

Informativo Regulatório



Ano 2 - Edição 10
07/03/22

Av. Paulista, 807 - conj. 2315 - São Paulo/SP

www.dinamoenergia.com.br

(11) 4210-2926

contato@dinamoenergia.com.br

Publicações no D.O.U.....	1
Consultas e Audiências Públicas Abertas.....	2
Fique de Olho!.....	3
Deliberações da CCEE.....	3
Notícias, Artigos e Breves Análises	3

PUBLICAÇÕES no D.O.U.

28/fev a 04/mar

DSP-ANEEL 518/22 – Indefere os pedidos da Cobra Brasil Serviços e da Solatio quanto a alteração de cronograma, postergação dos CUST e reconhecimento de excludente de responsabilidade pelos atrasos na implantação das UFV Belmonte 1-1 a 1-4 e UFV Belmonte 2-1 a 2-6, cuja energia será comercializada no ACL.

Comentário Dínamo: Mesmo com a comercialização da energia exclusivamente no ACL, a alteração de cronograma só pode ser realizada mediante reconhecimento de excludente de responsabilidade, uma vez que há impactos no planejamento setorial (quanto à necessidade de expansão do parque gerador e do sistema de transmissão e distribuição).

DSP-ANEEL 575/22 – Não conhece o Recurso Administrativo interposto pela UEG Araucária em face do resultado da ordenação das ofertas apresentadas do Leilão de Reserva de Capacidade de 2021, haja vista tanto a intempestividade do recurso quanto a ausência de legitimidade da Recorrente.

Comentário Dínamo: A UEG Araucária sustenta que 4 (quatro) dos vencedores, responsáveis por 7 (sete) empreendimentos, não teriam atendido aos requisitos de habilitação técnica da EPE. No entanto, o certame em questão (como consta no respectivo Edital) foi realizado com inversão da ordem das fases, ou seja, ainda serão verificados se os vencedores atenderam às condições de habilitação e demais exigências do

Edital. Por esse motivo, a 'intempestividade' do recurso decorreu do fato que ainda não houve ato administrativo a ser recorrido, o que também leva à 'ausência de legitimidade', uma vez que (ainda) não há qualquer direito ou interesse prejudicado.

DSP-ANEEL 591/22 – Fixa a TFSEE para os agentes distribuição que passaram por atualização tarifária no mês de fev/22.

DSP-ANEEL 592/22 – Revisa os DSPs [128](#), [420](#) e [783/21](#), substituindo os valores de CVU da UTE Norte Fluminense por novos valores, e determina à CCEE que proceda à recontabilização dos meses de jan a mar/21, de forma a considerar os novos valores de CVU.

DSP-ANEEL 593/22 – Fixa os valores da Conta Bandeira para fins da liquidação das operações do MCP junto à CCEE, referente à contabilização de jan/22.

DSP-ANEEL 594/22 – Fixa a bandeira tarifária verde para o mês de mar/22, para os consumidores inscritos na Tarifa Social de Energia Elétrica (TSEE).

DSP-ANEEL 382/22 – Autoriza a Solar.BR Energia Ltda. a atuar como comercializadora, constituída em abr/21 com capital social de R\$ 1 milhão e pertencente a executivos da Solar Br, segunda maior fabricante do Sistema Coca-Cola no Brasil.

AGE ELETRONORTE em 18/02/22 – Aprovação da proposta de aumento do Capital Social da Eletronorte, utilizando a totalidade das ações que a Eletrobras possui na Norte Energia S.A., ao valor contábil de R\$ 1,93 bilhão mediante a emissão de 13.951.250 novas ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, ao preço de R\$ 138,35 por ação, baseado no valor patrimonial da ação (VPA), em 30/09/2021, integralizadas mediante a capitalização das ações que a Eletrobras detém na NESA, equivalente a 15% de seu capital social.

CONSULTAS e AUDIÊNCIAS PÚBLICAS ABERTAS

dispostas em ordem cronológica do prazo final para contribuições

Prazo	Assunto	Material
08/03	Obter subsídios acerca do 4º Plano Anual de Aplicação de Recursos do Programa Nacional de Conservação de Energia Elétrica – 4º PAR Procel.	CP 05/22
08/03	Proposta de alteração da Regra a ser utilizada para apuração da restrição de operação por Constrained-off de usinas eólicas com energia comercializada por meio de CCEAR por disponibilidade e CER.	TS 03/22
11/03	Aprimoramentos propostos pela CPAMP (ciclo 2021-2022), abordando os temas: Modelo PAR(p)-A de Representação Hidrológica e a Avaliação da Parametrização da Aversão ao Risco (CVaR).	CP MME 121/22
14/03	Resolução de consolidação do tema "Procedimento e requisitos de outorga – Potenciais hidráulicos".	CP 01/22
14/02 16/03	Proposta de revisão da REN 697/15 , que normatiza a prestação e remuneração de serviços ancilares no SIN.	CP 83/21

18/03	Aprimoramento das Diretrizes para a realização dos Leilões dos Sistemas Isolados.	CP MME 120/22
28/03	Aprimoramentos na regulamentação que define a metodologia para o estabelecimento de limites de DEC e FEC dos conjuntos de unidades consumidoras das distribuidoras.	TS 22/21
28/03	Minuta do Edital e respectivos Anexos do Leilão de Geração nº 03/22, "LEN A-4/22".	CP 03/22
12/02 29/03	2ª fase da CP referente ao aprimoramento do processo de Liquidação Financeira dos Encargos de Uso do Sistema de Transmissão.	CP 75/20
01/04 Noval	Revisão dos Submódulos 4.5 e 6.5 dos Procedimentos de Rede referentes às adequações em função da revisão da REN 614/14 .	TS 04/22
11/04	Consolidação do tema "Procedimento e requisitos de outorga – fontes eólica, fotovoltaica e termelétrica" – REN 876/20.	CP 06/22
04/03 18/04 Prorrogada	Aprimoramentos da regulamentação relativa ao compartilhamento de infraestrutura entre os setores de distribuição de energia e de telecomunicações.	CP 73/21
07/04 17/06 Prorrogada	Revisão do Submódulo 2.3 do Proret – Base de Remuneração Regulatória das distribuidoras. <i>Obs.: A 2ª fase de contribuições foi prorrogada para o dia 09/05 e a 3ª e última fase, para o dia 17/06.</i>	TS 02/22

FIQUE de OLHO!

ANEEL

- Requerimento Administrativo interposto pela CCEE, com vistas à alteração do Submódulo 1.6 – Comercialização Varejista dos Procedimentos de Comercialização, propondo a habilitação condicionada de instituições financeiras (item 11). [Minuta de Voto](#).

DELIBERAÇÕES da CCEE

Não houve reunião do Conselho de Administração da CCEE na última semana.

NOTÍCIAS, ARTIGOS e BREVES ANÁLISES

Melhorias nos sistemas da CCEE

A CCEE identificou [10 possíveis melhorias](#) que podem ajudar os agentes em suas operações, e planeja executá-las em 2022, já tendo realizado duas em fevereiro: solicitação de alteração cadastral e aprimoramento dos e-mails de representação operacional.

Na mesma linha, na última 6^a-feira foi disponibilizado no [boletim de segurança de mercado](#) uma nova aba para *download* de dados, sendo possível extrair todas as informações do boletim.

Estimativas dos custos de geração e transmissão

MME e EPE disponibilizaram o [Caderno de Parâmetros de Custos de Geração e Transmissão](#), referente ao PDE 2031. No caderno, constam detalhadamente as estimativas de custos das fontes que foram consideradas como oferta de expansão de energia nos estudos, bem como os custos referentes à expansão das interligações entre os subsistemas. Para ler o caderno, acesse o [link](#).

ONS recebe orientações da ANA sobre operação de reservatórios

A ANA encaminhou ao ONS o [Ofício nº 32/2022/VS/ANA](#), com manifestação sobre as condições que o Operador precisa observar para o [aumento das vazões](#) nos reservatórios das hidrelétricas Porto Primavera e Jupiaá. Com essa medida, será possível o aumento da geração hidrelétrica de Itaipu.

Edições Anteriores: <http://dinamoenergia.com.br/blog/>