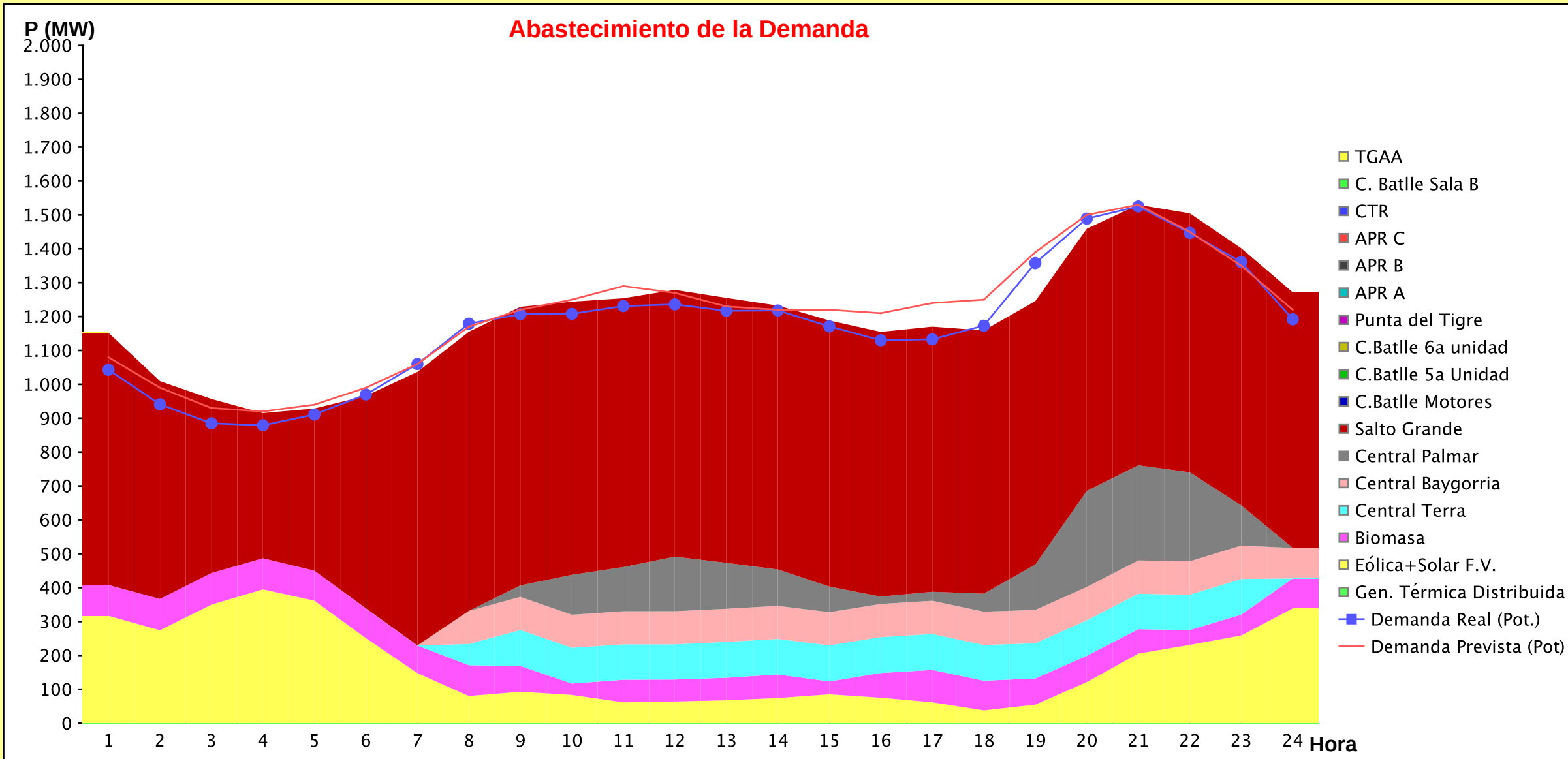


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 30 de septiembre de 2015

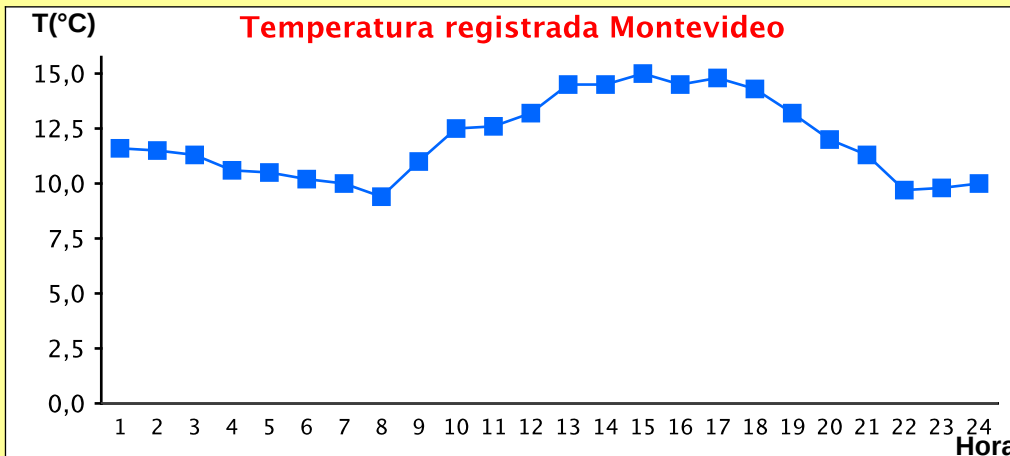
Generación Térmica	
Central Battle	-7
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-3
Central La Tablada	-46
Central P. del Tigre	-5
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
Terra	2.519
Baygorria	2.350
Palmar	7.514
Salto Grande	19.126
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores(MWh)	
Otros Generadores	5.898
TOTAL Generación	37.345



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	8.714
Hidráulica	8.714
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	8.714

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	28.631
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

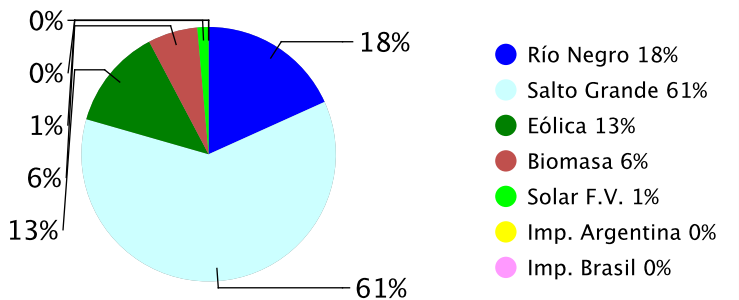
Demanda Programada (MWh)	28.920
Diferencia (MWh)	-289
Ejecutada - Programada	-1,00 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1298 Hora 11:49
Potencia mínima:	902 Hora 03:57
Pico noche:	1551 Hora 20:55

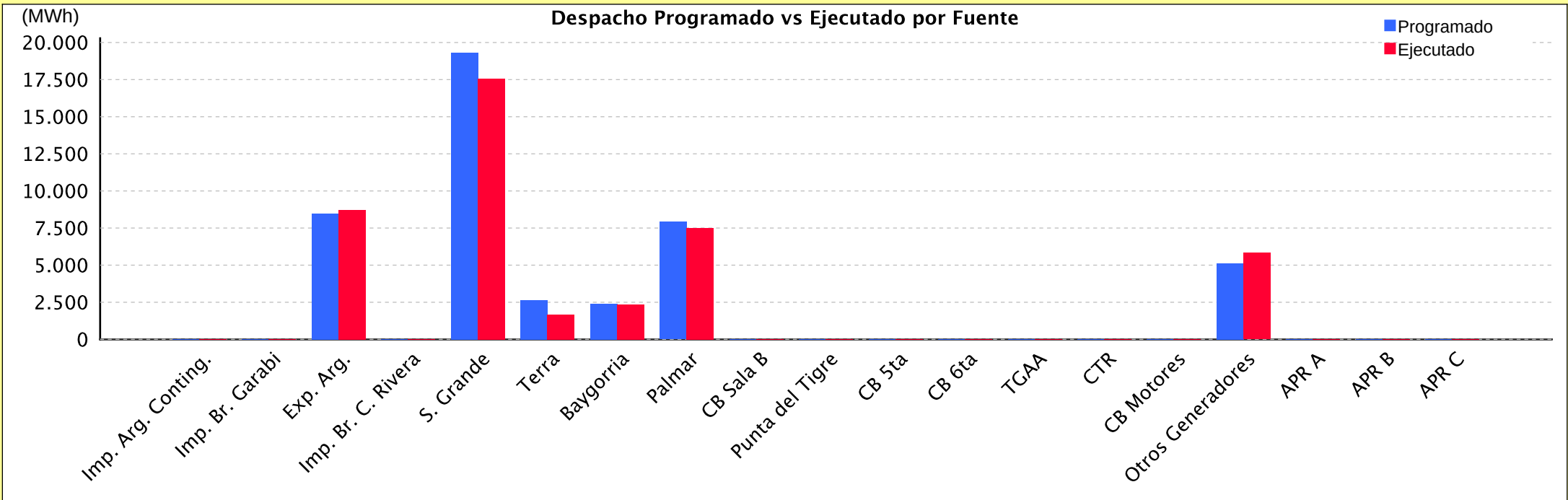
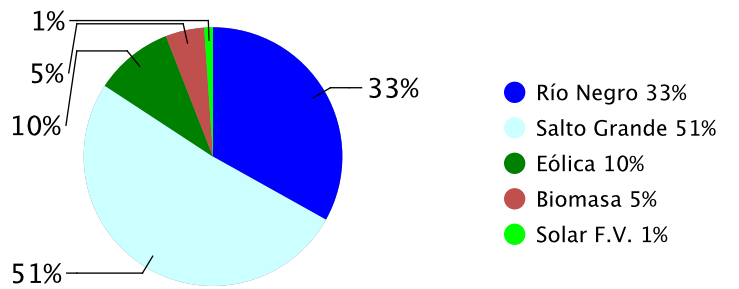
Generación Media (MW)	
Eólica	154,4
Biomasa	77,8
Solar fotovoltaica	17,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

Composición de la Demanda S.I.N.



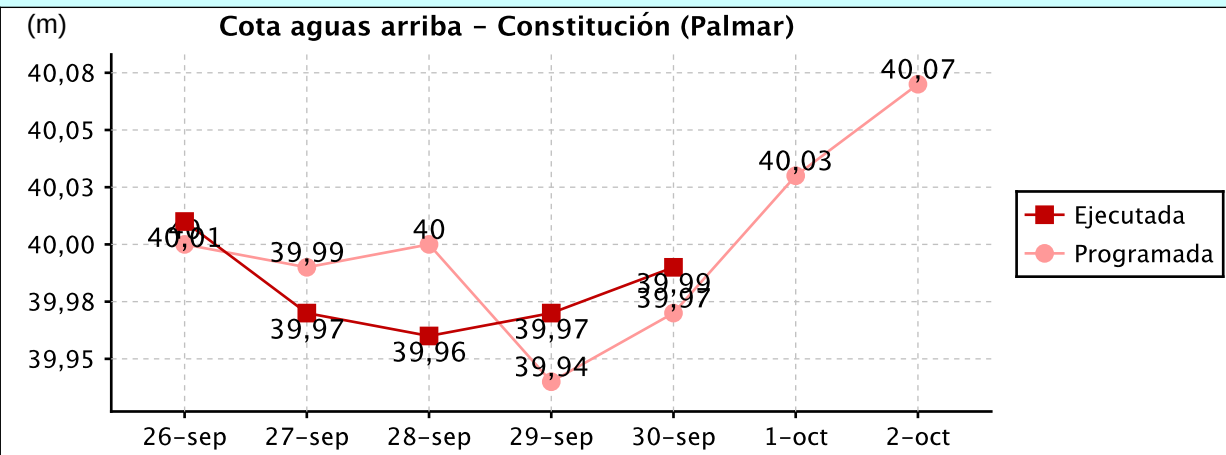
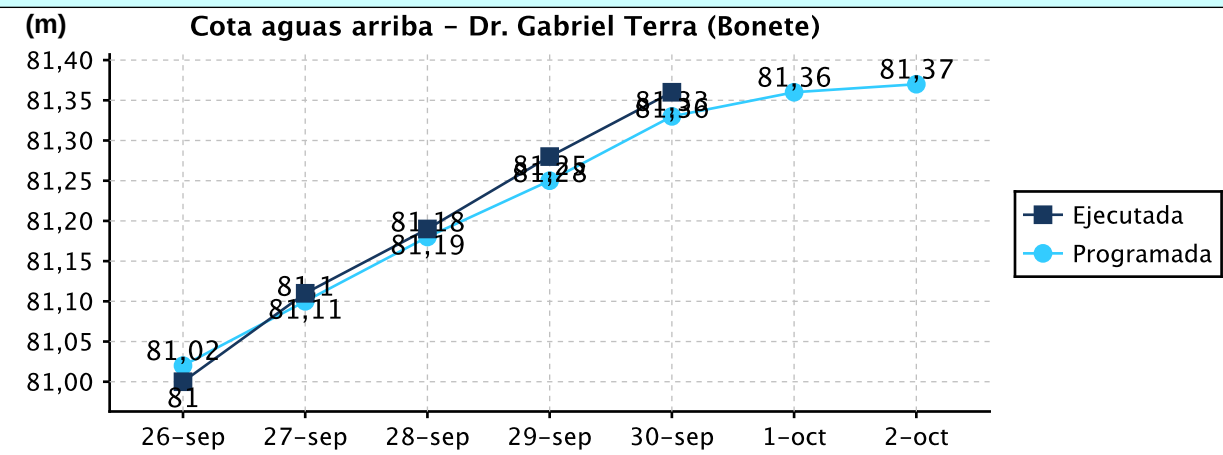
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

Generación (Demanda + Exportación)



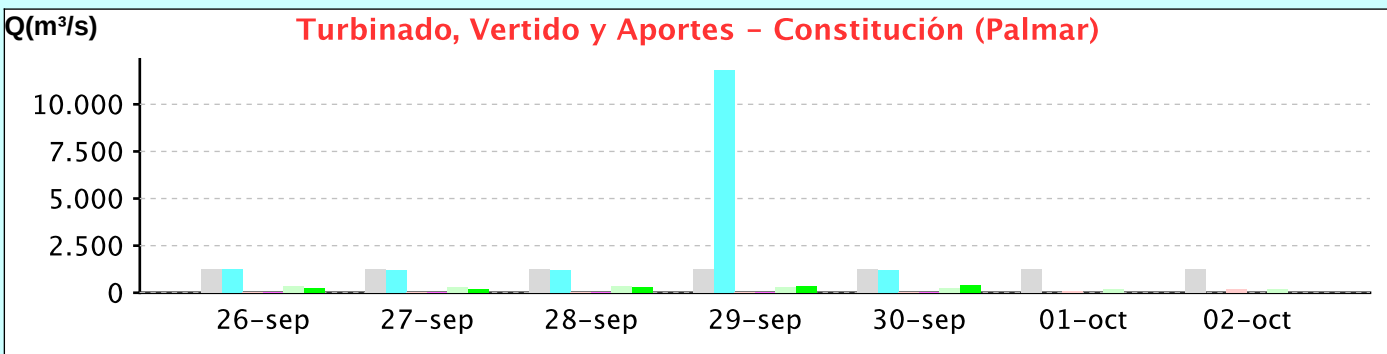
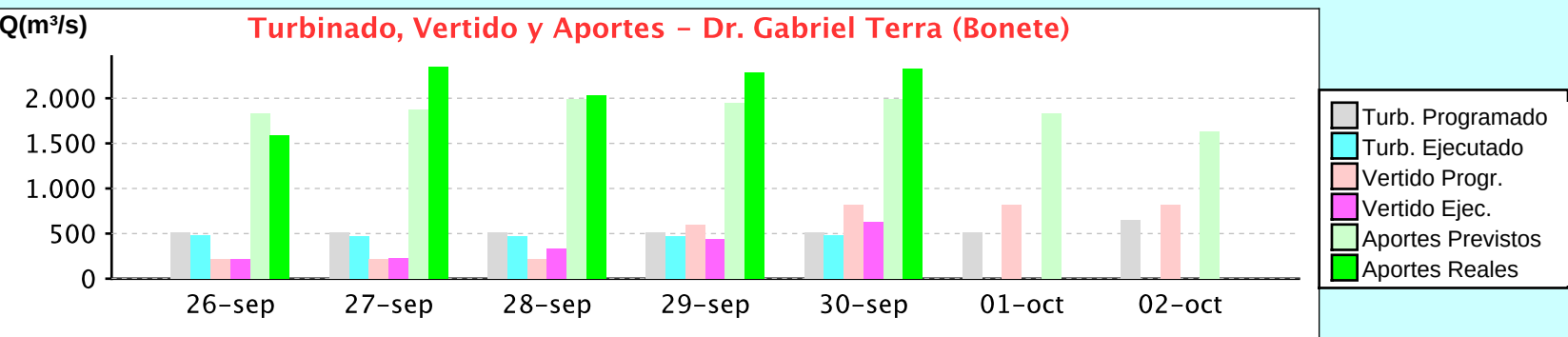
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

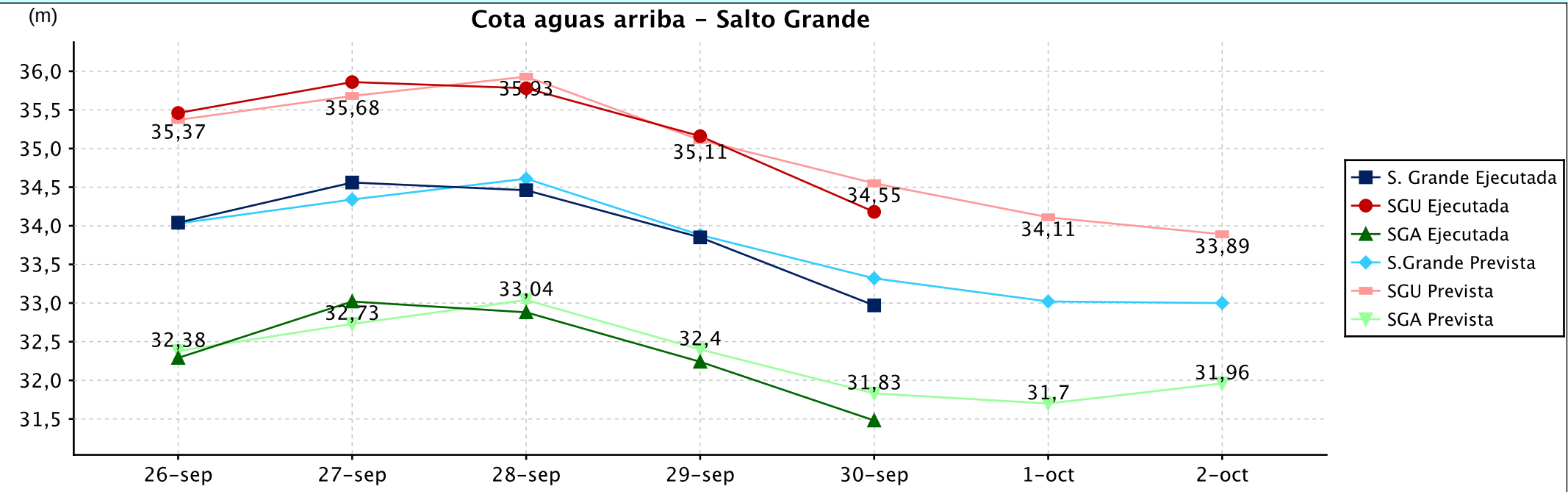


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,33	81,36
Baygorria	54,09	53,96
Palmar	39,97	39,99
SGU	34,55	34,18

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

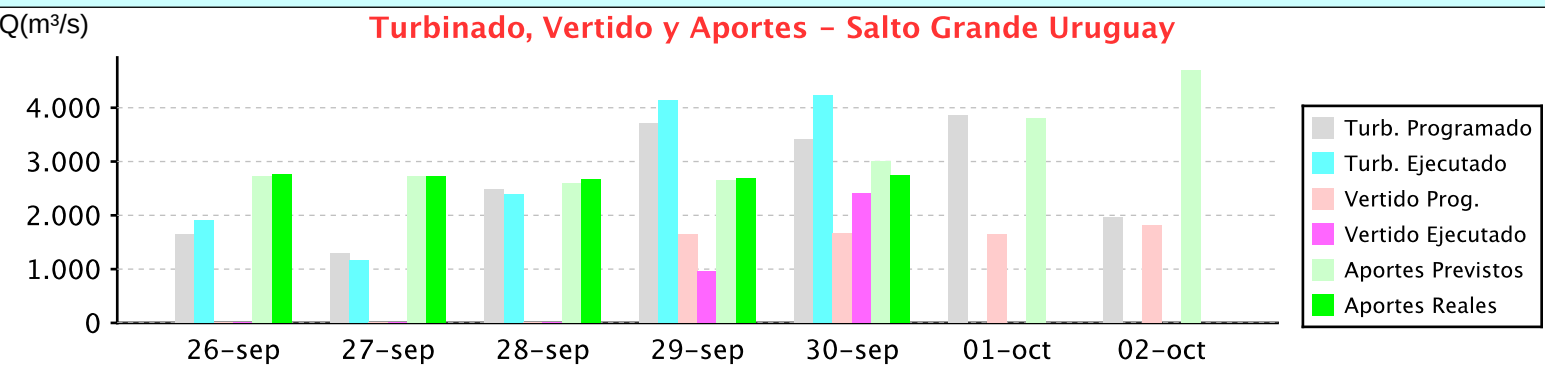


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	508	480
Baygorria	887	888
Palmar	1.245	1.194
SGU	3.420	4.232

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.991	2.326
Baygorria	0	-38
Palmar	250	406
SGU	3.000	2.734

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	820	628
Baygorria	100	0
Palmar	0	0
SGU	1.665	2.412

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	34,18
Cota Vista Arg	31,48
Cota real	32,97
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	
46.984	

OBSERVACIONES