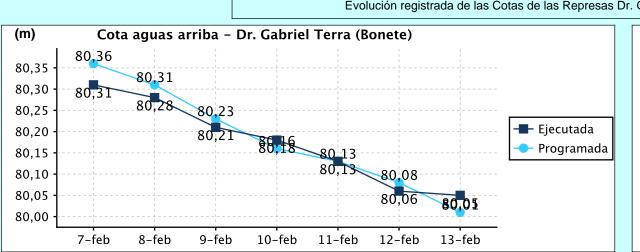
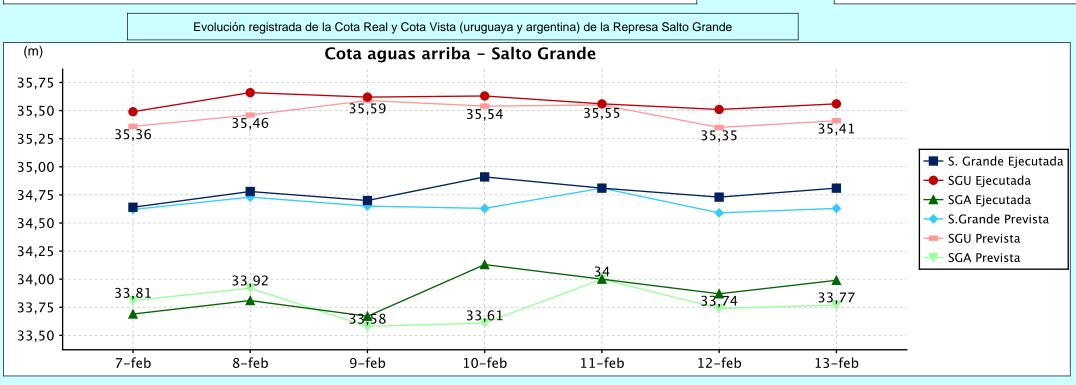
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar) ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. viernes 13 de febrero de 2015 **Generación Térmica** P (MW) 2.000₁ Abastecimiento de la Demanda 1.612 **Central Batlle** Sala B -4 1.900 5ta. 1.800 6ta. 0 Aggreko MVB Motores 1.616 1.700 Aggreko MVA Central La Tablada -90 1.600 TGAA Central P. del Tigre CTR 1.500 -2 APR A C. Batlle Sala B 1.400 APR B 218 APR C APR C 0 1.300 ■ APR B 185 Aggreko 1.200 -APR A 43 Aggreko MVA ■ Punta del Tigre 1.100 Aggreko MVB 143 C.Batlle 6a unidad **Central Maldonado** 0 1.000 -■ C.Batlle 5a Unidad Generación Hidráulica 900 -■ Salto Grande 3.349 C.G.Terra 800 Central Palmar 1.655 C. Baygorria ■ C.Batlle Motores C. Palmar 4.866 700 ■ Central Baygorria C. Salto Grande 11.339 600 Central Terra Importación (MWh) 500 Argentina Biomasa 400 0 Contingente □ Eólica+Solar F.V. **Brasil** 0 300 ■ Gen. Térmica Distribuida 0 Rivera → Demanda Real (Pot.) 200 SADI — Demanda Prevista (Pot) 100 **Otros Generadores Otros Generadores** 6.670 10 11 12 13 18 19 20 21 1 2 3 14 15 16 17 **TOTAL Generación** 29.799 **Exportación (MWh)** T(°C) Exportación a Arg. Picos de Potencia (MW) Temperatura registrada Montevideo Composición de la Demanda S.I.N. Pico mediodia: 0 Hora 00:00 Hidráulica 0 0 Hora 00:00 Potencia minima: Térmica 0 Hora 00:00 Pico noche: Exportación a Brasil 0 Río Negro 33% 15 TOTAL Exportación (MWh) Generación Media (MW) Salto Grande 38% Eólica 195,7 Térmicas TV+Mot 5% 10 DEMANDA NETA S.I.N.(MWh 22% Biomasa 82,4 Térmicas TG 1% (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) 1% Solar fotovoltaica 0,1 Otros Generadores 22% Imp. Argentina 0% Térmica distribuida 0,0 **Demanda Programada (MWh)** 30.220 5% Imp. Brasil 0% Diferencia (MWh) Ejecutada - Programada Imp. Brasil Conversora 0,0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 **Hora** 38% -1,39 % Imp. Argentina 0,0 (MWh) Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente ■ Programado Ejecutado 12.500 Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y 10.000 Generación (Demanda + Exportación) 7.500 5.000 Río Negro 33% 16% Salto Grande 38% 2.500 Térmicas TV+Mot 5% Térmicas TG 1% 5% Imp. Ard. Imp. Br. Catabi L. Ard. Rivers Crande zerra 🕨 Eólica+Solar F.V. 169 Biomasa 7% EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande) Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución Cota aguas arriba - Dr. Gabriel Terra (Bonete) (m) Cota aguas arriba - Constitución (Palmar) **COTA FINAL** Prevista Ejecutada 40,10 Represa 80,36 (m) 80,35 80,01 30.98 Terra 80,05 40,00 80,31 80,30 39,90 80,25 39,80 Ejecutada **■** Ejecutada 80,20 Programada Programada 80,15 39,70 80,10 39,60 80,05 39,50 80,00 8-feb 10-feb 11-feb 12-feb 13-feb 7-feb 8-feb 10-feb 11-feb 7-feb 9-feb 9-feb 12-feb 13-feb Salto Grande



Baygorria	53,77	53,8			
Palmar	39,46	39,49			
SGU	35,41	35,56			
/alores de Referencia (operación normal)					
Represa	Cota Min m	Cota Max m			
Terra	70	80,7			
Baygorria	53	54,5			
Palmar	36	40			
Salta Cranda	20	25			







Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay												
							I					
											Turb. Programado	
											Turb. Ejecutado	(
											Vertido Prog.	
											Vertido Ejecutado	
											Aportes Previstos	A
											Aportes Reales	
8-feb	09-f	eb	10-fel	o	11-feb)	12-feb)	13-fek)		

VALORES CTM				
Cotas (m)				
Cota Vista Uru	35,56			
Cota Vista Arg	33,99			
Cota real	34,81			
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	35.844			

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	673	651
Baygorria	718	582
Palmar	780	756
SCH	2.405	1 003

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	597
Baygorria	0	23
Palmar	0	53
SGU	1.975	1.967

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

Turb. Programado Turb. Ejecutado

Vertido Progr.

Vertido Ejec. Aportes Previstos Aportes Reales

08-feb

Q(m³/s)

2.500

2.000

1.500 1.000 500

07-feb