

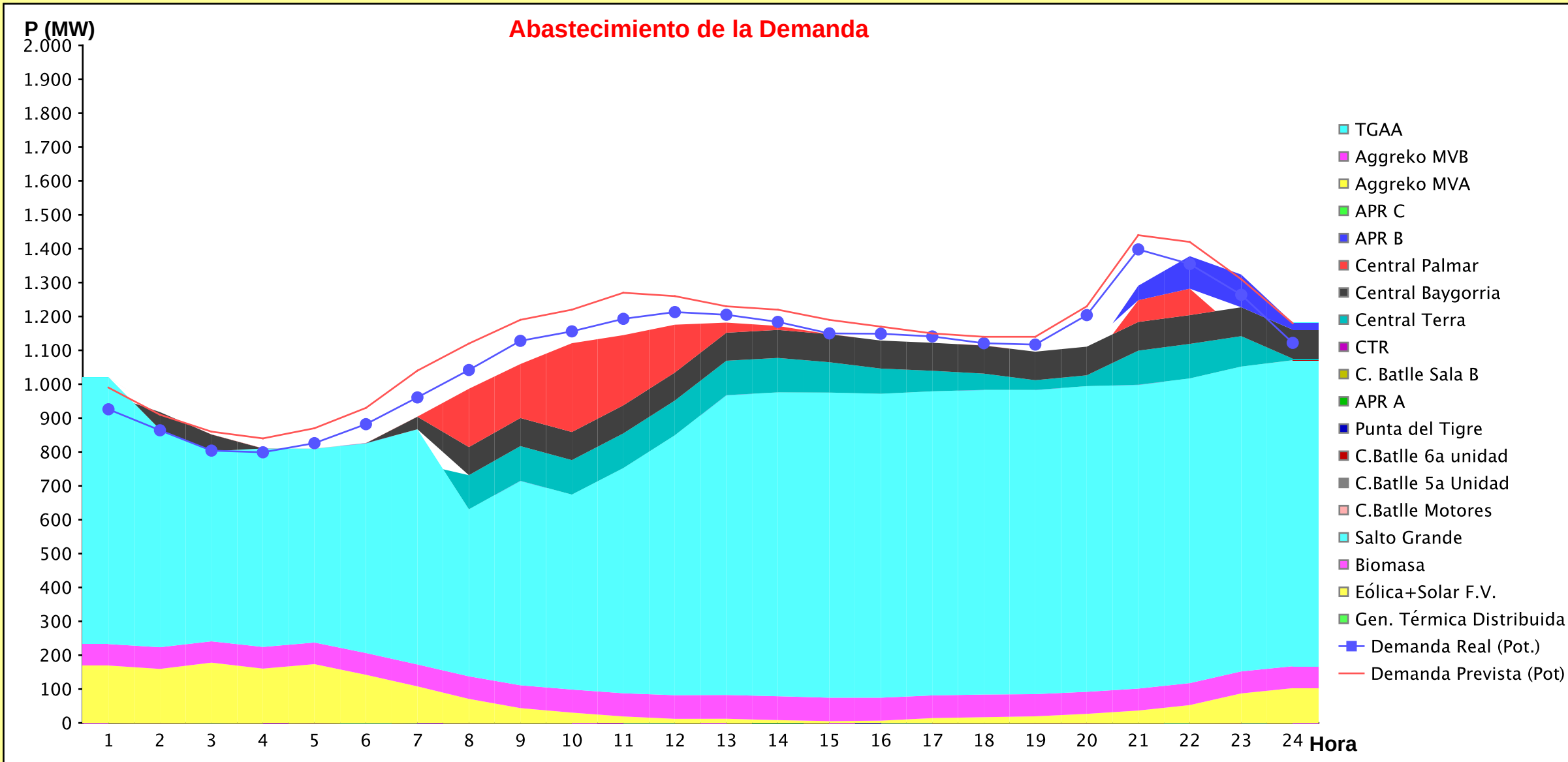


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 20 de octubre de 2014

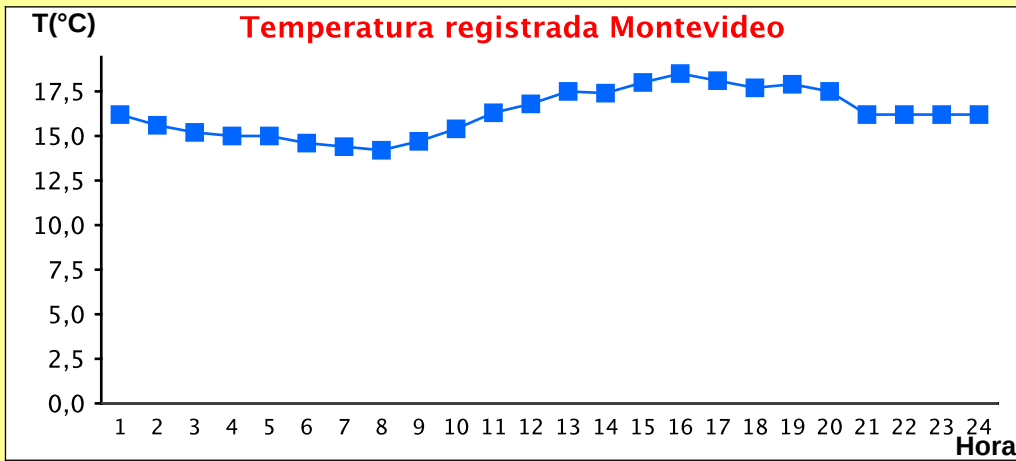
Generación Térmica	
Central Battle	-4
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-0
Central La Tablada	-2
Central P. del Tigre	-4
APR A	-2
APR B	254
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	2.441
C. Baygorria	2.002
C. Palmar	7.891
C. Salto Grande	19.016
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	3.254
TOTAL Generación	34.845



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	8.979
Hidráulica	8.979
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	8.979

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	25.866
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

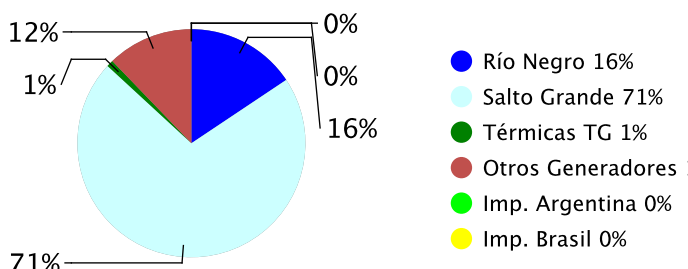
Demanda Programada (MWh)	27.320
Diferencia (MWh)	-1.454
Ejecutada - Programada	-5,32 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1226,62 Hora 11:51
Potencia mínima:	785,2 Hora 03:55
Pico noche:	1406,33 Hora 21:09

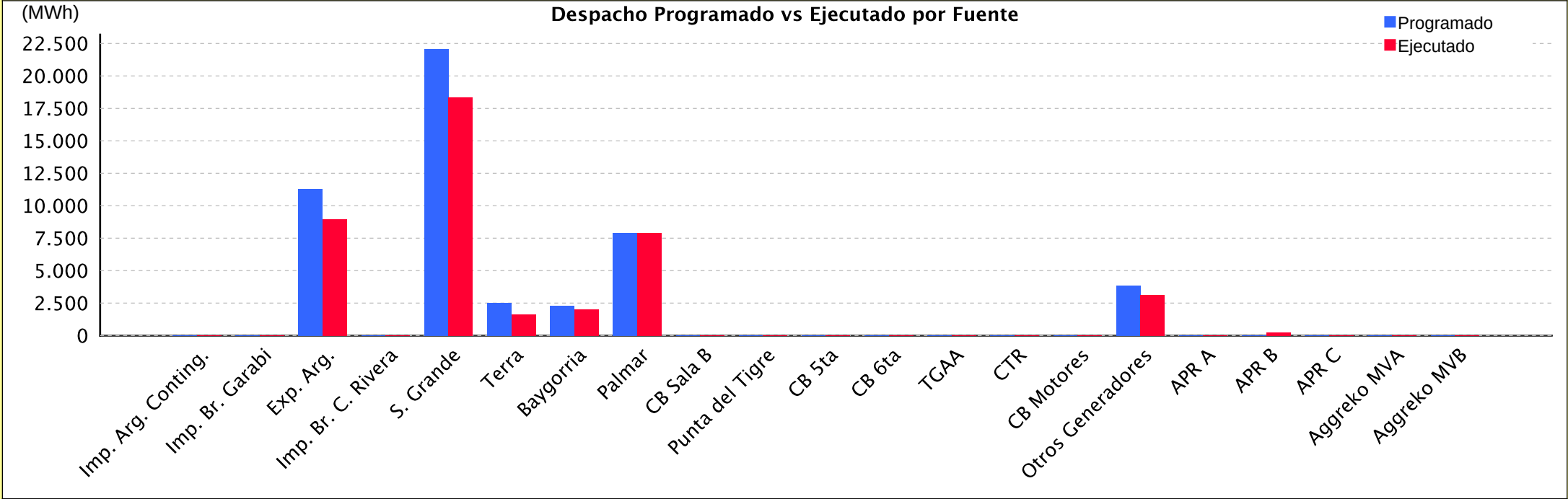
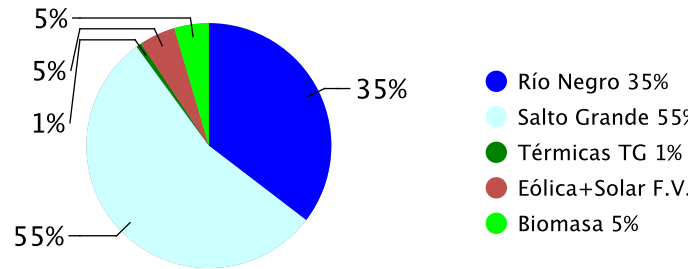
Generación Media (MW)	
Eólica	69,8
Biomasa	75,7
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

Composición de la Demanda S.I.N.



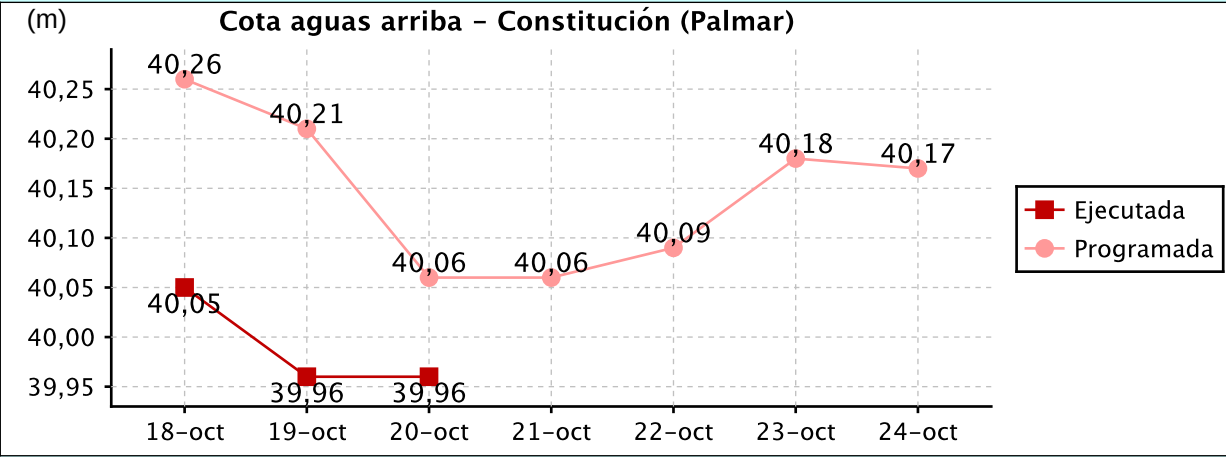
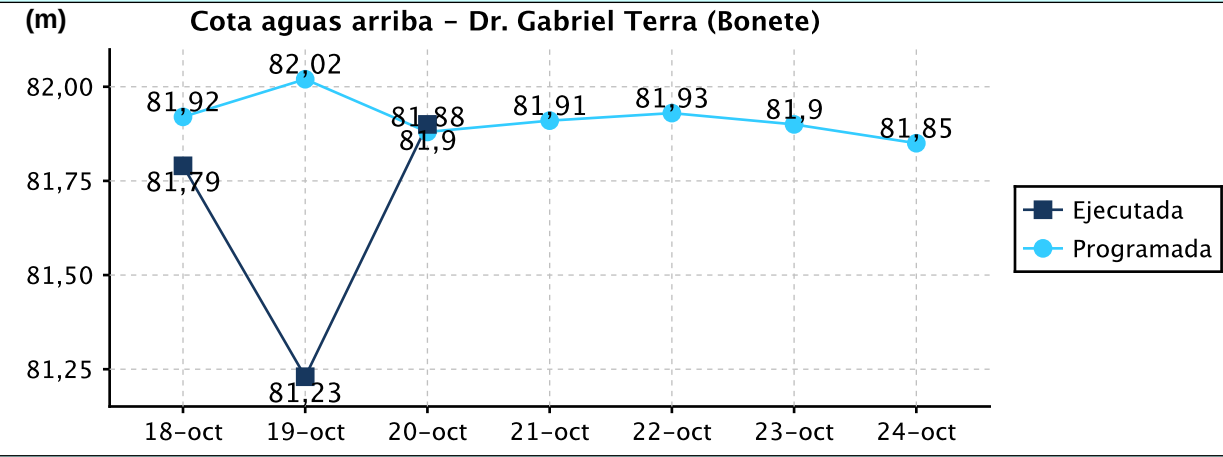
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

Generación (Demanda + Exportación)



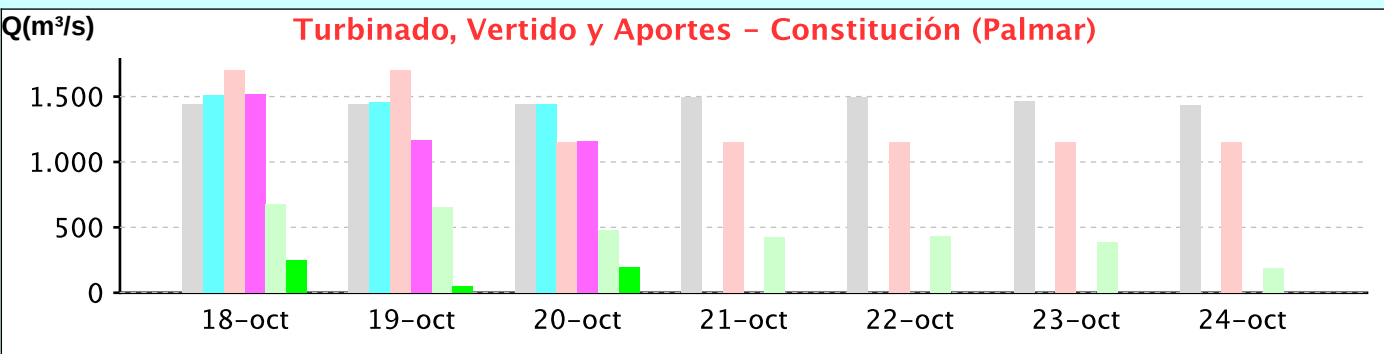
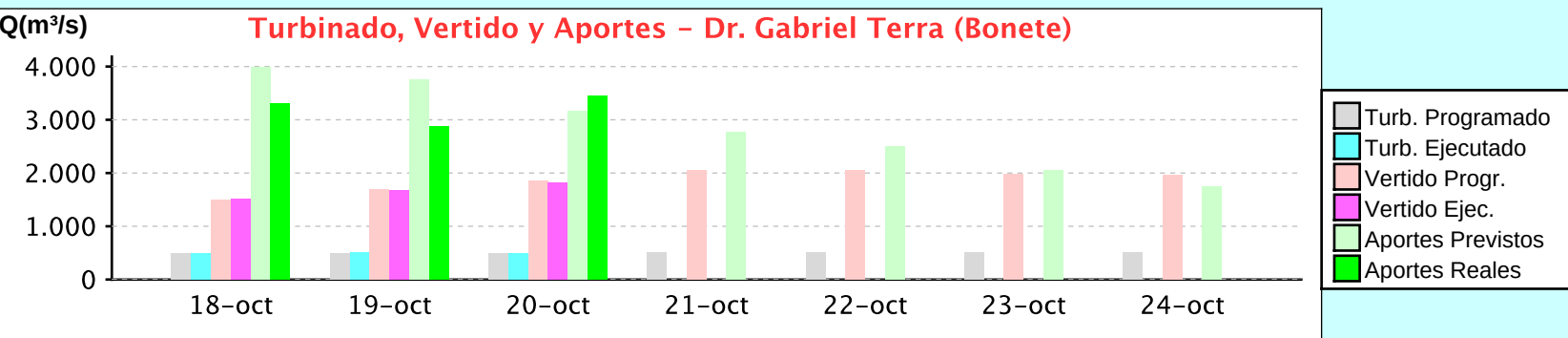
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

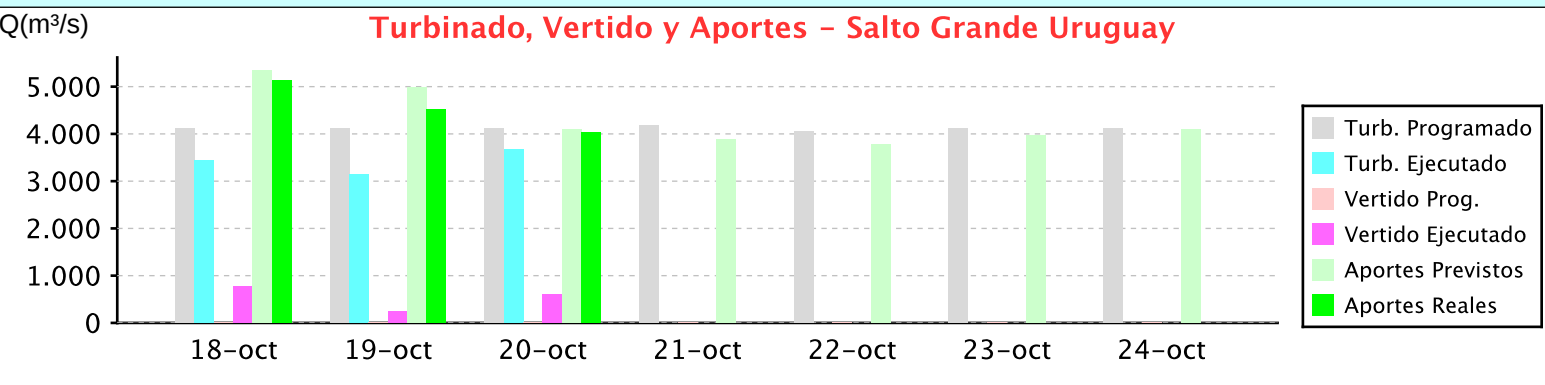
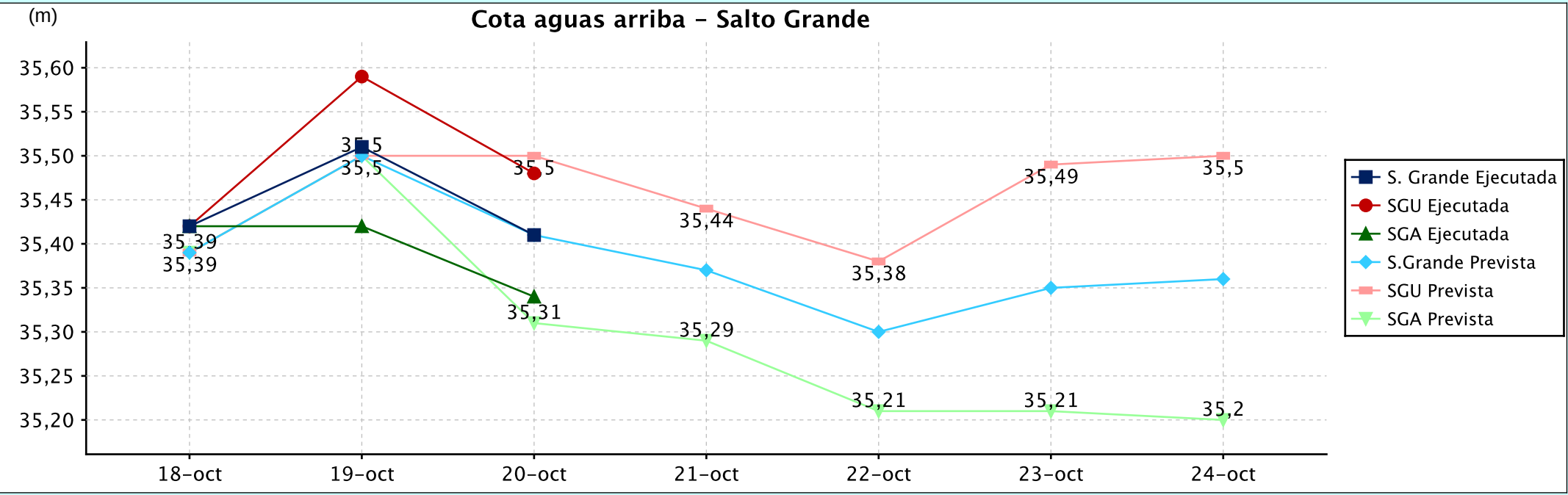


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,88	81,9
Baygorria	54,16	54,28
Palmar	40,06	39,96
SGU	35,50	35,48

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,48
Cota Vista Arg	35,34
Cota real	35,41
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	3.424

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	486	499
Baygorria	862	806
Palmar	1.439	1.445
SGU	4.122	3.665

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	3.173	3.451
Baygorria	65	93
Palmar	481	198
SGU	4.100	4.022

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.850	1.816
Baygorria	1.700	1.591
Palmar	1.150	1.162
SGU	0	610

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