

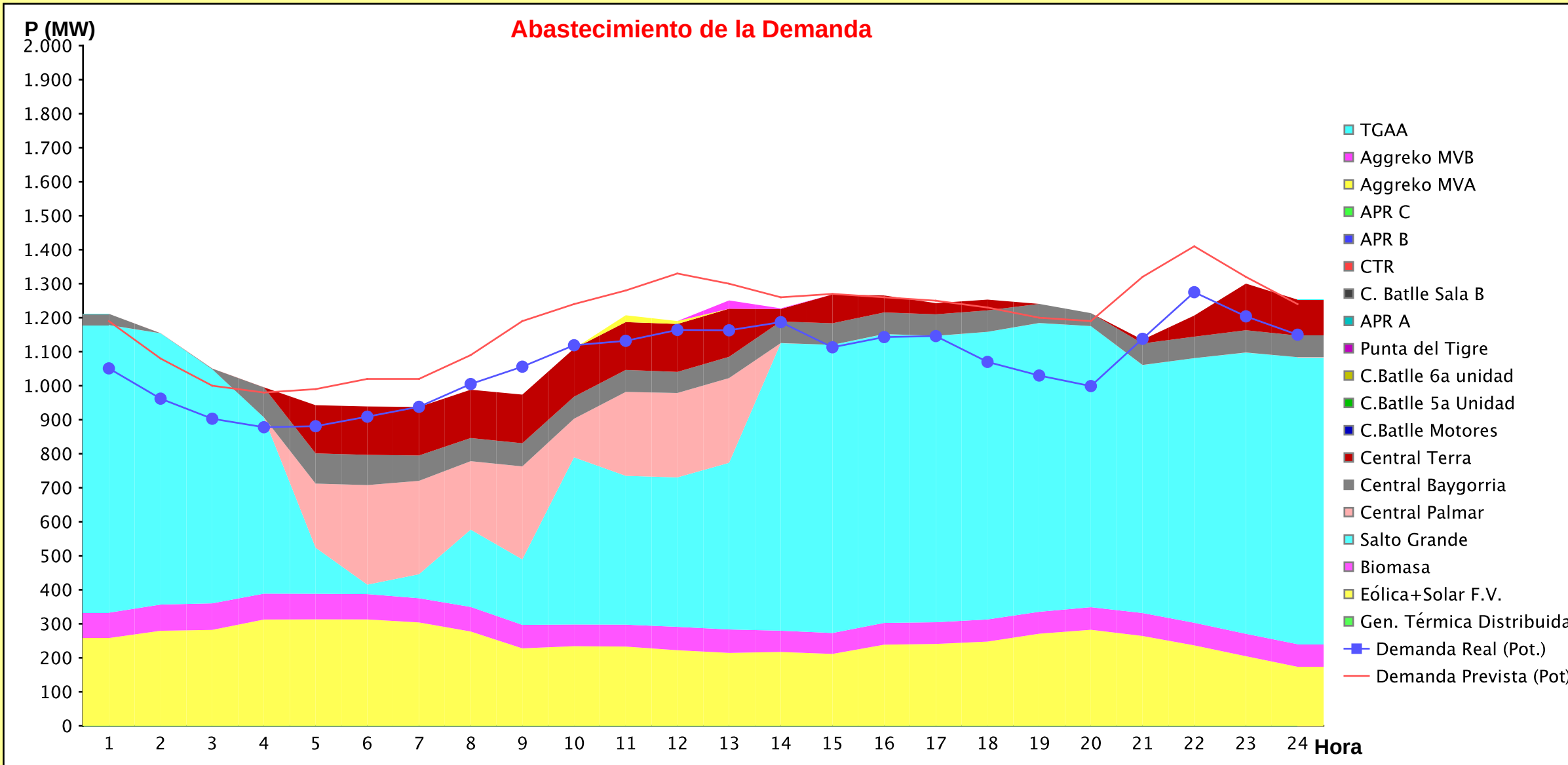


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 29 de enero de 2015

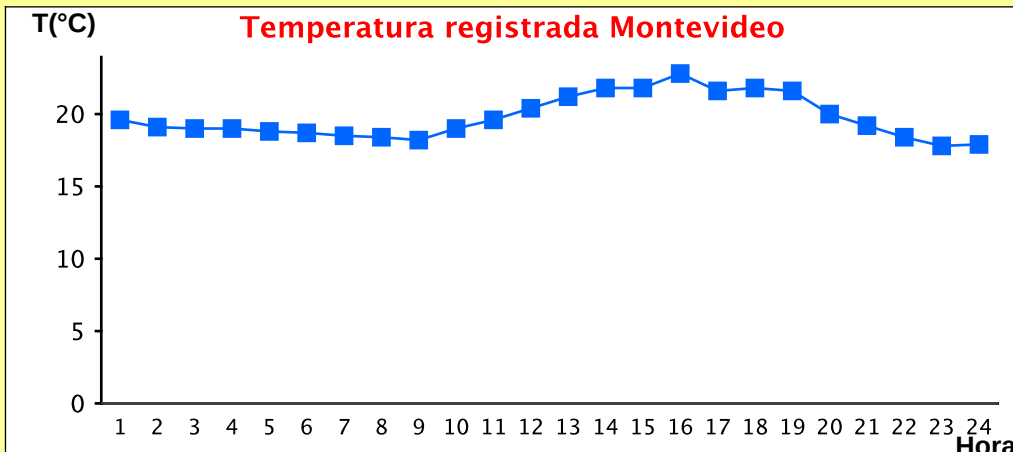
Generación Térmica	
Central Battle	-8
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-4
Central La Tablada	-82
Central P. del Tigre	-3
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	54
Aggreko MVA	28
Aggreko MVB	26
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.395
C. Baygorria	1.696
C. Palmar	6.272
C. Salto Grande	14.450
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	7.749
TOTAL Generación	33.519



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	6.020
Hidráulica	6.020
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	6.020

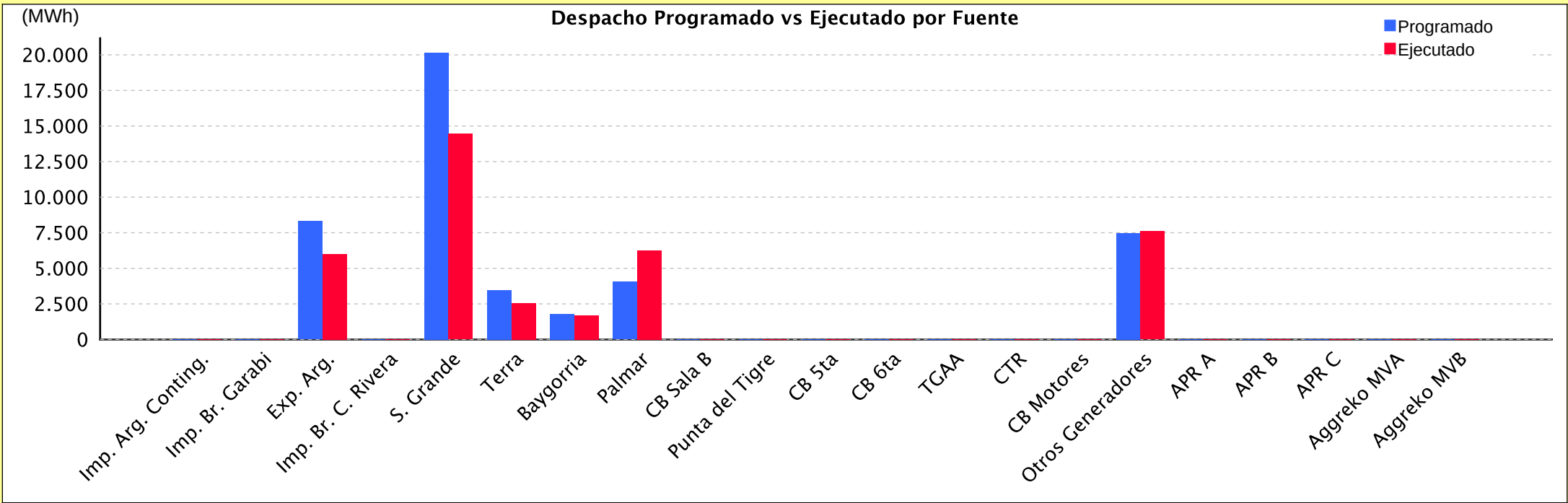
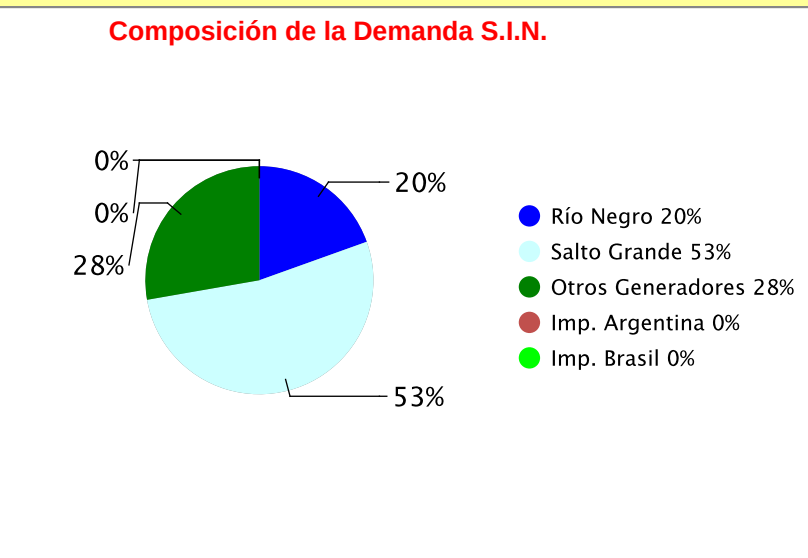
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	27.499
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	28.660
Diferencia (MWh)	-1.161
Ejecutada - Programada	-4,05 %

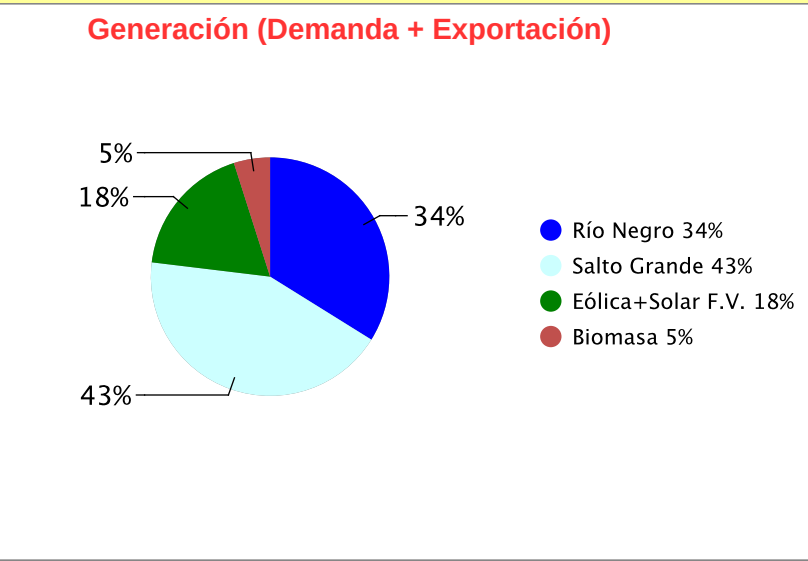


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1297 Hora 13:45
Potencia mínima:	927 Hora 03:58
Pico noche:	1414 Hora 21:58

Generación Media (MW)	
Eólica	252,9
Biomasa	69,1
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

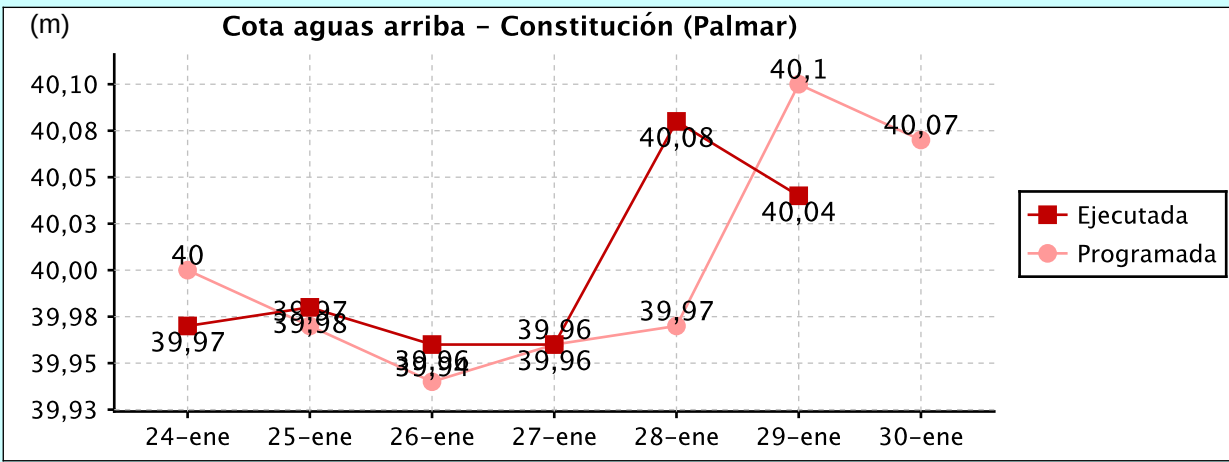
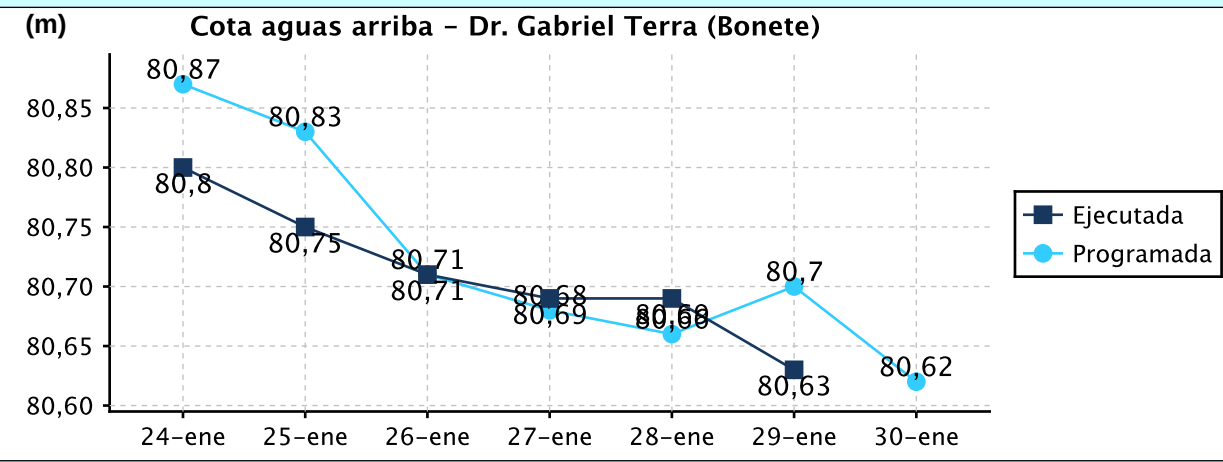


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida



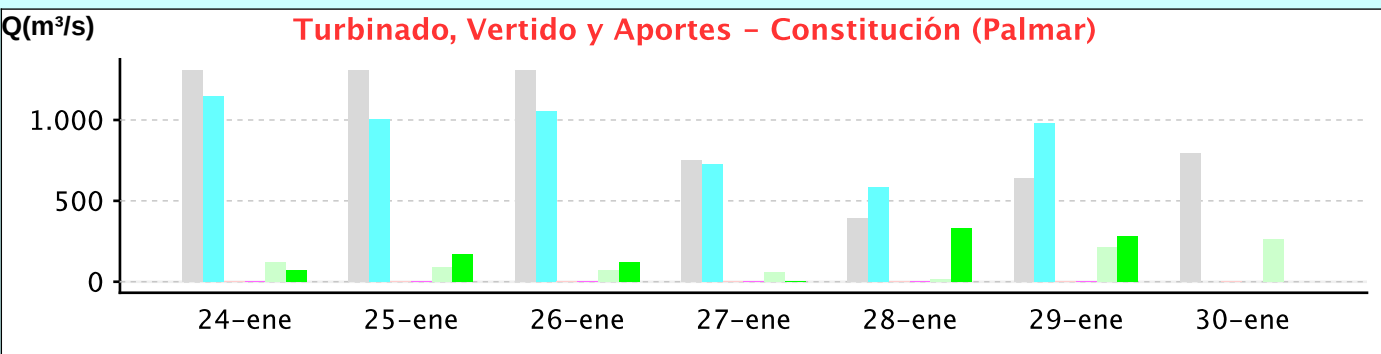
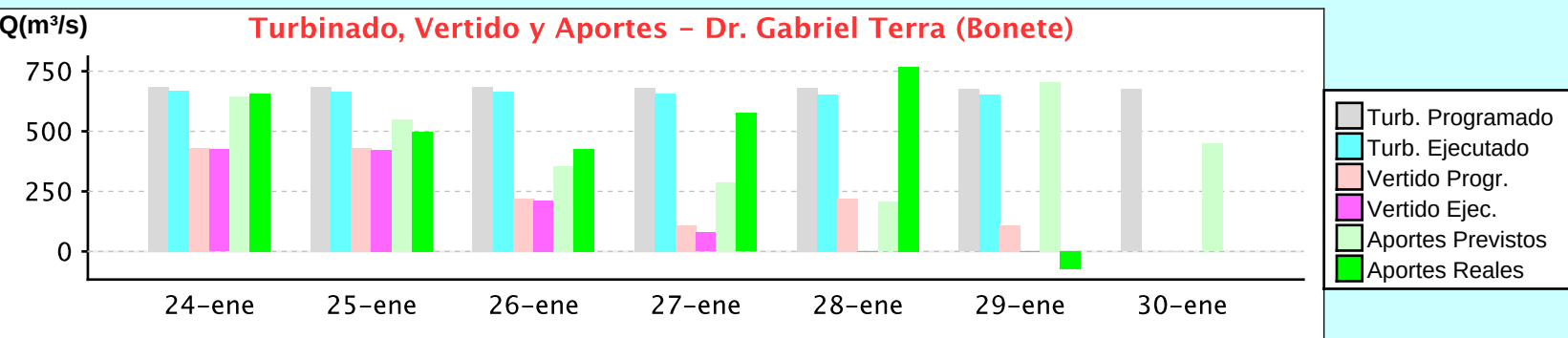
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

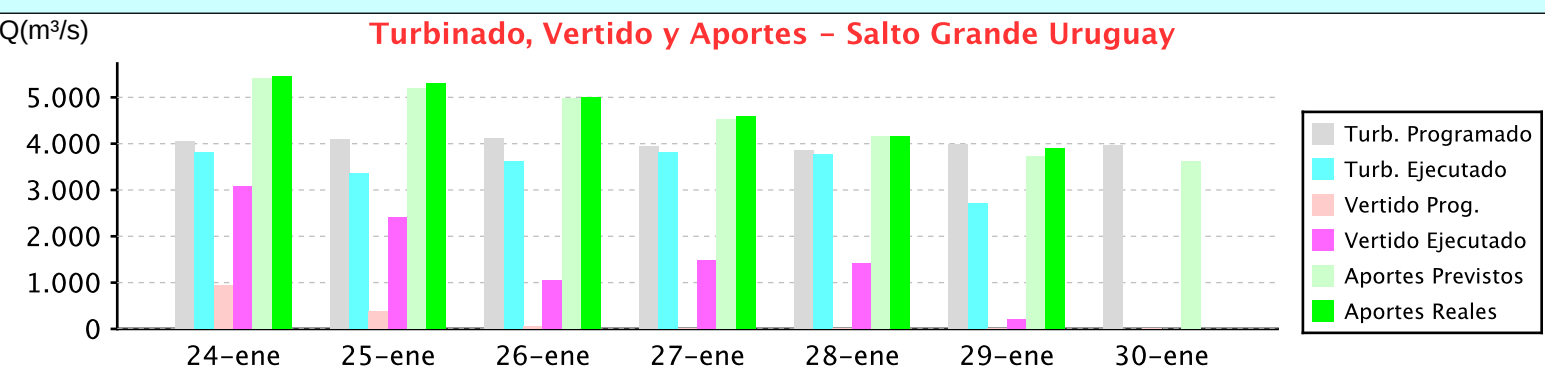
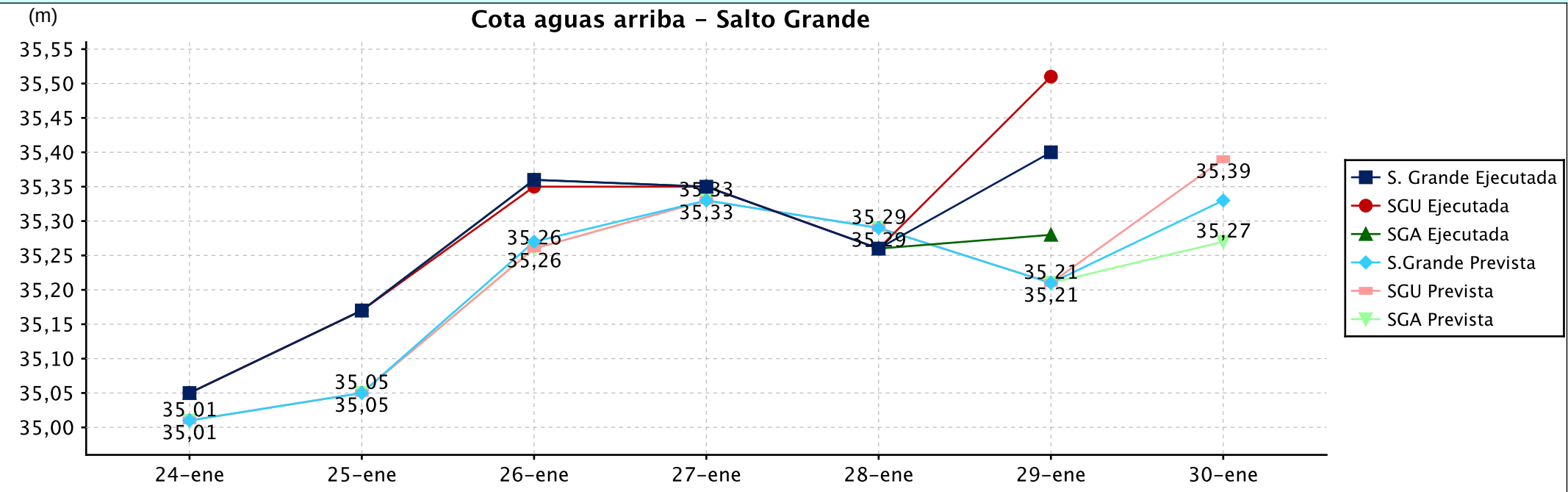


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,70	80,63
Baygorria	54,23	54,18
Palmar	40,10	40,04
SGU	35,21	35,51

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	35,51
Cota Vista Arg	35,28
Cota real	35,40
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	5.491

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	675	654
Baygorria	656	610
Palmar	640	979
SGU	3.974	2.718

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	705	-75
Baygorria	57	-30
Palmar	212	281
SGU	3.725	3.897

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	110	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	213

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 251 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.

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

30/01/2015 18:28