

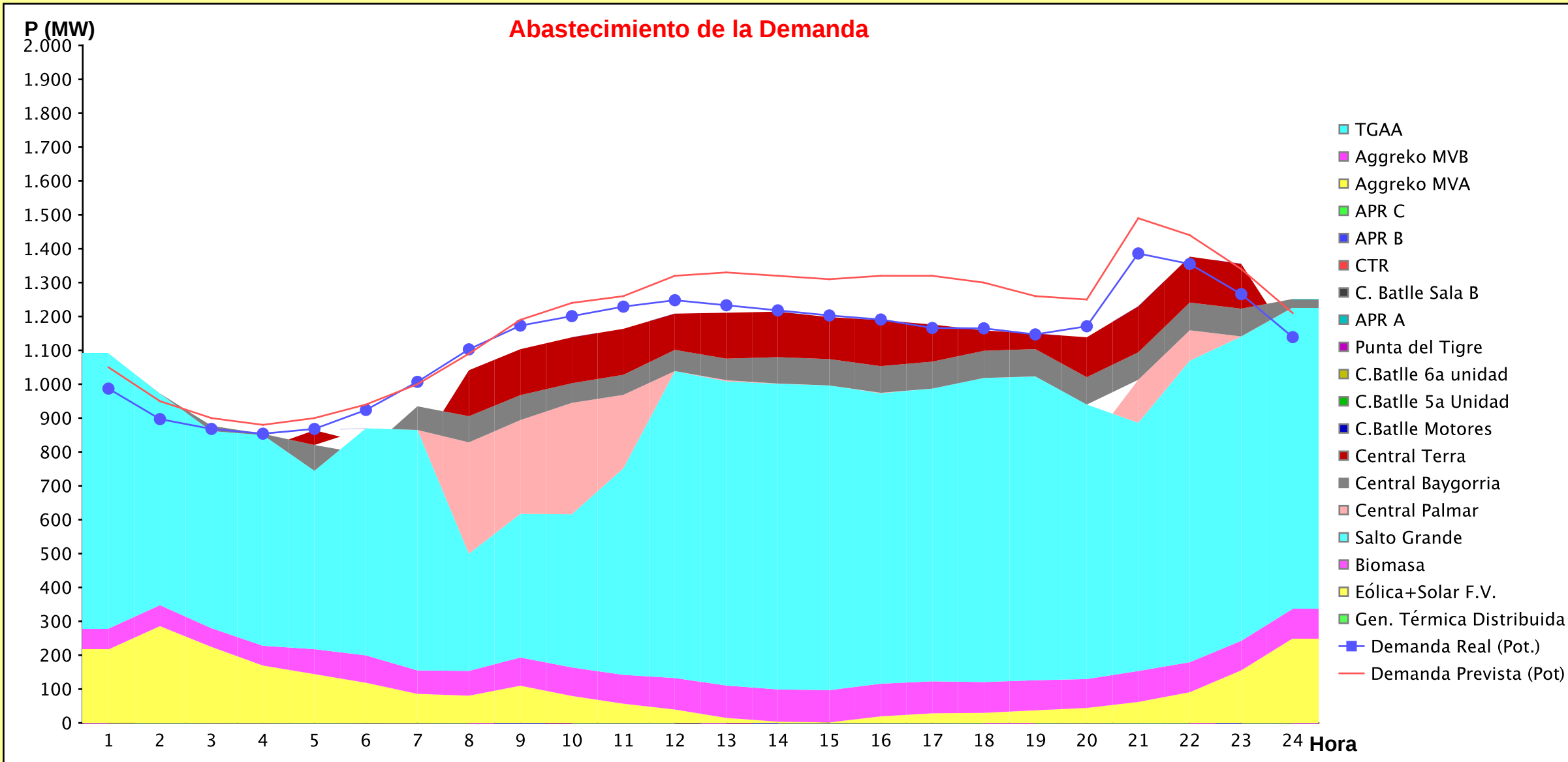


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

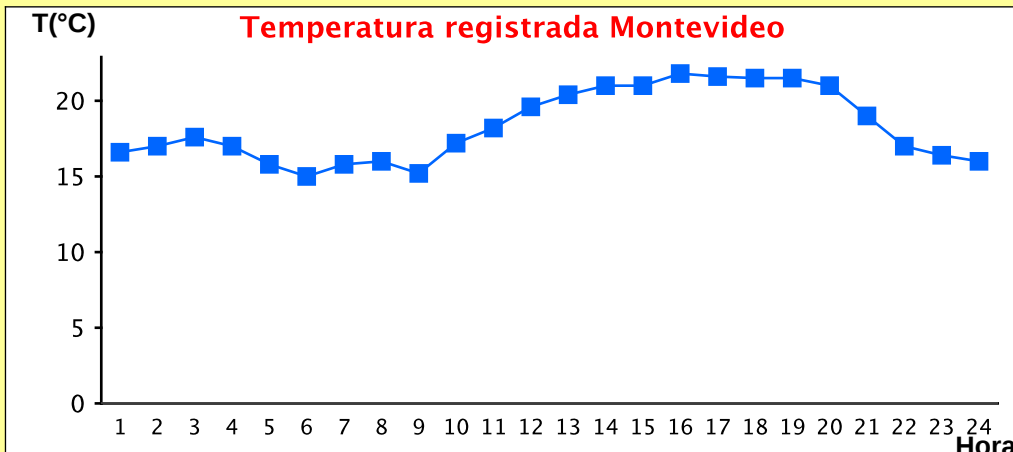
jueves 30 de octubre de 2014

Generación Térmica	
Central Battle	-4
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-0
Central La Tablada	-8
Central P. del Tigre	-3
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.242
C. Baygorria	1.803
C. Palmar	7.872
C. Salto Grande	17.932
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	4.339
TOTAL Generación	35.168

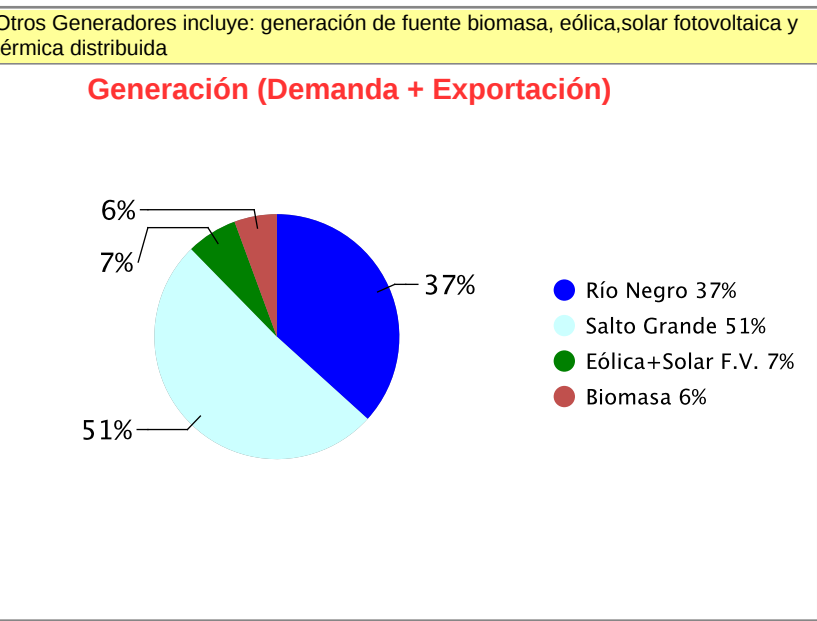
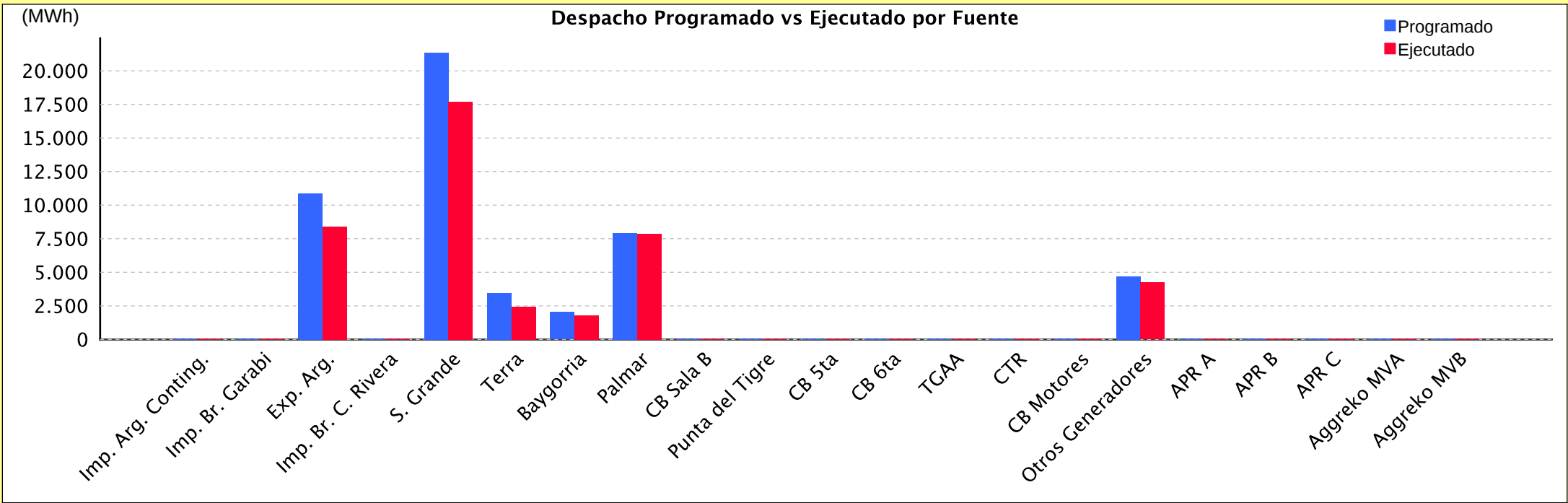
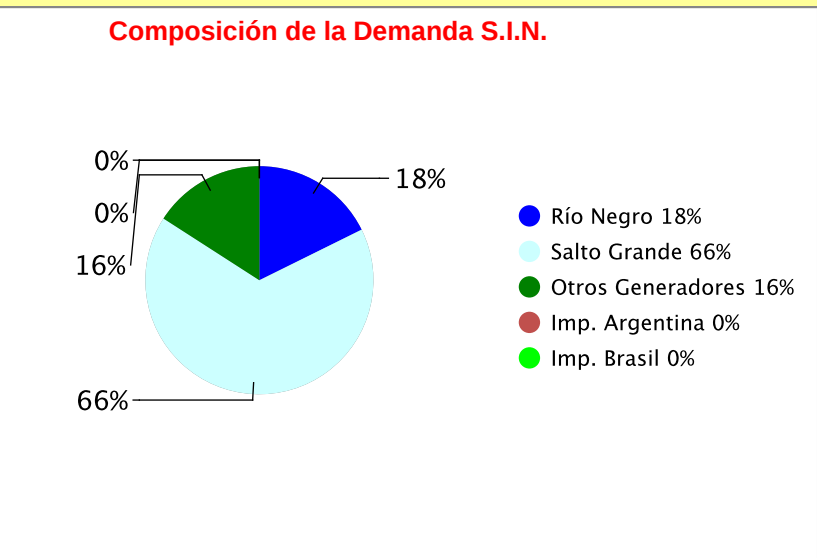


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	8.411
Hidráulica	8.411
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	8.411

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	26.757
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	28.610
Diferencia (MWh)	-1.853
Ejecutada - Programada	-6,48 %

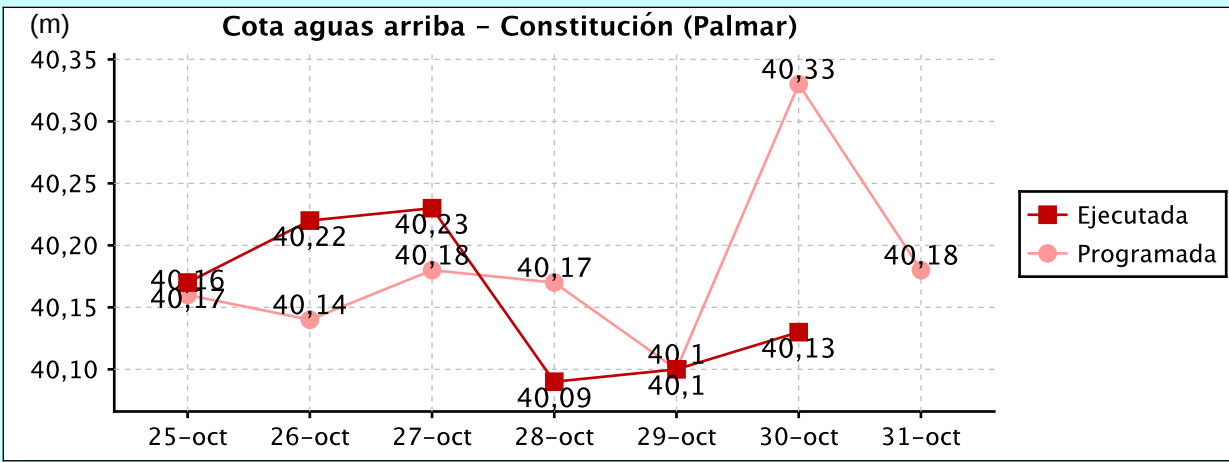
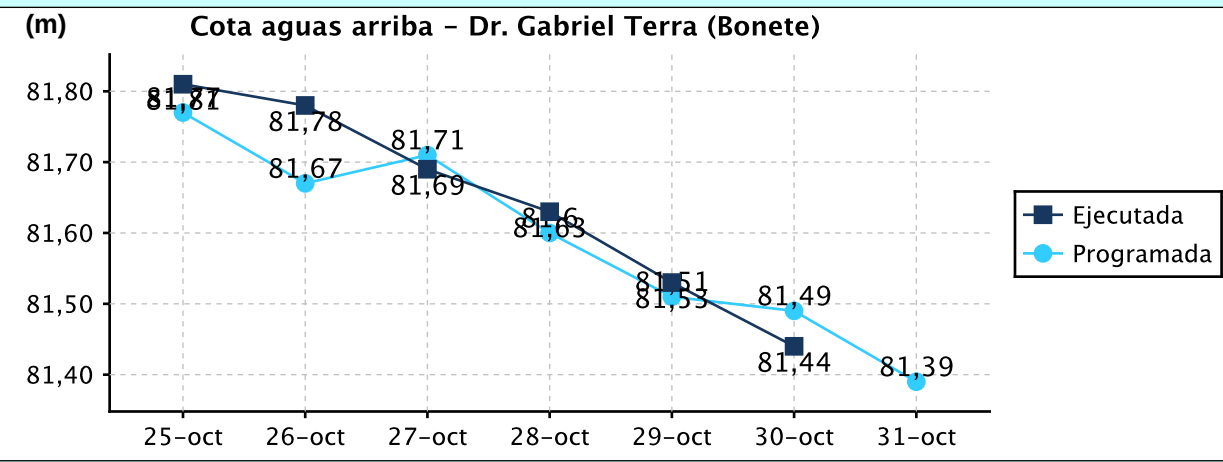


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1266 Hora 11:51
Potencia mínima:	849,48 Hora 03:58
Pico noche:	1393,55 Hora 21:14
Generación Media (MW)	
Eólica	98,8
Biomasa	82,8
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



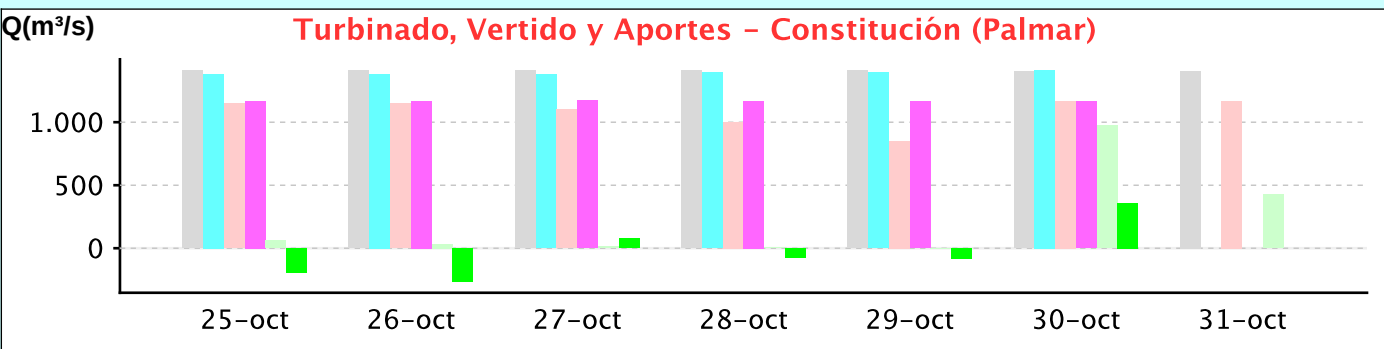
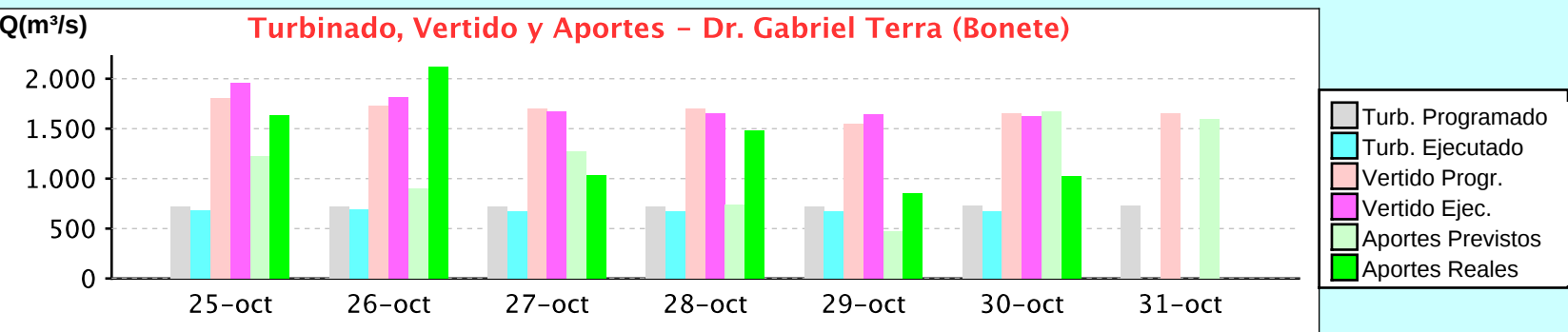
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

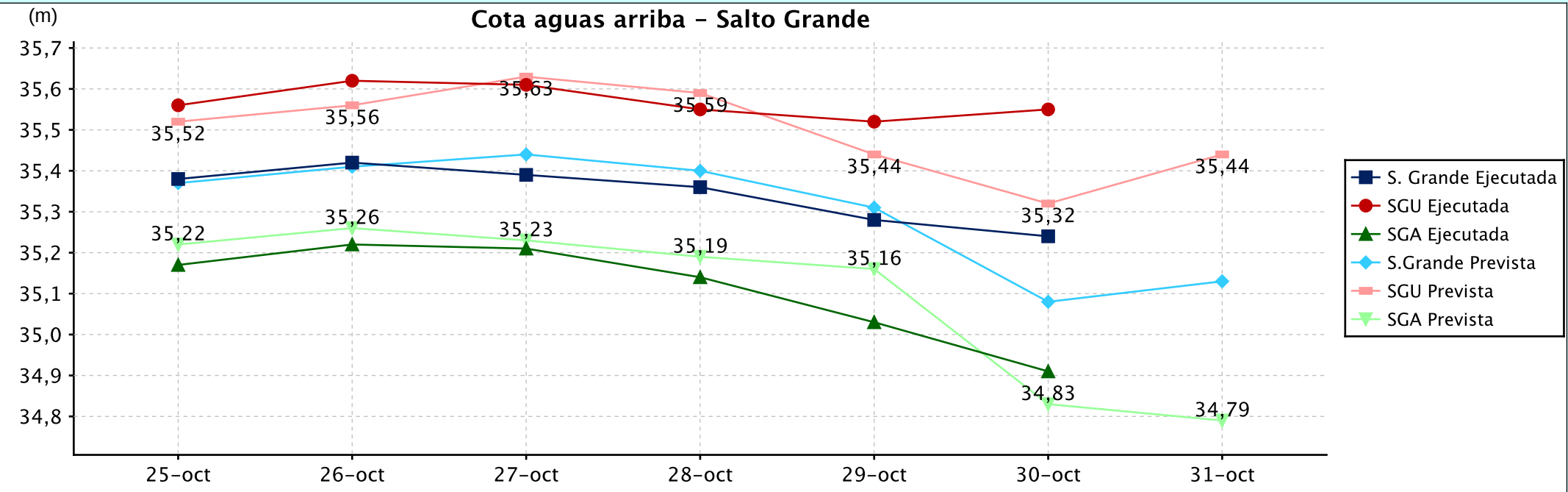


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,49	81,44
Baygorria	54,22	54,14
Palmar	40,33	40,13
SGU	35,32	35,55

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

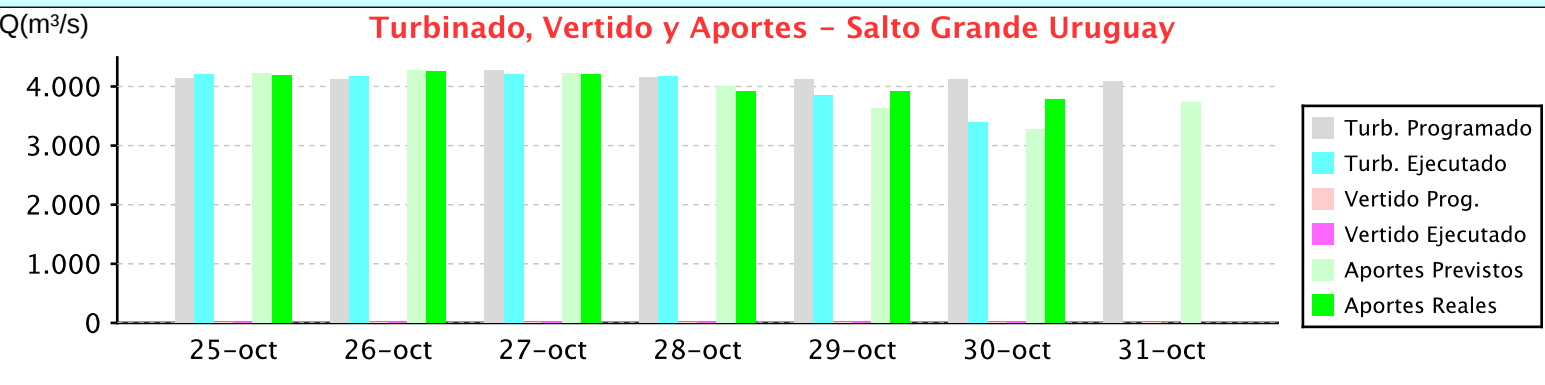


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	732	676
Baygorria	864	753
Palmar	1.404	1.415
SGU	4.113	3.394

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.675	1.026
Baygorria	319	132
Palmar	975	358
SGU	3.275	3.774

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.650	1.623
Baygorria	1.700	1.588
Palmar	1.170	1.165
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	35,55
Cota Vista Arg	34,91
Cota real	35,24
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	15.374

OBSERVACIONES

Se exportaron 350 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.