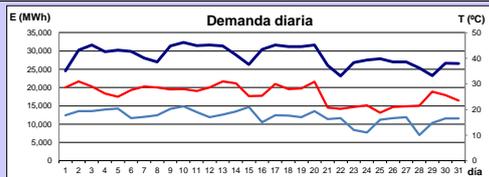


INFORME MENSUAL DEL MREE

DEMANDA NETA (según SMEC)

marzo 2015



Energía Total Mensual
888,054 MWh

Referencia en Montevideo
Temperatura Media

Potencia Máxima (MW)
1,610 Martes 10, 20:34 hs
Energía Diaria Máxima (MWh)
32,350 Martes 10



TASA DE CRECIMIENTO (2015-2014)	
Mensual (mismo mes del año anterior)	10.05%
Acumulado anual	4.54%
Año móvil	1.12%

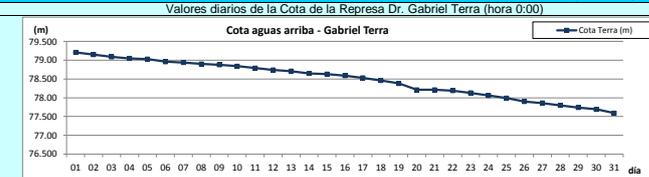
ENERGÍA NETA ENTREGADA AL SIN

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	MWh	Exportación
Central Balle	24,005			
• Sala B			-367	
• 5a			456	
• 6a			80	
• Motores			23,996	
Central La Tablada	-2,297			
• Unidad 1			-1,100	
• Unidad 2			-1,197	
Central P. del Tigre	71,338			
• Gas				
• Gasoil			71,338	
APR A	768			
APR B	253			
APR C	129			
Central Maldonado	0			
Grupos Diesel	0			
• Rivera			0	
• San Borjas			0	
Consumo Conversora Rivera	154.3			
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad		
C.H. G. Terra (R. del Bonete)			97,984	
C.H. Baygorria			61,890	
C.H. Constitución (Palmar)			170,866	
C.H. Salto Grande			311,718	
Intercambios	Por País			
Argentina	0			
• Importación Contrato			0	
• Importación Contingente			0	
• Exportación hidráulica			0	
• Exportación térmica			0	
Brasil	0			
• Importación por C. Rivera			0	
• Importación por SADI			0	
• Exportación a Brasil			0	
Otros Generadores				
UPM S.A.			8,184	
Zanda Leather S.A.			-20	
Nuevo Mansal S.A.			720	
Sierra de Caracoles 1 (U.T.E.)			2,019	
Sierra de Caracoles 2 (U.T.E.)			2,105	
Agroland S.A.			-233	
Lavadero de Lanas Biengio S.A.			-124	
Las Rosas Maldonado			66	
Engraw S.A.			173	
Fenirol S.A.			6,471	
Celulosa y Energía Punta Pereira S.A.			20,324	
Bioener S.A.			6,413	
Weyherhauser Productos S.A.			870	
Liderist S.A.			-14	
Galofar S.A.			1,312	
Alcoholes del Uruguay S.A.			-196	
Ponlar S.A.			2,561	
ASAHI S.A.			70	
Kentilux S.A.			3,465	
R. del Sur S.A.			11,934	
Palmatir S.A.			10,483	
Lanas Trinidad S.A.			209	
Gemsa S.A.			11,126	
Luz de Río S.A.			10,950	
Togely Company S.A.			1,665	
Polesine S.A.			12,606	
Luz de Loma S.A.			4,891	
Luz de Mar S.A.			4,051	
Juan Pablo Terra			15,577	
Villa Sara			-9	
Río Branco			-8	
Rouar S.A.			4,209	
Cadonal S.A.			9,765	

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

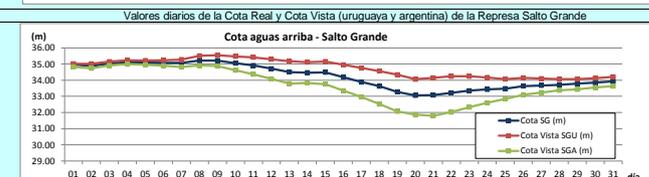
INFORMACIÓN HIDROLÓGICA MENSUAL

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



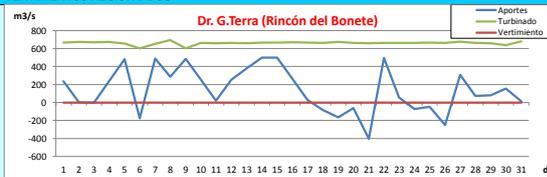
Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79.25	77.59
Baygorria	53.83	54.14
Palmar	39.73	37.31
Salto Grande	34.53	33.92

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



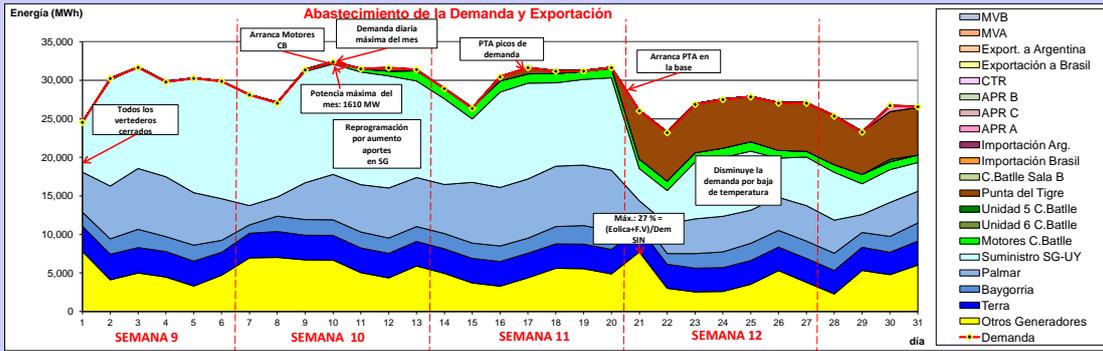
Represa	Vertido total (km3)
Terra	0.00
Baygorria	0.00
Palmar	0.00
Salto Grande	0.00

APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS REGISTRADOS



Valores Históricos marzo			
Represa	Lluvias mm	Min mm	Max mm
Terra	52	30	336
Baygorria	31	26	439
Palmar	34	30	428

Valores mensuales considerados desde 01/1994
Nota: En el caso del Río Negro los aportes medios diarios se calculan en base a balances hídricos (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 indicados por el viento. Las gráficas en este informe están elaboradas para meses de 31 días



Semana 9 (28 de febrero al 06 de marzo)
 Durante la semana el despacho fue básicamente hidráulico, siendo necesario el día lunes despachar térmico para suministrar el pico de la tarde. Se produjeron precipitaciones en todas las cuencas siendo las de mayor importancia las de la cuenca de Salto, registrándose aumentos en los niveles de aportes de esta central.
 El despacho semanal fue: Auto despachados, Bonete a pleno, Baygorria, Palmar y Salto Grande cerrando la demanda. Fue necesario generar con Motores CB y PTA el Lunes. Se continuaron realizando pruebas en la 5ta unidad CB y en la central APR C.

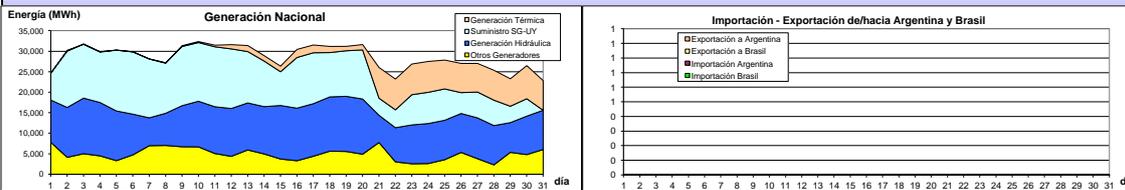
La demanda semanal de energía fue de 202.7 GWh. No se exportó energía. Se terminó la semana con la cota de Bonete en 78.96 m, SG UY en 35.24 m y Palmar en 39.17 m. Los aportes medios semanales en Bonete fueron de 114 m³/s, SG 5565 m³/s y Palmar 74 m³/s.

Semana 10 (07 de marzo al 13 de marzo)
 El despacho durante la semana fue básicamente hidráulico, siendo necesario despachar térmico para cubrir los picos de demanda. No se produjeron precipitaciones de importancia. La generación eólica tuvo una participación diaria media en la demanda de 12.3%. La temperatura fue mayor a la prevista y bastante atípica para el mes de marzo, lo que hizo que la demanda fuera superior a la prevista.
 El despacho fue: Auto despachados, Bonete a pleno, Palmar para cota 38.6 m, Salto Grande cerrando la demanda, Generación distribuida y centrales térmicas para suministrar picos de potencia, de ser necesarias. Por aumento de aportes en Salto Grande se realizó una reprogramación en la semana. La misma entró en vigencia el día 10 y el único cambio en el despacho fue que Palmar pasó a ser despachada con cota objetivo 39.1 m en vez de 38.6 m.
 La demanda semanal de energía fue de 213.2 GWh. No hubo intercambios de energía. Se terminó la semana con la cota de Bonete en 78.71 m, SG UY en 35.18 m y Palmar en 38.86 m. Los aportes medios semanales en Bonete fueron de 309 m³/s, SG 5070 m³/s y Palmar 47 m³/s.

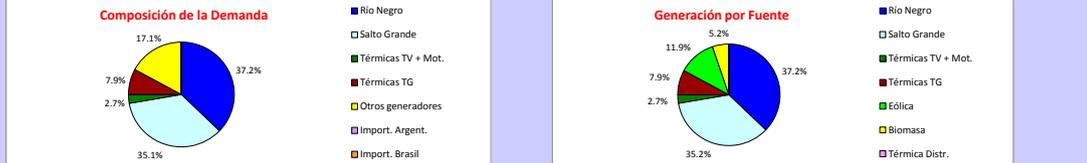
Semana 11 (14 de marzo al 20 de marzo)
 El despacho de la semana fue con Motores CB en la base y el resto básicamente hidráulico, siendo necesario despachar térmico para cubrir los picos de demanda. No se produjeron precipitaciones de relevancia durante la semana. La generación eólica tuvo una participación diaria media en la demanda de 12.3%. 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, Palmar hasta pleno, Salto Grande cerrando la demanda y térmico para suministrar picos de potencia. Se realizaron pruebas en APR.
 La demanda semanal de energía fue de 211.3 GWh. No hubo intercambios de energía. Se terminó la semana con la cota de Bonete en 78.21 m, SG UY en 34.06 m y Palmar en 37.55 m. Los aportes medios semanales en Bonete fueron de 139 m³/s, SG 2964 m³/s y Palmar 84 m³/s.

Semana 12 (21 de marzo al 27 de marzo)
 El despacho de la semana fue con térmico en la base hasta PTA, Bonete a pleno, Palmar para cota 37.3 m y Salto Grande cerrando demanda. No se produjeron precipitaciones de importancia en las cuencas.
 El despacho durante la semana fue: Auto despachados, Bonete a pleno, Motores de CB a pleno, Generación Distribuida convocable, PTA a pleno, Palmar para cota 37.3 m, y Salto Grande cerrando la demanda.
 La demanda semanal de energía fue de 185.4 GWh, menor a la demanda de las semanas anteriores, debido a una disminución de la temperatura. No hubo intercambios de energía. Se terminó la semana con la cota de Bonete en 77.86 m, SG UY en 34.1 m y Palmar en 37.3 m. Los aportes medios semanales en Bonete fueron de 12 m³/s, SG 2231 m³/s y Palmar 23 m³/s.

GENERACION - IMPORTACION / EXPORTACION por día (acumulado)



COMPOSICION DE LA DEMANDA Y GENERACION POR FUENTE



Realizado por Juan Palacio, M. Cristina Álvarez y Nicolás Castrorini.