

MARÇO 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 fevereiro foi o **26º melhor do histórico** desde 1931 (111% MLT do SIN)

Subsistemas continuam em recuperação, exceto o Sul

Energia Armazenada

% do volume útil

Sudeste: 59,0%

Sul: 27,4%

Nordeste: 82,8%

Norte: 97,3%

SIN (Brasil) 63,0%

90%

da MLT em
março

Espera-se que as
afluências do SIN fechem
o mês de março em torno
de 90% da MLT

PLD

Preço médio em fevereiro
foi 55,7 R\$/MWh (piso) em
todos os submercados



1. DESTAQUES DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN

Dentre os destaques do mês de **março**, está a manutenção da política operativa de preservação do armazenamento do subsistema SE/CO e Sul, com a exploração da disponibilidade energética do Norte e Nordeste.

Dadas as condições hidrológicas desfavoráveis no Sul, será necessário aumentar a geração em 60Hz de Itaipu, a última usina na cascata do rio Paraná.

Isso impacta as defluências mínimas de Porto Primavera e Jupiá durante o mês de março de 2022, que são as usinas a montante, ou seja, anteriores à Itaipu. Suas vazões mínimas deverão ser elevadas para que Itaipu possa gerar mais.

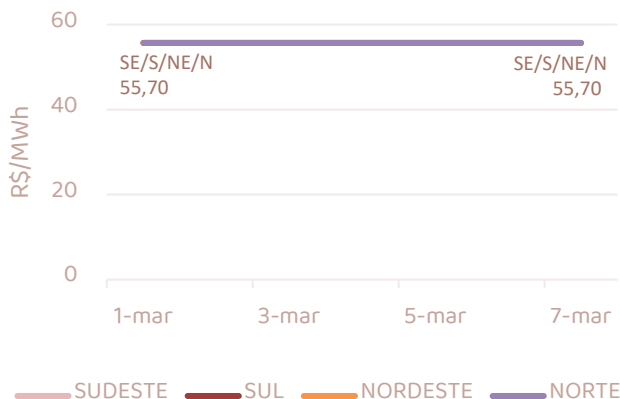
A **energia armazenada** nas bacias do subsistema Sudeste está em 59,2% do volume útil, 27,5% no Sul, 83,1% no Nordeste e 97,6% no Norte. O SIN de forma agregada tem 63,0% da sua capacidade (dados do IPDO do dia 07/03/2022).

A **ENA** atual dos subsistemas Sudeste (78%), Sul (40%), Nordeste (122%) e Norte (119%) representa 91% da MLT em termos de SIN (dados do IPDO do dia 07/03/2022).

Para o SIN como um todo, o mês de **fevereiro foi o 26º melhor do histórico** (111% MLT) desde 1931 (estimado na REV3 do PMO de fevereiro). Espera-se que as afluições do SIN fechem o mês de março em torno de 90% da MLT.

PLD MÉDIO DIÁRIO (R\$/MWh)

O PLD médio do mês de fevereiro foi 55,70 R\$/MWh (piso) em todos os submercados, PLD mínimo estabelecido pela ANEEL.



CUSTO MARGINAL DA OPERAÇÃO (R\$/MWh)

SEMANA	SUDESTE	SUL	NORDESTE	NORTE
26/02 a 04/03	10,03	10,71	0,00	0,00
05/03 a 11/03	12,08	13,90	0,00	0,00

O CMO médio semanal (RV1-PMO de março) está equalizado nos submercados Sudeste/Sul e Nordeste/Norte. Em relação à semana anterior, houve um pequeno aumento no CMO do SE/CO e S.

DELIBERAÇÕES DO CMSE

O Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE) se reuniu no dia 24 de fevereiro de 2022, em caráter extraordinário, para avaliar as condições de despacho térmico fora da ordem de mérito no SIN, além de eventual importação de energia da Argentina e Uruguai.

Desde dezembro de 2021 foi verificada a permanência das chuvas no Brasil, que contribuíram significativamente para o aumento das aflúncias e na recuperação dos principais reservatórios do SIN, exceto na região Sul, que apresenta condições hidrológicas desfavoráveis.

Em função disso, o CMSE estabeleceu mais uma redução nos níveis de uso da geração

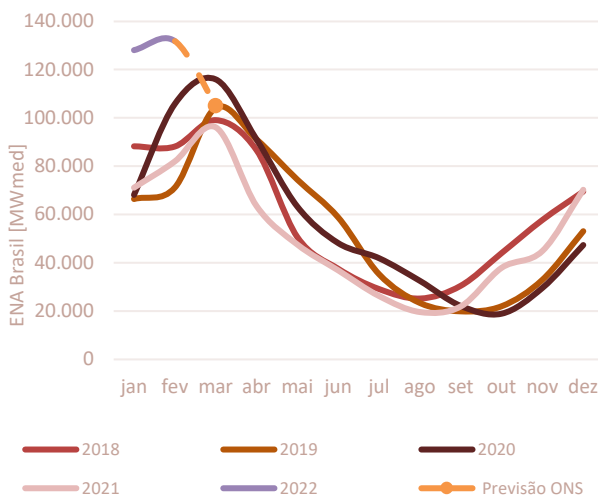
termelétrica a um patamar máximo de 8.000 MW médios e um CVU limite de 375,66 R\$/MWh.

Em contrapartida, com a deterioração das condições hidrológicas da região Sul, em especial nas bacias dos rios Iguazu e Uruguai, e com o objetivo de preservar os reservatórios, o comitê autorizou a maximização do intercâmbio para essa região e, caso seja necessário, utilize o despacho de térmicas fora da ordem de mérito do subsistema Sudeste/Centro-Oeste e na própria região Sul, além da eventual importação dos países vizinhos.



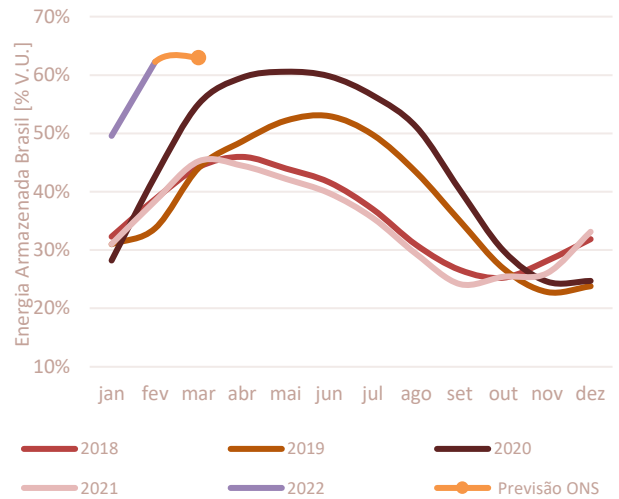
ENERGIA NATURAL AFLUENTE – ENA

Em fevereiro, a ENA do SIN apresentou valores em torno de 131.860 MW médios, com uma projeção para março de 105.041 MW médios, próximo a média histórica (90% MLT).

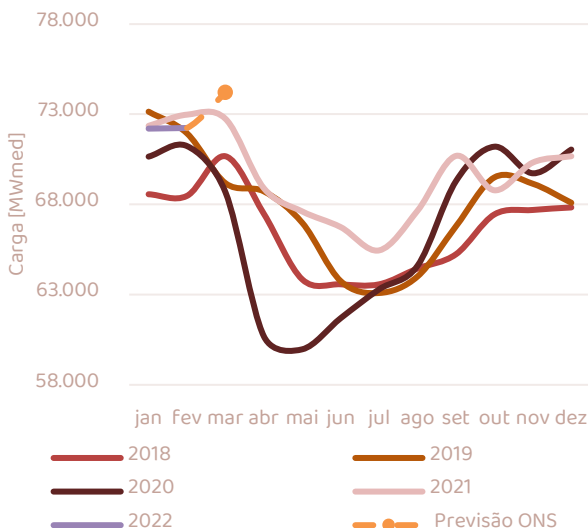


ENERGIA ARMAZENADA - EArm

O armazenamento do SIN projetado pelo ONS ficou em 63% da capacidade para o final do mês de março, o maior valor de armazenamento desde 2018.



CARGA

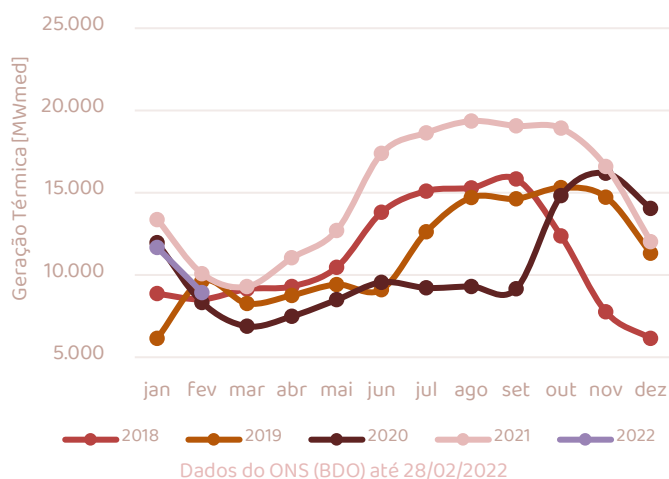


A Carga do SIN em fevereiro fechou em 72.234 MW médios, com projeção de 74.201 MW médios para o mês de março.

A previsão da carga de março representa um crescimento de 1.455 MW médios em relação à carga do mesmo mês em 2021, um acréscimo de 2,0%.

2. DESTAQUES DA OPERAÇÃO ELETROENERGÉTICA

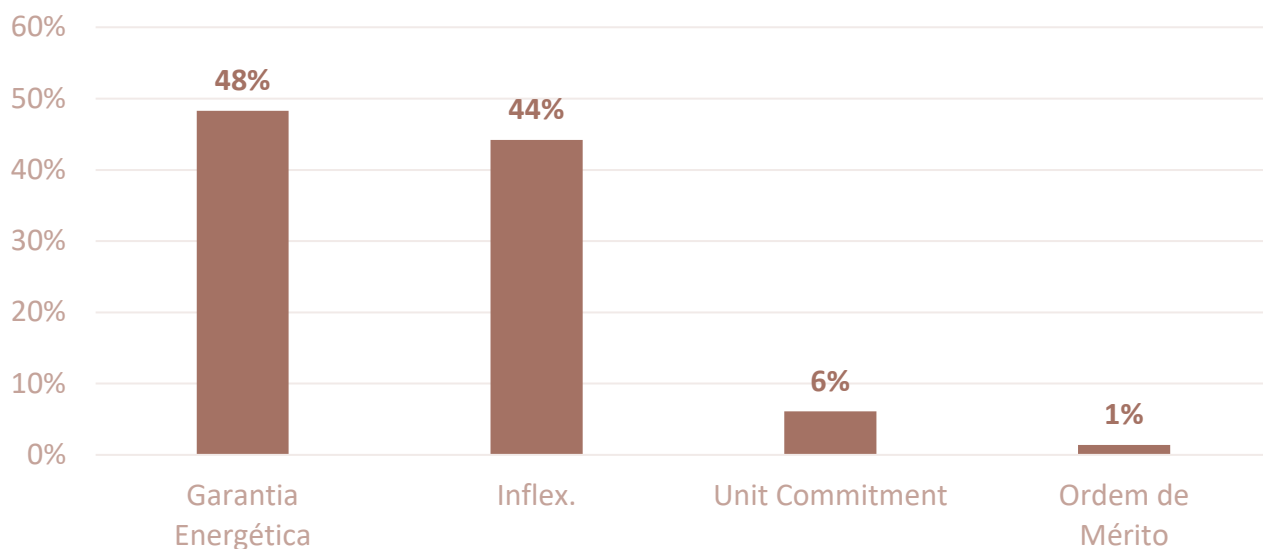
GERAÇÃO TÉRMICA



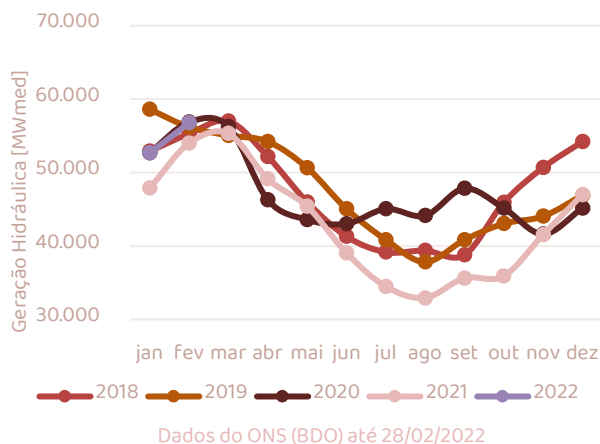
Mês de fevereiro com o valor de geração térmica média menor que 2021, totalizando 8.929 MW médios.

GERAÇÃO TÉRMICA POR TIPO DE DESPACHO

No mês de fevereiro, predominou o despacho por Garantia Energética (48%), seguido pela Geração das usinas inflexíveis (44%) e pelo despacho por Unit Commitment (6%).

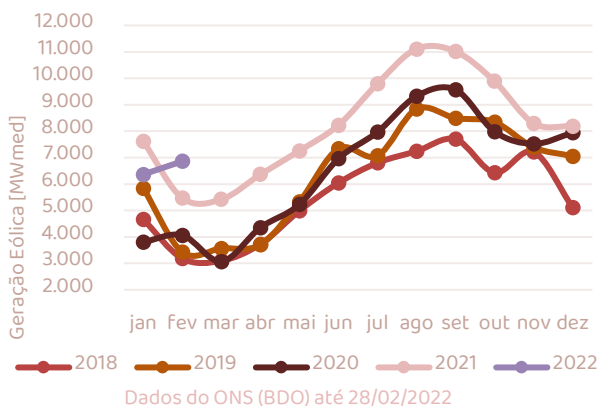


GERAÇÃO HIDRÁULICA



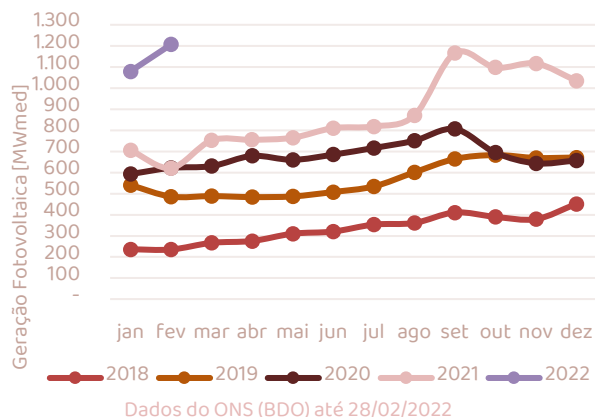
Mês de fevereiro com o valor de geração hidráulica próxima do valor gerado em 2020, totalizando 56.782 MW médios.

GERAÇÃO EÓLICA



Mês de fevereiro com **maior** geração eólica dos últimos cinco anos, totalizando 6.864 MW médios.

GERAÇÃO SOLAR FOTOVOLTAICA

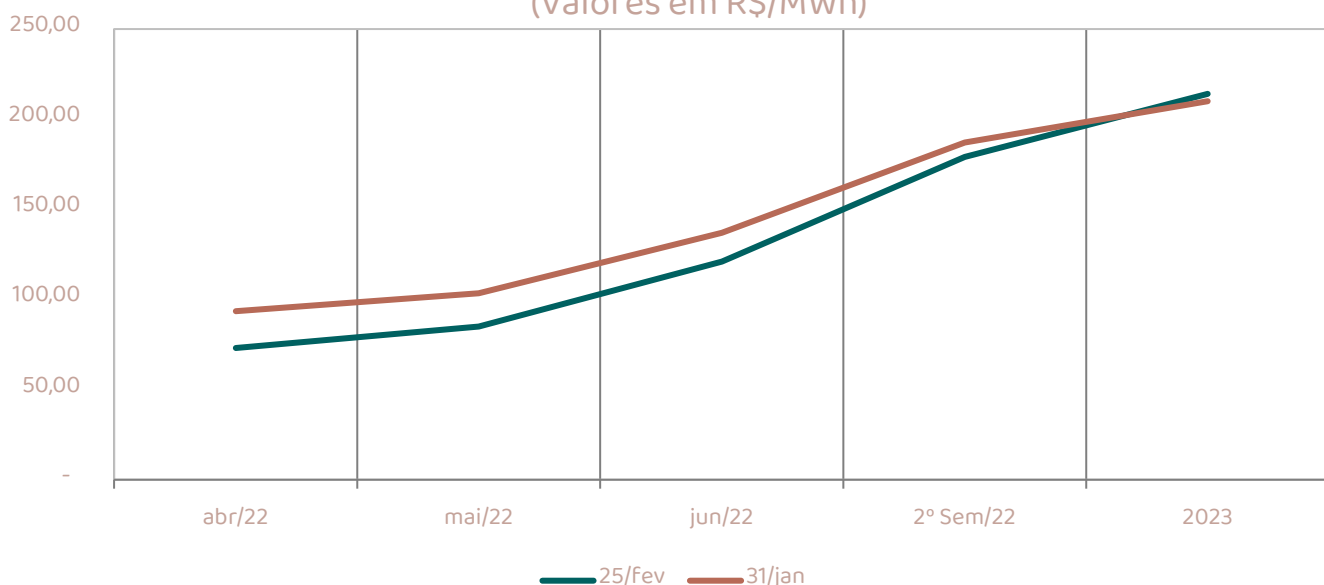


Mês de fevereiro com o **maior** valor de geração solar dos últimos cinco anos, totalizando 1.207 MW médios.

3. CURVA DE PREÇOS FUTUROS

SE/CO - Convencional - Preço fixo

(Valores em R\$/MWh)



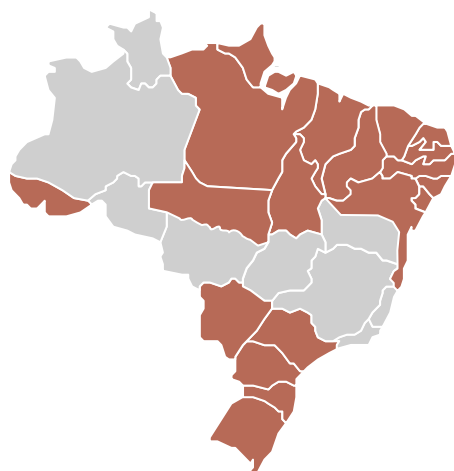
BBCE

Data base	31/jan	25/fev	%Var
mar/22	78	60	-22,58
abr/22	94	73	-21,93
mai/22	104	85	-17,87
jun/22	137	121	-11,68
2º Sem/22	187	179	-4,27
2023	210	214	1,90

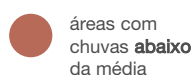
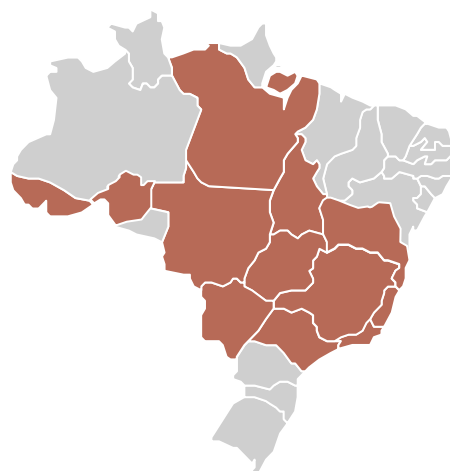
Os preços futuros de energia negociados no Balcão Brasileiro de Comercialização de Energia (BBCE) apresentaram variação negativa por conta dos níveis de afluência e o armazenamento do SIN, que foi superior à 60% da capacidade total.

4. DESTAQUES NO TEMPO E CLIMA

Realizado em Fevereiro



Previsão para Março



áreas com chuvas **abaixo** da média



pontos com chuvas mais intensas

Destques dos meses fevereiro e março

- **Fevereiro** : A chuva realizada foi abaixo da média ao Norte e ao Sul do país, em uma faixa com chuvas acima da média do Amazonas ao litoral do RJ e ES, devido à um evento de ZCAS.
- **Março**: Previsão de chuva abaixo da média na região central do país e em parte da região Norte. Chuvas acima da média principalmente no Nordeste e no Sul.

Destques do próximo trimestre

- **Mar/Abr/Mai**: a média dos modelos do NMME indicam **chuvas acima da média na região Norte, Centro-Oeste, Nordeste e em Minas**. Na região Sul, as chuvas estão 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.

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. Foram 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 Energia Existente A-1

Data do Leilão: 03/12/2021

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

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

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.

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.**

Foram 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.

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%.

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.

Foram 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, participaram empreendimentos novos e existentes de fontes termelétricas, sem inflexibilidade operativa ou cuja inflexibilidade operativa de geração anual seja de até 30%.

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

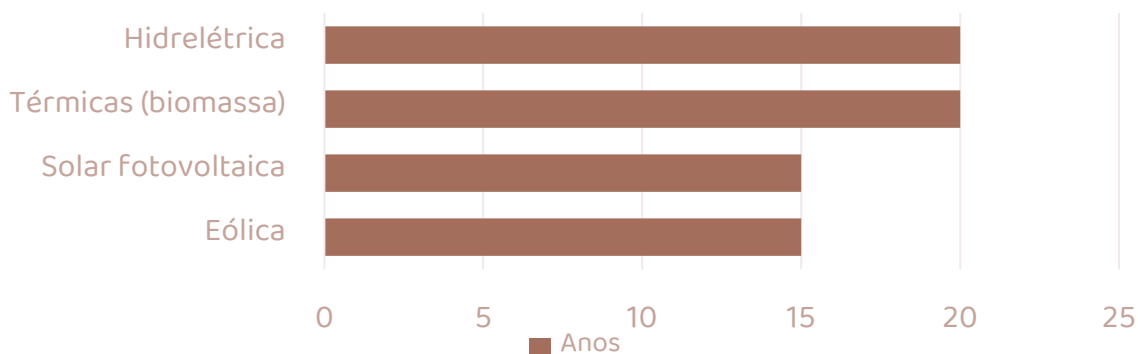
Leilão de Energia Nova A-4

Data do Leilão: 27/05/2022

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

Para empreendimentos eólicos, fotovoltaicos, termelétricos e hidrelétricos. Serão negociados 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.

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

Separamos, abaixo, as atualizações regulatórias por temas. Confira em qual página encontrar cada uma delas.

Temas	Páginas
Leilões	17 , 21
Modelos	17 , 20 , 22
Regulação	18 , 19 , 20 , 21
CVU	17 , 18
Transmissão	17 , 20 , 22
Distribuição	20 , 22
Tarifa	18 , 20 , 22 , 23
Hidráulica	22

6. Atualizações regulatórias

PORTARIAS

Portaria 618/2022 (MME)

Divulga, para Consulta Pública, documentação técnica do Grupo de Trabalho de Metodologia da Comissão Permanente para Análise de Metodologias e Programas Computacionais do Setor Elétrico - CPAMP que trata dos aprimoramentos propostos pelo GT-Metodologia no Ciclo 2021- 2022, abordando os seguintes temas: Modelo PAR(p)-A de Representação Hidrológica e a Avaliação da Parametrização da Aversão ao Risco - CVaR.

Publicação:
10/02/2022

Modelos

Portaria 606/2022 (MME)

Divulga, para Consulta Pública, as Portarias MME 067, de 1º de março de 2018, e 341, de 11 de setembro de 2020, com o apoio da Nota Técnica DPE/SPE/MME 149 de 2021, a fim de obter subsídios para o aprimoramento das Diretrizes para a realização dos Leilões dos Sistemas Isolados.

Publicação:
01/02/2022

Leilões

DESPACHOS

Despacho 503/2022 (SRG/ANEEL)

Aprova o uso da versão 28 do modelo computacional Newave pelo ONS e pela CCEE, para fins de planejamento e programação da operação eletroenergética do SIN e de formação do PLD, a partir do PMO de março de 2022.

Publicação:
18/02/2022

Modelos

Despacho 449/2022 (ANEEL)

Estabelece que o ONS deve considerar no Relatório de Integração de Reforços sem Estabelecimento Prévio de Receitas as datas efetivas de entrada em operação comercial dos reforços autorizados à Belo Monte Transmissora de Energia - BMTE (Despacho SCT/ANEEL 1.430/2021).

Publicação:
22/02/2022

Transmissão

Despacho 525/2022 (SRG/ANEEL)

Recebe a solicitação da Usina Termelétrica Norte Fluminense S.A para revisão do CVU da usina, 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 jan/fev. de 2022.

Publicação:
21/02/2022

CVU

DESPACHOS

Despacho 526/2022 (SRG/ANEEL)

Recebe a solicitação da Termopernambuco S.A, para autorizar a utilização do CVU da usina, 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 citada, no mês de janeiro de 2022.

Publicação:
21/02/2022

CVU

Despacho 330/2022 (ANEEL)

Declara a perda de objeto da homologação de CVU para a Usina Termelétrica William Arjona para operação com óleo diesel no período citado.

Publicação:
17/02/2022

CVU

Despacho 422/2022 (SRG/ANEEL)

Recebe a solicitação da Âmbar Uruguaiana Energia S.A para 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:
14/02/2022

CVU

Despacho 286/2022 (SRG/ANEEL)

Recebe e concede provimento parcial à solicitação da UEG Araucária Ltda de modo a autorizar a utilização dos valores de CVU da usina pelo ONS para fins de planejamento e programação da operação eletroenergética do SIN, entre 1º de fevereiro de 2022 e 28 de fevereiro de 2022, e pela CCEE para fins de contabilização no referido período.

Publicação:
01/02/2022

CVU

Despacho 572/2022 (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 CCEE, referentes ao mês de janeiro de 2022, no anexo I; e nega homologação das competências do anexo III.

Publicação:
25/02/2022

Tarifa

Despacho 427/2022 (ANEEL)

Aprova a revisão 2022.02 do Submódulo 2.15: Requisitos mínimos para telecomunicações; e do Submódulo 2.16: Requisitos operacionais para centros de operação e instalações da Rede de Operação dos Procedimentos de Rede.

Publicação:
23/02/2022

Regulação

DESPACHOS

Despacho 265/2022 (SRD/ANEEL)

Homologa os valores dos custos diretos do ramal de conexão, kit de instalação interna e do padrão de entrada instalados pelas distribuidoras, conforme anexo, e o montante de recursos da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE a serem repassados às distribuidoras pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE; e divulga a relação de unidades consumidoras nas quais o reembolso não foi aprovado.

Despacho 266/2022 (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 dezembro de 2021 e residuais, nos anexos I e II; e nega homologação das competências do anexo III.

Publicação:
01/02/2022

Regulação

Publicação:
01/02/2022

Regulação

DECRETOS

Decreto 10978/2022 (Presidência)

Dispõe sobre a qualificação de empreendimentos do setor de energia elétrica vinculados ao 1º e 2º Leilão de Transmissão de Energia Elétrica de 2022, no âmbito do Programa de Parcerias de Investimentos da Presidência da República.

Publicação:
24/02/2022

Leilões

Despacho 266/2022 (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 dezembro de 2021 e residuais, nos anexos I e II; e nega homologação das competências do anexo III.

Publicação:
01/02/2022

Regulação

Despacho 427/2022 (ANEEL)

Aprova a revisão 2022.02 do Sumbódulo 2.15: Requisitos mínimos para telecomunicações; e do Submódulo 2.16: Requisitos operacionais para centros de operação e instalações da Rede de Operação dos Procedimentos de Rede.

Publicação:
23/02/2022

Regulação

RESOLUÇÕES

Resolução 1005/2022 (ANEEL)

Altera a Resolução Normativa ANEEL 905, de 8 de dezembro de 2020, que estabelece as regras dos serviços de transmissão de energia elétrica no Sistema Elétrico Nacional - Regras de Transmissão, formada a partir da Consolidação da Regulamentação dos Serviços de Transmissão; e revoga as resoluções normativas listadas.

Publicação:
21/02/2022

Transmissão

Resolução 1002/2022 (ANEEL)

Aprova a revisão do Submódulo 11.1: Distribuidoras com Mercado Próprio Inferior a 700 GWh/ano dos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET; e altera a Resolução Normativa ANEEL 783, de 26 de setembro de 2017, que estabelece os critérios e procedimentos para controle dos contratos de comercialização de energia elétrica.

Publicação:
03/02/2022

Distribuição

Resolução 1004/2022 (ANEEL)

Dispõe sobre o Cadastro Institucional e a Notificação Eletrônica no âmbito da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

Publicação:
10/02/2022

Regulação

Resolução 1003/2022 (ANEEL)

Aprova a estrutura e os Submódulos dos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET, e consolida a regulamentação acerca dos processos tarifários, aplicáveis a concessionárias e permissionários de serviços públicos de distribuição, transmissão e geração de energia elétrica, revoga as resoluções normativas listadas.

Publicação:
07/02/2022

Tarifa

TOMADAS DE SUBSÍDIOS

Tomada 002/2022 (ANEEL)

Obter subsídios para o aprimoramento da proposta de uso de nova versão do modelo computacional NEWAVE (versão 28) a partir do PMO de março de 2022.

Prazo:
17/06/2022

Modelos

Tomada 022/2022 (ANEEL)

Obter subsídios para o aprimoramento da proposta de uso de nova versão do modelo computacional NEWAVE (versão 28) a partir do PMO de março de 2022.

Prazo:
28/03/2022

Modelos

TOMADAS DE SUBSÍDIOS

Tomada 003/2022 (ANEEL)

Obter subsídios para proposta de alteração da Regra de Comercialização (Despacho nº 3.080/2021) a ser utilizada para apuração da restrição de operação por Constrained-off de usinas eólicas com energia comercializada por Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado – CCEAR por disponibilidade e Contratos de Energia de Reserva – CER, em atendimento ao art. 8º da Resolução Normativa nº 927, de 22 de março de 2021.

Prazo:
08/03/2022

Regulação

CONSULTAS PÚBLICAS

Consulta Pública nº 006/2022 (ANEEL)

Obter subsídios para o aprimoramento da minuta de consolidação que trata da pertinência temática "Procedimento e requisitos de outorga – Fontes eólica, fotovoltaica e termelétrica".

Prazo:
11/04/2022

Regulação

Consulta Pública nº 005/2022 (ANEEL)

Obter subsídios acerca do 4º Plano Anual de Aplicação de Recursos do Programa Nacional de Conservação de Energia Elétrica – 4º PAR Procel.

Prazo:
08/03/2022

Regulação

Consulta Pública nº 083/2021 (ANEEL)

Aprimoramento do Relatório de Análise de Impacto Regulatório e a 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:
16/03/2022

Regulação

Consulta Pública nº 003/2022 (ANEEL)

Aprimoramento da minuta do Edital e respectivos Anexos do Leilão de Geração nº 3/2022-ANEEL, denominado Leilão de Energia Nova "A-4", de 2022, o qual se destina à compra de energia elétrica proveniente de novos empreendimentos de geração.

Prazo:
28/03/2022

Leilões

Consulta Pública nº 120/2022 (MME)

Consulta Pública sobre as diretrizes gerais para a realização dos Leilões para os Sistemas Isolados, incluindo a Sistemática elegida para a realização do Leilão para Suprimento aos Sistemas Isolados - Portaria nº 606/2022

Prazo:
18/03/2022

Leilões

CONSULTAS PÚBLICAS

Consulta Pública nº 001/2022 (ANEEL)

Obter subsídios para a minuta de consolidação que trata da pertinência temática "Procedimento e requisitos de outorga – Potenciais hidráulicos".

Prazo:
14/03/2022

Hidráulica

Consulta Pública nº 004/2022 (ANEEL)

Aprimoramento da proposta referente à Revisão Tarifária Periódica da Companhia Sul Sergipana de Eletricidade – Sulgipe, a vigorar a partir de 22 de maio 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:
01/04/2022

Tarifa

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:
29/03/2022

Transmissão

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:
18/04/2022

Distribuição

Consulta Pública nº 121/2022 (MME)

Consulta Pública sobre proposta do Grupo de Trabalho Metodologia – GT-Metodologia da Comissão Permanente para Análise de Metodologias e Programas Computacionais do Setor Elétrico – CPAMP que trata dos aprimoramentos propostos pelo GT-Metodologia no Ciclo 2021-2022, abordando os seguintes temas: Modelo PAR(p)-A de Representação Hidrológica e a Avaliação da Parametrização da Aversão ao Risco (CVaR).

Prazo:
11/03/2022

Modelos

AUDIÊNCIAS PÚBLICAS

Audiência nº 001/2022 (ANEEL)

Obter subsídios para o aprimoramento da proposta referente à Revisão Tarifária Periódica da Companhia Sul Sergipana de Eletricidade – Sulgipe, a vigorar a partir de 22 de maio 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:
10/03/2022

Tarifa

6. ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

CRONOGRAMA

	Dezembro	Janeiro	Fevereiro	Março	Abril	Maio	Junho
Medida Provisória nº 1.078/2021 (Presidência)		13/12 a 23/03					
Tomada 004/2022 (ANEEL)				03/03 a 01/04			
Tomada 003/2022 (ANEEL)				De 22/02 a 08/03			
Tomada 002/2022 (ANEEL)				De 07/02 a 17/06			
Tomada 022/2021 (ANEEL)		27/12 a 28/03					
Consulta Pública nº 006/2022 (ANEEL)				De 24/02 a 11/04			
Consulta Pública nº 005/2022 (ANEEL)				De 17/02 a 08/03			
Consulta Pública nº 004/2022 (ANEEL)		16/12 a 14/02					
Consulta Pública nº 003/2022 (ANEEL)				10/02 a 28/03			
Consulta Pública nº 001/2022 (ANEEL)				27/01 a 14/03			
Consulta Pública nº 083/2021 (ANEEL)		De 16/12 a 16/03					
Consulta Pública nº 075/2020 (ANEEL)		De 15/12 a 29/03					
Consulta Pública nº 073/2021 (ANEEL)		De 02/12 a 18/04					
Consulta Pública nº 121/2022 (MME)				De 10/02 à 11/03			
Consulta Pública nº 120/2022 (MME)				De 01/02 à 18/03			
Audiência nº 001/2022 (ANEEL)				De 10/03 a 10/03			

7. NOTÍCIAS

COMBUSTÍVEIS FÓSSEIS AVANÇAM E GOVERNOS DESACELERAM TRANSIÇÃO ENERGÉTICA

Apesar dos esforços e compromissos da COP26, crises econômicas, políticas e energéticas dão impulso aos combustíveis fósseis, mesmo com queda dos preços de fontes limpas e exigências dos consumidores por redução de emissões.

GERAÇÃO A CARVÃO VIVE INCERTEZAS COM TRANSIÇÃO ENERGÉTICA

A Lei 14.299, sancionada em janeiro, prevê uma "Transição Energética Justa", mantendo por mais 20 anos o uso de carvão em termelétricas. Especialistas do setor elétrico criticam essa decisão.

CMSE REDUZ DESPACHO DE TERMELÉTRICAS, MAS MANTÉM MEDIDAS EXCEPCIONAIS PARA ATENDIMENTO DO SUL

Dia 24/02/22, o CMSE decidiu, em reunião extraordinária, limitar a geração termelétrica em 8 mil MWmed e o CVU em R\$ 375,66/MWh. Caso haja necessidades devidamente justificadas, esses limites poderão ser ultrapassados.

GERAÇÃO TÉRMICA E IMPORTAÇÃO SOMAM 7,15 GW MÉDIOS EM FEVEREIRO

Geração térmica e importação atingiram 7.149 MWmed em fevereiro, o menor patamar nos últimos 7 meses (3.666 MWmed de garantia energética). O despacho por ordem de mérito saiu de 14mil MWmed em outubro para 112 MWmed em fevereiro.

MME ABRE CONSULTA PÚBLICA COM VISTAS AOS LEILÕES PARA SISTEMAS ISOLADOS

O objetivo da Consulta pública é aprimorar diretrizes, processo de planejamento e formulação dos leilões junto a sociedade.

PETROBRAS É AUTORIZADA A IMPORTAR GÁS DA BOLÍVIA PARA ATENDER UTE CUIABÁ

ANP autoriza importação de 2,24 milhões de m³/d de gás da Bolívia pela Petrobrás, para abastecer a UTE Cuiabá (480 MW), MT.

ENEVA AVALIA PROJETO PARA ESCOAR GÁS POR BALSAS EM RIOS NO AMAZONAS

Rotas fluviais seriam capaz de escoar a produção de gás do campo de Juruá (Bacia do Solimões). Existe uma demanda potencial de GNL na região Amazônica (em torno de 1,8 bilhão de m³/d), que pode também substituir óleo diesel na geração de sistemas isolados.

EPE ABRE DISCUSSÃO SOBRE GASODUTOS PARA TÉRMICAS

O Plano Indicativo de Gasodutos (PIG) 2022 tem o foco na infraestrutura que levará gás natural às usinas cuja contratação será estabelecida pela Lei 14.182/2021 (Privatização da Eletrobrás).

EXXONMOBIL COMEÇA A PERFURAR EM SERGIPE

A perfuração do poço exploratório SEAL-M-428 foi iniciada pela ExxonMobil, a 3.093m de profundidade, com estimativa de 2 a 4 meses de duração. O Ibama já emitiu a licença para perfuração de 11 poços no bloco, em águas profundas da bacia Sergipe-Alagoas.

ICOMEX: PREÇO DA IMPORTAÇÃO DE GNL CRESCERIA 531% EM JANEIRO

Em janeiro, o preço do GNL aumentou 531% e do óleo combustível 66% em relação ao mesmo mês de 2021. O ano iniciou com um déficit de US\$ 214,4 milhões na balança comercial. Turbulências entre Rússia e Estados Unidos impactam preços do petróleo e derivados

ATAQUE DA RÚSSIA PODE CAUSAR IMPACTO 'SIGNIFICATIVO' NOS CUSTOS DE GÁS NATURAL, DIZ PETROBRAS

A crise geopolítica entre Rússia e Ucrânia fez com que o preço do barril de petróleo Brent ultrapassasse o valor de US\$ 100. A situação está sendo monitorada pela Petrobrás.

PREÇOS RECORDES DE GÁS AMEAÇAM SEGURANÇA ENERGÉTICA NA EUROPA

A alta dos preços de eletricidade na Europa estão diretamente relacionados aos preços recordes do gás natural, expondo a vulnerabilidade do continente à volatilidade dos combustíveis fósseis. Apesar de o gás representar apenas 20% da eletricidade, é fixador no mercado atacadista na Europa.

ANEEL REFORÇA PROTAGONISMO DO BRASIL EM FONTES RENOVÁVEIS NO ENERGY YEAR 2022

Energy Year Brasil é um evento em que se discute o futuro do mercado brasileiro de renováveis, além de se debater as políticas que devem garantir equilíbrio e igualdade à competição de diferentes tecnologias.

A GIGANTE DO SETOR ENERGÉTICO, GALP ENERGIA, PRETENDE INVESTIR EM ENERGIA SOLAR E EÓLICA NO BRASIL

Galp Energia, empresa portuguesa, considera direcionar seus investimentos futuros para geração de energia renovável no Brasil, tanto solar quanto eólica, devido à relevância brasileira no cenário global de produção limpa.

A REGULAMENTAÇÃO DE ENERGIA EÓLICA OFFSHORE

O decreto 10.946/2022 regulamenta a autorização de direito de uso de recursos energéticos no mar territorial, zona econômica exclusiva e plataforma continental. O Marco Legal do Mercado de Câmbio (Lei nº 14.286/2021) também é relevante, pois prevê a indexação em moeda estrangeira de contratos firmados.

TCU APROVA ESTUDOS DO MME PARA CAPITALIZAÇÃO DA ELETROBRAS

Em sessão extraordinária, foram aprovados os estudos do MME em relação à definição do valor de outorga a ser pago pela Eletrobras em seu processo de capitalização.

ISENÇÃO LEVA À CORRIDA POR GERAÇÃO PRÓPRIA DE ENERGIA

O novo Marco Legal da Geração Distribuída definiu o prazo para o desconto na tarifa fio: até 12 meses desde a data de sua publicação, os empreendimentos poderão solicitar conexão e usufruirão por 23 anos da isenção.

PRESSÃO POR OUTORGAS PARA DESCONTO NO FIO É CRITICADA PELA ANEEL

Há uma fila de 1500 projetos na ANEEL, que já analisou 1400 pedidos. Entretanto, muitos podem nem mesmo sair do papel. Diretor da agência critica a "corrida sem compromisso" e uma falsa expectativa de se garantir o desconto.

USINAS PREVISTAS PARA 2022 TÊM ESTIMATIVA DE AUMENTAR A OFERTA DE ENERGIA EM 7,6 GW

O ano de 2021 apresentou o segundo melhor resultado de aumento na capacidade instalada de geração de energia no país, desde 1997 e 2022 deve ultrapassar. A estimativa para 2022 é de 7,63 GW (em 2021 foi 7,56 GW). A maior parte do incremento de janeiro foi de fonte eólica.

GOVERNO APOSTA EM BIOCOMBUSTÍVEIS COMO OPÇÃO AO PETRÓLEO

Embora a eletrificação da matriz energética seja algo inevitável, uma das alternativas para atingimento das metas de descarbonização é o uso de biocombustíveis em carros comerciais, energético para o qual o Brasil possui grande potencial de produção.

IPCC: DISPUTA PELA ÁGUA E SECA VÃO AUMENTAR PARA O SETOR ELÉTRICO

O segundo volume do Relatório do IPCC, Painel Intergovernamental de Mudanças Climáticas da ONU, aponta os riscos climáticos inevitáveis para as próximas décadas, decorrentes do aquecimento de 1,5°C do planeta. Um dos principais impactos para o Brasil será o aumento da disputa pela água. Entre os diversos setores usuários.

MME REFORÇA CONSULTA PARA ABERTURA DO ACL EM MARÇO

A Secretária Executiva do MME reforçou a meta de abrir consultas públicas sobre a abertura do Mercado Livre (até final de março) e sobre a separação de lastro e energia (sem data).

ABRACEEL: BENEFÍCIO ANUAL AO CONSUMIDOR SERIA DE R\$ 10 BI COM MERCADO ABERTO

O estudo da Associação Brasileira de Comercializadores de Energia aponta que o benefício médio do consumidor seria de R\$ 52,00/MWh, caso a regra do encargo de sobrecontratação estivesse em vigor, podendo chegar a R\$3 bilhões (mercado 65% aberto) e R\$ 10 bilhões por ano (mercado 100% aberto).

ANEEL ESTUDA MEDIDAS REGULATÓRIAS PARA PERMITIR A ABERTURA DO MERCADO LIVRE PARA CONSUMIDORES COM CARGA INFERIOR A 500 KW

ANEEL submeteu ao MME o estudo sobre medidas regulatórias necessárias para que seja possível uma abertura do Mercado Livre para consumidores com carga menor que 500 kW.

PROGRAMA DE INCENTIVO À REDUÇÃO VOLUNTÁRIA DO CONSUMO DE ENERGIA ELÉTRICA: DEFINIDA METODOLOGIA DE REPASSE DE CRÉDITOS ÀS DISTRIBUIDORAS

O repasse às distribuidoras dos valores do Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo foi autorizado pela ANEEL. Os custos do programa devem ser recuperados por Encargo de Serviço do Sistema.

EMPRÉSTIMO ÀS DISTRIBUIDORAS PODE CHEGAR A QUASE R\$ 11 BI

A Medida Provisória 1.078 prevê R\$ 5,6 bi para cobrir o déficit das distribuidoras, que pode chegar a R\$ 10,8 bi se houver contratação de uma segunda tranche para cobertura de custos das térmicas contratadas no PCS.

EDITAL DO LEILÃO DE TRANSMISSÃO RECEBE APROVAÇÃO PRELIMINAR

Diretoria Colegiada da ANEEL aprovou preliminarmente o edital do Leilão de Transmissão 01/2022, que trata da licitação de 13 lotes para construção, 5.291 km de linha para manutenção e 6.260 MVA em capacidade de transformação em subestação. São esperados R\$ 15,3 bilhões de investimentos.

MUDANÇAS EM PARÂMETROS DE RISCO PROPOSTOS PELA CPAMP DEVEM ELEVAR PLD

Foi aberta uma consulta pública para discutir alterações na modelagem do preço de curto prazo (PLD). Novos parâmetros devem tornar os modelos mais avessos a risco, valorizando o armazenamento das usinas hidrelétricas.

FALTA DE HARMONIZAÇÃO ESTADUAL TRARÁ CUSTOS PARA MERCADO DE GÁS NATURAL, APONTAM ESPECIALISTAS

A falta de diálogo entre regras estaduais cria entraves e dúvidas para investidores no mercado de gás.

8. CURIOSIDADES

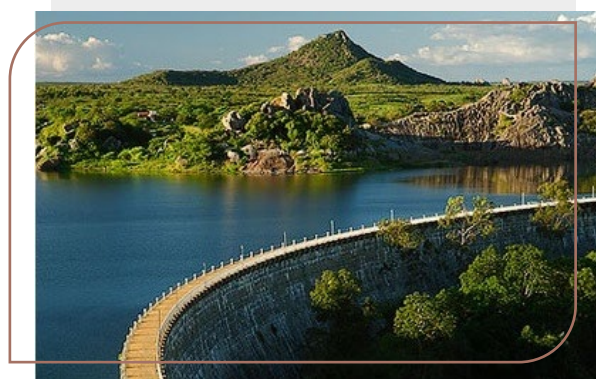
Os reservatórios vão além do Setor Elétrico

Quando se fala em reservatórios, imediatamente pensamos em usinas hidrelétricas, que têm papel fundamental na geração de energia no Brasil. Contudo, os grandes reservatórios do Sistema Interligado Nacional vão muito além da função de geração elétrica.

Reservatórios são importantes infraestruturas de gerenciamento de recursos hídricos e a habilidade de gestão das águas define o sucesso das sociedades desde a antiguidade. As primeiras barragens que se tem registro foram construídas há mais de 2.000 a.C. para conter cheias e garantir água em períodos secos, seja para abastecimento ou irrigação. Já a primeira usina hidrelétrica do mundo foi construída somente em 1878, nos EUA. No Brasil, a UHE mais antiga data de 1883, no Ribeirão do Inferno, bacia do rio Jequitinhonha, em Diamantina (MG).

Contudo, a história de grandes barragens no Brasil se iniciou em 1880, como medida de combate a secas. Por três anos, o Semiárido vivenciou um severo período de escassez, que levou a óbito mais de um terço da população do Ceará. A construção de represas pode mitigar eventos extremos de escassez e de inundações, que tendem a aumentar de intensidade e frequência, segundo os relatórios de mudanças climáticas do IPCC (Painel Intergovernamental da ONU). Reservatórios então, ao amortecerem ondas de cheias e armazenarem água para posteridade, são capazes de regularizar vazões (reduzem vazões de pico) e elevar vazões de estiagem.

Do ponto de vista eletroenergético, esse tipo de usina hidrelétrica confere flexibilidade ao sistema, imprescindível para respaldar a rápida e crescente inserção de fontes intermitentes.



[AÇUDE DO CEDRO \(CE\): RESERVATÓRIO DE COMBATE A SECAS.](#)

Reservatórios armazenam energia e são aptos a fornecer reserva de capacidade ao sistema (atendimento à demanda de ponta) e prestar serviços ancilares (controle de frequência e tensão, acompanhamento de carga, reserva girante, *black-start*, etc).

Como serviços não energéticos, eles garantem disponibilidade hídrica para outros usos, tais como irrigação, abastecimento humano, animal, industrial e energético (usinas termelétricas, por exemplo, precisam de água para operar suas turbinas). Piscicultura (produção de peixes), navegação, turismo e recreação também se beneficiam do armazenamento e regularização de vazões.

Discute-se muito o papel dos reservatórios na matriz elétrica brasileira, mas é essencial levantar os demais aspectos socioeconômicos também dependentes dos serviços prestados. Em outubro de 2021, atingimos a marca dos 23,56% de armazenamento, com 17% dos reservatórios do Sudeste/Centro-Oeste (responsáveis pelo maior armazenamento do país). Em fevereiro de 2022, após diversas medidas de gestão e acionamento de termelétricas, foi possível atingir 60% do armazenamento do SIN, que confere não apenas segurança energética, como também alimentar, hídrica e econômica.

GLOSSÁRIO

ABRACEEL	Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia
AIR	Avaliação de Impacto Regulatório
ANA	Agência Nacional de Águas e Saneamento Básico
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
CGH	Central Geradora Hidrelétrica
CMO	Custo Marginal da Operação
CMSE	Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico
CVU	Custo Variável Unitário
DPE	Departamento de Planejamento Energético
ENA	Energia Natural Afluenta
EPE	Empresa de Pesquisa Energética
ICOMEX	Indicador de Comércio Exterior
IPDO	Informativo Preliminar Diário da Operação
LEE	Leilão de Energia Existente
LEN	Leilão de Energia Nova
LRC	Leilão de Reserva de Capacidade
MLT	Média de Longo Termo
MME	Ministério de Minas e Energias
NMME	North American Multi-Model Ensemble
ONS	Operador Nacional do Sistema Elétrico
PCH	Pequena Central Hidrelétrica
PCS	Procedimento Competitivo Simplificado

GLOSSÁRIO

PDE	Plano Decenal de Expansão de Energia
PLD	Preço de Liquidação das Diferenças
PMO	Programa Mensal de Operação Energética
PROINFA	Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica
SIN	Sistema Interligado Nacional
SPE	Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
SRG	Superintendência de Regulação dos Serviços de Geração da ANEEL
UEG	Usina Elétrica a Gás
UHE	Usina Hidrelétrica
UTE	Usina Termoelétrica
ZCAS	Zona de Convergência do Atlântico Sul