



22 A 26 DE JANEIRO

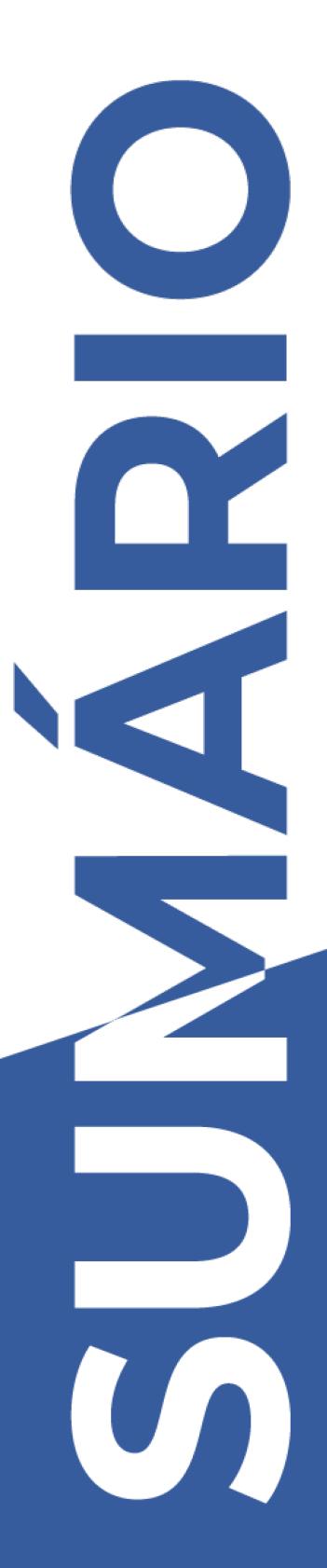
RELATÓRIO SEMANAL

As informações contidas nessa publicação são produzidas com **exclusividade para o nosso associado**

Valorize o seu conteúdo! Evite a distribuição indevida ao público externo.

CLIQUE NO NÚMERO DA PÁGINA PARA SER REDIRECIONADO À SEÇÃO!

- Após solicitação da Abraceel via Fase, AGE da CCEE é adiada para 6 de fevereiro
- Grupo Técnico discute resultados do Match da Energia com a Volt Robotics
- 9 Período Sombra: Monitoramento
- Abraceel na Mídia
- Curtas
- 16 E o Congresso?
- 7 Próxima Semana





Após solicitação da Abraceel via Fase, AGE da CCEE é adiada para 6 de fevereiro

Matéria em 1 minuto:

- Em carta enviada para a CCEE, o Fase defendeu retirar a deliberação da proposta orçamentária da nova governança da pauta da 72ª Assembleia Geral Extraordinária (AGE) da Câmara, originalmente agendada para o dia 24.01;
- Como resultado, a CCEE emitiu comunicado oficial postergando toda a AGE para o dia 06.02;
- Conselho de Administração da Abraceel, em reunião extraordinária, emitiu orientação de voto para as associadas diante dos recentes desenvolvimentos.

Adiamento da AGE da CCEE, agora marcada para 06.02

A CCEE emitiu comunicado no qual informou a postergação da Assembleia Geral Extraordinária (AGE), convocada originalmente para 24.01 para votar o orçamento da nova governança da Câmara. Agora, a AGE foi agendada para ser realizada no dia 06.02.

A postergação atendeu pedido da Abraceel, formulado em reunião da CCEE no dia 22.01 (*ver abaixo*) com as associações e também reforçado por carta do Fórum das Associações do Setor Elétrico (Fase), assinada por 19 associações.

A justificativa para a postergação foi a necessidade de haver melhor discussão do tema e haver tempo hábil para deliberar os itens propostos na pauta da AGE.

Como resultado, a Câmara emitiu o Comunicado 85/2024, <u>adiando a 72ª AGE</u> para o dia 06.02.

Conselho de Administração da Abraceel se posiciona sobre pauta

No dia 22.01, o Conselho de Administração da Abraceel se reuniu extraordinariamente para discutir o posicionamento da Associação quanto à 72ª AGE da CCEE, que tem os seguintes itens em pauta:

- (i) Adoção do voto secreto em futuras Assembleias;
- (ii) Proposta de orçamento para a nova governança;
- (iii) Proposta de orçamento para a plataforma de certificação de energia;
- (iv) Seleção e contratação de escritório de advocacia para representação dos agentes na revisão do Estatuto Social.





Na ocasião, a Abraceel apresentou uma síntese dos <u>documentos</u> divulgados pela CCEE como suporte para a AGE.

Adoção do voto secreto em futuras Assembleias (até revisão do Estatuto)

Em dezembro de 2023, o Fase enviou carta à CCEE com pedido para adoção do voto secreto em votações na Câmara para garantir aos seus agentes associados a independência necessária para deliberar as pautas em análise.

Sendo assim, a CCEE incluiu na pauta da 72° AGE o tema com duas propostas, uma com o desenvolvimento da solução internamente na CCEE, incluindo manutenção do sistema e contratação de auditor independente por assembleia, com valor de R\$ 157 mil e prazo para implementação em abril de 2024, e outra com a contratação de serviço externo para a realização da votação, incluindo a customização da solução, manutenção e contratação de auditor independente, com custo aproximado de R\$ 615 mil e prazo para junho de 2024.

As duas propostas permitem votação secreta, impossibilitam acesso aos votos individuais e asseguram o processo auditável por meio de empresa independente, segundo a CCEE.

O Conselho deliberou por orientação ao voto favorável, em linha com o defendido pela Associação e o FASE. A indicação da Abraceel é a escolha da alternativa de desenvolvimento de solução internamente na CCEE, por termenor custo e prazo de entrega.

Proposta de orçamento para a nova governança

O documento preserva os valores inicialmente propostos, independentemente de alteração na composição administrativa autorizada pelo Decreto 11.835/2023.

A proposta inclui o custeio da estrutura de governança corporativa e da área de monitoramento por R\$ 12.087.000,00, divididos entre pessoal (para contratações e implementação do novo quadro da alta direção) e consultoria (que possibilitará a revisão da nova estrutura interna, em até seis meses), a divulgação das regras sobre tomada de decisão e distribuição de poder, em até 12 meses, e a criação de indicador sobre o nível de confiança dos agentes na governança da Câmara, em até 18 meses.



De acordo com o Decreto 11.835/2023, em até 60 dias, prazo que vence dia 20.02.2024, a Assembleia Geral deverá aprovar eventual complementação do orçamento para o exercício do ano subsequente, no caso 2024, nos termos do estatuto social vigente.

A AGE não tratará da mudança no critério de rateio da contribuição associativa. Diante da possibilidade de reunião com o Ministério sobre o tema, o Conselho da Abraceel orientou voto pela retirada do item da pauta, o que acabou originando o pedido de adiamento da AGE, acatado pela CCEE (ver mais no box a seguir). Caso fosse levado à deliberação, a orientação do Conselho era pelo voto contrário à aprovação do orçamento da nova governança.

Proposta de orçamento para certificação de energia

A CCEE disponibilizou um plano de negócios para o desenvolvimento das atividades para a certificação de energia, incluindo plataforma, workshop sobre hidrogênio de baixo carbono, contratação de especialista em H2 e o diagnóstico da certificação de hidrogênio de baixo carbono, com o valor orçado de R\$ 2.542.000,00.

Sobre esse item, o Conselho de Administração da Abraceel orientou pela liberação do voto para as associadas, não havendo orientação específica.

Seleção e contratação de escritório de advocacia para revisão do estatuto social

Em razão das disposições do Decreto 11.835/2023, é necessária a alteração do estatuto social da CCEE e, para isso, a Câmara fez cotação com três escritórios de advocacia para realizar o trabalho, que inclui reuniões de alinhamento e esclarecimentos, redação da nova minuta do estatuto social, análise fundamentada das contribuições aos pontos a serem alterados no estatuto, além da entrega da minuta em versão final até convocação da AGE para votar esse item (prevista para 19.04.2024), defesa do texto da minuta na própria Assembleia e elaboração de documento à Aneel abordando a regularidade e legalidade.

O Conselho de Administração da Abraceel orientou voto em linha com a proposta de orçamento da nova governança.

A apresentação realizada na reunião pode ser lida na área restrita do <u>site</u> <u>da Abraceel</u>, aba de "Apresentações exclusivas".



Em reunião da CCEE, Abraceel pede retirada de pauta de itens referentes ao orçamento e governança

No dia 22.01, a Abraceel participou de reunião de interação da CCEE com as associações para debate prévio da pauta da 72ª AGE, agendada até então para o dia 24.01. Na ocasião, os conselheiros da Câmara apresentaram os itens da pauta da AGE e detalharam cada atividade a ser realizada, incluindo os benefícios para a instituição.





Frederico Rodrigues, Vice-presidente Executivo da Abraceel, falando em nome do FASE, dada a ausência momentânea de seu presidente, Mário Menel, pediu postergação do item que trata da proposta de orçamento para a nova governança da CCEE - posicionamento este que ganhou apoio durante a reunião de dois conselheiros da CCEE e de representantes da Abradee e Apine, dado haver tempo hábil para que os agentes entendam melhor o que está proposto e assim poderem firmar posição sobre o tema.

O presidente da CCEE, Alexandre Peixoto, diante da proposta, pediu formalização do FASE, o que ocorreu, por correspondência, no dia seguinte, 23.01, com assinatura de 19 associações, e frisou compromisso em trabalhar para resolver a questão da votação do orçamento pela Assembleia, e não pelo Conselho da Câmara.

Em outro momento da reunião, Bernardo Sicsú, Vice-Presidente de Estratégia e Comunicação da Abraceel, solicitou informações sobre o critério de rateio das contribuições pagas para a CCEE pelos agentes. O item não faz parte das deliberações da 72ª AGE e a Câmara informou que ainda é necessário que a Aneel aprove a nova Convenção de Comercialização. Uma vez aprovada, nova AGE deverá ser convocada para alteração no critério de rateio das contribuições associativas.

A apresentação realizada pela Câmara está disponível na área restrita do site da Abraceel.



Grupo Técnico discute resultados do Match da Energia com a Volt Robotics

Matéria em 1 minuto:

- Durante o período seco de 2023, o acoplamento entre planejado e realizado na operação do sistema elétrico foi de 97,25%;
- Heurística utilizada pelo ONS na operação do SIN diminui o desvio entre o planejado e o realizado, porém não é feita de forma previsível aos agentes;
- Após contribuições do GT, Volt Robotics irá consolidar as sugestões das associadas para que a Abraceel possa levá-las ao ONS.

No dia 23.01, o Grupo Técnico da Abraceel se reuniu para que Donato Filho, da Volt Robotics, pudesse apresentar os resultados do Match da Energia para o período seco. Participaram 112 representantes das associadas.



Alexandre Lopes, Vice-Presidente de Energia da Abraceel, iniciou a reunião informando que o objetivo da ferramenta é verificar o acoplamento entre planejamento e operação do setor elétrico. Assim, a análise de seus resultados para o período seco busca contribuir para eventuais aprimoramentos a serem realizados no modelo Dessem.

Donato Filho deu continuidade à reunião, acrescentando que o período analisado se inicia em maio e se estende até novembro de 2023. Nesse período ocorreram alguns eventos atípicos, como a onda de calor em novembro e o blecaute de proporção significativa em agosto, que influenciaram os resultados do Match da Energia. Essas ocorrências foram levadas em consideração na análise.

Donato mostrou que o acoplamento entre a carga prevista e o consumo efetivo no período analisado foi de 97,25%, com descolamentos maiores em outubro e novembro, acarretados pelas ondas de calor.



Para o indicador de acoplamento da geração eólica, foi possível observar que a geração prevista pelo Dessem não levou em consideração as restrições do próprio modelo, fazendo com que a geração planejada para essa fonte ficasse muito acima da efetivamente realizada.

Quanto ao indicador da geração hídrica, Donato pontuou que nos períodos de seca as diferenças entre o que foi planejado e programado aumentaram, com a geração realizada aquém da programada, mostrando que o Dessem elegeu usinas hídricas para atenderem o pico de consumo nesses períodos, o que de fato não acontecia. Ainda em relação às usinas hidrelétricas, também foi observado que, na prática, o Dessem inclui usinas no planejamento em uma operação *on-off*, o que envia um sinal econômico errôneo aos agentes, segundo uma associada presente à reunião.

Após a apresentação, as associadas ponderaram sobre a questão do acionamento da contingência, que desabilita o unit commitment termelétrico, indicando que há dúvida sobre o que fez o modelo entrar em contingência e quando o ONS começa a rodar o modelo. Há casos em que as associadas conseguem rodar o modelo a tempo, mas o ONS não.

Na sequência, argumentaram que é possível perceber, da análise dos resultados do Match da Energia, que a heurística utilizada pelo Operador em relação ao planejamento da carga diminui o desvio entre o planejado e o realizado, porém de forma imprevisível e sem divulgação ao mercado. Outro exemplo disso surge ao analisar o ponto de partida de operação das usinas termelétricas, que não é o mesmo entre o planejado e o realizado.

Donato Filho encerrou a reunião afirmando que realizará as análises sugeridas pelas associadas e consolidará os resultados em um documento para que a Abraceel possa levá-lo ao ONS. A apresentação realizada na reunião pode ser lida na área restrita do <u>site da Associação</u>, aba de "Apresentações Exclusivas".

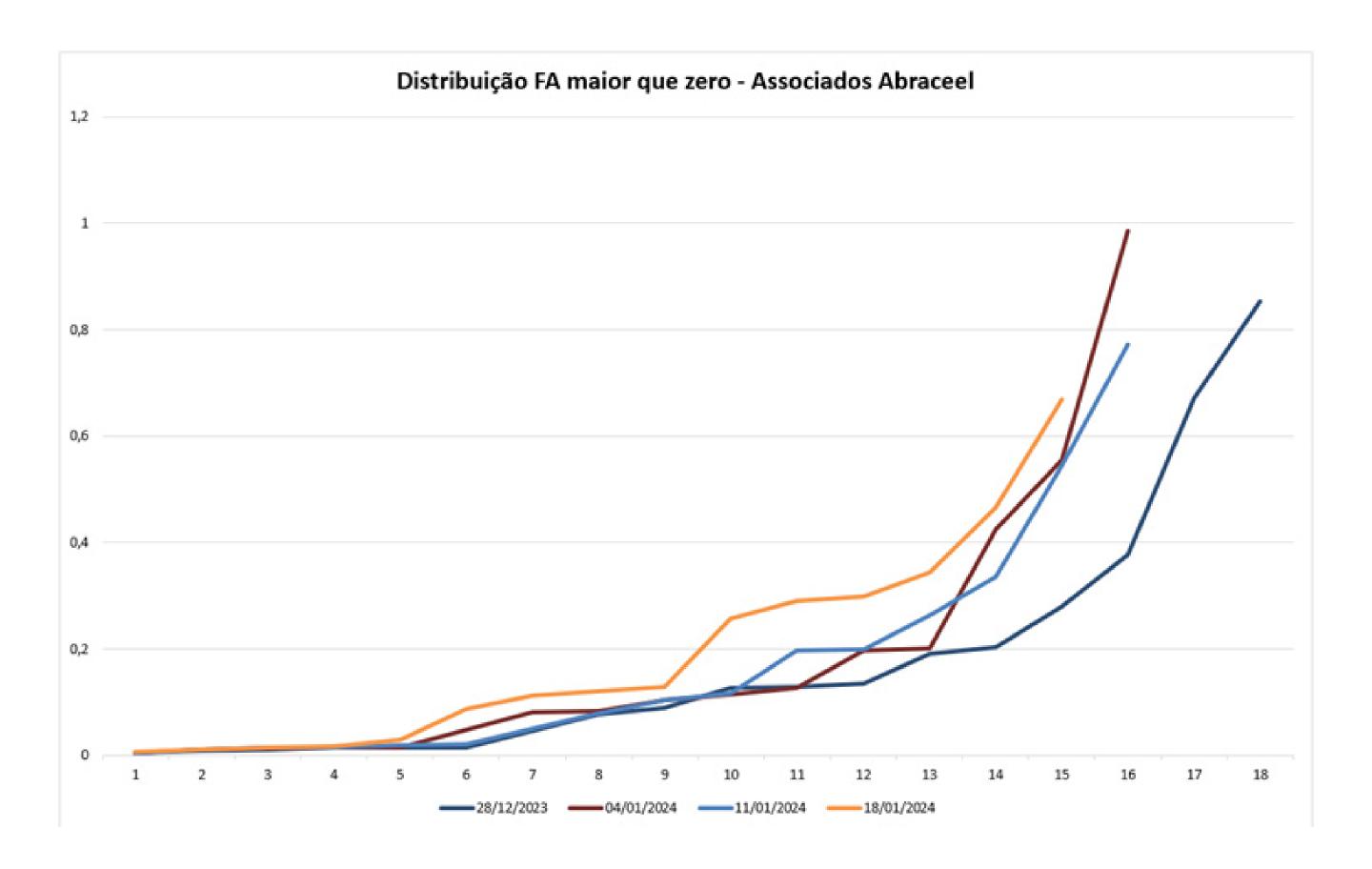




Indicadores para acompanhamento do período sombra de monitoramento

Nível de Participação	18.01
Associadas Abraceel	99%
Comercializadoras	90%
Autoprodutor	98%
Gerador	92%
Produtor Independente	99%
Consumidor Livre	96%
Consumidor Especial	95%

Associadas Abraceel	18.01
Não Enviaram	1%
PL negativo	3%
FA zero	82%
FA maior que zero	14%
Média FA (maior que zero)	0,1903
Média FA	0,03
Desvio Padrão	0,10





ABRACEEL NA MÍDIA



O que esperar da agenda do mercado em 2024

Fonte: Canal Energia

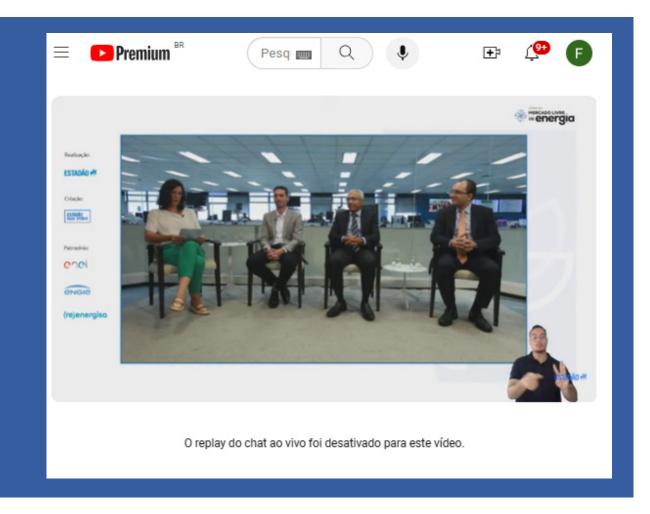
Acesse aqui



Mercado livre de energia: abertura para cliente residencial é debate inevitável, dizem especialistas

Fonte: Estadão

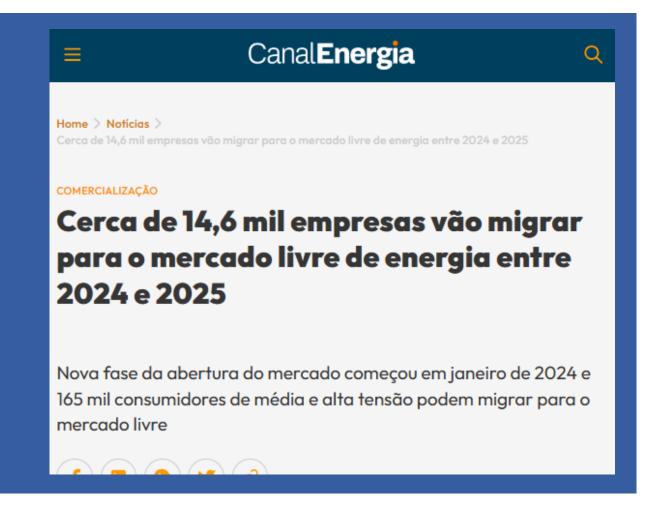
Acesse aqui



Especial - Mercado livre de energia

Fonte: Estadão

Acesse aqui



Cerca 14,6 mil empresas vão migrar para o mercado livre de energia entre 2024 e 2025

Fonte: Canal Energia

<u>Acesse aqui</u>



CURTAS

Provocada pela Abraceel, Aneel ratifica entendimento sobre prazo indeterminado do CCER

A Superintendência de Regulação dos Serviços de Transmissão e Distribuição de Energia Elétrica (STD) da Aneel emitiu ofício, em resposta a carta da Abraceel, confirmando os procedimentos corretos para a renovação de CCER pelas distribuidoras, o que é fundamental para o consumidor ser beneficiado com a regra que estabeleceu contratos de fornecimento com prazo indeterminado de 2024 em diante. A Aneel ratificou o entendimento da Abraceel de que o CCER assume o prazo inde-



vigor em D+1 deveria ser com prazo indeterminado, de forma a viabilizar a migração desse consumidor 180 dias após essa data, ou seja, a partir de setembro de 2024.

3. Sobre a consulta, ratificamos que, no exemplo citado, o CCER assumirá vigência indeterminada no dia seguinte ao do fim da vigência atual (02/03/2024). Como consequência, se

terminado no dia seguinte ao fim da vigência do prazo atual. Dessa forma, esclareceu ser equivocada a visão de que os CCER poderiam ser renovados 180 dias antes da sua data de vencimento, como ocorreu em alguns casos relatados por associadas à Abraceel. A Aneel ainda enviou um ofício para todas as distribuidoras orientando sobre a nova regra de vigência dos CCERs. A Abraceel reforça a importância das associadas continuarem reportando os problemas de migração via o FaleAqui!

Abraceel discute reprodutibilidade do Dessem com associadas

No dia 24.01, a Abraceel reuniu-se com representantes das empresas Comerc, Gold e Raízen para discutir questões intrínsecas à reprodutibilidade e ao despacho térmico do Dessem. Na ocasião, representantes das empresas apresentaram casos em que não há parâmetros claros para o acionamento de usinas, tampouco para a sua classificação, afetando o princípio da previsibilidade na formação de preços. Foi comentado sobre como o Operador tem despachado usinas térmicas de forma muito diferente no pós--Dessem, sendo importante entender a motivação desse despacho fora do modelo. Outra questão diz respeito à montagem do deck, já que a partida de usinas para o dia seguinte pode ser um processo confuso na visão das associadas. Durante o encontro, a Abraceel relatou resumo da reunião que realizou com o ONS no fim de 2023 e que envolveu alguns dos temas em questão. As associadas irão consolidar mais exemplos dessas incongruências em um documento para que a Abraceel possa apresentar os casos à Aneel e ao ONS, buscando melhorias. Nesse sentido, a Associação reforça que as associadas podem enviar outros casos e sugestões via gt@abraceel. com.br



Cpamp espera consulta pública em abril para entrada do Newave Híbrido em 2025

No dia 24.01, a Cpamp realizou workshop com os agentes para apresentar os avanços das atividades do ciclo de 2023-2024, além de contar com a apresentação sobre a consideração da vazão mínima histórica e vazão mínima de usinas a fio d'água em rios sem regularização. O Comitê informou que foram concluídas as avaliações prévias do Newave Híbrido para a realização dos estudos backtests e prospectivos. Em função da execução desses estudos, foram avaliadas famílias de pares de CVaR. Há indicação que o Newave Híbrido tende a promover a geração hidrelétrica mais proeminente no curto prazo, com consequente menor geração termelétrica. Assim, houve indicação de que a família (15,35) a (15,50) seria mais apropriada, por apresentar boa dispersão, pois são pares restritivos com maior aversão ao risco. Por fim, os membros da Cpamp afirmaram que a consulta pública é esperada para abril, com a previsão de que o uso oficial do modelo do Newave Híbrido ocorra em 2025, com a nova versão sendo entregue para avaliação por parte da Aneel em agosto de 2024. A apresentação realizada no workshop pode ser lida <u>aqui</u>.

Cronograma Ciclo 2023/2024 – NEWAVE Híbrido

			2	022								202	3											2024					
Atividade	Jul	Age	o Set	Out	Nov	Dez	Jan	Fev	Ma A	\br	Mai	Jun J	ul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai.	lun Ju	ıl A	Ago Se	t Out	Nov	
Ciclo 2023/2024 - NEWAVE Híbrido																			i						П				
Continuidade das avaliações														X	X	X	x	x											
Volume considerado na FPHA														x	x	x													
Avaliação do horizonte de individualização e de execução do modelo														x	x	x	x	x											
Penalidades															x	X	x	x											
Implementação adicional nova FPHA														X	X	x			i										
Implementação adicional nova leitura de cortes pelo DECOMP																X													
Pré-validação das implementações adicionais																x	x	x											
Validação com os agentes das implementações adicionais																	x	x											
Execuções de acompanhamento			П				П																						
Backtest, avaliação de impactos e relatório final										\neg								х	Ì						\neg				
Consulta pública, consolidação e deliberação																													
Sombra																													
Planejamento de Workshops												$\neg \top$		х	х	х		х					\neg					\Box	

Status:



Concluído

Avaliações prévias do NEWAVE Híbrido/DECOMP para realização do backtest/prospectivo



Em andamento

- Backtests, estudos prospectivos, avaliação de impactos e relatório final
- Execuções de acompanhamento irão se iniciar em fevereiro



Próximos passos

- Consulta pública, consolidação e deliberação
- Sombra

CPAMP - Comissão Permanente para Análise de Metodologias e Programas Computacionais do Setor Elétrico Equipe Técnica

Abraceel registra 366 matérias na mídia entre novembro e dezembro de 2023

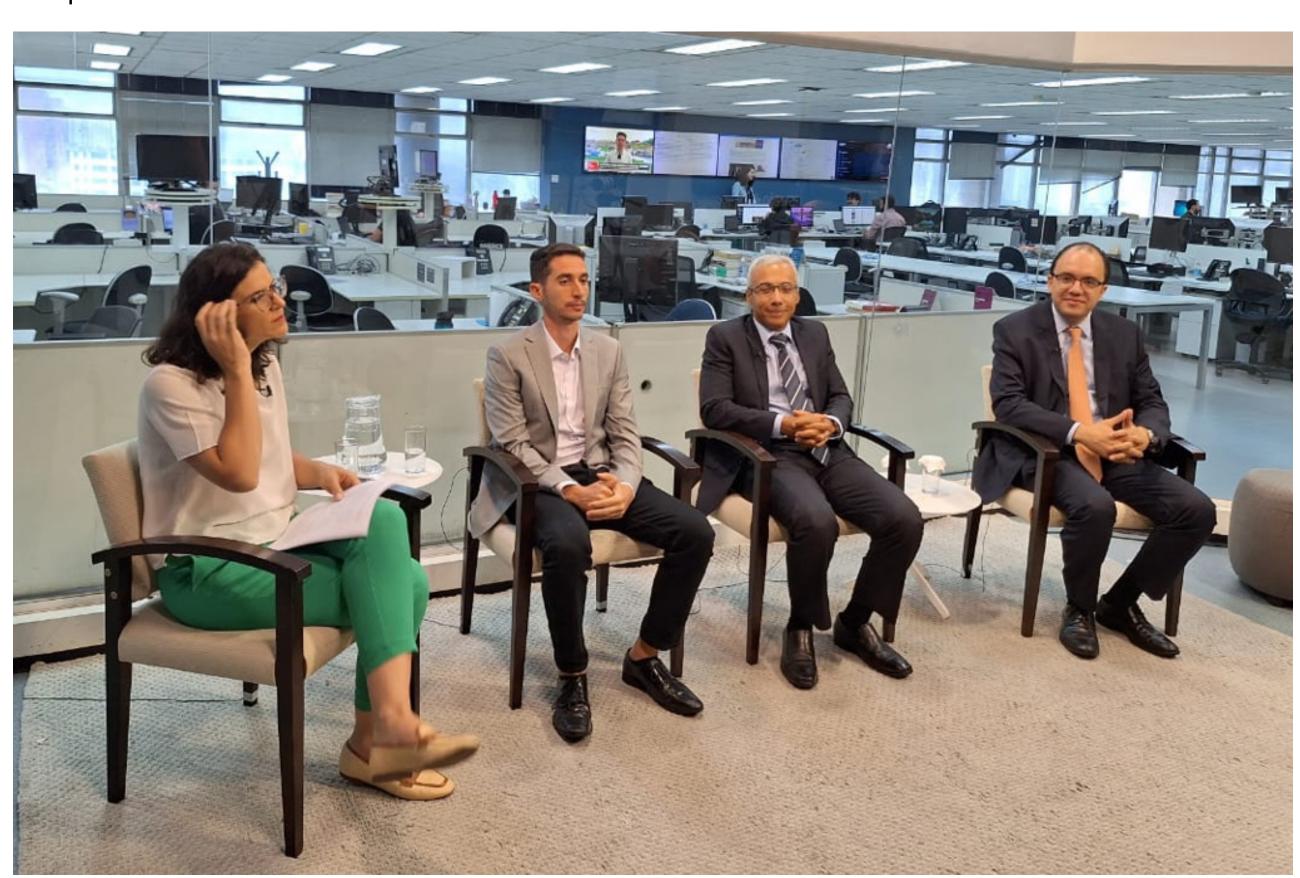
A Abraceel disponibilizou na área restrita, aba Documentos Gerais, os relatórios de mídia referentes aos meses de <u>novembro</u> e <u>dezembro</u> de 2023, com o registro de 160 e 206 matérias em cada mês, respectivamente. Destaque para reportagens no O Estado de S. Paulo, Folha de São Paulo, G1, O Globo, Correio Braziliense e Terra, além de reportagens e entrevistas em emissoras de TV como Cultura, Record e CNN Brasil.

O Estado de S. Paulo realiza evento e publicará caderno especial sobre ACL

O jornal O Estado de S. Paulo realizou evento sobre o mercado livre de energia elétrica que contou com a presença de Bernardo Sicsú, Vice-Presidente de Estratégia e Comunicação da Abraceel, Alexandre Viana, da Thymos



Energia, e Leonardo Sant Anna, da Enel, com moderação de Luciana Collet, editora do Broadcast Energia. Durante o programa, foram abordados temas relacionados à comercialização de energia elétrica, com ênfase no atual panorama do Brasil após a abertura do Grupo A. Além disso, houve análise do avanço previsto para esse mercado nos próximos anos. Destacou-se, sobretudo, a avaliação sobre a capacidade do mercado livre em proporcionar preços mais competitivos e condições que colocam o consumidor como protagonista das decisões. Para assistir o programa, acesse aqui. O jornal publicará caderno especial sobre o mercado livre de energia na próxima semana.





CURTAS - Eventos e Cursos

Volt Robotics promove aulão tarifário gratuito, dia 31.01, online

A consultoria Volt Robotics irá realizar o "Aulão Tarifário - As tarifas e os encargos não tiram férias", no dia 31.01, das 10h às 11h30, online pelo Teams. O evento é gratuito e vai explorar a retrospectiva das tarifas, novidades e atualizações, cenário para as concessionárias em 2024, dados de crescimento do mercado e destaques para os próximos dias. As vagas são limitadas e a inscrição pode ser feita pelo <u>link</u>.



Associadas têm desconto na compra do livro "Project Finance no Setor Elétrico Brasileiro"

A obra não apenas compila conhecimento teórico e prático, mas também aborda a crescente trajetória dos recursos provenientes de dívida na alavancagem de projetos de infraestrutura, principalmente os de pequeno e médio porte. O texto ressalta a necessidade de um novo olhar por parte dos empreendedores, muitas vezes habituados às nuances das dívidas corporativas. A obra também destaca o papel dos bancos na percepção do financiamento de projetos, encorajando a exploração de alternativas além



do tradicional modelo de corporate finance. A Abraceel possui cinco cupons de 15% de desconto na compra do e-book e, para acesso, é necessário ter o leitor Kindle da Amazon ou baixar o aplicativo Kindle. Os cinco primeiros associados que entrarem em contato com a Abraceel pelo e-mail abraceel@ abraceel.com.br conseguirão o código de desconto. Caso mais associados tenham interesse, manifestando-o até a próxima sexta-feira, 02.02, será realizado um sorteio. Toda a receita líquida da venda será doada para instituição de caridade. Para mais informações, acesse <u>aqui</u>.

Associadas com 10% de desconto no Energy Trading Summit

Com o apoio da Abraceel, o Energy Trading Summit será realizado no dia 14.03, no Hotel Mercure Itaim. Focado no balanço do primeiro trimestre da abertura do mercado livre, o encontro propõe debates sobre o redesenho de processos, desafios na nova jornada de experiência dos consumidores, gestão de risco de crédito, desenvolvimento de tecnologia para prospecção, sistematização de controles internos, questões regulatórias e lições aprendidas da experiência internacional na comercialização de varejo. As associadas da Abraceel têm 10% de desconto nas inscrições, com o uso do voucher ABRACEEL10. Para mais informações, acesse <u>aqui</u>.



Associadas da Abraceel têm 12% de desconto no Agenda Setorial

Em sua 11ª edição, o Agenda Setorial, realizado pelo Canal Energia / Informa Markets, com copromoção da Abraceel, é o evento que pauta os temas mais importantes que vão permear o setor elétrico ao longo do ano, além de reunir especialistas para discutir os temas identificados. O evento será realizado no dia 13.03, no Hotel Windsor Barra, no Rio de Janeiro. As associadas da Abraceel possuem 12% de desconto com o cupom ABRACEEL12, válido para as categorias "Congressista Agenda Setorial - Presencial e Congressista Full Pass (Agenda Setorial & Workshop PSR) – Presencial", ao seguir as seguintes instruções:

- 1. Acesse o <u>link de inscrição</u> do Agenda Setorial.
- 2. Selecione "nova inscrição" e depois "inscrição individual".
- **3.** Selecione a sua categoria de ingresso entre Agenda Setorial e Full Pass (Agenda Setorial + Workshop PSR).
- **4.** Confira os benefícios da categoria e clique no nome da categoria selecionada.
- **5.** Em seguida, clique em 'confirmar' e insira um endereço de e-mail e inicie o processo de cadastro.
- **6.** Após preencher com seus dados, você será direcionado para a última etapa, nomeada como "Dados Pagamento". Nela você deverá confirmar a sua categoria de inscrição e inserir o cupom promocional no campo "código de desconto" (não se esqueça de clicar em "aplicar").
- 7. Verifique se o desconto aplicado aparece no valor final e conclua as próximas etapas do cadastro para finalizar a sua inscrição.
- **8.** Pronto! Você receberá a confirmação da sua inscrição no endereço de e-mail cadastrado para confirmar o sucesso do processo.





Renovação de concessões de distribuição ganha aval do TCU - O Tribunal de Contas da União (TCU) aprovou as diretrizes apresentadas pelo MME para renovar concessões de distribuição de energia elétrica e autorizou a pasta a seguir adiante. O órgão de controle avalizou que estão garantidos princípios como economicidade e eficiência e informou que acompanhará, em processos de fiscalização individuais, os termos aditivos que vierem a ser firmados com cada concessionária.

A ideia de analisar os termos aditivos em processos de fiscalização individualizados foi apontada pelo TCU como saída para garantir segurança jurídica diante do debate entre os Poderes Executivo e Legislativo acerca do rumo para as concessões vincendas nesse setor.

O MME informou que, agora, tratará do assunto com o Ministério da Casa Civil para edição das diretrizes. Em paralelo, o Congresso Nacional busca maior protagonismo na discussão, por meio do <u>PL 4.831/2023</u>, cujo autor é o deputado federal João Carlos Bacelar (PL-BA), com possibilidade de indicar a relicitação das concessões e com limitações para o crescimento do mercado livre.



PRÓXIMA SEMANA

29.01 - Segunda-feira: Abraceel participa de reunião com o Ministro de Minas e Energia, Alexandre Silveira, com presença de associações setoriais, às 14h;

Abraceel se reúne com o Diretor da Aneel Ricardo Tili para discutir o processo de migração ao mercado livre, às 16h.

30.01 – Terça-feira: Abraceel participa de reunião com o Secretário-Executivo do MME, Arthur Cerqueira, com a presença de associações setoriais, às 10h30.

Abraceel participa da reunião do Comitê de Regulação da Aice, às 12h. Na oportunidade, Alexandre Viana da Thymos vai apresentar o mercado brasileiro às associações Ibero-Americanas;

31.01 - Quarta-feira: Abraceel participa da reunião do Comitê de Comunicação da Aice, às 12h;

Abraceel se reúne com a associada Gold Energia para debater questões técnicas e regulatórias, às 15h;

Abraceel participa do Exame Renováveis, evento da associada BTG, para discutir perspectivas para a energia renovável no Brasil, às 17h.

01.02 - Quinta-feira: Conselho de Administração da Abraceel se reúne às 11h, em reunião aberta às associadas. Os dados de conexão foram enviados por e-mail aos representantes.

02.02 – Sexta-feira: Abraceel se reúne com a BBCE para tratar dos derivativos de energia, às 10h.