

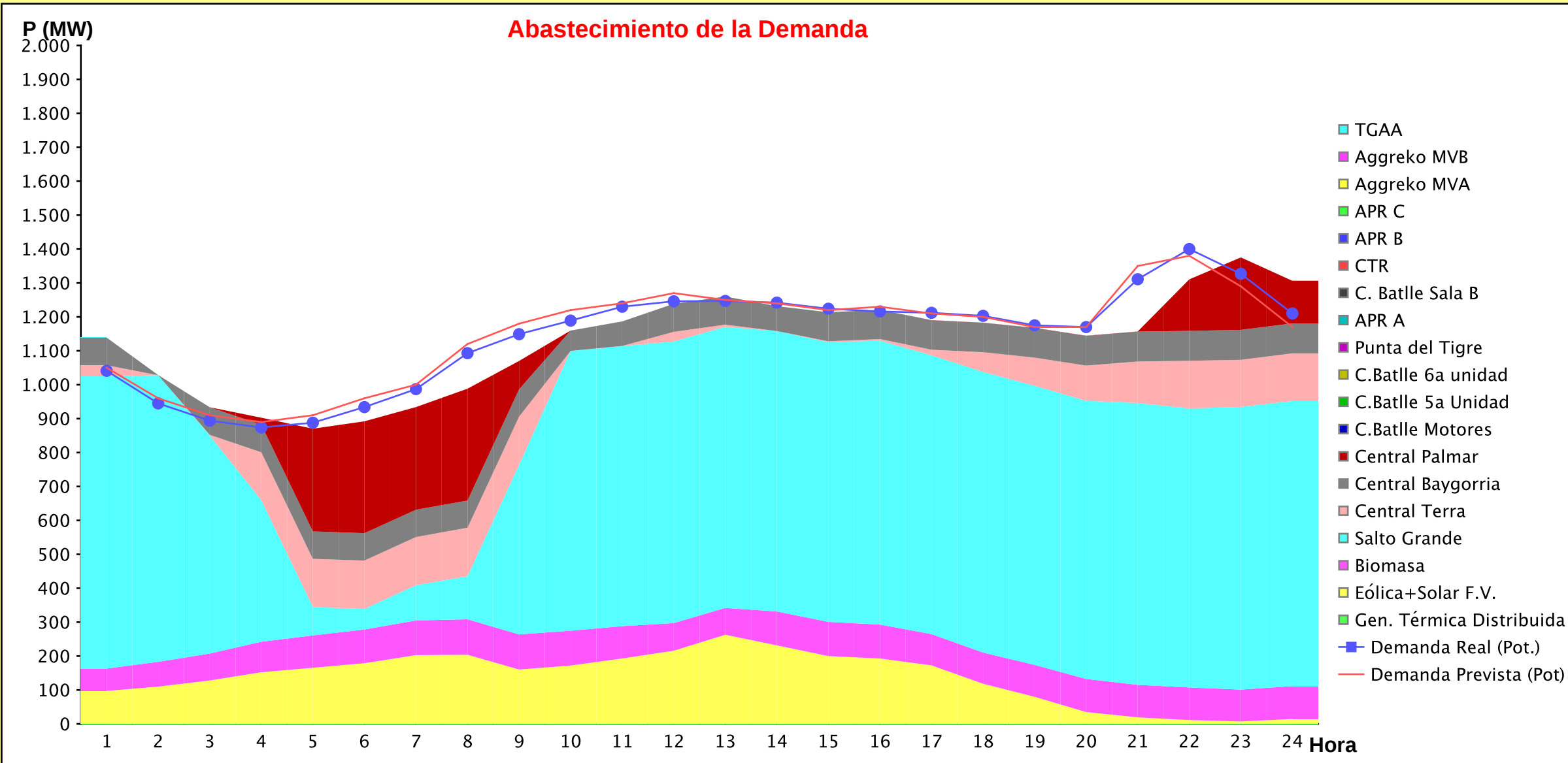


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 03 de diciembre de 2014

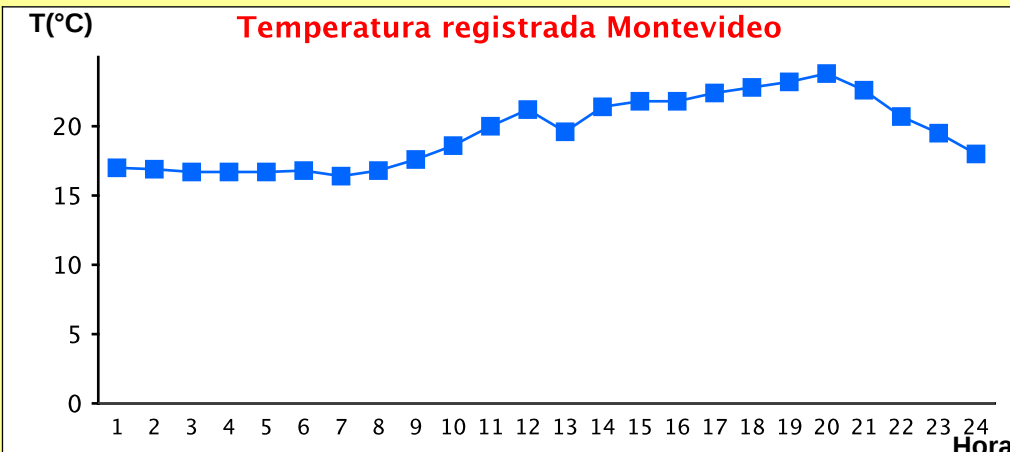
Generación Térmica	
Central Battle	-6
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-2
Central La Tablada	-42
Central P. del Tigre	-4
APR A	0
APR B	-2
APR C	-0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.405
C. Baygorria	2.016
C. Palmar	7.904
C. Salto Grande	16.067
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	5.578
TOTAL Generación	34.913



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	7.847
Hidráulica	7.847
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	7.847

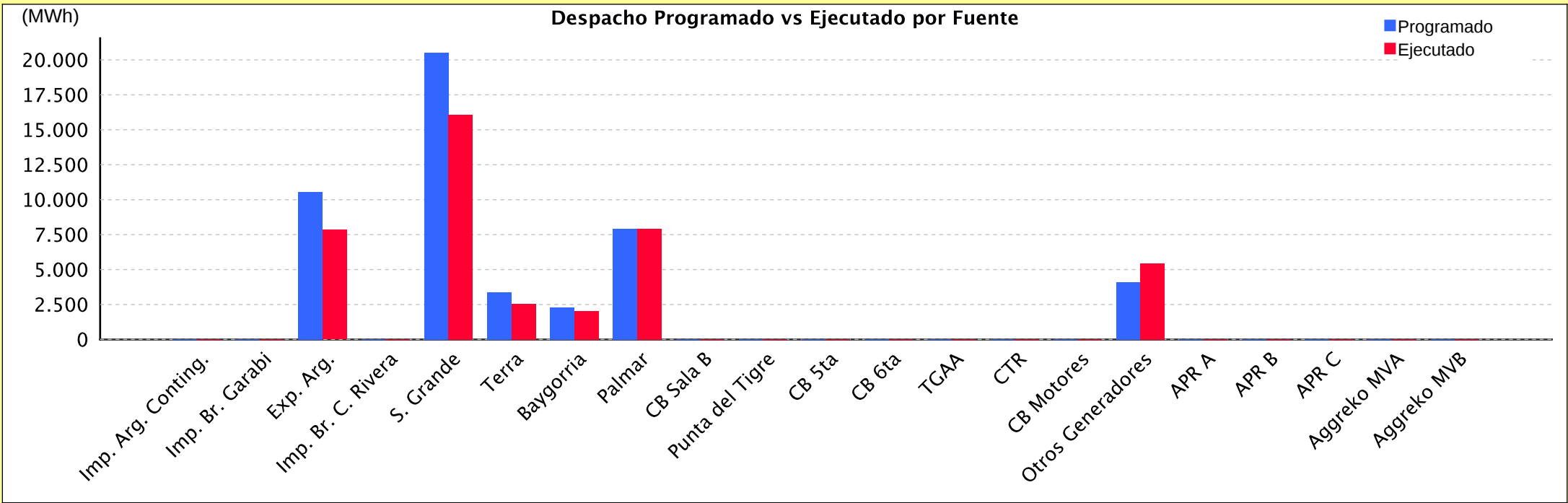
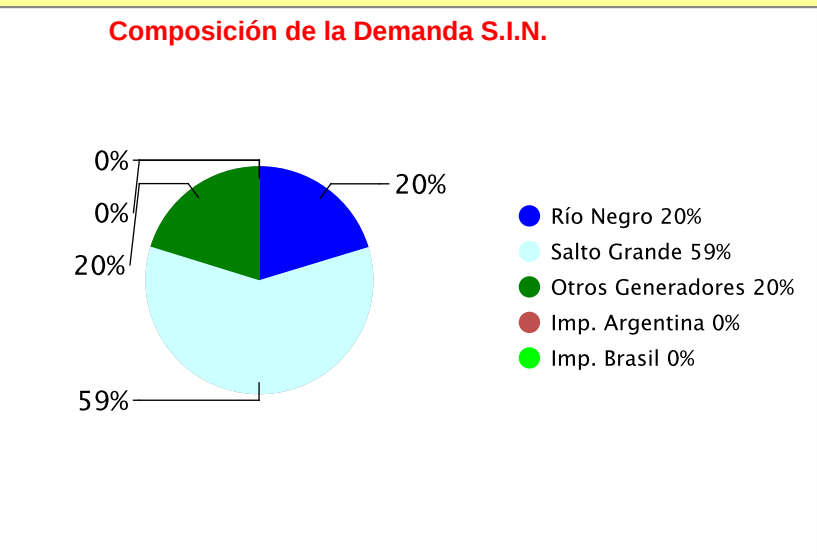
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	27.066
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	27.590
Diferencia (MWh)	-524
Ejecutada - Programada	-1.90 %

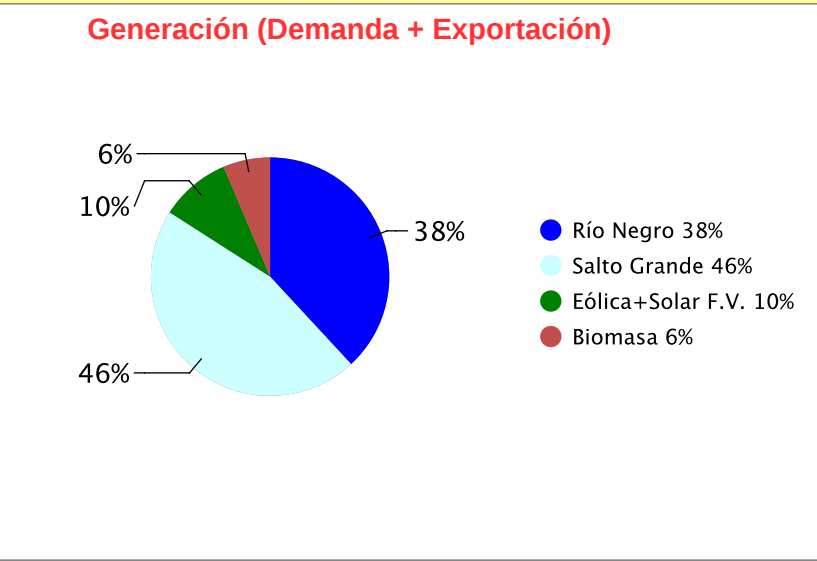


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1265,24 Hora 12:26
Potencia mínima:	858,54 Hora 04:25
Pico noche:	1415,7 Hora 21:49

Generación Media (MW)	
Eólica	139,1
Biomasa	93,6
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

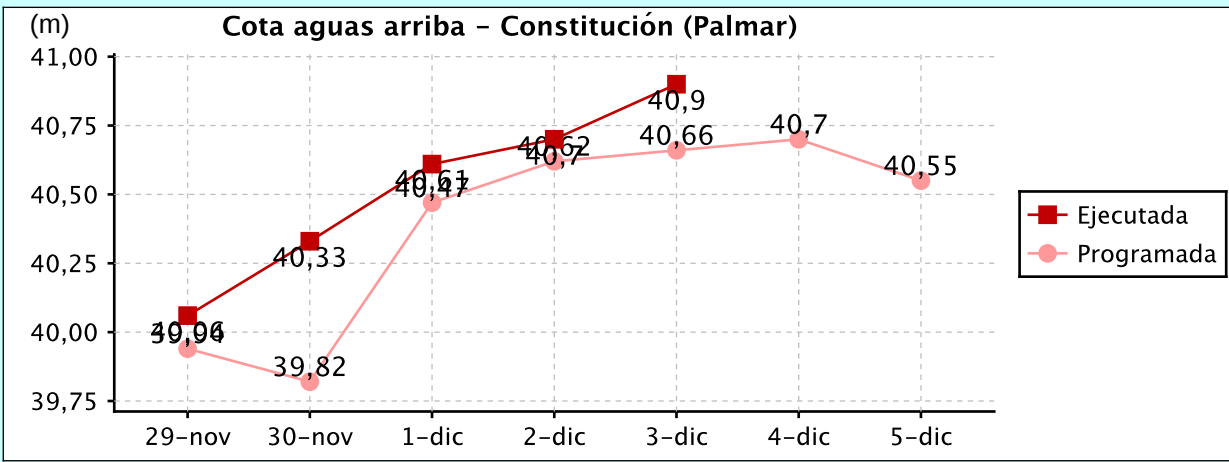
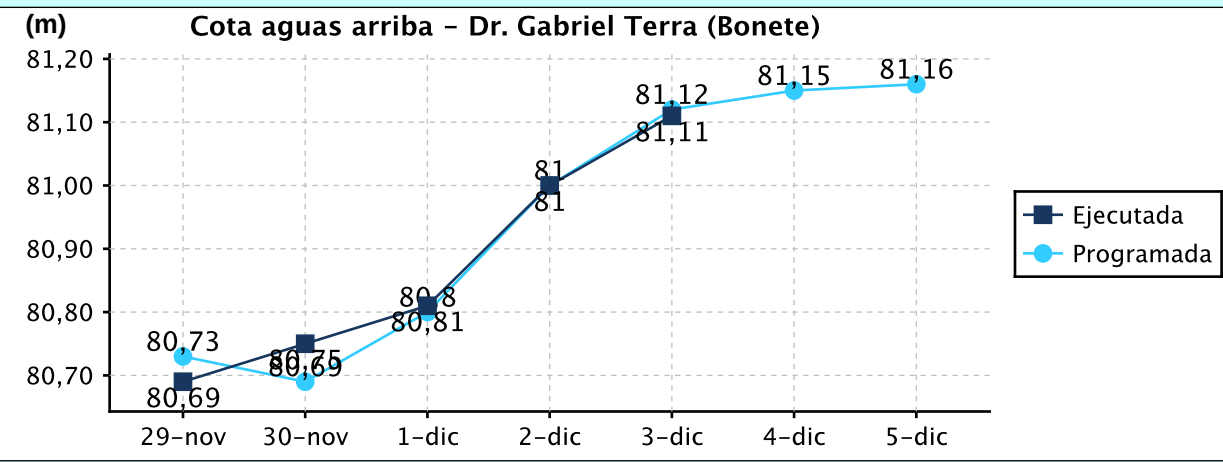


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida



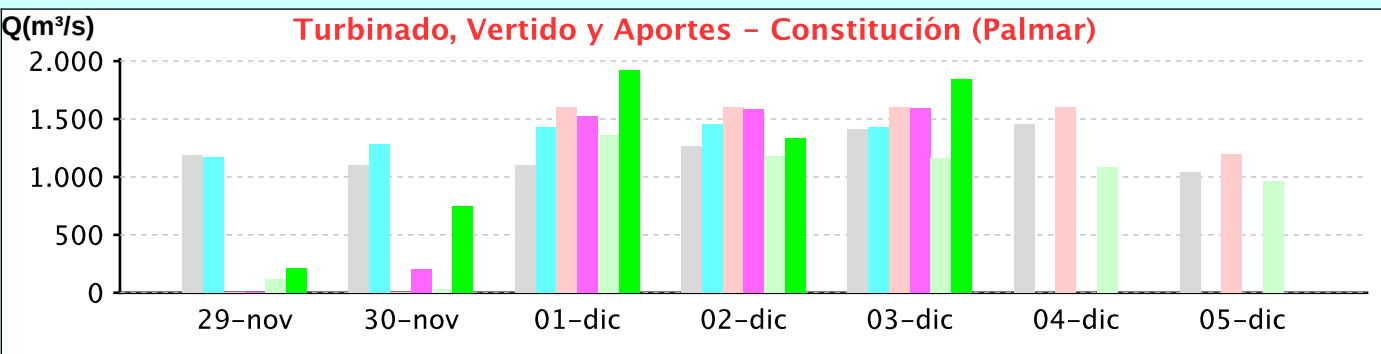
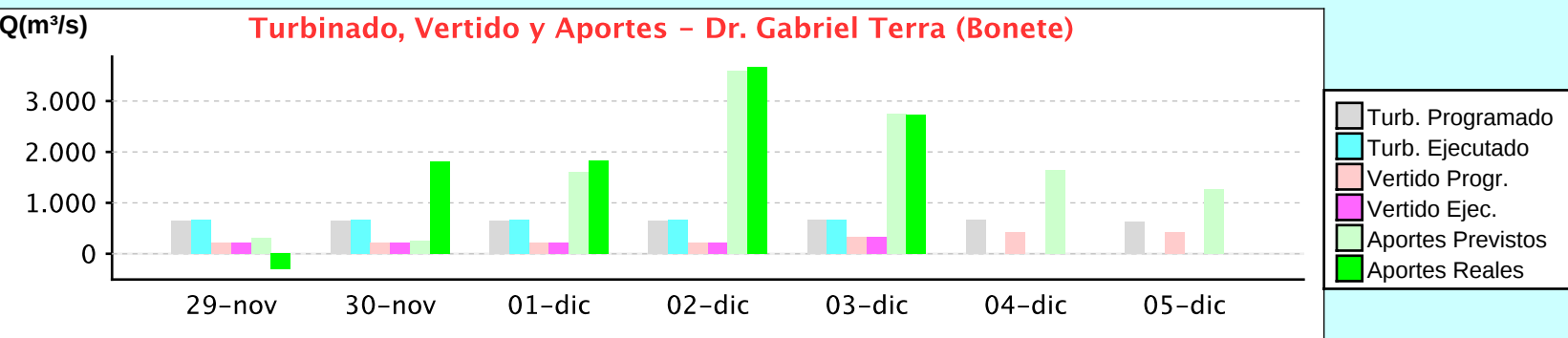
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

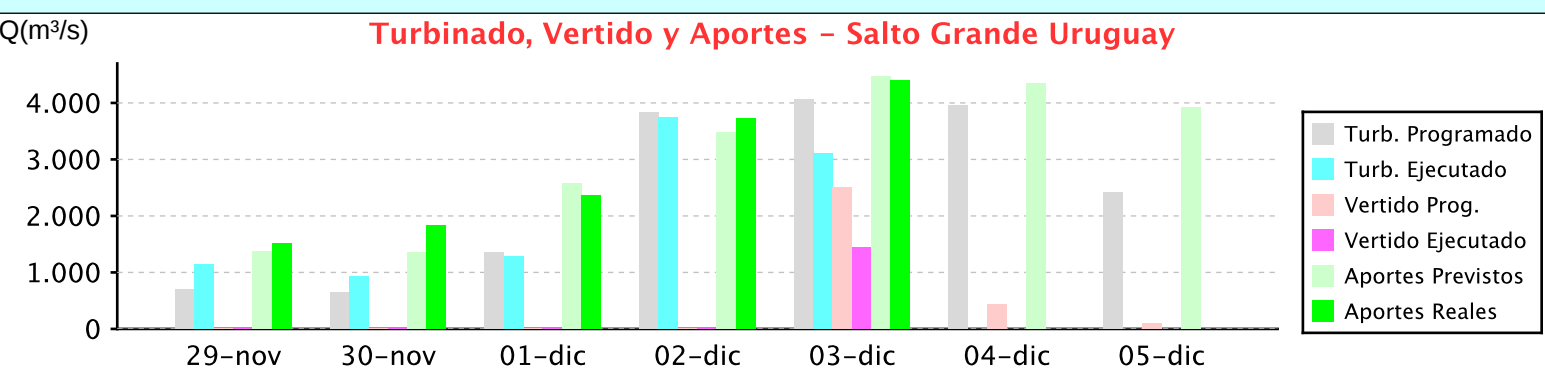
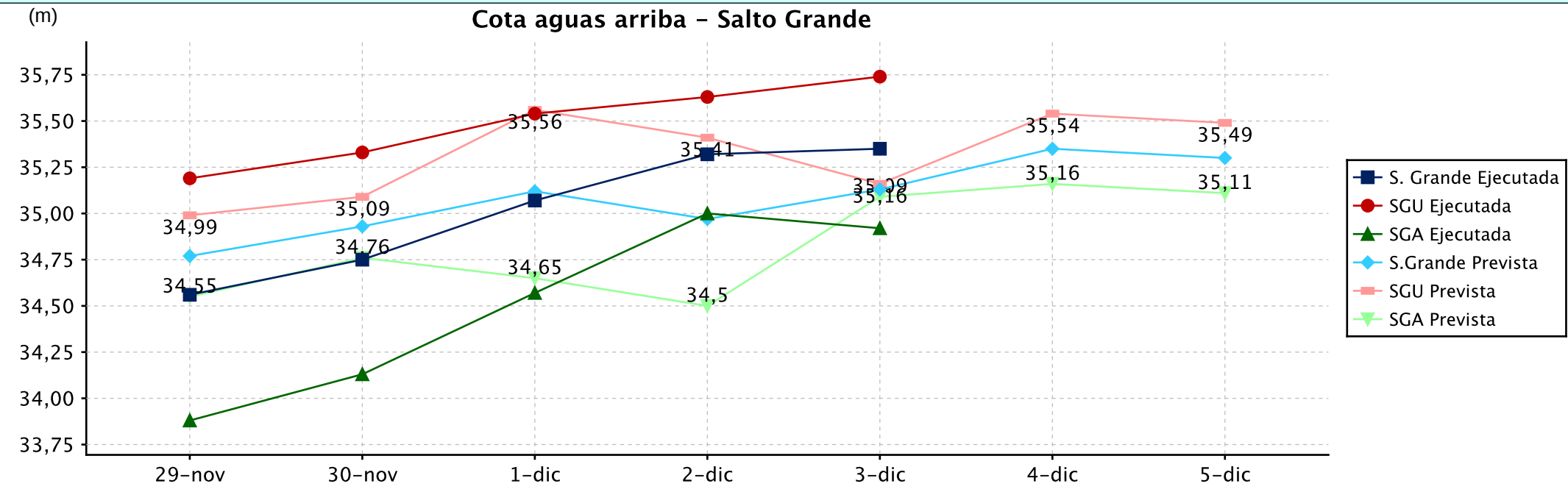


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,12	81,11
Baygorria	54,17	54,17
Palmar	40,66	40,9
SGU	35,16	35,74

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	35,74
Cota Vista Arg	34,92
Cota real	35,35
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	19.881

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	659	664
Baygorria	901	845
Palmar	1.410	1.431
SGU	4.066	3.105

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	2.747	2.720
Baygorria	512	908
Palmar	1.164	1.842
SGU	4.475	4.402

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	330	327
Baygorria	800	1.214
Palmar	1.600	1.595
SGU	2.500	1.450

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