



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

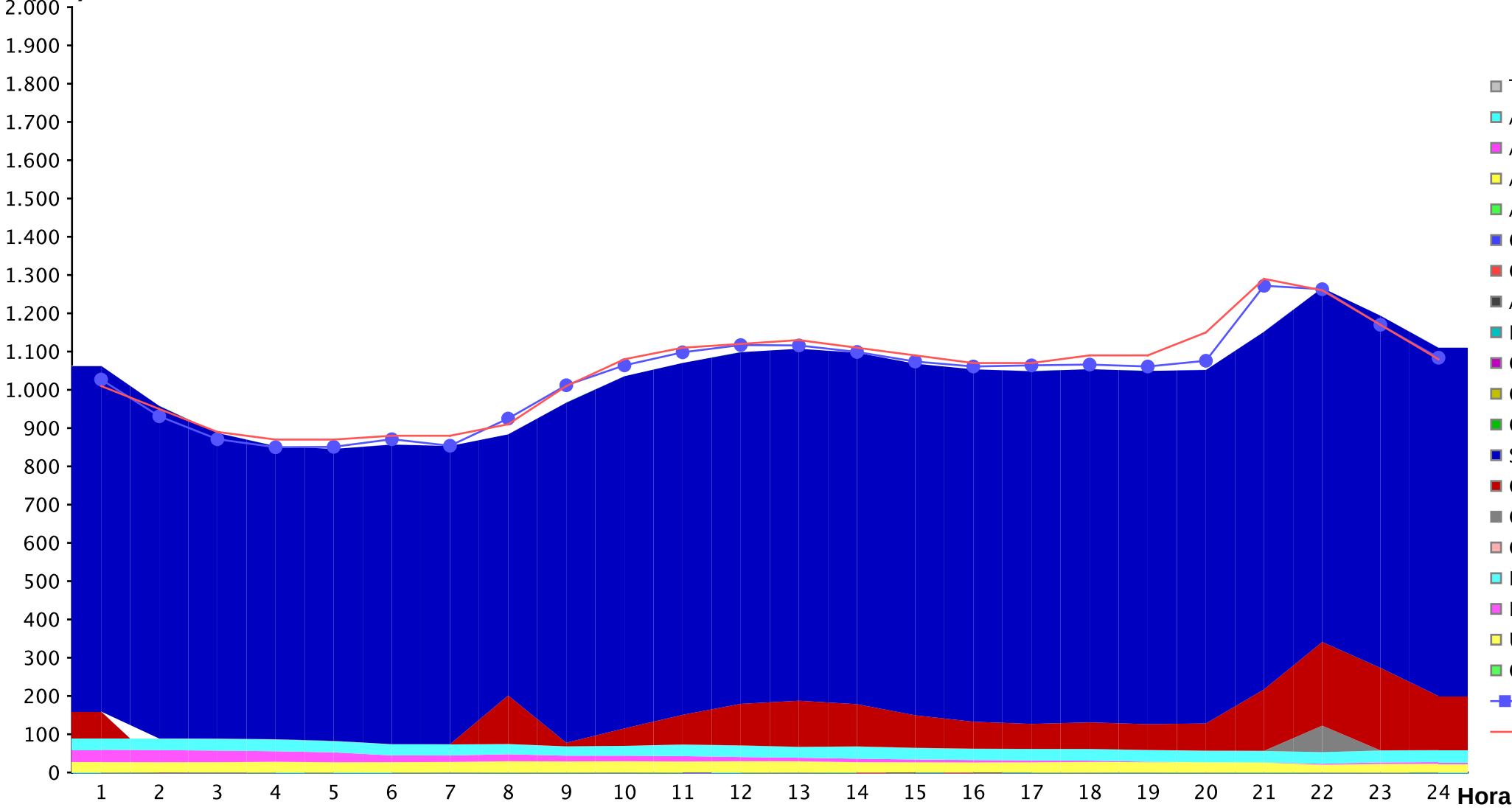
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 16 de noviembre de 2013

Generación Térmica	
Central Battle	-4
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-0
Central La Tablada	-3
Central P. del Tigre	-10
APR A	-2
APR B	-2
APR C	-3
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.327
C. Baygorria	2.245
C. Palmar	5.226
C. Salto Grande	21.051
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	1.656
TOTAL Generación	33.481

P (MW)

Abastecimiento de la Demanda



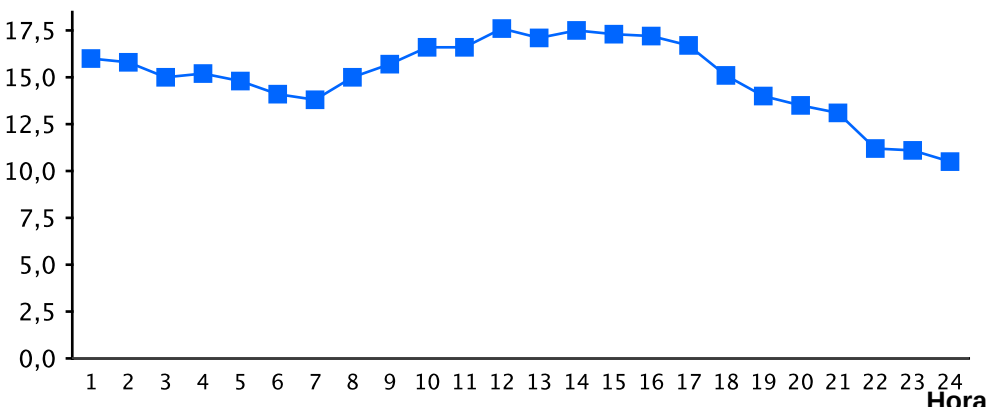
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	9.606
Hidráulica	9.606
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	9.606

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	23.875
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	25.180
Diferencia (MWh)	-1.305
Ejecutada - Programada	-5,18 %

T(°C)

Temperatura registrada Montevideo



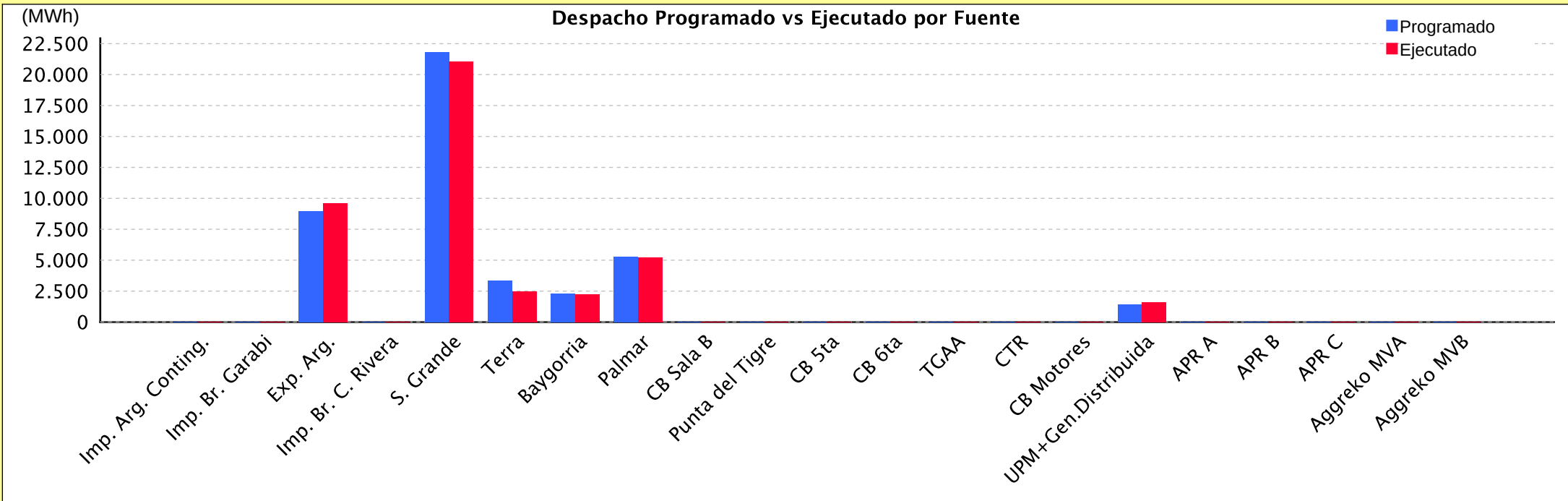
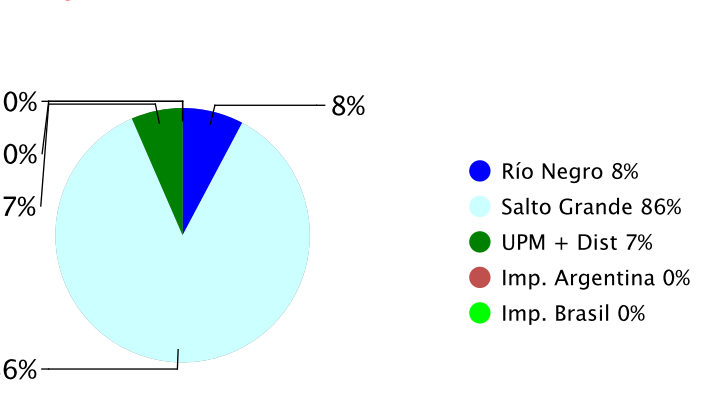
Picos de Potencia (MW)

Pico mediodía:	1140,92	Hora 12:48
Potencia mínima:	853,99	Hora 04:16
Pico noche:	1309,54	Hora 21:21

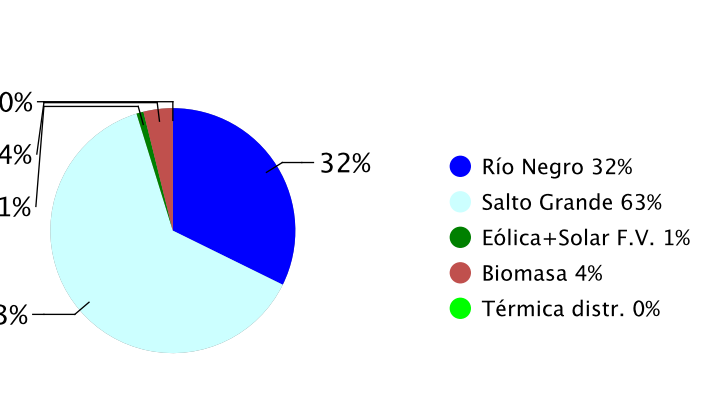
Generación Media (MW)

Eólica	12,9
Biomasa	61,8
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

Composición de la Demanda S.I.N.

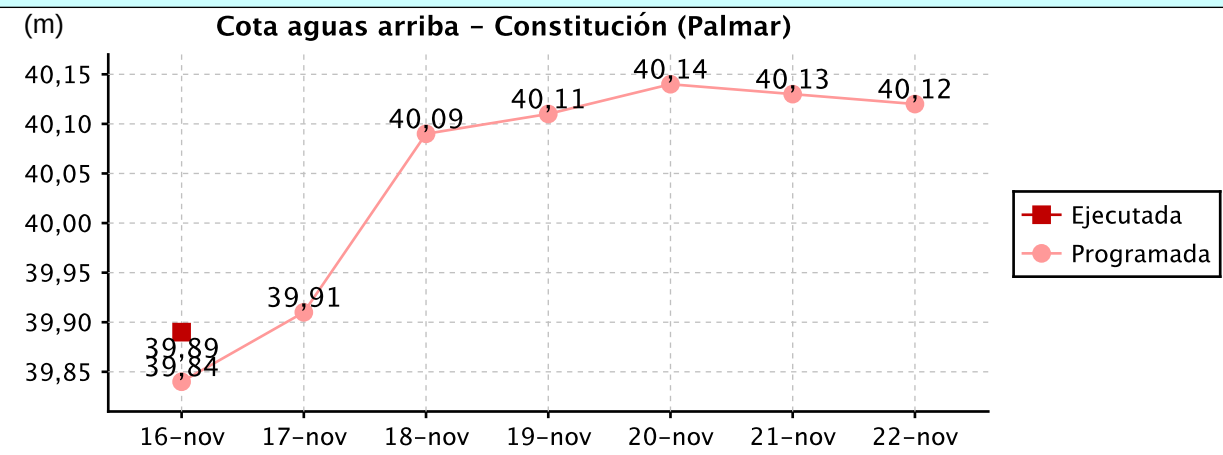
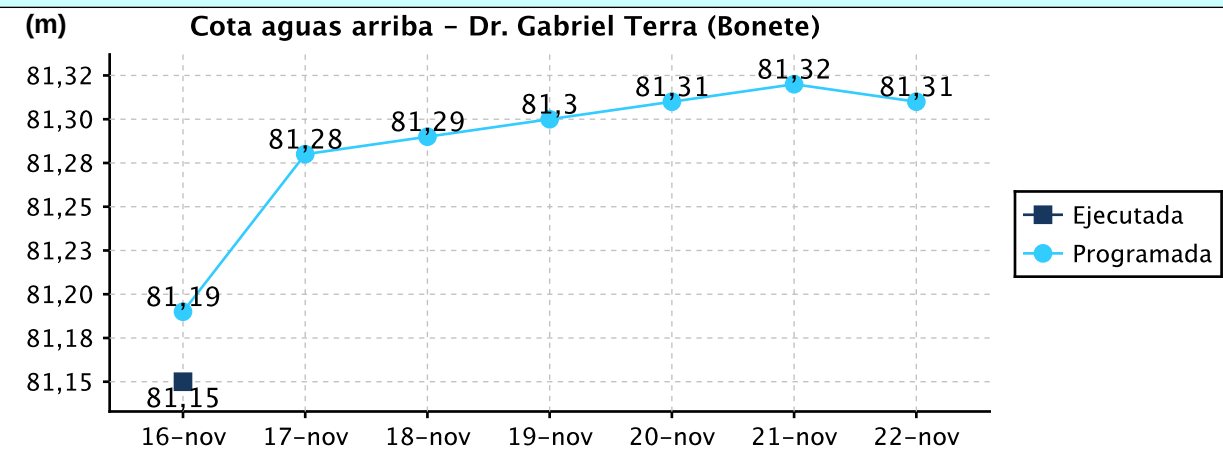


Generación (Demanda + Exportación)



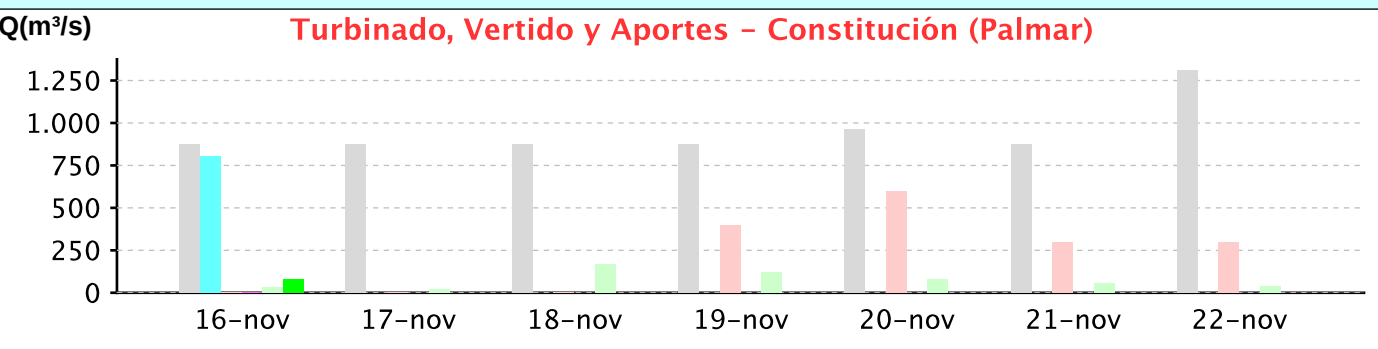
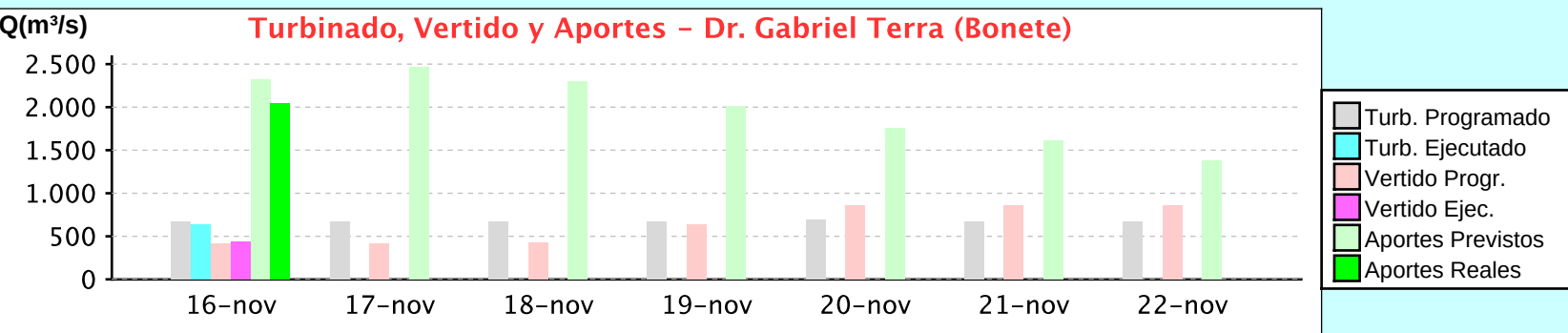
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

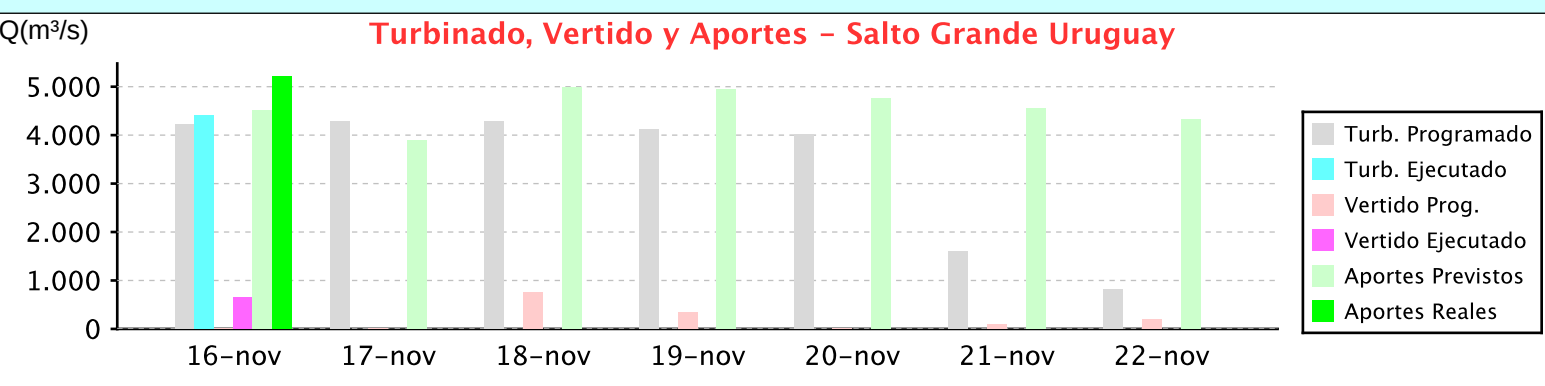
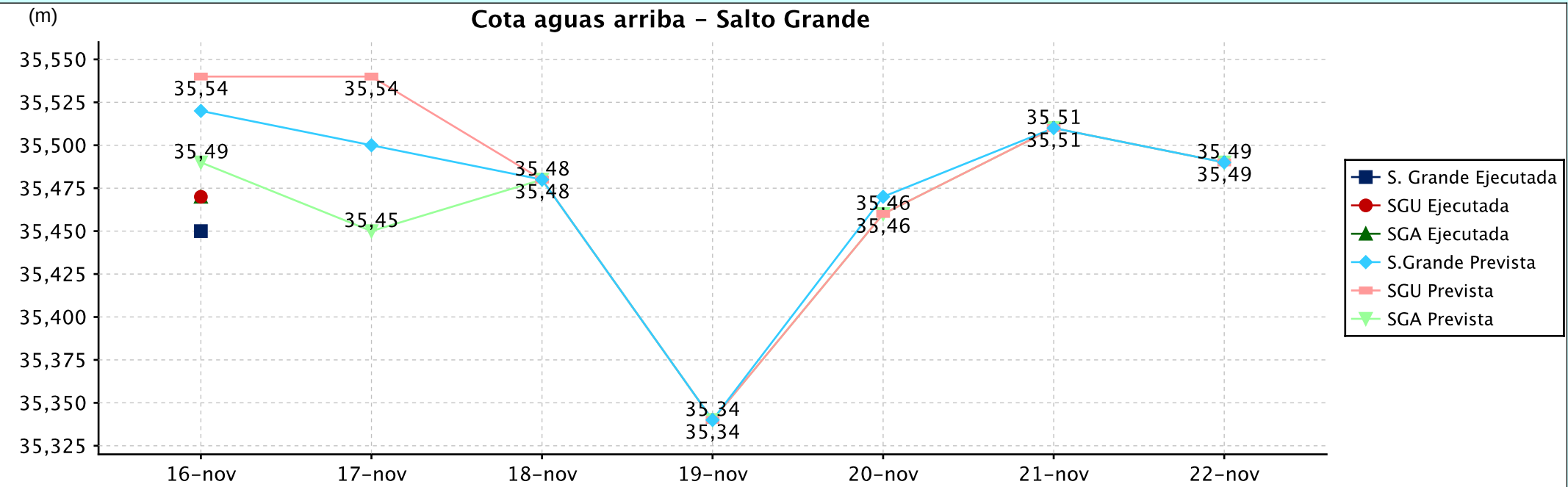


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,19	81,15
Baygorria	54,18	54,11
Palmar	39,84	39,89
SGU	35,54	35,47

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	35,47
Cota Vista Arg	35,47
Cota real	35,45

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	0
------------------------------------	---

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	667	643
Baygorria	800	816
Palmar	873	807
SGU	4.231	4.408

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	2.326	2.044
Baygorria	0	72
Palmar	35	80
SGU	4.500	5.218

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	420	436
Baygorria	300	276
Palmar	0	0
SGU	0	654

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

Se exportaron 400,5 MW medios provenientes de excedentes de vertimiento de Río Negro y Salto Grande

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

19/11/2013 16:40