

RELATÓRIO SEMANAL

ABRACEEL

Semana III | 14 a 18 de outubro de 2019.

ENCONTRO NA CCEE DEBATE IMPLEMENTAÇÃO DO PREÇO HORÁRIO

A CCEE realizou no dia **17.10**, em São Paulo, o 2º Encontro: Preço Horário 2019. Com um público de aproximadamente 150 pessoas, o encontro abordou detalhes da nova metodologia, análises do comportamento do preço horário sombra e outras informações sobre o tema. A Abraceel foi representada por Bernardo Sicsú.

O encontro foi aberto pela Conselheira da CCEE, Talita Porto, que destacou os esforços das instituições no aprimoramento do PLD horário. Sobre uma das principais tarefas do primeiro encontro, afirmou que a retroação a janeiro de 2019 da versão atualizada do Dessem, para fins de cálculo do preço horário sombra, ocorrerá tão logo a Aneel aprove a versão do modelo para uso em 2020. A expectativa é de que o regulador abra consulta pública ainda no fim deste mês.

Em seguida, o gerente-executivo de preços da CCEE, Rodrigo Sacchi, iniciou a apresentação apontando os três principais avanços que julga importantes para a adequada sinalização do PLD: (i) incorporação dos mecanismos de aversão a risco (CV@R e VminOp), de forma a reduzir o despacho fora da ordem de mérito, item já endereçado para o próximo ano; (ii) eliminação de eventuais variações abruptas e inesperadas do PLD que não sejam relacionadas com o despacho, tema em estudo para o próximo ciclo da Cpamp (GT Volatilidade) e (iii) a implementação do preço horário, já aprovada para 2021.

Sacchi ressaltou que desde o início da operação sombra, em abril de 2018, foram concluídas 54 versões do Dessem, sendo a última referente à modelagem do corte de excesso de geração não otimizável nas barras do sistema, fato que ocorre, principalmente, no Nordeste em momentos de pico de geração eólica. O gerente aponta que tal modelagem busca reproduzir medidas operativas já adotadas pelo NOS, o que não afetará a formação de preço, dada a não consideração da rede elétrica no preço horário, em linha com o pleiteado pela Abraceel.

Em seguida, Sacchi abordou as dificuldades na publicação do PLD horário sombra. Desde agosto de 2019, mês seguinte à aprovação da Cpamp, os preços sombra não foram publicados em sete dias, em razão de CMOs negativos e em outros dois dias em razão de elevado tempo de processamento. Dada à ausência dos dados, a CCEE vem utilizando o preço sombra do dia anterior para fins de contabilização sombra, procedimento que poderá ser aprovado como regra de contingência.

Além disso, em apenas um dia desde 1º de agosto de 2019, a CCEE recebeu o deck do ONS no horário devido (17h de D-1). Todos os demais foram recebidos com atraso ou não foram entregues. Sacchi apontou que há um acordo entre CCEE e ONS para publicação simultânea dos preços e que vários decks de outubro ainda estão em análise, mas deverão ser publicados na próxima semana.

Sacchi comentou ainda que a contabilização sombra está levando em consideração o PLD sombra horário e a operação verificada, fruto do Decomp, que ainda não considera as melhorias metodológicas do modelo previstas para 2020. Em razão disso, opinou que o encargo estimado na contabilização sombra ainda é muito distante do que será efetivamente observado.

Na sequência, a equipe da CCEE passou à análise do status dos modelos auxiliares. Desde janeiro de 2019 está sendo feita a previsão diária de vazões com horizonte de 10 dias e inicialização em D-2. Para a previsão de geração eólica são 48 curvas de vento-geração em modelo dinâmico com previsão diária, horizonte de 10 dias e inicialização também em D-2. Já para a previsão de geração solar, há expectativa de que o modelo em desenvolvimento pelo ONS seja apresentado em dezembro de 2019.

Sobre o PrevCargaDessem, um dos principais pontos em aberto, a equipe da CCEE destacou que houve grande avanço, mas que ainda é preciso inserir alguns refinamentos usualmente feitos pela equipe do ONS. Apontaram que a FT responsável encaminhou documentação para a Aneel e que há expectativa de abertura de consulta pública em breve. Uma boa notícia é que o código do PrevCargaDessem, em R, será aberto a todos os agentes.

Em seguida, a equipe da CCEE explicou o processo de conversão do deck com rede para sem rede. Dada as várias etapas, apenas parte do processo foi explicado e o item continuará sendo detalhado nos próximos encontros do preço horário.

Depois se passou a um dos pontos mais esperados pelos agentes: a análise do comportamento do preço horário sombra. A comparação entre esse e o PLD semana-patamar tem demonstrado grande acoplamento no Sul e Sudeste, com variações significativas, contudo, no Norte e Nordeste. Em termos conceituais, tal fato é explicado pela grande capacidade de regularização do Sudeste, que em parte do ano é capaz de regularizar todo o sistema. No entanto, durante alguns meses o Norte fica isolado e o Nordeste desacoplado em razão de restrições entre os submercados, passando o Nordeste a operar com características de mercados termelétricos, que apresentam abruptas variações no preço, em razão da ausência de reservatórios que permitam a modulação da carga.

Sacchi ressalta que melhor juízo do comportamento do PLD horário ocorrerá a partir do momento em que for feito o recálculo do histórico do preço sombra com o modelo estabelecido. Segundo ele, o modelo era muito deficiente no começo, o que pode explicar boa parte das variações abruptas, podendo haver significativa mudança nos resultados a partir do back-test, que retroagirá até janeiro de 2019 e ocorrerá tão logo o Dessem seja aprovado pela Aneel.

Sobre as variações abruptas no PLD horário sombra durante o dia ou na virada dos dias, Sacchi destacou que apenas a partir de agosto é possível fazer uma análise mais detalhada dos casos, mas que a questão ainda está sendo estudada. Ponderou que a discussão sobre

os custos de parada e partida das termelétricas ainda não está pacificada, e, portanto, ainda não regulamentada, sendo necessária a definição da Aneel, dado o início da operação do Dessem em 2020. Sobre isso, a conselheira Talita informou que a Aneel já solicitou oficialmente a minuta de regra, que deverá ser encaminhada em breve pela CCEE. Diversos agentes presentes reforçaram a importância do rápido endereçamento dessa questão.

Em seguida, Sacchi mostrou o expressivo aumento da volatilidade com a entrada do preço horário. Se a volatilidade em base mensal do preço semanal fica entre 7,8% e 9,4%, com o preço horário há um salto para um intervalo entre 22,1% e 60,7%. Apesar disso, os estudos da CCEE demonstram que a volatilidade do preço no Brasil ainda seria inferior à dos mercados do Canadá, Chile, PJM, Califórnia e Colômbia. Sacchi aproveitou para reforçar que o problema não é a volatilidade em si, que é benéfica para sinalização econômica, mas a volatilidade não explicada, que está em estudos.

Ao final, Sacchi reforçou que o modelo Dessem será utilizado apenas na operação em 2020, mas que as instituições continuarão trabalhando até o final de 2021 para o seu aperfeiçoamento. Questionado, afirmou que as metodologias dos modelos de entrada, incluindo o PrevCargaDessem, já foram aprovadas, não sendo necessária nova deliberação da Cpamp, condicionada a sua eficácia apenas o respeito ao um mês de antecedência previsto na Resolução CNPE 07/2016.

Talita encerrou o encontro ressaltando que a CCEE realizará ainda neste ano mais dois encontros, nos dias 7 de novembro e 11 de dezembro. Já o encontro previsto para janeiro deverá ocorrer no início de fevereiro, com vistas a considerar um mês inteiro de operação do Dessem.

Todas as edições do preço horário ocorrem das 9:30 às 11:30 no auditório da CCEE (Av. Paulista 2064) e as inscrições devem ser feitas pela plataforma Sympla, com link disponível no site da Câmara.

A apresentação do encontro está disponível nos sites da CCEE e da Abraceel, neste em biblioteca/apresentações.

CCEE, ABRACEEL E USP REALIZAM PROVA DE CERTIFICAÇÃO AMANHÃ

A 8ª Prova de Certificação de Operadores do Mercado de Energia Elétrica (2019) será realizada neste sábado, dia **19.10**.

Os candidatos inscritos receberam um e-mail com as informações do certame, bem como um mapa com indicações de como chegar ao local de realização da Prova.

Reforçamos algumas informações que se encontram no Edital (Manual do Candidato), disponível no site da Abraceel: <https://certificacao.abraceel.com.br/home.htm>

Horário: das 14h às 18h;

Local: Prédio da Engenharia Elétrica – Escola Politécnica – Universidade de São Paulo - Campus Butantã

Endereço: Av. Prof. Luciano Gualberto, Travessa 3, No 158

CEP: 05508-010 – São Paulo - SP

Abertura dos Portões e acesso às salas de exame: 13h30min

Fechamento dos portões e início da prova: 14h

Não será permitido o ingresso de candidatos nas salas após o início das provas. Recomenda-se a chegada com pelo menos uma hora antes do fechamento dos portões.

Observações:

1) Antecipar a ida ao local do exame, pois atividades de lazer, eventos, corridas de rua, ciclofaixas na cidade aos sábados dificultam o trânsito em algumas regiões.

2) Trazer lanches e bebidas, caso deseje (a cantina não funcionará no horário da Prova).

3) Trazer caneta esferográfica azul ou preta, lápis e borracha. Não será permitido o uso de canetas de ponta porosa e corretores (“branquinhos”).

4) O uso de calculadoras simples (4 operações) será permitido.

Não será permitido o uso de calculadoras programáveis e que possuam recursos de comunicação sem fio, ou calculadoras desmartphones, celulares, relógios, tablets ou similares.

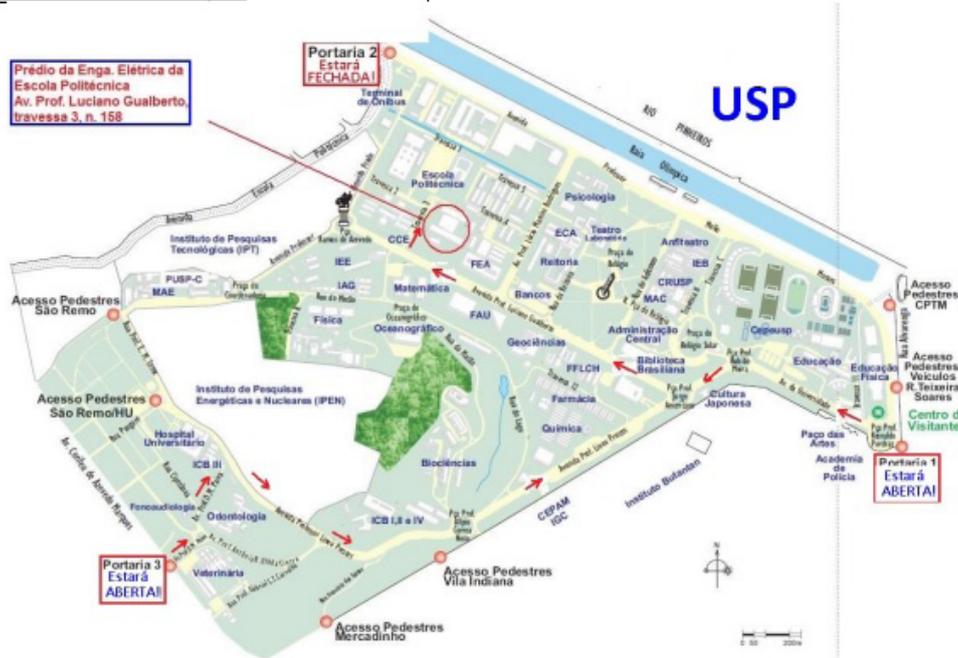
Não será permitido o empréstimo de calculadoras entre candidatos durante a prova.

5) Celulares/smartphones, tablets, deverão ficar desligados e não poderão ser utilizados como relógios (recomenda-se portar um relógio convencional para controle do tempo)

A Abraceel deseja uma boa prova a todos os candidatos!

8ª Prova de Certificação de Operadores do Mercado de Energia Elétrica (2019) – 19/10/2019

<p>Endereço: USP – Universidade de São Paulo – Campus Butantã Prédio da Enga. Elétrica da Escola Politécnica (EPUSP) Av. Prof. Luciano Gualberto, Travessa 3, n. 158 05508-010 – São Paulo – SP</p> <p>Acesso pela Portaria 1 (Rua Alvarenga X Av. Afrânio Peixoto) ou Portaria 3 (Av. Corifeu de Azevedo Marques)</p>	<p>Observações:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Recomenda-se chegar com pelo menos 1 hora de antecedência (lembrar que atividades de laser prejudicam o trânsito aos sábados). • Trazer lanche e bebidas, caso deseje (a cantina não funcionará). • Dúvidas: Prof. Carlos (11) 3091-5366, (11) 99877-6344 • certificacao.abraceel@gmail.com carlos.cugnasca@usp.br carlos.cugnasca@gmail.com
---	---



ONS DISPONIBILIZARÁ INFORMAÇÕES DO SGI PARA OS AGENTES

Durante a semana, a Abraceel intensificou as tratativas junto à diretoria do ONS para solicitar o acesso dos comercializadores às informações relevantes para a formação de preço.

Em especial, a Abraceel reforçou a necessidade de acesso ao Sistema de Gestão de Intervenções (SGI) e às informações da carga por área elétrica constante no Sistema de Apuração da Geração, Intercâmbio e Carga (SAGIC).

A diretoria do ONS informou que está em fase de validação a plataforma “Tableau” que extrairá as informações do SGI e que em breve será disponibilizada para todos os agentes. Além disso, solução semelhante poderá ser adotada para a carga por área elétrica constante no SAGIC.

A diretoria do ONS solicitou que a Abraceel informasse (todas) as informações do SAGIC que carecem de divulgação pelo ONS. A Abraceel discutirá o tema na próxima reunião do Grupo Técnico, programada para o dia **23.10**, às 14h, na sede da associada BTG em São Paulo.

Historicamente, a Abraceel tem atuado junto às instituições ressaltando a importância de divulgação de forma isonômica, simultânea e homogênea de todas as informações que afetem o preço.

Apenas neste ano, e fruto de atuação da Abraceel, passaram a ser divulgados para todos os agentes o formulário de restrições hidráulicas (FSARH) e foi revertida a decisão de não divulgação do acompanhamento das condições hidroenergéticas (AcompH).

Além disso, o ONS tem reiterado que o SINTEGRE foi desenhado pensando no comercializador e na importância de maior isonomia e transparência das informações.

Novas formas de participação pública na Aneel

Os impactos da Lei nº 13.848/2019 (Lei das Agências Reguladoras) nos instrumentos de participação pública da Agência

Como era até 30.09.19

Consulta Pública

Iniciada e finalizada por deliberação das áreas técnicas.

Feita por intercâmbio documental.

Audiência Pública

Estágio mais avançado. Ocorria quando já existia uma proposta ou alternativas de solução para resolver um problema regulatório.

Feita por intercâmbio documental e eventualmente por sessão presencial.

Aberta e finalizada por deliberação da Diretoria Colegiada da Aneel.

Obrigatórias para todas as propostas de normas que possam afetar os direitos dos consumidores de energia ou dos agentes econômicos do Setor Elétrico.

Como ficou desde 01.10.19

Tomada de Subsídios

Momento inicial de estudo no qual se dará a coleta de dados e informações.

É feita via intercâmbio de documentos e realização de reuniões técnicas.

Consulta Pública

Diretoria submete minuta de norma ou relatório de análise de impacto regulatório para apreciação.

É realizada exclusivamente via intercâmbio de documentos.

A sua abertura e seu resultado são deliberados em Reunião Pública da Diretoria.

Obrigatórias para todas as propostas de normas que possam afetar os direitos dos consumidores de energia ou dos agentes econômicos do Setor Elétrico.

Audiência Pública

Diretoria submete minuta de norma ou relatório de AIR para apreciação da sociedade e a convida a apresentar suas contribuições por meio de manifestação em sessão pública.

Podem ocorrer uma ou mais reuniões, presenciais ou via internet.

Os processos instaurados antes de 30.09 podem ser encontrados no site da Aneel em "Processos anteriores"

Fontes:

<https://www.aneel.gov.br/participacao-social>
https://www.youtube.com/watch?v=mg7rMA_7DsM

>>RADAR INSTITUCIONAL



Portabilidade da conta de luz

Por falta de quórum, foi adiada, mais uma vez, a instalação da comissão que analisará o PL 1917/2015, que cria a portabilidade da conta de luz. A próxima reunião está agendada para o dia **23.10**, às 14 horas.

Na última quinta, **17.10**, o ministro Bento reuniu os parlamentares da Comissão de Minas e Energia (Câmara) e Comissão de Serviços de Infraestrutura (Senado) para apresentar a evolução do debate que está sendo feito no âmbito do Ministério e está inteiramente relacionado com a discussão em torno dos projetos de lei 1917 e 232. A íntegra está disponível no site da Abraceel > Biblioteca > Apresentações.



Lei do Gás

O projeto do gás esteve na pauta da Comissão de Minas e Energia, dia **16.10**, mas acordo entre parlamentares postergou a deliberação do projeto para a próxima semana. O deputado Carlos Zarattini (PT/SP) pediu um prazo maior para apresentar sugestões ao relatório do deputado Silas Câmara (REPUBLICANOS/AM).

O deputado Silas, portanto, colocou-se à disposição para avaliar as sugestões do depu-

tado Zarattini e alterar seu texto, se houver necessidade, desde que na próxima semana não haja obstrução para inviabilizar a votação do projeto.

A próxima reunião está agendada para o dia **23.10**, às 10 horas.



Curtas

Está chegando o Planejamento Estratégico da Abraceel!

Está chegando a reunião de Planejamento Estratégico da Abraceel, que acontecerá nos dias 31 de outubro e 01 de novembro, no Hotel Il Campanário, em Jurerê Internacional (Florianópolis). O evento será conduzido por Antonio Farinha (Bain & Company) e a programação será a seguinte:

31 de outubro:

10h: Discussão do cenário regulatório, com a participação de Carlos Batlle (MIT) e Luiz Barroso (PSR);

13h: Almoço oferecido pela Abraceel;

14h: Discussão de visão, missão, prioridades e eleição das metas;

18h: Coquetel de confraternização patrocinado pela Engie

01 de novembro:

9h às 13h: Detalhamento preliminar das bandeiras, metas, atividades, prazos.

As reservas estão sendo feitas diretamente no Hotel Il Campanario: +55 48 3261.6070 / 3261.6016 e eventos1@ilcampanario.com.br.

A participação de todos as associadas é fundamental para definir o foco principal da atuação da nossa Associação e as metas sobre as quais a Diretoria Executiva se concentrará no período 2020/2023.

Abraceel promove evento com a BBCE

Abraceel, em parceria com a BBCE, promoverá o evento “Derivativos de Energia - mais eficiência e liquidez na negociação de preços de energia elétrica” no dia 25 de outubro, no Centro Empresarial Rio (Praia de Botafogo, 228 - 2º - Botafogo, Rio de Janeiro - RJ), com a seguinte programação:

8h às 9h: Café da manhã e credenciamento

9h às 9h30: Os desafios para o desenvolvimento sustentável do mercado de negociação de energia

9h30 às 10h: Debate

10h às 10h30: O mercado de derivativos no Brasil e no mundo – suas principais características

10h30 às 11h: Debate

11h às 11h30: Coffee

11h30 às 11h45: O desenvolvimento do mercado de derivativos de energia

11h45 às 12h15: Debate

12h15 às 12h45: Encerramento

O objetivo do evento é expor de forma prática o tema derivativos financeiros, suas aplicações, vantagens e melhores práticas no segmento energético. Destacamos que o evento é restrito para associados da Abraceel e agentes do mercado financeiro. **Os interessados podem fazer sua inscrição no link: <https://derivativosenergia.eventbrite.com.br>**



Curtas

MME publica diretrizes dos Leilões A-4 e A-5

No dia **16.10**, foi publicado no Diário Oficial da União a Portaria nº 389/2019, que contém as diretrizes para a realização de leilões de energia existente A-4 e A-5, que incluem também a possibilidade de novas usinas. O início da entrega de energia será, portanto, em 2024 (A-4) e 2025 (A-5), com o prazo de fornecimento de 15 anos. Com a implementação do Novo Mercado de Gás e com os avanços tecnológicos, espera-se que haja ofertas de usinas a gás natural mais eficientes e que apresentem maior competitividade (menores CVUs) quando comparadas às usinas existentes, algumas com contratos finalizando nesses anos e que poderão se credenciar a participar dos leilões. Os dois Leilões deverão ser realizados sequencialmente em 31.03.2020 e será permitido realizar troca de equipamentos dos empreendimentos existentes para tornar as usinas mais eficientes, e haverá a possibilidade de mudar o combustível para opções de menor custo e com menor emissão de gases ao meio ambiente. **A Portaria nº 389/2019 está disponível na área restrita do site Abraceel, Documentos Gerais.**

Mais empresas cadastram seus documentos na aba "Segurança de Mercado"

As associadas BC Energia, Capitale, Pacto, Kroma e Nova Energia publicaram seus documentos na aba "Segurança de Mercado"

do novo site da Abraceel, totalizando 15 empresas com documentos na seção. Destacamos que a área é exclusiva para empresas associadas e a medida faz parte da estratégia da Associação, que busca colaborar na construção de um ambiente de negócios mais seguro e transparente para o mercado. Cada representante recebeu, por e-mail, o login, a senha e as instruções para cadastrar os documentos. **Caso você tenha alguma dúvida, basta enviar um e-mail para abraceel@abraceel.com.br que a equipe entrará em contato para ajudá-lo.**



Plano Indicativo de Gasodutos de Transportes – PIG

A EPE publicou o Plano Indicativo de Gasodutos de Transporte (PIG), e mapeou 11 potenciais projetos para extensão da malha de transporte de gás natural, totalizando cerca de



Curtas

2 mil km de novos dutos. Isso representa um investimento estimado de R\$ 17 bilhões, para elevar em 124 milhões de m³/dia a capacidade nacional de transporte. Destaca-se que a maior parte dos projetos está relacionado a novas fontes de gás natural originadas de terminais de regaseificação de GNL, e há oportunidades de ampliação da malha para conectar novos mercados. **A íntegra do PIG está disponível na área restrita do site Abraceel, Documentos Gerais.**

Projeto	Extensão (km)	Diâmetro (pol)	Vazão (MMm ³ /d)	CAPEX (R\$ milhões)
Projetos Autorizados ou Alternativas de Ampliação				
A) Gasoduto São Carlos/SP - Brasília/DF	893	20/18	7,4	7.138,6
B) Gasoduto Siderópolis/SC - Porto Alegre/RS	249	16	3,5	1.819,3
C) Gasoduto Urupitanga/RS - Triunfo/RS	594	24	15,0	4.634,3
Projetos para Interligação de Novas Ofertas à Malha Existente				
D) Gasoduto Porto Sergipe - Casu Pilar/SE	23,3	18	10,0	275,7
E) Gasoduto Porto Central - GASCAV/ES	15,0	20	14,0	288,2
F) Gasoduto Porto do Açu - GASCAV/ES	45,5	18	10,0	335,4
G) Gasoduto Porto de Itaquai - GASCAV/RJ	35,5	24	15,0	541,8
H) Gasoduto Cubatão/SP - GASANI/SP	19,7	20	15,0	538,3
I) Gasoduto Terminal Gas Sul/SC - GASBOL	31,0	20	15,0	314,3
J) Gasoduto Terminal Imbituba/SC - GASBOL	45,0	20	14,0	990,7
K) Gasoduto Mine Guabira/RS - Triunfo/RS	18,0	16	6,0	199,9

Fonte: Elaboração EPE.

Correção anual dos Emolumentos da CCEE

Na reunião extraordinária do Conselho de Administração da CCEE, no dia **15.10**, foi aprovado pelos conselheiros a atualização no valor dos emolumentos cobrados pela Câmara, vigentes a partir de 01.11, reajustados pelo percentual de 2,89% correspondente ao IPCA/IBGE, acumulado no período de out.2018 a set.2019, conforme os seguintes valores: (i) R\$ 6.503,00 para Adesão; (ii) R\$ 121,00 para Certidão de Adimplemento; (iii) R\$ 1.629,00 para Desligamento com Sucessão; (iv) R\$ 8.309,00 para recontabilização e (v) R\$ 24.303,00 para Treinamento "in company".

Revisão das regras de micro e mini GD

Na Reunião Pública de Diretoria da Aneel, no dia **15.10**, foi deliberada a abertura da Consulta Pública nº 25/2019, que dá continuidade às discussões para revisão da Resolução Normativa nº 482/2012 referente às regras aplicáveis à micro e minigeração distribuída. Na Audiência Pública nº 01/2019, a Abraceel propôs em sua contribuição a criação de um mecanismo adicional ao sistema de compensação de energia que permita ao consumidor comercializar o excedente de energia gerada. Segundo a análise das áreas técnicas da Aneel, tal ação envolveria uma possível redefinição do arcabouço legal vigente e está fora do escopo das discussões sobre o Sistema de Compensação de Energia. A Abraceel rebaterá esses pontos em sua contribuição. O prazo de contribuição vai até o dia **30.11**. Destacamos que no dia **07.11** em Brasília, será realizada Audiência Pública (sessão presencial) na sede da Agência.

Agenda Regulatória 2020/2021

A Abraceel enviou sua contribuição à Consulta Pública nº 22/2019, que objetiva receber sugestões da sociedade para a elaboração da Agenda Regulatória 2020/2021 da ANEEL. A contribuição foi enviada por meio de formulário eletrônico e elenca os itens que a Abraceel julga prioritários para atuação da Aneel, em linha com o definido no Planejamento Estratégico da Associação: (i) solução



Curtas

para o GSF, (ii) atualização dos modelos computacionais, (iii) isonomia no acesso às informações, (iv) venda de excedentes de GD, (v) tarifa binômica, (vi) simetria na conexão de empreendimentos do ACR e ACL, (vii) aprimoramento do varejista (com flexibilização dos requisitos de migração e criação da figura do agregador de dados de medição) e (viii) isonomia nos requisitos de medição e leitura aplicados no ACR/ACL. A contribuição está disponível no site da Abraceel, em “Biblioteca > Contribuições e Notas Técnicas”.

Alteração do Estatuto do ONS

A versão final da contribuição da Abraceel para a Audiência Pública da Aneel nº 37/2019, que trata do aprimoramento das propostas de alterações no Estatuto do ONS, está disponível no site da Abraceel, em “Biblioteca > Contribuições e Notas Técnicas”.

Abraceel promove workshop em parceria com o BNDES

Com o objetivo de fomentar a financiabilidade de empreendimentos destinados ao mercado livre, a Abraceel em parceria com o BNDES realizará o Workshop “Financiamento para o Mercado Livre”, no dia **06.11**, às 14h, na Av. República do Chile, 100, Centro do Rio de Janeiro. **Confirmações pelo email abraceel@abraceel.com.br.**



Abraceel participa do lançamento da plataforma MegaWhat

Ângela Oliveira representou a Abraceel no lançamento da plataforma MegaWhat, serviço de informações voltado para o setor de energia. O evento aconteceu no dia **17.10**, em São Paulo, e contou com a presença da Reive Barros (MME) e André Pepitone (Aneel), além de associações e empresas setoriais. Durante o evento, a presidente da MegaWhat Consultoria, Ana Carla Petti, apresentou o estudo “O Futuro do Brasil Frente às Mudanças Impactantes do Setor de Energia Mundial”, e Larissa Araiium, presidente da Plataforma, mediu um debate com Maílson da Nobrega, Wilson Ferreira Jr. (Eletrobras), Reive Barros, André Pepitone e Adriano Pires (CBIE).





Curtas

Férias Abraceel

De acordo com a programação de férias da Abraceel, Isabella Guimarães estará em seu período de férias do dia **21.10** à **08.11**.

Renata Isfer assume secretaria de óleo e gás do Ministério de Minas e Energia

Renata Isfer foi efetivada como secretária de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis do Ministério de Minas e Energia no dia **17.10**. Renata ocupava o cargo de forma interina desde setembro, quando Márcio Félix deixou a pasta. Formada em direito pela Faculdade de Curitiba, Renata é especialista em direito tributário. Foi servidora da AGU (Advocacia Geral da União) por mais de 10 anos, e atuou como consultora jurídica do MME de 2016 até o início deste ano.

12º Almoço Beneficente dos Traders

Já estão confirmados 189 traders de energia de 53 comercializadoras para o Almoço Anual Beneficente dos Traders de Energia, que será realizado dia **06.12**, sexta-feira, a partir das 12h, no Club Atlético Paulistano (CAP), na Rua Honduras, 1400, Salão de Festas - Jardim Paulistano. O evento é oferecido pelas associadas Matrix e Ecom, com o objetivo de arrecadar doações para as crianças carentes das creches do NAF e do NADHU e dos alunos da 1º a 8º série do Colégio Plenitude. **As confirmações de presença devem ser enviadas para eventos@matrixenergia.com.**

Sucesso em mais um encontro das Damas de Energia

As Damas de Energia realizaram mais um encontro de sucesso no dia **17.10** em São Paulo. Organizado pelas empresas IBS Energy e Gama Energia, as participantes fizeram doações ao projeto "Superação Rosa", cujo foco é na autoestima e suporte aos familiares de mulheres diagnosticadas com câncer de mama. A Abraceel parabeniza a iniciativa e deseja sucesso!



Sugestão de Decreto: Mercado de Capacidade

Em **18.10**, a Abraceel encaminhou ao Ministério de Minas e Energia sugestão de Decreto para a proposta da Abraceel/Thymos de criação do Mercado de Capacidade. **A sugestão foi elaborada pela consultoria jurídica da Associação e está disponível na área restrita do associado.**

Entrevistas Planejamento Estratégico

No dia **15.10**, Reginaldo Medeiros realizou call com a associada Arcelor Mittal para discutir o planejamento estratégico da associação.



Curtas

Relatório do GT Modernização

No dia **17.10**, o Ministro Bento Albuquerque reuniu em um café da manhã parlamentares das comissões de Minas e Energia da Câmara e de Infraestrutura do Senado para anunciar a conclusão do relatório do GT Modernização. De acordo com notícias do site do MME, o Plano de Ação é desdobrado em 15 frentes de atuação com 87 ações. Dessas, 38 se iniciam no curto prazo, das quais 11 serão concluídas nos próximos 90 dias, e as demais na sequência. **O infográfico disponibilizado pelo GT Modernização que expõe o calendário das atividades para o desenvolvimento do Plano de Ação entre 2019-2023 está disponível na área restrita do site da Abraceel, seção Documentos Gerais.**

Alteração de local: Plano de Ação do GT Modernização

O local que será realizado o evento de divulgação do Plano de Ação do GT Modernização foi alterado para o Rio de Janeiro. A data e hora do evento se mantém para o dia **29.10** às 14h30. **As inscrições devem ser realizadas pelo endereço moderniza@mme.gov.br, informando nome, telefone e instituição.**

MODERNIZAÇÃO DO SETOR ELÉTRICO

GUARDE ESTA DATA
29/10/2019

Ações para Modernização do Setor Elétrico

Horário: 14h30 Resultados do GT

Local: Rio de Janeiro - RJ

Inscrições: moderniza@mme.gov.br
(Enviar nome, telefone, e-mail e instituição)

Organização

Ministério de Minas e Energia | Pátria Amada Brasil | ANEEL | EPE | CCEE | ONS

>> PRÓXIMA SEMANA

21.10 - segunda-feira: Reunião de Planejamento Estratégico da Abraceel sobre Gás, às 13h30, em São Paulo;

22.10 - terça-feira: A diretoria da Aneel irá discutir: (4) Revisão dos adicionais e faixas de acionamento para as Bandeiras Tarifárias 2019/2020, às 09h, na sede da Aneel, em Brasília;

22 e 23.10 - terça e quarta-feira: Danyelle Bemfica participa do IEA Workshop: Mercado de gás natural no Brasil, organizado pelo MME, em Brasília;

23.10 - quarta-feira: Diretoria Técnica participa de reunião do Grupo Técnico para discutir isonomia com ACR para projetos de geração destinados ao mercado livre, implementação do Preço Horário, sugestão de temas para os Comitês Técnicos ONS/CCEE/Agentes (REN nº 843/19) e outros assuntos., às 14h, na sala do BTG, em São Paulo;

24.10 - quinta-feira: Frederico Rodrigues participa do evento promovido pela associada Eletrón Energy, em Recife;

Frederico Rodrigues realiza reunião com a Kroma para discutir o planejamento estratégico da Abraceel, às 13h, em Recife;

25.10 - sexta-feira: A Abraceel em parceria com a BBCE promove o evento: "Derivativos de Energia - mais eficiência e liquidez na ne-

gociação de preços de energia elétrica", às 08h, no auditório do Insper, em São Paulo.

>AGENDA DO CONSELHO

21.10 - segunda-feira: Reunião sobre o mercado de Gás, às 13h30, em São Paulo;

25.10 - sexta-feira: A Abraceel, em parceria com a BBCE, promoverá o evento "Derivativos de Energia - mais eficiência e liquidez na negociação de preços de energia elétrica", às 09h, no Rio de Janeiro;

29.10 - quinta-feira: Reunião presencial do Conselho de Administração da Abraceel, às 09h45, em São Paulo.

31.10 e 01.11 - quinta e sexta-feira: Planejamento Estratégico da Abraceel em Florianópolis.

06.11 - quarta-feira: A Abraceel em parceria com o BNDES realizará o Workshop "Financiamento para o Mercado Livre", às 14h, no Rio de Janeiro.