

Generación Térmica (MWh)	12-feb
Central Battle	4.989
• Sala B	1.073
• 5a	0
• 6a	2.425
• Motores	1.436
Central La Tablada	3.160
Central P. del Tigre	6.587
• PTI	4.677
• APR	1.910
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.237
C. Baygorria	1.761
C. Palmar	5.708
C. Salto Grande	3.157
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-2
• Rivera	-2
• SADJ	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.781
TOTAL Generación (MWh)	29.378

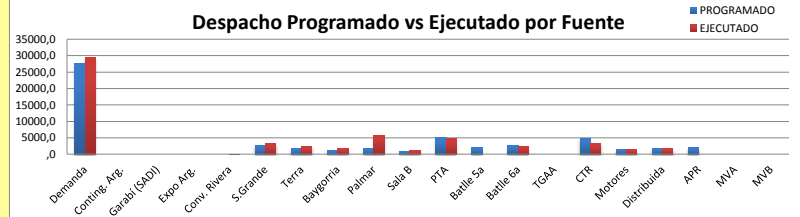
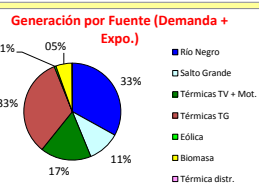
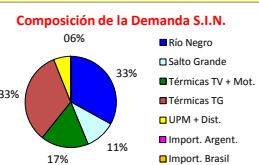
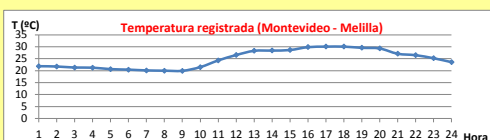
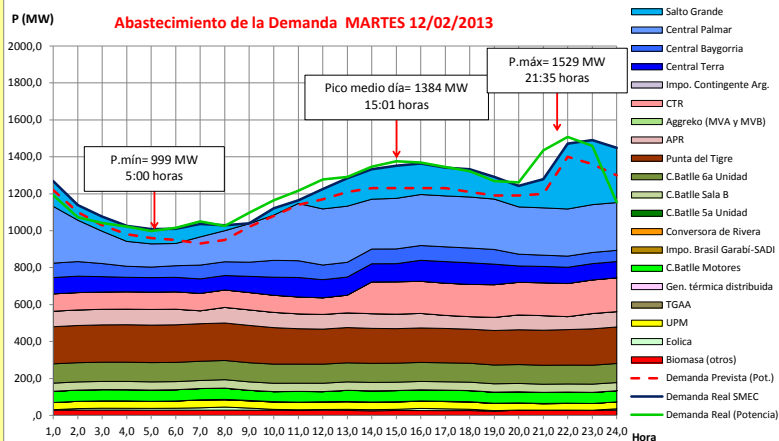
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.378
----------------------------------	---------------

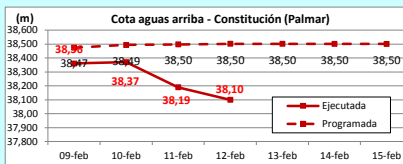
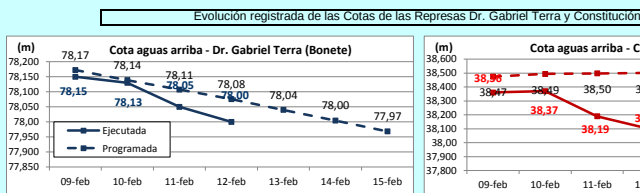
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	27.510
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	1.868
Ejecutada - Programada	6,79%

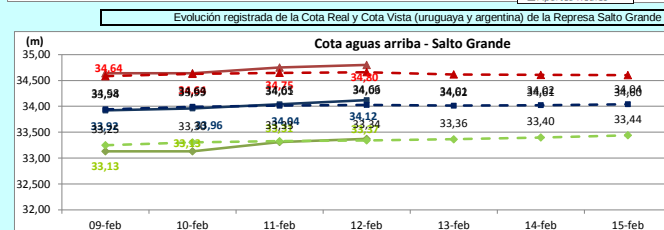
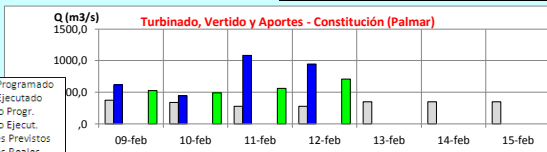
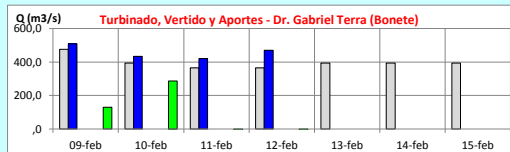
Despacho

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



COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,08	78,00
Baygorria	53,99	53,85
Palmar	38,50	38,10
SGU	34,66	34,80

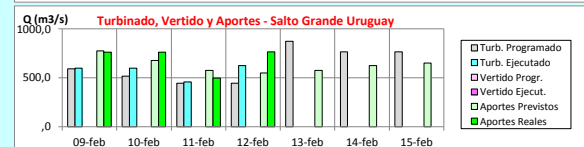
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	365	470
Baygorria	316	553
Palmar	279	949
SGU	444	625

APORTES	Previstos	Reales
	(m3/s)	(m3/s)
Represa	0	-26
Baygorria	0	472
Palmar	0	708
SGJ	550	765

VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	0	0
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGII	0	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,80
Cota Vista Arg	33,37
Cota real	34,12
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 30.063

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	
1	
2	
3	
4	
5	
6	
7	
8	
9	
10	
11	
12	
13	
14	
15	
16	
17	
18	
19	
20	
21	
22	
23	
24	
25	
26	
27	
28	
29	
30	
31	
32	
33	
34	
35	
36	
37	
38	
39	
40	
41	
42	
43	
44	
45	
46	
47	
48	
49	
50	
51	
52	
53	
54	
55	
56	
57	
58	
59	
60	
61	
62	
63	
64	
65	
66	
67	
68	
69	
70	
71	
72	
73	
74	
75	
76	
77	
78	
79	
80	
81	
82	
83	
84	
85	
86	
87	
88	
89	
90	
91	
92	
93	
94	
95	
96	
97	
98	
99	
100	

COMENTARIOS
La demanda resultó 6,79 % superior a la prevista Se registró generación eólica, por 7,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 67,1 MW medios, de los cuales: 39 MW de UPM S.A.; 9,48 MW de Fenirul S.A.; 7,75 MW de Bioener S.A.; 4,73 MW de Liderat S.A.; 2,18 MW de Ponlar S.A.; 2,17 MW de Galofer S.A.; 1,77 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado; Se generaron 1,1 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.). No se importó energía de Brasil a través de la convertora Rivera. No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

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