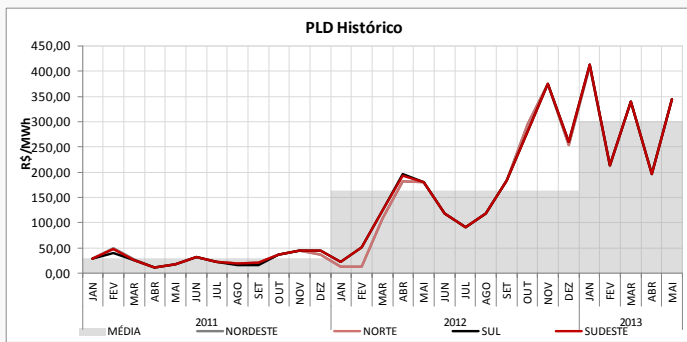
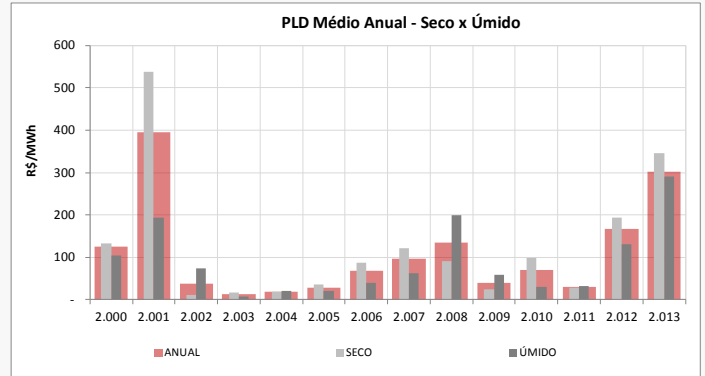
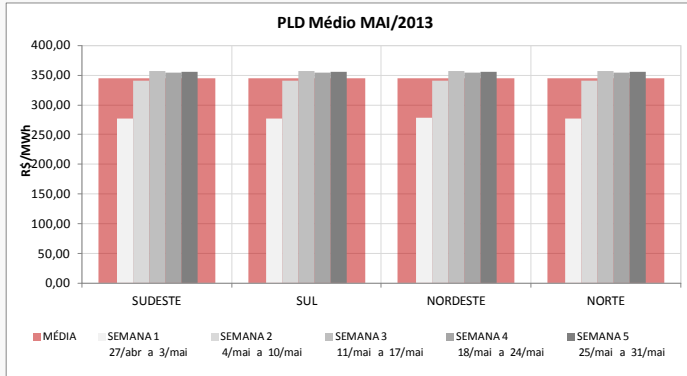


## Preço de Liquidação das Diferenças

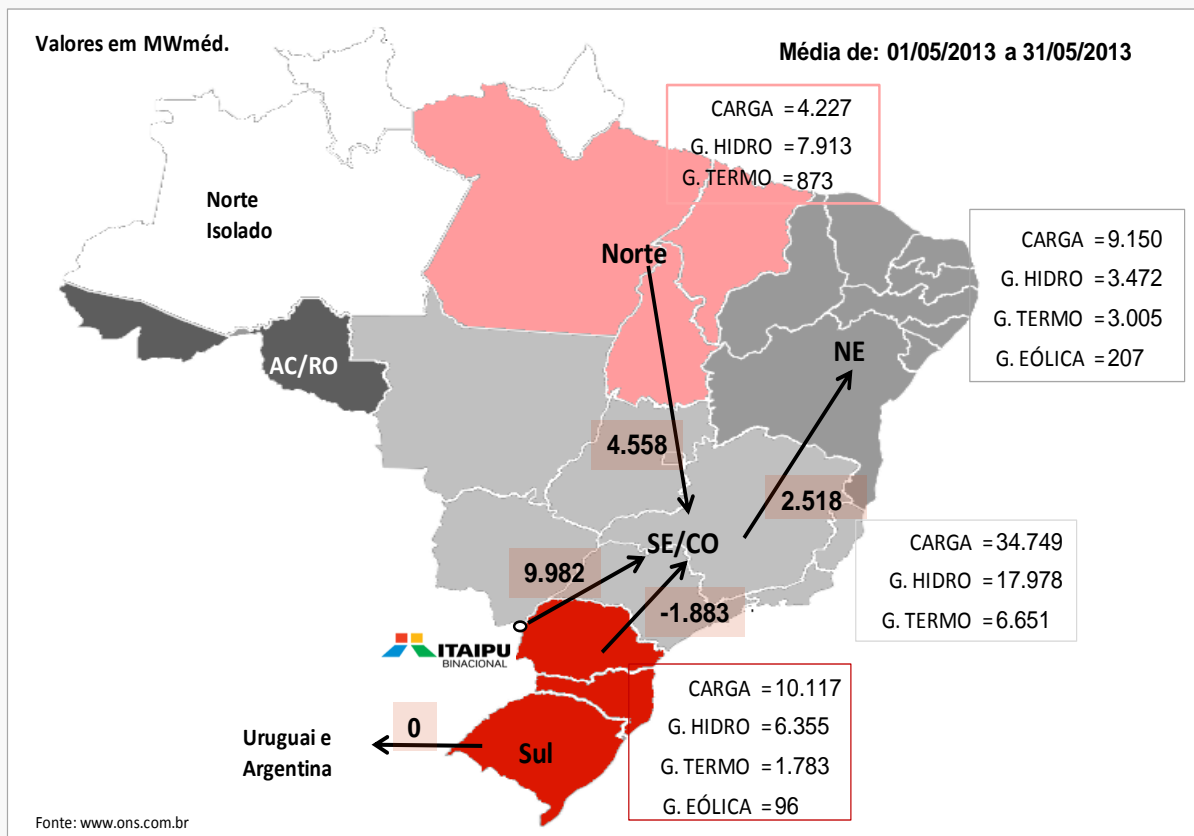


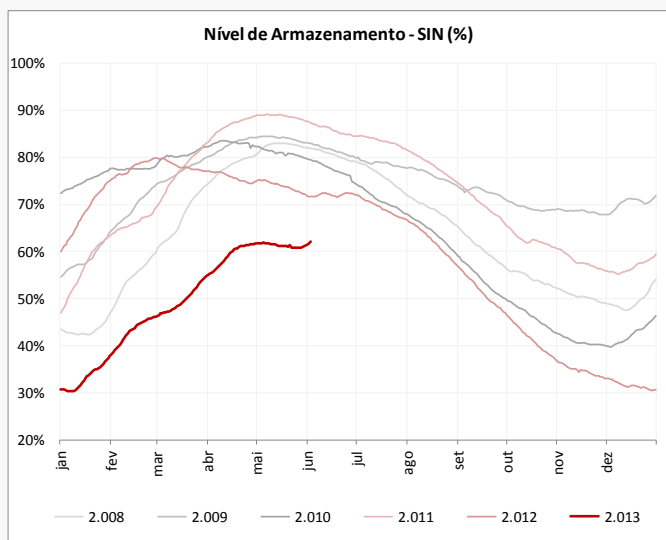
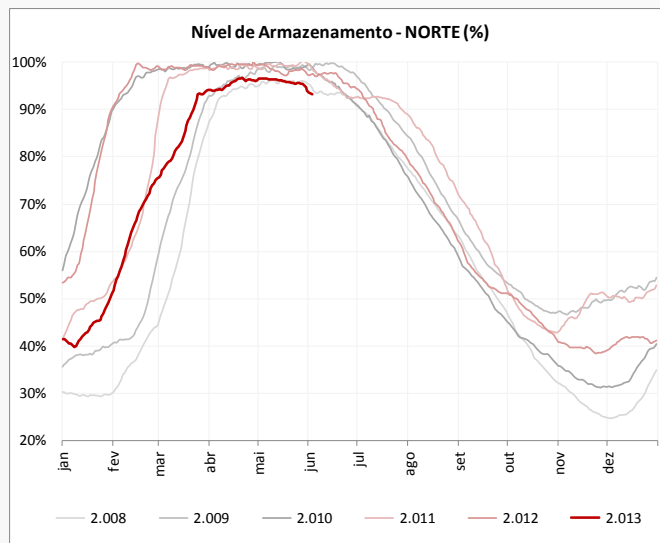
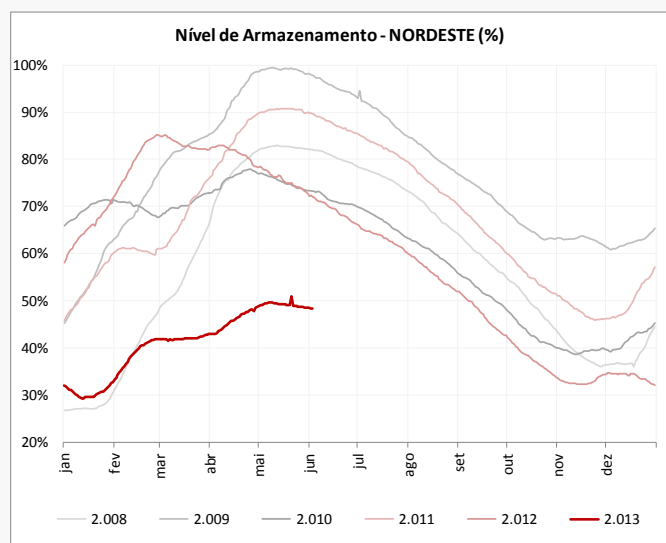
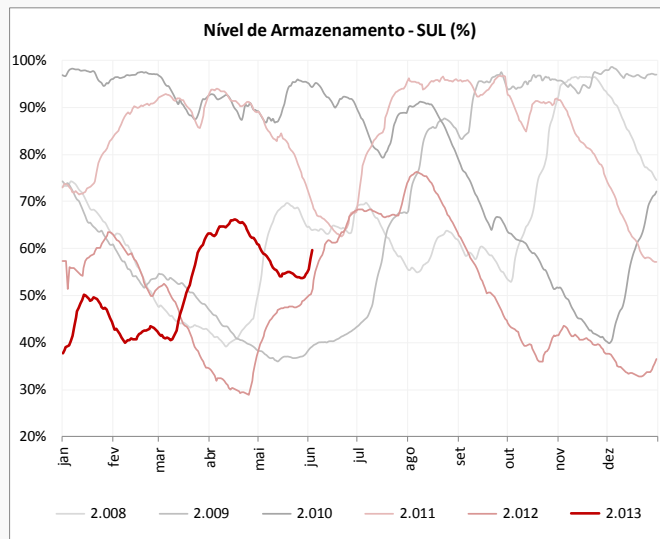
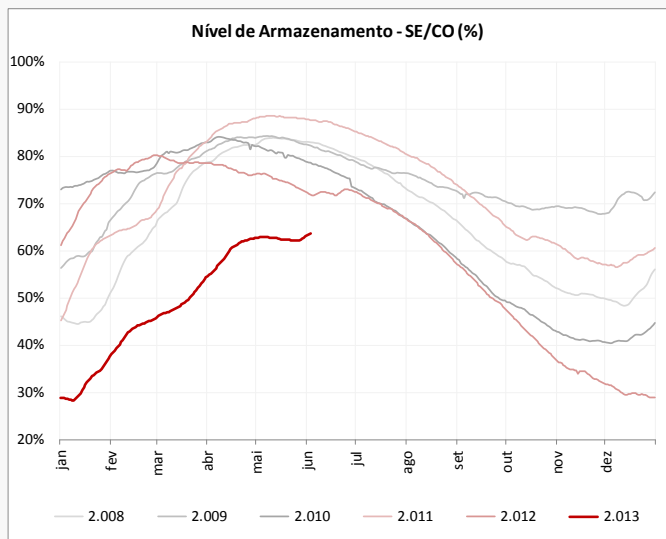
**Comentários:** O primeiro gráfico sobre PLD apresenta a evolução semanal do índice e ao fundo a média mensal de cada submercado. Os preços se apresentaram elevados em relação ao mês anterior, mas é possível observar através dos gráficos que, novamente não ocorreram grandes variações ao longo do período, apresentando pequeno descolamento de preços devido ao limite de intercâmbio ter sido atingido principalmente em relação ao submercado Nordeste.

Ultima atualização: 31/05/2013

Fonte dos dados: www.ccee.org.br

## Intercâmbio de Energia entre Submercados

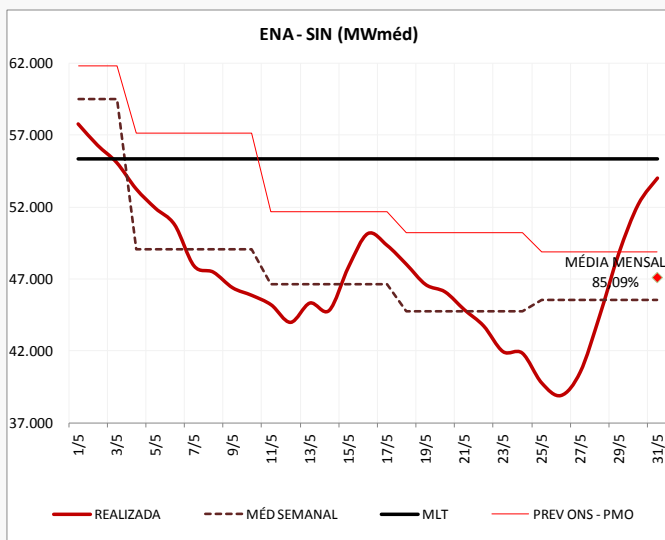
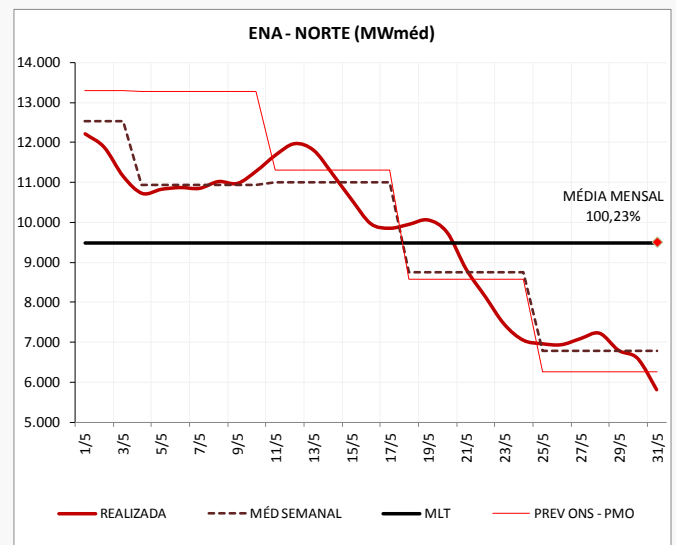
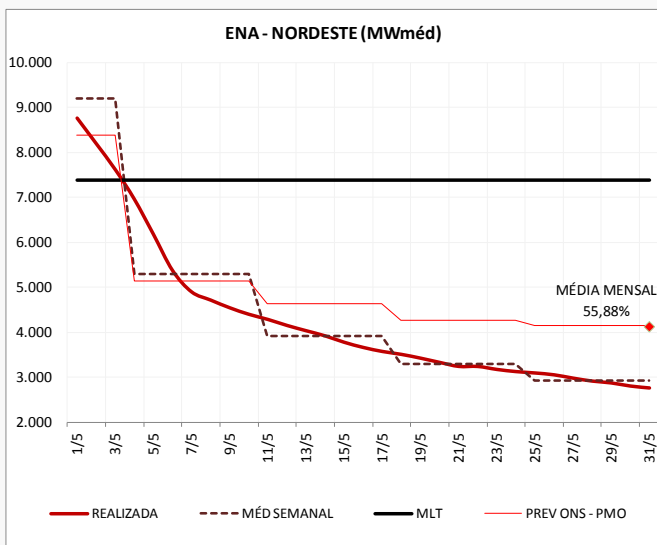
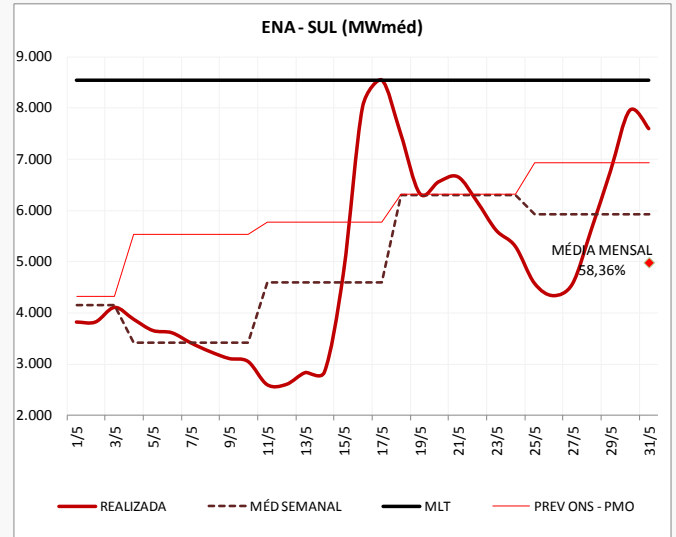
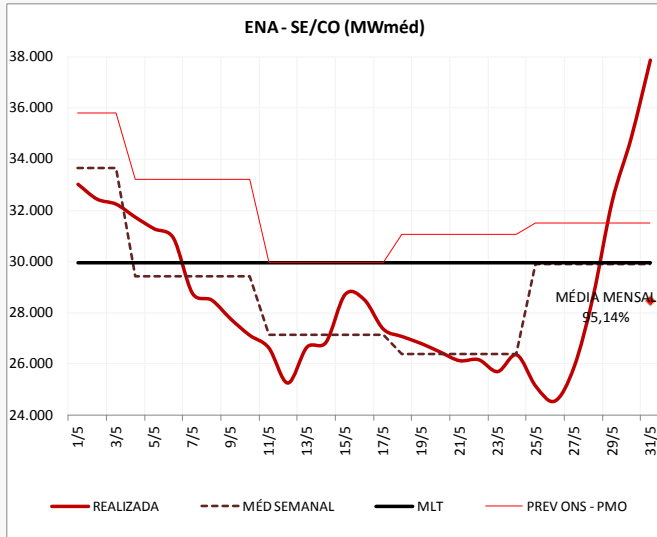


**Reservatórios**


ARMAZENAMENTO [%]					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
VERIFICADO EM 2013	63,08%	54,85%	48,46%	93,91%	<b>61,41%</b>
VERIFICADO EM 2012	72,40%	49,74%	72,76%	97,37%	<b>72,00%</b>
DIFERENÇA (2013-2012)	-9,3%	5,1%	-24,3%	-3,5%	<b>-10,6%</b>

**Comentários:** O nível de armazenamento nos subsistemas indica a quantidade de água nas bacias hidrográficas com possível aproveitamento energético. O mês de maio apresentou estabilidade durante a maior parte do mês com um rápido aumento dos níveis armazenados apenas na última semana, devido à fortes chuvas que ocorreram nas principais bacias do centro sul do país. Mesmo assim, 2013 ainda tem um resultado muito inferior aos últimos anos desta análise. Em comparação com 2012 são mais de dez pontos percentuais de diferença.

Última atualização: 31/05/2013  
 Fonte dos dados: www.ons.com.br

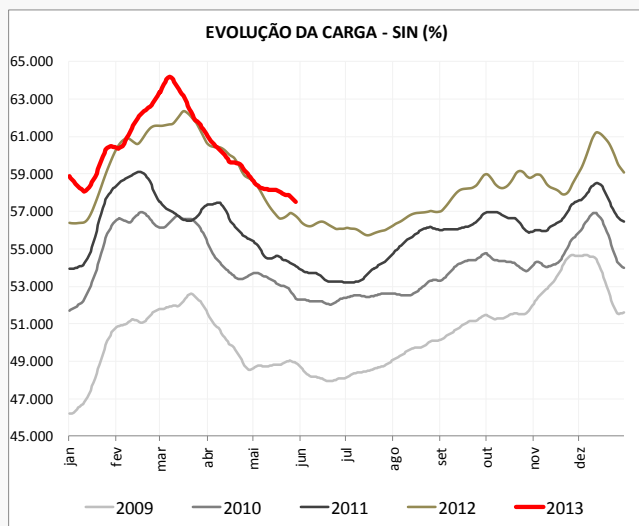
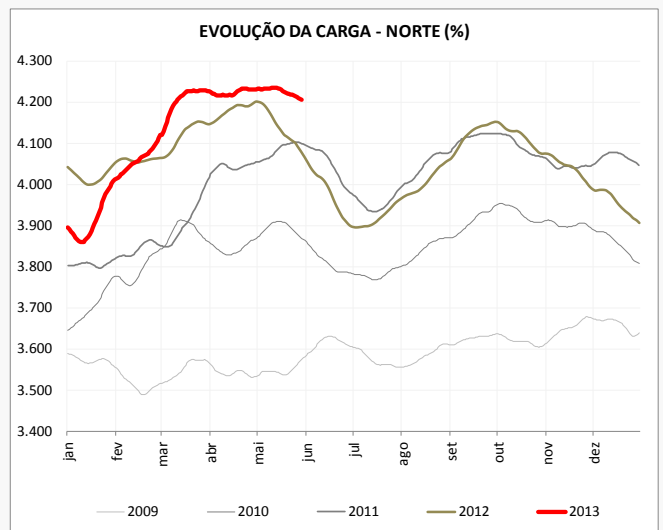
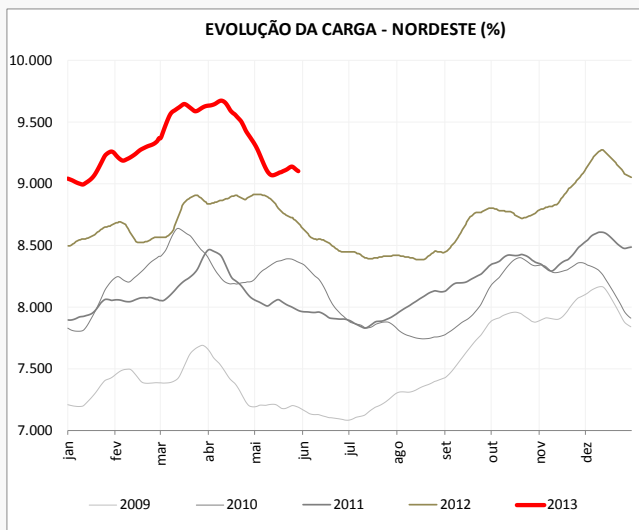
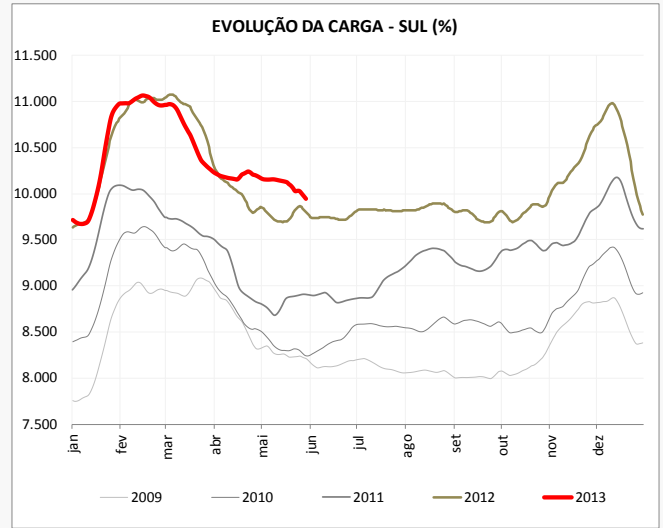
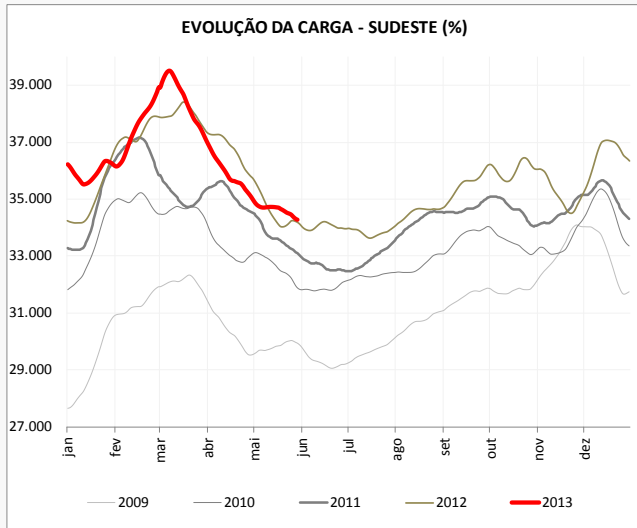
**Energia Natural Afluente**


ENERGIA NATURAL AFLUENTE - ENA					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
MÉDIA DO MÊS (MWmed)	28.484	4.986	4.130	9.514	<b>47.114</b>
MLT (MWmed)	29.940	8.543	7.391	9.493	<b>55.367</b>
MÉDIA DO MÊS (%)	95,14%	58,36%	55,88%	100,23%	<b>85,09%</b>

**Comentários:** A Energia Natural Afluente representa a chuva que recompõe os volumes dos reservatórios para a produção da eletricidade. As fortes chuvas que atingiram a região Sudeste na última semana tiveram um bom reflexo em termos de ENA, uma vez que ao longo de todo o período os últimos três dias tiveram valores bem representativos. Com exceção dos submercados sul e nordeste que apresentaram baixos valores, em comparação com o mês passado foi sentida uma elevação nos números de todos os submercados ao longo do período.

Última atualização: 31/05/2013

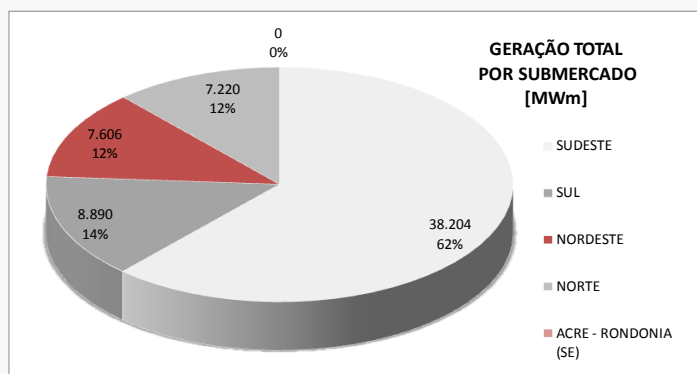
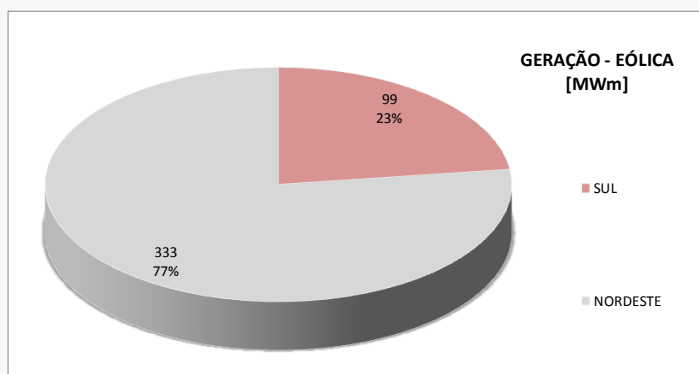
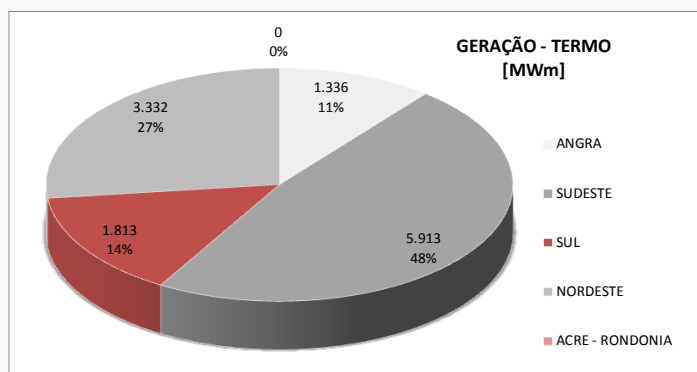
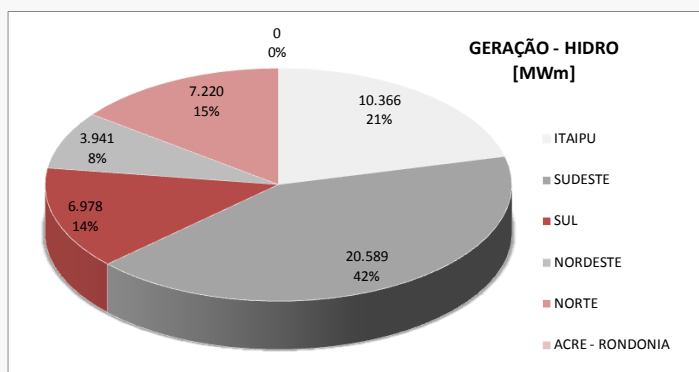
Fonte dos dados: www.ons.com.br

**Carga**


EVOLUÇÃO DA CARGA [MWméd]					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
<b>VERIFICADA EM MAI/2013</b>	34.565	10.045	9.117	4.218	<b>57.945</b>
<b>VERIFICADA EM ABR/2013</b>	35.686	10.279	9.528	4.240	<b>59.734</b>
<b>VERIFICADA EM MAI/2012</b>	34.114	9.836	8.751	4.115	<b>56.816</b>
<b>DESVIO MAI/2013 - ABR/2013</b>	-3,14%	-2,28%	-4,31%	-0,52%	<b>-2,99%</b>
<b>DESVIO MAI/2013 - MAI/2012</b>	1,32%	2,12%	4,19%	2,50%	<b>1,99%</b>

**Comentários:** Em relação ao mês anterior pode ser observado um sensível decréscimo no valor médio da carga nas regiões Sul e Sudeste, devido, principalmente, à entrada de frente fria na região que amenizou a utilização de refrigeração. Da mesma forma, as regiões Norte e Nordeste iniciaram uma leve acomodação da carga proporcionalmente a queda da temperatura devido a entrada do outono.

Ultima atualização: 31/05/2013  
Fonte dos dados: www.ons.com.br

**Geração**


GERAÇÃO POR FONTE [MWméd]						
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN	%
HIDRO	30.955	6.978	3.941	7.220	49.095	79,3%
TERMO	7.248	1.813	3.332	-	12.393	20,0%
EÓLICA	-	99	333	-	432	0,7%
<b>TOTAL</b>	<b>38.204</b>	<b>8.890</b>	<b>7.606</b>	<b>7.220</b>	<b>61.920</b>	<b>100,0%</b>

**Comentários:** O mês de maio foi marcado por mais um recorde de geração térmica. Cerca de 20% da energia consumida no Brasil está sendo produzida pelas fontes mais caras e poluentes. Mesmo com a autorização do Ministério de desligar quatro usinas movidas a óleo diesel, com custo unitário superior a R\$1mil/MWh, como o comportamento da carga deste mês foi inferior à dos últimos, esse tipo de geração se elevou.

Última atualização: 31/05/2013  
Fonte dos dados: www.ons.com.br

**Considerações**

Conforme decisão do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE), as usinas termelétricas movidas a óleo diesel Pau Ferro (94MW), Termomanaus (143 MW), Xavante (54 MW) e Potiguar I (43 MW), em operação desde Outubro de 2012 e geração conjunta de 334 MW, foram desligadas no dia 11 de Maio. Segundo o Ministro de Minas e Energia, essa decisão foi tomada após análise das condições dos reservatórios e de chuvas futuras que estabilizariam a geração hidráulica.

Por falta de tempo hábil para adequar o sistema CliqCCEE às demandas da nova regra, a CCEE pretende adiar a implantação da portaria 455/2012 (prevista para ocorrer em Julho de 2013), para Janeiro de 2014. A portaria promove mudanças no regime de contratos de compra de energia no mercado livre, impondo aos agentes de um ajuste semanal de carga e o registro *EX-ANTE* na CCEE dos contratos de compra e venda de energia negociados no Ambiente de Contratação Livre (ACL), além de permitir que a CCEE divulgue um índice com base nos preços dos contratos bilateralmente pactuados neste ambiente. Desde a concepção do mercado livre de energia a CCEE não tem acesso a essas informações por se tratarem de dados sigilosos e estratégicos acordado entre comprador e vendedor.

Com o intuito de garantir uma redução média de 20% na conta de luz em 2013 a Presidente Dilma Rousseff assinou um decreto para garantir os efeitos da Medida Provisória 605, que autoriza a Aneel a determinar que a Eletrobras repasse antecipadamente os recursos da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) às 64 distribuidoras do país. O volume de recursos da CDE é da ordem de R\$2,8 bilhões, e serão utilizados pelas distribuidoras para cobrir os custos com compra de energia para venda e com o Encargo de Serviço do Sistema (ESS) por segurança energética, que foram muito elevados nos últimos 6 meses devido ao despacho térmico promovido pelo ONS. A assinatura deste decreto ocorreu

A Resolução nº 3 do Conselho Nacional de Política Energética (CNPE), publicada em 6 de março, pode se tornar um problema para o governo. Ela estabelece as diretrizes para a internalização de mecanismos de aversão a risco nos programas computacionais para estudos energéticos, o que mudará a formação de preço no mercado de curto prazo. A Abraceel informou que já entrou na Justiça contra a resolução e pelo que tudo indica, a próxima a brigar na Justiça contra o governo deve ser a Apine. Essa Resolução institui dois valores distintos para o PLD, e fará com que agentes geradores de energia elétrica e comercializadores participem do rateio do Encargo de Serviço de Sistema por segurança energética, antes pago pelos consumidores. Segundo as associações isso não tem amparo legal nem técnico.