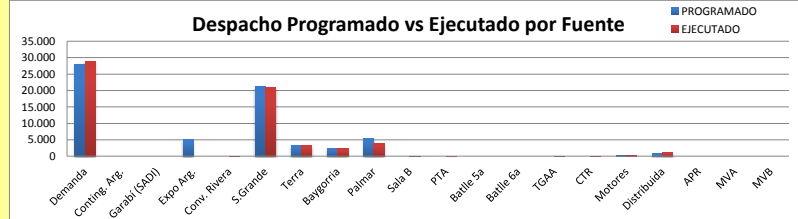
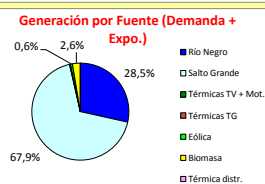
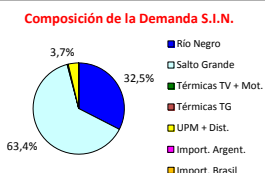
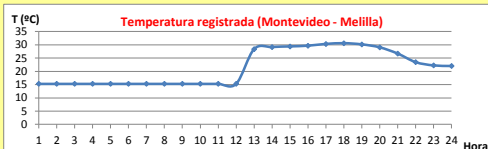
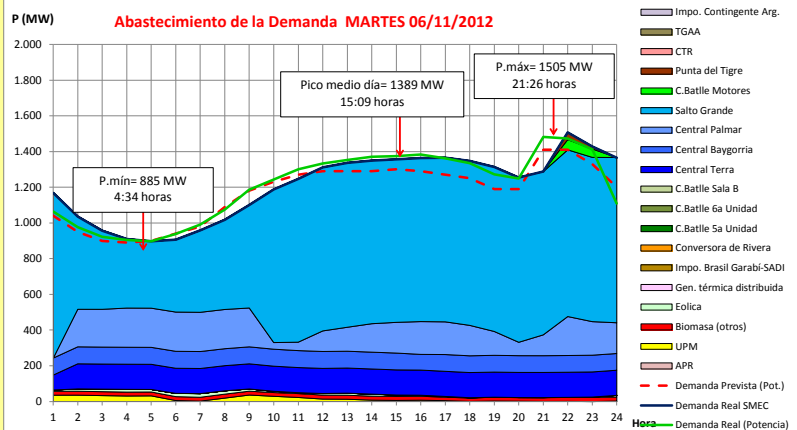
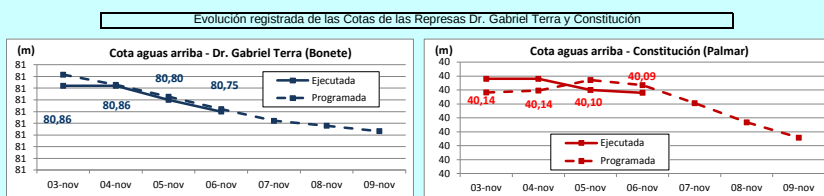


Generación Térmica (MWh)	06-nov
Central Battle	99
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	10
Central La Tablada	-39
Central P. del Tigre	-51
• PTI	52
• APR	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.320
C. Baygorria	2.261
C. Palmar	3.843
C. Salto Grande	22.477
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-2
• Rivera	-2
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.076
TOTAL Generación (MWh)	33.086
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	4.116
• Hidráulica	4.116
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.970
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	28.080
Diferencia (MWh)	890
Ejecutada - Programada	3,17%

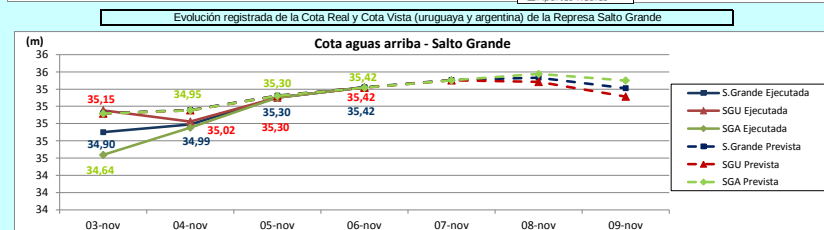
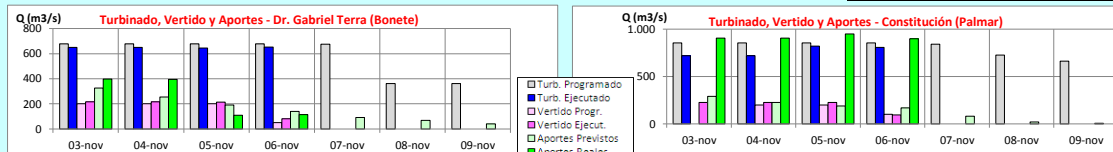


EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,76	80,75
Baygorria	54,17	54,22
Palmar	40,12	40,09
SGU	35,42	35,42

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	678	654
Baygorria	842	819
Palmar	855	807
SGU	4.279	3.879

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	141	113
Baygorria	0	785
Palmar	168	896
SGU	5.375	5.347

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	50	80
Baygorria	0	0
Palmar	100	94
SGU	1.463	1.032

VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,42
Cota Vista Arg	35,42
Cota real	35,42

Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	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	
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	

Observaciones
La demanda resultó 3,17 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 9,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 36,7 MW medios, de los cuales: 14,39 MW de UPM S.A.; 8,85 MW de Feniról S.A.; 8,81 MW de Bioener S.A.; 3,46 MW de Ponlar S.A.; 1,17 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,02 MW de Las Rosas Maldonado;

No se generó energía por concepto de térmica distribuida
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.
Se exportó energía a Argentina de Salto Grande y Río Negro a razón de 171,5 MW medios.

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