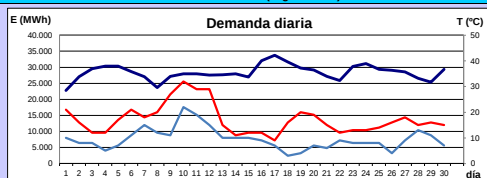


DEMANDA NETA (según SMEC)

SETIEMBRE 2013



Energía Total Mensual
851 908 MWh

851.908

— Demanda (MWh)
T. Máx (°C)

— T. Max. (°C)
— T. Min. (°C)

Page 10 of 10

Temperatura en Montevideo

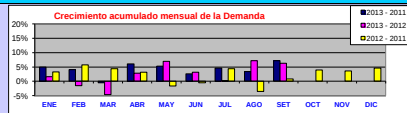
Referencia Melilla

Potencia Máxima (M

1.793

Energía Diaria Máxi	22.752
---------------------	--------

33.750
LA META ENTREGADA



TASA DE CRECIMIENTO (2013-2012)	
Mensual	6,29%
Acumulado anual	2,45%
Año móvil	2,84%

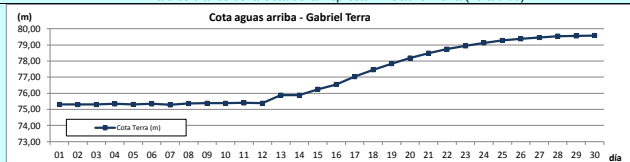
	33.750	Martes 1
ENERGIA NETA ENTREGADA AL SIN		

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	Exportación
Central Battle	87.243		
• Sala B		24.640	
• 5a		0	
• 6a		49.740	
• Motores		22.862	
Central La Tablada	-2.490		
• Unidad 1		-1.254	
• Unidad 2		-1.236	264
Central P. del Tigre	87.291		
• Gas		0	
• Gasoil		87.291	
APR A	28.199		212
APR B	280		199
APR C	64		210
Montevideo A Motores	5		
Montevideo B Motores	13		
Central Maldonado	0		
Grupos Diesel	0		
• Rivera		0	
• San Borjas		0	
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad	
C.H. G. Terra (R. del Bonete)	33.617	MWh	
C.H. Baygorria	31.915	MWh	
C.H. Constitución (Palmar)	117.831	MWh	
C.H. Salto Grande	419.082	MWh	
Intercambios	Por Pais		
Argentina	0	MWh	
• Importación Contrato		0	
• Importación Contingente		0	
• Exportación hidráulica		0	
• Exportación térmica		0	
Brasil	0	MWh	
• Importación por C. Rivera		0	
• Importación por SAD		0	
• Exportación a Brasil	0	MWh	
Otros Generadores			
UPM S.A. (ex-Botnia)	5.081	MWh	
Zenda Leather S.A.	-32	MWh	
Nuevo Merisantal S.A.	2.208	MWh	
Sierra de Caracoles 1 (U.T.E.)	3.597	MWh	
Sierra de Caracoles 2 (U.T.E.)	2.976	MWh	
Agroland S.A.	-128	MWh	
Las Rosas Maldonado	22	MWh	
Engraw S.A.	237	MWh	
Fenrid S.A.	6.843	MWh	
Bioener S.A.	4.118	MWh	
Weyerhaeuser Productos S.A.	1.457	MWh	
Liderlat S.A.	-11	MWh	
Galoter S.A.	4.698	MWh	
Alcoholes del Uruguay S.A.	1.477	MWh	
Ponlar S.A.	2.398	MWh	
Kenilux S.A.	5.887	MWh	
Nota:			Los valores informados son valores netos, esto es la diferencia entre la energía entregada al SN y la energía absorbida del sistema.

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

5.887	MVH
INFORMACIÓN HIDROLÓGICA MENSUAL	

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

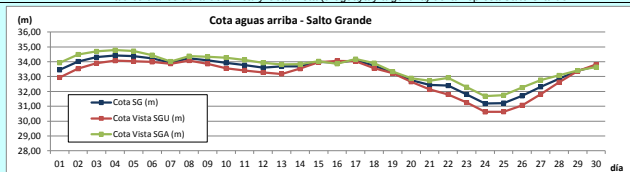


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	75.28	0.00
Baygorria	53.88	0.00
Palmar	37.77	0.00
Salto Grande	32.33	0.00

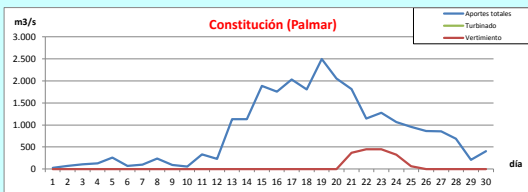
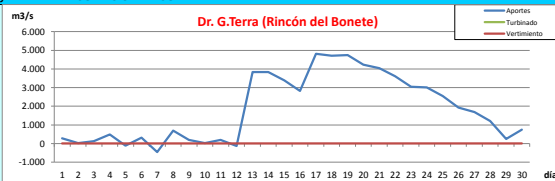
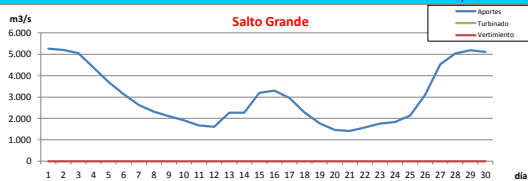
Valores de Referencia (operación normal)

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 km3
Terra	0.00
Baygorria	0.07
Palmar	0.14
Salto Grande	0.00

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS REGISTRADOS

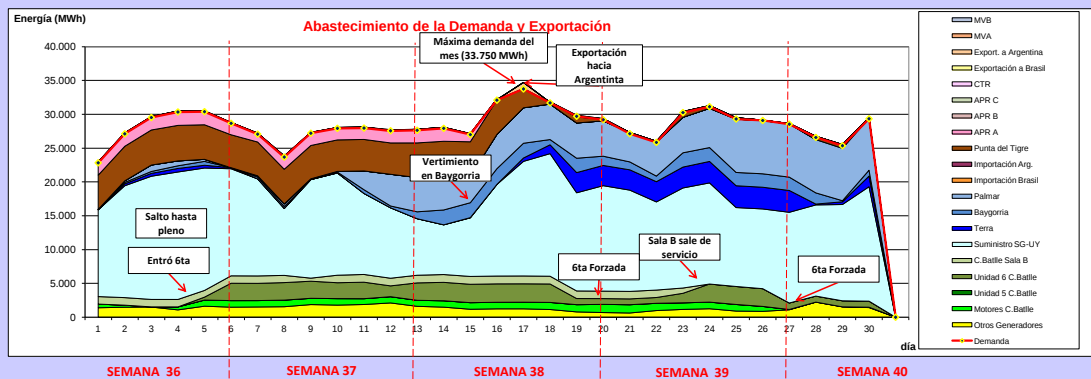
Valores Históricos			
Represa	Lluvias mm	Min mm	Max mm
Terra	206	46	27
Baygorria	186	19	18
Palmar	145	33	22

Valores mensuales considerados desde 01/1994
Valores de S.Grande en la cuenta inmediata
n/d = dato no disponible al momento de la publicación

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

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA Y EXPORTACION - DETALLE

SETIEMBRE 2013



Semana 36 (31 de agosto al 06 de septiembre)

No se han producido precipitaciones durante la semana. Se tuvieron aportes de 9000 m3/s de promedio en Salto Grande.

La demanda de energía correspondiente a la semana fue de 198 GWh aprox.

Se despachó generación distribuida de despacho centralizado, Motores de Central Batlle, Sala B, Punta del Tigre y APR A. El jueves entró en paralelo la 6ta unidad de CB. Se generó hasta pleno con Salto Grande mientras que se utilizó el río Negro a cota constante para cubrir los picos de demanda.

No hubo intercambio de energía con los países vecinos.

Semana 37 (07 de septiembre al 13 de septiembre)

En el fin de semana se produjeron precipitaciones en toda la cuenca del río Negro pero fundamentalmente en Palmar. Se tuvieron promedios de aportes de 4400 m3/s en Salto Grande.

Durante la semana se llegó a una demanda aproximada de 190 GWh, 8 GWh menos que la semana anterior.

Se despachó la generación distribuida de despacho centralizado, Motores de Central Battle, 6ta Unidad, Sala B, Punta del Tigre y APR A.

El día jueves 6ta salió de servicio por algunas horas y también lo hizo alguna máquina de Punta del Tigre

Se generó hasta pleno con Salto Grande. Se generó con Baygorria y Palmar para bajar la cota de sus respectivos lagos en función de las previsiones de precipitaciones existentes. No se utilizó Terra.

Se estima terminó con la cota de Terra en aprox. 75,4 m. habiendo comenzado la misma en 75,3 m.

No hubo intercambio de energía con los países vecinos.

Semana 38 (14 de septiembre al 20 de septiembre)

Semana 38 (14 de septiembre al 20 de septiembre)

Durante el fin de semana pasado se produjeron precipitaciones muy importantes en las cuencas del río Negro en particular en Terra donde llovieron aproximadamente 180 mm en 3 días.

El domingo 15 se vertió en la represa de Baygorria (850m3/s de promedio).

El efecto de las lluvias sobre los aportes ha sido notable habiéndose obtenido picos de aportes en el entorno de los 5000 m³/s en Terra.

No se importó durante la semana

A solicitud de CAMMESA el día martes 17 se exportó hacia Argentina generación térmica de las unidades APR y CTR

Se alcanzó una demanda de 215 GWh, siendo unos 25 GWh mayor que la demanda de la semana anterior.

Debido a la evolución de los aportes de las centrales hidráulicas, el parque térmico en servicio fue retirándose del despacho. Hasta el domingo 15 se generó a pleno con el térmico disponible hasta APR A, ese día dicha central salió de servicio. A partir del martes 17 se dejó de generar con PTA en la base y se utilizó sólo para suministrar los picos de potencia. Desde el jueves 19 se bajó al mínimo técnico la 6ta Unidad de Central Bafite, quedando forzada al igual que Sala B. Estas unidades no se sacaron de servicio por un trabajo en transmisión.

Palmar generó a pleno durante toda la semana y Terra entró en servicio a pleno el jueves.

Semana 39 (21 de septiembre al 27 de septiembre)

Durante el fin de semana se produjeron precipitaciones importantes en la cuenca alta del río Uruguay. El aumento de aportes determino una reprogramación semanal.

El día lunes ante la información de la postergación del trabajo de transmisión se sacó de servicio la generación de Sala B y se cargó a pleno la 6ta unidad a consecuencia de que Salto pasaba por cotas muy bajas.

Se mantuvo a pleno la generación de Bonete.

Palmar debió abrir vertederos el día sábado hasta el día miércoles cuando entro en servicio la unidad que se encontraba en mantenimiento programado.

La demanda fue de 202 GWh.

No hubo intercambio de energía con los países vecinos.

Semana 40 (28 de septiembre al 04 de octubre)

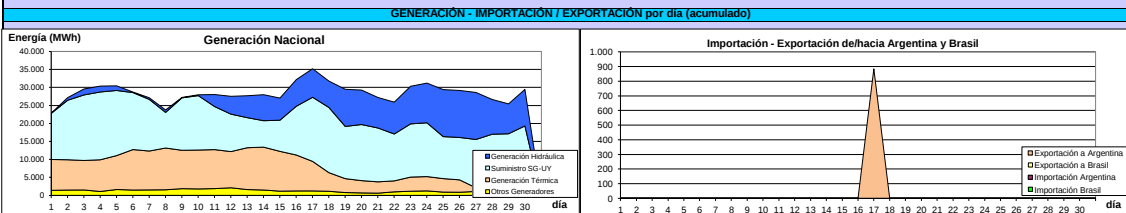
No se produjeron precipitaciones de relevancia en ninguna de las cuencas de los ríos Uruguay y Negro.

Se mantuvo a pleno la generación de Bonete a parir del martes. Hasta el lunes se despachó Palmar a pleno por riesgo de vertimiento.

Se utilizó generación térmica hasta Punta del Tigre para el suministro de picos de potencia.

La demanda de energía correspondiente a la semana fue de 197 GWh.

No hubo intercambio de energía con los países vecinos.



COMPOSICION DE LA DEMANDA Y GENERACION POR FUENTE

