

## **ACONTECEU – 29 DE OUTUBRO A 4 DE NOVEMBRO DE 2019**

### **MME INSTITUI O COMITÊ DE IMPLEMENTAÇÃO DA MODERNIZAÇÃO DO SETOR ELÉTRICO**

Foi publicada no dia 30/10 a Portaria MME n. 403/2019 que instituiu o Comitê de Implementação da Modernização do Setor Elétrico. De acordo com a Portaria, o Comitê tem como finalidade “viabilizar a efetiva execução do plano de ação para modernização do setor elétrico, bem como propor possíveis medidas complementares que se façam necessárias, de modo a promover as melhores soluções para a modernização setorial, em consonância com os princípios da governança pública, estabilidade jurídico-regulatória e previsibilidade”. As frentes de atuação do Comitê são: I - Formação de Preços; II - Critério de Suprimento; III - Medidas de Transição; IV - Separação Lastro e Energia; V - Sistemática de Leilões; VI - Desburocratização e Melhoria de Processos; VII - Governança; VIII - Inserção de Novas Tecnologias; IX - Abertura de Mercado; X - Racionalização de Encargos e Subsídios; XI - Sustentabilidade da Distribuição; XII - Mecanismo de Realocação de Energia; XIII - Processo de Contratação; XIV - Sustentabilidade da Transmissão; e XV - Integração Gás - Energia Elétrica. O Comitê terá reuniões quinzenais e deve apresentar trimestralmente a evolução das ações de Modernização. A vigência do Comitê será de dois anos, permitida uma prorrogação por um ano.

### **ABERTA CONSULTA PÚBLICA SOBRE O ORÇAMENTO DA CDE**

Foi aberta a Consulta Pública n. 29/2019 da ANEEL com vistas a obter subsídios para aprovar o orçamento anual da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE de 2020. A consulta pública também contempla a fixação das quotas anuais a serem pagas pelas concessionárias e permissionárias de distribuição e transmissão de energia elétrica. A proposta apresenta o valor total do orçamento para 2020 em R\$ 22,4 bilhões – montante 11% maior que 2019, quando o orçamento ficou em R\$ 20,2 bilhões. De acordo com a ANEEL, em relação aos valores de 2019, houve aumento de 27% na previsão do custo das quotas anuais da CDE – USO, esse incremento para 2020 foi ocasionado pelo acréscimo nos custos da Conta de Consumo de Combustíveis (CCC), pela previsão de restos a pagar referente a um possível déficit da conta em 2019, e pela constituição da reserva técnica. O período de envio de contribuições vai até o dia 29/11.

### **ANEEL ABRE TOMADA DE SUBSÍDIOS PARA APRIMORAR MONITORAMENTO DE EÓLICAS**

Foi aberta a Tomada de Subsídios n. 1/2019 com vistas a obter subsídios para o aprimoramento do monitoramento de desempenho de usinas eólicas. A proposta de monitoramento é composto por dois painéis que trazem informações gerais utilizadas pela Superintendência de Fiscalização de Geração (SFG) da ANEEL para monitorar o subsegmento de geração de fonte eólica, sendo a Energia Efetivamente Gerada (EEG) relacionada com os dados do banco de dados corporativo da ANEEL para obter informações cadastrais, tais como localização, Garantia Física (GF) e a Potência Outorgada (POut). Com esses dados, constrói-se o índice denominado Fator de Capacidade Efetivo (FcE) pelo quociente resultante da divisão Energia Efetivamente Gerada e Potência Outorgada. Esse índice será relacionado com as Regiões Homogêneas (RH), conceito criado para identificar similaridade de condições propiciadas por cada região, com o intuito de

#### **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)

comparar o desempenho de diferentes empreendimentos. Foram adotadas 5 grandes regiões de ventos geográficos similares no território nacional: (i) Elevações Nordeste – Sudeste; (ii) Litoral Nordeste; (iii) Litoral Nordeste – Sudeste; (iv) Litoral Sul e (v) Planaltos do Sul. Essa regiões foram subdivididas em 28 sub-regiões homogêneas. O segundo painel detalha as informações de determinada Região Homogênea. Com esse aperfeiçoamento do monitoramento a SFG espera munir a sociedade de informações sobre o desempenho das EOL, assim como dar conhecimento aos agentes do setor da perspectiva do regulador acerca dos elementos que indicam o desempenho dos empreendimentos, entre outros. O período de contribuições vai até o dia 02/12/2019.

### **EPE DIVULGA RESENHA MENSAL DO MERCADO DE ENERGIA ELÉTRICA DE OUTUBRO**

Foi divulgada pela EPE a Resenha Mensal do Mercado de Energia Elétrica de outubro. De acordo com os dados da publicação, o consumo nacional de eletricidade totalizou 39.183 GWh em setembro, representando ligeiro avanço de 0,6% em relação ao mesmo mês de 2018. Entre as regiões geográficas, Norte (+9,2%), Centro-Oeste (+6,8%) e Sul (+0,5%) registraram alta no consumo de eletricidade. As demais, Sudeste (-1,2%) e Nordeste (-0,5%) apresentaram retração. O consumo Industrial caiu 2,2% no mês, sobretudo em função dos segmentos químico (-15,5%) e extrativo de minerais metálicos (-12,6%). Em 12 meses, a queda na classe atingiu 1,2%. É o quarto trimestre sucessivo de queda, terceiro no ano. O consumo nacional de eletricidade da classe comercial em setembro totalizou 7.251 GWh, crescendo 3,1% sobre igual mês do ano anterior, com destaque para as regiões Norte (+8,0%), Centro-Oeste (+6,8%) e Nordeste (+5,8%). O consumo residencial no país foi de 11.365 GWh em setembro, 2,1% maior que em igual mês de 2018, com resultados mais altos nas regiões Norte (+6,3%) e Centro-Oeste (+13,4%).

### **ANEEL DEFINE A BANDEIRA TARIFÁRIA – PATAMAR 1 PARA NOVEMBRO**

De acordo com publicação da ANEEL, a bandeira tarifária em novembro de 2019 será vermelha (patamar 1) com custo de R\$ 4,169 para cada 100 quilowatts-hora consumidos. De acordo com o comunicado, regime de chuvas regulares nas principais bacias hidrográficas do Sistema Interligado Nacional (SIN) tem se revelado significativamente abaixo do padrão histórico e a previsão hidrológica para o mês também aponta vazões afluentes aos principais reservatórios abaixo da média. Esses fatores repercutem diretamente na capacidade de produção das hidrelétricas, elevando os custos relacionados ao risco hidrológico e leva à elevação do acionamento do parque térmico.

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

Para a semana operativa de 02 a 08 de novembro de 2019, o patamar de carga média do PLD foi mantido em R\$ 338,07/MWh em todos os submercados do Sistema Interligado Nacional (SIN), o que corresponde a um aumento, em relação à semana anterior, de 10,6% no PLD de todas as regiões do SIN.

#### **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)

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

Para o mês de novembro de 2019, espera-se que as afluições do mês fechem em torno de 57% da Média de Longo Termo (MLT) para o SIN, estando abaixo da média para todos os submercados, com expectativa de 58% no Sudeste, 61% no Sul, 26% no Nordeste, e 75% da MLT na região Norte. A carga prevista para o SIN na segunda semana de novembro deve ficar cerca de 2.267 MW médios mais alta que a previsão anterior, com aumento no Sudeste (+1.853 MW médios), no Sul (+219 MW médios) e no Norte (+195 MW médios). No Nordeste a carga prevista é a mesma da semana anterior. Já os níveis dos reservatórios do SIN ficaram cerca de 292 MW médios acima do esperado, com níveis mais elevados no Sul (+432 MW médios) e Norte (+15 MW médios). O submercado Nordeste teve alteração negativa (-155 MW médios). Os níveis para o Sudeste ficaram conforme o esperado. O fator de ajuste do MRE para o mês de novembro de 2019 passou de 68,4% para 70,2%. Para novembro de 2019, a previsão do ESS é nula. Em novembro vigora a bandeira tarifária vermelha patamar 1.

## **FIQUE ATENTO**

**04.11** - 43ª Sessão de Sorteio Público Ordinário da ANEEL de 2019, às 10 horas. Destaques:

- Atualização dos valores da Tarifa de Serviços Ancilares – TSA, das Tarifas de Energia de Otimização – TEO e TEOItaipu, e dos limites máximo e mínimo do Preço de Liquidação de Diferenças – PLD para o ano de 2020.

**05.11** - 41ª Reunião Pública Ordinária da Diretoria da ANEEL de 2019, às 9 horas. Destaques:

- Aprovação dos Editais e respectivos Anexos dos Leilões nº 5 e 6/2019, denominados "Leilão A-1 de 2019" e "Leilão A-2 de 2019", destinados à contratação de energia elétrica proveniente de empreendimentos de geração de energia elétrica existentes, com início de suprimento nos anos de 2020 e 2021, consolidados após a avaliação das contribuições apresentadas na Audiência Pública nº 35/2019.
- Proposta de abertura de Consulta Pública com vistas a colher subsídios e informações adicionais para as alterações das Regras de Comercialização de Energia Elétrica em vista do disposto na Resolução Normativa nº 827/2018, que dispõe sobre a penalidade por falha no suprimento de combustível, conforme previsto na Resolução CNPE nº 18/2017.
- Proposta de abertura de Consulta Pública com vistas a colher subsídios e informações adicionais para definição da Taxa Equivalente de Indisponibilidade Forçada – Teif e da Indisponibilidade Programada – IP de referência, para fins de aplicação da Resolução Normativa nº 614/2014, no caso da revisão de garantia física de energia instituída pelas Portarias nº 119/2015 e nº 156/2015, emitidas pelo Ministério de Minas e Energia – MME.
- Realização de Audiência Pública sobre a Agenda Regulatória 2020/2021 da ANEEL.

### **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)

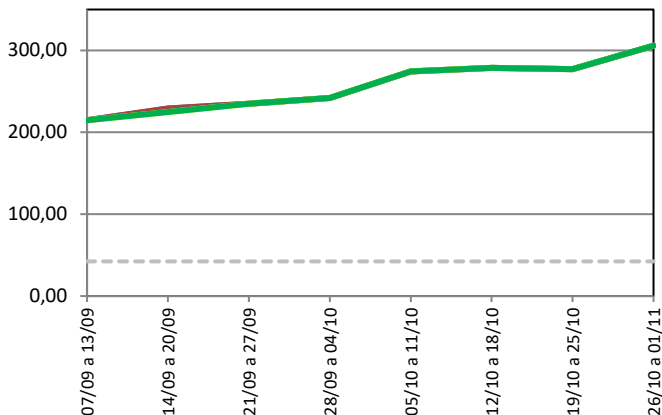
**11.11** – Prazo limite de entrega na CCEE dos documentos de habilitação dos empreendimentos vencedores no Leilão n. 4/2019 (A-6).

**Excelência Energética**

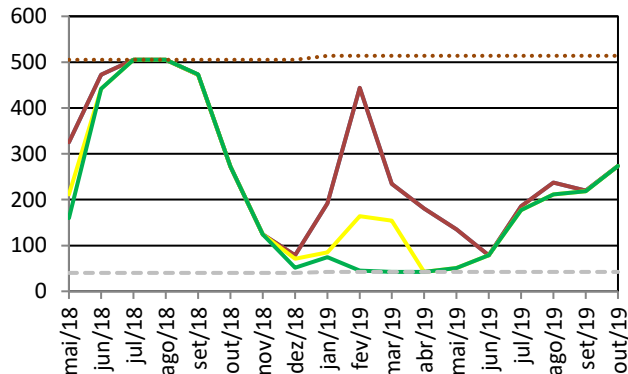
Rua Gomes de Carvalho, 1329 - 5º andar  
Vila Olímpia - São Paulo, SP  
Fone (11) 3848.5999 Fax (11) 3044.5400  
[www.excelenciaenergetica.com.br](http://www.excelenciaenergetica.com.br)

# DADOS SETORIAIS

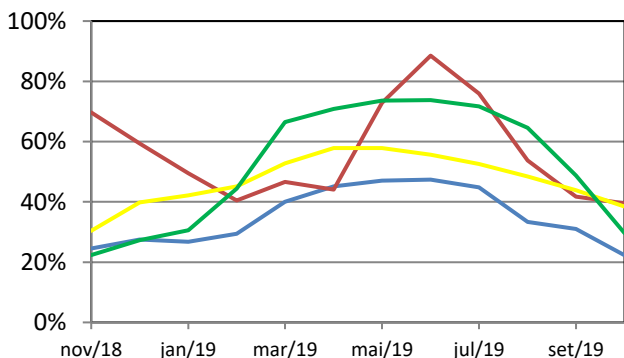
**PLD – OITO SEMANAS (CARGA MÉDIA)**



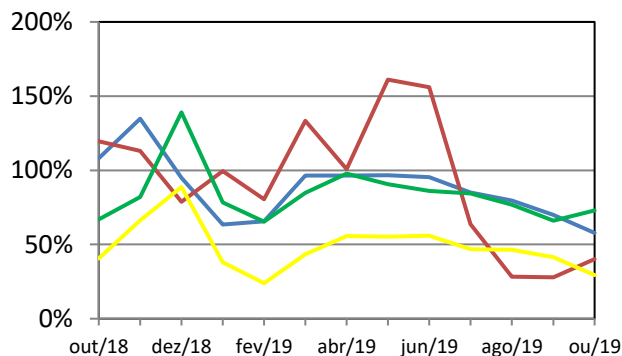
**PLD – DEZOITO MESES (MÉDIA POR PATAMAR)**



**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