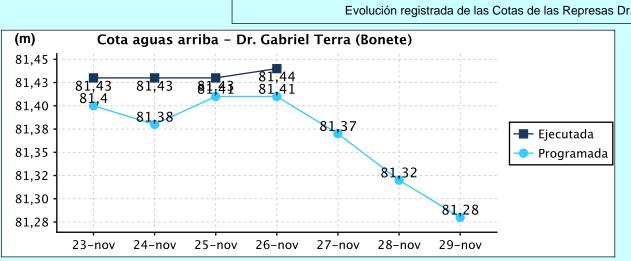
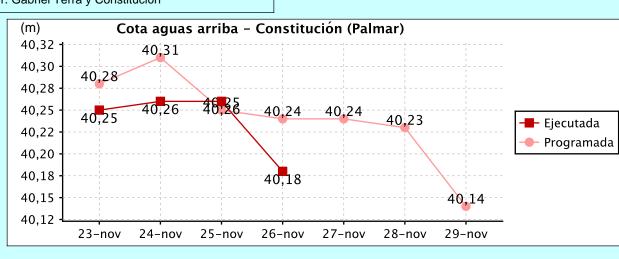
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar) ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. martes 26 de noviembre de 2013 **Generación Térmica** P (MW) 2.000₁ Abastecimiento de la Demanda -9 **Central Batlle** -4 Sala B 1.900 5ta. 1.800 ■ TGAA 0 6ta. Aggreko MVB -5 Motores 1.700 Aggreko MVA -8 Central La Tablada 1.600 APR C -10 Central P. del Tigre 1.500 -2 APR B APR A 1.400 APR B -2 ■ CTR APR C -3 ■ C. Batlle Sala B 1.300 -1 Aggreko ■ APR A 1.200 -1 Aggreko MVA ■ Punta del Tigre 1.100 -Aggreko MVB -0 ■ C.Batlle 6a unidad 0 **Central Maldonado** 1.000 ■ C.Batlle 5a Unidad Generación Hidráulica ■ C.Batlle Motores 900 -3.293 C.G.Terra ■ Salto Grande 800 -C. Baygorria 2.116 ■ Central Palmar C. Palmar 7.836 700 -■ Central Baygorria C. Salto Grande 21.816 600 -Central Terra Importación (MWh) ■ Biomasa (otros) 500 -Argentina Eólica+Solar F.V. 400 0 Contingente UPM **Brasil** 0 300 -■ Gen. Térmica Distribuida Rivera 200 ■ Demanda Real (Pot.) SADI Demanda Prevista (Pot) 100 **Otros Generadores** UPM+Gen. Distribuida 2.087 12 13 1 2 3 5 7 10 11 14 15 16 17 18 19 20 21 22 6 **TOTAL Generación** 37.113 Exportación (MWh) T(°C) 9.176 Temperatura registrada Montevideo Picos de Potencia (MW) Composición de la Demanda S.I.N. Exportación a Arg. 1327,86 Hora 11:41 Pico mediodia: Hidráulica 9.176 20,0 927,64 Hora 03:47 Potencia minima: Térmica 17,5 1399,49 Hora 21:12 Pico noche: Exportación a Brasil 15,0 - 15% TOTAL Exportación (MWh) Generación Media (MW) 12,5 Río Negro 15% 10,0 Eólica 25,5 Salto Grande 78% DEMANDA NETA S.I.N.(MWh 27.937 7,5 Biomasa 66,8 UPM + Dist 7% (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) Solar fotovoltaica 0,0 5,0 Imp. Argentina 0% Imp. Brasil 0% Térmica distribuida 0,0 2,5 **Demanda Programada (MWh)** 27.900 Imp. Brasil Conversora 0,0 Diferencia (MWh) Ejecutada - Programada 37 0,13 % 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** 78% Imp. Argentina 0,0 (MWh) Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente ■ Programado 22.500 ■Ejecutado 20.000 17.500 Generación (Demanda + Exportación) 15.000 12.500 10.000 7.500 5.000 - 36% Río Negro 36% 2.500 Salto Grande 59% Eólica+Solar F.V. 2% IMP. Arg. IMP. Br. Carabi L. Arg. Br. C. Rivers Clande 59%-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 40,32 81,45 40,31 Represa 40,30 Terra 81,41 81,44 81,43 40,28 Raygorria 54.08 54.06 40,28 81,40 81,38 40,25 81,37 81,38 **■** Ejecutada Ejecutada 40,22 81,35 Programada Programada 40,20 81,32 81,32





Баууона	54,00	34,00			
Palmar	40,24	40,18			
SGU	35,51	35,48			
Valores de Referencia (operación normal)					
Represa	Cota Min m	Cota Max m			
Terra	70	80,7			
Baygorria	53	54,5			
Palmar	36	40			
Salto Grande	30	35			



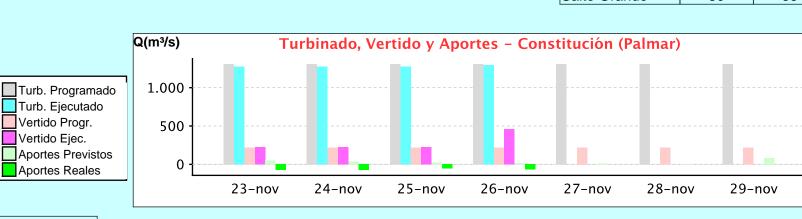
Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay

27-nov

28-nov

29-nov

26-nov



(m)		Cota aguas a	ırriba - Salto C	Grande			
35,525 35,500 35,475	35,52 35,52	3.047	35 <mark>.51</mark> 35,51	35 51 35,51	35,5 35,5	35 49 35,49	
35,450 35,425 35,400	35,46	35,47					-■- S. Grande Ejecutada SGU Ejecutada SGA Ejecutada
5,375 5,350							SGU Prevista SGA Prevista
5,325 + 5,300 + 5,275 +							

	VALORES	СТМ
	Cotas	
Turb. Programado	Cota Vista Uru	
Turb. Frogramado Turb. Ejecutado	Cota Vista Arg	
Vertido Prog.	Cota real	
Vertido Ejecutado		
Aportes Previstos	Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	
Aportes Reales	Acumulado ivivvii	

(m) 35,48

35,48

35,48

0

ΓURBINADO	Previsto	Ejecutado	
Represa	(m³/s)	(m³/s)	
Terra	691	650	
Baygorria	758	814	
Palmar	1.310	1.297	
SGU	4.115	4.336	

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.143	1.717
Baygorria	0	161
Palmar	19	-68
SGU	4.475	4.628

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	850	828
Baygorria	750	814
Palmar	220	462
SGU	3	409

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

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

Turb. Ejecutado

Aportes Previstos Aportes Reales

Vertido Progr.

Vertido Ejec.

25-nov

24-nov

Q(m³/s)

5.000

4.000

3.000

2.000

1.000

23-nov