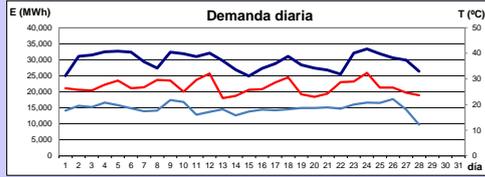


INFORME MENSUAL DEL MREE

DEMANDA NETA (según SMEC)

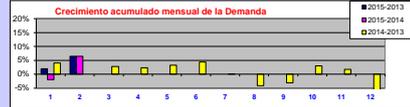
febrero 2015



Energía Total Mensual
830,351 MWh

Potencia Máxima (MW)
1,675

Energía Diaria Máxima (MWh)
33,398



TASA DE CRECIMIENTO (2014-2013)	
Mensual (mismo mes del año anterior)	6.43%
Acumulado anual	1.92%
Año móvil	0.54%

ENERGÍA NETA ENTREGADA AL SIN

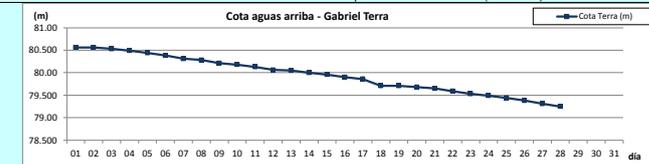
Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	MWh	Exportación
Central Balle	37,440			
• Sala B			-107	
• 5a			0	
• 6a			9,382	
• Motores			28,164	
Central La Tablada	-213			
• Unidad 1			83	
• Unidad 2			-296	
Central P. del Tigre	899			
• Gas				
• Gasoil			899	
APR A	343			
APR B	2,045			
APR C	803			
Montevideo A Motores	179			
Montevideo B Motores	305			
Central Maldonado	0			
Grupos Diesel	0			
• Rivera			0	
• San Borjas			0	
Consumo Conversora Rivera	133.6			
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad	MWh	
C.H. G.Terra (R. del Bonete)	89,233			415
C.H. Baygorria	50,680			220
C.H. Constitución (Palmar)	124,459			1,760
C.H. Salto Grande	365,822			810
Intercambios	Por País			
Argentina	-3,205			
• Importación Contrato			0	
• Importación Contingente			0	
• Exportación hidráulica			3,205	
• Exportación térmica			0	
Brasil	0			
• Importación por C. Rivera			0	
• Importación por SADI			0	
• Exportación a Brasil			0	
Otros Generadores				
UPM S.A.	11,823			
Zenda Leather S.A.	-17			
Nuevo Manantial S.A.	747			
Sierra de Caracoles 1 (U.T.E.)	2,186			
Sierra de Caracoles 2 (U.T.E.)	2,270			
Aproland S.A.	-245			
Lavadero de Lanas Blendio S.A.	-47			
Las Rosas Maldonado	53			
Engraw S.A.	330			
Fenirol S.A.	5,515			
Calulosa y Energía Punta Pereira S.A.	27,980			
Bioener S.A.	5,590			
Weyerhaeuser Productos S.A.	684			
Liderdat S.A.	-10			
Galofer S.A.	3,782			
Alcoholeros del Uruguay S.A.	-188			
Frontis S.A.	1,773			
ASAHI S.A.	42			
Kentlux S.A.	4,163			
R. del Sur S.A.	11,672			
Palmatir S.A.	11,464			
Lanas Trinidad S.A.	187			
Gemsa S.A.	11,627			
Luz de Río S.A.	11,633			
Topely Company S.A.	1,802			
Polesine S.A.	12,270			
Luz de Loma S.A.	4,878			
Luz de Mar S.A.	3,918			
Juan Pablo Terra	10,041			
Villa Sara	63			
Río Branco	51			
Rouar S.A.	2,451			
Cadonal S.A.	10,003			

Nota: Los valores informados son valores netos, esto es la diferencia entre la energía entregada al SIN y la energía absorbida del sistema.

INFORMACIÓN HIDROLÓGICA MENSUAL

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

Valores diarios de la Cota de la Represa Dr. Gabriel Terra (hora 0:00)

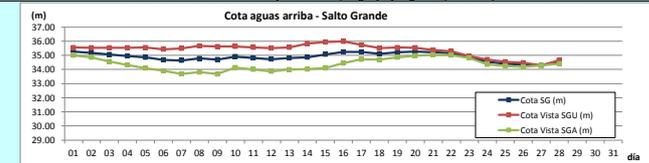


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	80.59	79.25
Baygorria	54.80	53.83
Palmar	40.08	39.73
Salto Grande	35.29	34.53

Valores de Referencia (operación normal)

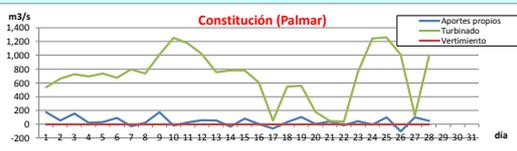
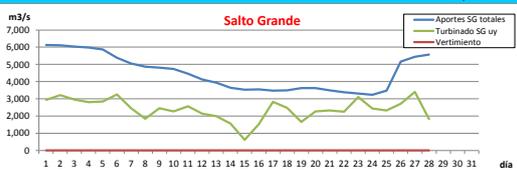
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70.00	80.70
Baygorria	53.00	54.50
Palmar	36.00	40.00
Salto Grande	30.00	35.00

Valores diarios de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Vertido total (km3)
Terra	0.00
Baygorria	0.00
Palmar	0.00
Salto Grande	0.00

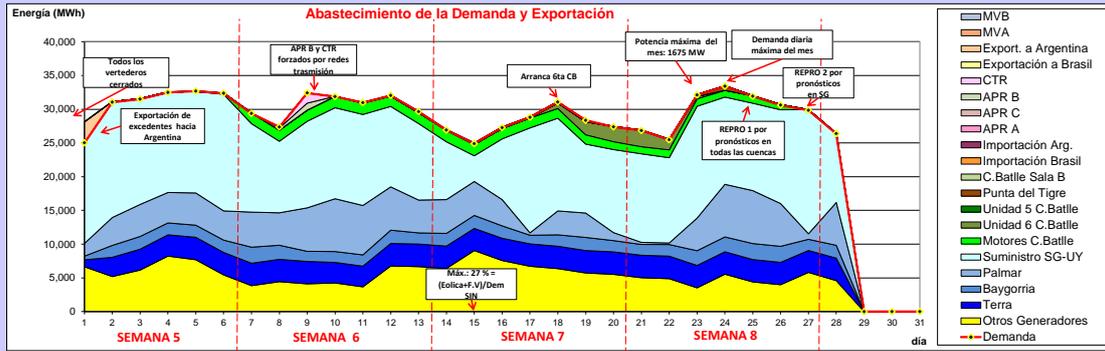
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS REGISTRADOS



Valores Históricos febrero			
Represa	Lluvias mm	Min mm	Max mm
Terra	46	40	378
Baygorria	34	34	539
Palmar	67	28	472

Valores mensuales considerados desde 01/1994

Nota: En el caso del Río Negro los aportes medios diarios se calculan en base a balances hidráulicos (en función de cota inicial y final, turbinado y vertido diario). Por esta razón es posible que aparezcan valores negativos debido a errores en los valores de las cotas inducidos por el viento.
Las gráficas en este informe están elaboradas para meses de 31 días



Semana 5 (31 de enero al 06 de febrero)

Durante la semana el despacho fue hidráulico, no siendo necesario la generación con máquinas térmicas para suministrar picos de potencia. SG cerró vertederos el 31/1 aumentando su potencia disponible. No se produjeron precipitaciones en el río Negro y las mismas fueron escasas en el río Uruguay.

El despacho hasta el día Lunes fue: Auto despachados, Salto pleno y Río Negro cerrando la demanda. Del Martes en adelante: Auto despachados, Bonete a pleno, Salto y Palmar cerrando la demanda con cota mínima en Salto de 35.0m. y Térmico necesario para suministrar picos de demanda (Motores CB durante el mediodía del Viernes).

La demanda semanal de energía fue de 211.4 GWh. Se exportaron 8.3 GWh hacia Argentina (Sábado y Domingo), correspondientes a excedentes de vertimiento. Se terminó la semana con la cota de Bonete en 80.38 m, SG UY en 35.43 m y Palmar en 40.02 m. Los aportes medios semanales en Bonete fueron de 202 m3/s, SG 6019 m3/s y Palmar 109 m3/s.

Semana 6 (07 de febrero al 13 de febrero)

El despacho durante la semana fue básicamente hidráulico, con Motores CB generando en la base. Al igual que en la semana anterior, no se produjeron precipitaciones en el río Negro y las mismas fueron escasas en el río Uruguay.

El despacho fue: Auto despachados, Bonete a pleno, Motores de CB a pleno, Palmar para cota 39,2 m, Salto Grande cerrando la demanda y Generación distribuida y PTI para suministrar picos de potencia. Durante el Domingo y Lunes, debido a la salida del trazo 500/150 kV de la estación Montevideo A y con el fin de no sobrecargar el resto de los transformadores de las estaciones B, I y San Carlos y minimizar el impacto de una falta n-1 se generó con APR B y CTR forzado.

La demanda semanal de energía fue de 213.6 GWh. No hubo intercambios de energía. Se terminó la semana con la cota de Bonete en 80.05 m, SG UY en 35.56 m y Palmar en 39.49 m. Los aportes medios semanales en Bonete fueron de 79 m3/s, SG 4568 m3/s y Palmar 41 m3/s.

Semana 7 (14 de febrero al 20 de febrero)

El despacho durante la semana fue básicamente hidráulico, con Motores CB y 6ta CB. No se produjeron precipitaciones de relevancia durante la semana. La generación eólica fue superior a las previsiones, con una participación diaria media en la demanda de 17,1 %. Lo anterior sumado a una demanda menor, produjo que se terminara en cotas levemente superiores a las previstas.

El despacho fue: Auto despachados, Bonete a pleno, Motores de CB a pleno, 6ta Unidad de CB a pleno (arrancó el Miércoles, quedando a pleno el Jueves), Palmar para cota 39,2 m, Salto Grande cerrando la demanda y térmico para suministrar picos de potencia. Se realizaron pruebas de inyección de agua en las APR.

La demanda semanal de energía fue de 194.7 GWh. No hubo intercambios de energía. Se terminó la semana con la cota de Bonete en 79.68 m, SG UY en 35.54 m y Palmar en 39.66 m. Los aportes medios semanales en Bonete fueron de 127 m3/s, SG 3564 m3/s y Palmar 19 m3/s.

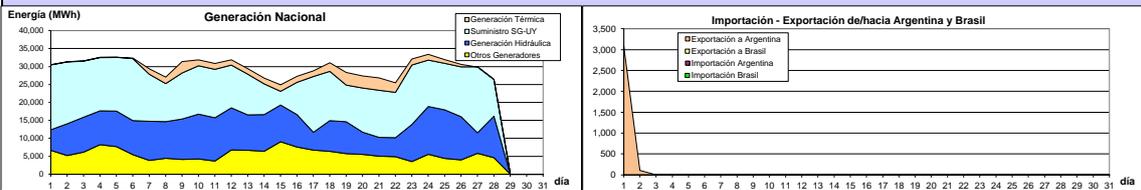
Semana 8 (21 de febrero al 27 de febrero)

El despacho de la semana fue inicialmente similar al de la semana anterior, sacando de servicio generación térmica en el correr de la semana. Se produjeron precipitaciones menores en el río Negro que no produjeron cambios en los aportes.

El despacho hasta el Martes fue: Auto despachados, Bonete a pleno, Gafoter, Motores de CB a pleno, Bioener y Fenírol, 6ta Unidad de CB a pleno, Palmar para cota 39,2 m. y Salto Grande cerrando la demanda. A partir del Miércoles se reprogramó la semana (sacando de servicio 6ta CB) por pronósticos de precipitaciones en las cuencas del río Uruguay y Río Negro. A partir del Jueves se volvió a reprogramar la semana sacando de servicio Motores CB por aumento en las previsiones de aportes en Salto Grande.

La demanda semanal de energía fue de 210.2 GWh. No hubo intercambios de energía. Se terminó la semana con la cota de Bonete en 79.31 m, SG UY en 34.28 m y Palmar en 39.81 m. Los aportes medios semanales en Bonete fueron de 81 m3/s, SG 3931 m3/s y Palmar 24 m3/s.

GENERACION - IMPORTACION / EXPORTACION por día (acumulado)



COMPOSICION DE LA DEMANDA Y GENERACION POR FUENTE

