

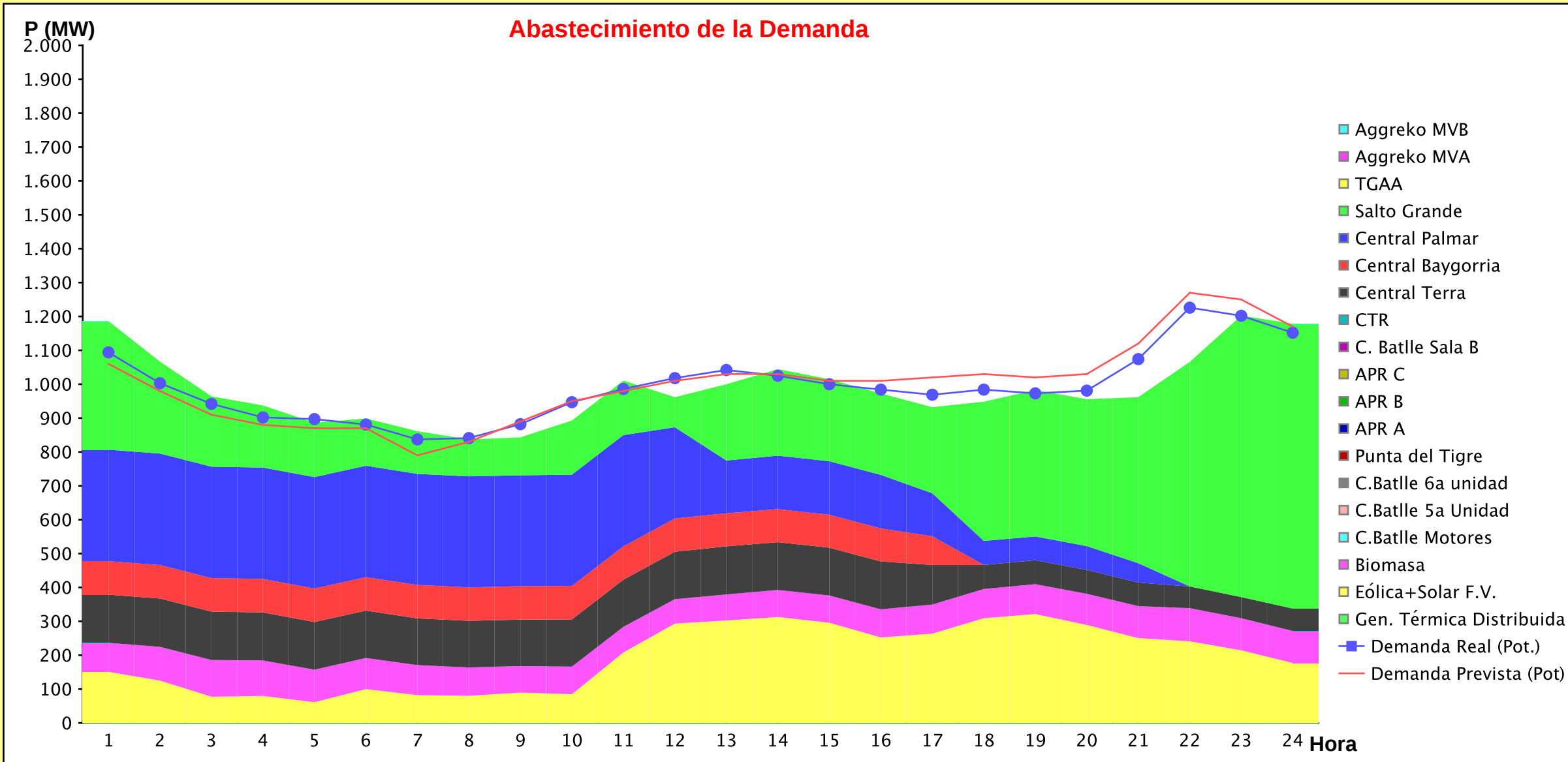


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 21 de diciembre de 2014

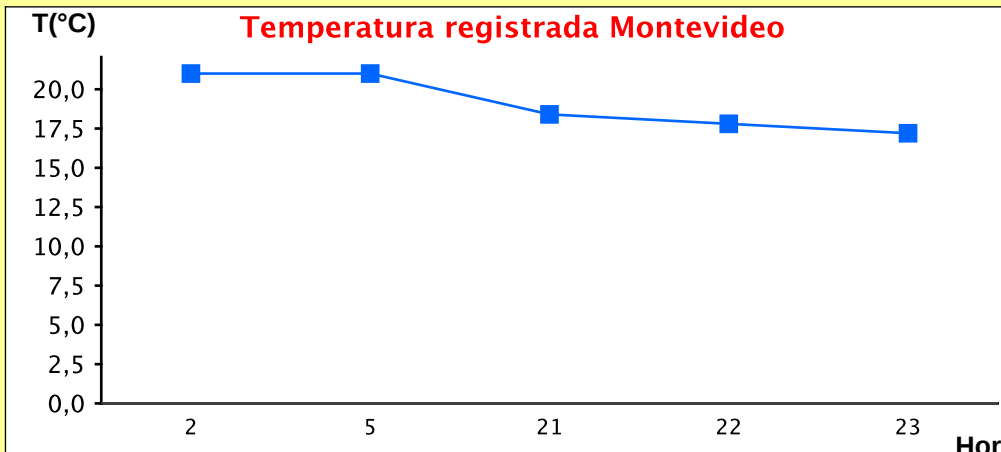
Generación Térmica	
Central Battle	-6
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-2
Central La Tablada	-90
Central P. del Tigre	-8
APR A	0
APR B	-3
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	2.838
C. Baygorria	1.658
C. Palmar	4.908
C. Salto Grande	7.416
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	6.818
TOTAL Generación	23.530



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

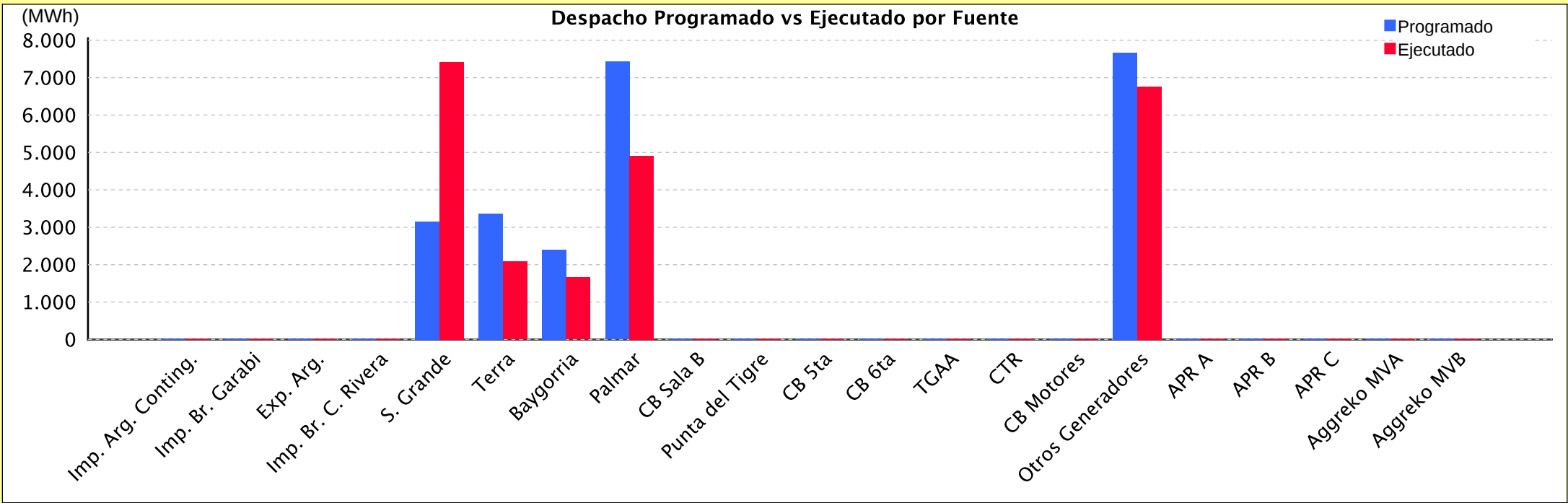
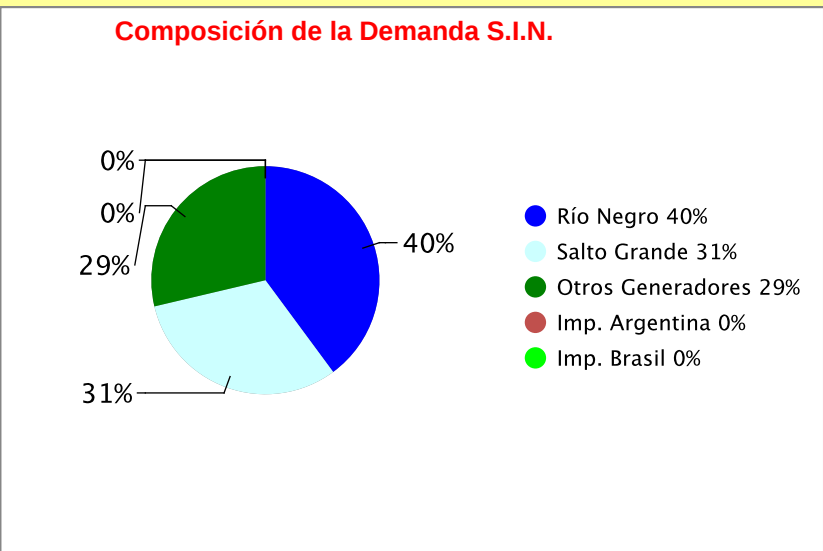
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	23.530
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	24.010
Diferencia (MWh)	-480
Ejecutada - Programada	-2,00 %

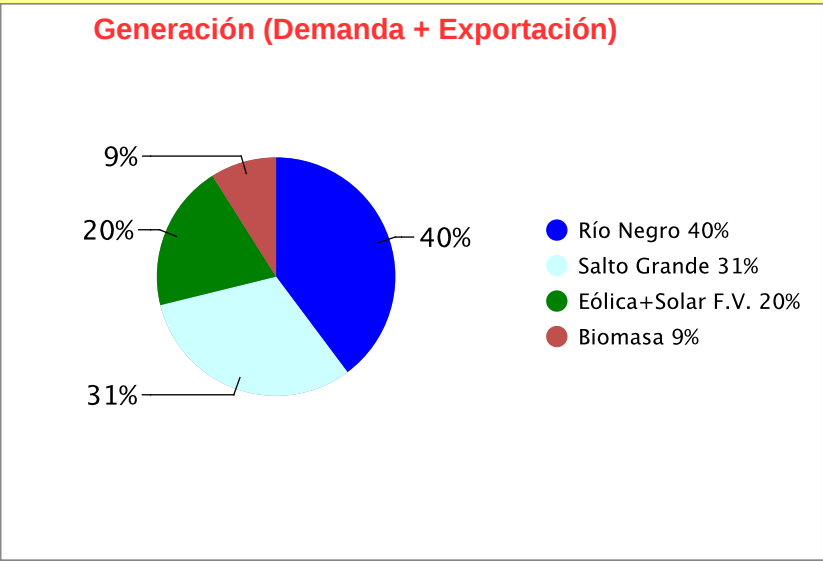


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1046,59 Hora 13:01
Potencia mínima:	821,17 Hora 07:20
Pico noche:	1239,86 Hora 22:26

Generación Media (MW)	
Eólica	194,4
Biomasa	90,0
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

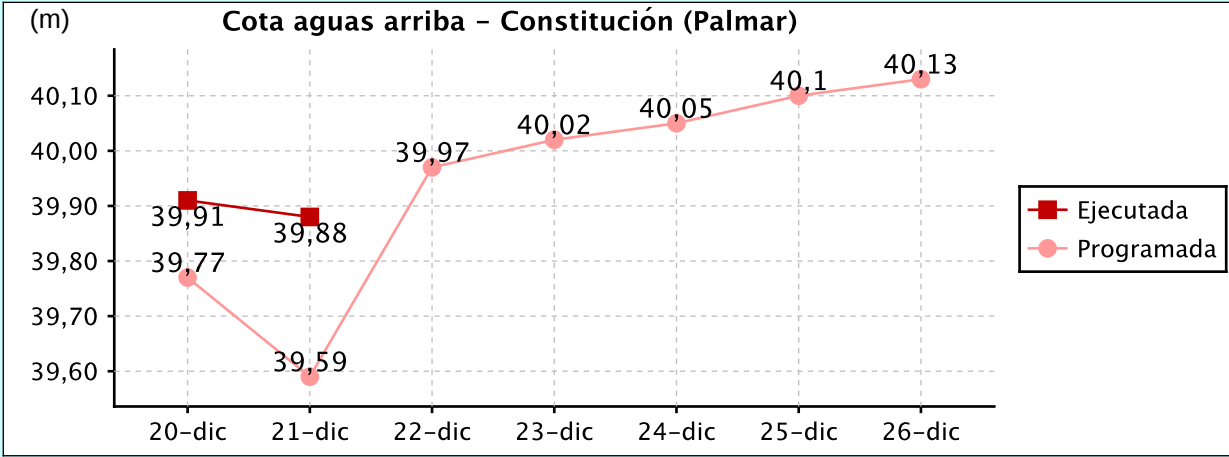
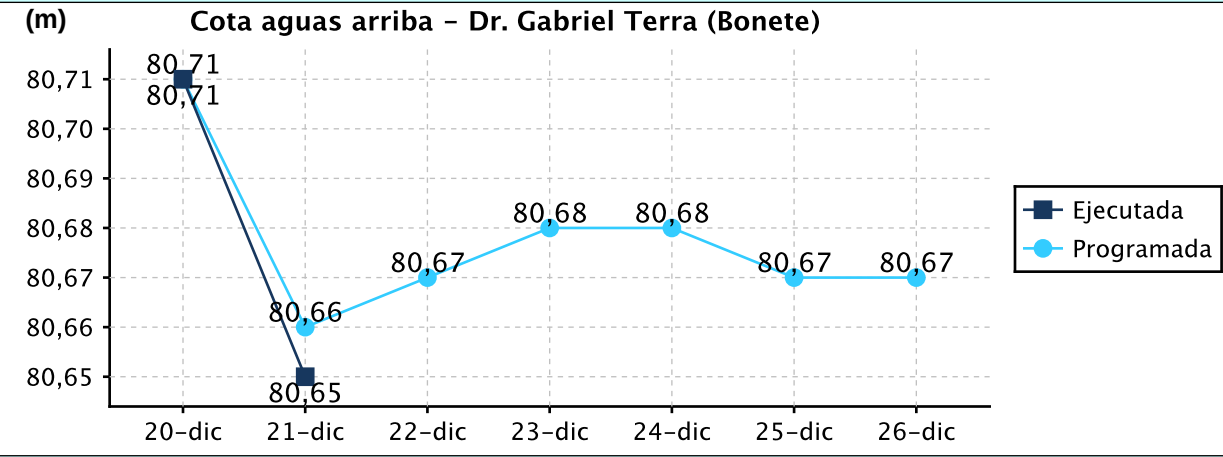


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida



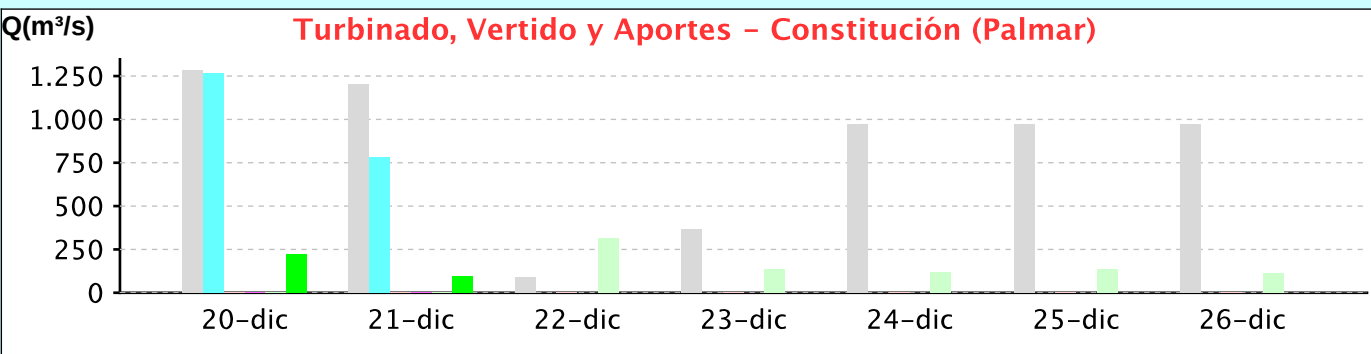
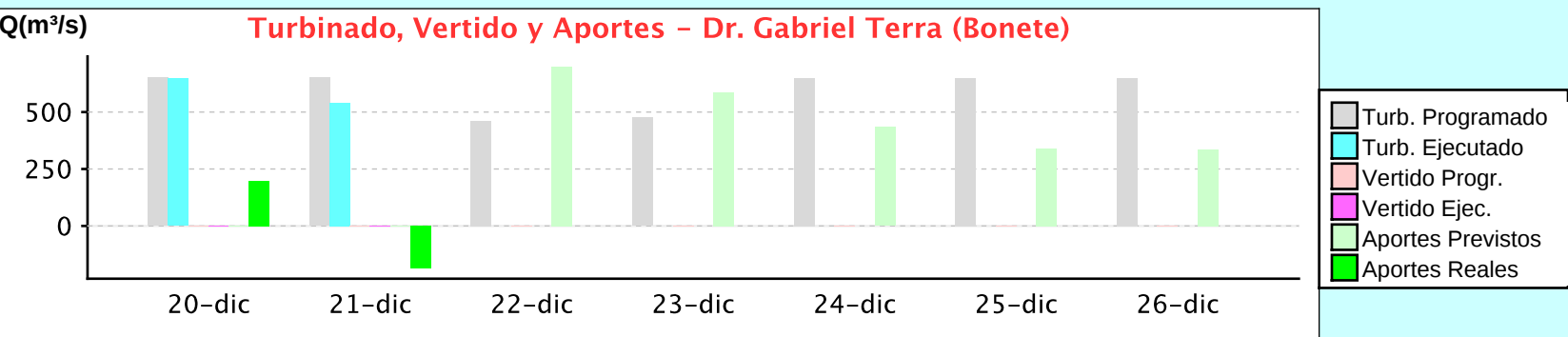
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

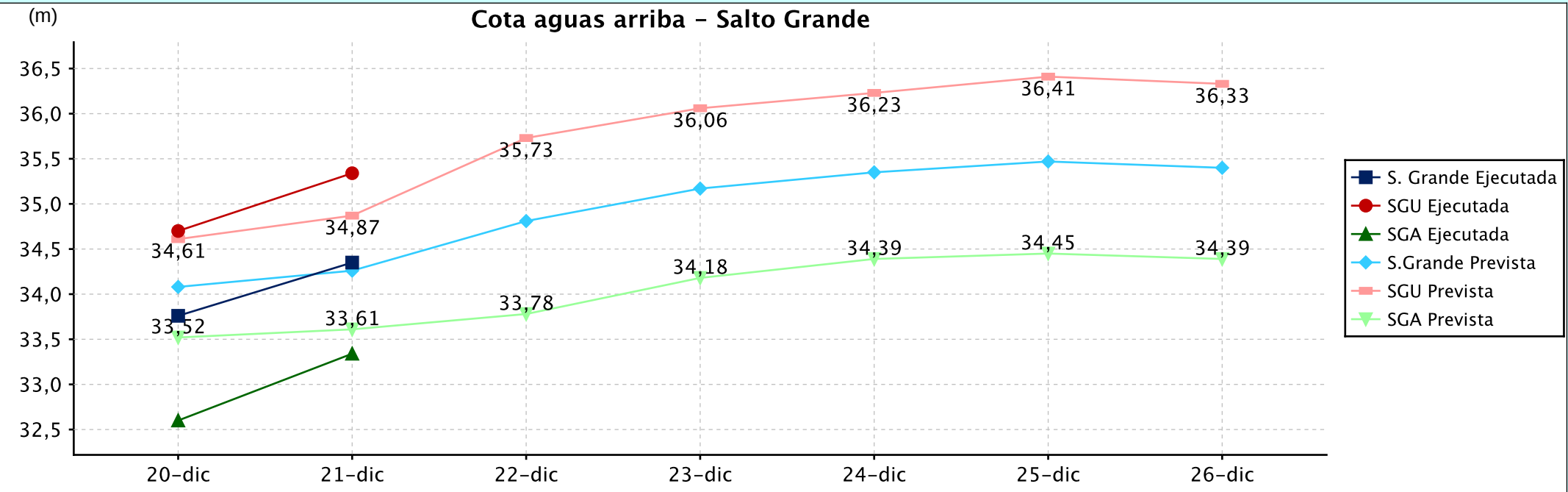


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,66	80,65
Baygorria	54,06	53,91
Palmar	39,59	39,88
SGU	34,87	35,34

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

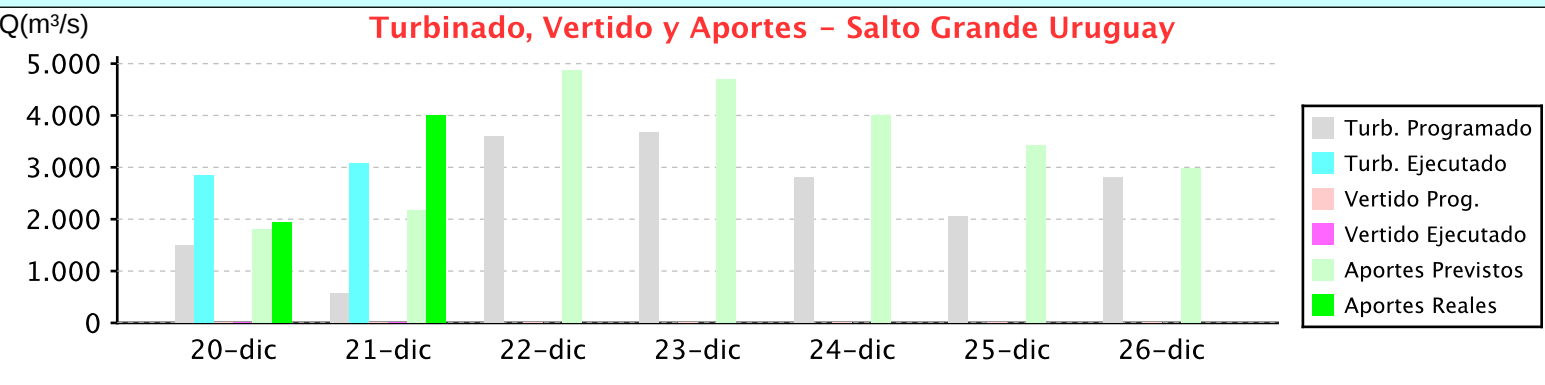


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	651	541
Baygorria	895	622
Palmar	1.202	782
SGU	578	3.074

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	-187
Baygorria	0	61
Palmar	0	94
SGU	2.175	4.003

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
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	35,34
Cota Vista Arg	33,34
Cota real	34,35
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	43.450

OBSERVACIONES