



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

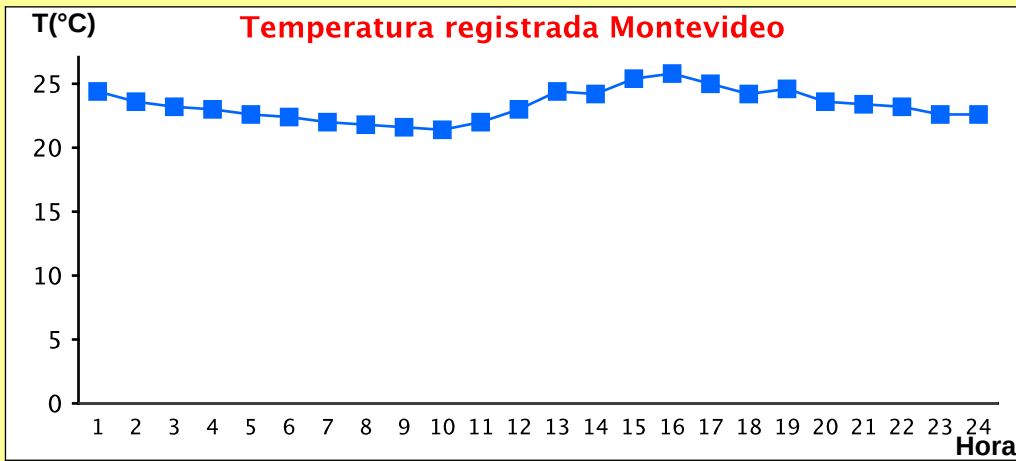
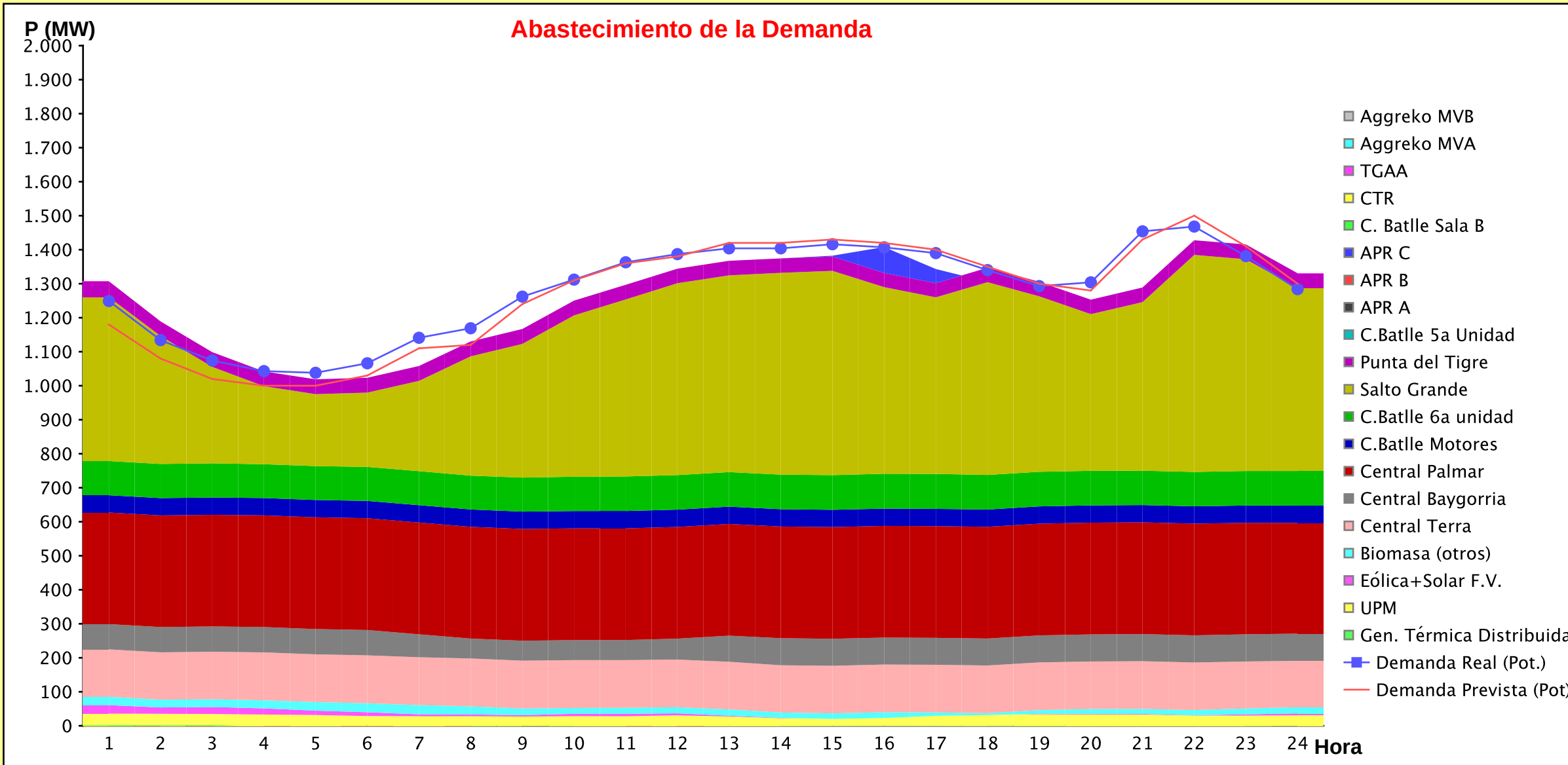
miércoles 19 de febrero de 2014

Generación Térmica	
Central Battle	3.643
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	2.425
Motores	1.221
Central La Tablada	-41
Central P. del Tigre	1.036
APR A	-2
APR B	-2
APR C	120
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.358
C. Baygorria	1.762
C. Palmar	7.881
C. Salto Grande	11.048
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	1.314
TOTAL Generación	30.115

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

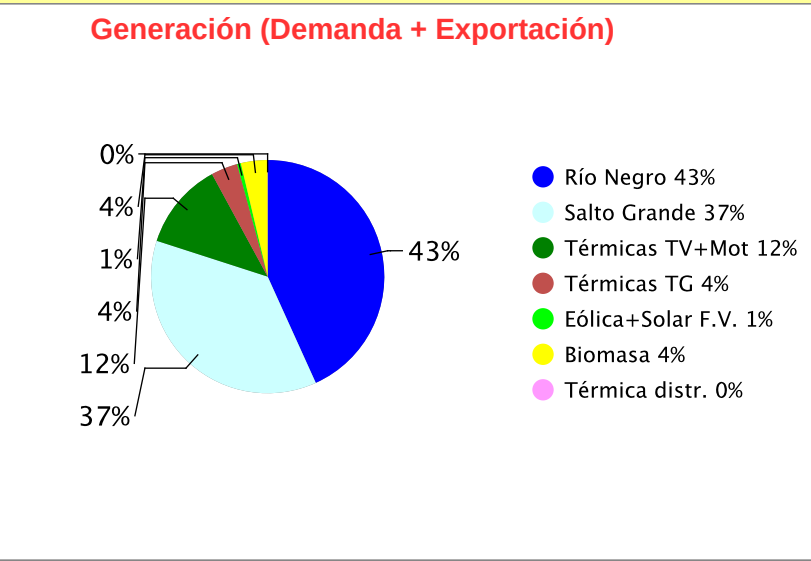
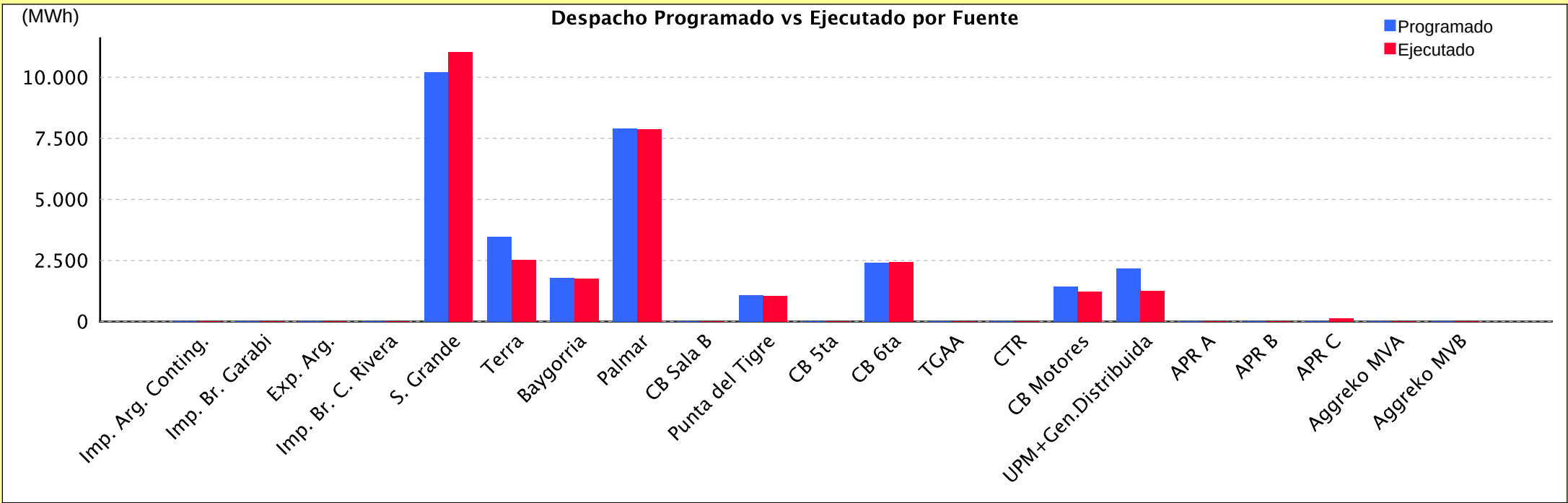
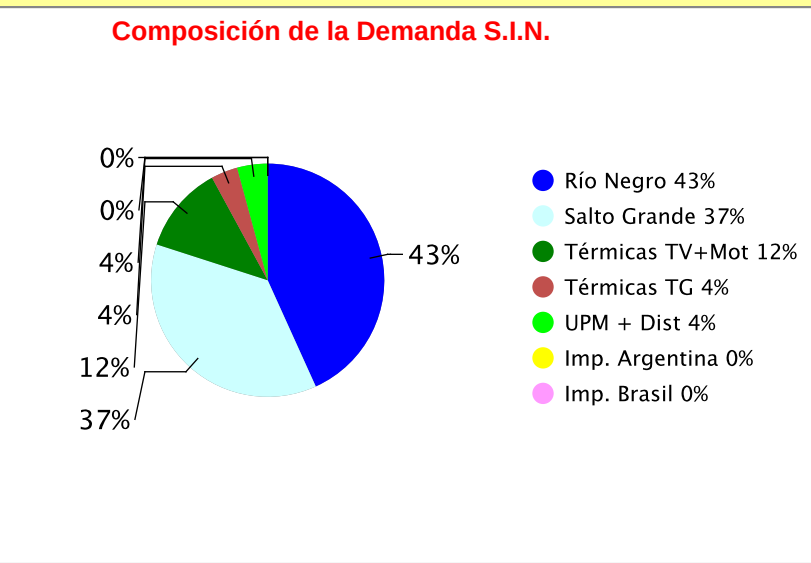
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	30.115
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	30.490
Diferencia (MWh)	-375
Ejecutada - Programada	-1,23 %



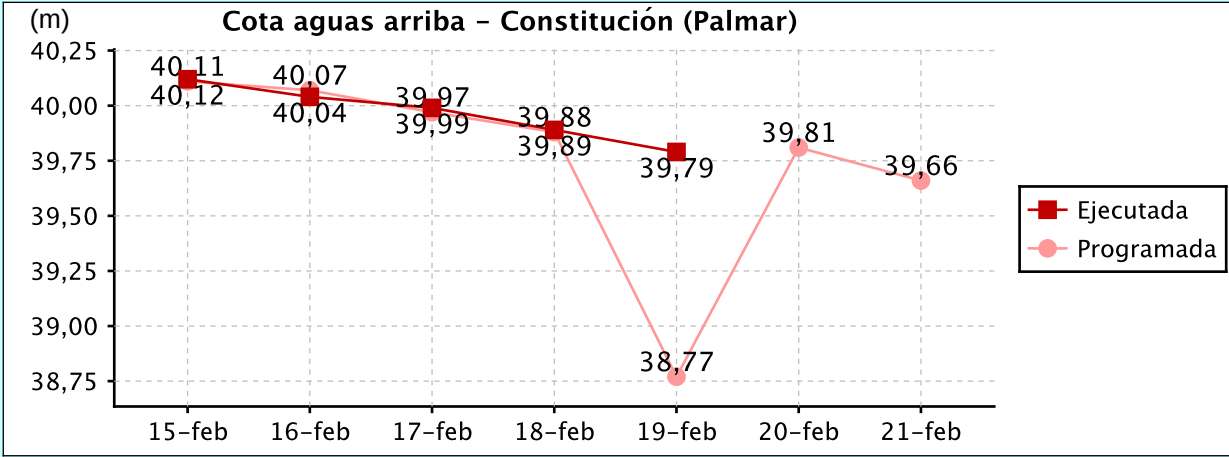
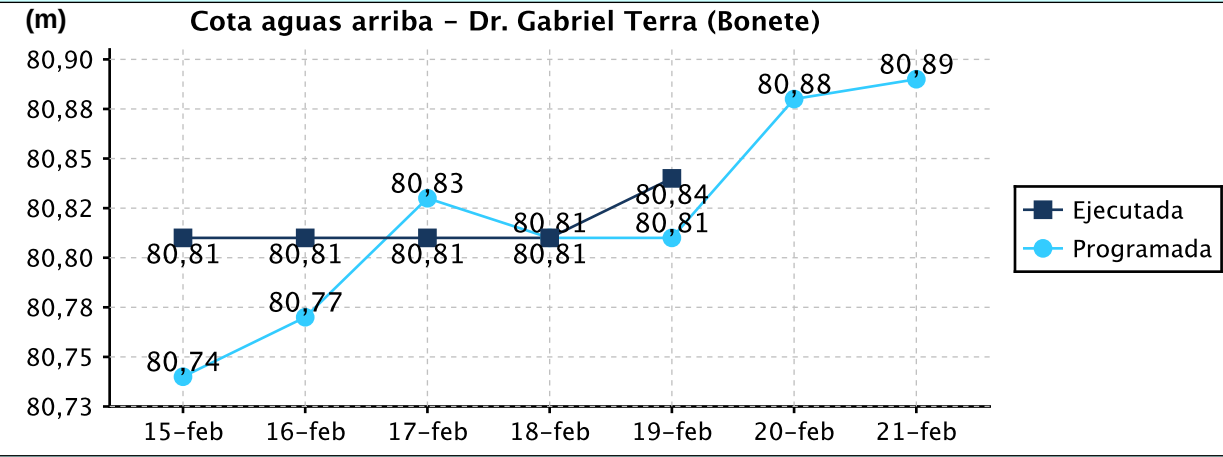
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1428,1 Hora 13:43
Potencia mínima:	1023,17 Hora 04:52
Pico noche:	1485,53 Hora 21:40

Generación Media (MW)	
Eólica	7,1
Biomasa	62,7
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,3
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



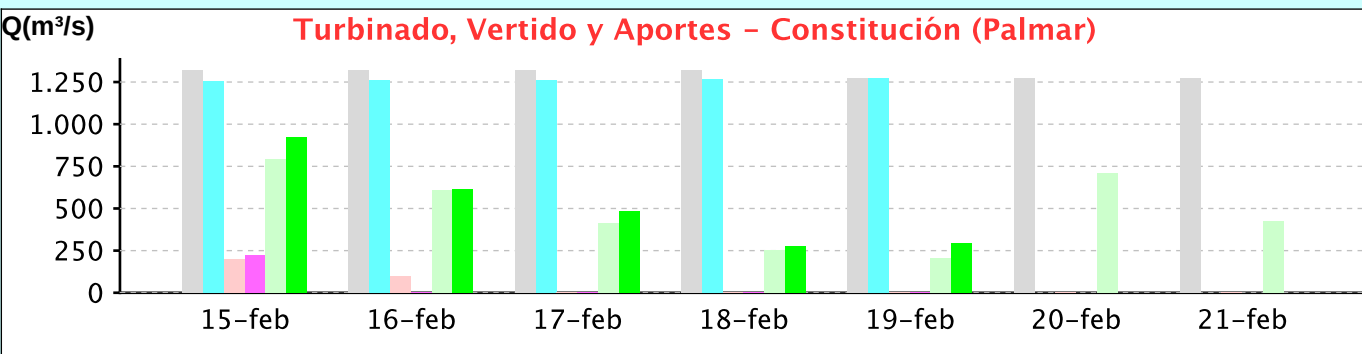
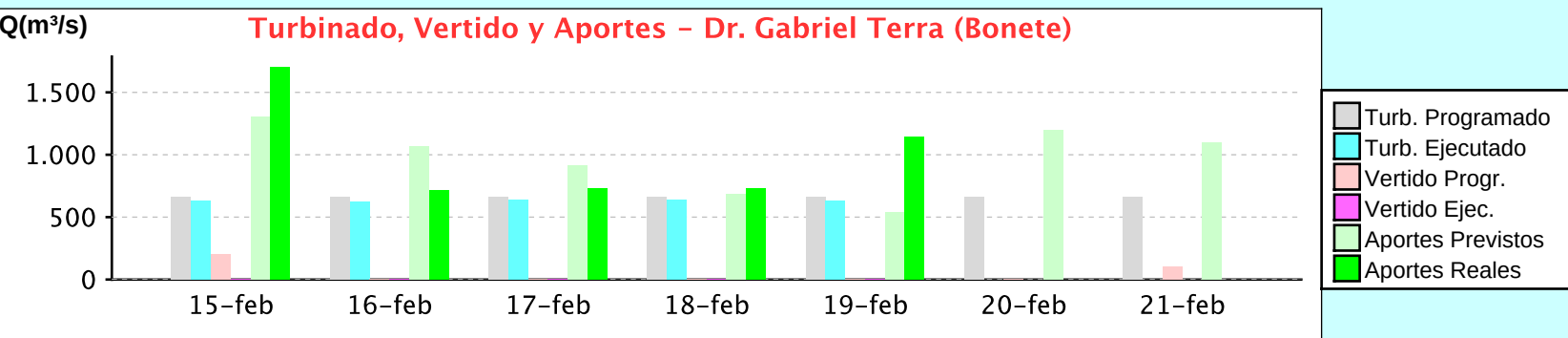
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

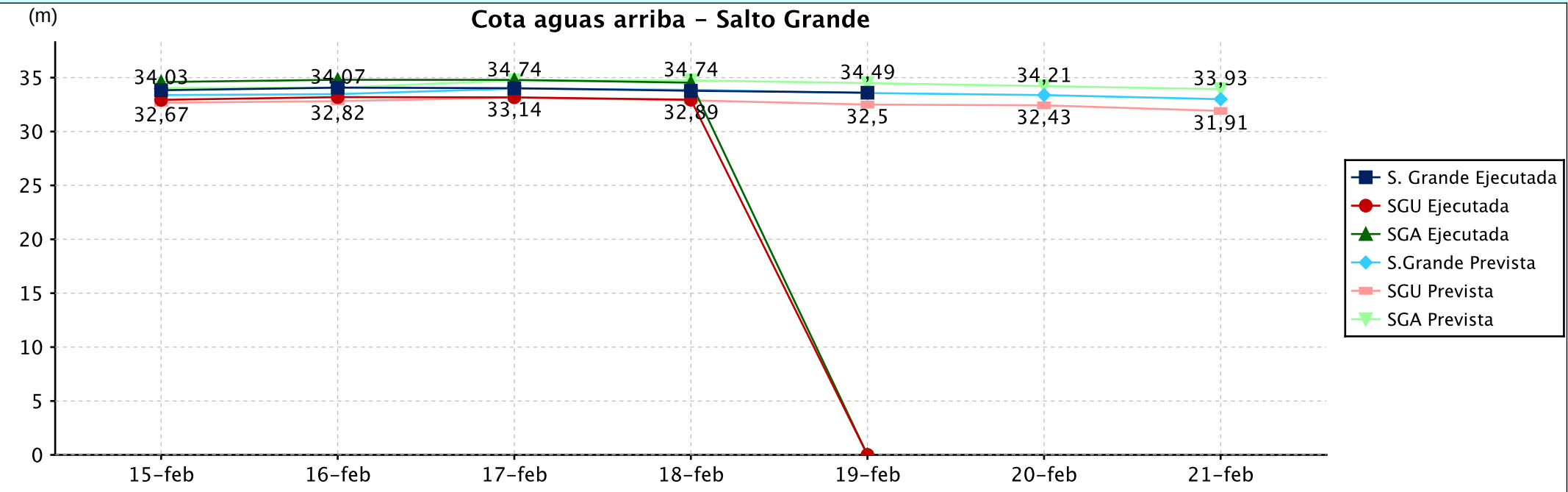


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,81	80,84
Baygorria	53,84	53,89
Palmar	38,77	39,79
SGU	32,50	0

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

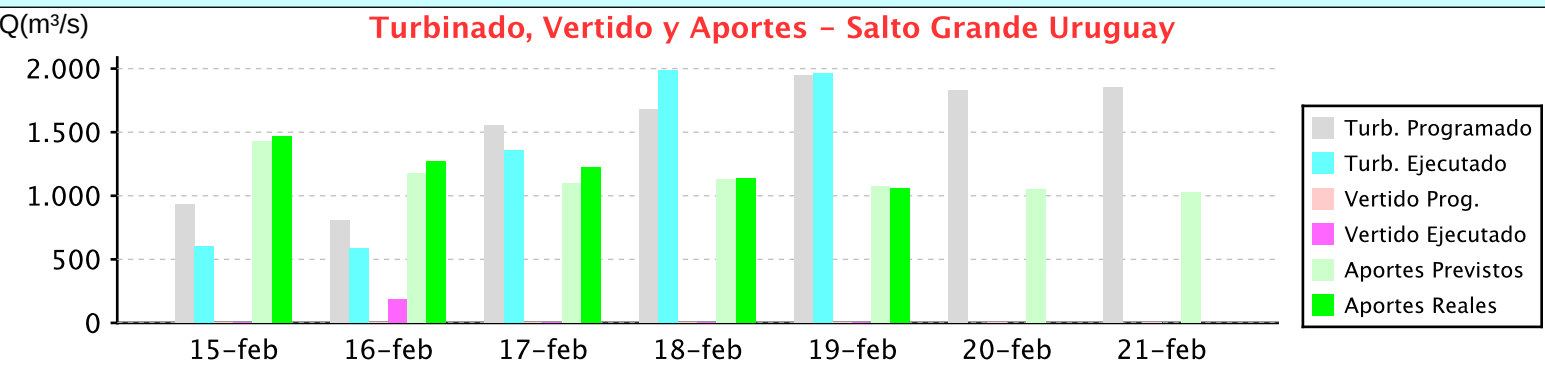


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	662	634
Baygorria	653	636
Palmar	1.273	1.270
SGU	1.943	1.959

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	543	1.140
Baygorria	0	71
Palmar	204	294
SGU	1.075	1.061

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	0,00
Cota Vista Arg	0,00
Cota real	33,60

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	33.085
------------------------------------	--------

OBSERVACIONES