



## ACONTECEU

### REJEITADO PLC DE PRIVATIZAÇÃO DAS DISTRIBUIDORAS DA ELETROBRAS

Rejeitado pelo plenário do Senado o Projeto de Lei da Câmara (PLC) 77, que previa medidas para facilitar a privatização das distribuidoras da Eletrobras e também trazia uma solução para os débitos relacionados ao risco hidrológico (GSF). O texto tramitava em regime de urgência e precisava ser votado para não trancar a pauta do Senado. Apesar da rejeição do texto, o leilão da distribuidora Amazonas Energia continua agendado para 25 de outubro. O depósito de garantias e a entrega da proposta econômica para o certame deverão ser realizados na segunda-feira, dia 22. Das seis distribuidoras da Eletrobras no Norte e no Nordeste, já foram vendidas Cepisa (PI), Ceron (RO), Eletroacre (AC) e Boa Vista (RR). A Ceal (AL) teve o leilão suspenso por liminar do Supremo Tribunal Federal, devido a uma disputa entre a União e o governo de Alagoas e permanece sem previsão. Caso os leilões da Amazonas e Ceal não ocorram até 31 de dezembro deste ano, data limite aprovada pela assembleia de acionistas para que a Eletrobras permaneça operando as distribuidoras, estas poderão ser liquidadas, colocando em risco a continuidade da prestação dos serviços públicos e de suas concessões relicitadas. São estimados cerca de R\$ 14 bilhões para liquidar a distribuidora do Amazonas e R\$ 1,38 bilhão para encerrar a companhia do Alagoas. A solução para os débitos dos geradores com o GSF, por sua vez, também tratada no PLC 77, poderá vir a ser objeto de Medida Provisória limitada a este tema.

### DIRETRIZES DO LEILÃO DE RORAIMA ENTRAM EM CONSULTA PÚBLICA

Aberta a Consulta Pública MME n. 06/2018, que disponibiliza para discussão minuta de Portaria que estabelece as diretrizes para o 'Leilão para Suprimento aos Sistemas Isolados de Boa Vista e Localidades Conectadas'. Nos termos da minuta, o Leilão será realizado para atendimento aos mercados da Eletrobras Distribuição Roraima, situados em Boa Vista e localidades conectadas, para fins de contratação de energia e potência de agente vendedor. No certame, poderão ser apresentadas Soluções de Suprimento para dois produtos distintos: (i) Produto Potência, no qual poderão participar aquelas com capacidade de modulação de carga e flexibilidade para operação variável, com prazo de suprimento de 7 anos, para as quais o compromisso de entrega consiste em disponibilidade de potência, em MW, e a respectiva energia associada, em MWh; e (ii) Produto Energia, no qual poderão participar soluções cujas fontes primárias sejam exclusivamente fontes renováveis, com prazo de suprimento de 15 anos, para as quais o compromisso de entrega consiste em produção anual de energia, em MWh. A remuneração do Produto Potência será definida em receita fixa, em R\$/ano e custo variável, em R\$/MWh, enquanto o Produto Energia terá a remuneração definida a partir do preço da energia efetivamente entregue, em R\$/MWh. Para ambos produtos, o início do suprimento ocorrerá em 1º de janeiro de 2021, sendo permitida a antecipação do início da operação comercial. Os interessados deverão requerer o Cadastramento e a Habilitação Técnica das respectivas propostas à Empresa de Pesquisa Energética (EPE), encaminhando a Ficha de Dados constante do Sistema de Acompanhamento de Empreendimentos de Geração de Energia (AEGE) até as

#### Excelência Energética

Rua Gomes de Carvalho, 1329 - 5º andar  
Vila Olímpia - São Paulo, SP  
Fone (11) 3848.5999 Fax (11) 3044.5400  
[www.excelenciaenergetica.com.br](http://www.excelenciaenergetica.com.br)



doze horas do dia 11 de janeiro de 2019. A ANEEL deverá promover o leilão, direta ou indiretamente, no dia 12 de abril de 2019.

### **VOTORANTIM E FUNDO CANADENSE ARREMATAM A CESP**

No dia 19 de outubro, na B3, o Consórcio São Paulo Energia, formado pela Votorantim Energia (50%) e pelo fundo de pensão Canada Pension Plan Investment Board (CPPIB) (50%), comprou o controle acionário da concessionária paulista CESP, em leilão promovido pelo Governo de São Paulo. Previsto para 2 de outubro, o leilão foi postergado por 60 dias por força de liminar concedida pelo Tribunal Regional do Trabalho (TRT). Na véspera do leilão, 1º de outubro, a liminar foi derrubada pela Procuradoria Geral do Estado (PGE). Entretanto, o Governo estadual optou pela postergação do leilão para o dia 19 de outubro. No dia 18, a Justiça Federal de Presidente Prudente suspendeu a renovação do contrato de concessão da UHE Porto Primavera (1.540 MW), decisão revertida pela PGE na manhã da data do leilão. O lance vencedor e único, foi de R\$ 14,60 por ação e representou um ágio de 2,09%. Foram arrematadas 116.450.297 ações, equivalente a 35,6% do capital social, de modo que as duas empresas terão que desembolsar R\$ 1,7 bilhão. Caso as empresas realizem uma oferta pública de ações para comprar 100% do capital da CESP, a operação pode chegar a R\$ 6 bilhões. Além do valor que será desembolsado pelas ações, o Consórcio terá que pagar R\$ 1,4 bilhão a título de bônus pela outorga à União. Esse valor será uma contrapartida pela renovação por mais 20 anos do contrato de concessão da UHE Porto Primavera, cuja outorga venceria em 2028. A conclusão da operação e a transferência do controle da CESP está sujeita à prévia anuência da ANEEL e à aprovação da operação pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE).

### **CNPE APROVA TARIFA DE REFERÊNCIA DE R\$ 480/MWH PARA ANGRA 3**

O Conselho Nacional de Política Energética (CNPE) aprovou preço de referência de R\$ 480,00/MWh para a energia da usina nuclear de Angra 3, de modo a atrair um parceiro para concluir o empreendimento, cujas obras estão concluídas em cerca de 63%. Para tanto, o governo vai aprofundar os estudos para o lançamento de edital da licitação em 2019. As premissas do edital e o tipo de licitação serão definidos por um grupo de trabalho vinculado ao Conselho do Programa de Parcerias de Investimentos (CPPI), considerando-se que o futuro sócio jamais poderá ter 50% da usina, por limitações legais. As obras de Angra 3 estão paralisadas desde 2015, quando os consórcios construtores, formados por empresas envolvidas na Operação Lava Jato, abandonaram a construção. Para conclusão do empreendimento, será necessário investir cerca de R\$ 14 bilhões. A usina terá uma potência instalada de 1.405 MW e sua operação vai representar acréscimo de 7,2% da energia armazenável máxima do subsistema Sudeste.

### **HORÁRIO DE VERÃO TEM INÍCIO MANTIDO PARA 4 DE NOVEMBRO**

Apesar do pedido do Ministério da Educação para adiar o início do horário de verão para o dia 18 de novembro devido à realização do Exame Nacional do Ensino Médio (ENEM), o Governo Federal decidiu manter o início para o próximo dia 4 de novembro, data que coincide com a realização do ENEM. O início do horário de verão já havia sido alterado do segundo domingo de outubro para o primeiro domingo de novembro, por solicitação do Tribunal Superior Eleitoral

#### **Excelência Energética**

Rua Gomes de Carvalho, 1329 - 5º andar

Vila Olímpia - São Paulo, SP

Fone (11) 3848.5999 Fax (11) 3044.5400

[www.excelenciaenergetica.com.br](http://www.excelenciaenergetica.com.br)





(TSE), em razão das eleições. O adiamento para o dia 18 de novembro chegou a ser anunciado pelo Planalto, sendo negado após estudo de viabilidade feito pelos ministérios de Minas e Energia e Transportes, que concluiu pela inviabilidade de nova mudança no horário de verão, sem detalhes da decisão.

## **PREÇO DE LIQUIDAÇÃO DE DIFERENÇAS (PLD)**

Para o período de 20 a 26 de outubro de 2018, o patamar de carga médio do PLD, em todos os submercados do Sistema Interligado Nacional (SIN), foi estabelecido em R\$ 232,77/MWh, o que corresponde a uma redução de 15,3% em relação ao preço da semana anterior (R\$ 274,96/MWh). O aumento nas afluições, principalmente nas regiões Sul e no Sudeste, foi o principal responsável pela queda do PLD.

## **PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO (PMO)**

Para a programação da 4ª semana operativa de outubro, as afluições previstas no SIN subiram 10%, o que em termos de energia representa cerca de 3.900 MWm. No submercado Sudeste, a previsão foi revista de 94% para 100% da média histórica (MLT). Na região Sul, a previsão passou de 97% para 115% da MLT. A previsão de carga do Sistema para a 4ª semana deverá ficar em torno de 1.035 MWm mais baixa, com redução esperada no Sul (-435 MWm) e no Sudeste (-600 MWm), ficando inalterada nos demais submercados. Os níveis dos reservatórios do SIN ficaram 1.310 MWm acima do esperado, com alta nos submercados Sudeste (+1.020 MWm), Sul (+380 MWm) e Nordeste (+260 MWm), com exceção do Norte, cujos níveis apresentaram redução de 350 MWm. O fator de ajuste do MRE (GSF) para o mês foi revisto de 65,3% para 66,6%. A previsão de Encargos de Serviços do Sistema (ESS) para o período é de R\$ 94 milhões, sendo R\$ 79 milhões referentes à restrição operativa e os demais R\$ 15 milhões à segurança energética, por conta de despacho autorizado pelo Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE) na primeira semana do mês.

## **FIQUE ATENTO**

**22.10** - 42ª Sessão de Sorteio Público Ordinário da ANEEL de 2018, às 10 horas. Destaques:

- Regras de Comercialização de Energia Elétrica para atendimento à Resolução Normativa n. 824/2018 – Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE).
- Pedido de Medida Cautelar interposto pela Associação Brasileira das empresas de Transmissão de Energia Elétrica (Abrate) com vistas à suspensão de aplicação das Parcelas Variáveis por Indisponibilidade (PVI) relacionadas às explosões de Transformadores de Corrente até o dia 30 de novembro de 2018.

**22.10** – Data limite para envio de contribuições para a Audiência Pública n. 045/2018, aberta com vistas a aprimorar os Editais do Leilão n. 5/2018 ("A-1") e do Leilão n. 6/2018 ("A-2"), destinados à compra de Energia Elétrica proveniente de empreendimentos de geração existentes, nos termos da Portaria MME n. 317/2018.

### **Excelência Energética**



**22.10** – Data de realização do depósito de garantias e entrega da proposta econômica para o leilão da distribuidora Amazonas Energia.

**23.10** - 39ª Reunião Pública Ordinária da Diretoria da ANEEL de 2018, às 9 horas. Destaques:

- Homologação das Tarifas de Energia (TE) e das Tarifas de Uso dos Sistemas de Distribuição (TUSD) referentes às permissionárias de distribuição de energia elétrica com aniversário em 30 de outubro de 2018.
- Resultado da Audiência Pública n. 64/2017, instituída com vistas a colher subsídios e informações adicionais para o aprimoramento da proposta de alteração, durante período determinado, das regras de cálculo do montante existente na Conta de Energia de Reserva (Coner), com o objetivo de devolver excedentes de recursos aos agentes que recolheram à Conta.
- Resultado da Audiência Pública n. 75/2017, instituída com vistas a colher subsídios e informações adicionais para o aprimoramento dos Procedimentos do Programa de Eficiência Energética (PROPEE), aprovados pela Resolução Normativa n. 556/2013.
- Proposta de abertura de Audiência Pública com vistas a colher subsídios e informações adicionais para o aprimoramento da metodologia de cálculo da receita de venda da energia elétrica proveniente das Centrais de Geração Angra 1 e 2, com vigência a partir de 1º de janeiro de 2019.
- Caducidade do Contrato de Concessão n. 9/2014, firmado entre as Centrais Elétricas do Norte do Brasil (Eletronorte) e a União.
- Descontinuidade da divulgação do índice Platts Coal Price CIF ARA 6000k<1S NAR 90 utilizado no processo de reajuste da parcela combustível de Custo Variável Unitário (CVU) das usinas termelétricas movidas a carvão mineral internacional.

**25.10** – Leilão da distribuidora Amazonas Energia, às 15 horas.

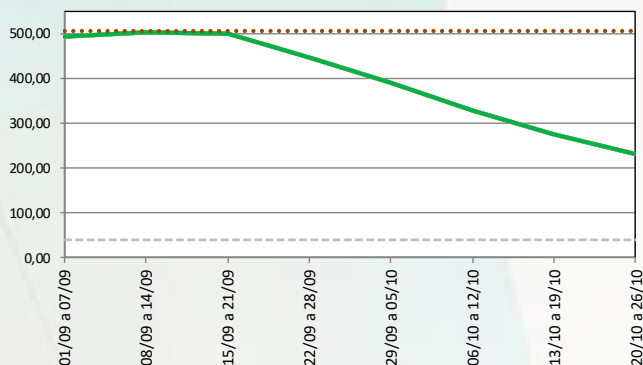
**29.10** – Data limite para envio de contribuições para a Consulta Pública n. 60/2018, aberta para obter subsídios para discutir minuta de Portaria que estabelece as diretrizes para o Leilão para Suprimento aos Sistemas Isolados de Boa Vista e Localidades Conectadas.

**31.10** – Encerramento do prazo para envio de contribuições no âmbito da Consulta Pública n. 016/2018, instaurada para obter subsídios para a Análise de Impacto Regulatório (AIR) sobre a revisão da Resolução Conjunta n. 04/2014, que trata do compartilhamento de infraestrutura com empresas de telecomunicações.

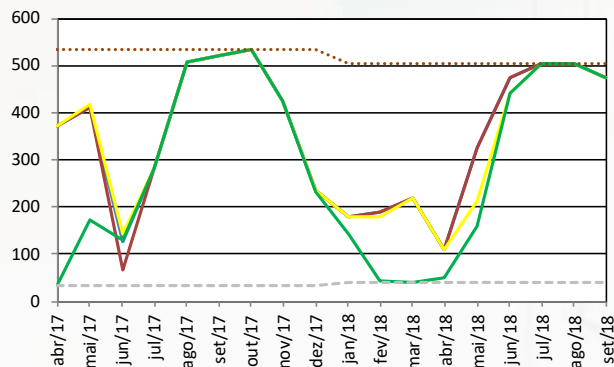


## DADOS SETORIAIS

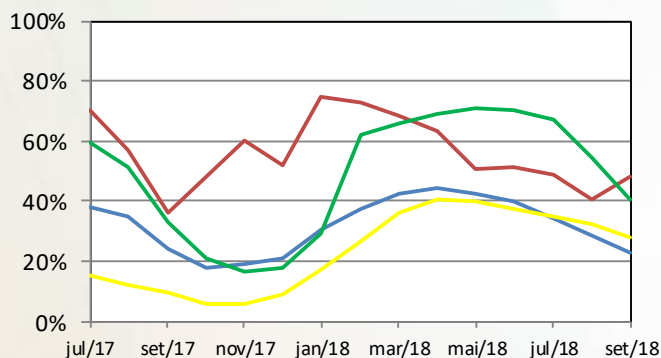
**PLD – OITO SEMANAS (CARGA MÉDIA)**



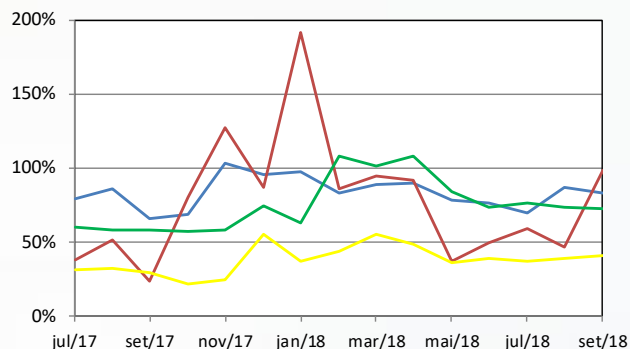
**PLD – DEZOITO MESES (MÉDIA POR PATAMAR)**



**ENERGIA ARMAZENADA (% VALOR MÁXIMO)**



**ENERGIA NATURAL AFLUENTE (% MLT)**



— SE/CO — S — NE — N — — PLD mínimo — — PLD máximo

<b>PLDMIN 2018</b>	R\$ 40,16/MWH REH 2.364/2017	<b>PLDMAX 2018</b>	R\$ 505,18/MWH REH 2.364/2017	<b>TAR 2018</b>	R\$ 74,03/MWH REH 2.342/2017	<b>ITAIPU 2018</b>	U\$ 27,87/kW.mês REH 2.363/2017
<b>TEO 2018</b>	R\$ 11,88/MWH REH 2.364/2017	<b>TFSEE 2018</b>	R\$ 640,42/kW DSP SGT 4.402/2017	<b>TSA 2018</b>	R\$ 6,88/MVAR-H REH 2.364/2017	<b>BANDEIRA TARIFÁRIA OUT/2018</b>	
<b>ACR<sub>MÉD</sub> 2018</b>	R\$ 213,00/MWH DSP 3.440/2017	<b>VR 2017</b>	R\$ 103,44/MWH DSP 1.118/2015 data base jun/14	<b>VR 2018</b>	R\$ 143,90/MWH DSP 3.522/2017 data base ago/15		

TODOS OS DIREITOS RESERVADOS. REPRODUÇÃO PARCIAL PERMITIDA DESDE QUE CITADA A FONTE. PROIBIDA CÓPIA E REPRODUÇÃO COMERCIAL SEM AUTORIZAÇÃO.

**Excelência Energética**

Rua Gomes de Carvalho, 1329 - 5º andar  
Vila Olímpia - São Paulo, SP  
Fone (11) 3848.5999 Fax (11) 3044.5400  
www.excelenciaenergetica.com.br