



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

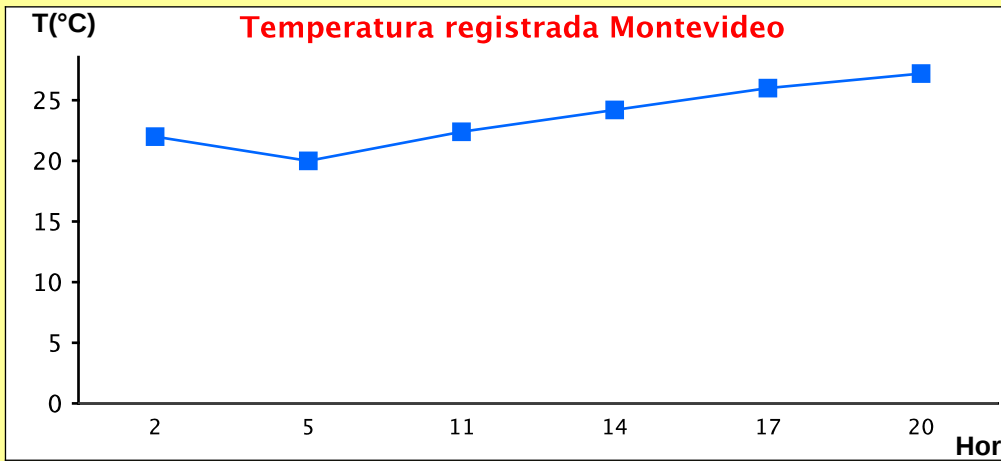
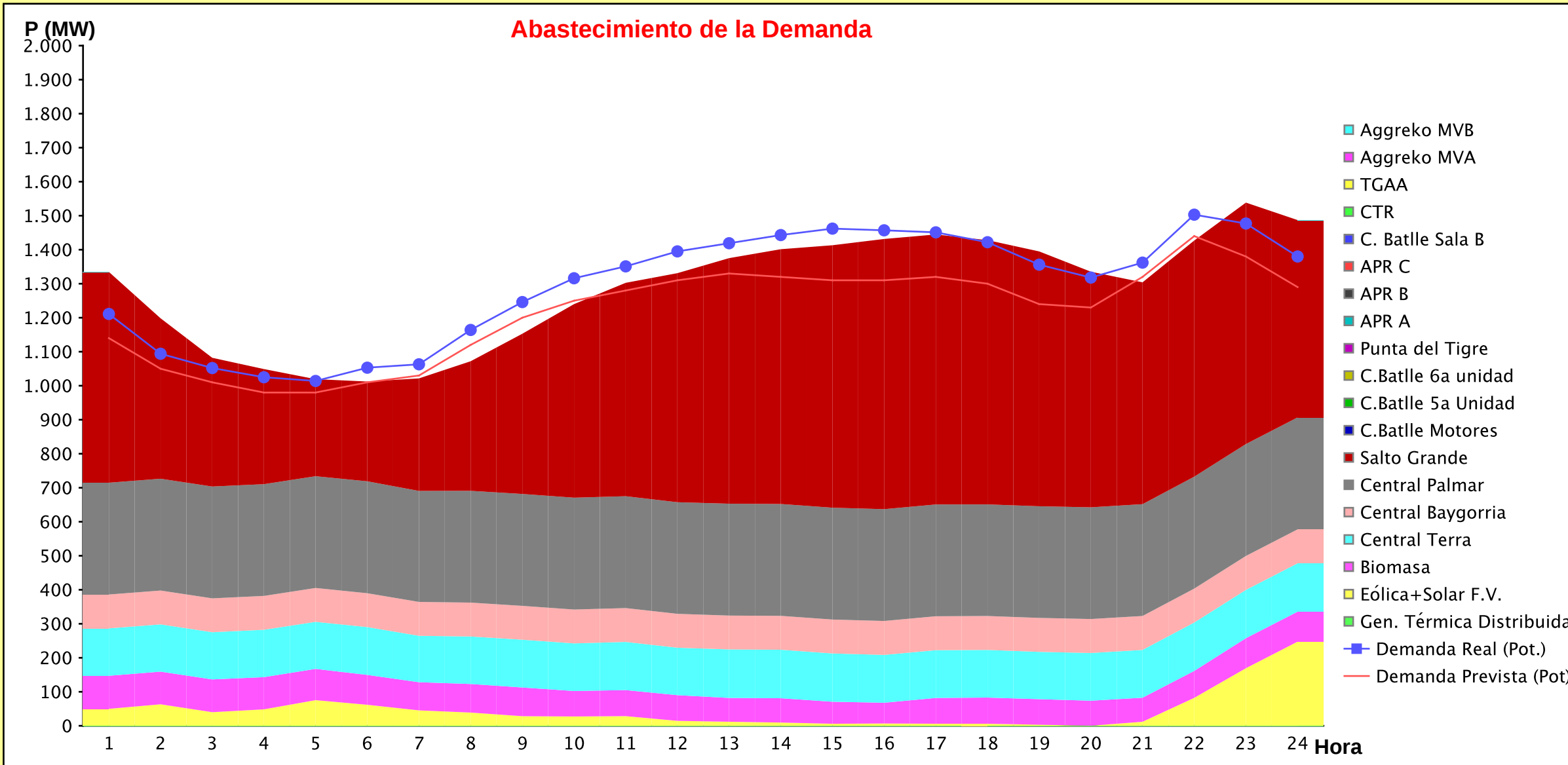
jueves 18 de diciembre de 2014

Generación Térmica	
Central Battle	-7
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-4
Central La Tablada	-79
Central P. del Tigre	-8
APR A	0
APR B	-3
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.369
C. Baygorria	2.392
C. Palmar	7.888
C. Salto Grande	14.128
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	3.016
TOTAL Generación	30.695

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

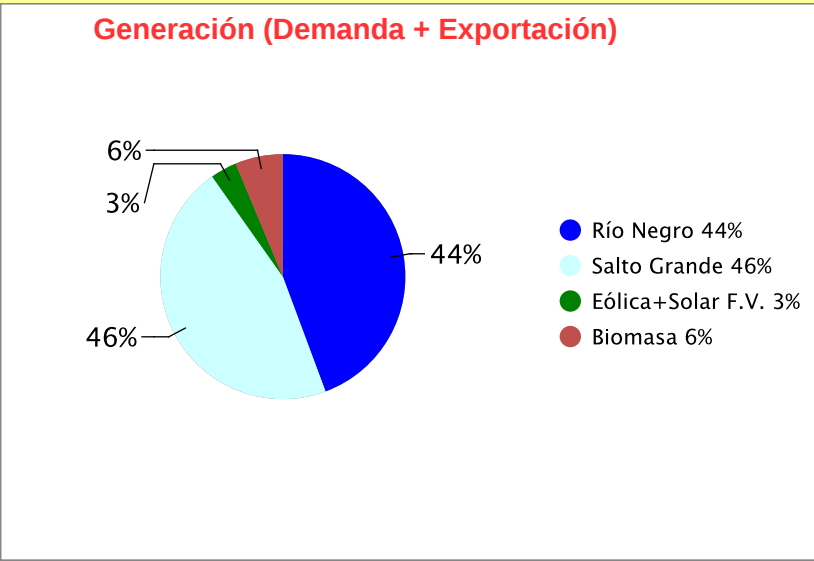
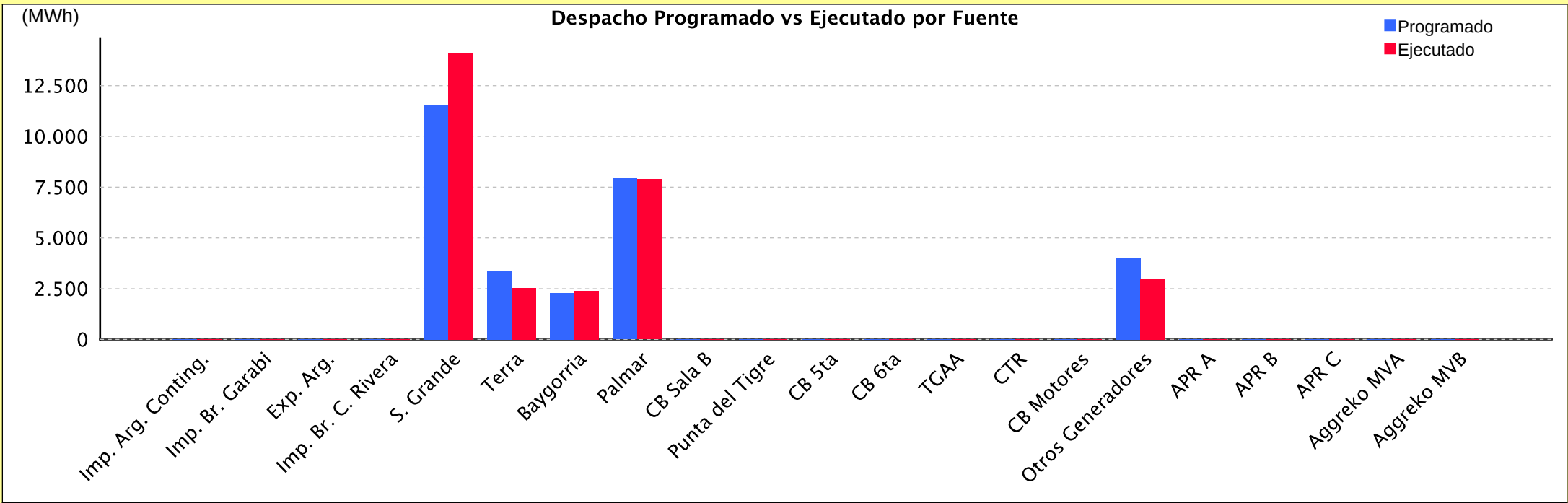
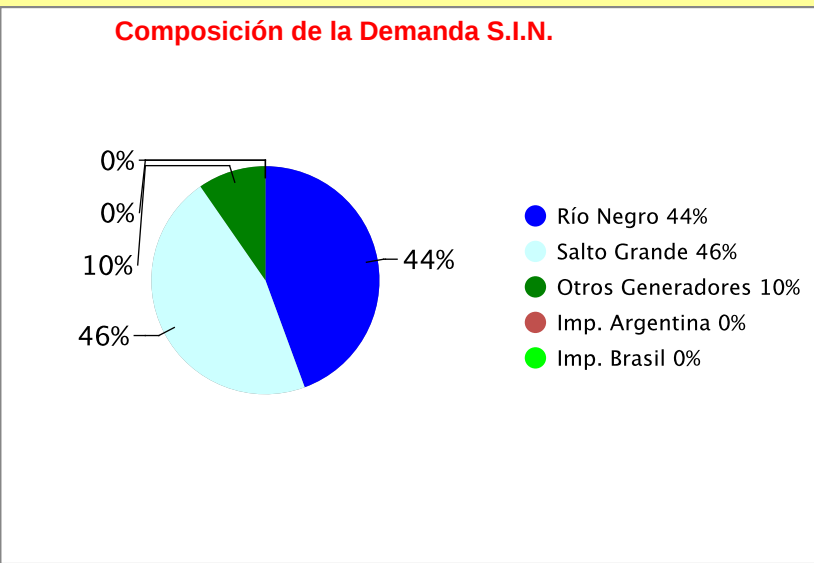
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	30.695
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	29.150
Diferencia (MWh)	1.545
Ejecutada - Programada	5,30 %



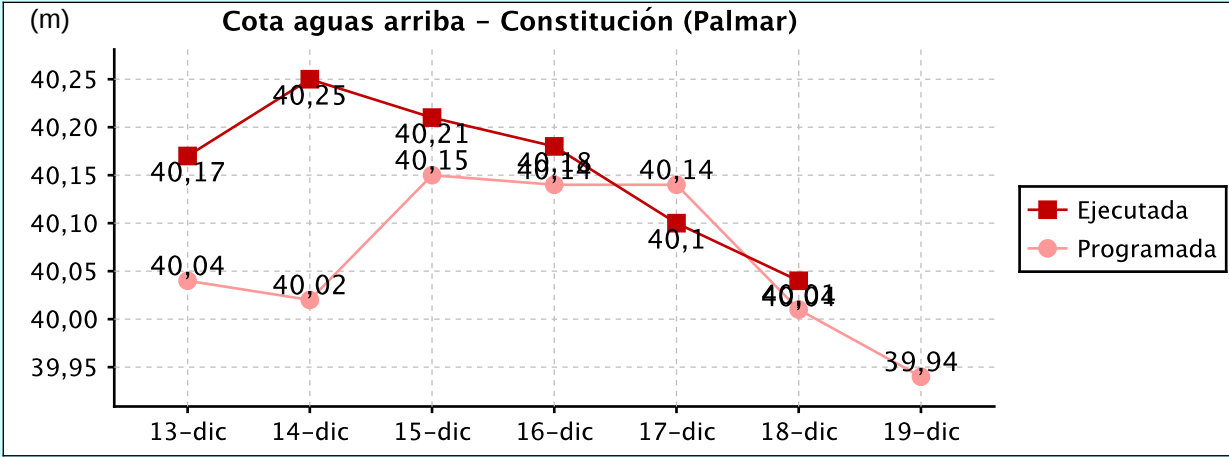
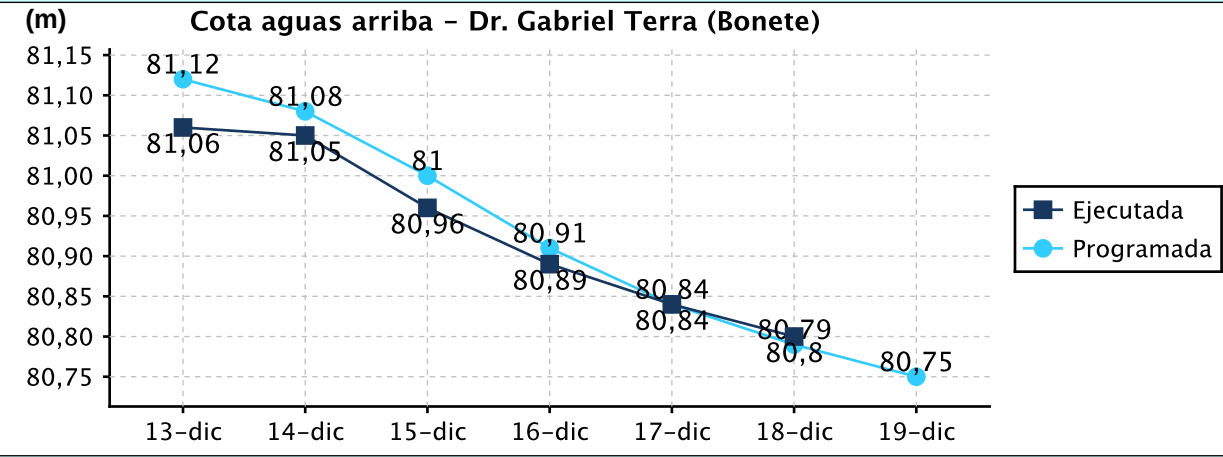
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1473,86 Hora 16:13
Potencia mínima:	1003,22 Hora 04:05
Pico noche:	1532,1 Hora 21:55

Generación Media (MW)	
Eólica	46,2
Biomasa	84,7
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



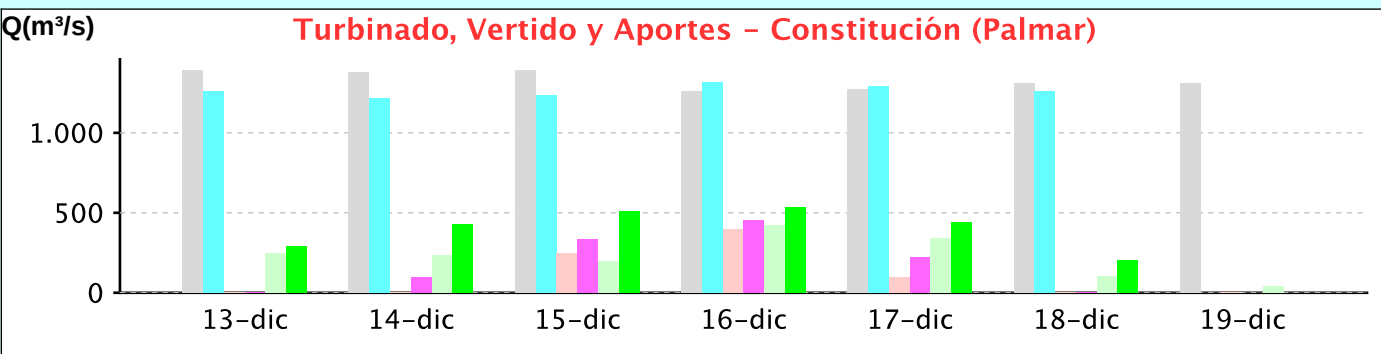
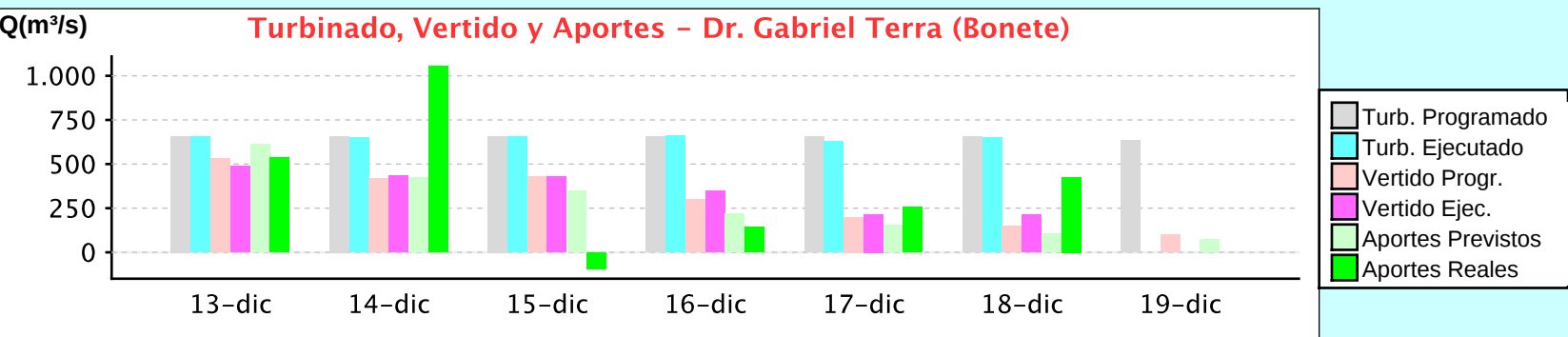
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

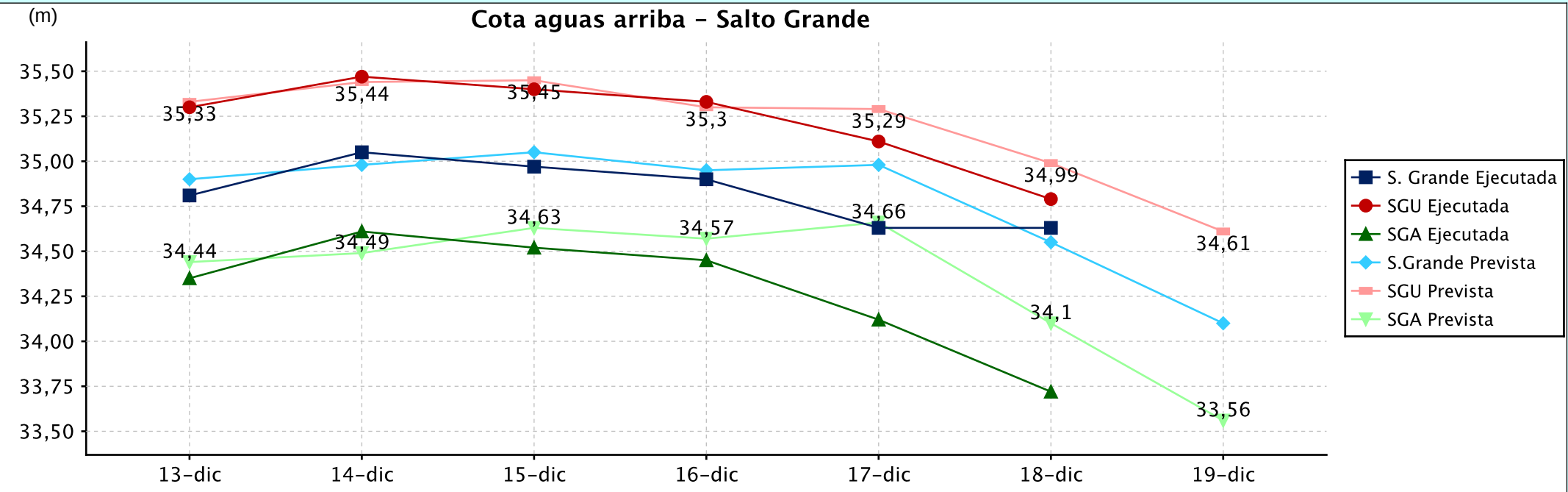


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,79	80,8
Baygorria	54,11	54,14
Palmar	40,01	40,04
SGU	34,99	34,79

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

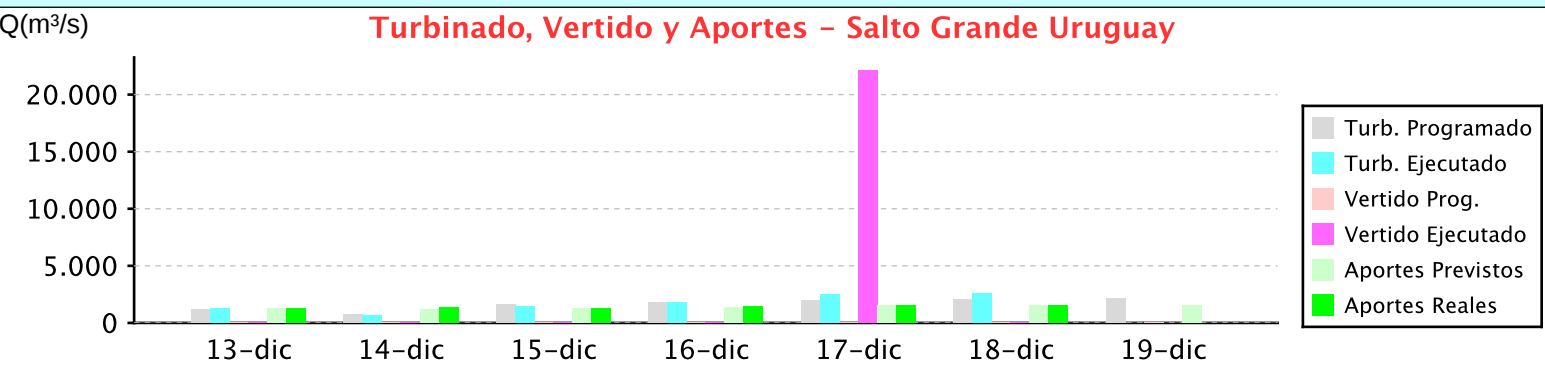


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	656	650
Baygorria	858	898
Palmar	1.310	1.261
SGU	2.097	2.607

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	107	426
Baygorria	0	14
Palmar	104	205
SGU	1.575	1.506

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	150	214
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	34,79
Cota Vista Arg	33,72
Cota real	34,63
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	23.138

OBSERVACIONES