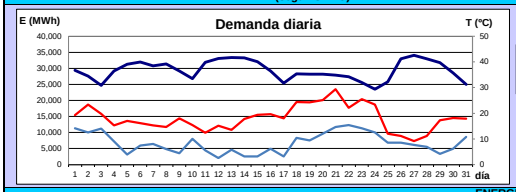
INFORME MENSUAL DEL MMEE

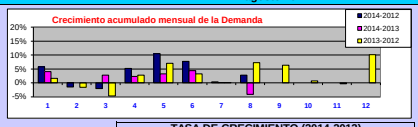
DEMANDA NETA (según SMEC) — agosto 2014



Energía Total Mensual
910,843 MWh

Demanda (MWh)
T. Máx (ºC)
T. Mín. (ºC)

Temperatura en Montevideo
Referencia Melilla



Potencia Máxima (MW)
1,797 Miércoles 27, 20:40 hs

Energía Diaria Máxima (MWh)
34,096 Miércoles 27

TASA DE CRECIMIENTO (2014-2013)	
Mensual (mismo mes del año anterior)	-4.08%
Acumulado anual	1.53%
Año movil	2.43%

ENERGÍA NETA ENTREGADA AL SIN

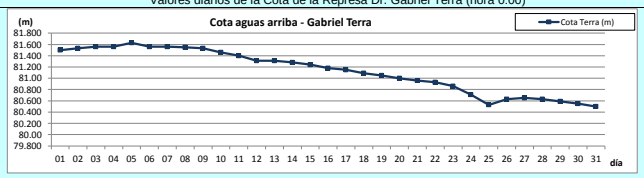
Generación Térmica	Por Central	Por Unidad		Exportación	
Central Batlle	**6,997**		MWh		
• Sala B		-118	MWh		
• 5a		0	MWh		
• 6a		0	MWh		
• Motores		7,115	MWh		
Central La Tablada	**-1,996**		MWh		
• Unidad 1		-1,154	MWh		
• Unidad 2		-842	MWh		
Central P. del Tigre	**793**		MWh		
• Gas		0	MWh		
• Gasoil		793	MWh		
APR A	**-55**		MWh		
APR B	**263**		MWh		
APR C	**0**		MWh		
Montevideo A Motores	**3**		MWh		
Montevideo B Motores	**10**		MWh		
Central Maldonado	**0**		MWh		
Grupos Diesel	**0**		MWh		
• Rivera		0	MWh		
• San Borjas		0	MWh		
Generación Hidraulica	**Por Central**	**Por Unidad**			
C.H. G.Terra (R. del Bonete)	**89,975**		MWh	12,025	MWh
C.H. Baygorria	**59,699**		MWh	4,915	MWh
C.H. Constitución (Palmar)	**171,079**		MWh	50,155	MWh
C.H. Salto Grande	**430,516**		MWh	4,866	MWh
Intercambios	**Por País**				
Argentina	**-71,961**		MWh		
• Importación Contrato		0	MWh		
• Importación Contingente		0	MWh		
• Exportación hidráulica		71,961	MWh		
• Exportación térmica		0	MWh		
Brasil	**0**		MWh		
• Importación por C.Rivera		0	MWh		
• Importación por SADI		0	MWh		
• Exportación a Brasil	**0**		MWh		
Otros Generadores					
UPM S.A.	**16,328**		MWh		
Zenda Leather S.A.	**-19**		MWh		
Nuevo Manantial S.A.	**985**		MWh		
Sierra de Caracoles 1 (U.T.E.)	**2,788**		MWh		
Sierra de Caracoles 2 (U.T.E.)	**2,690**		MWh		
Agroland S.A.	**-149**		MWh		
Lavadero de Lanas Blengio S.A.	**109**		MWh		
Las Rosas Maldonado	**66**		MWh		
Engraw S.A	**-154**		MWh		
Fenirol S.A.	**6,309**		MWh		
Celulosa y Energía Punta Pereira S.A.	**23,560**		MWh		
Bioener S.A.	**6,227**		MWh		
Weyerhaeuser Productos S.A.	**1,026**		MWh		
Liderdat S.A.	**-12**		MWh		
Galofer S.A.	**6,862**		MWh		
Alcoholes del Uruguay S.A.	**2,094**		MWh		
Ponlar S.A.	**2,398**		MWh		
ASAHI S.A	**67**		MWh		
Kentilux S.A.	**4,232**		MWh		
R. del Sur S.A	**18,227**		MWh		
Palmatir S.A	**14,067**		MWh		
Lanas Trinidad S.A.	**273**		MWh		
Gemsa S.A	**6,250**		MWh		
Luz de Río S.A	**16,345**		MWh		
Togely Company S.A	**1,707**		MWh		
Polesine S.A	**9,980**		MWh		
Luz de Loma S.A	**4,258**		MWh		
Luz de Mar S.A	**4,578**		MWh		
Juan Pablo Terra	**2,701**		MWh		

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

INFORMACION HIDROLOGICA MENSUAL

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

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

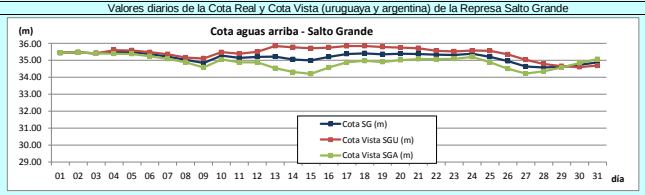


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	81.46	80.50
Baygorria	54.16	53.82
Palmar	40.02	39.41
Salto Grande	35.45	34.88

Valores de Referencia (operación normal)

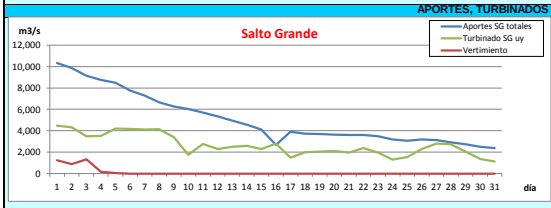
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70.00	80.70
Baygorria	53.00	54.50
Palmar	36.00	40.00
Salto Grande	30.00	35.00

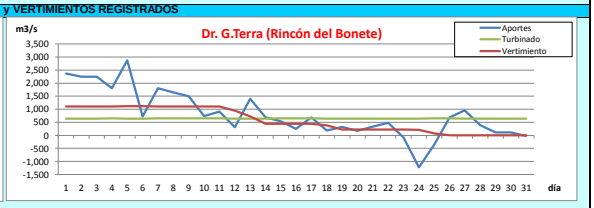
Valores diarios de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande

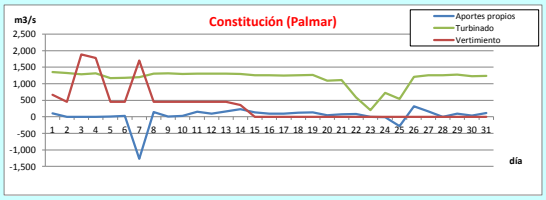


Represa	Vertido km3
Terra	1.60
Baygorria	1.35
Palmar	0.97
Salto Grande	0.41

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS REGISTRADOS







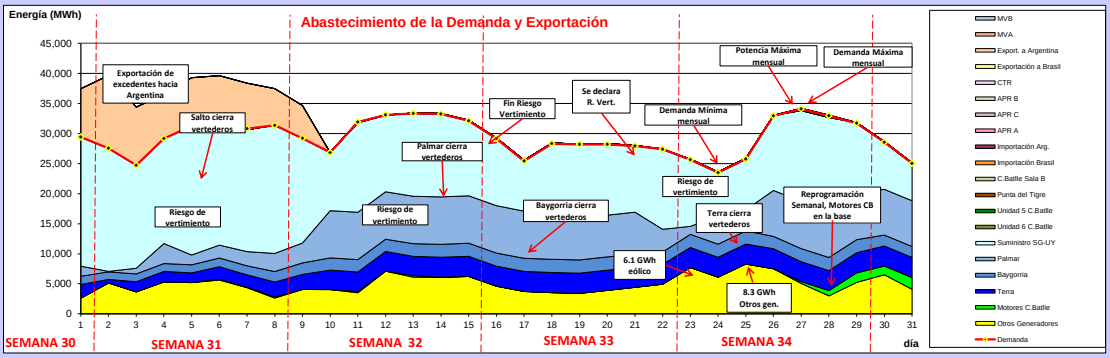
Valores Históricos agosto

Represa	Lluvias mm	Min mm	Max mm
Terra	26	22	162
Baygorria	15	13	227
Palmar	22	2	206

Valores mensuales considerdos desde 01/1994

nota: Las gráficas en este informe están elaboradas para meses de 31 días

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA Y EXPORTACION - DETALLE — agosto 2014



Semana 30 (26 de julio al 01 de agosto)

Durante la semana se produjeron precipitaciones menores en el río Negro y finalizando la semana en la cuenca media del río Uruguay y Bonete. El Lunes 28 se abrieron vertederos en Salto Grande.
El despacho fue: Auto despachados y Ponlar, Bonete y Baygorria, Palmar, Salto Grande y Térmico necesario para el pico.
La demanda de energía semanal fue de 221.4 GWh.
Se exportaron 50.8 GWh hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.
Se terminó la semana con la cota de Bonete en 81.5 m, Salto en 35.45 m y Palmar en 39.99 m.

Semana 31 (02 de agosto al 08 de agosto)

En el fin de semana se produjeron precipitaciones escasas en la cuenca del Río Negro.
El despacho fue prácticamente hidráulico durante toda la semana, salvo para el suministro de picos de potencia.
Se continuó vertiendo en el Río Negro durante toda la semana, Salto Grande cerró el vertedero el martes 5.
Las temperaturas han sido elevadas para la estación resultando demanda baja, el pico de potencia no alcanzó los 1650 MW. La demanda semanal fue de 207 GWh aproximadamente.
Se continuó exportando excedentes hidráulicos durante toda la semana, se exportaron en total unos 58.5 GWh hacia Argentina.
Se terminó la semana con la cota de Bonete en 81.55 m, Salto en 35.16 m y Palmar en 40.20 m.

Semana 32 (09 de agosto al 15 de agosto)

Se produjeron algunas precipitaciones durante el fin de semana en la cuenca del Río Uruguay lo que produjo un aumento de los aportes que determinó que se declarara riesgo de vertimiento para toda la semana. El despacho ha sido mayormente hidráulico utilizándose Motores de Central Batlle y Punta del Tigre para el suministro de los picos de potencia.
Se agregó al lago de Salto Grande una diferencia de aproximadamente 14 GWh de energía a favor de Uruguay que se venia acumulando en las situaciones de vertimiento.
Las temperaturas han sido moderadas para la estación, resultando demandas bajas. El pico de potencia no alcanzó los 1780 MW y la demanda total semanal fue del orden de los 220 GWh.
Se continuó vertiendo en el Río Negro. Hubo exportación hacia Argentina de excedentes hidráulicos el día sábado 9, unos 5.4 GWh.
Se terminó la semana con la cota de Bonete en 81.24 m, Salto en 35.71 m y Palmar en 40.11 m.

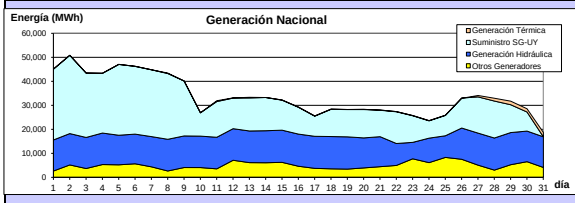
Semana 33 (16 de agosto al 22 de agosto)

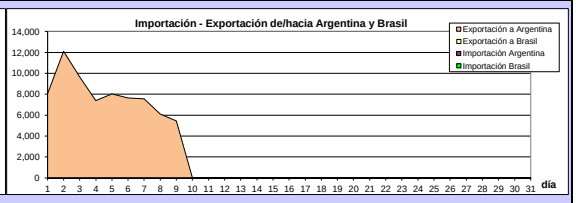
Se continuó con un despacho hidráulico no necesitándose generación térmica para el suministro de potencia. Se produjeron algunas precipitaciones en la cuenca del río Uruguay lo que ha producido un aumento de aportes que llevaron a reprogramar la presente semana. CAMMESA ha disminuido los programas previstos de compra a CTM y existió un aumento en la cota de Salto.
A partir del viernes debido a los pronósticos de precipitaciones y la solicitud de CTM de aumento de compra a Salto se declara riesgo de vertimiento para todo el sistema.
Las temperaturas han sido moderadas para la estación, resultando en demandas bajas. La demanda total semanal fue del orden de los 195 GWh.
Se terminó la semana con la cota de Bonete en 80.93 m, Salto en 35.57 m y Palmar en 39.90 m.

Semana 34 (23 de agosto al 29 de agosto)

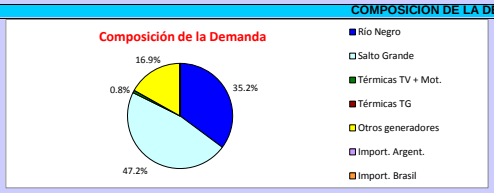
El despacho arrancó siendo mayormente hidráulico, se han generado cantidades importantes de energía eólica alcanzando un máximo diario de aprox. 6 GWh.
A partir del miércoles se comenzó a despachar en la base generación distribuida convocable.
A partir del jueves se decide reprogramar la semana despachando motores de CB en la base.
La demanda semanal fue de unos 207 GWh. El día miércoles 27 se registró el máximo de energía diaria demandada (34.1 GWh) y el máximo pico de potencia demandada (1797 MW) para el mes.
Se terminó la semana con la cota de Bonete en 80.59 m, Salto en 34.66 m y Palmar en 39.71 m.

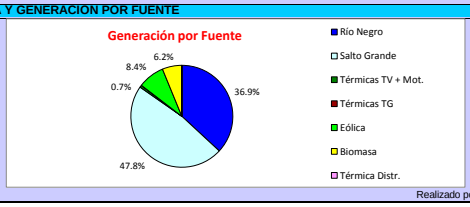
GENERACION - IMPORTACION / EXPORTACION por día (acumulado)





COMPOSICION DE LA DEMANDA Y GENERACION POR FUENTE





Realizado por Gonzalo Hermida