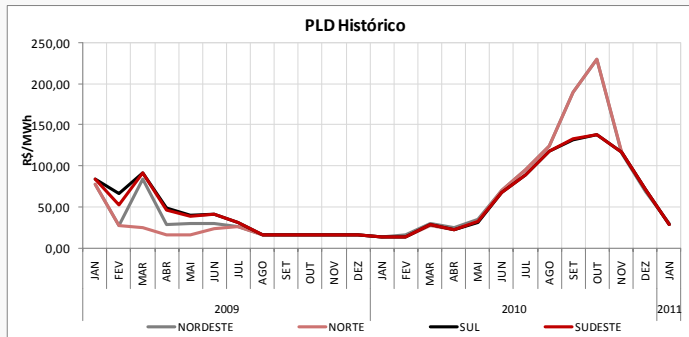
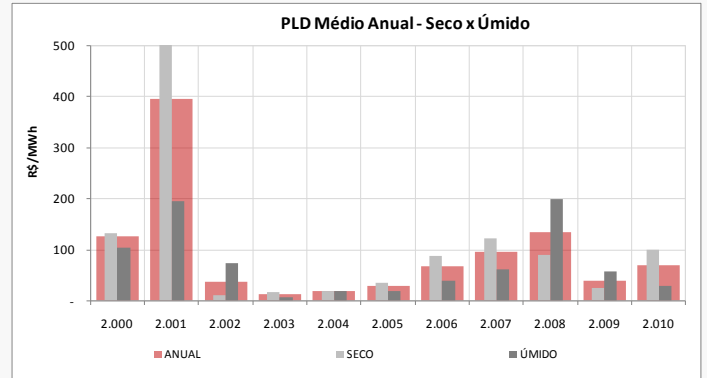
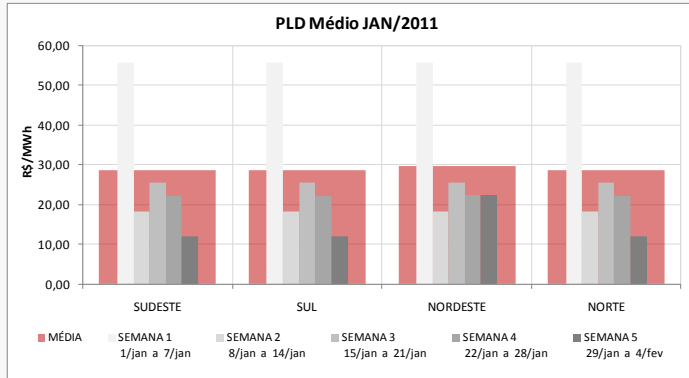


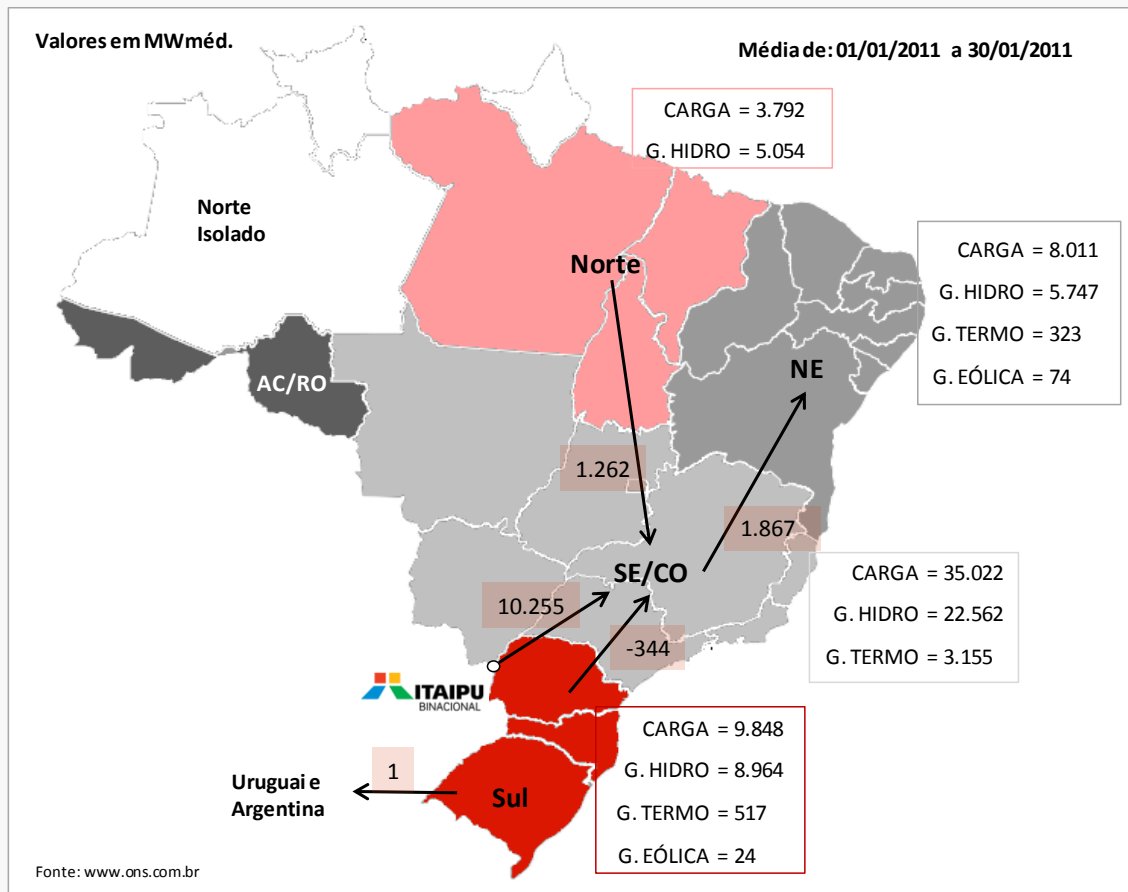
Preço de Liquidação das Diferenças

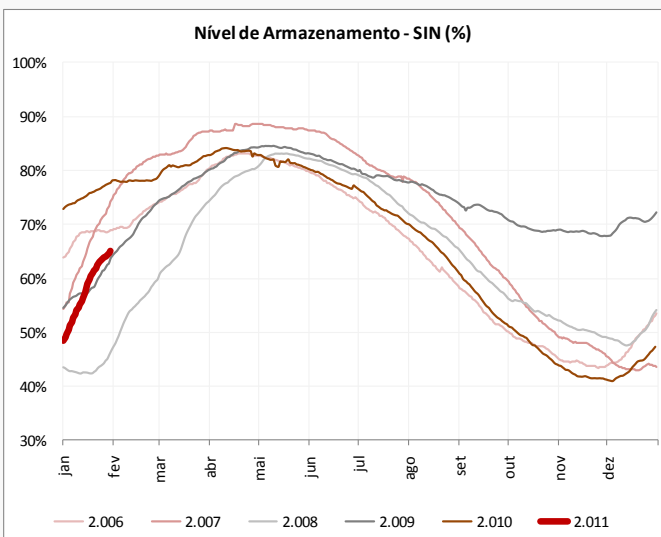
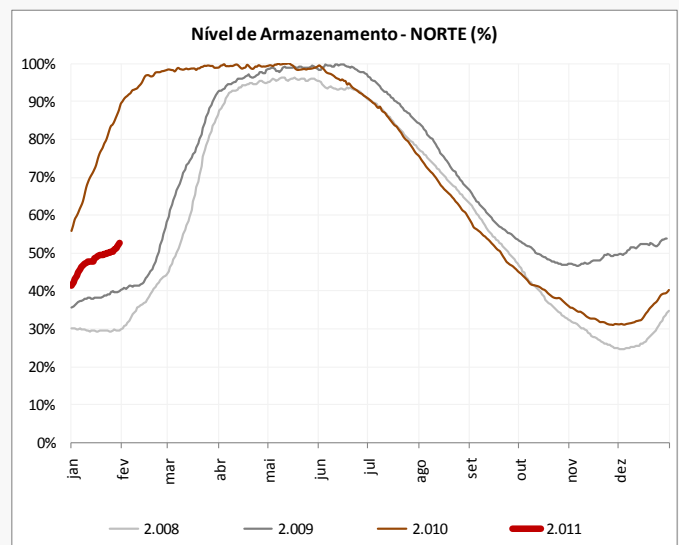
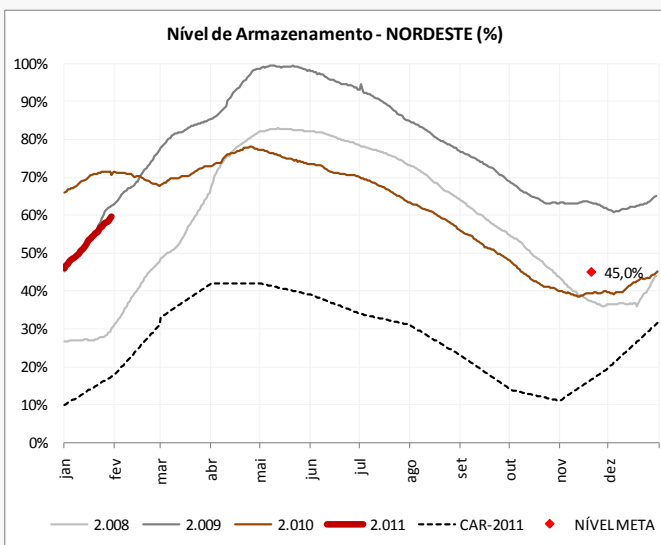
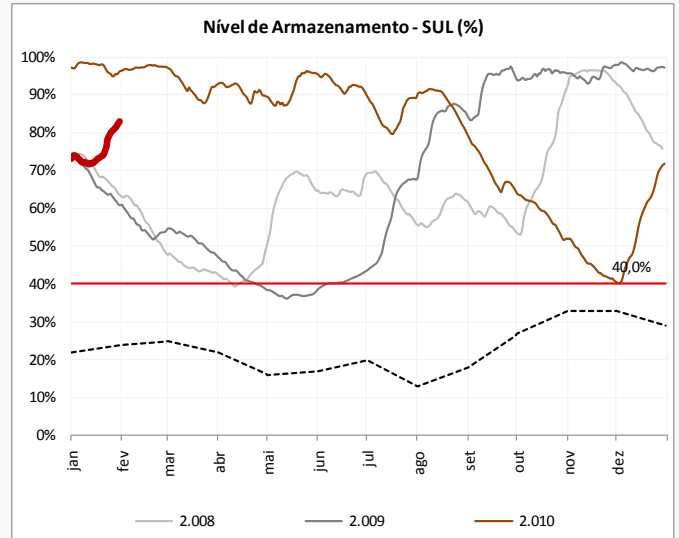
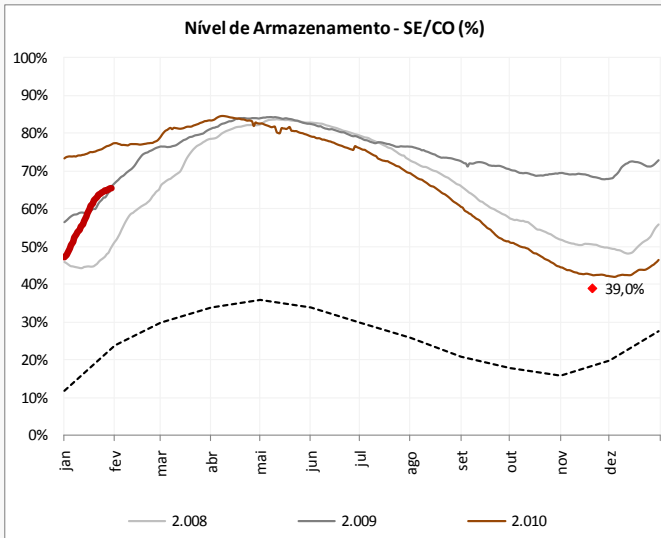


Comentários: O primeiro gráfico sobre o PLD apresenta a evolução semanal do preço por submercado e ao fundo, a média mensal. Para este mês, observamos uma acentuada queda ao longo das semanas. Já o gráfico ao lado que apresenta a evolução do PLD médio mensal por submercado, mostra que neste mês, assim como no anterior, houve uma acentuada queda do índice em comparação com o valor médio do mês anterior e equalização entre os submercados na casa dos R\$ 28,00.

Ultima atualização: 30/01/2011
Fonte dos dados: www.ccee.org.br

Intercâmbio de Energia entre Submercados

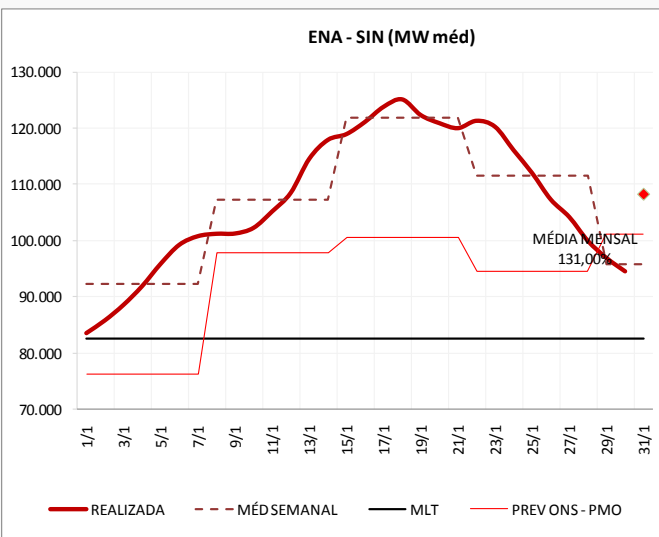
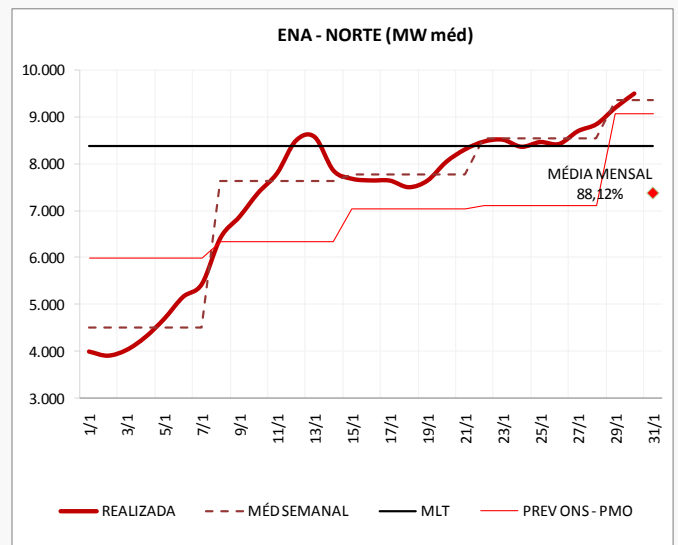
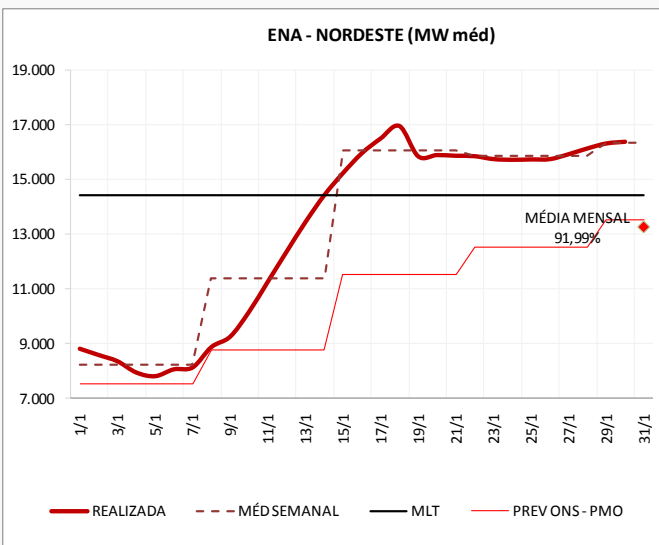
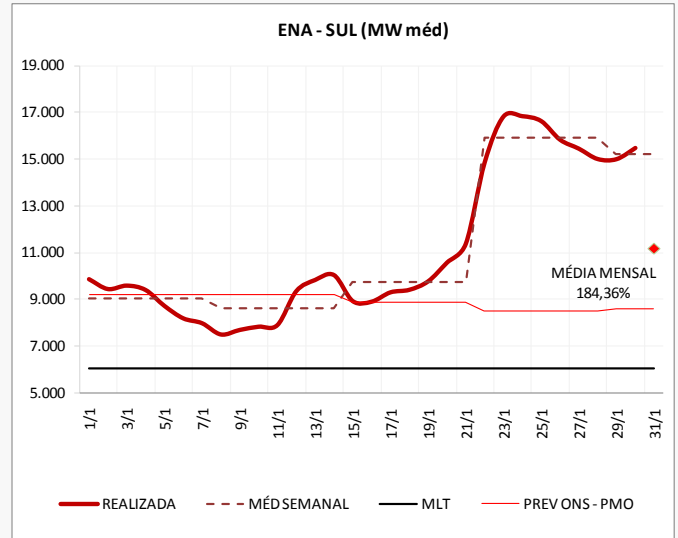
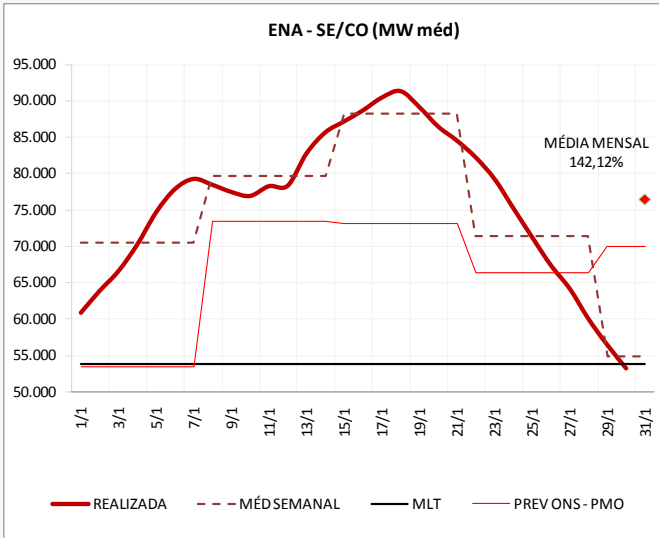


Reservatórios


ARMAZENAMENTO [%]					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
VERIFICADO EM 2011	65,61%	82,99%	59,75%	52,76%	65,09%
VERIFICADO EM 2010	77,12%	95,94%	70,73%	87,85%	77,67%
DIFERENÇA (2011-2010)	-11,5%	-12,9%	-11,0%	-35,1%	-12,6%

Comentários: No mês de janeiro de 2011 observamos uma acentuada elevação do nível dos reservatórios, isso significa que as chuvas frequentes no período úmido vêm rapidamente recuperando o armazenamento de água para a produção de energia nas usinas hidroelétricas do SIN, com exceção dos reservatórios dos submercados do Norte e Nordeste que ainda mostram valores baixos de armazenamento, mas que podem ser rapidamente recuperados devido ao grande volume de chuva esperado para os próximos meses.

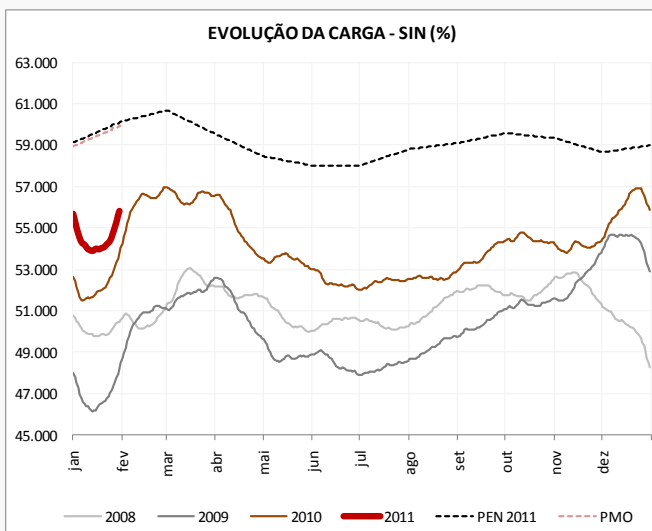
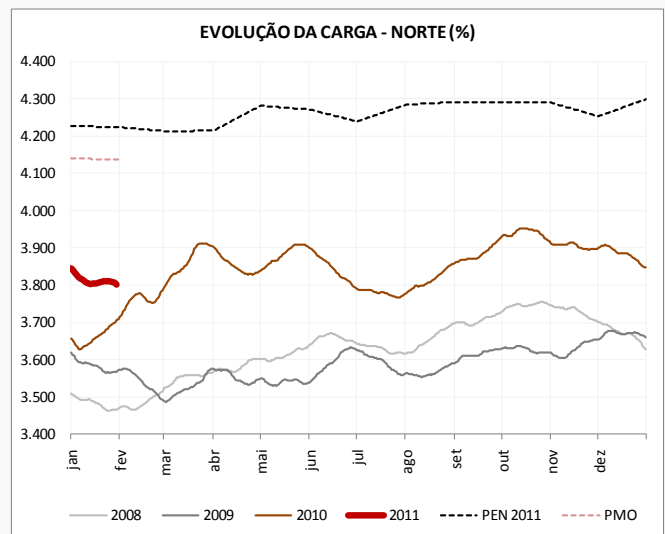
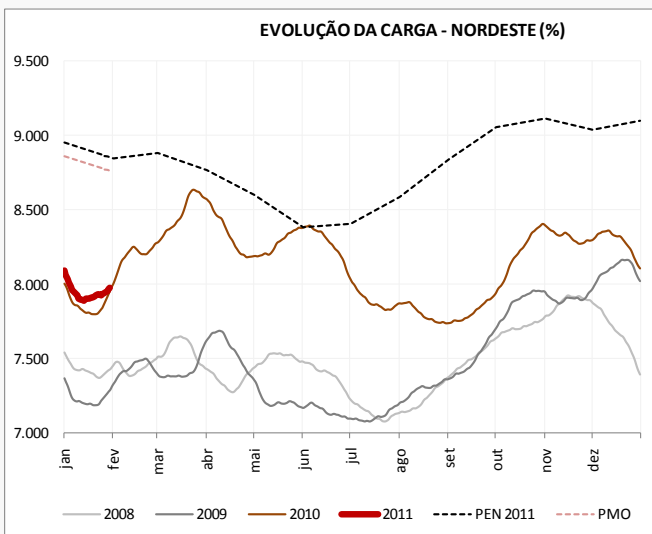
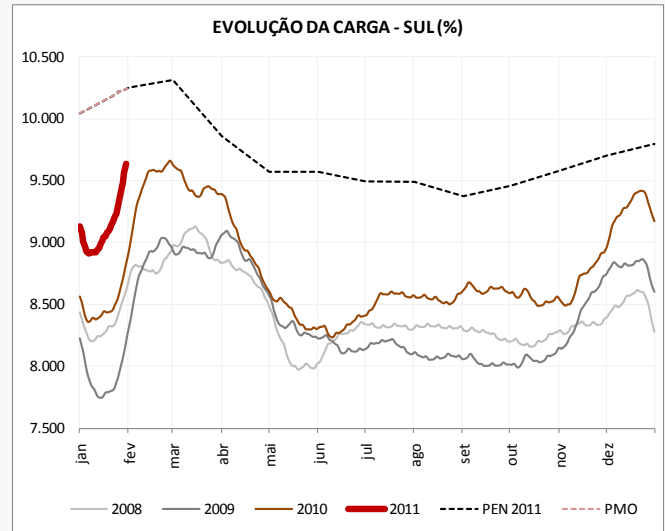
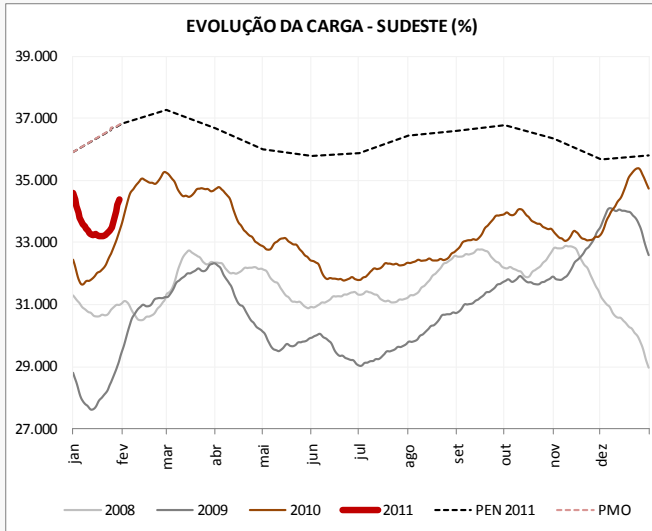
Última atualização: 30/01/2011
 Fonte dos dados: www.ons.com.br

Energia Natural Afluente


ENERGIA NATURAL AFLUENTE - ENA					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
MÉDIA DO MÊS (MWmed)	76.449	11.163	13.260	7.374	108.246
MLT (MWmed)	53.794	6.055	14.414	8.368	82.630
MÉDIA DO MÊS (%)	142,12%	184,36%	91,99%	88,12%	131,00%

Comentários: A Energia Natural Afluente representa a chuva que ajuda na recomposição dos volumes dos reservatórios para a produção de energia elétrica. Em Janeiro, todos os submercados apresentaram ótimos números neste aspecto. O destaque foi o Sudeste que apresentou um volume de chuvas cerca de 42% acima da média para o mês de janeiro, ficando na 8ª posição dentre os últimos 80 anos anteriores.

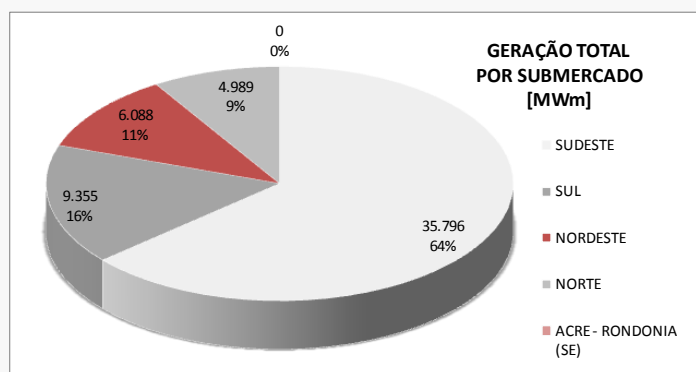
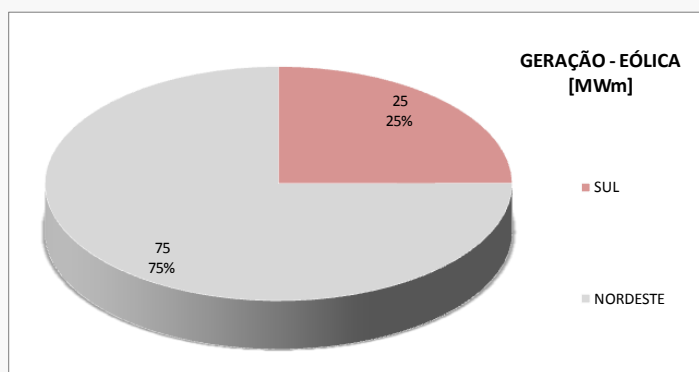
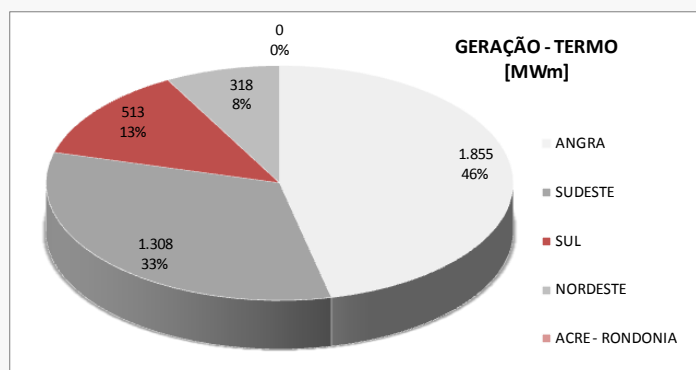
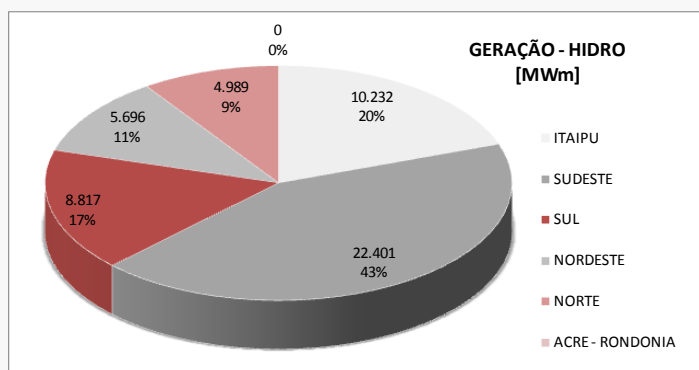
Última atualização: 30/01/2011
 Fonte dos dados: www.ons.com.br

Carga


EVOLUÇÃO DA CARGA [MWméd]					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
VERIFICADA EM JAN/2011	34.736	9.736	7.971	3.784	56.228
VERIFICADA EM DEZ/2010	34.645	9.158	8.110	3.848	55.760
VERIFICADA EM JAN/2010	33.664	8.934	8.003	3.714	54.316
DESVIO JAN/2011 - DEZ/2010	0,26%	6,32%	-1,70%	-1,65%	0,84%
DESVIO JAN/2011 - JAN/2010	3,18%	8,98%	-0,40%	1,89%	3,52%

Comentários: Esses gráficos mostram que em janeiro de 2011 houve mais um crescimento na carga de energia comparada ao mesmo período do ano passado, cerca de 3,5%. Mais uma vez o país mostra uma retomada da indústria após a crise econômica. Além disso, outro fator que contribuiu com o aumento do consumo são as altas temperaturas. Com dias mais quentes o consumo de energia para refrigeração acelera ainda mais este quadro

Última atualização: 30/01/2011
 Fonte dos dados: www.ons.com.br

Geração


GERAÇÃO POR FONTE [MWméd]						
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN	%
HIDRO	32.632	8.817	5.696	4.989	52.135	92,7%
TERMO	3.163	513	318	-	3.994	7,1%
EÓLICA	-	25	75	-	100	0,2%
TOTAL	35.796	9.355	6.088	4.989	56.229	100,0%

Comentários: o volume de energia termoeletrica utilizada pelo sistema no mês de janeiro chegou aos 7%. Novamente houve redução ao comparar esse percentual ao apresentado no mês anterior (10%). Esta redução foi motivada pelas fortes chuvas observadas no mês, que possibilitaram a maximização da geração hidroeletrica.

Ultima atualização: 30/01/2011
 Fonte dos dados: www.ons.com.br

Considerações

Em 14 de dezembro de 2010 a ANEEL publicou a Resolução Homologatória n.º 1.099 apresentando os valores mínimo (R\$12,08/MWh) e máximo (R\$689,18/MWh) do PLD vigentes para o ano de 2011. Estes dois valores funcionam como piso e teto a ser aplicado ao CMO quando a CCEE procede o cálculo para o Preço de liquidação das diferenças semanalmente.

No início do mês de Outubro de 2010, o PLD semanal para os submercados sudeste e sul estava na casa dos R\$170,00/MWh e para os submercados Norte e Nordeste estava na casa dos R\$250,00/MWh. Naquele momento a Energia Natural Afluente, que representa as chuvas que colaboram para o enchimento dos reservatórios, estava na casa dos 70% da média daquele mês, que é um dos mais secos do ano. Além disso, o volume dos reservatórios atingia níveis críticos como 35% na região norte e 43% na região Sudeste.

A ultima semana de Janeiro de 2011 foi marcada pela publicação do PLD mais baixo do ano. R\$ 12,08/MWh foi o valor semanal para todos os submercados, com exceção do nordeste, com uma condição mais delicada, que apresentou uma diferença de R\$10/MWh.

O significado principal de o índice ter caído tanto e atingido seu patamar mínimo é que existe certo conforto com relação ao armazenamento de energia nos reservatórios. As abundantes chuvas que chegaram às cabeceiras das bacias hidrográficas na primeira quinzena do mês elevaram rapidamente o nível das barragens, e a maior parte da geração termoeletrica, mais cara, pôde ser desligada e o combustível poupado reflete imediatamente para o mercado.