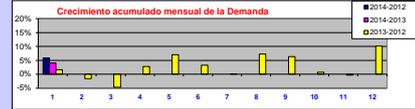


DEMANDA NETA (segun SMEC)



Energía Total Mensual
911.082,4 MWh

Referencia Mejilla
Temperatura en Montevideo

Potencia Máxima (MW)
1.734 Viernes 17, 15:23 hs.
Energía Diaria Máxima (MWh)
35.867 Jueves 23

TASA DE CRECIMIENTO (2013-2012)	
Mensual (mismo mes del año anterior)	4,01%
Acumulado anual	4,01%
Año móvil	2,96%

ENERGÍA NETA ENTREGADA AL SIN

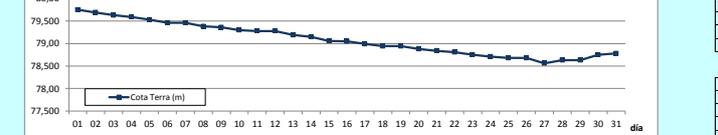
Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	MWh	Exportación
Central Battle	138.880			
• Sala B		20.960	MWh	
• Sa		15.863	MWh	
• Ga		63.823	MWh	
• Motores		38.533	MWh	
Central La Tablada	-530			
• Unidad 1		-530	MWh	7.286
• Unidad 2		0	MWh	
Central P. del Tigre	79.104			
• Gas		0	MWh	
• Gasoil		79.104	MWh	28.427
APR A	10.084			
APR B	8.726			
APR C	7.446			
Montevideo A Motores	0			
Montevideo B Motores	-14			
Central Maldonado	0			
Grupos Diesel	0			
• Rivera		0	MWh	
• San Borjas		0	MWh	
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad		
C.H. G.Terra (R. del Bonete)		97.615	MWh	
C.H. Baygorria		62.969	MWh	
C.H. Constitución (Palmar)		148.327	MWh	
C.H. Salto Grande		308.388	MWh	
Intercambios	Por País			
Argentina	-85.539			
• Importación Contrato		0	MWh	
• Importación Contingente		0	MWh	
• Exportación hidráulica		0	MWh	
• Exportación térmica		85.539	MWh	
Brasil	0			
• Importación por C. Rivera		0	MWh	
• Importación por SADI		0	MWh	
• Exportación a Brasil		0	MWh	
Otros Generadores				
UPM S.A. (ex-Econia)		16.888	MWh	
Zenda Leather S.A.		698	MWh	
Nuevo Manantial S.A.		1.297	MWh	
Sierra de Caracoles 1 (U.T.E.)		2.026	MWh	
Sierra de Caracoles 2 (U.T.E.)		1.726	MWh	
Aproland S.A.		-170	MWh	
Lavadero de Lanas Blendio S.A.		-193	MWh	
Las Rosas Maldonado		39	MWh	
Engraw S.A.		63	MWh	
Fenirol S.A.		5.914	MWh	
Calulosa y Energía Punta Pereira S.A.		-1.786	MWh	
Bioenor S.A.		6.235	MWh	
Weyerhaeuser Productos S.A.		1.302	MWh	
Liderdat S.A.		1.912	MWh	
Galofar S.A.		7.597	MWh	
Alcoholes del Uruguay S.A.		-168	MWh	
Frontis S.A.		2.344	MWh	
ASAHI S.A.		70	MWh	
Kentlux S.A.		3.855	MWh	

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)

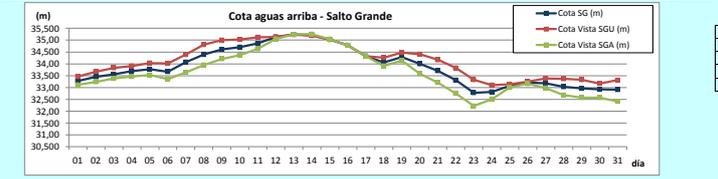
Valores diarios de la Cota de la Represa Dr. Gabriel Terra (hora 0:00)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79,81	78,75
Baygorria	53,73	54,21
Palmar	37,95	38,15
Salto Grande	33,31	32,92

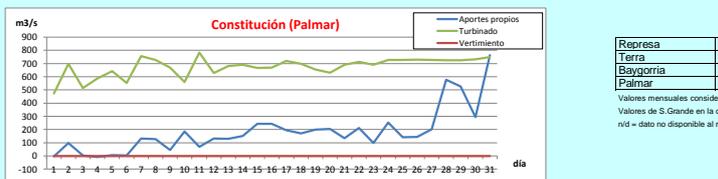
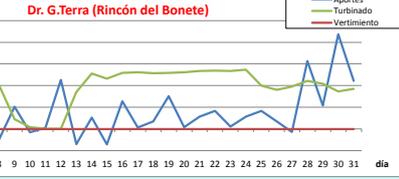
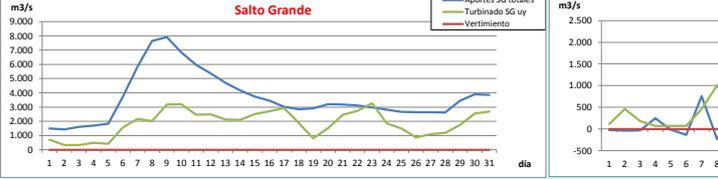
Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

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



Represa	Vertido km3
Terra	0,00
Baygorria	0,09
Palmar	0,00
Salto Grande	0,00

APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS REGISTRADOS



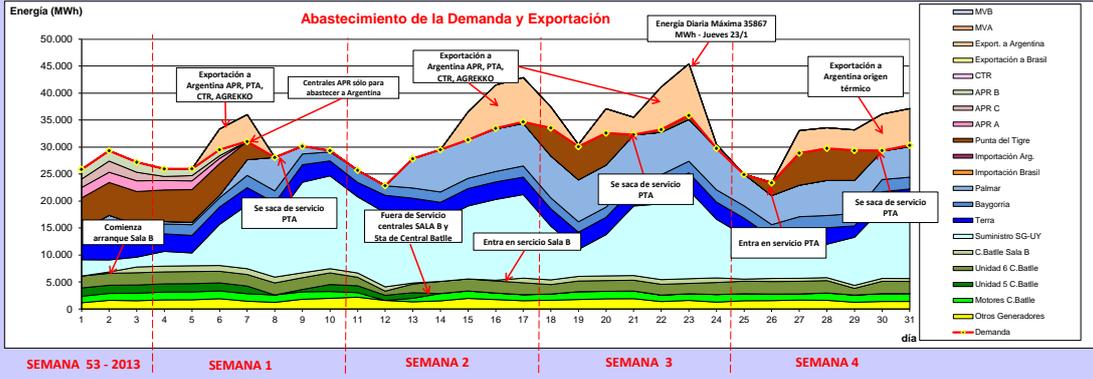
Valores Históricos enero			
Represa	Lluvias mm	Min mm	Max mm
Terra	234	19	256
Baygorria	258	14	258
Palmar	275	16	275

Valores mensuales corridos desde 01/1/94
Valores de S. Grande en la cuenca 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

enero 2014



Semana 53 - 2013 (28 de diciembre al 3 de enero)
 Durante la semana el despacho fue el siguiente:
 - Terra a pleno, todo el térmico disponible a pleno hasta PTA hasta el 31/12. Palmar con cota objetivo de 38,3 m
 - A partir del 31/12 la central APR paso al despacho uruguayo en modalidad económica.
 Se exportó energía a Argentina de origen APR y CTR hasta el 31/12.
 Quedo habilitada la central AGREKKO para la exportación solamente
 La Sala B comenzó su arranque en el día 2/1

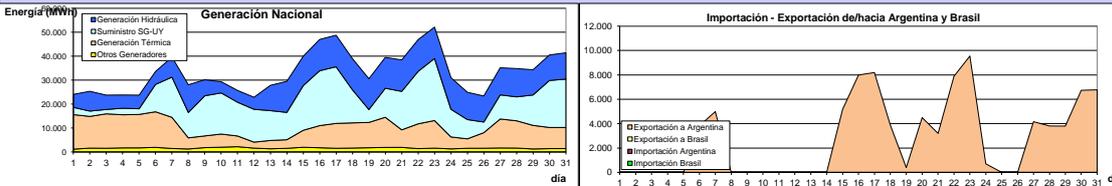
Semana 1 (04 de enero al 10 de enero)
 La operación de la semana se vio fuertemente condicionada por el fuerte aumento de aportes de SG y por el descenso de la demanda respecto de la semana anterior. El despacho mantuvo Terra a pleno durante la semana y el siguiente térmico en función de las reprogramación subsiguientes:
 - El viernes 3/1 se modifica la propuesta original sacando CTR y dejando APR a pleno para la demanda uruguayo
 - A partir del lunes 6/1 a las 12 horas la central APR queda para la demanda argentina y se despacha PTA para cotas de 35 m en SG y 38.4 m en Palmar
 - Debido al descenso de la demanda las citadas cotas fueron superadas sin necesidad de PTA la que quedo para Argentina a partir del miércoles 7/1 a media tarde
 El lunes 6 de enero se reanunció la exportación de energía hacia Argentina en la medida que quedaron libres del despacho económico las centrales de APR y PTA. También se exportó con AGREKKO.
 La demanda de energía en la presente semana fue aproximadamente 200 GW (10% inferior a la semana anterior).

Semana 2 (11 de enero al 17 de enero)
 Durante el fin de semana de la semana 2 se produjeron precipitaciones de relativa importancia en la cuenca inmediata y media del río Uruguay lo que sumado a las altas cotas de los lagos de corto plazo, a que Argentina no estaba tomando energía y los aportes que estaba recibiendo SG llevaron a la decisión de modular el térmico a fuel oil.
 El 13/1 quedaron indisponibles las unidades 5° y Sala B de central Battle, la segunda encendió el jueves 16.
 La demanda fue aproximadamente 208 GWh. El miércoles 16 de enero se reanunció la exportación de energía hacia Argentina las centrales de APR, PTA y CTR. También se exportó con AGREKKO.

Semana 3 (18 de enero al 24 de enero)
 Las temperaturas han sido muy altas durante la semana en concordancia con lo previsto, aunque durante la misma las previsiones han cambiado frecuentemente.
 El lunes en función de las previsiones de temperaturas y de precipitaciones se sacó de servicio la central PTA en concordancia con lo previsto en el informe de programación.
 Se exporto a Argentina durante la semana (sábado y de lunes a viernes) energía de las centrales de APR, PTA y CTR. También se exportó con AGREKKO
 La demanda alcanzada fue del orden de los 227 GWh

Semana 4 (25 de enero al 31 de enero)
 Durante la semana se produjeron importantes precipitaciones principalmente en la cuenca de río Negro las que han producido aportes importantes en todas las centrales del río Negro.
 El jueves Baygorria comenzó a verter.
 Los acumulados de precipitaciones correspondientes al mes de enero resultan muy importantes y tanto Palmar como Baygorria superaron los acumulados máximos desde 1944.
 Las precipitaciones que se esperaban para la cuenca del río Uruguay prácticamente no existieron lo que llevó a adelantar la generación de PTA el domingo.
 Se exporto energía de origen térmico a Argentina.
 Una unidad de Palmar sufrió la rotura de un sello por lo cual la misma ha quedado indisponible previendo entre nuevamente en servicio el viernes.

GENERACIÓN - IMPORTACIÓN / EXPORTACIÓN por día (acumulado)



COMPOSICIÓN DE LA DEMANDA Y GENERACION POR FUENTE

