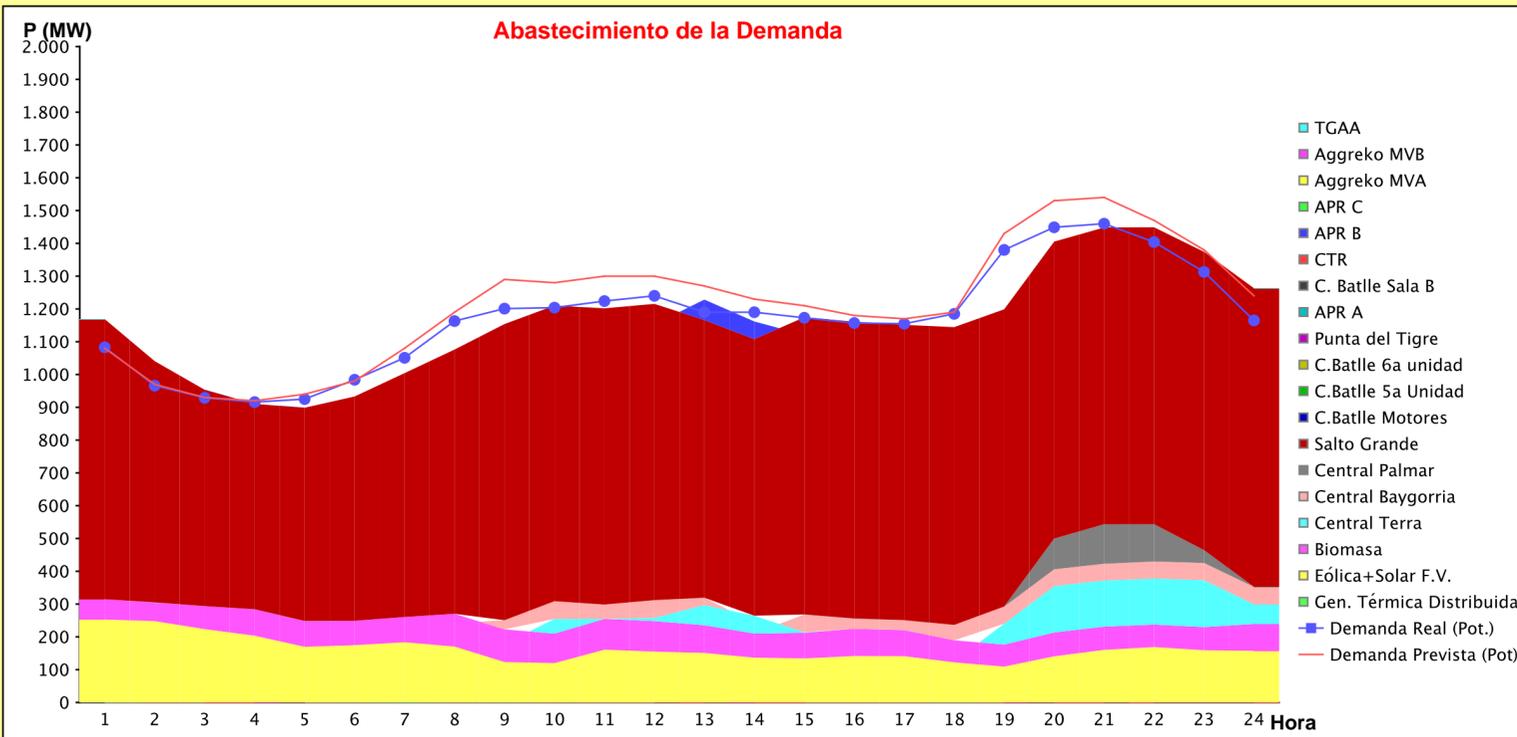




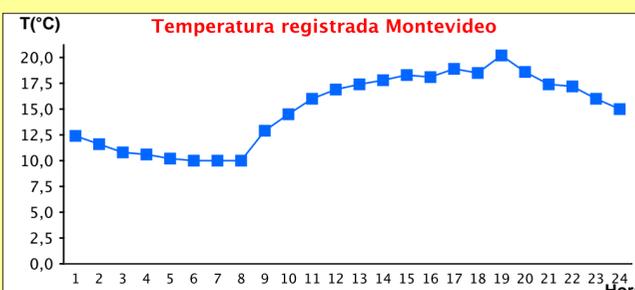
Generación Térmica	
Central Battle	-4
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-0
Central La Tablada	-41
Central P. del Tigre	-9
APR A	-1
APR B	114
APR C	-0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.394
C. Baygorria	1.264
C. Palmar	7.757
C. Salto Grande	21.570
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	5.773
TOTAL Generación	39.817



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	11.958
Hidráulica	11.958
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	11.958

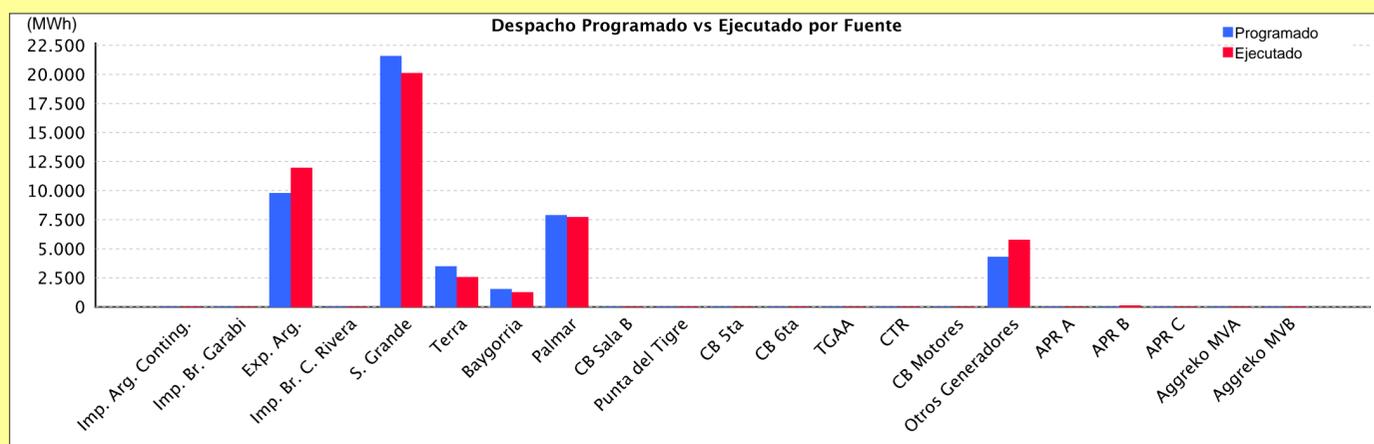
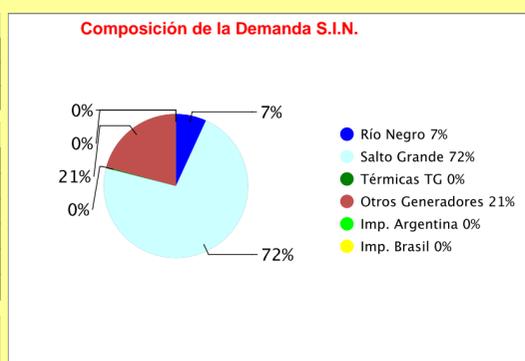
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	27.859
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	29.100
Diferencia (MWh)	-1.241
Ejecutada - Programada	-4,27 %

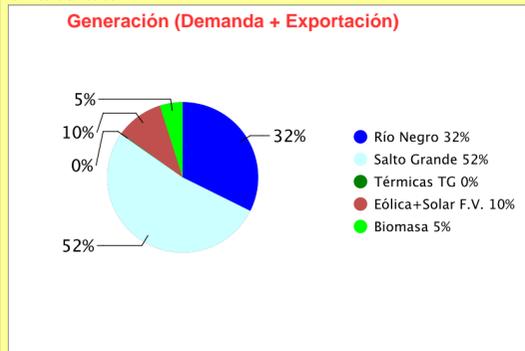


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1250,55 Hora 11:42
Potencia mínima:	900,25 Hora 04:14
Pico noche:	1425,18 Hora 20:46

Generación Media (MW)	
Eólica	163,4
Biomasa	78,2
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

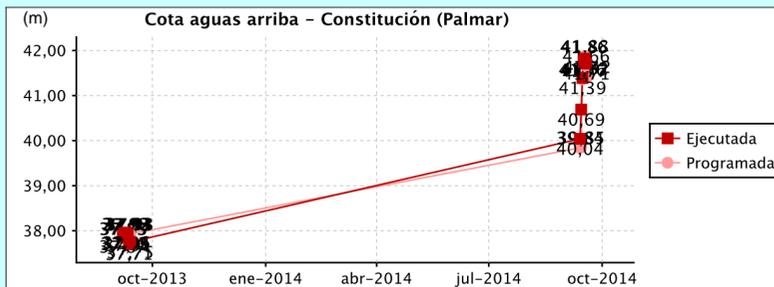
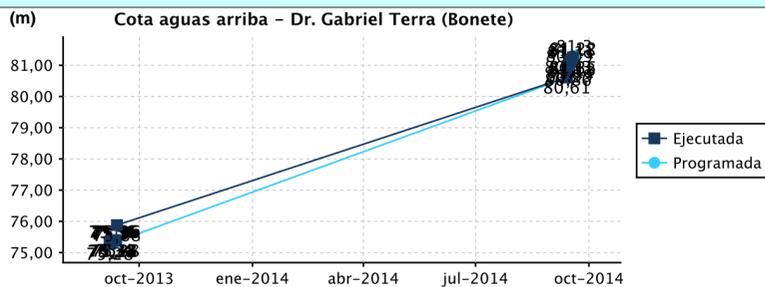


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida



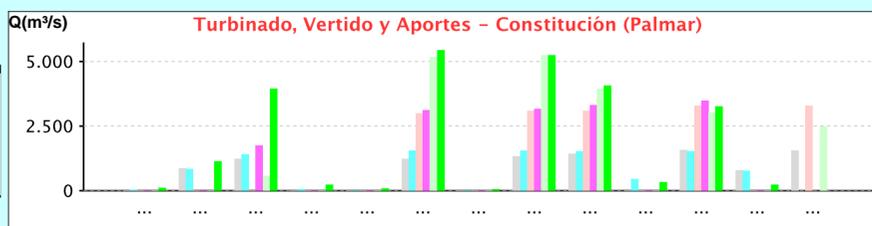
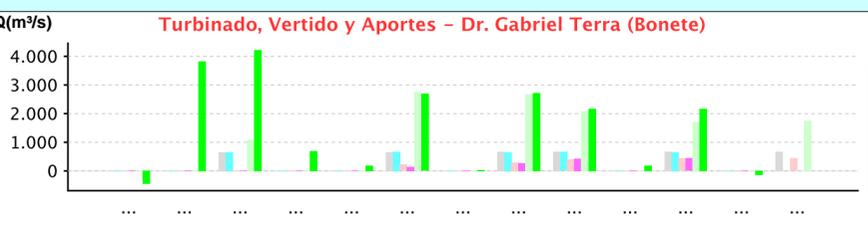
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

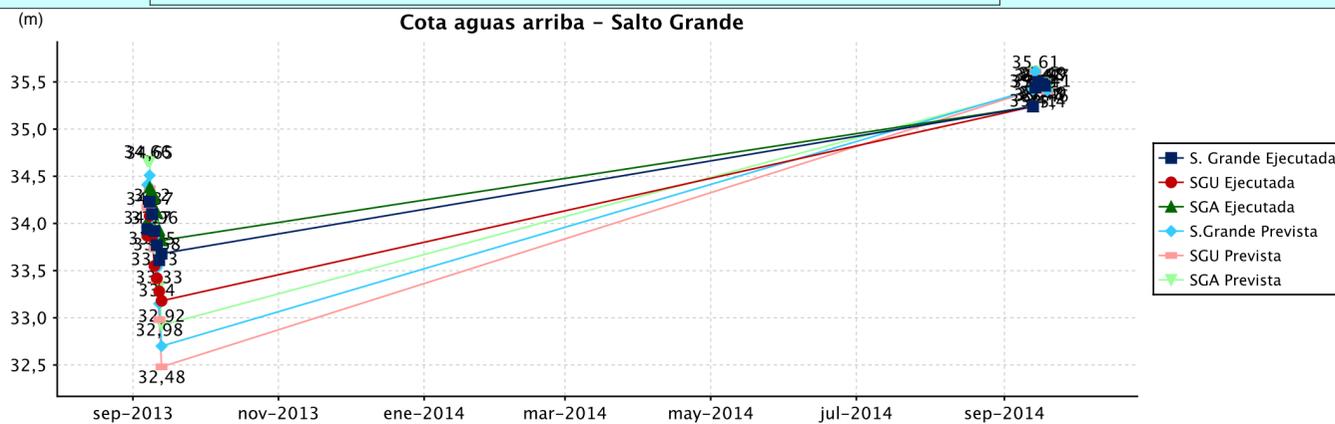


Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	81,22	81,25	81,25
Baygorria	54,28	54,2	54,2
Palmar	41,66	41,71	41,71
SGU	35,46	35,47	35,47

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



Represa	TURBINADO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	675	658	658
Baygorria	618	514	514
Palmar	1.580	1.537	1.537
SGU	4.154	4.185	4.185

Represa	APORTES PROPIOS (m³/s)	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	1.707	2.177	2.177
Baygorria	13	144	144
Palmar	3.023	3.259	3.259
SGU	4.100	4.128	4.128

Represa	VERTIDO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	440	440	440
Baygorria	500	836	836
Palmar	3.300	3.486	3.486
SGU	0	0	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,47
Cota Vista Arg	35,46
Cota real	35,46
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	237

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 498 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.
Por problemas técnicos no es posible mostrar los valores de cotas de las centrales hidroeléctricas.
Se solucionará a la brevedad.
Se generó con APR B por pruebas.

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata