INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **sábado 15 de noviembre de 2014**

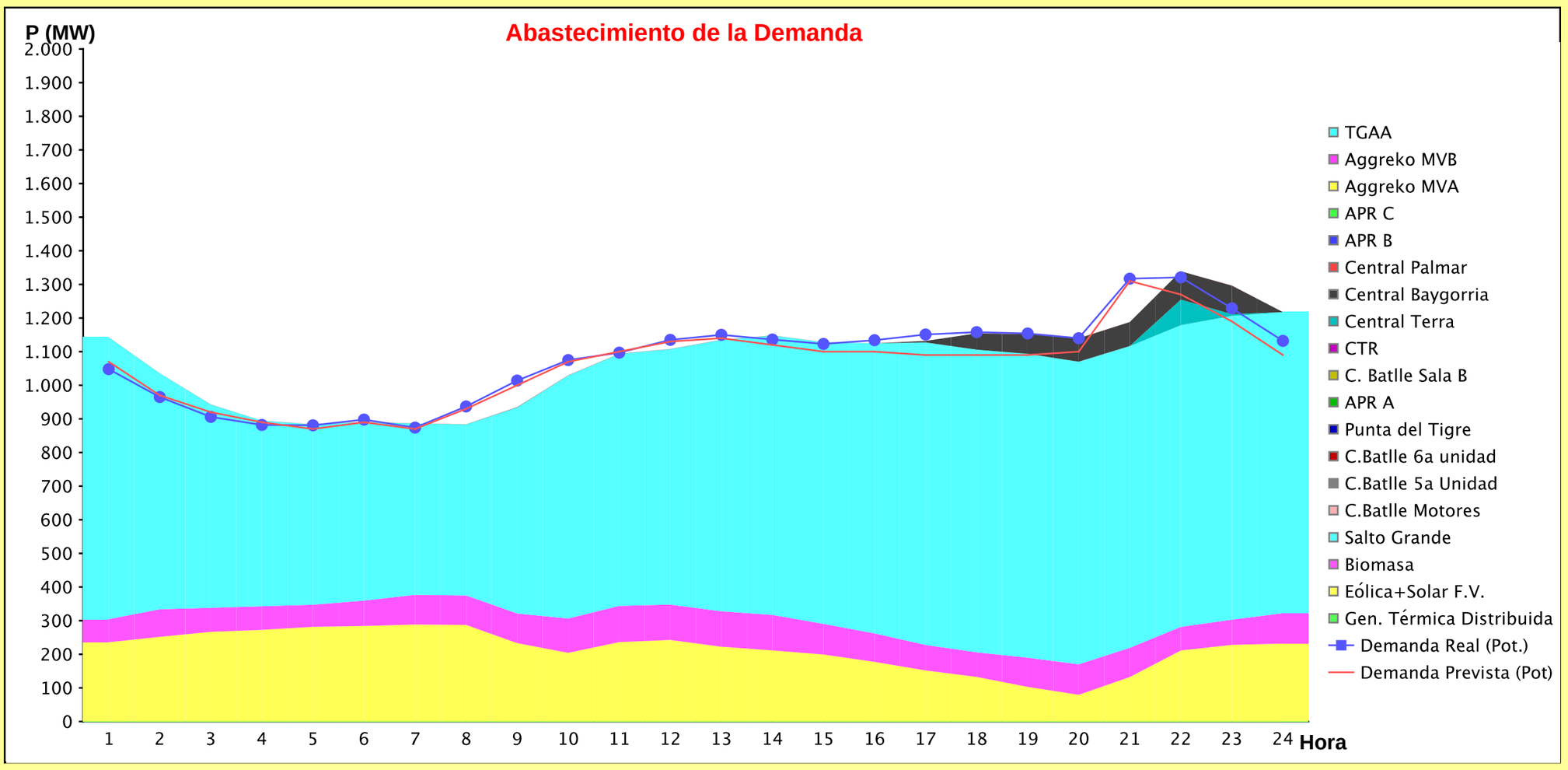
Generación Térmica	
Central Batlle	**-5**
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-1
Central La Tablada	**-50**
Central P. del Tigre	**-9**
APR A	**-2**
APR B	**-2**
APR C	**0**
Aggreko	**-1**
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	**0**
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	**3.282**
C. Baygorria	**2.026**
C. Palmar	**7.887**
C. Salto Grande	**21.413**
Importación (MWh)	
Argentina	**0**
Contingente	0
Brasil	**0**
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	**7.270**
TOTAL Generación	**41.808**

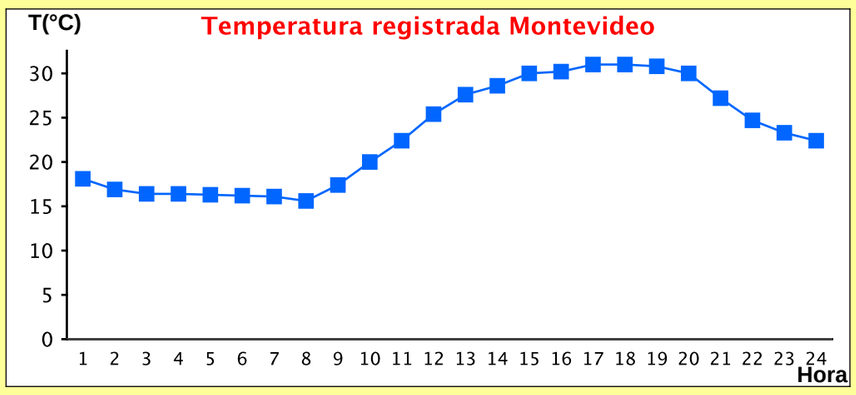
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**15.939**
Hidráulica	15.939
Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**
TOTAL Exportación (MWh)	**15.939**

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	25.869

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

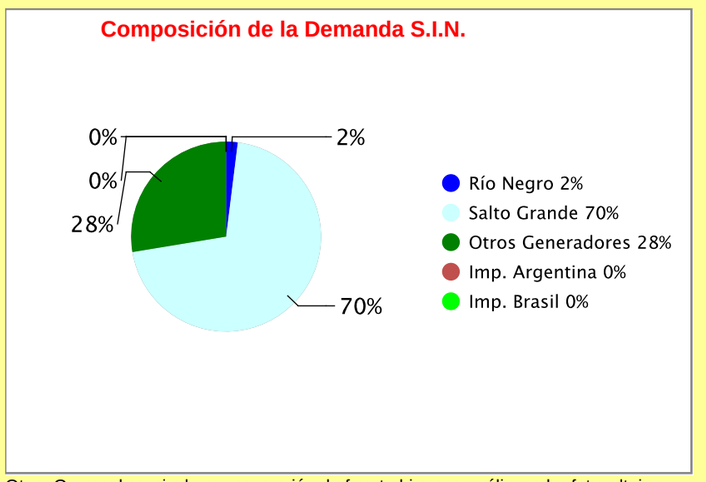
Demanda Programada (MWh)	25.400
Diferencia (MWh)	469
Ejecutada - Programada	1,85 %



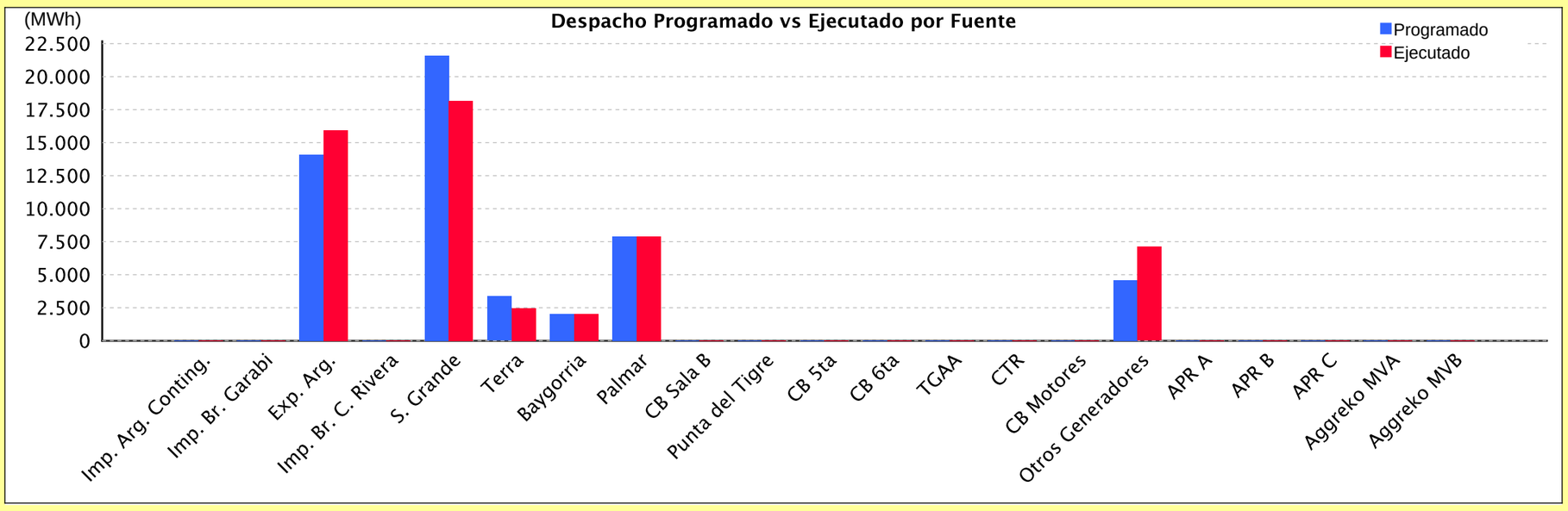


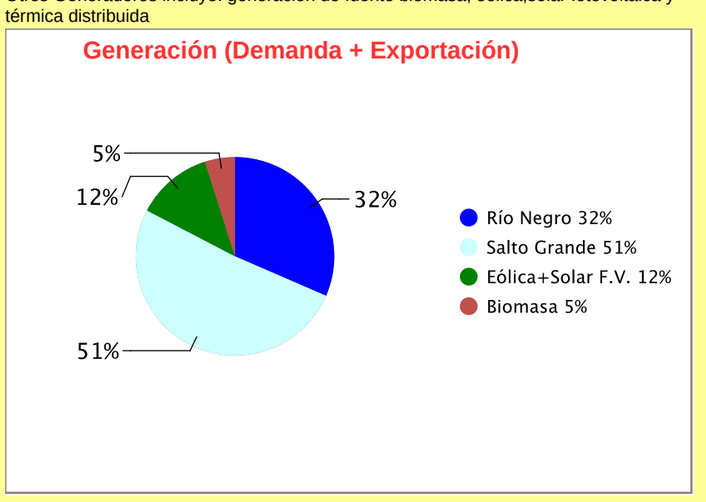
Picos de Potencia (MW)		
Pico mediodia:	1164,39	Hora 12:39
Potencia minima:	851,72	Hora 06:42
Pico noche:	1357,1	Hora 21:31

Generación Media (MW)	
Eólica	215,4
Biomasa	85,4
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



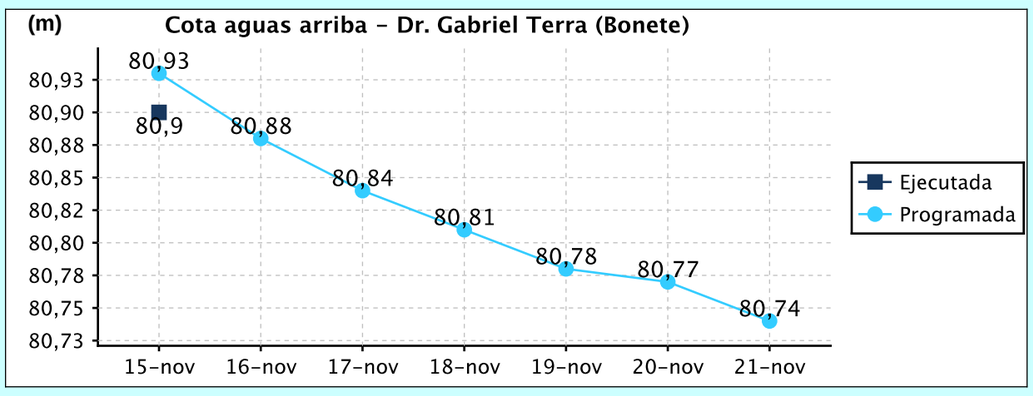
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

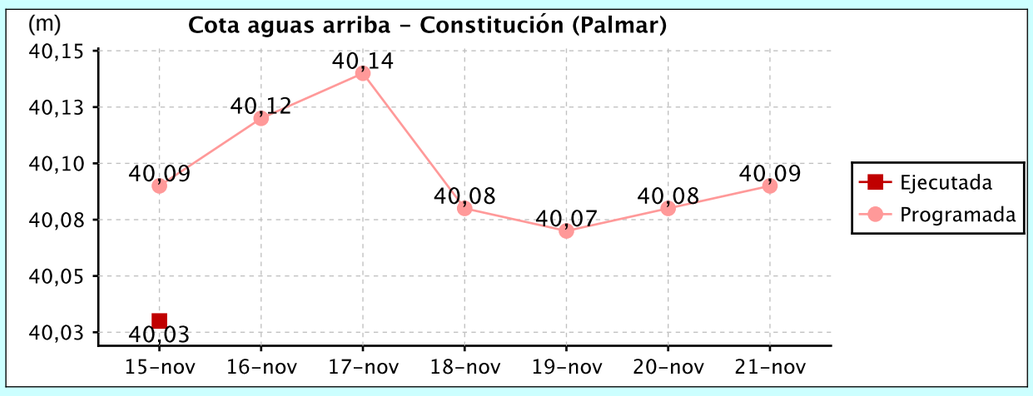




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

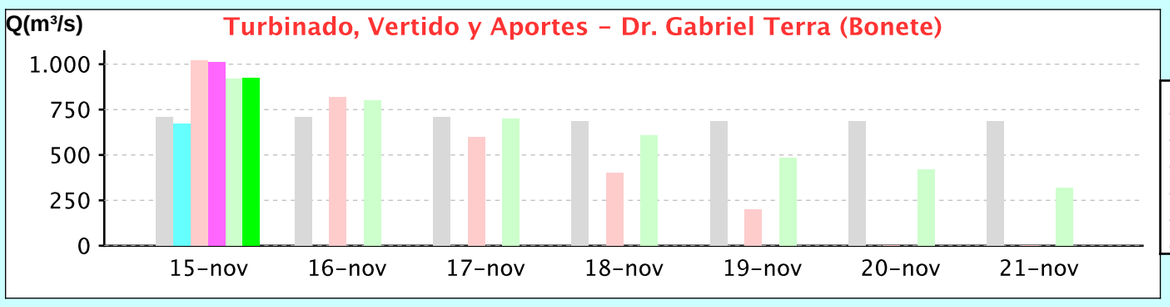


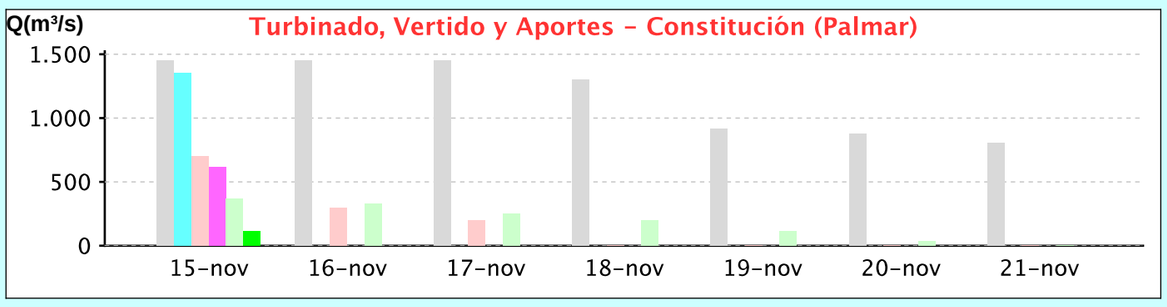


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,93	80,9
Baygorria	54,09	54,22
Palmar	40,09	40,03
SGU	36,17	36,04

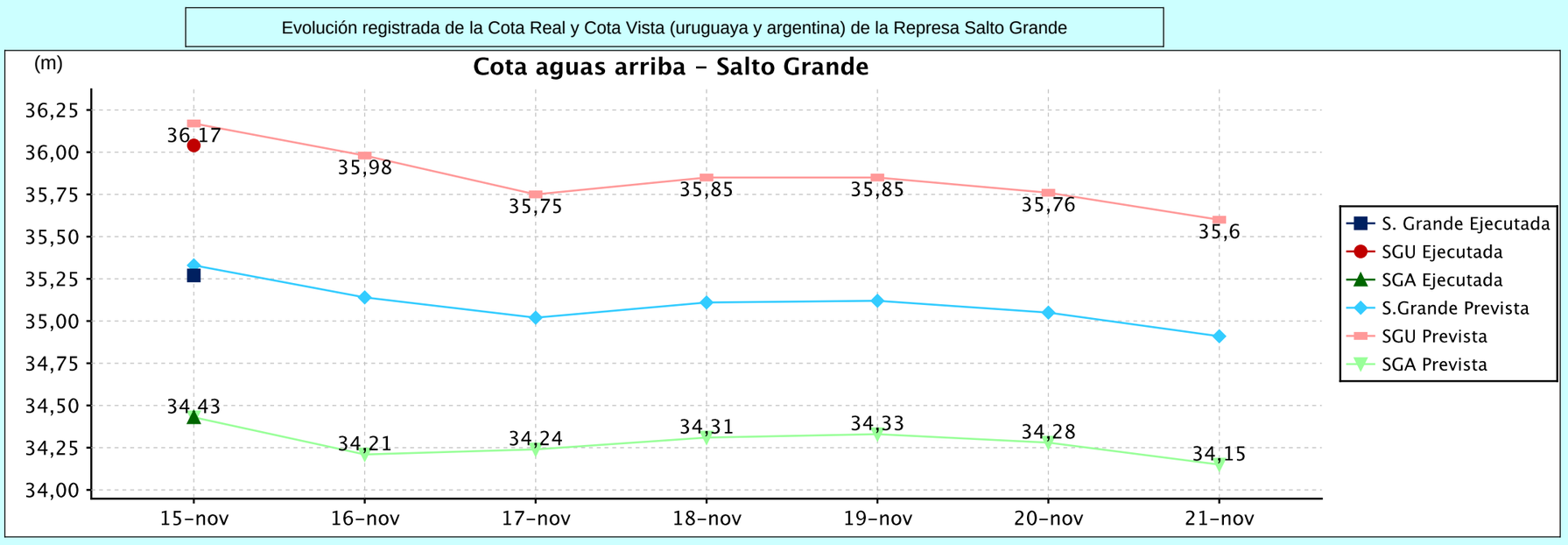
Valores de Referencia (operación normal)

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

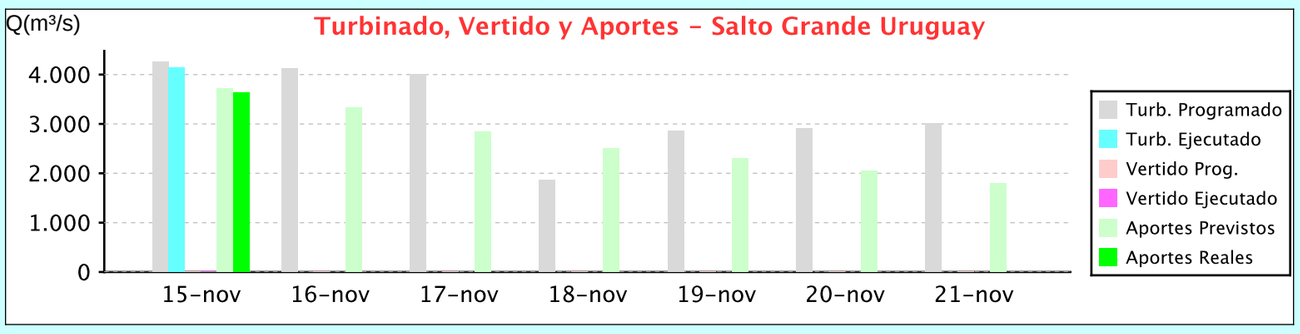


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	709	672
Baygorria	837	776
Palmar	1.450	1.356
SGU	4.265	4.140

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	918	924
Baygorria	0	231
Palmar	366	112
SGU	3.725	3.640

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.020	1.011
Baygorria	880	1.113
Palmar	700	615
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	36,04
Cota Vista Arg	34,43
Cota real	35,27
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	38.495

OBSERVACIONES

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

18/11/2014 11:00