

OUTUBRO 2021

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 setembro foi o **7º pior do histórico** (63% MLT do SIN) desde 1931

Subsistemas estão bem abaixo da MLT (média histórica)

Energia Armazenada

% do volume útil

Sudeste: 16,8%

Sul: 29,4%

Nordeste: 40,9%

Norte: 61,2%

SIN (Brasil) 24,3%

68%

da MLT em outubro

Espera-se que as afluências do SIN fechem o mês de outubro em torno de 68% da MLT

PLD

Preços abaixo do teto desde o dia 25/09 (550,56 R\$/MWh) em todos os submercados



1. DESTAQUES DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN

Dentre os destaques do mês de **setembro**, está a permanência da política operativa do ONS visando a preservação dos níveis de armazenamento dos reservatórios e exploração dos intercâmbios para atendimento à carga no Sudeste e Sul.

Ocorreu a **redução do CMO para valores abaixo do teto (533,36 R\$/MWh)** em todos os submercados para a semana operativa de 25/09 a 01/10, influenciado principalmente pela melhor expectativa das afluências no Sul.

Neste PMO foram mantidas as **flexibilizações dos limites elétricos para** o critério N-1, o que reduz a redundância e aumenta o risco operacional, além de apresentar ganhos para o atendimento da carga no Sudeste.

A **energia armazenada** nas bacias do subsistema Sudeste está em 16,8% do volume útil, 29,4% no Sul, 40,9% no Nordeste e 61,2% no Norte. O SIN de forma agregada tem 24,3% da sua capacidade (dados do IPDO do dia 30/09/2021).

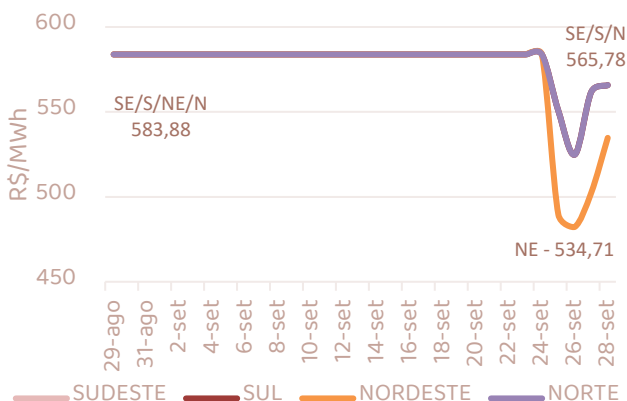
A **ENA** atual dos subsistemas Sudeste (56%), Sul (66%), Nordeste (43%) e Norte (80%) estão bem abaixo da MLT (dados do IPDO do dia 30/09/2021).

Para o SIN como um todo, o mês de **setembro foi o 7º pior do histórico** (63% MLT) desde 1931 (estimado na REVO do PMO de Outubro).

Espera-se que as afluências do SIN fechem o mês de outubro em torno de 68% da MLT.

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 referentes aos últimos 30 dias.



CUSTO MARGINAL DA OPERAÇÃO (R\$/MWh)

SEMANA	SUDESTE	SUL	NORDESTE	NORTE
18/09 a 24/09	712,80	712,80	712,80	712,80
25/09 a 01/10	533,36	533,36	533,36	533,36

O CMO médio semanal (PMO de outubro) está equalizado nos submercados Sudeste, Sul, Norte e Nordeste. Em relação à semana anterior, houve uma redução de cerca de 180 R\$/MWh, resultado principalmente pela expectativa de melhora nas afluências.

DELIBERAÇÕES DO CMSE/CREG

O CMSE (Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico) tem avaliado constantemente as condições de suprimento eletroenergético do SIN (Sistema Interligado Nacional), em decorrência das piores afluências para o SIN no período de outubro de 2020 a setembro de 2021 (66% MLT) em 91 anos de histórico.

Em atendimento à decisão da CREG (Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética), o ONS e a EPE (Empresa de Pesquisa Energética) apresentaram estudos sobre as condições de atendimento eletroenergético na transição do período seco para o úmido em 2021 e para o ano de 2022, com análises expandidas até 2025.

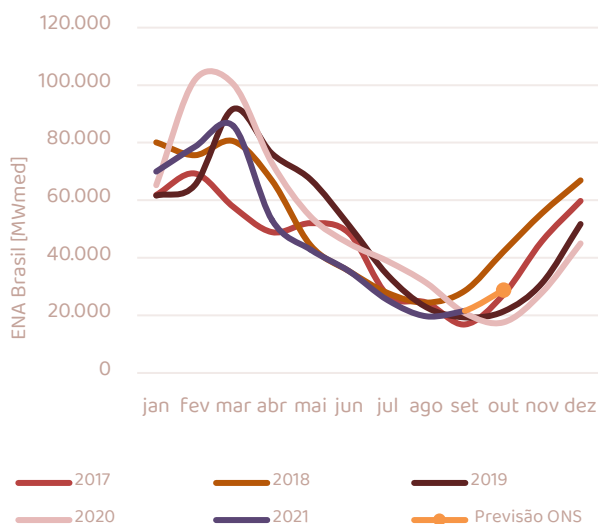
Foram destacados os requisitos de energia e potência, com atendimento dos critérios de segurança do suprimento e os níveis de armazenamento, conforme Curva de Referência de Armazenamento aprovada pelo CMSE em fev/2021.

Foi destacada a necessidade de recursos energéticos adicionais para garantir a continuidade e segurança no fornecimento de energia elétrica aos consumidores brasileiros nos anos 2021 e 2022, o CMSE deliberou por novas medidas adicionais, abrangendo destacadamente:

- Realização de **Procedimento Competitivo Simplificado** para **Contratação de Reserva de Capacidade** nos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul, com suprimento a ser iniciado em 2022 até 2025.
- Aprovação da redução de 237 MW de demanda para utilização pelo ONS no mês de setembro. Essa redução faz parte do programa Redução Voluntária da Demanda (RVD), com adesão do setor industrial à iniciativa.
- Recomendação à CREG sobre os processos de **licenciamento ambiental** dos **empreendimentos para incremento de energia elétrica**, para possibilitar a agregação dos recursos da contratação de Reserva de Capacidade nos prazos de necessidade.
- Autorização para **operação dos reservatórios até o limite físico de exploração energética**, mediante a flexibilização das regras operativas.

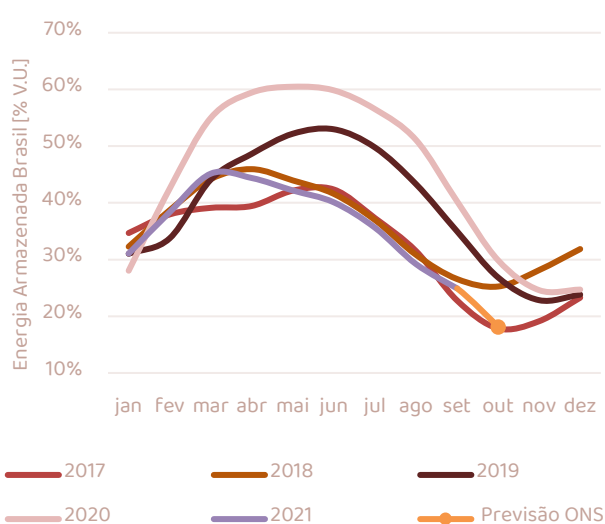
ENERGIA NATURAL AFLUENTE

Em setembro, a ENA do SIN apresentou valores em torno de 21.548 MW médios, com uma projeção para outubro de 28.782 MW médios, bem abaixo da média histórica (67% MLT).

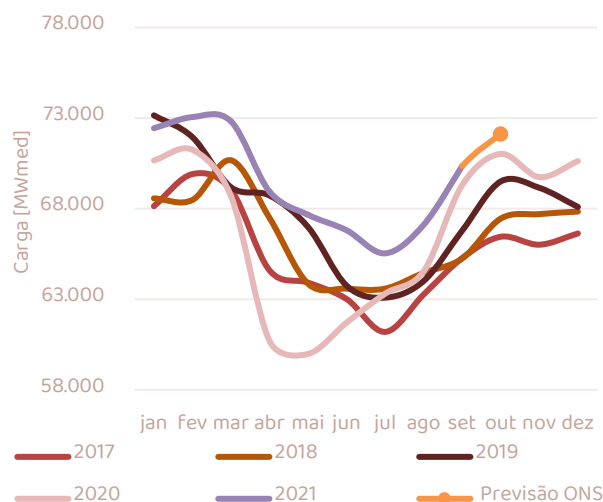


ENERGIA ARMAZENADA

O armazenamento do SIN projetado pelo ONS ficou em 18% da capacidade para o final do mês de outubro, similar ao valor do armazenamento no mesmo período de 2017.



CARGA

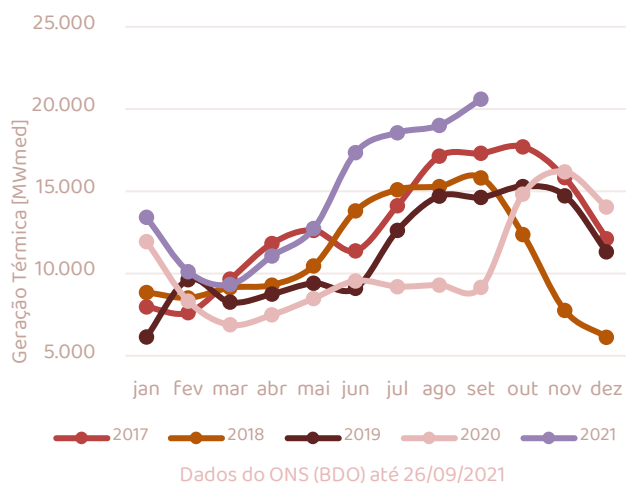


A Carga do SIN em setembro fechou em 70.333 MW médios, com projeção de 72.113 MW médios para o mês de outubro, sendo o maior patamar de carga dos últimos cinco anos.

A previsão da carga de outubro representa um aumento de 937 MW médios em relação à carga do mesmo mês em 2020, um acréscimo de 1,3%.

2. DESTAQUES DA OPERAÇÃO ELETROENERGÉTICA

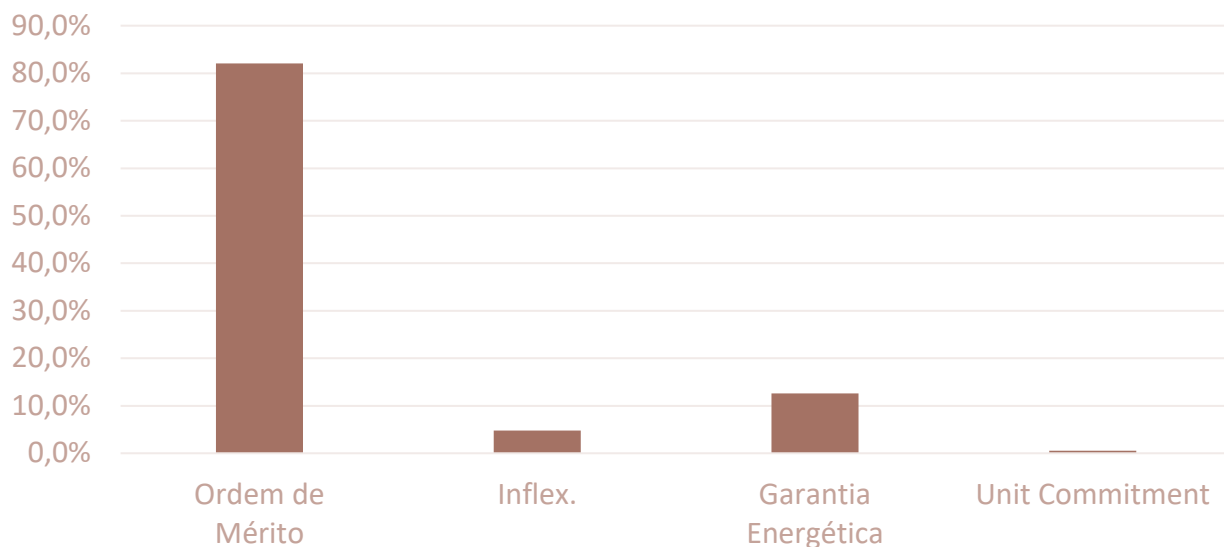
GERAÇÃO TÉRMICA



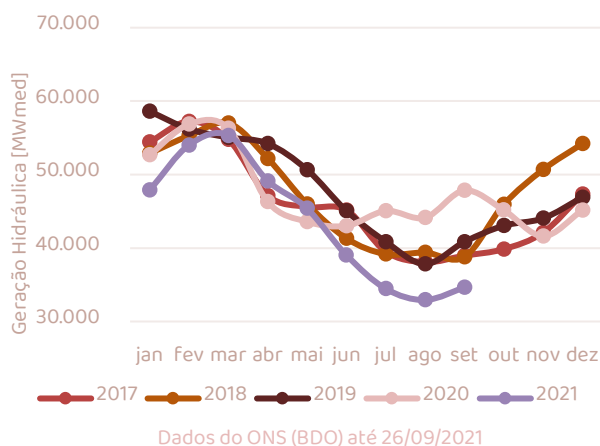
Mês de setembro com o **maior** valor de geração térmica média dos últimos cinco anos, totalizando 20.608 MW médios.

GERAÇÃO TÉRMICA POR TIPO DE DESPACHO

No mês de setembro predominou o despacho por Ordem de Mérito (82%), seguido pelo despacho por Garantia Energética (13%) e por Geração das usinas inflexíveis (5%).

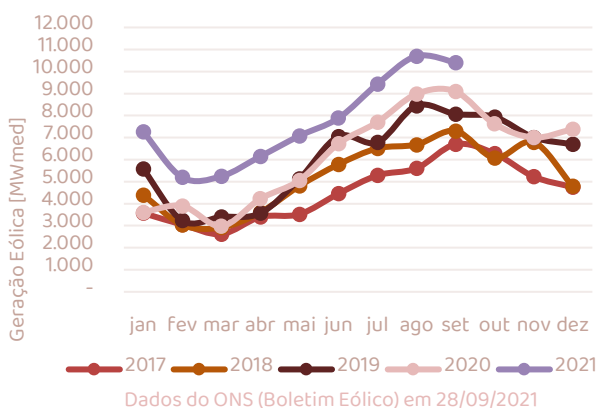


GERAÇÃO HIDRÁULICA



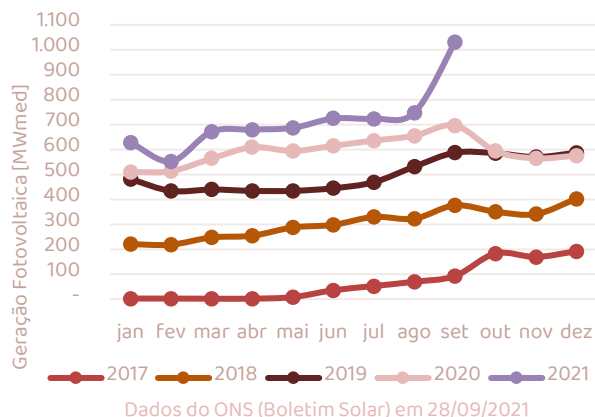
Mês de setembro com o **menor** valor de geração hidráulica dos últimos cinco anos, totalizando 34.683 MW médios.

GERAÇÃO EÓLICA



Mês de setembro com o **maior** valor de geração eólica dos últimos cinco anos, totalizando 10.402 MW médios.

GERAÇÃO SOLAR FOTOVOLTAICA

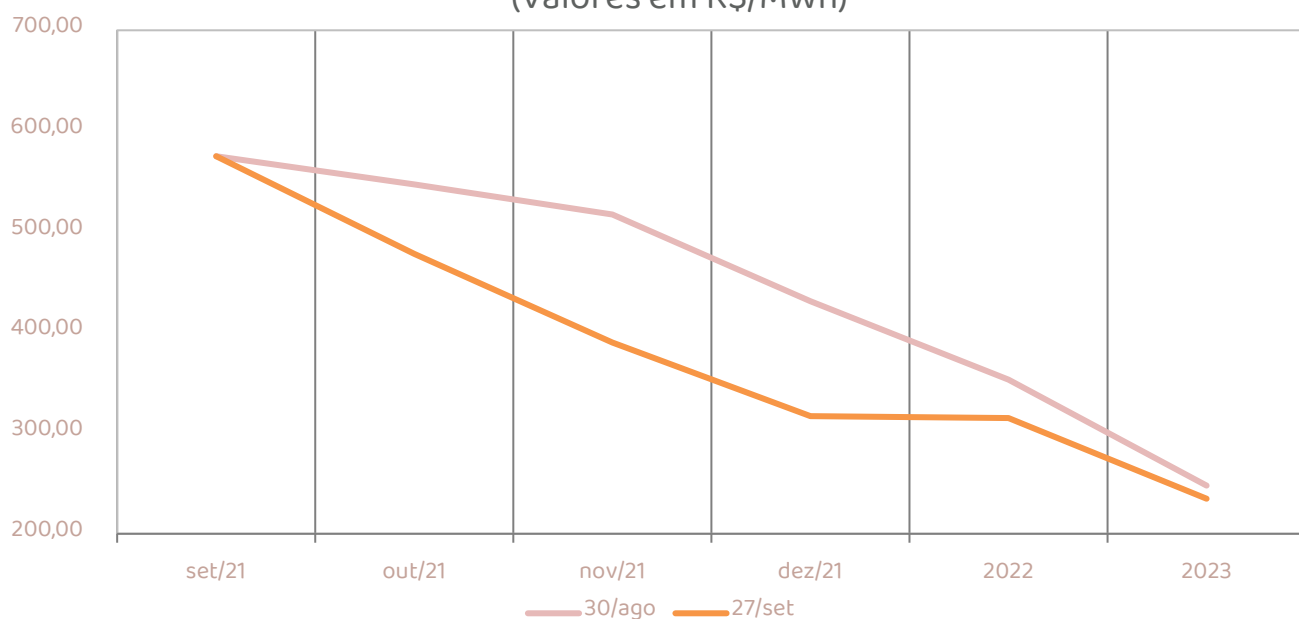


Mês de setembro com o **maior** valor de geração solar dos últimos cinco anos, totalizando 1.030 MW médios.

3. CURVA DE PREÇOS FUTUROS

SE/CO - Convencional - Preço fixo

(Valores em R\$/MWh)



BBCE

Data base	31/AGO	27/SET	%Var
set/21	575,00	575,00	0,00
out/21	547,00	478,00	-12,61
nov/21	517,00	390,00	-24,56
dez/21	431,00	317,00	-26,45
2022	353,00	315,00	-10,76
2023	248,00	235,00	0,00

Os preços futuros de energia negociados no Balcão Brasileiro de Comercialização de Energia (BBCE) apresentaram variação negativa por conta da expectativa de melhora nos níveis de afluências, principalmente na região Sul, a partir de outubro.

As medidas operativas implementadas pelo ONS como a flexibilização dos níveis mínimos operativos dos reservatórios da bacia do Rio Paraná e melhor exploração do intercâmbio Norte-Sudeste, também contribuíram para a redução dos preços.

SIGA NOSSOS CANAIS:



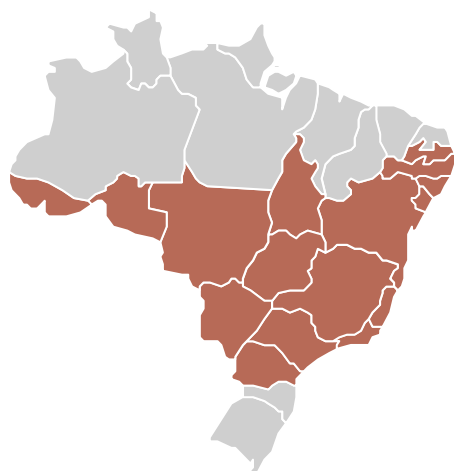
mercuriopartners.com.br/trading



Mercurio Trading

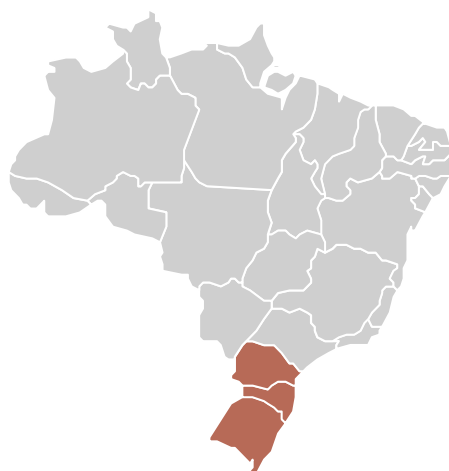
4. DESTAQUES NO TEMPO E CLIMA

Realizado em Setembro



● áreas com chuvas abaixo da média

Previsão para Outubro



📍 pontos com chuvas mais intensas

Destaques dos meses agosto e setembro

- **Setembro:** chuva realizada abaixo da média em praticamente toda a região central do país, do Acre até o litoral.
- **Outubro:** previsão de chuva abaixo da média na região Sul do país.

Destaques do próximo trimestre

- **Nov/Dez/Jan:** a média dos modelos do NMME indicam **chuvas pouco acima da média nas regiões Norte, Nordeste, parte do Centro-Oeste e em Minas Gerais**. Nas demais regiões, a previsão indica chuvas entre a média e abaixo da média.

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 comprometerem 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 comprometerem a entrar em operação comercial em 1º de janeiro de 2026 e prazo de suprimento de 15 anos.

RESULTADOS

Leilões de energia existente 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

Leilão de energia nova A-5 - 30/09/2021

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 MWm em um projeto de resíduos sólidos urbanos a um preço de R\$ 549,40/MWh.

LEILÕES DE ENERGIA PROGRAMADOS

Procedimento Competitivo Simplificado

Data do Leilão: outubro/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.

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%.

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.

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.



CRONOGRAMA DOS LEILÕES PARA O TRIÊNIO 2021-2023

2021	
Junho	LEE A-4 e A-5
Julho	LEN A-3 e A-4
Setembro	LEN A-5
Outubro	PCS
Dezembro	LEE A-1 e A-2 LRC
2022	
Abril	LEN A-4
Setembro	LEN A-6
Dezembro	LEE A-1 e A-2
2023	
Abril	LEN A-4
Setembro	LEN A-6
Dezembro	LEE A-1 e A-2

LEN – Leilão de Energia Nova
 LEE – Leilão de Energia Existente
 LRC – Leilão de Reserva de Capacidade
 PCS – Procedimento Competitivo Simplificado

Definido pelo MME para contratação de energia elétrica ao longo do triênio 2021 - 2023, por meio da [Portaria nº 435](#) e [Portaria nº 436](#) que estabelecem os cronogramas para realização dos Leilões de Energia Nova e Energia Existente.

6. ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

PORTARIAS

Portaria nº 023/2021 (MME)

Altera a Portaria MME 020, de 16 de agosto de 2021, que trata do estabelecimento das diretrizes para a realização do Leilão para Contratação de Potência Elétrica e de Energia Associada, a partir de empreendimentos de geração, novos e existentes, que acrescentem potência elétrica ao Sistema Interligado Nacional - SIN, denominado "Leilão de Reserva de Capacidade, de 2021".

Publicação:
02/09/2021

Portaria nº 548/2021 (MME)

Divulga, para Consulta Pública, a minuta de Portaria contendo a Sistemática para a realização do Leilão para Contratação de Potência Elétrica e de Energia Associada, a partir de empreendimentos de geração novos e existentes que acrescentem potência elétrica ao Sistema Interligado Nacional - SIN, denominado "Leilão de Reserva de Capacidade, de 2021".

Publicação:
02/09/2021

Portaria nº 927/2021 (SPE/MME)

Define os montantes da garantia física de energia das Centrais Geradoras Eólicas, com vistas à participação no Leilão de Compra de Energia Elétrica proveniente de novos empreendimentos de geração, denominado Leilão de Energia Nova A-5, de 2021.

Publicação:
14/09/2021

Portaria nº 928/2021 (SPE/MME)

Define os montantes de garantia física das Usinas Solares Fotovoltaicas, com vistas à participação no Leilão de Compra de Energia Elétrica proveniente de Novos Empreendimentos de Geração, denominado Leilão A-5, de 2021.

Publicação:
14/09/2021

Portaria nº 937/2021 (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, denominado Leilão de Energia Nova A-5, de 2021.

Publicação:
15/09/2021

Portaria nº 938/2021 (SPE/MME)

Define os montantes da garantia física de energia das Pequenas Centrais Hidrelétricas e das Centrais Geradoras Hidrelétricas, com vistas à participação no Leilão de Compra de Energia Elétrica proveniente de novos empreendimentos de geração, denominado Leilão de Energia Nova A-5.

Publicação:
15/09/2021

PORTARIAS

Portaria nº 939/2021 (SPE/MME)

Define os montantes de garantia física das Usinas Hidrelétricas, com vistas à participação no Leilão de Compra de Energia Elétrica proveniente de novos empreendimentos de geração, denominado Leilão A-5, de 2021.

Publicação:
15/09/2021

Portaria nº 024/2021 (MME)

Estabelece as Diretrizes para realização de Procedimento Competitivo Simplificado para Contratação de Reserva de Capacidade, na forma de energia de reserva, denominado Procedimento Competitivo Simplificado de 2021.

Publicação:
17/09/2021

Portaria nº 025/2021 (MME)

Altera o inciso I do art. 19, e revoga o inciso VIII do art. 9º da Portaria MME 024, de 17 de setembro de 2021, que estabelece as Diretrizes para realização de Procedimento Competitivo Simplificado para Contratação de Reserva de Capacidade, na forma de energia de reserva, denominado Procedimento Competitivo Simplificado de 2021.

Publicação:
21/09/2021

Portaria nº 026/2021 (MME)

Aprova o Manual de Prorrogação do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - Proinfa, que estabelece os procedimentos, prazos e documentação para a operacionalização da prorrogação dos Contratos de Compra e Venda de Energia Elétrica do Programa.

Publicação:
23/09/2021

Portaria nº 260/2021 (ANEEL)

Constitui Comissão Especial de Licitação - CEL, com a incumbência de coordenar os processos relativos à realização dos leilões para contratação de energia proveniente de novos empreendimentos, de energia de reserva, as concessões para prestação do serviço público de transmissão de energia elétrica, as chamadas públicas relacionadas à geração e transmissão de energia elétrica, dos leilões de eficiência energética, elaboração de Editais.

Publicação:
27/09/2021

Portaria nº 983/2021 (SPE/MME)

Aprova o enquadramento do projeto de reforços em instalações de transmissão de energia elétrica, no município de Lorena (SP), de titularidade da Interligação Elétrica Itapura S.A, no Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura - REIDI.

Publicação:
27/09/2021

Portaria nº 984/2021 (SPE/MME)

Aprova como prioritário o projeto de implantação de instalações de transmissão de energia elétrica, no estado da Bahia, de titularidade da MEZ 1 Energia S.A, para os fins do art. 2º da Lei 12.431, de 24 de junho de 2011.

Publicação:
28/09/2021

DESPACHOS

Despacho nº 2650/2021 (SRD/ANEEL)

Homologa a Diferença Mensal de Receita no âmbito da aplicação da Tarifa Social de Energia Elétrica (TSEE) e os recursos da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) a serem repassados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), referentes ao mês de julho de 2021, no anexo I; e nega homologação das competências do anexo III.

Publicação:
01/09/2021

Despacho nº 2690/2021 (SGT/ANEEL)

Estabelece a previsão anual de custos do Encargo de Serviço de Sistema (ESS) e do Encargo de Energia de Reserva (EER), para fins de cobertura tarifária das distribuidoras com processo tarifário no terceiro quadrimestre de 2021.

Publicação:
02/09/2021

Despacho nº 2692/2021 (SRG/ANEEL)

Revisão do CVU da Usina Termelétrica Cuiabá ao ONS, para fins de planejamento e programação da operação eletroenergética do SIN, e a CCEE, para fins de contabilização da geração verificada no período; e mantém inalterado o valor da parcela de custo fixo citado.

Publicação:
02/09/2021

Despacho nº 2595/2021 (ANEEL)

Autoriza a CCEE a realizar, excepcionalmente em 2021, o processamento dos Mecanismos de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova (MCSDEN), por meio de Mecanismo Auxiliar de Cálculo (MAC).

Publicação:
08/09/2021

Despacho nº 2719/2021 (ANEEL)

Determinar que a CCEE altere a data de término dos CCEARs, da Usina Termelétrica Porto do Pecém I e publicar Resolução Autorizativa a fim de recompor o prazo de outorga da autorização a Usina Termelétrica Porto do Pecém I no prazo determinado, passando a vigorar até 20 de janeiro de 2044.

Publicação:
13/09/2021

Despacho nº 2827/2021 (SRG/ANEEL)

Atende parcialmente à solicitação da Âmbar Energia Ltda para revisão do CVU da Termelétrica Cuiabá. Determina a aplicação dos valores referidos pelo ONS, para fins de planejamento e programação da operação do SIN, e a CCEE, para fins de contabilização da geração verificada no período.

Publicação:
14/09/2021

Despacho nº 2828/2021 (SRG/ANEEL)

Homologação do CVU da Usina Termelétrica Uruguaiana pelo ONS para fins de programação da operação eletroenergética, e pela CCEE para fins de contabilização no referido período.

Publicação:
14/09/2021

Despacho nº 2860/2021 (ANEEL)

Estabelece diversos critérios para a operação e contabilização de energia da Usina Termelétrica Goiânia II até 31 de dezembro de 2021, conforme as condições detalhadas.

Publicação:
17/09/2021

DESPACHOS

Despacho nº 2908/2021 (SRG/ANEEL)

Autoriza parcialmente a solicitação da UEG Araucária a utilizar o CVU pelo ONS para fins de planejamento e programação da operação eletroenergética do SIN e pela CCEE para fins de contabilização no referido período.

Publicação:
20/09/2021

Despacho nº 2944/2021 (SRG/ANEEL)

Altera o CVU da Usina Termelétrica 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 citada, nos meses de agosto e setembro de 2021.

Publicação:
23/09/2021

Despacho nº 2945/2021 (SRG/ANEEL)

Autoriza a utilização do CVU da Usina Termelétrica 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, no mês de agosto de 2021.

Publicação:
23/09/2021

Despacho nº 2959/2021 (SRG/ANEEL)

Autoriza a utilização do CVU da Usina Termelétrica William Arjona pelo ONS para fins de programação da operação eletroenergética, e pela CCEE para fins de contabilização no referido período.

Publicação:
24/09/2021

DECRETOS

Decreto nº 10.787/2021 (Presidência)

Altera o Decreto 5.879, de 22 de agosto de 2006, e o Decreto 9.022, de 31 de março de 2017, para dispor sobre a destinação e a utilização dos recursos destinados a custear estudos e pesquisas para o planejamento da expansão do sistema energético.

Publicação:
06/09/2021

Decreto nº 10.791/2021 (Presidência)

Cria a Empresa Brasileira de Participações em Energia Nuclear e Binacional S.A - ENBpar, empresa pública vinculada ao Ministério de Minas e Energia, organizada sob a forma de sociedade anônima.

Publicação:
13/09/2021

Decreto nº 10.798/2021 (Presidência)

Regulamenta o art. 23 da Lei 14.182, de 12 de julho de 2021, para dispor sobre as condições para a prorrogação do período de suprimento dos contratos de compra e venda de energia do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - Proinfa, firmados pela Centrais Elétricas Brasileiras S.A - Eletrobrás.

Publicação:
17/09/2021



PROJETOS DE LEIS E MEDIDAS PROVISÓRIAS

Projeto de Lei nº 3056/2021 (Câmara dos Deputados)

Proíbe o corte de Energia Elétrica durante o período de escassez hídrica às unidades consumidores enquadradas na Tarifa Social de Energia Elétrica e dá outras providências.

Última
tramitação:
01/09/2021

Projeto de Lei nº 3193/2021 (Câmara dos Deputados)

Dispõe sobre a adequação das tensões em regime permanente nos pontos de conexão à rede de distribuição de energia elétrica das unidades consumidoras atendidas em tensão igual ou inferior a 69 quilovolts.

Última
tramitação:
16/09/2021

Projeto de Lei nº 3348/2021 (Câmara dos Deputados)

Dispõe sobre vedação de cobrança de bandeiras tarifárias na prestação de serviços de energia elétrica para consumidores beneficiários da Tarifa Social de Energia Elétrica (TSEE).

Última
tramitação:
28/09/2021

Medida Provisória nº 1.031/2021 (Presidência)

Dispõe sobre a desestatização da empresa Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - **Eletrobras**, que ocorrerá nos termos do disposto na Lei nº 9.491, de 9 de setembro de 1997, e estará condicionada à outorga de nova concessão de geração de energia elétrica. Prazo em aberto para edição de decreto legislativo.

Concluída

Medida Provisória nº 1.066/2021 (Presidência)

Prorroga o prazo para recolhimento da Contribuição para o PIS/Pasep, da Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social e de contribuições previdenciárias, a pessoas jurídicas distribuidoras de energia elétrica.

Em
Tramitação

Medida Provisória nº 1.069/2021 (Presidência)

Altera a Medida Provisória nº 1.063, de 11 de agosto de 2021, a Lei nº 9.478, de 6 de agosto de 1997, e a Lei nº 9.718, de 27 de novembro de 1998, para dispor sobre a comercialização de combustíveis por revendedor varejista.

Em
Tramitação

Medida Provisória nº 1.055/2021 (Presidência)

Institui a **CREG (Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética)**, com o objetivo de estabelecer medidas emergenciais para a otimização do uso dos recursos hidroenergéticos e para o enfrentamento da atual situação de escassez hídrica, a fim de garantir a continuidade e a segurança do suprimento eletroenergético no país. Prazo em aberto para deliberação da medida.

Prazo:
07/11/2021

CONSULTAS PÚBLICAS

Consulta Pública nº 039/2021 (ANEEL)

Obter subsídios para o aprimoramento da regulação relacionada às Tarifas de Uso do Sistema de Transmissão (TUST) e às Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição para centrais de geração conectadas em 88 kV e 138 kV (TUSDg)

Prazo:
14/10/2021

Consulta Pública nº 049/2021 (ANEEL)

Obter subsídios referentes à minuta de Resolução Normativa e à proposta de Projeto de Governança para aplicação de Projetos-Pilotos de Tarifas (Sandboxes Tarifários).

Prazo:
13/10/2021

Consulta Pública nº 050/2021 (ANEEL)

Obter subsídios para a minuta de resolução normativa acerca das alterações da Resolução Normativa nº 804, de 6 de fevereiro de 2018, que dispõe sobre o Cadastro Institucional e a Notificação Eletrônica no âmbito da ANEEL, e dá outras providências.

Prazo:
01/10/2021

Consulta Pública nº 052/2021 (ANEEL)

Obter subsídios para o aprimoramento da proposta de consolidação dos atos normativos relativos à pertinência temática "Procedimentos de Distribuição – PRODIST".

Prazo:
03/10/2021

Consulta Pública nº 055/2021 (ANEEL)

Obter subsídios para o aprimoramento da proposta de complementação das REGRAS de Comercialização de Energia Elétrica, versão 2022, a serem operacionalizadas a partir de dezembro de 2021.

Prazo:
08/10/2021

Consulta Pública nº 059/2021 (ANEEL)

Obter subsídios para a minuta de Resolução Homologatória anexa, que estabelece os indicadores e as respectivas metas de desempenho a serem aplicados no programa de Performance Organizacional (PO) do Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) para o ciclo de apuração de 2022 e 2023.

Prazo:
05/11/2021

Consulta Pública nº 060/2021 (ANEEL)

Obter subsídios para a consolidação dos atos normativos relativos à pertinência temática "Procedimentos de Regulação Tarifária", em atendimento ao item 90 da Agenda Regulatória 2021-2022, ao Decreto nº 10.139, de 28 de novembro de 2019, e às suas alterações subsequentes.

Prazo:
12/11/2021

Consulta Pública nº 061/2021 (ANEEL)

Obter subsídios para o aprimoramento da proposta de regulamentação da contratação de Reserva de Capacidade, na forma de potência, com base no disposto no Decreto 10.707/2021.

Prazo:
12/11/2021



CONSULTAS PÚBLICAS

Consulta Pública nº 063/2021 (ANEEL)

Obter subsídios para a elaboração do Edital e Anexos do Leilão nº 11/2021-ANEEL (Leilão de Reserva de Capacidade de 2021), destinado a contratar potência e energia elétrica associada proveniente de empreendimentos de geração novos e existentes, de fonte termelétrica.

Prazo:
19/10/2021

AUDIÊNCIAS PÚBLICAS

Audiência Pública 023/2021 (ANEEL)

Obter subsídios referentes à minuta de Resolução Normativa e à proposta de Projeto de Governança para aplicação de Projetos-Pilotos de Tarifas (Sandboxes Tarifários).

Prazo:
06/10/2021

Audiência Pública 027/2021 (ANEEL)

Obter subsídios para a minuta de Resolução Normativa que tratará da consolidação dos atos normativos relativos à pertinência temática “Regulação Econômico-Financeira – Regulamentação das operações”, atividade 89 da Agenda Regulatória 2021-2022.

Prazo:
20/10/2021

6. ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

CRONOGRAMA

	Agosto	Setembro	Outubro	Novembro
<u>Consulta Pública nº 039/2021 (ANEEL)</u>		01/07 a 14/10		
<u>Consulta Pública nº 049/2021 (ANEEL)</u>		12/08 a 13/10		
<u>Consulta Pública nº 050/2021 (ANEEL)</u>		18/08 a 01/10		
<u>Consulta Pública nº 052/2021 (ANEEL)</u>		19/08 a 03/10		
<u>Consulta Pública nº 055/2021 (ANEEL)</u>		25/08 a 08/10		
<u>Consulta Pública nº 059/2021 (ANEEL)</u>		22/09 a 05/11		
<u>Consulta Pública nº 060/2021 (ANEEL)</u>			29/09 a 12/11	
<u>Consulta Pública nº 061/2021 (ANEEL)</u>			29/09 a 12/11	
<u>Consulta Pública nº 063/2021 (ANEEL)</u>			29/09 a 19/10	
<u>Audiência Pública 023/2021 (ANEEL)</u>			06/10	
<u>Audiência Pública 027/2021 (ANEEL)</u>			20/10	
<u>Medida Provisória nº 1.055/2021 (Tramitação)</u>			28/06 a 07/11	



7. NOTÍCIAS

ANTECIPAÇÃO DE LTS AMPLIA EM 1.300 MW INTERCÂMBIO DO NE

A operação das linhas de transmissão Bom Jesus da Lapa – Janaúba e Pirapora 2 (BA e MG, respectivamente) foi iniciada 163 dias antes do previsto, aumentando em 1.300 MW o intercâmbio de energia entre NE-SE.

[Leia mais.](#)

NEW FORTRESS INVESTE US\$ 350 MI EM EXPANSÃO

A empresa americana New Fortress Energy planeja investir em diversos projetos de expansão a gás natural no Brasil. A companhia é dona de terminal de importação de GNL no Sergipe e tem como objetivo instalar três plantas térmicas até meados de 2022, além de construir 288 MW no Porto de Suape (PE) até final de 2022.

[Leia mais.](#)

ANEEL, MME E TAESA INAUGURAM LINHA DE TRANSMISSÃO QUE AMPLIARÁ TRANSPORTE DE ENERGIA DO NORDESTE PARA O SUDESTE

Sábado, dia 11/09, foi inaugurada a nova linha de transmissão que reforça o transporte de 1.600 MW de energia entre os subsistemas NE-CO/SE, unindo os estados da Bahia e de Minas Gerais. [Leia mais.](#)

EDP ANUNCIA INVESTIMENTO DE R\$ 41,9 MILHÕES EM USINA DE HIDROGÊNIO VERDE NO CEARÁ

Foi anunciada a primeira usina de hidrogênio verde (H2V) da EDP, a ser implantada no Ceará, com perspectiva de início de operação da unidade piloto para o final de 2022, no Complexo Industrial e Portuário do Pecém. [Leia mais.](#)

SÃO FRANCISCO AJUDA A SALVAR SUDESTE, MAS ACENDE TEMOR

MME decide usar mais água dos reservatórios da bacia do Rio São Francisco para aumentar o fornecimento de energia ao Sudeste. Medida é criticada pelo Comitê de Bacia, visto que a bacia vivenciou anos de seca e que tais ações podem comprometer o suprimento para 2022. [Leia mais.](#)

NEW FORTRESS VAI FORNECER GNL PARA REFINARIA DE ALUMINA DA HYDRO NO PARÁ

O contrato assinado entre a New Fortress Energy e Hydro é de 15 anos de fornecimento de gás natural à refinaria Alunorte e faz parte da estratégia climática da subsidiária da Norsk Hydro para reduzir emissões de gases de efeito estufa em até 2030. [Leia mais.](#)

GD ATINGE 7 GW DE POTÊNCIA INSTALADA

O marco de 7 GW de potência instalada de geração distribuída foi atingido em setembro. Sistemas residenciais somam 2,8 GW e sistemas comerciais, 2,5 GW. O resto se distribui entre zona rural e setor industrial. [Leia mais.](#)

ONS INDICA QUE INDÚSTRIA DEIXARÁ DE CONSUMIR 237 MW MÉDIOS ESTE MÊS NO HORÁRIO DE PICO

O Programa de Resposta da Demanda do governo federal para grandes consumidores recebeu 237 MW med de oferta no mês de setembro. Grandes consumidores, através de leilão, ofereceram suas possibilidades de redução de consumo em horários de pico. [Leia mais.](#)



RACIONAMENTO DE ENERGIA PODE ZERAR CRESCIMENTO DO PIB EM 2022, DIZ XP

Economistas da XP apontam que um racionamento de 10% de redução no consumo de energia elétrica durante um ano pode causar uma redução de 1,2 ponto percentual do PIB de 2022, o que zeraria o crescimento econômico do país. [Leia mais.](#)

LEILÃO DE RESERVA DE CAPACIDADE TEM 50,7 GW CADASTRADOS

Mais de 130 projetos foram cadastrados para o Leilão de Reserva de Capacidade, somando 50.691 MW de potência. O maior volume é de térmicas a gás natural, com 47 GW registrados pela EPE. [Leia mais.](#)

SEGUNDA MAIOR TERMELÉTRICA DO BRASIL INICIA OPERAÇÃO COMERCIAL

A partir do dia 16/09 está autorizado pela ANEEL o início da operação comercial da UTE GNA I, no Porto de Açú em São João da Barra. A usina tem capacidade instalada de 1.338,30 MW, a segunda maior UTE do Brasil, e utiliza GNL como combustível. [Leia mais.](#)

SECA JÁ ATINGE GERADORAS DE ENERGIA

Usinas hidrelétricas preveem impactos nos resultados da segunda metade de 2021. Companhias precisarão comprar energia para compensar a baixa geração hidráulica em meio à crise. [Leia mais.](#)

580 MW EM PROJETOS DE UFVS RECEBERÃO INCENTIVOS FISCAIS PARA CONSTRUÇÃO EM MINAS GERAIS

12 projetos de geração solar fotovoltaica foram enquadrados pelo MME em programas de incentivos fiscais, 10 prioritários (totalizando 500 MW) e 2 no Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento de Infraestrutura (REIDI) (totalizando 80 MW), todas no estado de Minas Gerais. [Leia mais.](#)

PETROBRAS ABRE ACESSO AO TERMINAL DE REGASEIFICAÇÃO DE PECÉM APÓS DETERMINAÇÃO DO GOVERNO

A Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética (CREG), presidida pelo MME, determinou o acesso excepcional ao Terminal de Regaseificação de GNL de Pecém àqueles que comprovarem expertise e iniciar a operação em menor prazo. [Leia mais.](#)

DECRETO DEFINE AS CONDIÇÕES PARA A PRORROGAÇÃO DOS CONTRATOS DO PROINFA

As condições para a prorrogação do Programa de Incentivos às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (Proinfa) foram definidas pelo Decreto nº 10.976, publicado dia 17/09. [Leia mais.](#)

MAIOR USINA A BIOMASSA DO BRASIL INICIA TESTES

Os testes da Usina Termelétrica Bracell, no interior de São Paulo, com capacidade instalada de 409,307 MW, foram autorizados pela ANEEL. A usina será a maior UTE à biomassa do país. [Leia mais.](#)

ONS DESCARTA RELAÇÃO DE APAGÕES DE SÁBADO NO RJ E MG COM A CRISE HÍDRICA

As interrupções foram relatadas no sábado (18/09) por moradores dos municípios atingidos, a partir de 21h20 e, segundo funcionários das concessionárias locais, foram normalizadas por volta de 22h30. A causa decorre de uma ocorrência na Usina de Furnas e na Subestação Rocha Leão, de Furnas também. [Leia mais.](#)

ENEVA NEGOCIA PORTO EM MACAÉ PARA ESTRATÉGIA DE TÉRMICAS NA COSTA

A negociação faz parte do projeto de desenvolver um hub de gás composto por térmicas, terminais de regaseificação de GNL e o próprio GNL. [Leia mais.](#)

BENTO ALBUQUERQUE CHEFIA DELEGAÇÃO BRASILEIRA NA 65ª CONFERÊNCIA-GERAL DA AGÊNCIA INTERNACIONAL DE ENERGIA ATÔMICA

O Ministro do MME participa da 65ª Conferência-Geral da Agência Internacional de Energia Atômica (AIEA), na Áustria. O evento destaca a importância da energia nuclear para a descarbonização da economia e para transição energética. [Leia mais.](#)

CINCO GRUPOS DISPUTAM INSTALAÇÃO DE NOVO TERMINAL DE GNL EM SUAPE

Cinco grupos internacionais demonstraram interesse para o terminal de regaseificação no Porto do Suape, em Pernambuco: Oncorp, New Fortress Energy (NFE), Compass Gás e Energia (Cosan), TotalEnergies e Sonne Energias Renováveis. A abertura das propostas ocorrerá em 22 de outubro. [Leia mais.](#)

ANEEL HOMOLOGA PRAZO DE EXTENSÃO DA UHE PORTO PRIMAVERA

A Agência Nacional de Energia Elétrica homologou a extensão da outorga dos empreendimentos do Mecanismo de Realocação de Energia. Assim, a UHE Porto Primavera teve seu prazo de concessão estendido por mais 7 anos, vigente até 2056. [Leia mais.](#)

ESTADO DO RIO QUER CRIAR BOLSA PARA NEGÓCIOS COM CRÉDITOS DE CARBONO

Governo do estado do Rio de Janeiro deseja incentivar a criação de uma bolsa para negociação de créditos carbono. Para atrair interessados, o governo pretende oferecer créditos derivados de ativos existentes como florestas e parques. [Leia mais.](#)

NÃO HÁ POSSIBILIDADE DE RACIONAMENTO EM 2021, DIZ DIRETOR-GERAL DO ONS

Luiz Carlos Ciochi, diretor geral do ONS, confirma não haver risco de racionamento de energia em 2021. Além disso, afirma que todos os recursos estão mobilizados para que em 2022 também não seja necessário, apesar das incertezas associadas. [Leia mais.](#)

MAIOR PRODUTOR DO PAÍS NA ÁREA, RN VAI ESTOCAR ENERGIA EÓLICA

Governo do Rio Grande do Norte assinou protocolo com EV Brasil Consultoria sobre projeto que será capaz de armazenar energia eólica em larga escala, através da suspensão de cabos de aço, transformando a energia cinética dos ventos em gravitacional. O empreendimento é capaz de armazenar 400 MW, aproximadamente 10% da produção eólica do estado. [Leia mais.](#)

TEMOS ENERGIA PARA O CRESCIMENTO DA ECONOMIA, DIZ SECRETÁRIO DO MME

Christiano Vieira, secretário de energia elétrica do MME, afirma que o setor elétrico possui planejamento de expansão da capacidade de geração e transmissão de energia para os próximos anos, sem que o período excepcional que vivenciamos atualmente restrinja o crescimento futuro do PIB. [Leia mais.](#)



8. CURIOSIDADES

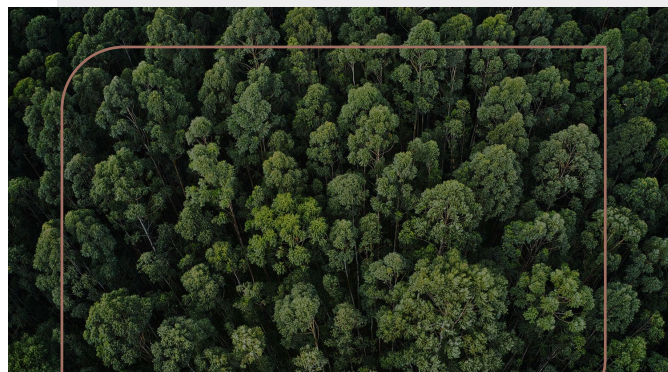
MERCADOS DE CARBONO

Esforços globais para minimizar as mudanças climáticas

Apesar do tema **mudanças climáticas** já ser debatido na comunidade científica há pelo menos 50 anos, o interesse corporativo e da sociedade civil no assunto oscila de acordo com a ocorrência de desastres (geralmente diretamente relacionado às mudanças do clima, como enchentes ou secas severas) ou de acordo com a popularidade de eventos como a Rio + 20 (Conferência das Nações Unidas sobre Desenvolvimento Sustentável em 2012, na cidade do Rio de Janeiro).

Desde o Protocolo de Quioto (1997), alguns esforços foram mobilizados no âmbito de mercados de carbono, tanto regulados quanto voluntários. Em 2015, com o Acordo de Paris, os compromissos climáticos mundiais foram renovados e os países se comprometeram com metas voluntárias.

Em 2017, os EUA anunciaram sua saída do Acordo. Contudo, retornaram em 2021. Este movimento aqueceu as discussões sobre mudanças climáticas e, em abril de 2021, os EUA convocaram a Cúpula de Líderes sobre o Clima, para fortalecer as ambições climáticas e como uma forma de preparação para a 26ª Conferência das Partes (COP 26), a ser realizada em novembro em Glasgow, no Reino Unido.



Uma das iniciativas deste evento foi a criação da Aliança Financeira de Glasgow por Emissões Líquidas Zero (GFANZ, em inglês), que reúne investidores e bancos para apoiar a transição energética, definir metas mais claras para o setor privado e direcionar o mercado voluntário de carbono. Essa coalisão é uma parceria entre a *UNFCCC Climate Action Champions*, a campanha das Nações Unidas *Race to Zero* e a presidência da COP 26.

A *Race to Zero*, da ONU, é uma corrida para zerar as emissões líquidas de carbono que mobiliza diversas iniciativas de *Net-Zero Commitments* e conta com 120 países, 733 cidades, 31 regiões, 3.067 empresas, 173 dos maiores investidores e 622 instituições de ensino superior. Juntos, esses atores e jurisdições cobrem quase 25% das emissões globais e mais de 50% do PIB.



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
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
MLT	Média de Longo Termo
MME	Ministério de Minas e Energias
ONS	Operador Nacional do Sistema Elétrico
PCH	Pequena Central Hidrelétrica
PLD	Preço de Liquidação das Diferenças
PMO	Programa Mensal de Operação Energética
RVD	Redução Voluntária de Demanda de Energia Elétrica
SIN	Sistema Interligado Nacional
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