Informativo Regulatório



Edição 26/21 30/ago

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

- www.dinamoenergia.com.br
- **©** (11) 4210-2926

Publicações no D.O.U.	1
Consultas e Audiências Públicas Abertas	
Fique de Olho!	4
Deliberações da CCEE	4
Notícias, Artigos e Breves Análises	5

PUBLICAÇÕES no D.O.U.

23 a 27/ago

<u>DEC 10.779/21</u> – Estabelece medidas para a redução do consumo de energia elétrica no âmbito da administração pública federal.

Comentário Dínamo: Fica estabelecida uma meta de redução entre 10% e 20% do consumo de energia nos meses de set/21 até abr/22, em relação à média dos mesmos meses nos anos de 2018 e 2019.

<u>PRT-GM/MME 22/21</u> – Estabelece as Diretrizes para a Oferta de Redução Voluntária de Demanda de Energia Elétrica (RVD) para Atendimento ao SIN.

Comentário Dínamo: O RVD permite a participação de todos os consumidores (livres e especiais), diretamente ou por meio de agregadores (consumidores, comercializadores ou geradores), vigorando até abr/22. Os detalhes serão confirmados apenas com a divulgação da Rotina Operacional, mas a <u>oferta mínima</u> seria de 20MWh distribuídos em um período de 4 horas, com vigência de 1 mês.

<u>DSP-SPE/MME 21/21</u> – Aprova a Prestação de Contas do Terceiro Plano Anual de Aplicação de Recursos (PAR) 2020-2021 do Programa Nacional de Conservação de Energia Elétrica (Procel).



Informativo Regulatório Semanal

<u>AVISO DE LEILÃO 8/21</u> – O <u>LEN A-5/21</u> será destinado às fontes hídrica, eólica, solar fotovoltaica e termelétrica a biomassa, a gás natural, a carvão mineral nacional e tratamento de resíduos sólidos urbanos. O Leilão será realizado em 30/09/21.

DSPs-ANEEL <u>2.547</u> e <u>2.548/21</u> – Alteram, respectivamente, os CVUs das UTEs Araucária e William Arjona, para fins de planejamento e programação da operação entre os dias 20/08 e 30/09, para ambas as usinas.

DSPs-ANEEL <u>2.572</u> e <u>2.573/21</u> – Alteram, respectivamente, os CVUs das UTEs Norte Fluminense e Termopernambuco, para fins de utilização no PMO e na contabilização da geração verificada.

REA-ANEEL 10.422/21 – Registra óleo diesel como combustível alternativo da UTE William Arjona.

Comentário Dínamo: Merece destaque o <u>voto-vista</u> do Diretor Sandoval, que aponta a grande variação de preços das usinas a gás natural, a utilização de um combustível mais poluente e a necessidade de fiscalização dos contratos de combustíveis. Por fim, estabelece que a competência delegada à SRG para homologação de valores de CVUs, para o caso da UTE William Arjona, seja limitada até o valor de R\$ 2.450,00 para gás natural e até R\$ 2.050,00 para diesel.

<u>DSP-ANEEL 2.553/21</u> – Cumprimento de decisão judicial em favor da unidade consumidora Na Graça Papelaria e Livraria, que contesta pagamento de valores associados à CDE apurados pela RGE, referentes aos processos tarifários de 2015 a 2019.

<u>REA-ANEEL 10.482/21</u> – Transfere a titularidade da concessão da UHE Balbina e das UTEs Aparecida e Mauá 3 da Amazonas GT para a Eletronorte, em virtude de <u>incorporação da Amazonas GT</u> pela Eletronorte.

Comentário Dínamo: Adicionalmente, foi alterada a potência instalada da UTE Aparecida de 240,74 MW para 166 MW, sendo duas unidades geradoras de 40 MW e duas de 43 MW, movidas a gás natural. Essa redução deve-se à desativação das unidades denominadas UTE Aparecida Parte II e Parte III.

REAs-ANEEL <u>10.414</u>, <u>10.415</u>, <u>10.416</u>, <u>10.417</u> e <u>10.418/21</u> – Estendem o prazo de vigência das outorgas das EOLs Modelo I, Modelo II, Pau Ferro, Pedra do Gerônimo e Tacaicó, todas de SPEs da Enel Green Power.

<u>DSP-ANEEL 2.510/21</u> – Estabelece as condições para a operação da UTE Termoceará com óleo diesel e alocação dos custos correspondentes, nos termos da decisão da Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética (CREG), em sua 3ª Reunião Ordinária, de 05/08/21.

<u>DSP-ANEEL 2.571/21</u> – Autoriza a Energisa Acre a implementar plataforma computacional para cessão de disponibilidade entre os consumidores da Vila Restauração no Estado do Acre, pelo período de dois anos, e veda qualquer forma de comercialização da cessão da disponibilidade entre os consumidores.

Comentário Dínamo: Trata-se de projeto piloto inserido no contexto de Microssistema Isolado de Geração e Distribuição de Energia Elétrica (MIGD), mas fazemos votos de que sirva de base para evoluções também no âmbito da Geração Distribuída.

<u>DSP-ANEEL 2.533/21</u> – Nega provimento ao recurso administrativo interposto pela UTE Palmeiras de Goiás - Cepasa mantendo a penalidade de multa no valor de R\$ 790 mil.



Informativo Regulatório Semanal

<u>DSP-ANEEL 2.542/21</u> – Defere recurso da RGE para considerar, no processo tarifário de 2022, a dedução de R\$ 4,2 milhões da parcela de ajuste dos subsídios que serão concedidos à distribuidora, e detalha as respectivas componentes tarifárias.

<u>DSP-ANEEL 2.388/21</u> – Autoriza a SGS Brasil a atuar como comercializadora, constituída em out/15 com capital social de R\$ 1,5 milhão pelos sócios Vilmar Segundo e Gabriela Ferreira.

<u>DSP-ANEEL 2.543/21</u> – Autoriza a Ducoco Produtos Alimentícios a atuar como comercializadora, sociedade anônima constituída em fev/79 e dirigida por Rodrigo de Luca e Frederico Gonçalves.

Comentário Dínamo: Há consumidores com departamentos internos de comercialização de energia e consumidores com geração própria (autoprodutores ou não) mas este é um caso raro de consumidor que decide atuar diretamente como comercializador. No último ano a empresa trocou vários diretores, mas não encontramos notícias sobre os planos para o setor de energia.

<u>DSP-ANEEL 2.575/21</u> – Indefere requerimento da GD Solar para reconhecimento do direito de enquadramento das Usinas UFVRJ-I e UFVRJ-II no SCEE, previsto na REN 482/12.

Comentário Dínamo: Como já destacamos anteriormente, o (des)enquadramento de UFVs no Sistema de Compensação de Energia Elétrica é um risco elevadíssimo para projetos de GD e exige máxima cautela dos empreendedores. Neste caso, desconsiderando as interações prévias com a Distribuidora local e investimentos já realizados, duas usinas de 4,9MW foram consideradas, na verdade, um único empreendimento de 9,8MW.

CONSULTAS e AUDIÊNCIAS PÚBLICAS ABERTAS

dispostas em ordem cronológica do prazo final para contribuições

Prazo	Assunto	Material
31/08	Estabelecer critérios para contratação (pelas Distribuidoras) de energia proveniente de geração distribuída e minuta de modelo contratual.	<u>CP 40/21</u> <u>AP 20/21</u>
31/08	Minuta do contrato de concessão que regulará a exploração dos potenciais de energia hidráulica abarcados pela <u>Lei nº 14.182/21</u> , que trata da desestatização da Eletrobras.	<u>CP 48/21</u>
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	Proposta de exigência de garantias financeiras para participação no Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE).	CP 46/21
16/09	2ª fase da CP que trata da Análise de Impacto Regulatório (AIR) sobre usinas híbridas e associadas.	CP 61/20
17/09	Alteração das RENs <u>414/10</u> , <u>545/13</u> e <u>678/15</u> , com vistas ao aprimoramento dos critérios de entrada, manutenção e saída de agentes no mercado de energia.	CP 51/21
24/09	Propostas de modelos regulatórios para a inserção de recursos energéticos distribuídos (RED), resposta da demanda, usinas virtuais e microrredes	TS 11/21



Informativo Regulatório Semanal

24/09 Nova!	Aprimoramento dos requisitos e procedimentos necessários à obtenção de outorga de autorização dispostos na <u>REN 876/20</u> .	CP 56/21
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
01/10	Alterações na <u>REN 804/18</u> , que dispõe sobre o Cadastro Institucional e a Notificação Eletrônica no âmbito da ANEEL.	CP 50/21
03/10	2º fase da CP que trata da revisão e consolidação das normas sobre os "direitos e deveres do usuário do serviço público de distribuição energia elétrica" e "Transferência de Ativos de Iluminação Pública".	CP 18/21
03/10	Proposta de consolidação dos atos normativos relativos à pertinência temática "Procedimentos de Distribuição – PRODIST"	CP 52/21
08/10 Nova!	Aprimoramento das Regras de Comercialização de Energia, versão 2022, a serem operacionalizadas a partir de dezembro de 2021.	CP 55/21
13/10	Minuta de Resolução Normativa e proposta de Projeto de Governança para aplicação de Projetos-Pilotos de Tarifas (<i>Sandboxes</i> Tarifários).	CP 49/21 AP 23/21

FIQUE de OLHO!

CMSE

No dia 04/ago, às 14:30h, será realizada reunião ordinária do CMSE.

DELIBERAÇÕES da CCEE

Reunião de 24/ago - link

- Adesão de 2 comercializadores, 1 consumidor livre e 4 produtores independentes (item 1);
- Desligamento por descumprimento de obrigação do consumidor Produtos Alimentícios Arapongas (item 4);
- Aprovação de Ajustes em Módulos do CligCCEE (item 8):
 - o versão 11.1 do módulo de Medição Contábil (MC).
- Registro balanceado das operações dos agentes Brasil e Argon Comercializadora: os conselheiros da CCEE decidiram, com base na <u>REN 701/16</u>, determinar que o registro de novas operações de compra e venda de energia pelas comercializadoras mencionadas somente seja realizado de forma balanceada, com a prévia verificação da existência de lastro e mediante solicitação do agente (itens 10.e e 10.f).

DÍNAMO Energia

Informativo Regulatório Semanal

NOTÍCIAS, ARTIGOS e BREVES ANÁLISES

UFVs terão novos critérios para outorgas pela ANEEL

Tendo em vista o aumento dos pedidos de <u>outorgas de geração</u> após a aprovação do PL 5.829/19, a ANEEL estuda modificar o processo para novas autorizações de UFVs (geração centralizada). Entre as mudanças, destacamos o aporte de garantia de fiel cumprimento, o que deve ser 'compensado' com a diminuição do custo administrativo e simplificação dos requisitos.

Expectativa do suprimento de energia até nov/21

O <u>ONS revisou</u> a previsão de atendimento eletroenergético do SIN, em virtude da frustração da afluência nos últimos meses, conforme <u>Nota Técnica</u> que apresentou 2 cenários para o período de ago-nov/21: (A) sem aumento de oferta de geração e recursos insuficientes para atendimento da carga, e (B) com aumento da oferta em 5,5 GWmed de setembro a novembro. Não obstante tal cenário, preocupado com a inflação, o Ministro da Economia sugere a <u>redução do valor da bandeira tarifária</u> durante os próximos meses.

Consumidores cativos também terão incentivos para reduzir consumo

No dia 25/ago, em <u>reunião coletiva</u> de autoridades do setor de energia, o governo anunciou premiação para os consumidores cativos que economizarem energia, mas não soube informar como será dado esse incentivo. Além disso, o Ministro Bento Albuquerque voltou a afirmar que o Brasil não passará por racionamento, causando polêmica quanto à definição do termo..

ONS lança duas novas plataformas de dados para consultas

No dia em que completou 23 anos de existência, o <u>ONS lançou</u> o <u>Portal de Dados Abertos</u>, com 18 conjuntos de dados (ENA, EAR, CMO, dados de carga etc.) e o <u>Portal API</u>, restrito aos agentes do ONS (área logada) e dedicado para conexão automatizada entre sistemas.

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/