



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Martes 19 de Octubre de 2010

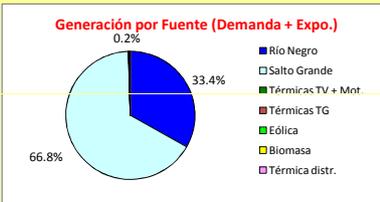
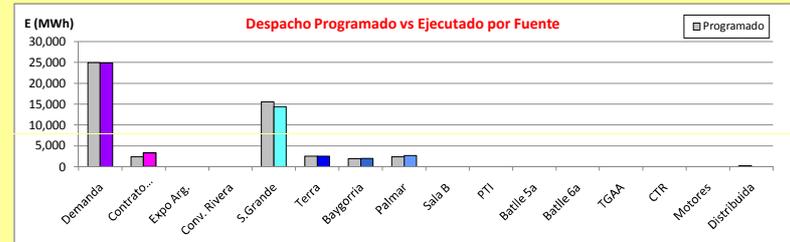
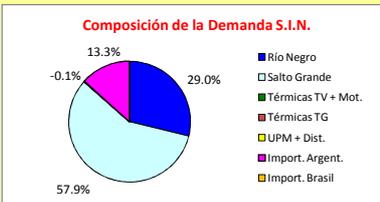
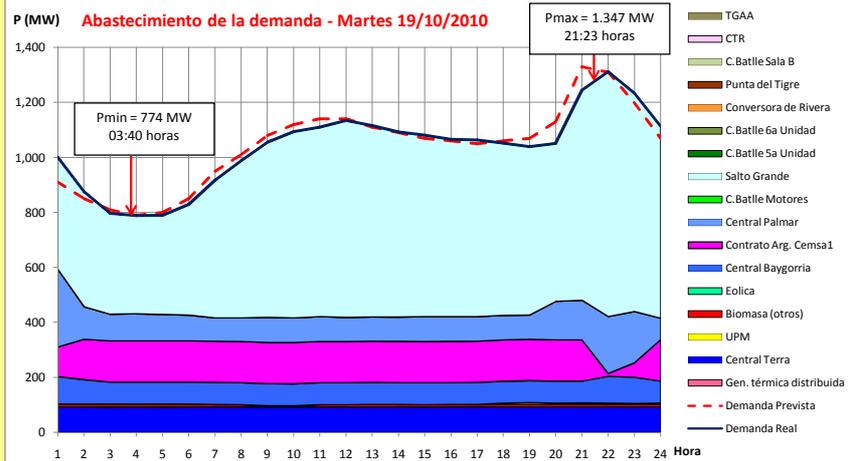
Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	-12
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	-8
Central La Tablada	-1
Central P. del Tigre	-8
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2,512
C. Baygorria	1,979
C. Palmar	2,703
C. Salto Grande	14,381
Importación (MWh)	
Argentina	3,318
• Cemsa	3,318
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	-25
TOTAL Generación (MWh)	24,849

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Salto Grande	0
• Térmico	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 24,849
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

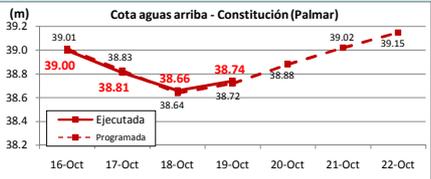
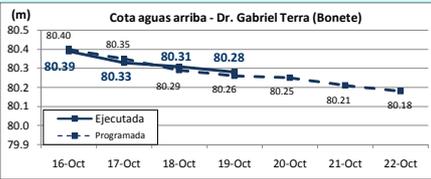
Demanda Programada (MWh) 25,000

Diferencia (MWh)	-151
Ejecutada - Programada	-0.60%



EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

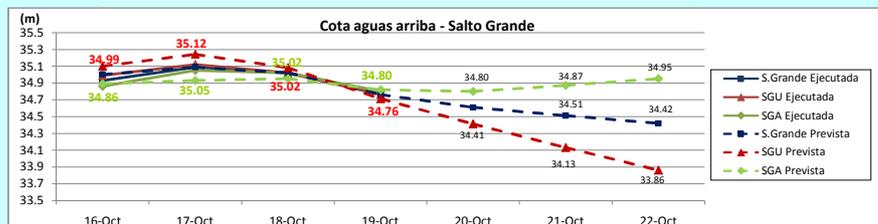


Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	80.26	80.28	80.28
Baygorria	54.02	54.08	54.08
Palmar	38.72	38.74	38.74
SGU	34.71	34.76	34.76

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



Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (Uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	494	484
Baygorria	678	629
Palmar	397	430
SGU	2,822	2,687

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	77
Baygorria	0	-20
Palmar	0	64
Salto Grande	1,350	1,568



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (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 apenas un 0,6% inferior a la prevista. Se registró muy escasa generación eólica (aprox. 1.6 MW medios) así como algo de biomasa (aprox. 9,2MW). UPM consumió aprox. 11.3 MW de la red (se encuentra en mantenimiento). Hubo mayor disponibilidad de importación de contrato Cemsa1 con Argentina, aprox. 138 MW medios, respecto de lo previsto (100 MW medios). A las 22 y 23 se registró una baja de la importación. A diferencia de ayer: se comienza a generar mas con Salto Grande que con el Río Negro. La cota vista de Uruguay se encuentra algo por abajo de la argentina, previéndose en la semana un uso más intensivo de S.Grande por Uruguay. Hubo algo de aportes en el Río Negro, no previstos, y las cotas terminaron un poco por arriba de lo previsto.