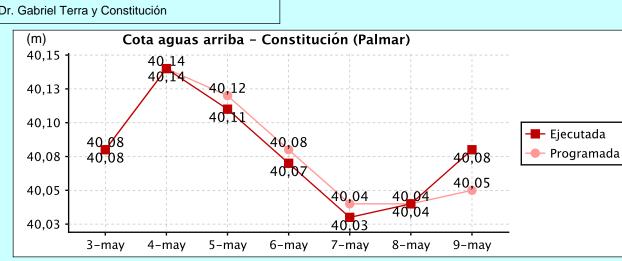
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar) ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. viernes 09 de mayo de 2014 **Generación Térmica** P (MW) 2.000₁ Abastecimiento de la Demanda 35 **Central Batlle** -4 Sala B 1.900 5ta. 1.800 0 6ta. TGAA 39 Motores 1.700 Aggreko MVB 188 Central La Tablada 1.600 Aggreko MVA -7 Central P. del Tigre APR C 1.500 -2 APR A APR B 1.400 APR B -3 CTR APR C -0 1.300 ■ APR A -1 Aggreko 1.200 Punta del Tigre Aggreko MVA -1 C.Batlle Motores 1.100 Aggreko MVB -0 ■ Salto Grande **Central Maldonado** 0 1.000 ■ Central Palmar Generación Hidráulica 900 ■ Central Baygorria 3.371 C.G.Terra 800 ■ Central Terra C. Baygorria 2.315 ■ C. Batlle Sala B C. Palmar 5.261 700 -■ C.Batlle 6a unidad C. Salto Grande 18.370 600 -C.Batlle 5a Unidad Importación (MWh) 500 Argentina Biomasa 400 0 Contingente Eólica+Solar F.V. **Brasil** 0 ■ Gen. Térmica Distribuida 300 0 Rivera → Demanda Real (Pot.) 200 SADI — Demanda Prevista (Pot) 100 **Otros Generadores Otros Generadores** 2.237 2 3 10 11 12 13 14 15 16 18 19 20 21 1 5 17 **TOTAL Generación** 31.765 **Exportación (MWh)** T(°C) 3.608 Temperatura registrada Montevideo Picos de Potencia (MW) Composición de la Demanda S.I.N. Exportación a Arg. Pico mediodia: 1300,1 Hora 12:48 Hidráulica 3.608 17,5 881,46 Hora 03:58 Potencia minima: Térmica 15,0 1478,78 Hora 20:21 Pico noche: Exportación a Brasil 12,5 Río Negro 26% TOTAL Exportación (MWh) 3.608 Generación Media (MW) Salto Grande 65% 10,0 Eólica 32,2 Térmicas TV+Mot 0% 8% DEMANDA NETA S.I.N.(MWh 7,5 28.157 Biomasa 67,1 Térmicas TG 1% (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) 5,0 1% Solar fotovoltaica 0,0 Otros Generadores 8% 2,5 Imp. Argentina 0% Térmica distribuida 0,0 **Demanda Programada (MWh)** 28.550 0% Imp. Brasil 0% Imp. Brasil Conversora 0,0 Diferencia (MWh) Ejecutada - Programada 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** 65%[/] -1,38 % Imp. Argentina 0,0 (MWh) Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente ■ Programado 20.000 ■Ejecutado Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y 17.500 Generación (Demanda + Exportación) 15.000 12.500 10.000 7.500 Río Negro 35% Salto Grande 58% 5.000 1% Térmicas TV+Mot 0% 2.500 Térmicas TG 1% 0% 🕨 Eólica+Solar F.V. 29 58%—— Biomasa 4%



Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)



Q(m³/s)

750

500

250

Turb. Programado Turb. Ejecutado

Aportes Previstos

Vertido Progr. Vertido Ejec.

Terra	80,96	81,03	
Baygorria	54,16	54,19	
Palmar	40,05	40,08	
SGU	35,42	35,37	
Valores de Referencia (operación normal)			
Represa	Cota Min m	Cota Max m	
Terra	70	80,7	
Baygorria	53	54,5	
Palmar	36	40	

(m)

30

09-may

Prevista Ejecutada

(m)

35

COTA FINAL

Salto Grande

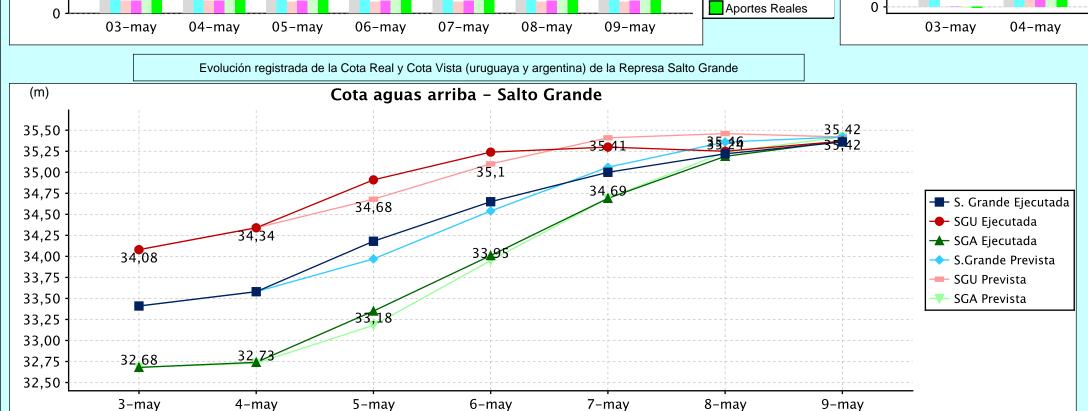
07-may

Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)

06-may

05-may

Represa



	3-may	4-may	5-may	6-may	7-may	8-may
Q(m³/s) Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay						
5.000 -			-		I	Turb. Programado Turb. Ejecutado
2.500						Vertido Prog. Vertido Ejecutado
ا ،	03-may 04	-may 05-may	06-may 07-	may 08-may	09-may	Aportes Previstos Aportes Reales

VALORES CTM		
Cotas	(m)	
Cota Vista Uru	35,37	
Cota Vista Arg	35,37	
Cota real	35,36	
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh		

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	672	646
Baygorria	843	849
Palmar	818	806
SCH	3 051	3 770

08-may

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	782	1.913
Baygorria	0	37
Palmar	24	103
SGU	5.800	5.808

/ERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	200	220
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	2.500	2.792

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

Q(m³/s)

2.000

1.500

1.000

500