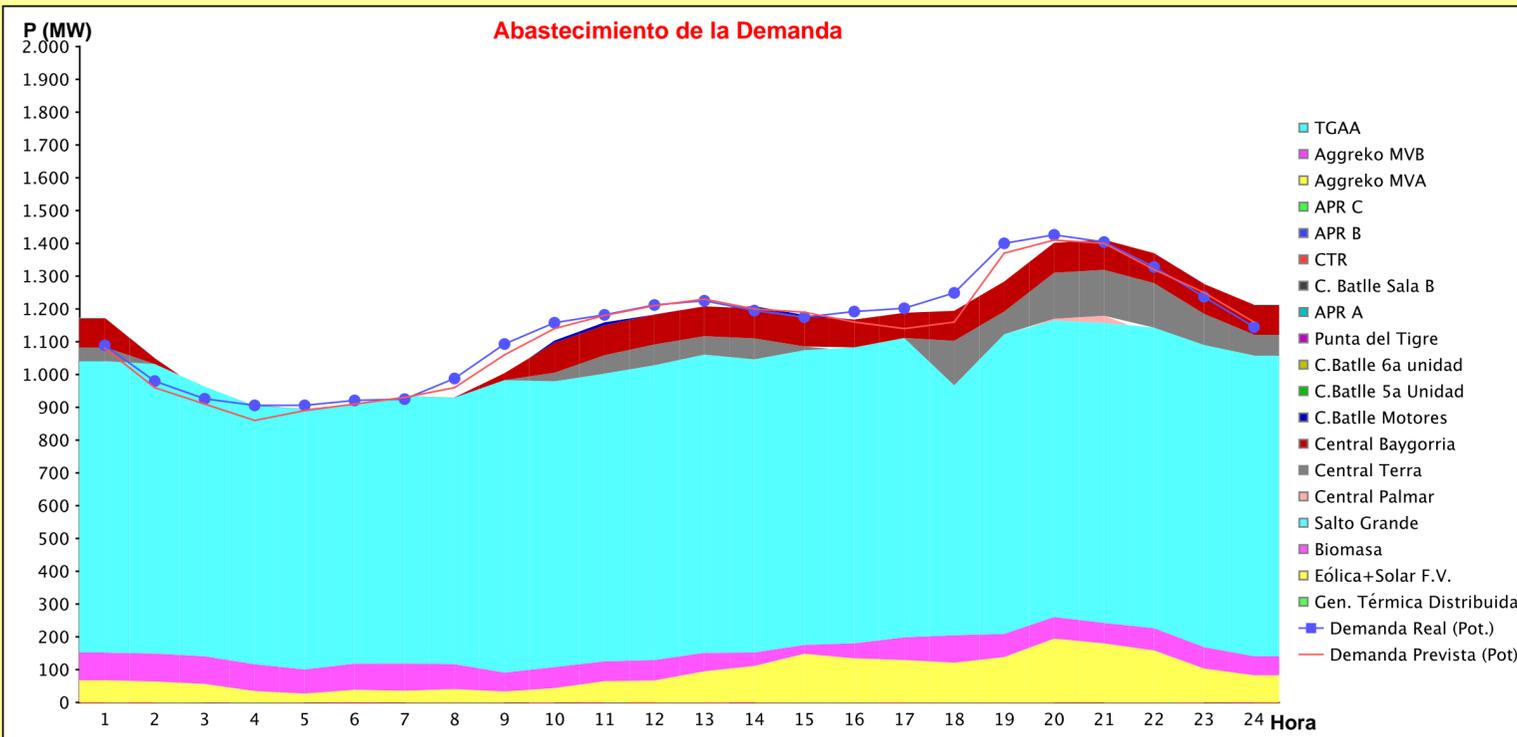




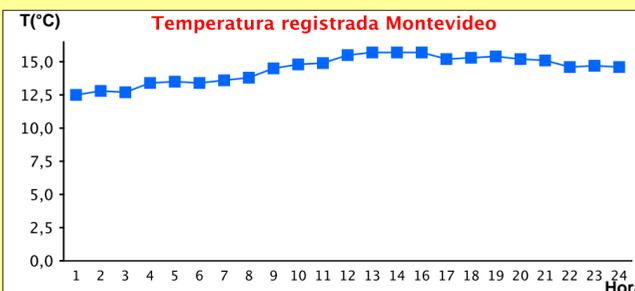
Generación Térmica	
Central Battle	24
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	28
Central La Tablada	-75
Central P. del Tigre	-9
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.398
C. Baygorria	2.188
C. Palmar	7.895
C. Salto Grande	21.456
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	3.773
TOTAL Generación	38.645



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	11.437
Hidráulica	11.437
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	11.437

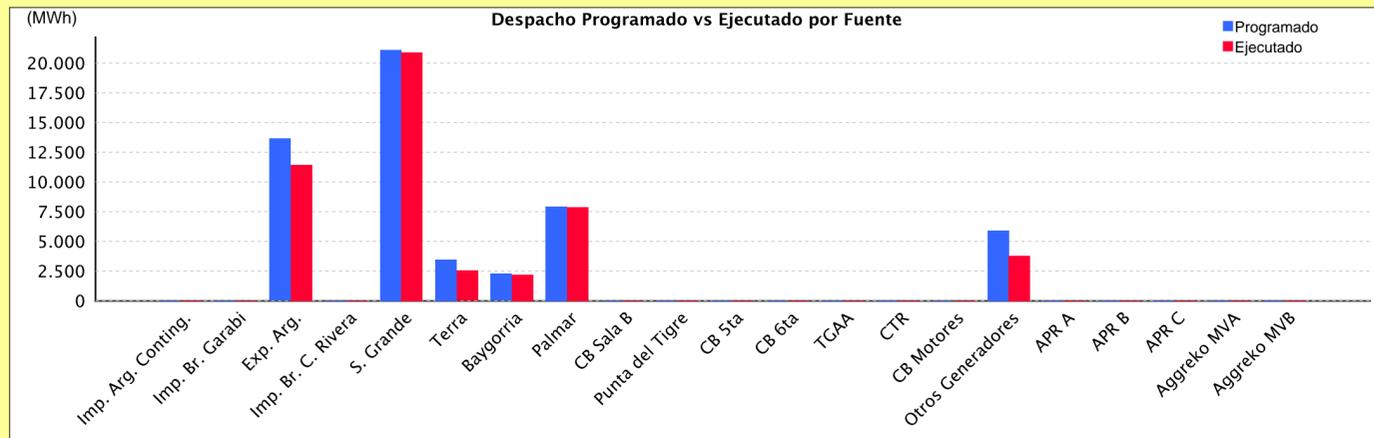
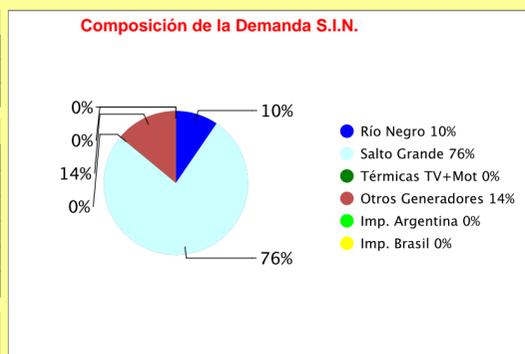
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	27.208
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	27.080
Diferencia (MWh)	128
Ejecutada - Programada	0,47 %

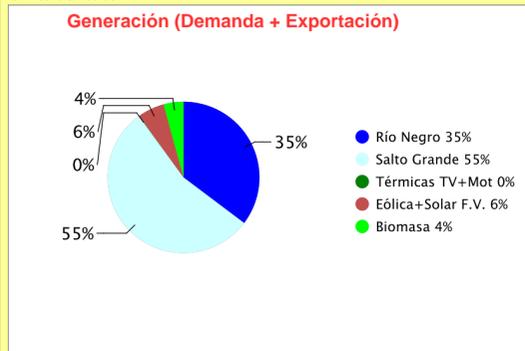


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1230,03 Hora 12:48
Potencia mínima:	895,06 Hora 04:10
Pico noche:	1437,35 Hora 20:39

Generación Media (MW)	
Eólica	90,9
Biomasa	68,2
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

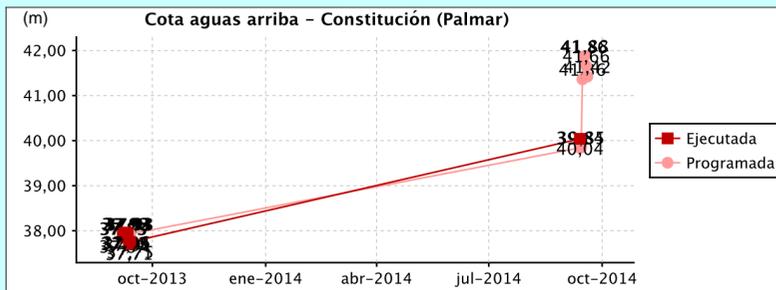
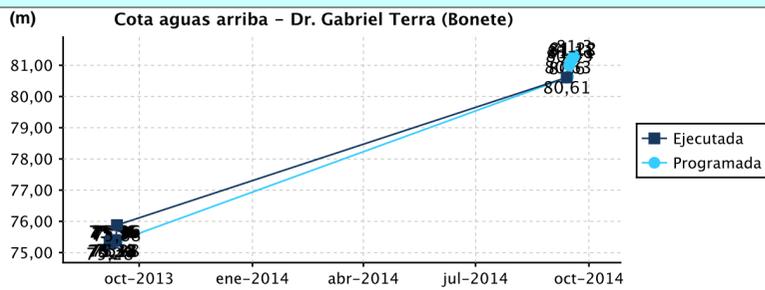


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida



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

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

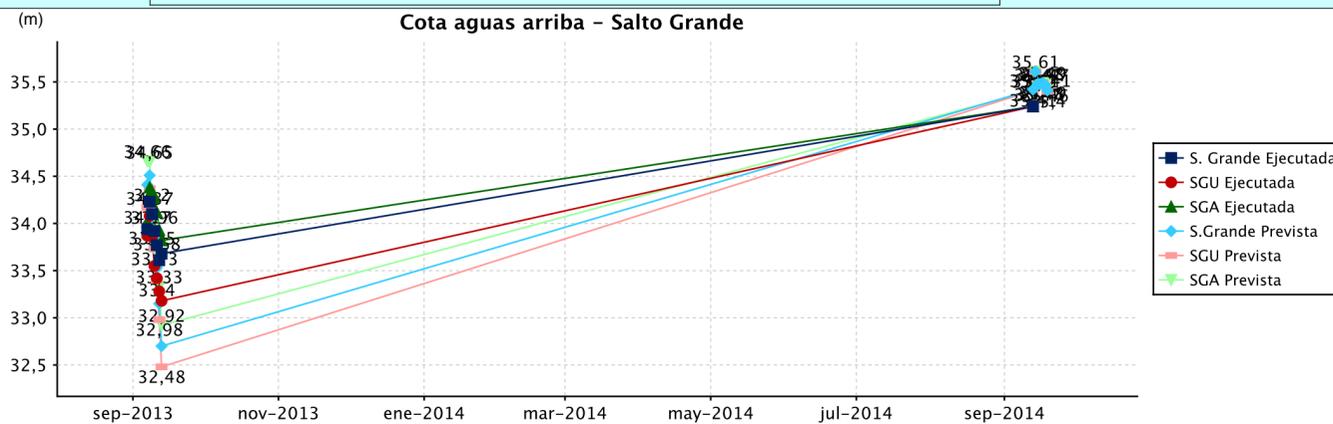


Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	80,60	80,61	80,61
Baygorria	53,83	53,8	53,8
Palmar	39,84	40,04	40,04
SGU	35,41	35,24	35,24

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



Represa	TURBINADO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	641	649	649
Baygorria	778	812	812
Palmar	1.243	1.268	1.268
SGU	4.016	4.431	4.431

Represa	APORTES PROPIOS (m³/s)	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	1.220	1.201	1.401
Baygorria	0	78	78
Palmar	756	904	904
SGU	6.000	5.286	5.286

Represa	VERTIDO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	0	0	0
Baygorria	0	0	0
Palmar	0	0	0
SGU	592	1.137	1.137



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,24
Cota Vista Arg	35,24
Cota real	35,24
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	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.

OBSERVACIONES

Se exportaron 477 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.