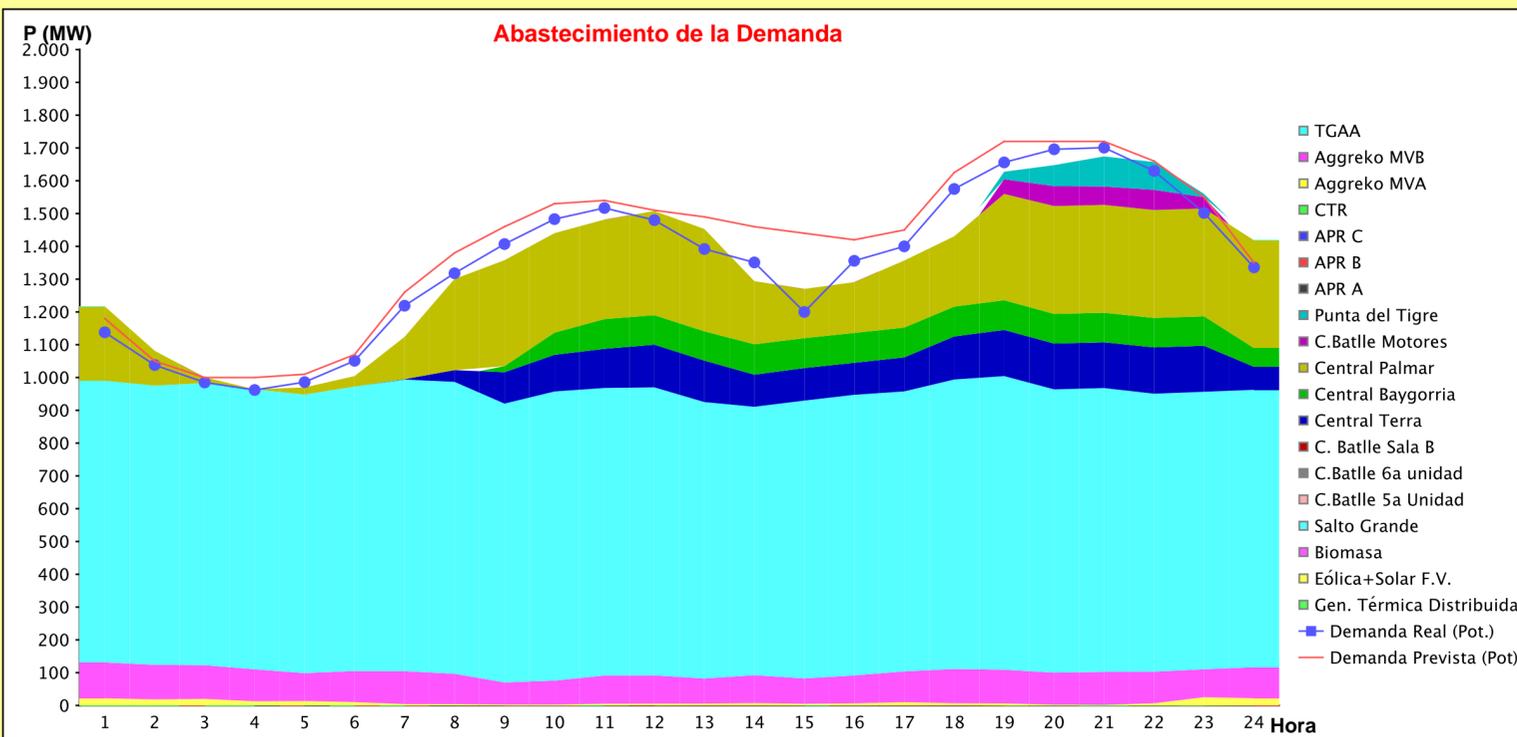




Generación Térmica	
Central Battle	252
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	255
Central La Tablada	-45
Central P. del Tigre	265
APR A	-2
APR B	-3
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	1.922
C. Baygorria	1.318
C. Palmar	5.255
C. Salto Grande	20.674
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	2.422
TOTAL Generación	32.057



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

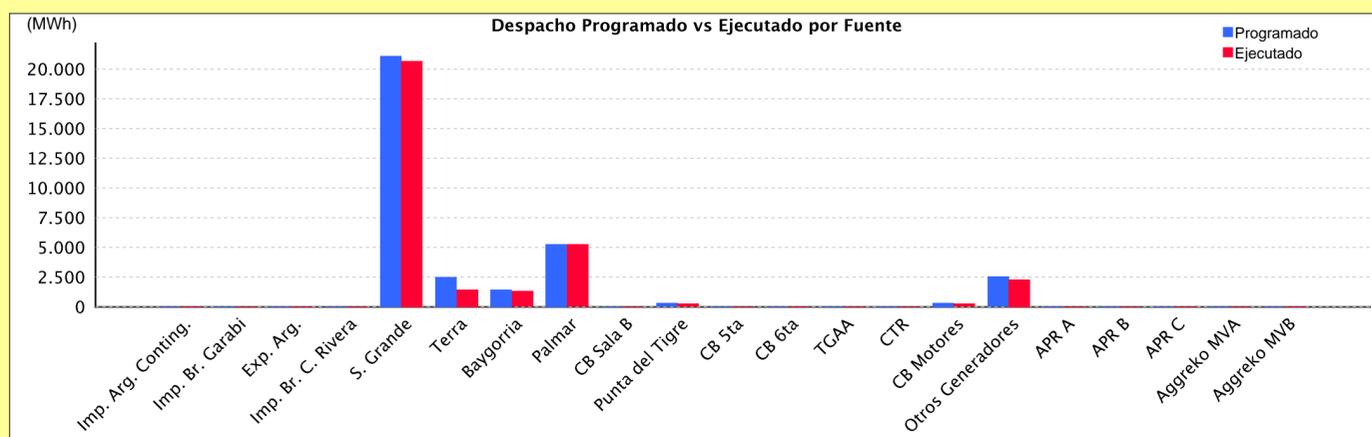
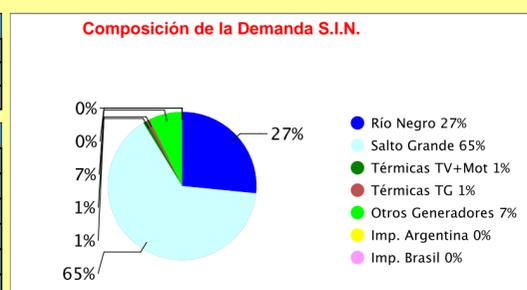
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	32.057
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	33.595
Diferencia (MWh)	-1.538
Ejecutada - Programada	-4,58 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1538,17 Hora 11:23
Potencia mínima:	960,43 Hora 04:17
Pico noche:	1712,21 Hora 20:39

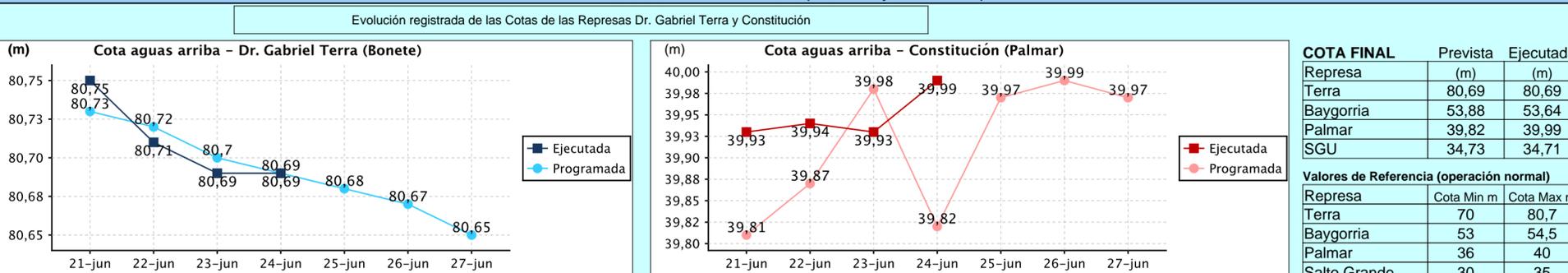
Generación Media (MW)	
Eólica	10,5
Biomasa	92,6
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



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

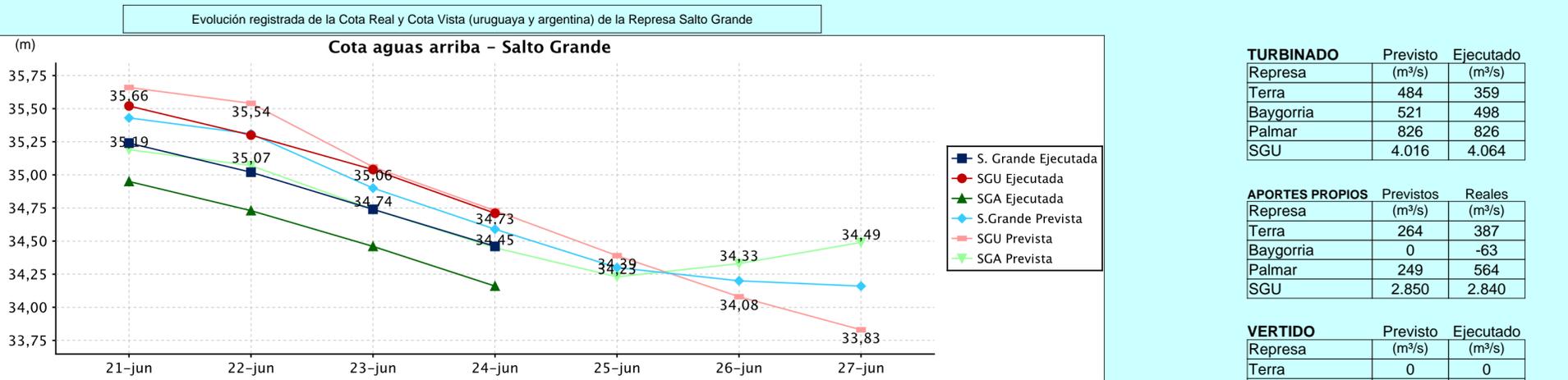
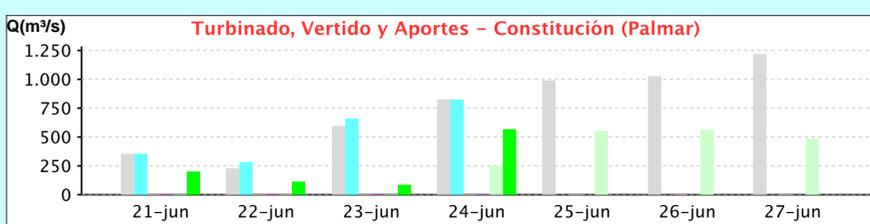
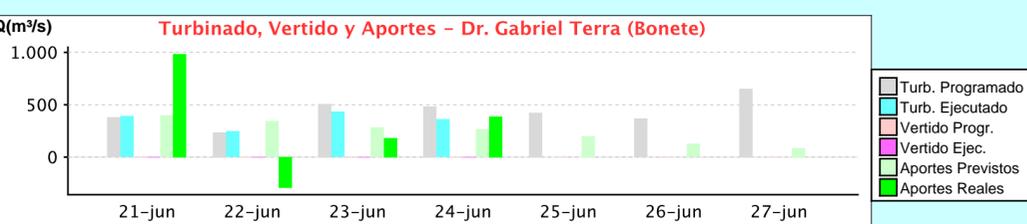


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	80,69	80,69	80,69
Baygorria	53,88	53,64	53,64
Palmar	39,82	39,99	39,99
SGU	34,73	34,71	34,71

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



Represa	TURBINADO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	484	359	359
Baygorria	521	498	498
Palmar	826	826	826
SGU	4.016	4.064	4.064

Represa	APORTES PROPIOS (m³/s)	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	264	264	387
Baygorria	0	0	-63
Palmar	249	249	564
SGU	2.850	2.850	2.840



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,71
Cota Vista Arg	34,16
Cota real	34,46
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	12.046

OBSERVACIONES