

## **ACONTECEU – 5 A 11 DE NOVEMBRO DE 2019**

### **GOVERNO ENTREGA PL DA DESESTATIZAÇÃO DA ELETROBRAS**

O Ministro de Minas e Energia entregou ao Presidente da Câmara dos Deputados, no dia 5 de novembro, o Projeto de Lei que dispõe sobre a desestatização das Centrais Elétricas Brasileiras S.A. (Eletrobras). De acordo com a Exposição de Motivos do Projeto de Lei n. 5.877/2019, a desestatização da Eletrobras se dará com o aumento do capital social, mediante subscrição pública de ações ordinárias, sem que a União acompanhe a subscrição. A União terá sua participação acionária reduzida e deixará de ser acionista majoritário. A proposta autoriza a União a conceder, por trinta anos, novas outorgas de geração de energia para as Usinas Hidrelétricas da Eletrobras alcançadas pelo regime de cotas e altera a mudança deste regime para o regime de produção independente de energia. Outro ponto do projeto estabelece que a Eletrobras terá como obrigação, pelo período de dez anos, a realização de aportes no valor de R\$ 350 milhões para promover a revitalização do Rio São Francisco. O restante do valor adicionado dos novos contratos de concessão deverá ser destinado à União, na forma de bonificação de outorga. Pela proposta, caberá ao Conselho Nacional de Política Energética (CNPE) definir o valor adicionado pelos novos contratos de concessão de geração de energia elétrica, bem como fixar os valores a serem destinados à CDE e à União. Para que o processo de capitalização se conclua, o Projeto de Lei vai exigir que seja modificado o Estatuto Social da Eletrobras para: (i) limitar o poder de voto dos acionistas à 10% do capital votante; e (ii) vedar a realização de acordos de acionistas para o exercício de direito de voto para a formação de blocos com número de votos superior ao limite de 10% do capital votante. O PL também prevê uma reestruturação societária para manter sob controle da União, direto ou indireto, as empresas Eletrobrás Termonuclear S.A. (Eletronuclear) e Itaipu Binacional. O Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (Proinfa) e Contratos de Financiamento com recursos da Reserva Global de Reversão (RGR) serão mantidos, de acordo com a proposta, até a extinção dos mesmos. O Programa Nacional de Universalização do Acesso e Uso da Energia Elétrica - "LUZ PARA TODOS", será mantido com outro gestor com vistas a garantir a continuidade do Programa. Sobre o Centro de Pesquisas de Energia Elétrica (Cepel), propõe-se que seja mantido o pagamento das contribuições apenas por mais quatro anos. O governo trabalha com a expectativa de poder realizar a capitalização no segundo semestre de 2020.

### **CMSE REALIZA AVALIAÇÃO SOBRE AS CONDIÇÕES DE SUPRIMENTO**

No dia 6 de novembro o Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE) avaliou as condições de suprimento de energia elétrica no País e concluiu que, ao final de outubro, os armazenamentos dos reservatórios equivalentes das usinas hidrelétricas do país atingiram valores superiores aos verificados em 2018, com exceção da região Sul. Em outubro, as precipitações observadas se mantiveram abaixo da média histórica, mas há previsão de aumento das chuvas nos próximos dias, indicando o início do período chuvoso. Sobre a expansão da capacidade instalada de geração, foi ressaltada a entrada em operação da 17ª unidade geradora da UHE Belo Monte, com 611 MW, restando uma unidade geradora para o fim da motorização

#### **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)

da usina. No mês de outubro, a precipitação ficou abaixo da média histórica em todas as bacias hidrográficas de interesse do SIN, com exceção das bacias dos rios Uruguai e Jacuí. Em relação à Energia Natural Afluente (ENA) bruta, foram verificados valores abaixo da média histórica em todos os subsistemas. Em relação à Energia Armazenada (EAR), foram verificados armazenamentos equivalentes de 22,3%, 39,5%, 38,4% e 29,6% nos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte, respectivamente, e a previsão para o final do mês de novembro nesses subsistemas é de 17,0%, 28,4%, 32,6% e 20,0%. A expansão verificada em setembro foi de 895 MW de capacidade instalada de geração de energia elétrica, 16 km de linhas de transmissão e 862 MVA de capacidade de transformação. Em 2019, a expansão do sistema, até outubro, totaliza 5.940 MW de capacidade instalada de geração, 8.683 km de linhas de transmissão e 12.233 MVA de capacidade de transformação. Na reunião do Conselho foi destacada a preocupação com as condições de suprimento de energia ao Estado de Roraima, devido aos bloqueios na rodovia em trecho próximo à Boa Vista que têm afetado o transporte de combustível na região.

### **ANEEL APROVA O EDITAL DOS LEILÕES DE ENERGIA EXISTENTE**

A diretoria da ANEEL, em Reunião Pública Ordinária realizada no dia 05 de novembro, aprovou o edital do Leilão n. 5/2019, denominado Leilão de Energia Existente "A-1", e edital do Leilão n. 6/2019, denominado Leilão de Energia Existente "A-2". Os certames têm como objetivo a compra de energia elétrica proveniente de empreendimentos de geração existentes. Os leilões serão realizados sequencialmente no dia 6 de dezembro de 2019 e neles serão negociados Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEARs) por disponibilidade, para energia proveniente de fonte termelétrica a biomassa e a gás natural, sendo que para o empreendimento a biomassa, o CCEAR será diferenciado por Custo Variável Unitário (CVU) igual a zero ou diferente de zero; e por quantidade, para energia proveniente das demais fontes. O preço para todos os produtos ofertados é de R\$190,00/MWh. O período de suprimento de energia elétrica iniciará em 1º de janeiro de 2020 e término em 31 de dezembro de 2021 para o Leilão A-1 de 2019; e em 1º de janeiro de 2021 e término em 31 de dezembro de 2022 para o Leilão A-2.

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

Para a semana operativa de 09 a 15 de novembro de 2019, o patamar de carga média do PLD foi estabelecido em R\$ 310,17/MWh em todos os submercados do Sistema Interligado Nacional (SIN), o que corresponde a uma redução, em relação à semana anterior, de 8,3% no PLD de todas as regiões do SIN.

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

Para o mês de novembro de 2019, espera-se que as aflúncias do mês fechem em torno de 64% da Média de Longo Termo (MLT) para o SIN, estando abaixo da média para todos os submercados, com expectativa de 60% no Sudeste, 99% no Sul, 21% no Nordeste, e 68% da MLT na região Norte. A carga prevista para o SIN na terceira semana de novembro deve ficar cerca de 102 MW médios mais alta que a previsão anterior. No Sudeste e Norte não houve alteração, no Sul houve redução (-104 MW médios) e no Nordeste aumento (+206 MW médios).

#### **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)

Já os níveis dos reservatórios do SIN ficaram cerca de 1.774 MW médios acima do esperado, com níveis mais elevados no Sudeste (+409 MW médios), no Sul (+1.317 MW médios) e Nordeste (+156 MW médios). O submercado Norte teve alteração negativa (-108 MW médios). O fator de ajuste do MRE para o mês de novembro de 2019 passou de 70,2% para 69,6%. Para novembro de 2019, a previsão do ESS é de R\$ 490 mil, decorrente de restrições operativas. Em novembro vigora a bandeira tarifária vermelha patamar 1.

## **FIQUE ATENTO**

**11.11** - 44ª Sessão de Sorteio Público Ordinário da ANEEL de 2019, às 10 horas. Destaques:

- Estabelecimento da tarifa de repasse da potência contratada da Itaipu Binacional para o ano de 2020.
- Homologação das quotas de energia e custeio do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica – PROINFA – 2020.

**12.11** - 42ª Reunião Pública Ordinária da Diretoria da ANEEL de 2019, às 9 horas. Destaques:

- Aprovação do Edital do Leilão de Transmissão n. 2/2019-ANEEL, incluindo o objeto, as Receitas Anuais Permitidas (RAP) e os Anexos Técnicos correspondentes a empreendimentos de transmissão de energia elétrica, consolidado após pronunciamento do Tribunal de Contas da União (TCU).
- Proposta de abertura de Consulta Pública com vistas a colher subsídios e informações adicionais para o aprimoramento da regulamentação que trata das Exposições Financeiras de Energia Secundária.

**14.11** – Audiência Pública n. 41/2019 a ser realizada em Brasília/DF às 09h com vistas a obter subsídios para definição da Agenda Regulatória 2020-2021 da ANEEL.

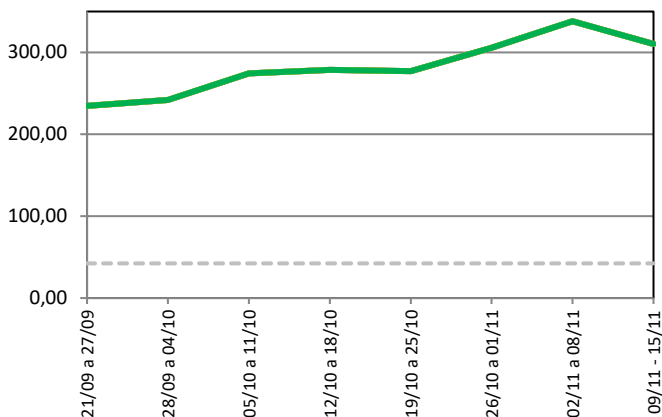
**16.11** – Prazo limite do período de contribuição da Consulta Pública n. 23/2019 com vistas a obter de subsídios à proposta de aprimoramento da metodologia de cálculo do Fator X relativo aos ganhos de produtividade (Pd), a ser aplicado aos contratos de concessão de distribuição de energia elétrica a partir de 2020.

### **Excelência Energética**

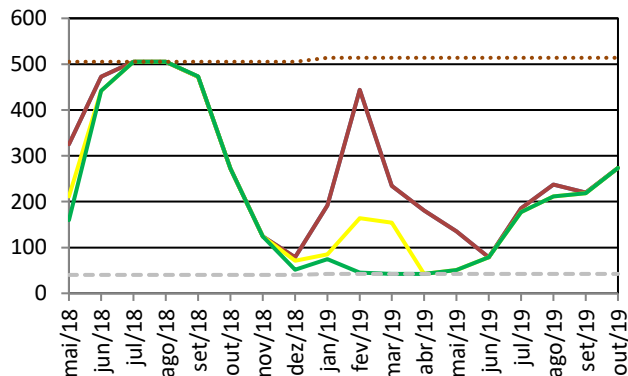
Rua Gomes de Carvalho, 1329 - 5º andar  
Vila Olímpia - São Paulo, SP  
Fone (11) 3848.5999 Fax (11) 3044.5400  
[www.excelenciaenergetica.com.br](http://www.excelenciaenergetica.com.br)

# DADOS SETORIAIS

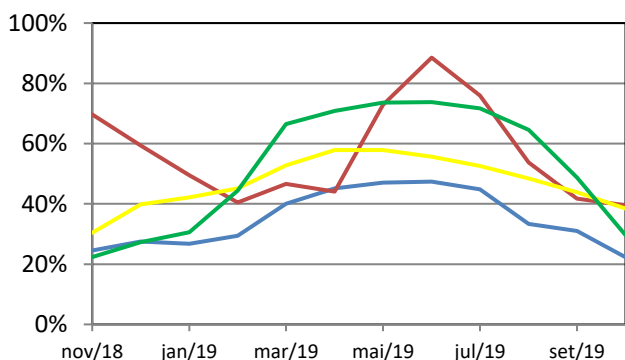
**PLD – OITO SEMANAS (CARGA MÉDIA)**



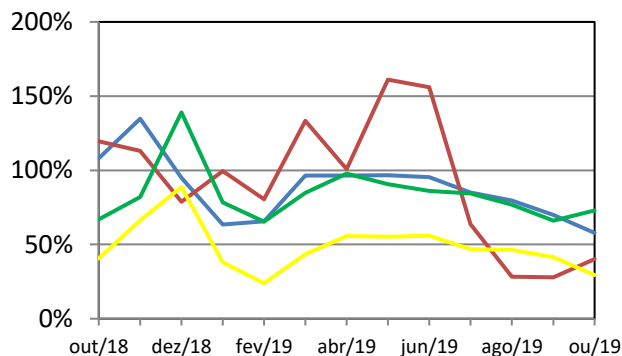
**PLD – DEZOITO MESES (MÉDIA POR PATAMAR)**



**ENERGIA ARMAZENADA (% VALOR MÁXIMO)**



**ENERGIA NATURAL AFLUENTE (% MLT)**



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

<b>PLDMIN 2019</b>	R\$ 42,35/MWH REH 2.498/2018	<b>PLDMAX 2019</b>	R\$ 513,89/MWH REH 2.498/2018	<b>TAR 2019</b>	R\$ 77,38/MWH REH 2.491/2018	<b>ITAIPU 2019</b>	U\$ 27,71/kW.mês REH 2.501/2018
<b>TEO 2019</b>	R\$ 12,41/MWH REH 2.498/2018	<b>TFSEE 2019</b>	R\$ 768,27/kW DSP SGT 44/2019	<b>TSA 2019</b>	R\$ 7,19/MVAR-H REH 2.498/2018	<b>BANDEIRA TARIFÁRIA NOV/2019</b>	
<b>ACR<sub>MÉD</sub> 2019</b>	R\$ 291,12/MWH DSP 2.309/2018	<b>PMEH 2019</b>	R\$ 142,58/MWH REH 2.491/2018	<b>VR 2020</b>	R\$ 261,83/MWH DSP 231/2019 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