



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

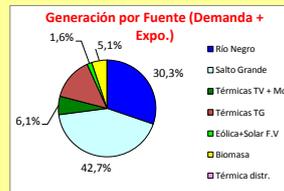
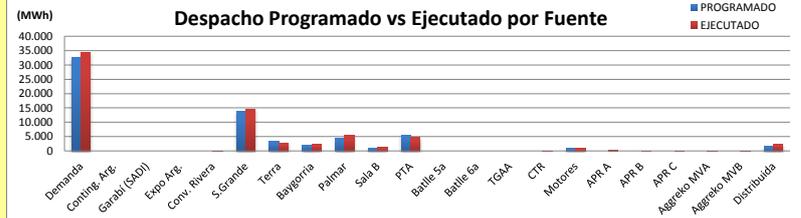
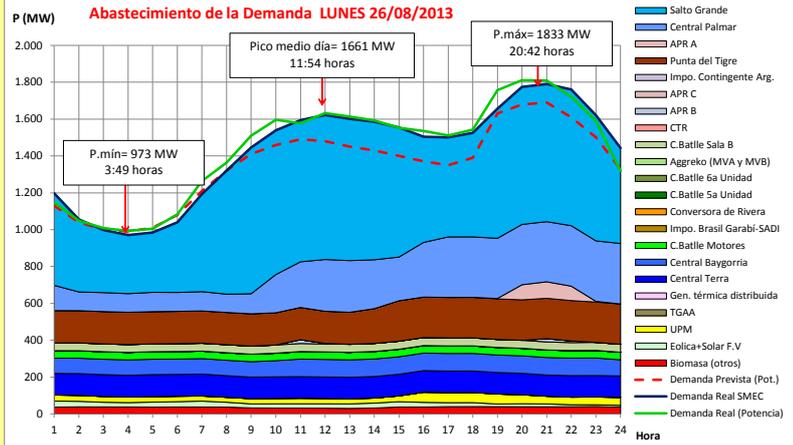
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Lunes 26 de agosto de 2013

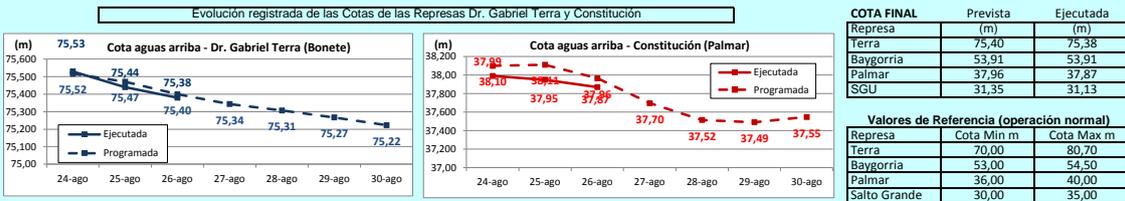
Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	2.106
- Sala B	1.122
- 5a	0
- 6a	0
- Motores	984
Central La Tablada	-82
Central P. del Tigre	4.661
APR A	254
APR B	49
APR C	-3
MVA Motores	-1
MVB Motores	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.816
C. Baygorria	2.163
C. Palmar	5.399
C. Salto Grande	14.622
Importación (MWh)	
Argentina	0
- Contingente	0
Brasil	-5
- Rivera	-5
- SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.298
TOTAL Generación (MWh)	34.276

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
- Hidráulica	0
- Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	34.276
Demanda Programada (MWh)	32.450
Diferencia (MWh)	1.826
Ejecutada - Programada	5,63%

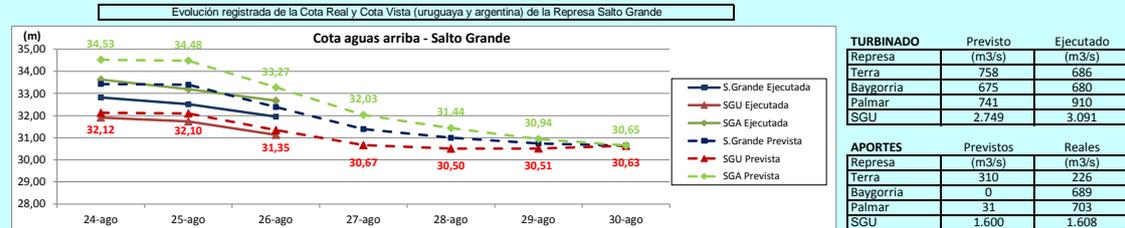
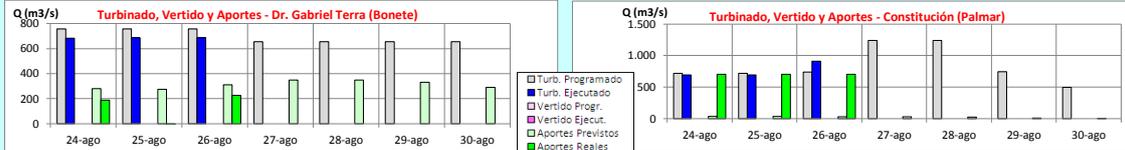


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)



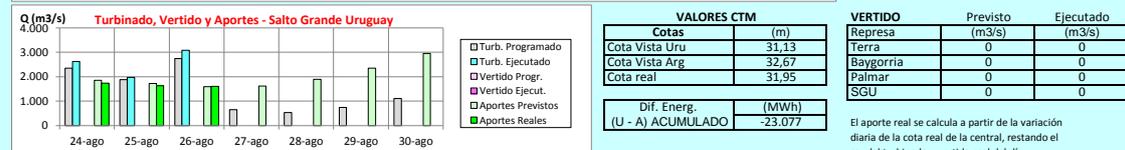
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	75,40	75,38
Baygorria	53,91	53,91
Palmar	37,96	37,87
SGU	31,35	31,13

Valores de Referencia (operación normal)		
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	758	686
Baygorria	675	680
Palmar	741	910
SGU	2.749	3.091

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	310	226
Baygorria	0	689
Palmar	31	703
SGU	1.600	1.608



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	31,13
Cota Vista Arg	32,67
Cota real	31,95
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-23.077

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

La demanda resultó 5,63 % superior a la prevista
 Se registró generación eólica por 23 MW medios aprox., generación con biomasa por aprox. 73,2 MW medios y generación solar fotovoltaica por 0,1 MW medios.
 No se generó energía por concepto de térmica distribuida
 No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
 Para cubrir el pico se despachó APR A, unos 254 MWh.

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