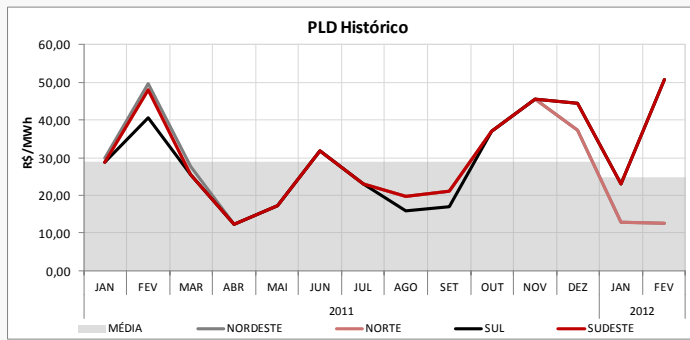
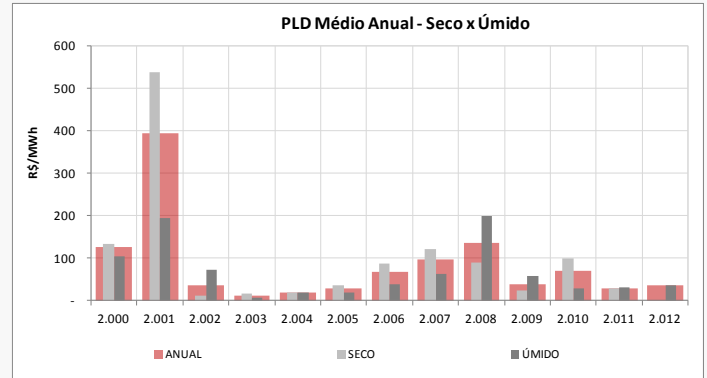
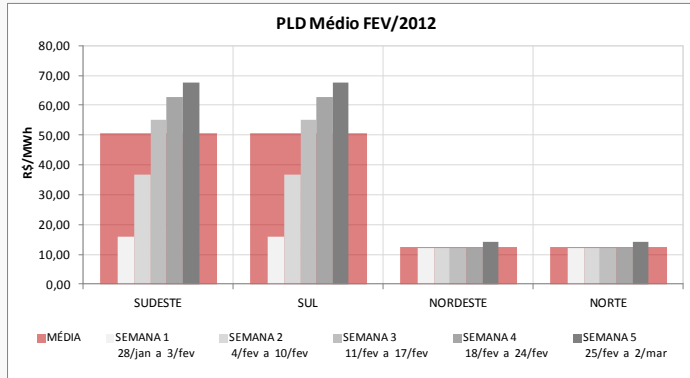


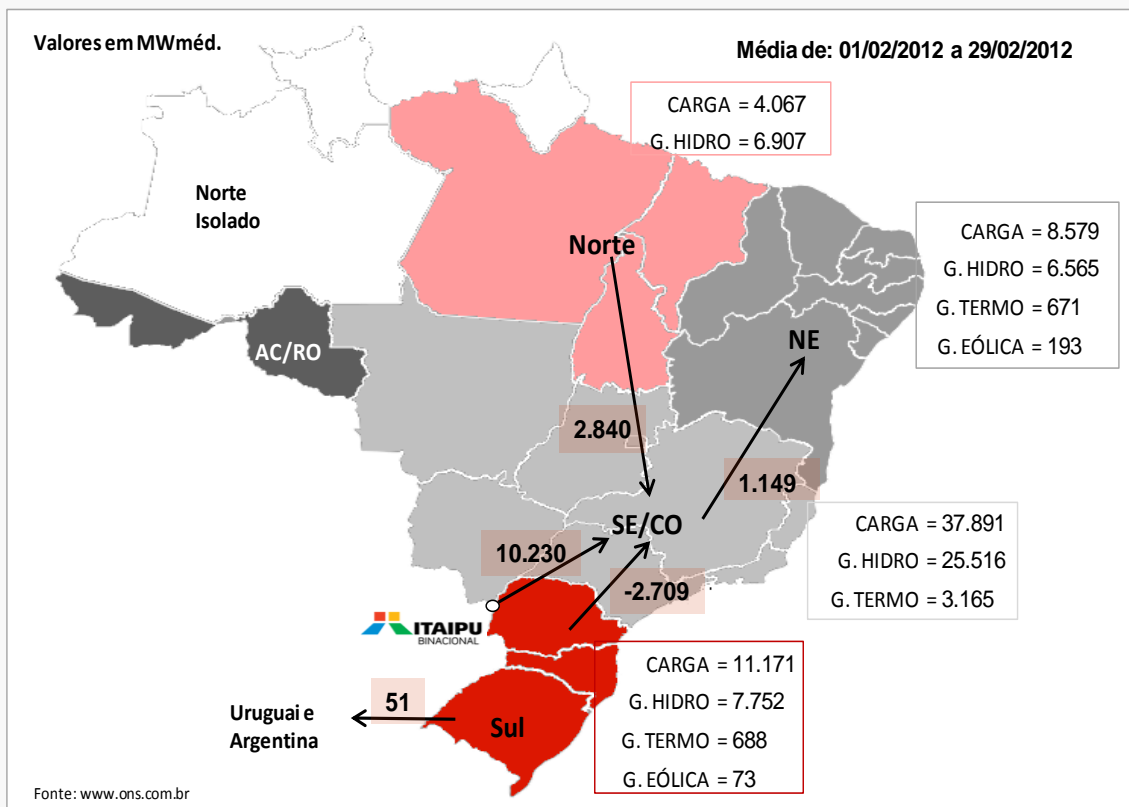
Preço de Liquidação das Diferenças

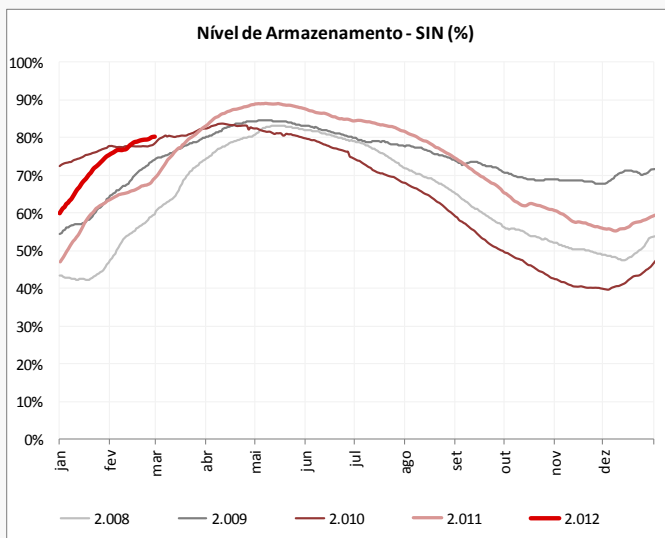
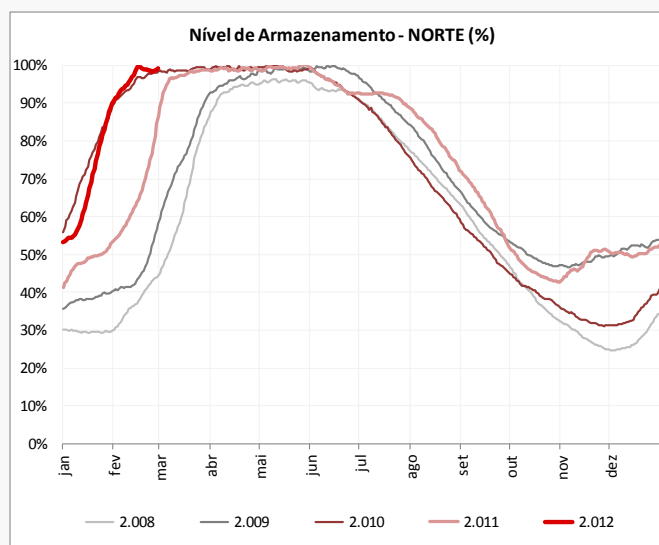
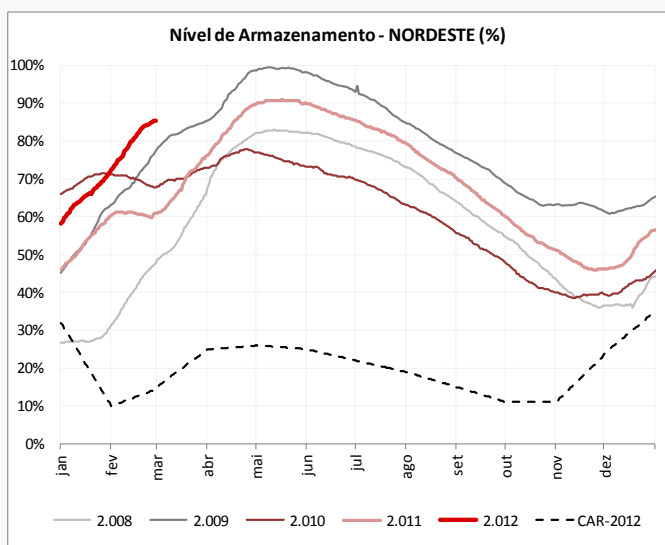
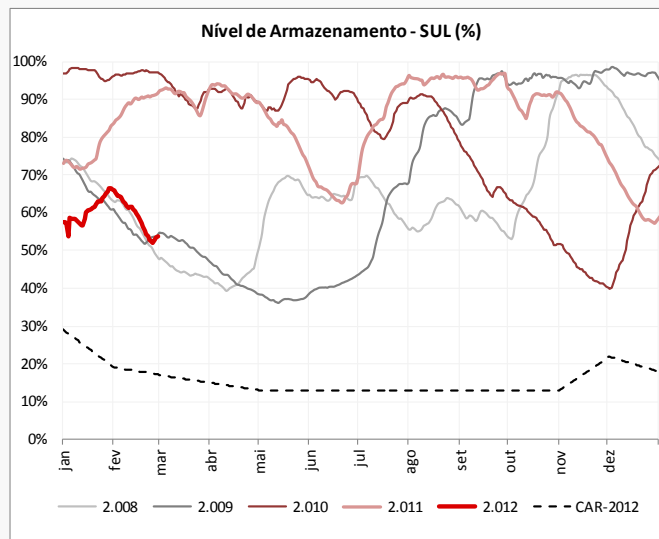
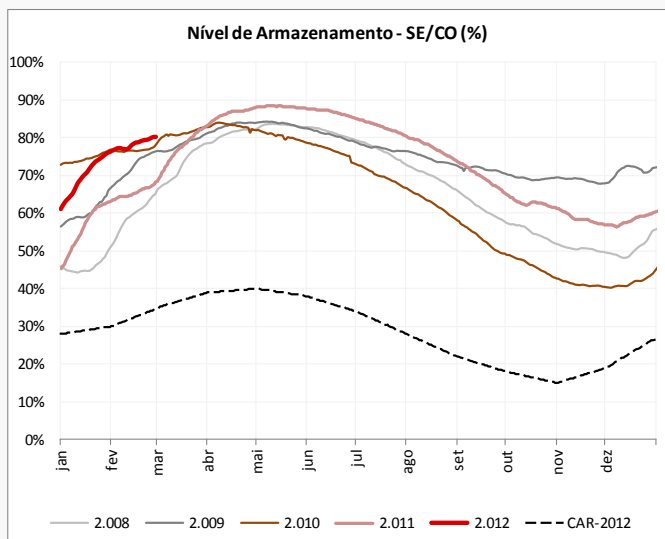


Comentários: O primeiro gráfico sobre PLD apresenta a evolução semanal do preço e ao fundo a média mensal de cada submercado. Observamos um aumento constante no preço dos submercados Sul e Sudeste com relação à primeira semana do mês, comportamento similar ao do último fevereiro, enquanto os demais submercados mantiveram-se com preço constantemente no piso (R\$ 12,20), exceto a última semana, que apresentou um pequeno aumento (R\$ 14,35).

Última atualização: 01/03/2012
 Fonte dos dados: www.ccee.org.br

Intercâmbio de Energia entre Submercados



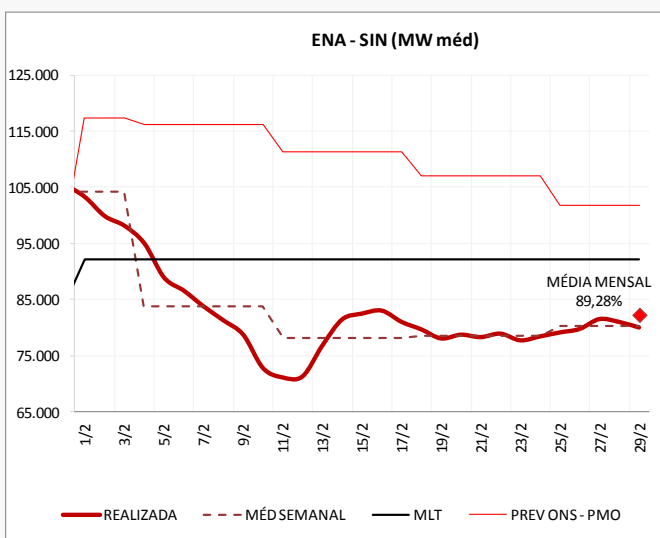
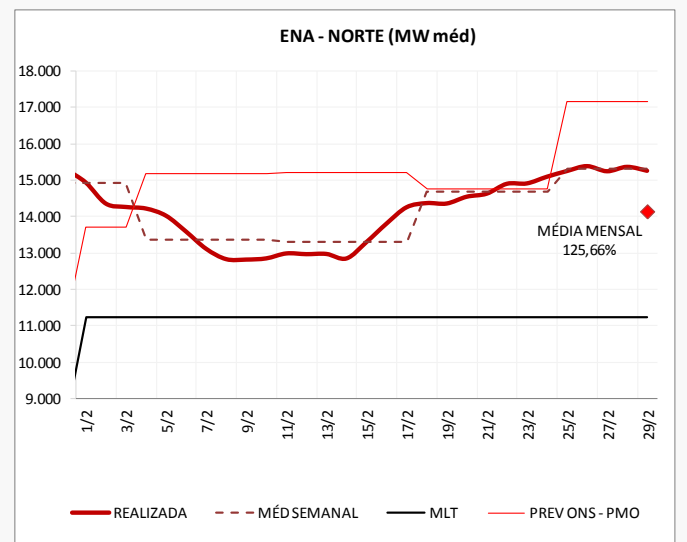
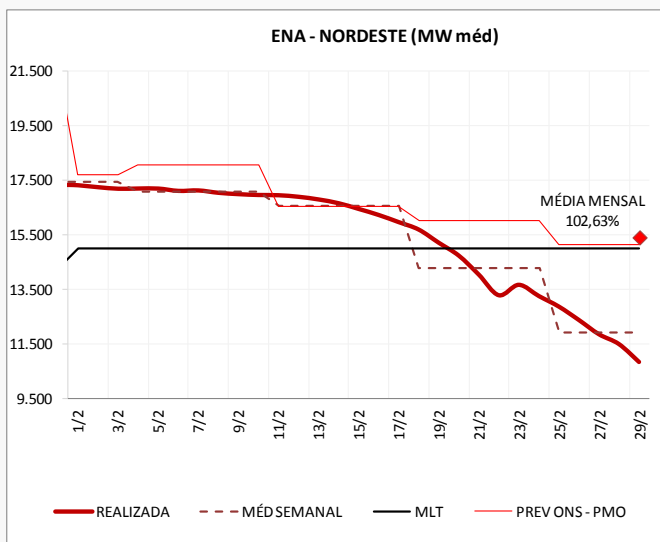
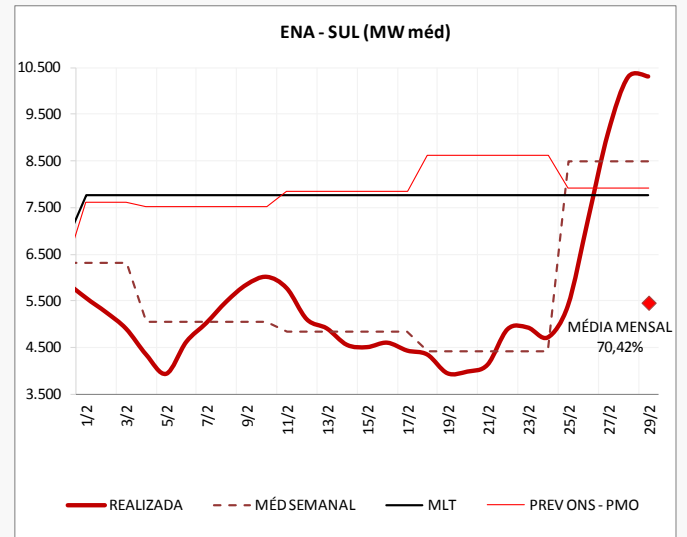
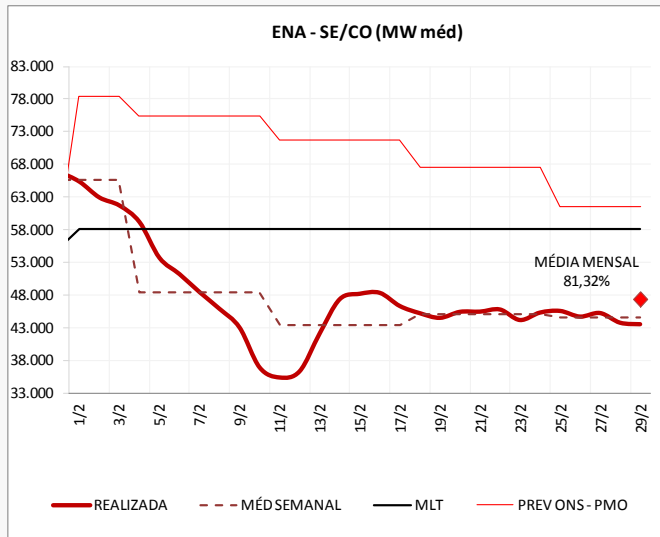
Reservatórios


ARMAZENAMENTO [%]					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
VERIFICADO EM 2012	80,13%	53,86%	85,16%	99,05%	80,14%
VERIFICADO EM 2011	68,64%	92,18%	61,02%	88,93%	69,68%
DIFERENÇA (2012-2011)	11,5%	-38,3%	24,1%	10,1%	10,5%

Comentários: Em fevereiro de 2012, o volume dos reservatórios apresentou uma leve alta, terminando o mês com o melhor nível de armazenamento dos últimos 5 anos para o mesmo período; atingindo 80,14% da capacidade total de armazenamento do SIN (Sistema Interligado Nacional). Comparado com 2011, fevereiro de 2012 teve um excelente nível de armazenamento, apresentando alta de mais de 10%, mesmo com o baixo desempenho do submercado Sul, que mais uma vez registrou grande queda, ficando próximo aos 50% da capacidade de armazenamento.

Última atualização: 01/03/2012

Fonte dos dados: www.ons.com.br

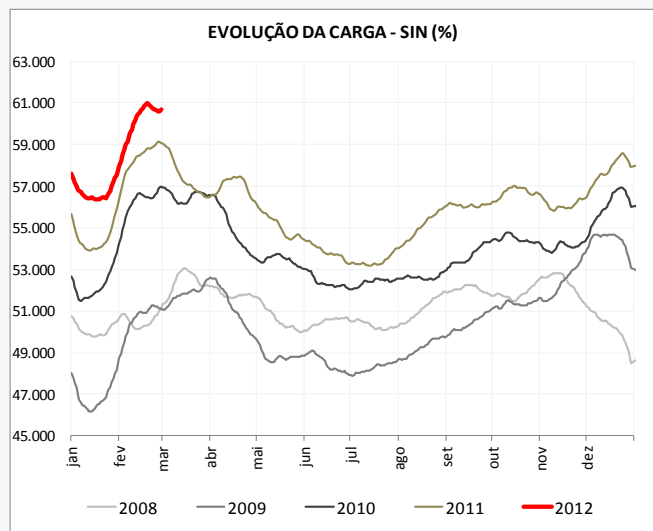
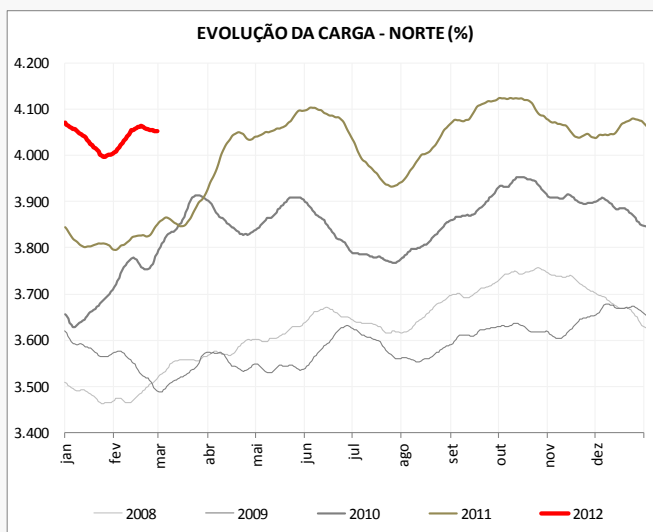
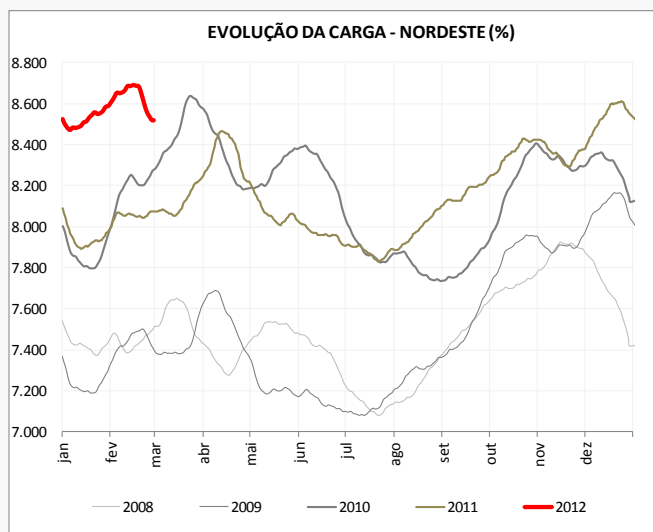
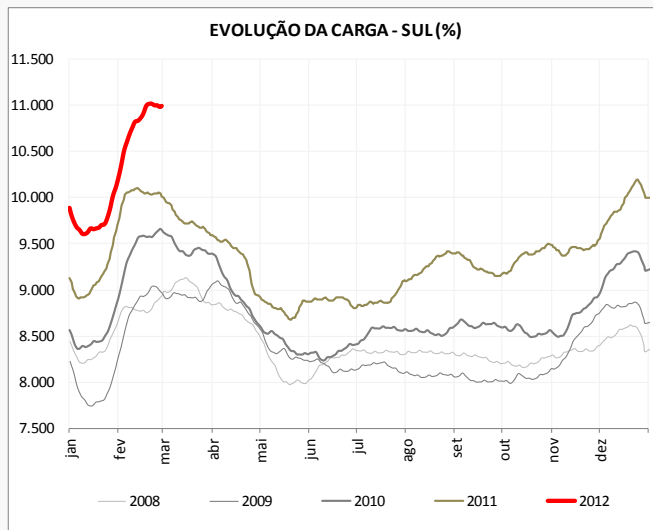
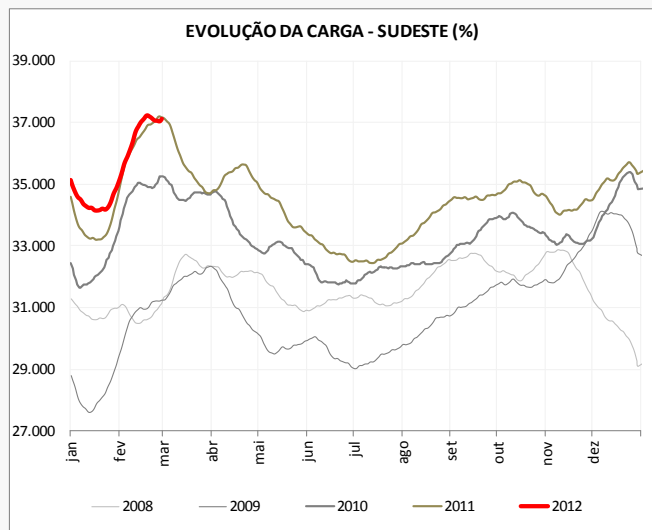
Energia Natural Afluente


ENERGIA NATURAL AFLUENTE - ENA					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
MÉDIA DO MÊS (MWmed)	47.292	5.462	15.406	14.128	82.287
MLT (MWmed)	58.153	7.756	15.012	11.243	92.164
MÉDIA DO MÊS (%)	81,32%	70,42%	102,63%	125,66%	89,28%

Comentários: A Energia Natural Afluente representa a chuva que recompõe os volumes dos reservatórios para a produção da eletricidade. Em fevereiro a ENA registrada no SIN (Sistema Interligado Nacional) apresentou um baixo desempenho, com um resultado 10,72% abaixo da média histórica, ficando na 54ª posição dentre os últimos 81 anos. O submercado NORTE apresentou um excelente desempenho, ficando 25,66% superior à média histórica, compensado pelo baixo desempenho do SUL e SUDESTE, resultando nos 89,28% do SIN.

Última atualização: 01/03/2012

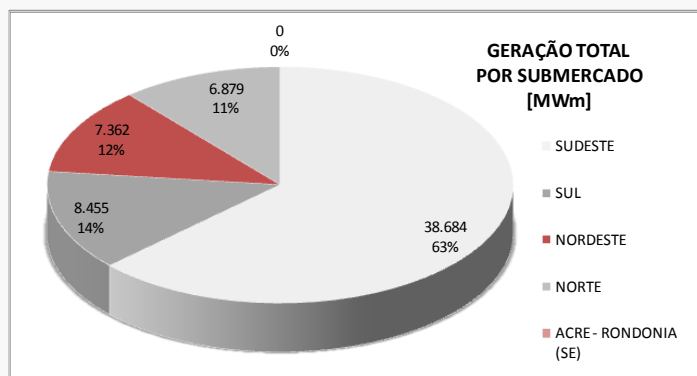
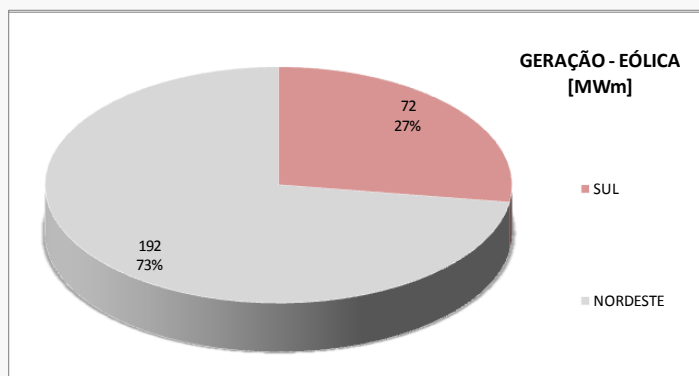
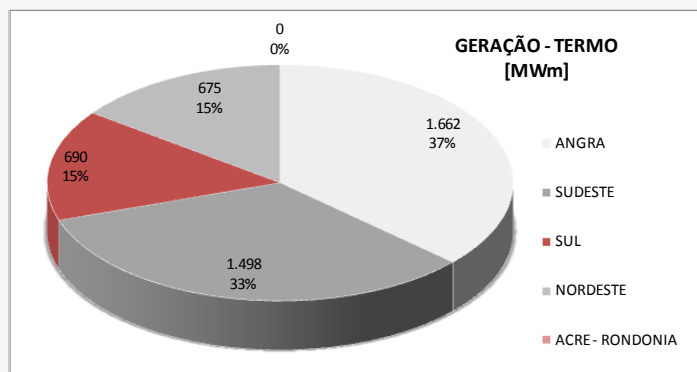
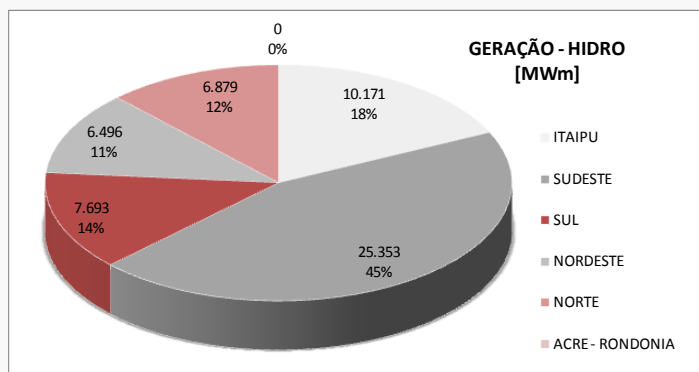
Fonte dos dados: www.ons.com.br

Carga


EVOLUÇÃO DA CARGA [MWhméd]					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
VERIFICADA EM FEV/2012	37.649	11.087	8.532	4.058	61.326
VERIFICADA EM JAN/2012	35.013	10.176	8.580	3.995	57.764
VERIFICADA EM FEV/2011	37.109	9.968	8.077	3.866	59.019
DESVIO FEV/2012 - JAN/2012	7,53%	8,95%	-0,57%	1,58%	6,17%
DESVIO FEV/2012 - FEV/2011	1,45%	11,23%	5,64%	4,98%	3,91%

Comentários: Como esperado, houve novo aumento na carga de fevereiro em relação a janeiro de 2012, apresentando um crescimento de mais de 6% na carga do SIN. Fato explicado pelo repentino retorno das atividades após às férias coletivas cedidas por diversas empresas no mês de janeiro. Ao comparar fevereiro de 2012 com o mesmo período de 2011, observamos crescimento significativo na carga do submercado Sul (11,23%), e um aumento moderado no consumo dos demais Submercados, resultando num crescimento de 3,91% na carga do SIN.

Última atualização: 01/03/2012
 Fonte dos dados: www.ons.com.br

Geração


GERAÇÃO POR FONTE [MWméd]						
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN	%
HIDRO	35.523	7.693	6.496	6.879	56.590	92,2%
TERMO	3.161	690	675	-	4.526	7,4%
EÓLICA	-	72	192	-	264	0,4%
TOTAL	38.684	8.455	7.362	6.879	61.380	100,0%

Comentários: Os gráficos acima apresentam o comportamento da geração média no mês de fevereiro de 2012. Acompanhando o crescimento da carga, houve um aumento de aproximadamente 5% na geração do Sistema quando comparado com o mês anterior. O Submercado com maior destaque foi o Sul, com um acréscimo de mais de 2.000 MWméd na geração, representando um crescimento de 39% em relação à janeiro. Última atualização: 01/03/2012
Fonte dos dados: www.ons.com.br

Considerações

Durante fevereiro, a precipitação foi observada de forma esparsa, sendo mais significativa nas bacias do Sul e nas bacias dos rios Paranapanema e Paraná. Com isto houve uma redução das aflúncias nos subsistemas SE/CO e Sul. Houve também baixo registro de chuvas na bacia do rio São Francisco, o que influenciou na redução da ENA para a região NE.

A definição sobre a recontabilização dos valores do Preço de Liquidação de Diferenças definidos para os meses de janeiro a março de 2011 foi adiada pela própria procuradoria da Agência Nacional de Energia Elétrica. A Aneel adiou a decisão final sobre o assunto nesta terça-feira, 28 de fevereiro, após impasse em que dois dos cinco diretores se manifestaram favoráveis e dois contrários ao pedido de invalidação de despacho da agência, que determinou o recálculo dos valores do PLD definidos pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica para o período. O debate conceitual que culminou no pedido de vistas do diretor Julião Coelho na reunião de diretoria foi considerado uma evolução pelo presidente executivo da Abraceel, Reginaldo Medeiros. O executivo destacou o consenso da agência em relação à necessidade de aprimoramento dos modelos computacionais usado no processo de cálculo, para evitar a ocorrência de erros na definição dos preços usados como referência nas transações do mercado livre. "Eles vão abrir uma audiência pública para discutir em que condições o PLD pode ser recalculado e recontabilizado, o que é um avanço", avaliou Medeiros, ao mencionar um dos pontos propostos pelo diretor Edvaldo Santana, relator do processo. (fonte: Canal Energia)

No mês de fevereiro a Aneel divulgou relatório que mostrou que a capacidade de geração de energia elétrica no Brasil aumentou 4,2% em 2011 quando comparado ao registrado em 2010. O País encerrou o ano passado com 117,134 gigawatts (GW) de potência, contra os cerca de 112,4 GW de um ano antes. Dentre as fontes que mais entraram em operação, as termoeletricas lideraram com a metade da expansão. Foram 2,125 GW de usinas de geração térmica (UTE), divididas entre unidades movidas a combustíveis fósseis, como gás e carvão (1,206 GW), e a biomassa (919,05 MW).