INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **viernes 06 de diciembre de 2013**

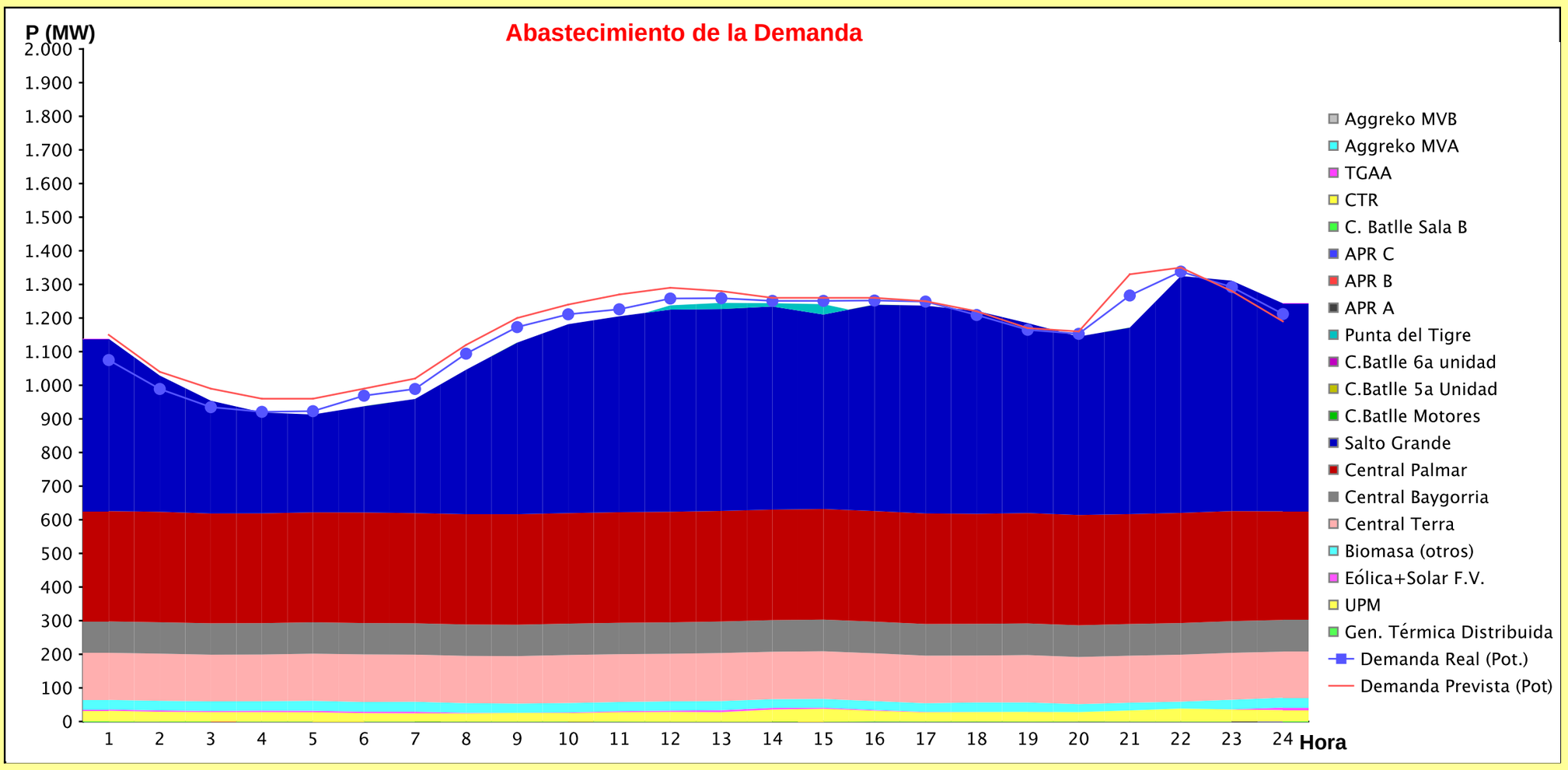
Generación Térmica	
Central Batlle	**-11**
Sala B	-4
5ta.	-6
6ta.	0
Motores	-1
Central La Tablada	**-43**
Central P. del Tigre	**64**
APR A	**-2**
APR B	**-3**
APR C	**-3**
Aggreko	**-1**
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	**0**
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	**3.373**
C. Baygorria	**2.249**
C. Palmar	**7.869**
C. Salto Grande	**12.463**
Importación (MWh)	
Argentina	**0**
Contingente	0
Brasil	**0**
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	**1.419**
TOTAL Generación	**27.374**

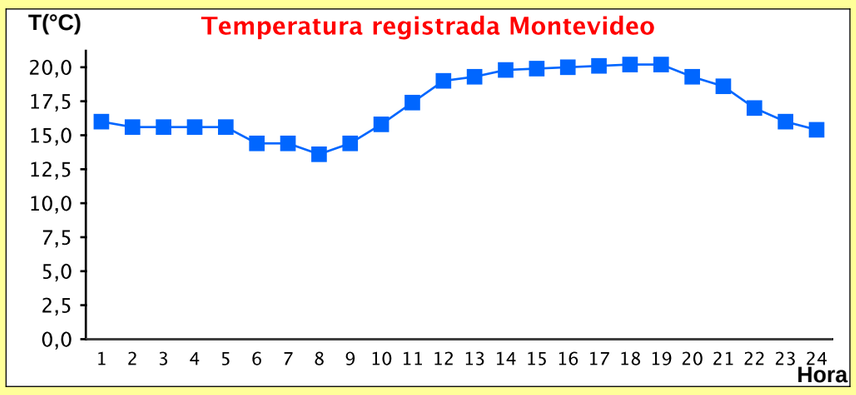
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**
TOTAL Exportación (MWh)	**0**

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	**27.374**

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

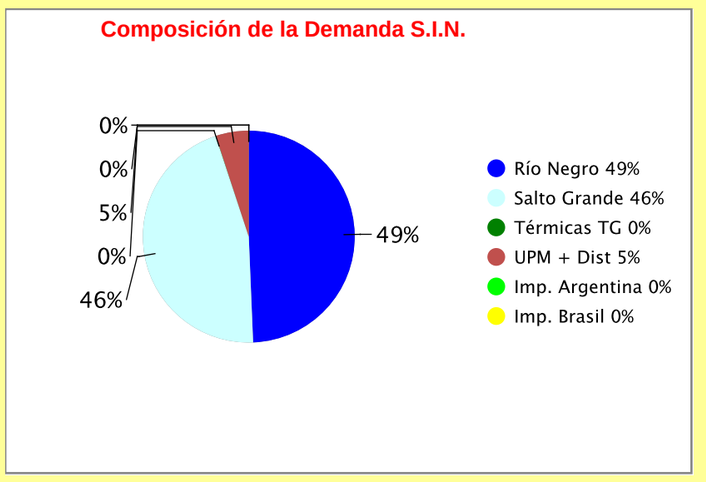
Demanda Programada (MWh)	**28.240**
Diferencia (MWh)	-866
Ejecutada - Programada	-3,07 %

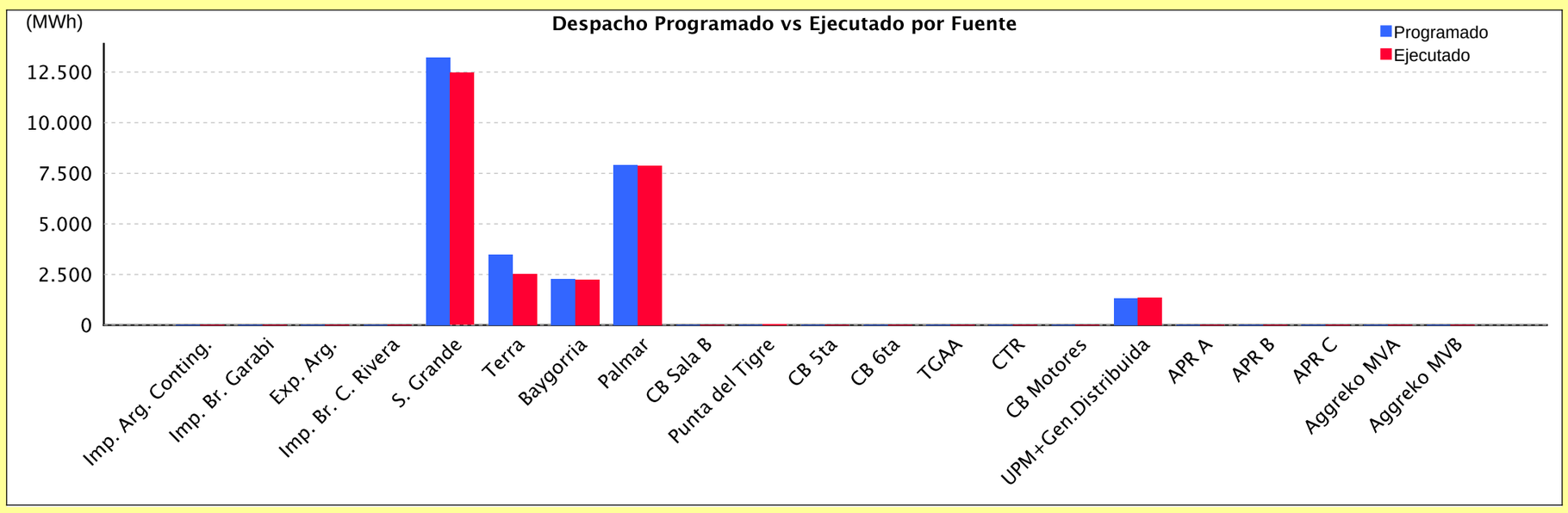


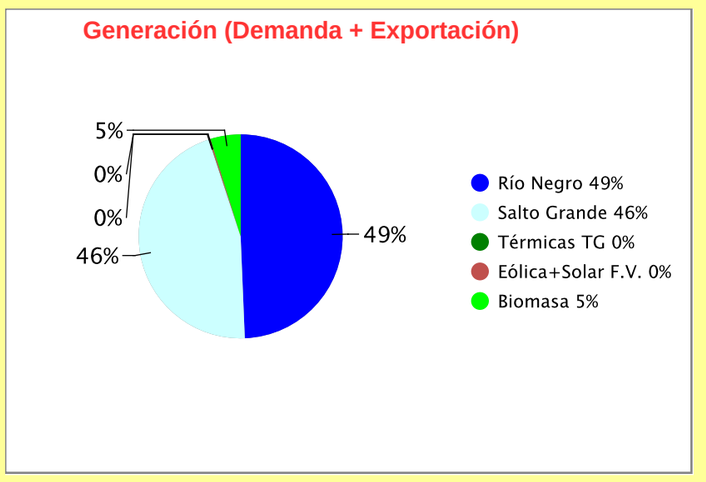


Picos de Potencia (MW)		
Pico mediodia:	1277,94	Hora 11:52
Potencia minima:	912,45	Hora 04:45
Pico noche:	1375,63	Hora 21:35

Generación Media (MW)	
Eólica	2,8
Biomasa	61,7
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

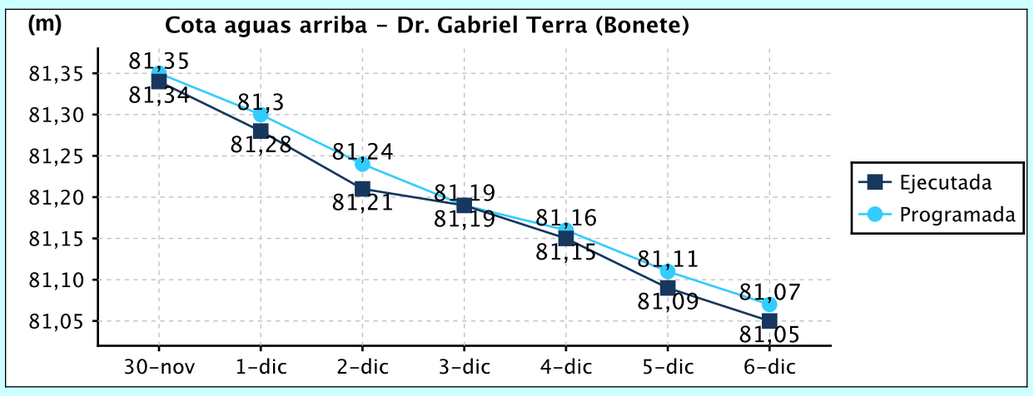


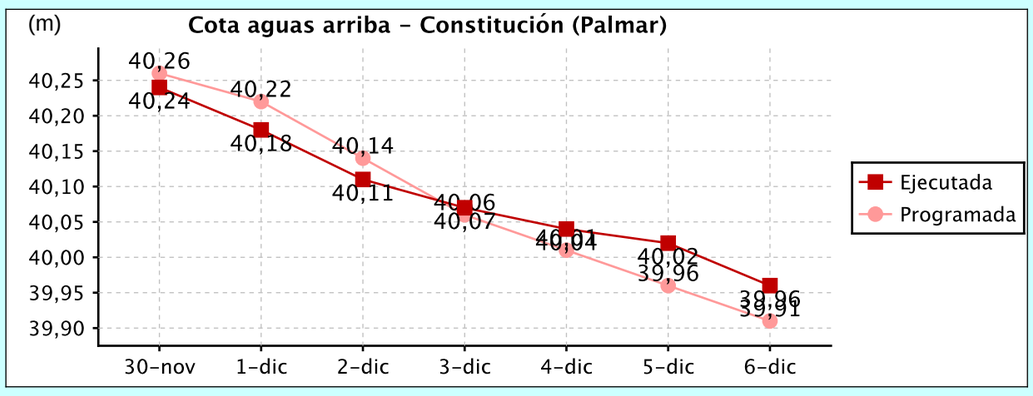




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

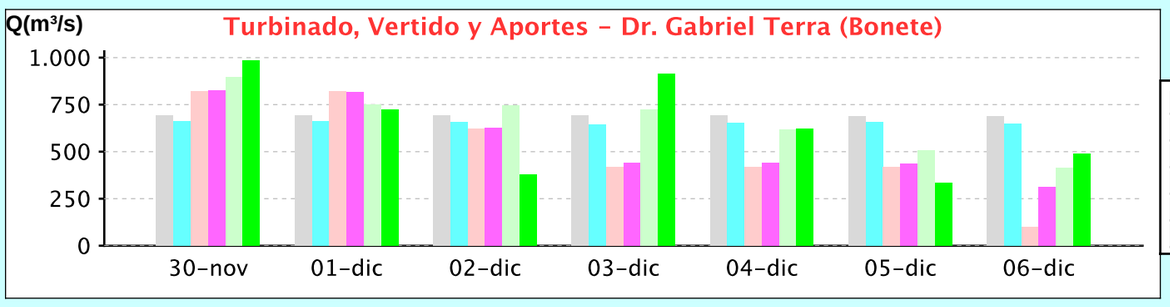


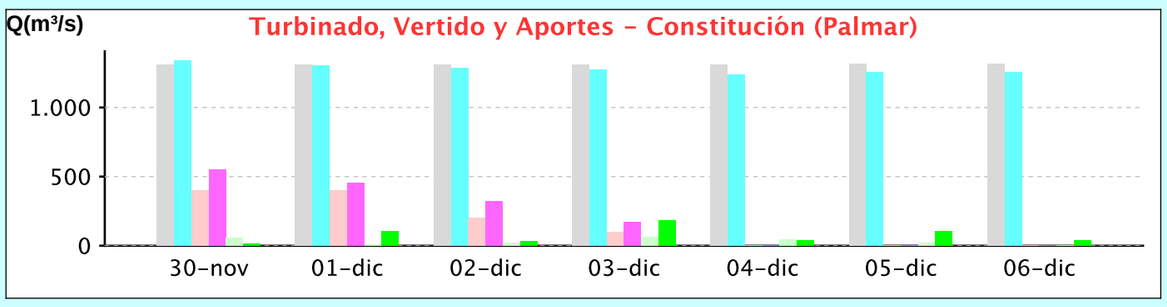


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,07	81,05
Baygorria	53,98	54,06
Palmar	39,91	39,96
SGU	35,16	35,08

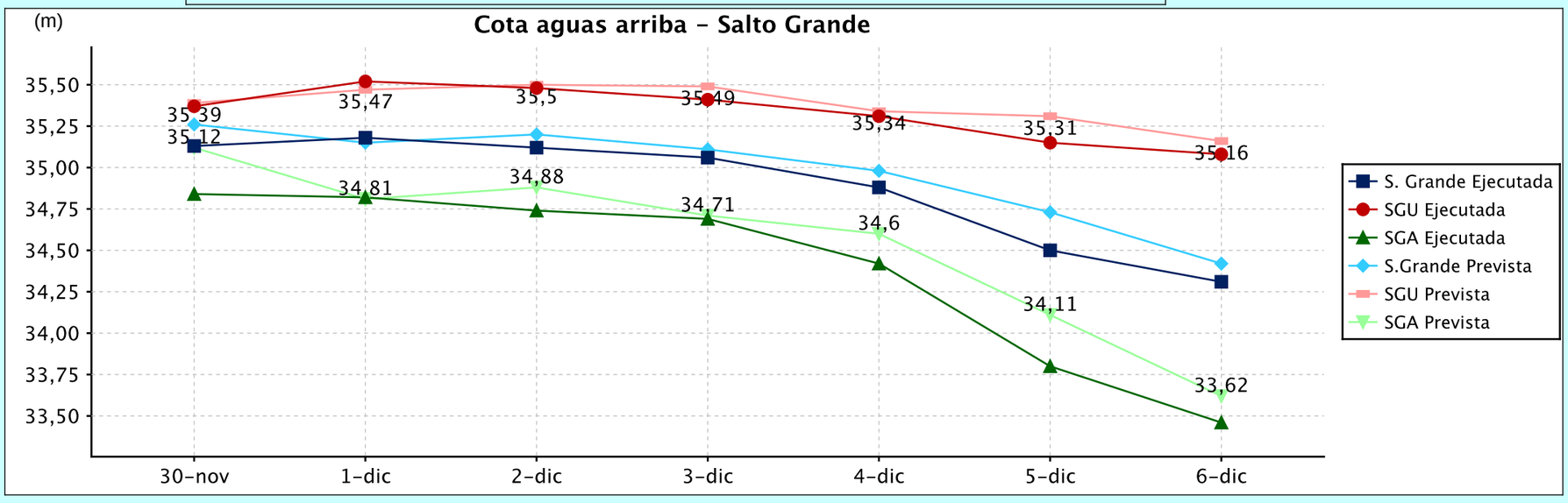
Valores de Referencia (operación normal)

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

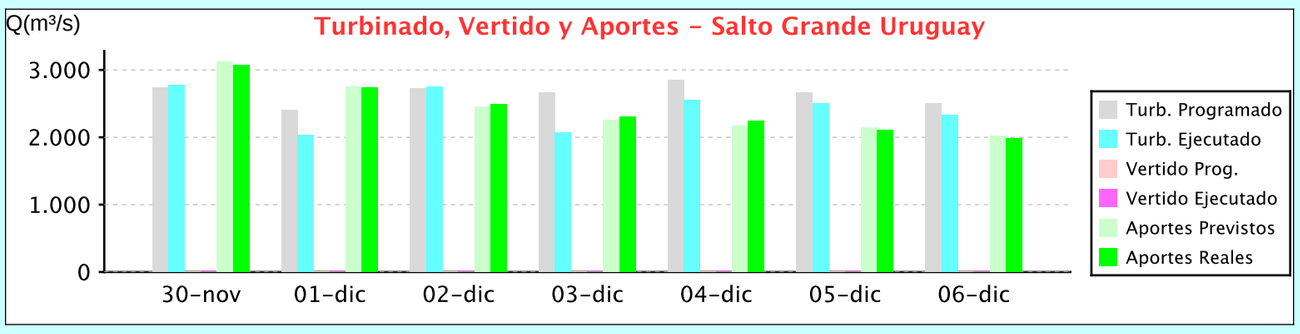


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	687	648
Baygorria	865	834
Palmar	1.315	1.258
SGU	2.503	2.331

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	412	491
Baygorria	0	35
Palmar	2	37
SGU	2.025	1.984

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	100	313
Baygorria	100	205
Palmar	0	0
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	35,08
Cota Vista Arg	33,46
Cota real	34,31
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	34.967

OBSERVACIONES

Durante el mediodía se generó con PTI por pruebas en dicha central.

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

09/12/2013 14:54