

Informativo Regulatório



Edição 22/21
02/ago

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.....	4
Notícias, Artigos e Breves Análises	4

PUBLICAÇÕES no D.O.U.

26 a 30/jul

DSPs-ANEEL [2.242](#) e [2.243/21](#) – Alteram, respectivamente, os CVUs das UTEs Norte Fluminense e Termopernambuco, para fins de utilização no PMO e na contabilização da geração verificada.

DSPs-ANEEL [2.268](#) e [2.270/21](#) – Alteram, respectivamente, os CVUs das UTEs Araucária e William Arjona, para fins de planejamento e programação da operação no mês de ago/21, no caso de Araucária, e nos meses de ago/21 e set/21, para W. Arjona.

Comentário Dínamo: Pesando a situação crítica de alguns reservatórios e a geração térmica de usinas de grande porte a custos acima de mil reais (Araucária) e incríveis dois mil reais (W.Arjona), o resultado serão valores significativamente elevados de ESS. Alternativas que considerem o racional econômico para o atendimento do consumo devem ser urgentemente buscadas, especialmente considerando os interesses dos consumidores.

[DSP-ANEEL 2.260/21](#) – Aprova os CVUs do complexo Jorge Lacerda, para operação em carga plena e em carga reduzida, a serem aplicados pelo ONS a partir da próxima revisão do PMO, e determina à

CCEE que proceda à recontabilização conforme datas contidas no comando.

[PRT-MME 537/21](#) – Autoriza a antecipação dos recursos ainda não quitados de que trata a [PRT 385/20](#) à Roraima Energia S.A., de acordo com a disponibilidade de recursos da Reserva Global de Reversão (RGR).

[DSP-ANEEL 2.259/21](#) – Habilita as proponentes vencedoras ao [Leilão de Transmissão nº 01/2021](#).

DSPs-ANEEL [2.277](#) e [2.278/21](#) – Fixa a TFSEE, respectivamente, para os agentes de geração e de transmissão, relativo ao período de jul/21 a jun/22.

[DSP-ANEEL 2.290/21](#) – Fixa os créditos e os débitos da Conta Bandeiras Tarifárias, para fins de liquidação das operações do mercado de curto prazo junto à CCEE, da competência de jun/21.

[DSP-ANEEL 2.249/21](#) – Registra a alteração da razão social da Solis Comercializadora de Energia para XP Comercializadora de Energia.

[DSP-ANEEL 2.224/21](#) e [REA-ANEEL 10.313](#) – Reconhece como excludente de responsabilidade o período de 213 dias de atraso na implantação da UTE Jaguatirica II, localizada no município de Boa Vista (RR), pertencente a Azulão Geração de Energia e altera o término da vigência da outorga para 10/03/55.

EDITAIS DE NOTIFICAÇÃO de 23/07/21 – Referentes à cobrança de multas em face das empresas [UTE MC2 Santo Antônio de Jesus](#) e [UTE MC2 Camaçari II](#), no valor de R\$ 1,4 milhão cada.

Comentário Dinamo: A ausência de recolhimento da multa implicará: a) No prazo de 20 dias, inclusão no Sistema de Inadimplentes da ANEEL; b) No prazo de 75 dias, inclusão no Cadastro Informativo dos Créditos Não Quitados do Setor Público Federal (CADIN) e, cumulativamente, na Dívida Ativa.

CONSULTAS e AUDIÊNCIAS PÚBLICAS ABERTAS

dispostas em ordem cronológica do prazo final para contribuições

Prazo	Assunto	Material
06/08	Proposta de metas globais de descarbonização da matriz de combustíveis - Ciclo 2022-2031, no âmbito da Política Nacional de Biocombustíveis (RenovaBio).	CP MME 112/21
06/08	Revisão do conteúdo do Submódulo 6.2-OP dos Procedimentos de Rede, no que tange à comunicação à ANEEL de ocorrências graves e indisponibilidades prolongadas de instalações de transmissão.	CP 44/21
09/08	Proposta de regulamentação da transferência de controle societário como alternativa à cassação de outorga, conforme artigo 4º-C da Lei nº 9.074/1995 .	CP 36/21
13/08	Aprimoramento da minuta do contrato de concessão que regulará a exploração da UHE Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia), por empresa oriunda de privatização.	CP 37/21
13/08	Avaliar a necessidade de intervenção regulatória associada ao compartilhamento de instalações de transmissão.	TS 12/21

13/08 Nova!	Consolidação dos atos normativos relativos às temáticas “Convenção de Comercialização de Energia Elétrica” e “Mercado Atacadista de Energia – MAE”. <i>Comentário Dinamo: Fugindo do padrão, esta AP será na modalidade de exposição oral (vídeos de até 5min.), em reunião virtual no dia 13/ago. As principais normas referentes à comercialização (tais como as RENs 109/04, 545/13 e 622/14) serão revogadas e substituídas por um único documento.</i>	AP 21/21
17/08	Estudo sobre as medidas regulatórias para abertura do mercado livre para consumidores com carga inferior a 500 kW, incluindo o comercializador regulado de energia e proposta de cronograma iniciando em 1º de janeiro de 2024.	TS 10/21
23/08	Revisão dos Módulos 1 (Glossário) e 6 (Coordenação e Controle da Operação) referentes a Consolidação da Regulamentação dos Serviços de Transmissão, estabelecidos na REN 905/20.	CP 42/21
31/08	Estabelecer critérios para contratação de energia proveniente de geração distribuída e minuta de modelo contratual.	CP 40/21 AP 20/21
06/09	Aprimoramento da minuta do Edital e respectivos Anexos dos LEEs A-1 e A-2, de 2021, destinados a contratar energia proveniente de empreendimentos de geração existentes, nas modalidades quantidade e disponibilidade.	CP 45/21
10/09 Nova!	Proposta de exigência de garantias financeiras para participação no Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE).	CP 46/21
24/09	Propostas de modelos regulatórios para a inserção de recursos energéticos distribuídos (RED), resposta da demanda, usinas virtuais e microrredes. <i>Comentário Dinamo: Os 3 anexos da NT 76/21 inicialmente foram disponibilizados com tamanho superior a 1GB (!!!), mas foram compactados após nossa sugestão.</i>	TS 11/21
29/09	Aprimoramento das Tarifas de Uso do Sistema de Transmissão (TUST) e de Distribuição para centrais de geração conectadas em 88 kV e 138 kV (TUSDg).	CP 39/21

FIQUE de OLHO!

Reunião da ANEEL

- Homologação parcial dos prazos da extensão da outorga das usinas do MRE, bem como dos valores apurados referentes ao caput do art. 2º-D da Lei 13.203/15, em atendimento ao § 9º, do art. 6º, da REN 895/20.

CMSE

- No dia 04/ago acontecerá a Reunião Ordinária do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE).

DELIBERAÇÕES da CCEE

Reuniões de **21 e 27/jul** – [link](#) e [link](#)

- Na reunião do dia 21/jul (1.206ª reunião do CAd), foi deliberado acatar parcialmente o pedido de parcelamento apresentado pelo ex-agente Agro Industrial S.A. (COG ITAPICURU), referente aos débitos de MCP, Penalidades e honorários de sucumbência da ação de cobrança de 2019 (item 2).
- Na reunião do dia 27/jul (1.207ª reunião do CAd), houve a adesão de 4 consumidores livres, 1 distribuidor, 5 consumidores especiais e 7 produtores independentes (item 1).

NOTÍCIAS, ARTIGOS e BREVES ANÁLISES

CCEE divulga balanço de preços horários do 1ºS/21

Desde o dia 26/jun as médias diárias do [PLD horário](#) estão no teto regulatório, fixado em R\$ 583,33/MWh, em virtude da crise hídrica que o Brasil vem enfrentando. No 1º semestre/21 o PLD do submercado Sudeste/Centro-Oeste variou de R\$ 109,02/MWh até 336,99/MWh, com valores maiores que o ano passado em quase todos os meses (exceto janeiro).

Petrobras vende participação de usinas geradoras de energia elétrica

A [Petrobras vendeu](#) 20% e 40%, respectivamente, de sua participação acionária nas empresas Termelétrica Potiguar S/A e Companhia Energética Manuara S/A, pelo valor total de R\$ 160 milhões. As operações ainda estão sujeitas à aprovação do CADE.

ONS, CCEE e EPE divulgam revisão quadrimestral da carga

Considerando a alta de 5% do PIB, [ONS, CCEE e EPE apontam](#) uma expectativa de crescimento de 4,6% na carga de 2021, em comparação ao ano anterior. Para ler a apresentação completa do Planejamento Anual da Operação Energética de 2021-25 (2ª revisão quadrimestral), acesse o [link](#).

Governo inaugura térmica mais cara do Brasil

Até quanto vale pagar pela energia elétrica no Brasil, durante a crise hídrica? Tendo em vista a reinauguração da Usina Wiliam Arjona em 28/jul, [a usina termelétrica mais cara do País](#), com capacidade de geração de 191 MW nenhum preço é alto demais. A usina estava parada desde 2017, e seu custo variável unitário (CVU) foi revisado de R\$ 1,7 mil/MWh para mais de R\$ 2mil.

Próximos Leilões em 2021

[Energia Existente](#): Leilões A-1 e A-2 em dezembro

[Energia Nova](#): Leilões [A-5 e A-6](#) em setembro

[Reserva de Capacidade](#): Em dezembro

[Transmissão](#): Em dezembro.

Edições Anteriores e nosso Podcast Dinâmico: <http://dinamoenergia.com.br/blog/>