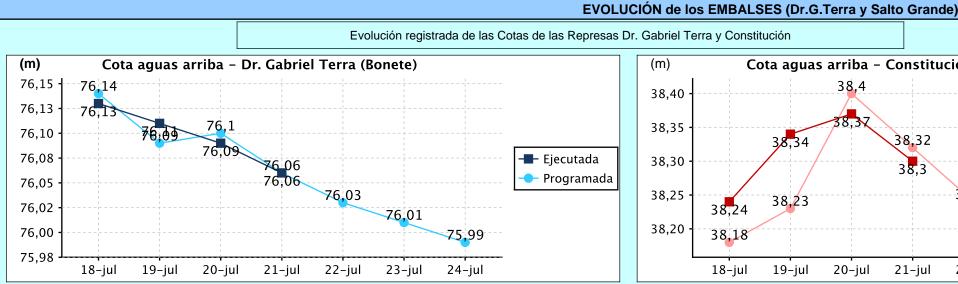
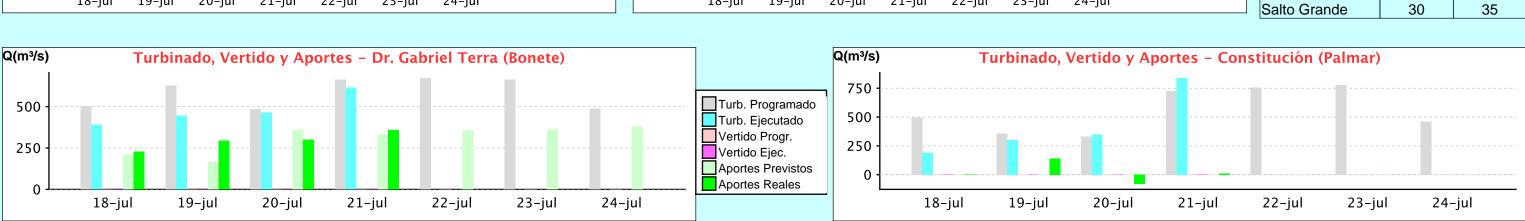
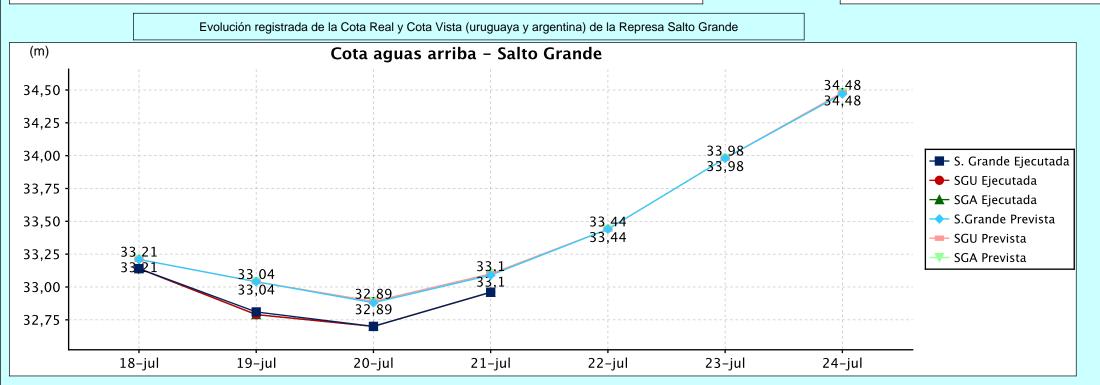
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar) ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. martes 21 de julio de 2015 **Generación Térmica** P (MW) 2.000₁ Abastecimiento de la Demanda 832 **Central Batlle** Sala B -4 1.900 5ta. 1.800 0 6ta. 836 Motores 1.700 □ TGAA Central La Tablada 1.334 1.600 CTR Central P. del Tigre 564 C. Batlle Sala B 1.500 771 APR A APR C 1.400 APR B 1.473 ■ C.Batlle 6a unidad APR C 0 1.300 ■ C.Batlle 5a Unidad **Central Maldonado** 1.200 ■ APR B Generación Hidráulica APR A 1.100 2.662 C.G.Terra ■ Punta del Tigre C. Baygorria 1.882 1.000 ■ C.Batlle Motores C. Palmar 5.073 900 ■ Central Palmar 16.432 C. Salto Grande 800 ■ Central Baygorria Importación (MWh) Central Terra 700 -Argentina 0 ■ Salto Grande Contingente 600 Biomasa **Brasil** 500 ■ Eólica+Solar F.V. Rivera 400 SADI ■ Gen. Térmica Distribuida -- Demanda Real (Pot.) **Otros Generadores** 300 3.860 **Otros Generadores** — Demanda Prevista (Pot) 200 **TOTAL Generación** 34.883 100 2 3 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 1 5 **Exportación (MWh)** T(°C) Temperatura registrada Montevideo Picos de Potencia (MW) Exportación a Arg. Composición de la Demanda S.I.N. Pico mediodia: 1591 Hora 11:22 Hidráulica 0 1033 Hora 04:00 10,0 Potencia minima: Térmica 1883 Hora 20:50 Pico noche: Exportación a Brasil 0 7,5 Río Negro 28% TOTAL Exportación (MWh) Generación Media (MW) Salto Grande 47% Eólica 70,9 5,0 Térmicas TV+Mot 2% 11%DEMANDA NETA S.I.N.(MWh Biomasa 91,7 Térmicas TG 12% (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) 12% Solar fotovoltaica 0,1 Otros Generadores 11% 2,5 Imp. Argentina 0% Térmica distribuida 0,0 **Demanda Programada (MWh)** 34.034 2% Imp. Brasil 0% Imp. Brasil Conversora 0,0 Diferencia (MWh) Ejecutada - Programada 849 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** 47% 2,50 % Imp. Argentina 0,0 (MWh) Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente ■ Programado 17.500 ■Ejecutado Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y 15.000 Generación (Demanda + Exportación) 12.500 10.000 7.500 Río Negro 28% 5.000 Salto Grande 47% 12% Térmicas TV+Mot 2% 2.500 Imp. Ard. Imp. Br. Carabi Lip. Ard. C. Rivera Crande Ferra Baydoria Palmar (B Sala B Lipre CB Sta Térmicas TG 12% 2% 🕨 Eólica+Solar F.V. 5% Biomasa 6%



Т	erra y Constitución					
	Cota aguas arriba - Co	onstitución (Palmar)		COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
	38,4			Represa	(m)	(m)
				Terra	76,06	76,06
	38,3 ₹			Baygorria	53,69	53,6
	38,34	8,32		Palmar	38,32	38,3
		38,3	 Ejecutada	SGU	33,10	32,96
		38.24	Programada	Valores de Referenci	a (operación	normal)
	38,24	38,24		Represa	Cota Min m	Cota Max m
		38.19		Terra	70	80,7
	38,18	38,19 38,18		Baygorria	53	54,5
	18 iul 10 iul 20 iul 2	21 iul 22 iul 22 iul 24 iul		Palmar	36	40





	10-jui	1	.9-jui	20-jui	•	z I-jui	ZZ-jui	23-jui
Q(m³/s)	Turbinado, Vertido y Aportes – Salto Grande Uruguay							
7.500								Turb. Programado
5.000								Turb. Ejecutado Vertido Prog.
2.500		- 111-						Vertido Ejecutado Aportes Previstos
0 —	18-jul	19-jul	20-jul	21-jul	22-jul	23-jul	24-jul	Aportes Reales

VALORES CTM				
(m)				
32,96				
32,96				
32,96				
0				

TURBINADO	Previsto	Ejecutado		
Represa	(m³/s)	(m³/s)		
Terra	662	614		
Baygorria	670	634		
Palmar	725	839		
SGU	3.416	4.121		

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	330	357
Baygorria	0	15
Palmar	0	10
SGU	7.900	7.876

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	3.023	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