

JANEIRO 2022

As informações mais importantes do
setor elétrico reunidas em um só lugar.



PRODUZIDO POR
mercurio 
TRADING

SUMÁRIO

1. Destaques do Sistema Interligado Nacional (SIN)

MLT, Energia Armazenada, ENA, demanda e preços.

2. Destaques da operação eletroenergética

Geração térmica, hidráulica, eólica e solar.

3. Curva de Preços Futuros

Curva de preços futuros de energia.

4. Destaques no tempo e clima

Destaques da chuva realizada e as previsões para o mês atual e trimestre.

5. Leilões de energia

Leilões realizados e seus resultados. Próximos leilões.

6. Atualizações regulatórias

Consultas públicas, audiências, tomadas de subsídio, portarias, resoluções normativas, despachos, decretos e propostas legislativas.

7. Notícias

Principais acontecimentos do setor de energia.

8. Curiosidades

Informações e tendências do setor.

9. Glossário

ENA

O mês de dezembro foi o **34º**
pior do histórico desde 1931
(91% MLT do SIN)

Subsistemas apresentaram
recuperação, exceto o Sul.

Energia Armazenada

% do volume útil

Sudeste: 27,2%

Sul: 42,0%

Nordeste: 55,5%

Norte: 63,3%

SIN (Brasil) 35,2%

91%

da MLT em
dezembro

Espera-se que as
afluências do SIN fechem
o mês de janeiro em
torno de 109% da MLT.

PLD

Preço médio em dezembro
abaixo de 70 R\$/MWh em
todos os submercados.

1. DESTAQUES DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN

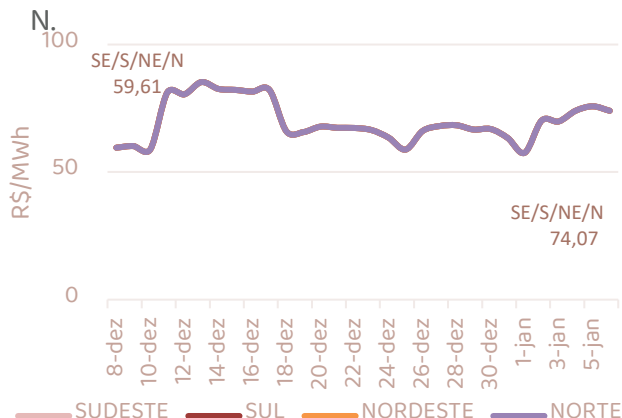
Dentre os destaques do mês de **janeiro** está a permanência da política operativa do ONS, visando a preservação dos níveis de armazenamento no SE/CO.

Descolamento do CMO entre os submercados na semana operativa de 01/01 a 07/01, devido principalmente ao atingimento dos limites elétricos e grande disponibilidade de energia em algumas regiões. O descolamento se deu com o aumento do CMO SE/CO e S e com a redução no NE e N.

Neste PMO, foi apresentada a **Curva Referencial de Armazenamento (CREFA)**, um estudo indicativo para orientar os critérios de despacho térmico fora da ordem de mérito para o ano de 2022.

PLD MÉDIO DIÁRIO (R\$/MWh)

O gráfico abaixo apresenta a média diária do PLD dos submercados Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte, resultado do modelo DESSEM de 30 dias. A média do mês de dezembro foi de 67 R\$/MWh para os submercados SE e S e de 66 R\$/MWh nos submercados NE e N.



A **energia armazenada** nas bacias do subsistema Sudeste está em 27,2% do volume útil, 42,0% no Sul, 55,5% no Nordeste e 63,3% no Norte. O SIN de forma agregada tem 35,2% da sua capacidade (dados do IPDO do dia 03/01/2022).

A **ENA** atual dos subsistemas Sudeste (93%), Sul (22%), Nordeste (114%) e Norte (199%) representa 107% da MLT em termos de SIN (dados do IPDO do dia 03/01/2022).

Para o SIN como um todo, o mês de **dezembro** foi o **34º pior do histórico** (91% MLT) desde 1931 (estimado na REV4 do PMO de dezembro).

Espera-se que as afluências do SIN fechem o mês de janeiro em torno de 109% da MLT.

CUSTO MARGINAL DA OPERAÇÃO (R\$/MWh)

SEMANA	SUDESTE	SUL	NORDESTE	NORTE
25/12 a 31/12	63,54	63,54	43,13	43,13
01/01 a 07/01	66,62	66,62	36,09	0,00

O CMO médio semanal (PMO de janeiro) descolou entre os submercados Sudeste, Sul, Norte e Nordeste. Em relação à semana anterior, houve um pequeno aumento no SE/CO e S e redução no NE e N.

DELIBERAÇÕES DO CMSE

O Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE) permanece avaliando as condições hidroenergéticas atuais do SIN, as projeções futuras, como também os ganhos obtidos nos últimos meses provenientes das decisões tomadas e das chuvas ocorridas.

Com base na recuperação gradual dos armazenamentos do SIN, verificados desde novembro de 2021, o CMSE em sua 258ª

reunião ordinária realizada em 01 de dezembro de 2021, estabeleceu o limite de 15 GW médios de despacho adicional de geração térmica e importação sem substituição, durante todo o mês de dezembro. A próxima reunião ordinária está programada para ocorrer no dia 12 de janeiro de 2022.

CRITÉRIOS DE DESPACHO TÉRMICO EM 2022

Durante o PMO de janeiro foi apresentada a Curva Referencial de Armazenamento (CREF), como um estudo indicativo para orientar os critérios de despacho térmico fora da ordem de mérito para o ano de 2022.

O horizonte de estudo é de dezembro de 2021 a novembro de 2022, ou seja, do período úmido atual até o início do próximo.

Foram apresentadas três curvas (A, B e C) com a mesma meta de armazenamento final para o SIN (21,3%) e para o Sudeste (20%).

Cada curva segue um critério de CVU, sendo a Curva A para armazenamentos otimistas, CVU até 331,05 R\$/MWh e geração térmica de 12.211 MW médios.

A Curva B atinge um CVU mais alto de 740,32 R\$/MWh e geração térmica média de 16.635 MW médios.

Para o pior cenário temos a Curva C, considerando a utilização de todo o parque térmico disponível, equivalente a uma geração térmica de 19.199 MW médios.

Assim, caso os armazenamentos estejam abaixo da Curva C (pior cenário), mesmo sendo o período úmido, indica-se um possível despacho de todas as usinas térmicas existentes, no mérito e/ou fora do mérito.

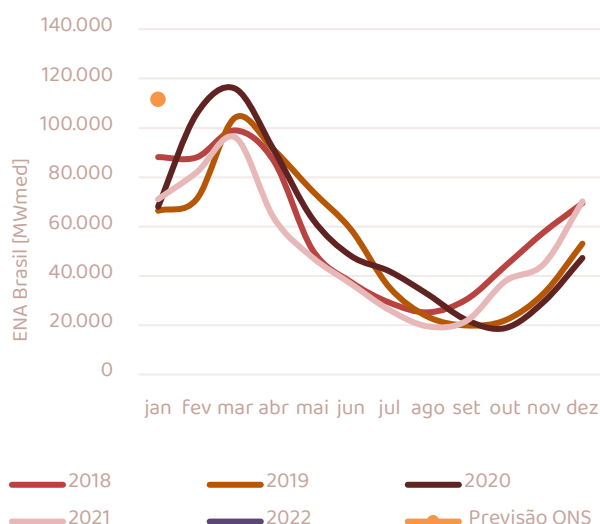
Essas curvas, entretanto, são de caráter referencial e indicativo, e não representam critérios consolidados para o despacho por garantia energética, que seguirão sendo estabelecidos pelo CMSE em suas reuniões periódicas.

Mais informações podem ser verificadas na Nota técnica ONS DPL 156/2021 ([Leia mais](#)).



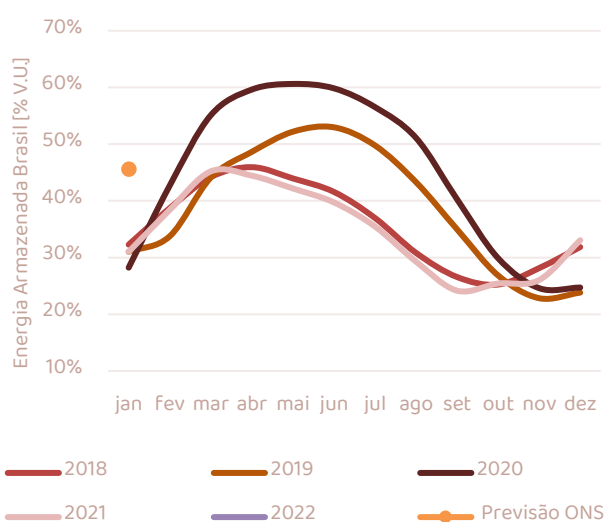
ENERGIA NATURAL AFLUENTE – ENA

Em dezembro, a ENA do SIN apresentou valores em torno de 70.215 MW médios, com uma projeção para janeiro de 2022 de 111.499 MW médios, pouco acima da média histórica (109% MLT).

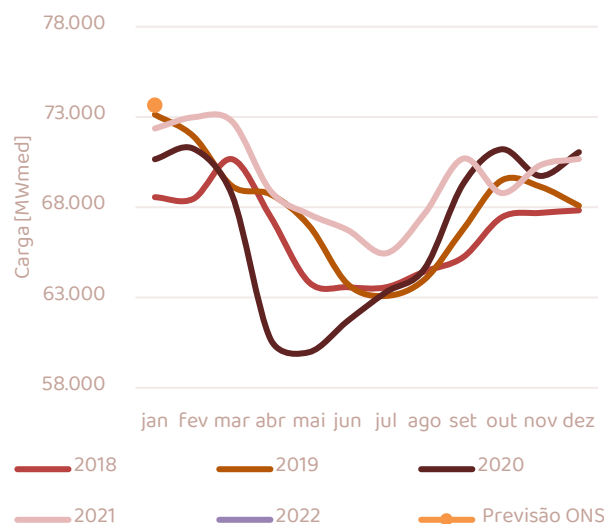


ENERGIA ARMAZENADA - EArm

O armazenamento do SIN projetado pelo ONS ficou em 44% da capacidade para o final do mês de janeiro, o maior valor de armazenamento desde 2018.



CARGA

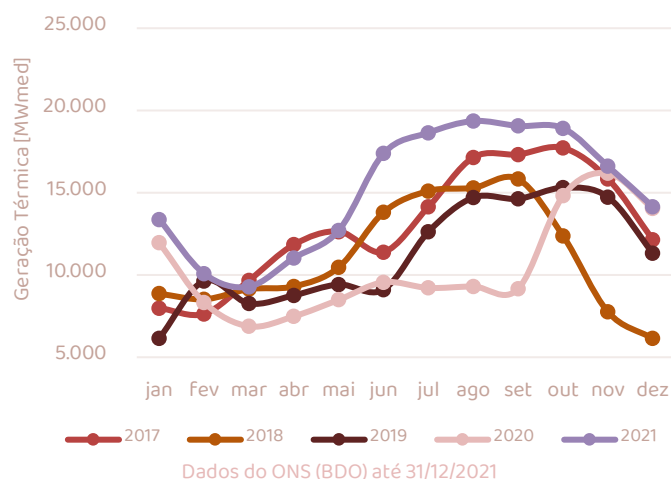


A Carga do SIN em dezembro fechou em 70.673 MW médios, com projeção de 73.652 MW médios para o mês de janeiro de 2022.

A previsão da carga de janeiro representa um crescimento de 1.293 MW médios em relação à carga do mesmo mês em 2021, um acréscimo de 1,8%.

2. DESTAQUES DA OPERAÇÃO ELETROENERGÉTICA

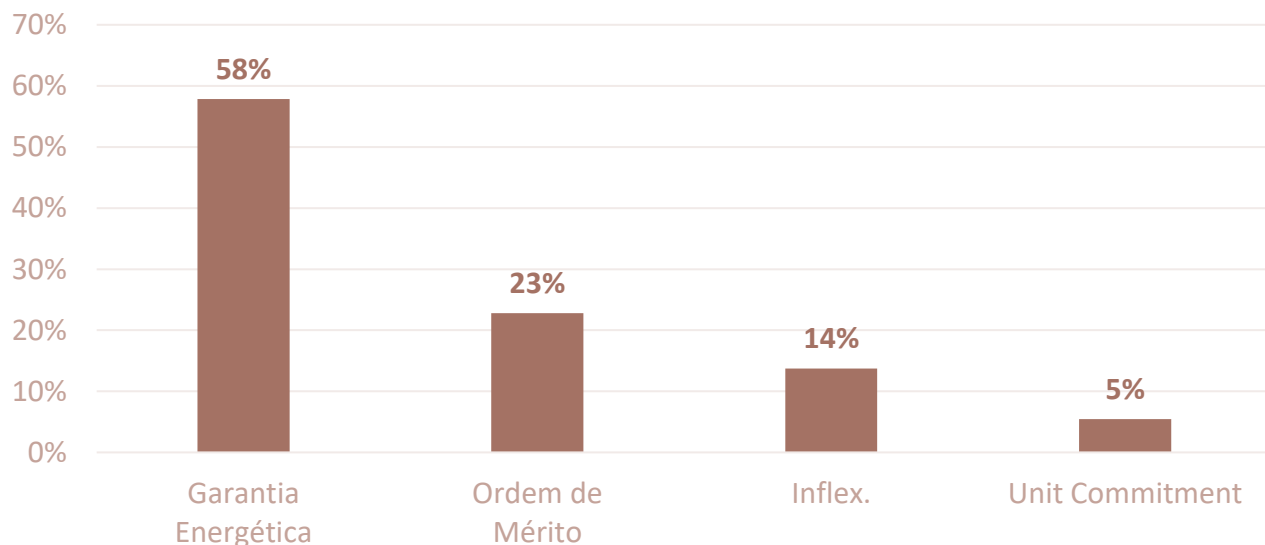
GERAÇÃO TÉRMICA



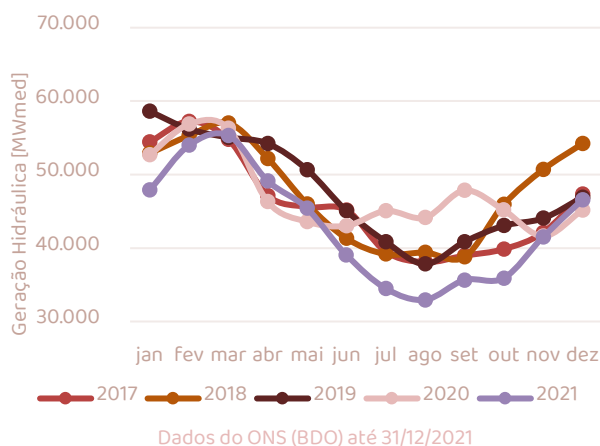
Mês de dezembro com o **maior** valor de geração térmica média dos últimos cinco anos, totalizando 14.147 MW médios.

GERAÇÃO TÉRMICA POR TIPO DE DESPACHO

No mês de dezembro predominou o despacho por Garantia Energética (58%), seguido pelo despacho por Ordem de Mérito (23%) e por Geração das usinas inflexíveis (14%).

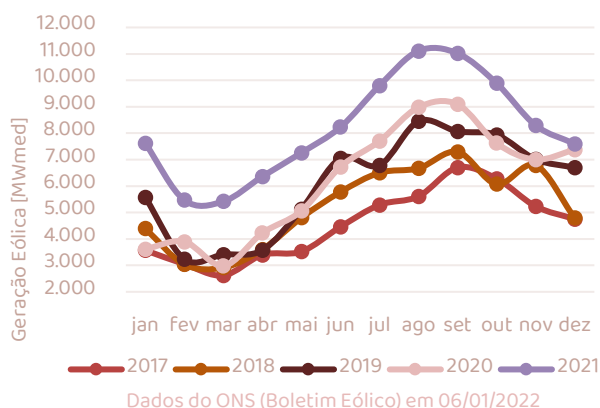


GERAÇÃO HIDRÁULICA



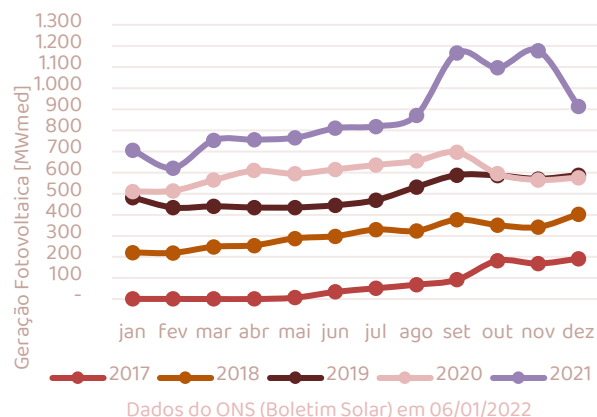
Mês de dezembro com o valor de geração hidráulica próxima do valor gerado em 2019, totalizando 46.579 MW médios.

GERAÇÃO EÓLICA



Mês de dezembro com o **maior** valor de geração eólica dos últimos cinco anos, totalizando 7.598 MW médios.

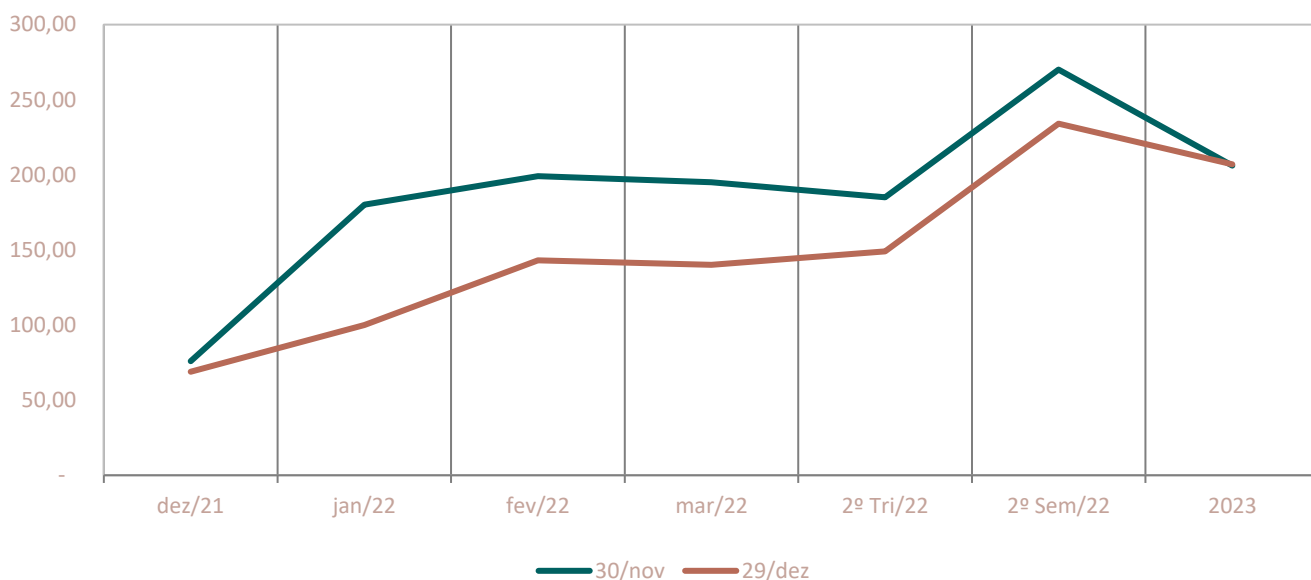
GERAÇÃO SOLAR FOTOVOLTAICA



Mês de dezembro com o **maior** valor de geração solar dos últimos cinco anos, totalizando 913 MW médios.

3. CURVA DE PREÇOS FUTUROS

SE/CO - Convencional - Preço fixo (Valores em R\$/MWh)



BBCE

Data base	30/NOV	29/DEZ	%Var
dez/21	76,00	69,00	-9,21
jan/22	180,00	100,00	-44,44
fev/22	199,00	143,00	-28,14
mar/22	195,00	140,00	-28,21
2º Tri/22	185,00	149,00	-19,46
2º Sem/22	270,00	234,00	-13,33
2023	206,00	207,00	0,49

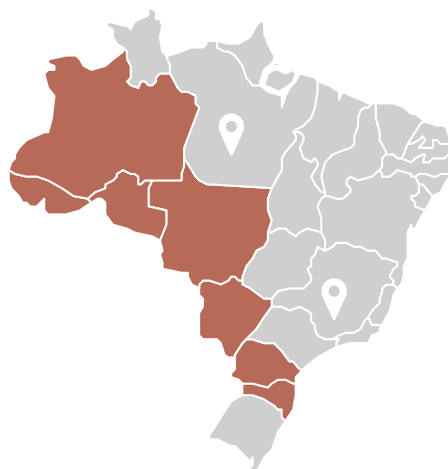
Os preços futuros de energia negociados no Balcão Brasileiro de Comercialização de Energia (BBCE) apresentaram uma variação negativa por conta das afluências acima da média em dezembro, principalmente na região Norte, Tocantins e Bahia. Além disso, permanece a expectativa de continuidade das chuvas em janeiro.

4. DESTAQUES NO TEMPO E CLIMA

Realizado em Dezembro



Previsão para Janeiro



● áreas com chuvas **abaixo** da média

📍 pontos com chuvas mais intensas

Destaque dos meses dezembro e janeiro

- **Dezembro:** Repetindo o padrão de novembro, a chuva realizada foi abaixo da média, principalmente na região Sul, em parte do Sudeste e Centro-Oeste. Na região Norte, no Tocantins e na Bahia as chuvas foram consideravelmente acima da média.
- **Janeiro:** Previsão de chuva abaixo da média em partes das regiões Norte, Centro-Oeste e Sul. Nas demais regiões a previsão é de chuvas acima da média com maiores volumes na bacia do Xingu e em Minas Gerais.

Destaque do próximo trimestre

- **Jan/Fev/Mar:** a média dos modelos do NMME indica **chuvas acima da média no centro-norte do país e em Minas Gerais**. Nas demais regiões a previsão indica chuvas entre a média e abaixo da média (extremo sul).

5. LEILÕES DE ENERGIA

LEILÕES DE ENERGIA REALIZADOS

23º Leilão de Energia Existente A-4

Data do Leilão: 25/06/2021

Produtos com **suprimento de 01/01/2025 até 31/12/2039.**

O Leilão negociou contratos de termelétricas a carvão e gás natural, com preço inicial de 318 R\$/MWh. As usinas participantes do leilão devem existir ou se comprometer a entrar em operação comercial de 1º de janeiro de 2025 e prazo de suprimento de 15 anos.

24º Leilão de Energia Existente A-5

Data do Leilão: 25/06/2021

Produtos com **suprimento de 01/01/2026 até 31/12/2040.**

O Leilão negociou contratos de termelétricas a carvão e gás natural, com preço inicial de 318 R\$/MWh. As usinas participantes do leilão devem existir ou se comprometer a entrar em operação comercial em 1º de janeiro de 2026 e prazo de suprimento de 15 anos.

RESULTADOS

Leilões de energia existentes A-4 e A-5 - 25/06/2021 - baixa demanda contratada (162,5 MW médios). A Petrobras foi a única vendedora, com a UTE Cubatão (GNL), que contratou o total de 162,5 MW médios: A-4 - 98,3 MW médios a 151,15 R\$/MWh; A-5 - 64,2 MW médios a 172,39 R\$/MWh. Os compradores foram as Distribuidoras Light (46%), Equatorial Maranhão (28%) e Equatorial Pará (26%).

33º Leilão de Energia Nova A-3

Data do Leilão: 08/07/2021

Produtos com **início de suprimento em 01/01/2024.**

Para empreendimentos hidrelétricos com prazo de suprimento de 30 anos, geração eólica e solar fotovoltaica, prazo de 20 anos e de geração a partir de biomassa com CVU igual a zero ou diferente de zero, prazo de 20 anos.

34º Leilão de Energia Nova A-4

Data do Leilão: 08/07/2021

Produtos com **início de suprimento em 01/01/2025.**

Para empreendimentos hidrelétricos com prazo de suprimento de 30 anos, geração eólica e solar fotovoltaica, prazo de 20 anos e de geração a partir de biomassa com CVU igual a zero ou diferente de zero, prazo de 20 anos.

RESULTADOS

Leilões de energia nova A-3 e A-4 - 08/07/2021 - baixa demanda contratada (183,3 MW médios). O leilão contratou o total de 183,3 MW médios: A-3 - 99,0 MW médios a 165,11 R\$/MWh; A-4 - 84,3 MW médios a 174,62 R\$/MWh. Os compradores foram as Distribuidoras Light (79,12%), Cemar (10,85%) e Celpa (10,04%). Ao todo, foram vendidos no leilão 34,9 MW médios de PCH a um preço médio de 212 R\$/MWh, 69,8 MW médios de Eólica a 150,0 R\$/MWh, 37,4 MW médios de Solar a 130,0 R\$/MWh e 41,2 MW médios de Biomassa a 185,00 R\$/MWh.



LEILÕES DE ENERGIA REALIZADOS

Leilão de Energia Nova A-5

Data do Leilão: 30/09/2021

Produtos com início de suprimento em 01/01/2026.

Para empreendimentos hidrelétricos com prazo de suprimento de 25 anos. Para geração eólica e solar fotovoltaica, prazo de 15. Térmicas com suprimento de 20 anos. Além disso, empreendimentos de recuperação energética de resíduos sólidos urbanos com prazo de 20 anos.

RESULTADOS

Baixa demanda contratada, totalizando 151 MWm. Disso, 27,8 MWm de fonte hídrica de usina já em construção, a um preço de R\$ 174,27/MWh; 27,8 MWm em projetos eólicos a um preço de R\$ 168,60/MWh; 30,3 MWm em projetos solares a um preço de R\$ 166,50/MWh; 53,1 MWm em projetos térmicos de bagaço de cana a um preço de R\$ 270,80/MWh e 12 MW em um projeto de resíduos sólidos urbanos a um preço de R\$ 549,40/MWh.

Procedimento Competitivo Simplificado

Data do Leilão: 25/10/2021

Produtos com início de suprimento em 01/05/2022 e fim de suprimento em 31/12/2025.

Para empreendimentos novos e existentes que não tenham entrado em operação comercial até a data de publicação do edital e que sejam no Sul e Sudeste. Serão negociados dois produtos: (i) Produto Quantidade e (ii) Produto Disponibilidade. O produto Quantidade abrange empreendimentos renováveis (eólica, solar, biomassa), enquanto que o produto Disponibilidade abrange empreendimentos termelétricos a gás natural, óleo combustível e óleo diesel.

RESULTADOS

Dos 62.080 MW cadastrados no PCS, 45.531 MW estavam aptos. A demanda contratada totalizou 775,8 MWm e 1,22 GW de potência. As vencedoras foram duas usinas solares (10,5 MW), uma termelétrica a cavaco de madeira (10,5 MW) e 14 termelétricas a gás (1.220,8 MW). O preço médio de venda foi de 343,73 R\$/MWh para o produto quantidade e de 1.599,57 R\$/MWh para o produto disponibilidade. Para as termelétricas a gás natural, o CVU médio declarado foi R\$ 685,00/MWh.

Leilão de Energia Existente A-1

Data do Leilão: 03/12/2021

Produtos com início de suprimento em 01/01/2022.

Serão negociados Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEAR) na modalidade por quantidade. Os contratos terão prazo de suprimento de dois anos.

RESULTADOS

Leilão contabilizou 66 MWm e 1.156.320 MWh de energia contratada. As vencedoras foram três usinas no submercado Norte e uma no submercado Nordeste. O preço médio de venda foi de 209,25 R\$/MWh, com um deságio de 12,81%.



LEILÕES DE ENERGIA REALIZADOS

Leilão de Energia Existente A-2

Data do Leilão: 03/12/2021

Produtos com início de suprimento em 01/01/2022.

Serão negociados CCEAR na modalidade por disponibilidade, para energia proveniente de usinas termelétricas a biomassa, a carvão mineral nacional, a gás de processo e a gás natural, e CCEAR por quantidade, para as demais fontes. Os contratos terão prazo de suprimento de dois anos.

Leilão de Reserva de Capacidade

Data do Leilão: 21/12/2021

Produtos com início de suprimento de potência em 01/07/2026 e de energia em 01/01/2027.

Para empreendimentos hidrelétricos e termelétricos, com suprimento por 15 anos.

Serão negociados 2 tipos de produtos: (i) produto energia e (ii) produto potência. No produto Energia, a entrega consiste em energia de novos empreendimentos de geração, em MWm, associada à geração inflexível, para participação de termelétricas, cuja inflexibilidade operativa de geração anual seja de até 30%. No produto Potência, participam empreendimentos novos e existentes de fontes termelétricas, sem inflexibilidade operativa ou cuja inflexibilidade operativa de geração anual seja de até 30%.

RESULTADOS

O leilão contabilizou 71 MWm e 1.245.624 MWh de energia contratada. As vencedoras foram quatro usinas no submercado Norte e uma no submercado Nordeste. O preço médio de venda foi de 199,97 R\$/MWh, com um deságio de 0,02%.

RESULTADOS

Para o produto energia, não houve vencedor. Para o produto potência, a demanda do leilão ficou em 4.633 MW, onde 2.867 MW são de projetos existentes e 1.766 MW em projetos novos. Dos projetos novos, destacam-se Portocém I (1.474 MW) e Azulão (267 MW); e dos existentes destacam-se William Arjona (148 MW), Termopernambuco (498 MW), Linhares (191 MW) e Parnaíba IV (39 MW). O Preço médio de venda foi de 824.553,83 R\$/MW.ano, representando um deságio médio de 15,34%.



LEILÕES DE ENERGIA PROGRAMADOS

Leilão de Energia Nova A-4

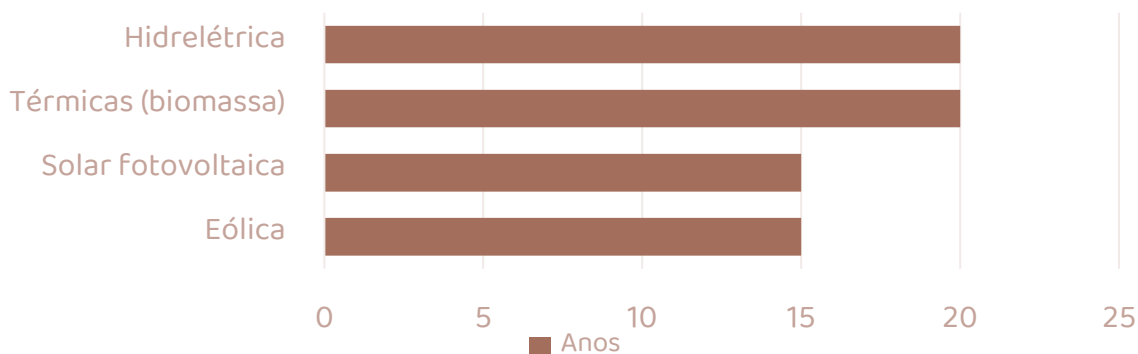
Data do Leilão: 27/05/2022

Produtos com início de suprimento em 01/01/2026.

Poderão participar empreendimentos eólicos, fotovoltaicos, termelétricos e hidrelétricos. Serão negociados Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEAR) na modalidade por quantidade e disponibilidade. Na modalidade quantidade, prazo de suprimento de 20 anos, terão os seguintes empreendimentos hidrelétricos: (a) Central Geradora Hidrelétrica – CGH, (b) Pequena Central Hidrelétrica – PCH, (c) Usina Hidrelétrica - UHE com potência instalada igual ou inferior a 50 MW e (d) ampliação de CGH, PCH ou UHE existentes. Na modalidade quantidade, prazo de suprimento de 15 anos, serão empreendimentos eólicos e solares fotovoltaicos, como também ampliações. Na modalidade disponibilidade, prazo de suprimento de 20 anos, empreendimentos termelétricos a biomassa e ampliações.

Os interessados deverão cadastrar seus projetos na EPE, por meio do Sistema AEGE, e enviar os documentos necessários para habilitação na Empresa de Pesquisa Energética - EPE até às 12h do dia 19 de janeiro de 2022.

PRAZO DE SUPRIMENTO DO LEILÃO DE ENERGIA NOVA A-4



CRONOGRAMA DOS LEILÕES PARA O TRIÊNIO 2022-2024

2022	
Maio	LEN A-4
Agosto	LEN A-5 e A-6
Setembro	LRC (Lei 14.182/21)
Outubro	Sist. Isolados
Novembro	LRC (Potência)
Dezembro	LEE A-1 e A-2
2023 e 2024	
Março	LRC (Lei 14.182/21)
Agosto	LEN A-4 e A-6
Outubro	Sist. Isolados
Novembro	LRC (Potência)
Dezembro	LEE A-1 e A-2

LEN – Leilão de Energia Nova
LEE – Leilão de Energia Existente
LRC – Leilão de Reserva de Capacidade

Definido pelo MME para contratação de energia elétrica ao longo dos anos de 2022, 2023 e 2024, seguindo o cronograma estabelecido pela Portaria 032/2021.



6. ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

PORTARIAS

[Portaria 1094/2021 \(SPE/MME\)](#)

Aprova o enquadramento do projeto de ampliação para geração de energia elétrica da Usina Termelétrica Luiz Oscar Rodrigues de Melo, no município de Linhares (ES), de titularidade da Linhares Geração S.A, no Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura - REIDI, conforme condições em Anexo.

Publicação:
01/12/2021

[Portaria 1095/2021 \(SPE/MME\)](#)

Define os novos montantes da garantia física de energia da Usina Hidrelétrica Teles Pires, na forma de Anexo, conforme critérios gerais de garantia de suprimento; bem como revoga os montantes de garantia física da Usina Hidrelétrica Teles Pires.

Publicação:
02/12/2021

[Portaria 1096/2021 \(SPE/MME\)](#)

Define os montantes de garantia física de energia das Centrais Geradoras Eólicas Serra do Mato I, II, III, IV, V e VI, na forma de Anexo.

Publicação:
06/12/2021

[Portaria 1098/2021 \(SPE/MME\)](#)

Define os montantes da garantia física de energia das Usinas Termelétricas, com vistas à participação no Leilão para Contratação de Potência Elétrica e de Energia Associada, a partir de empreendimentos de geração, novos e existentes, que acrescentem potência elétrica ao SIN, denominado Leilão de Reserva de Capacidade de 2021, na forma dos Anexos I e II.

Publicação:
07/12/2021

[Portaria 1102/2021 \(SPE/MME\)](#)

Define os montantes da garantia física de energia das Usinas Termelétricas, com vistas à participação no Leilão de Compra de Energia Elétrica proveniente de novos empreendimentos de geração existentes, denominado Leilão de Energia Nova A-2, de 2021.

Publicação:
08/12/2021

[Portaria 032/2021 \(MME\)](#)

Estabelece o cronograma estimado de promoção dos Leilões de Compra de Energia Elétrica Proveniente de Novos Empreendimentos de Geração e de Empreendimentos de Geração Existentes, e dos Leilões para Contratação de Reserva de Capacidade e para Suprimento aos Sistemas Isolados, para os anos de 2022, 2023 e 2024; e revoga as Portarias MME 435 e 436, de 4 de dezembro de 2020.

Publicação:
20/12/2021



PORTARIAS

Portaria 033/2021 (MME)

Estabelece o cronograma para a realização das licitações para a Concessão de Serviço Público para Transmissão de Energia Elétrica, bem como, revoga a Portaria MME 279, de 7 de julho de 2020.

Publicação:
20/12/2021

Portaria 034/2021 (MME)

Estabelece as Diretrizes para a realização do Leilão de Compra de Energia Elétrica Proveniente de Novos Empreendimentos de Geração, denominado Leilão de Energia Nova "A-4", de 2022, na qual a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL deverá promover, direta ou indiretamente.

Publicação:
24/12/2021

Portaria 1116/2021 (SPE/MME)

Define os novos montantes de garantia física de energia das Centrais Geradoras Solares Fotovoltaicas citadas no Anexo.

Publicação:
24/12/2021

Portaria 035/2021 (MME)

Altera a Portaria MME 102, de 22 de março de 2016, que estabelece as condições para o cadastramento de empreendimentos de geração em leilões de energia nova e existente, de fontes alternativas, de energia de reserva e reserva de capacidade junto à Empresa de Pesquisa Energética - EPE, com vistas à habilitação técnica.

Publicação:
31/12/2021

DESPACHOS

Despacho 3631/2021 (ANEEL)

Aceita a solicitação da Termopernambuco S.A, para autorizar a utilização do CVU da UTE Termopernambuco, no valor citado e aplicado pelo ONS, a partir do PMO de outubro de 2021; e determina à CCEE a utilização do valor de CVU para fins de contabilização da geração verificada na usina citada, em outubro de 2021.

Publicação:
02/12/2021

Despacho 3925/2021 (ANEEL)

Decide conhecer e, no mérito, dar provimento à solicitação da Delta Geração de Energia Investimentos e Participações Ltda. para homologação do CVU, para operação a óleo diesel, da UTE William Arjona e determina ao ONS a aplicação dos valores constantes na tabela, para fins de planejamento e programação da operação eletroenergética do SIN e pela CCEE, para fins de contabilização da geração verificada no mesmo período.

Publicação:
13/12/2021

DESPACHOS

Despacho 3993/2021 (ANEEL)

Estabelece o CVU da UTE Nova Piratininga, bem como determina à usina que apresente contrato de fornecimento de gás para análise em definitivo dos pedidos contidos nas cartas relacionadas. Estabelece também ao ONS a aplicação do referido CVU para fins de planejamento e programação da operação, e pela CCEE, para fins de contabilização no referido período.

Publicação:
20/12/2021

Despacho 4052/2021 (SRG/ANEEL)

Conhece e aceita a solicitação da Termopernambuco S.A, para autorizar a utilização do CVU da UTE Termopernambuco, no valor citado e aplicado pelo ONS, a partir da primeira revisão do PMO; e determina à CCEE a utilização do valor de CVU para fins de contabilização da geração verificada na usina, no mês de novembro de 2021.

Publicação:
20/12/2021

Despacho 4053/2021 (SRG/ANEEL)

Conhece aceita a solicitação da UTE Norte Fluminense S.A, para revisão do CVU da UTE Norte Fluminense, nos valores citados e aplicado pelo ONS a partir da primeira revisão do PMO; e determina à CCEE a utilização do valor de CVU para fins de contabilização da geração verificada na usina, nos meses de novembro e dezembro de 2021.

Publicação:
20/12/2021

Despacho 034/2021 (SPE/MME)

Aprova o Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica 2021, 1ª emissão - Reforços de Pequeno Porte das Instalações de Transmissão Existentes; bem como, determina que o Departamento de Planejamento Energético promova a divulgação da planilha eletrônica que contém a relação das instalações, descrição das ampliações, reforços e datas de necessidade, bem como a suas classificações.

Publicação:
28/12/2021

Despacho 4128/2021 (SPE/ANEEL)

Reconhece os investimentos referentes à realização da Campanha de Esclarecimento das Bandeiras Tarifárias e Uso Eficiente de Energia Elétrica de 2017; e declara seu encerramento.

Publicação:
28/12/2021

Despacho 033/2021 (SPE/MME)

Ratifica as deliberações do Grupo Coordenador de Conservação de Energia Elétrica - GCCE quanto a aprovação da Proposta do Quarto Plano de Aplicação de Recursos - PAR do Programa Nacional de Conservação de Energia Elétrica - Procel.

Publicação:
22/12/2021

DESPACHOS

[Despacho 3895/2021 \(SGT/ANEEL\)](#)

Fixa os valores das quotas de custeio referentes ao Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - Proinfa, para o mês de fevereiro de 2022, relativos às concessionárias do serviço público de transmissão de energia elétrica que atendam consumidor livre e/ou autoprodutor com unidade de consumo conectada às instalações do SIN.

Publicação:
08/12/2021

[Despacho 4046/2021 \(SGT/ANEEL\)](#)

Atualizar, com vigência em 2022, os limites do PLDmax_estrutural e PLDmax_horário para 646,58/MWh e R\$ 1.326,50/MWh respectivamente.

Publicação:
17/12/2021

DECRETOS

[Decreto 10893/2021 \(ANEEL\)](#)

Regulamenta o parág. 1º-C do art. 26 da Lei 9.427, de 26 de dezembro de 1996, que institui a Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel e disciplina o regime das concessões de serviços públicos de energia elétrica; e altera o Decreto 9.271, de 25 de janeiro de 2018, sobre prazos remanescentes de concessão.

Publicação:
14/12/2021

[Decreto 10902/2021 \(ANEEL\)](#)

Fica qualificado, no Programa de Parcerias de Investimentos da Presidência da República - PPI, o Leilão de Reserva de Capacidade de 2021, a ser realizado em dezembro de 2021.

Publicação:
20/12/2021

RESOLUÇÕES

[Resolução 205/2021 \(CPPI/PR\)](#)

Recomenda a qualificação de projetos e empreendimentos públicos federais do setor de energia no âmbito do Programa de Parcerias de Investimentos - PPI.

Publicação:
08/12/2021

[Resolução 030/2021 \(CNPE\)](#)

Altera a Resolução CNPE 015, de 31 de agosto de 2021, que estabelece o valor adicionado pelos novos contratos de concessão de geração de energia elétrica nos termos da Lei nº 14.182/2021, que dispõe sobre a desestatização das Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras.

Publicação:
22/12/2021

[Resolução 221/2021 \(CPPI/PR\)](#)

Altera a Resolução CPPI 203, de 19 de outubro de 2021, que aprovou modalidade operacional, ajustes e condições para a desestatização da Centrais Elétricas Brasileiras S.A - Eletrobrás, no âmbito do Programa Nacional de Desestatização - PND.

Publicação:
30/12/2021

RESOLUÇÕES

Resolução Normativa 951/2021 (ANEEL)

Aprova as Regras de Comercialização de Energia Elétrica aplicáveis ao Sistema de Contabilização e Liquidação - SCL; altera o inciso II do art. 17 da Resolução Normativa ANEEL 904, 8 de dezembro de 2020; e revoga o art. 2º da Resolução Normativa ANEEL 909, de 15 de dezembro de 2020.

Publicação:
01/12/2021

Resolução Normativa 955/2021 (ANEEL)

Altera os Submódulos 4.2, 4.3, 4.4, e 6.1 dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET, que serão objeto de Avaliação de Resultado Regulatório até 1º de setembro de 2025. Esses submódulos são referentes a: CVA, sobre contratação de energia, componentes financeiros e limites de repasse dos custos de compra de energia.

Publicação:
03/12/2021

Resolução Normativa 954/2021 (ANEEL)

Altera as Resoluções Normativas nº 77/2004, nº 247/2006, nº 559/2013, nº 583/2013, nº 666/2015 e nº 876/2020, para estabelecer tratamento regulatório para a implantação de Central Geradora Híbrida (UGH) e centrais geradoras associadas.

Publicação:
06/12/2021

Resolução Normativa 956/2021 (ANEEL)

Estabelece os Procedimentos de Distribuição de Energia Elétrica no Sistema Elétrico Nacional – PRODIST, revoga as Resoluções Normativas nº 395/2009; nº 424/2010; nº 432/2011 (referentes ao PRODIST) e dá outras providências.

Publicação:
01/12/2021

Resolução Normativa 958/2021 (ANEEL)

Aprova as novas versões dos Submódulos 2.2 e 2.6, que compõem o Módulo 2 (Revisão Tarifária Periódica das Concessionárias de Distribuição de Energia Elétrica) dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET.

Publicação:
15/12/2021

Resolução Normativa 957/2021 (ANEEL)

Institui a Convenção de Comercialização de Energia Elétrica, revoga as Resoluções Normativas nº 249, de 11 de agosto de 1998; nº 271, de 19 de agosto de 1998; nº 18, de 28 de janeiro de 1999 e dá outras providências.

Publicação:
17/12/2021

Resolução Normativa 1000/2021 (ANEEL)

Estabelece as Regras de Prestação do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica; altera as Resoluções Normativas ANEEL 376/2009, 472/2012; e 482/2012; e revoga as resoluções normativas listadas.

Publicação:
20/12/2021

Resolução Normativa 961/2021 (ANEEL)

Estabelece critérios para adição de unidades geradoras de fonte renovável em centrais geradoras nos Sistemas Isolados.

Publicação:
20/12/2021



RESOLUÇÕES

Resolução Normativa 962/2021 (ANEEL)

Estabelece as condições gerais para a regularização de cooperativas de eletrificação rural como autorizada para exploração das instalações de energia elétrica destinadas ao uso privativo de seus associados.

Publicação:
20/12/2021

Resolução Normativa 963/2021 (ANEEL)

Estabelece as condições gerais para a criação, organização e atuação dos Conselhos de Consumidores de Energia Elétrica, instituídos pelas concessionárias de serviço público de distribuição de energia elétrica e revoga as Resoluções Normativas ANEEL 451/2011, 715/2016 e 820/2018.

Publicação:
22/12/2021

Resolução Normativa 964/2021 (ANEEL)

Dispõe sobre a política de segurança cibernética a ser adotada pelos agentes do setor de energia elétrica.

Publicação:
22/12/2021

Resolução Normativa 966/2021 (ANEEL)

Regulamenta o desenvolvimento e aplicação de projetos-pilotos que envolvam faturamento diferenciado pelas concessionárias e permissionárias de serviço público de distribuição de energia elétrica.

Publicação:
22/12/2021

Resolução Normativa 960/2021 (ANEEL)

Aprova as Regras de Comercialização de Energia Elétrica aplicáveis ao Sistema de Contabilização e Liquidação - SCL.

Publicação:
23/12/2021

Resolução Normativa 965/2021 (ANEEL)

Altera a Resolução Normativa ANEEL 167/2005, que estabelece as condições para a comercialização de energia proveniente de Geração Distribuída, aprova o Modelo de Contrato de Geração Distribuída.

Publicação:
23/12/2021

PROJETOS DE LEI

Projeto de Lei nº 3386/2021 (Câmara dos Deputados)

Institui o Programa de Incentivo ao Desenvolvimento da Energia Eólica e da Solar Fotovoltaica (Pides).

Última
tramitação:
20/12/2021

Projeto de Lei nº 4500/2021 (Câmara dos Deputados)

Altera diretrizes para universalização do acesso à energia elétrica para incluir subsídios para aquisição de equipamentos de padrão de entrada para usuários de baixa renda.

Última
tramitação:
16/12/2021

PROJETOS DE LEI

[Projeto de Lei nº 4088/2021 \(Câmara dos Deputados\)](#)

Institui o Estatuto do Carbono Verde que dispõe sobre a regulamentação do Mercado Brasileiro de Redução de Emissões (MBRE) no âmbito dos povos tradicionais, do agronegócio e ecossistemas costeiros, determinado pela Política Nacional de Mudança do Clima.

Última
tramitação:
06/12/2021

[Projeto de Lei nº 3804/2021 \(Câmara dos Deputados\)](#)

Altera a Lei nº 9.249, de 26 de dezembro de 1995, para permitir a dedução no IRPJ e na CSLL de gastos destinados à produção de energia elétrica a partir de fontes renováveis.

Última
tramitação:
06/12/2021

[Projeto de Lei nº 3865/2021 \(Câmara dos Deputados\)](#)

Institui o Programa de Incentivo à Produção e ao Aproveitamento de Biogás, de Biometano e de Coprodutos Associados - PIBB e dá outras providências.

Última
tramitação:
05/12/2021

[Projeto de Lei nº 2972/2021 \(Câmara dos Deputados\)](#)

Altera a Lei nº 12.587, de 2012, Política Nacional de Mobilidade Urbana, para incluir, em suas diretrizes, a prioridade dos modos motorizados elétricos sobre os motorizados de combustão.

Última
tramitação:
01/12/2021

[Projeto de Lei nº 2815/2021 \(Câmara dos Deputados\)](#)

Altera a Lei nº 6.938, de 31 de agosto de 1981, para dispor acerca do licenciamento ambiental simplificado para a implantação ou ampliação de gasodutos de transporte de gás natural nas faixas de domínio e de servidão de dutos de transporte de petróleo ou derivados, linhas de transmissão e de distribuição, rodovias, ferrovias e minerodutos.

Última
tramitação:
16/12/2021



MEDIDAS PROVISÓRIAS

Medida Provisória nº 1.078/2021 (Presidência)

Dispõe sobre as medidas destinadas ao enfrentamento dos impactos financeiros no setor elétrico decorrentes da situação de escassez hídrica.

Prazo:
23/03/2022

Medida Provisória nº 1.069/2021 (Presidência)

Altera a Medida Provisória nº 1.063/2021, a Lei nº 9.478/1997, e a Lei nº 9.718/1998, para dispor sobre a comercialização de combustíveis por revendedor varejista.

Prazo:
20/02/2022

Medida Provisória nº 1.066/2021 (Presidência)

Prorroga o prazo para recolhimento da Contribuição para o Programa de Integração Social e o Programa de Formação do Patrimônio do Servidor Público - PIS/Pasep, da Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social e de contribuições previdenciárias, a pessoas jurídicas distribuidoras de energia elétrica.

Prazo:
10/02/2022

TOMADAS DE SUBSÍDIOS

Tomada 017/2021 (ANEEL)

Alteração de Submódulos dos procedimentos de comercialização (CEE) visando adequação à Resolução Normativa nº 904, de 8 de dezembro de 2020, e às Regras de Comercialização de Energia Elétrica, versão 2022, entre outros aprimoramentos.

Prazo:
07/01/2022

Tomada 019/2021 (ANEEL)

Aprofundamento de estudo já realizado com coleta de informações sobre a Avaliação do Resultado Regulatório da Norma de Organização nº 40 da ANEEL, aprovada pela Resolução Normativa 798/2017.

Prazo:
20/01/2022

Tomada 020/2021 (ANEEL)

Avaliação da necessidade de intervenção regulatória para a classificação de instalações estratégicas do Sistema Elétrico Brasileiro.

Prazo:
28/01/2022

Tomada 021/2021 (ANEEL)

Averiguação de eventual necessidade de intervenção regulatória para aprimoramento dos requisitos de confiabilidade das instalações de transmissão.

Prazo:
02/02/2022

Tomada 022/2021 (ANEEL)

Aprimoramentos na regulamentação que define a metodologia para o estabelecimento de limites de DEC e FEC dos conjuntos de unidades consumidoras das distribuidoras.

Prazo:
02/02/2022

TOMADAS DE SUBSÍDIOS

Tomada 023/2021 (ANEEL)

Aprimoramento da proposta de averiguação de eventual necessidade de intervenção regulatória para a possibilidade de ilhamento de subestações de rede básica por instalações de geração, assim como avaliar os impactos na expansão e acesso às subestações devido aos traçados das linhas de transmissão no seu entorno.

Prazo:
11/02/2022

CONSULTAS PÚBLICAS

Consulta Pública nº 084/2021 (ANEEL)

Regulamentação do art. 3º da Lei nº 14.120/2021, referente à alienação, transferência a concessionários, permissionários ou autorizados do setor elétrico ou transferência à gestão da Secretaria de Coordenação e Governança do Patrimônio da União do Ministério da Economia – SPU/ME de bens e instalações encampados e desapropriados com recursos da Reserva Global de Reversão – RGR, denominados Bens da União Sob Administração – BUSA.

Prazo:
31/01/2022

Consulta Pública nº 083/2021 (ANEEL)

Aprimoramento do Relatório de Análise de Impacto Regulatório e minuta de resolução com a proposta de revisão da Resolução Normativa nº 697/2015, que normatiza a prestação e remuneração de serviços ancilares no Sistema Interligado Nacional – SIN.

Prazo:
14/02/2022

Consulta Pública nº 082/2021 (ANEEL)

Aprimoramento da proposta de revisão da Resolução Normativa nº 696/2015, que estabelece critérios e ações de segurança de barragens fiscalizadas pela ANEEL, em função de alteração da Lei nº 12.334/2010 (Política Nacional de Segurança de Barragens).

Prazo:
14/02/2022

Consulta Pública nº 081/2021 (ANEEL)

Aprimoramento da proposta do Orçamento Anual da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE de 2022.

Prazo:
30/01/2022

Consulta Pública nº 080/2021 (ANEEL)

Aprimoramento do Programa de Resposta da Demanda, de que trata a Resolução Normativa nº 792/2017.

Prazo:
14/02/2022

Consulta Pública nº 079/2021 (ANEEL)

Aprimoramento da proposta de consolidação de normas relativas ao tema Operação do Sistema Elétrico.

Prazo:
31/01/2022

CONSULTAS PÚBLICAS

Consulta Pública nº 078/2021 (ANEEL)

Consolidação dos atos normativos relativos à “Contratação de Energia”, em atendimento ao item 72 da Agenda Regulatória 2021-2022, ao Decreto nº 10.139/2019, e às suas alterações subsequentes.

Prazo:
31/01/2022

Consulta Pública nº 077/2021 (ANEEL)

Aprimoramento da proposta da Revisão Tarifária Periódica da LIGHT e definição dos limites dos indicadores de continuidade de Duração/Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora (DEC e FEC), para o período de 2023 a 2027.

Prazo:
28/01/2022

Consulta Pública nº 076/2021 (ANEEL)

Relatório de Análise de Impacto Regulatório Conjunto e minuta de Resolução Normativa que tratam da revisão da Resolução Conjunta ANA-ANEEL nº 3/2010, sobre condições e procedimentos a serem observados pelos concessionários e autorizados de geração de energia hidrelétrica para a instalação, operação e manutenção de estações hidrológicas, bem como a atualização das curvas Cota Área Volume de Usinas Hidrelétricas.

Prazo:
14/02/2022

Consulta Pública nº 075/2021 (ANEEL)

Análise de Impacto Regulatório – AIR e proposta de texto para aprimoramento da alocação das cotas de garantia física de energia e de potência de Angra I e II e de Itaipu para as distribuidoras com mercado próprio inferior a 700 GWh/ano e cálculo de componente financeiro para permissionárias distribuidoras.

Prazo:
24/01/2022

Consulta Pública nº 074/2021 (ANEEL)

Revisão dos Submódulos 2.14, 6.8, 6.16 e 7.11 dos Procedimentos de Rede.

Prazo:
24/01/2022

Consulta Pública nº 073/2021 (ANEEL)

Avaliação de Impacto Regulatório – AIR e proposta de aprimoramentos da regulamentação relativa ao compartilhamento de infraestrutura entre os setores de distribuição de energia elétrica e de telecomunicações.

Prazo:
02/02/2022

Consulta Pública nº 072/2021 (ANEEL)

Aprimoramento da proposta de apuração dos efeitos tarifários dos produtos do Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE).

Prazo:
31/01/2022

Consulta Pública nº 071/2021 (ANEEL)

Aperfeiçoamento da minuta do Edital do Leilão nº 1/2022-ANEEL.

Prazo:
10/01/2021

Consulta Pública nº 075/2020 (ANEEL)

Análise de Impacto Regulatório – AIR que visa o aprimoramento do processo de Liquidação Financeira dos Encargos de Uso do Sistema de Transmissão.

Prazo:
12/02/2022

AUDIÊNCIAS PÚBLICAS

Audiência Pública nº 031/2021 (ANEEL)

Aprimoramento da proposta referente à Revisão Tarifária Periódica da LIGHT - Light Serviços de Eletricidade S/A, a vigorar a partir de 13 de março de 2022, e definição dos correspondentes limites dos indicadores de continuidade de Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora (DEC) e Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora (FEC), para o período de 2023 a 2027.

Prazo:
19/01/2022

Audiência Pública nº 032/2021 (ANEEL)

Aprimoramento da proposta de revisão da Resolução Normativa nº 696/2015, que estabelece critérios e ações de segurança de barragens fiscalizadas pela ANEEL, em função de alteração da Lei nº 12.334/2010, que trata da Política Nacional de Segurança de Barragens.

Prazo:
31/12/2022



6. ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

CRONOGRAMA

	Outubro	Novembro	Dezembro	Janeiro	Fevereiro	Março
<u>Medida Provisória nº 1.078/2021 (Presidência)</u>				13/12 a 23/03		
<u>Medida Provisória nº 1.069/2021 (Presidência)</u>	13/09 a 20/02					
<u>Medida Provisória nº 1.066/2021 (Presidência)</u>	03/09 a 10/02					
<u>Tomada 017/2021 (ANEEL)</u>		23/11 a 07/01				
<u>Tomada 019/2021 (ANEEL)</u>			07/12 a 20/01			
<u>Tomada 020/2021 (ANEEL)</u>			15/12 a 28/01			
<u>Tomada 021/2021 (ANEEL)</u>			20/12 a 02/02			
<u>Tomada 022/2021 (ANEEL)</u>			27/12 a 28/03			
<u>Tomada 023/2021 (ANEEL)</u>			29/12 a 11/02			
<u>Consulta Pública nº 084/2021 (ANEEL)</u>			16/12 a 31/01			
<u>Consulta Pública nº 083/2021 (ANEEL)</u>			16/12 a 14/02			
<u>Consulta Pública nº 082/2021 (ANEEL)</u>			16/12 a 14/02			
<u>Consulta Pública nº 081/2021 (ANEEL)</u>			16/12 a 30/01			
<u>Consulta Pública nº 080/2021 (ANEEL)</u>			16/12 a 14/02			
<u>Consulta Pública nº 079/2021 (ANEEL)</u>			16/12 a 30/01			
<u>Consulta Pública nº 078/2021 (ANEEL)</u>			15/12 a 30/01			

6. ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

CRONOGRAMA

	Outubro	Novembro	Dezembro	Janeiro	Fevereiro	Março
<u>Consulta Pública nº 077/2021 (ANEEL)</u>				15/12 a 28/01		
<u>Consulta Pública nº 076/2021 (ANEEL)</u>				16/12 a 14/02		
<u>Consulta Pública nº 075/2021 (ANEEL)</u>				10/12 a 24/01		
<u>Consulta Pública nº 074/2021 (ANEEL)</u>				09/12 a 24/01		
<u>Consulta Pública nº 073/2021 (ANEEL)</u>				02/12 a 02/02		
<u>Consulta Pública nº 072/2021 (ANEEL)</u>				01/12 a 10/01		
<u>Consulta Pública nº 071/2021 (ANEEL)</u>				26/11 a 10/01		
<u>Consulta Pública nº 075/2020 (ANEEL)</u>				15/12 a 12/02		
<u>Audiência Pública nº 031/2021 (ANEEL)</u>				19/01		
<u>Audiência Pública nº 032/2021 (ANEEL)</u>				16/12 a 31/01		

7. NOTÍCIAS

ANEEL APRESENTA NO SENADO FEDERAL AÇÕES PARA SUPERAR ESCASSEZ HÍDRICA E REDUZIR IMPACTOS NA TARIFA DE ENERGIA

No dia primeiro de dezembro, o diretor geral da ANEEL, André Pepitone, apresentou ações da agência frente à crise e a medidas para desoneração tarifária. [Leia mais.](#)

TAG ABRE ESPAÇO PARA SETE GRUPOS E AMPLIA DISPUTA NO MERCADO DE GÁS

A Transmissora Associada de Gás, responsável pela malha de gasodutos no Norte e Nordeste, pretende assinar em dezembro os contratos que viabilizarão novos fornecedores de gás, caracterizando os primeiros investimentos desde sua privatização em 2019. [Leia mais.](#)

RESERVATÓRIOS TERÃO 56% DA CAPACIDADE EM MAIO, DIZ CMSE

O Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico estima que, em maio de 2022, os reservatórios do SE/CO estarão com 55,9% de armazenamento, fechando o período úmido com quase 13 pontos percentuais acima do nível de maio de 2021. [Leia mais.](#)

GERAÇÃO TÉRMICA EM DEZEMBRO FICARÁ LIMITADA A 15 MIL MW MÉDIOS

As medidas excepcionais para o atendimento à carga do SIN e garantia de suprimento serão mantidas pelo CMSE. Mesmo assim, o Comitê decidiu limitar a geração térmica ao longo de dezembro. [Leia mais.](#)

PREÇO MÉDIO DA ENERGIA HIDRÁULICA E TARIFA ATUALIZADA DE REFERÊNCIA SÃO REAJUSTADOS

ANEEL definiu o Preço Médio da Energia Hidráulica (PMEH) e Tarifa Atualizada de Referência (TAR) a serem praticados a partir de janeiro de 2022. [Leia mais.](#)

BIDEN QUER TORNAR GOVERNO DOS EUA NEUTRO EM CARBONO ATÉ 2050

Biden assina decreto que pretende cortar emissões de carbono em 65% até 2030 e zerá-las até 2050. O objetivo é reforçar o combate às mudanças climáticas e tornar os EUA líderes no enfrentamento da crise climática. [Leia mais.](#)

SEMINÁRIO DA ANEEL DEBATE GERAÇÃO DE ENERGIA A PARTIR DE RESÍDUOS SÓLIDOS URBANOS

O potencial dos resíduos sólidos urbanos (RSU) e suas perspectivas de exploração foram tema de debate no I Seminário de Desafios da Geração de Energia com RSU, realizado pela ANEEL. [Leia mais.](#)

CCEE ATUARÁ COMO CERTIFICADORA DA ENERGIA USADA PARA PRODUZIR HIDROGÊNIO VERDE NO BRASIL

A CCEE pretende certificar a origem da energia na produção de hidrogênio verde no Brasil. A Câmara será capaz de avaliar os diversos atributos para verificar a fonte utilizada, que possui importante papel na descarbonização. [Leia mais.](#)

CEPEL BUSCA PARCERIA COM SETOR QUÍMICO PARA PESQUISAS EM HIDROGÊNIO

Como parte da estratégia de atuar além das fronteiras do setor de energia elétrica, CEPEL pretende desenvolver pesquisa em hidrogênio fortalecendo parcerias com o setor industrial. [Leia mais.](#)

PLANTA DE GERAÇÃO DE HIDROGÊNIO VERDE É INAUGURADA NA UHE ITUMBIARA

A planta de hidrogênio verde faz parte de um projeto empreendido por Furnas Centrais Elétricas, com percursos do P&D da ANEEL. [Leia mais.](#)



RESULTADO DO 4º TRI DEVE INCORPORAR 'VALORES SIGNIFICATIVOS' DE RE-PACTUAÇÃO DO RISCO HIDROLÓGICO

Segundo o diretor financeiro, Marcelo Malta, resta reconhecer no balanço a repactuação do risco hidrológico das usinas da empresa, incorrido ano passado, dando direito a extensão dos prazos. [Leia mais.](#)

É URGENTE RETOMAR HIDROVIAS DO TIETÊ-PARANÁ E PARAGUAI, DIZ ANTAQ

A priorização do setor elétrico em detrimento da navegação traz prejuízos para o transporte hidroviário, mesmo que o setor não tenha vivenciado avanços concretos nos últimos anos. [Leia mais.](#)

PENALIDADES POR FALHA NO SUPRIMENTO TERÃO NOVAS REGRAS

O tema é referente ao Módulo de Penalidades de Energia das Regras de Comercialização. A ANEEL acatou sugestão da CCEE, que evita o uso de declarações de valores menores que o CVU sejam computadas nas multas. [Leia mais.](#)

ENEVA PAGA R\$ 920 MILHÕES PELA FOCUS ENERGIA PARA ENTRAR EM RENOVÁVEIS

Como parte da estratégia de diversificação de portfólio, ENEVA adquire a Focus Energia, que levantou, um ano atrás, um valor 60% acima da transação atual no IPO. [Leia mais.](#)

ANEEL DETERMINA COTAS DE GARANTIA FÍSICA PARA 2022 E 2024

Os fatores de garantia física a serem alocados aos agentes de distribuição do SIN em 2024 foram aprovados pela ANEEL. [Leia mais.](#)

LIMITES DO PLD SÃO APROVADOS PARA 2022

Os valores limites para o PLD em 2022 foram definidos: R\$ 55,70/MWh como limite mínimo, R\$ 640,50/MWh como máximo estrutural e R\$ 1.314,02/MWh como máximo horário. A variação entre os limites máximos de 2021 e 2021 foi de 9,7%. [Leia mais.](#)

UE PROPÕE COMPRA CONJUNTA DE GÁS NATURAL PARA ENFRENTAR CRISE NOS PREÇOS

Um quarto do Fornecimento de energia para a União Europeia é proveniente do gás natural. Por isso, a União Europeia propõe compra conjunta do insumo, para que seja possível formar reservas estratégicas para períodos de escassez. [Leia mais.](#)

ONS DESCARTA APAGÃO E RACIONAMENTO DE ENERGIA EM 2022

Diretor-geral do ONS afirma que os níveis dos reservatórios não serão motivo para racionamento ou apagão em 2022, visto que o período úmido deve ser capaz de recompor os níveis até abril, atingindo um valor maior que o dessa mesma época em 2021. [Leia mais.](#)

SALVOS PELA CHUVA ATÉ QUANDO?

Apesar de as chuvas de outubro terem amenizado a seca no Brasil, a crise climática, debatida na COP 26 requer atenção, especialmente para desafios a falta d'água. Hoje, 30% da população mundial vive em áreas de escassez hídrica. Há 30 anos, esse valor correspondia a 20% da população. [Leia mais.](#)

MIGRAÇÃO DE CARGA SIMPLIFICADA TORNARÁ A HABILITAÇÃO TÉCNICA MAIS ÁGIL PARA NOVOS AGENTES

A CCEE lançou um serviço para facilitar a migração de consumidores para o Ambiente de Contratação Livre (ACL), tornando o processo mais simples e ágil. O serviço será aplicável para novas unidades consumidoras com conexão direta ao concessionário aderido à CCEE, que não possuam instalação compartilhada e não necessitem de aprovação do projeto e relatório de comissionamento do ONS. [Leia mais.](#)

ANEEL DETERMINA QUE AGENTES E ENTIDADES DO SETOR IMPLANTEM POLÍTICAS DE SEGURANÇA CIBERNÉTICA

A Resolução aprovada exige que cada empresa estruture uma política de segurança de acordo com o seu porte, devendo comunicar a ANEEL em caso de incidentes cibernéticos. [Leia mais.](#)

CALENDÁRIO DO MME PREVÊ 22 LEILÕES DE GERAÇÃO E 6 DE TRANSMISSÃO ATÉ 2024

O cronograma do MME prevê os leilões para os anos de 2022 e 2023: 22 para geração e 6 para transmissão, segundo a Portaria Normativa 32/2021. O leilão de capacidade, em forma de potência, acontecerá em novembro de 2022 e os leilões de capacidade, em forma de energia de reserva, em março de 2023 e 2024. [Leia mais.](#)

SULGÁS ASSINA PRIMEIRO CONTRATO PARA SUPRIMENTO DE BIOMETANO NO RIO GRANDE DO SUL

A Sulgás e a SebigasCótica firmaram o primeiro contrato de suprimento de biometano no Rio Grande do Sul, considerado o pontapé inicial para a inserção dessa fonte de energia na matriz energética da região sul. [Leia mais.](#)

RESULTADO DO PRIMEIRO PROCEDIMENTO COMPETITIVO SIMPLIFICADO IMPACTA POSITIVAMENTE NAS CONDIÇÕES DE ATENDIMENTO INDICADAS NO PEN 2021

Anualmente o ONS elabora o Plano Anual da Operação Energética (PEN), com horizonte de 5 anos. Ao incorporar os resultados do Processo Competitivo Simplificado, foram verificadas reduções de até 1,9 pontos percentuais nas probabilidades de déficit de potência para o período seco de 2022. [Leia mais.](#)

AGÊNCIA APROVA ALTERAÇÃO DO MÓDULO PENALIDADE DAS REGRAS DE COMERCIALIZAÇÃO

O módulo sobre Penalidade das Regras de Comercialização de Energia Elétrica para as usinas termelétricas (UTE) a combustível fóssil e com despacho centralizado teve alteração aprovada pela ANEEL. [Leia mais.](#)

JANEIRO TERÁ BANDEIRA TARIFÁRIA VERDE PARA CONSUMIDORES COM TARIFA SOCIAL

ANEEL anunciou que, em janeiro, valerá a bandeira verde para consumidores que recebem o benefício da Tarifa Social de Energia Elétrica. [Leia mais.](#)

ONS DIVULGA PREMISSAS DE 2022 DA CURVA REFERENCIAL DE ARMAZENAMENTO

Documento será usado como referência no acompanhamento das condições de atendimento energético do SIN. As premissas e metodologias para a construção da Curva de Referencial de Armazenamento (CREF 2022) estão dispostas na Nota Técnica DPL 0156/2021. [Leia mais.](#)

AGÊNCIA AUTORIZA OPERAÇÃO DE 657 MEGAWATTS DE 11 USINAS

ANEEL autorizou 657 MW entre operações comerciais e de teste ao SIN, decorrentes de 11 empreendimentos no Nordeste (8 eólicas e 2 fotovoltaicas) e uma termelétrica no Sudeste. [Leia mais.](#)

ELETOBRAS: RESOLUÇÃO PUBLICADA NESTA QUINTA-FEIRA TRAZ MUDANÇAS NO PROCESSO DE PRIVATIZAÇÃO

Uma resolução "ad referendum" do Conselho do Programa de Parceria e Investimento (CPPI) foi publicada, aprovando e incorporando ajustes de modelagem no programa de privatização da Eletrobrás. [Leia mais.](#)

ONS DIVULGA AÇÕES DE PLANEJAMENTO PARA O SETOR ELÉTRICO ATÉ 2026

O Plano da Operação Elétrica de Médio Prazo do SIN (PAR/PEL) foi apresentado pelo ONS com estimativa dos investimentos necessários para a execução das obras. [Leia mais.](#)

8. CURIOSIDADES

O que você precisa saber sobre La Niña e seus impactos

Em meteorologia, os fenômenos atmosféricos ocorrem em escalas de tempo e espaços diferentes. Podem ser de menor duração e abrangência (até 1h e 1 km), escala mediana (até 100 km e alguns dias) ou de maior duração e abrangência (meses e centenas de km).

Fenômenos de alteração da temperatura do oceano são considerados fenômenos globais ou de macroescala. Um dos mais importantes para o Brasil é chamado de ENOS, sigla para "El Niño Oscilação Sul" e dizem respeito ao aquecimento (El Niño) ou resfriamento (La Niña) do Oceano Pacífico. Ambos são cíclicos e podem durar de dois a 7 anos, mas não necessariamente alternam entre si.

Quando a água do mar aquece, ocorre o enfraquecimento dos ventos de leste (alísios) na região equatorial e quando ela esfria, esses ventos são fortalecidos. Assim, em condições de El Niño, o aquecimento desloca o regime de chuvas. Nestes casos, podem ser responsáveis por enchentes e temporais no sul da América do Sul e clima quente (SE) e seco (N e NE) no Brasil.

Em condições de La Niña, o resfriamento do mar também desloca o regime de chuvas. É comum que as frentes frias atinjam o centro-norte do Brasil com mais rapidez e força. Assim, a frente fria alcança a região Nordeste, onde ocorre queda de temperaturas e aumento de chuvas. A região Norte também apresenta aumento considerável de chuvas e vazões durante o fenômeno. Pode-se dizer então que os verões tornam-se mais amenos e o inverno mais seco.



Apesar de responsável pelas temporadas de furacões nos EUA e inundações no sudeste asiático, no Brasil, a La Niña tem efeitos mais amenos, podendo até ser vantajoso, especialmente nas regiões Nordeste e Norte, dependendo do seu tempo de sua duração, visto que muitas regiões são beneficiadas com as chuvas.

Entretanto, as chuvas que vêm afetando a Bahia desde novembro, decorrentes do fenômeno, tiveram intensidade e duração atípicas. Os temporais trouxeram resultados trágicos, impactando ao menos 58 cidades do estado, causando alagamentos, enchentes de deslizamentos de terra que levaram a perdas humanas e danos patrimoniais.

Se o fenômeno persistir por muito tempo, as regiões Sudeste e Centro-Oeste podem sofrer com o clima seco, e uma eventual falta de chuvas decorrente do La Niña pode comprometer a agricultura, a recuperação e os armazenamentos dos principais reservatórios do país.

GLOSSÁRIO

ANEEL	Agência Nacional de Energia Elétrica
BBCE	Balcão Brasileiro de Comercialização de Energia
CCEAR	Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado
CCEE	Câmara de Comercialização de Energia Elétrica
CDE	Conta de Desenvolvimento Energético
CMO	Custo Marginal da Operação
CMSE	Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico
CREG	Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética
CVU	Custo variável Unitário
DESSEM	Modelo de otimização de curtíssimo prazo
ENA	Energia Natural Afluente
EPE	Empresa de Pesquisa Energética
IPDO	Informativo Preliminar Diário da Operação
LEE	Leilão de Energia Existente
LEN	Leilão de Energia Nova
LRC	Leilão de Reserva de Capacidade
MDL	Mecanismo de Desenvolvimento Limpo
MDS	Mecanismo de Desenvolvimento Sustentável
MLT	Média de Longo Termo
MME	Ministério de Minas e Energias
NOAA	Administração Nacional Oceânica e Atmosférica - EUA
ONS	Operador Nacional do Sistema Elétrico
ONU	Organização das Nações Unidas
PCH	Pequena Central Hidrelétrica
PCS	Procedimento Competitivo Simplificado
PLD	Preço de Liquidação das Diferenças
PMO	Programa Mensal de Operação Energética

GLOSSÁRIO

RVD	Redução Voluntária de Demanda de Energia Elétrica
SCL	Sistema de Contabilização e Liquidação
SGT	Superintendência de Gestão Tarifária da ANEEL
SIN	Sistema Interligado Nacional
SRD	Superintendência de Regulação dos Serviços de Distribuição da ANEEL
SRG	Superintendência de Regulação dos Serviços de Geração da ANEEL
SRT	Superintendência de Regulação dos Serviços de Transmissão da ANEEL
TSEE	Tarifa Social de Energia Elétrica
TUSDg	Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição para centrais de geração
TUST	Tarifas de Uso do Sistema de Transmissão
UEG	Usina Elétrica a Gás
UHE	Usina Hidrelétrica
UTE	Usina Termoelétrica