

ABRIL 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 março foi o **36º pior do histórico** desde 1931 (91% da MLT do SIN)

Subsistemas continuam em recuperação, exceto o Sul

## Energia Armazenada

% do volume útil

Sudeste: 64,2%

Sul: 46,5%

Nordeste: 96,5%

Norte: 98,8%

**SIN (Brasil) 70,5%**

## 83%

da MLT em  
abril

Espera-se que as  
afluências do SIN fechem  
o mês de abril em torno  
de 83% da MLT

## PLD

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



## 1. DESTAQUES DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN

Dentre os destaques do mês de **abril**, 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.

Em função dos recentes conflitos entre Rússia e Ucrânia e do atual contexto quanto ao abastecimento dos combustíveis em escala global, o ONS solicita o envio da previsão de disponibilidade de geração das usinas térmicas até o final de 2022.

A **energia armazenada** nas bacias do subsistema Sudeste está em 64,2% do volume útil, 46,5% no Sul, 96,5% no Nordeste e 98,8% no Norte.

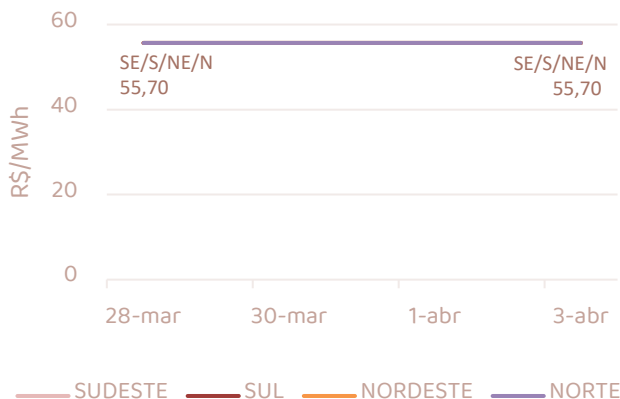
O SIN de forma agregada tem 70,5% da sua capacidade (dados do IPDO do dia 04/04/2022).

A **ENA** atual dos subsistemas Sudeste (82%), Sul (96%), Nordeste (114%) e Norte (128%) representa 99% da MLT em termos de SIN (dados do IPDO do dia 04/04/2022).

Para o SIN como um todo, o mês de **março foi o 36º pior do histórico** (91% MLT) desde 1931 (estimado na REVO do PMO de abril). Espera-se que as afluições do SIN fechem o mês de abril em torno de 83% da MLT.

### PLD MÉDIO DIÁRIO (R\$/MWh)

O PLD médio do mês de março foi de 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
26/03 a 01/04	42,32	42,32	0,00	0,00
02/04 a 08/04	40,15	40,15	0,00	0,00

O CMO médio semanal (RV1-PMO de abril) está equalizado nos submercados Sudeste/Sul e Nordeste/Norte. Em relação à semana anterior, houve uma redução de cerca de 2 R\$/MWh no CMO do SE/CO e S.



## DELIBERAÇÕES DO CMSE

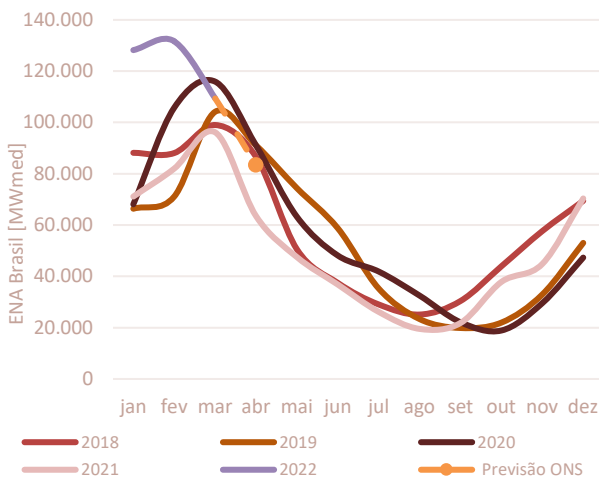
O Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE) se reuniu no dia 9 de março, em caráter ordinário, para avaliar as condições de despacho térmico fora da ordem de mérito no SIN, com o objetivo de atendimento energético da região Sul, cujos níveis de seus reservatórios ainda exigem atenção especial.

Conforme deliberado na reunião extraordinária em fevereiro, o CMSE reforça a determinação aprovada e mantém as limitações de 8 GW médios a um CVU máximo de 375,66 R\$/MWh, apesar das previsões de melhoras nas chuvas para a região Sul do país. Cabe ressaltar que o valor considera tanto as usinas despachadas centralizadamente pelo ONS quanto eventual importação de energia da Argentina e Uruguai.

O MME anunciou, posteriormente à realização do encontro mensal do comitê, o retorno da navegabilidade da hidrovía Tietê-Paraná. A reabertura da hidrovía é um esforço conjunto dos atores do setor envolvidos na gestão das águas do país, em especial o esforço da ANA.

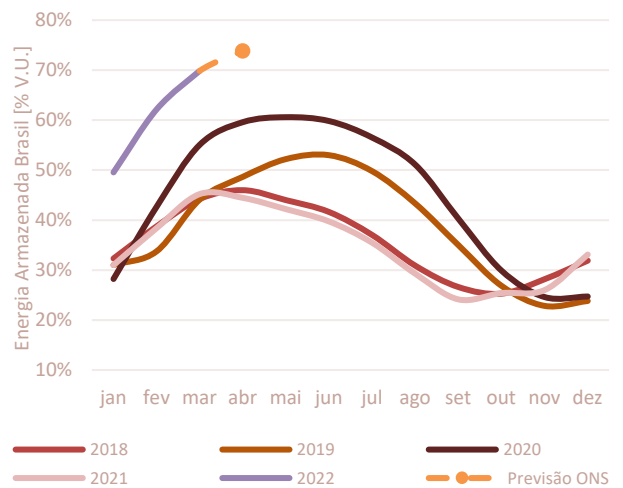
## ENERGIA NATURAL AFLUENTE – ENA

Em março, a ENA do SIN apresentou valores em torno de 131.860 MW médios, com uma projeção para abril de 83.427 MW médios, próximo a média histórica (83% MLT).

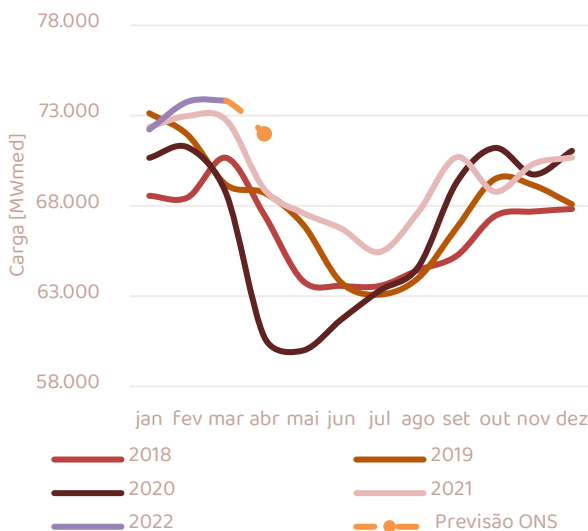


## ENERGIA ARMAZENADA - EArm

O armazenamento do SIN projetado pelo ONS ficou em 74% da capacidade para o final do mês de abril, o maior valor de armazenamento desde 2018.



## CARGA

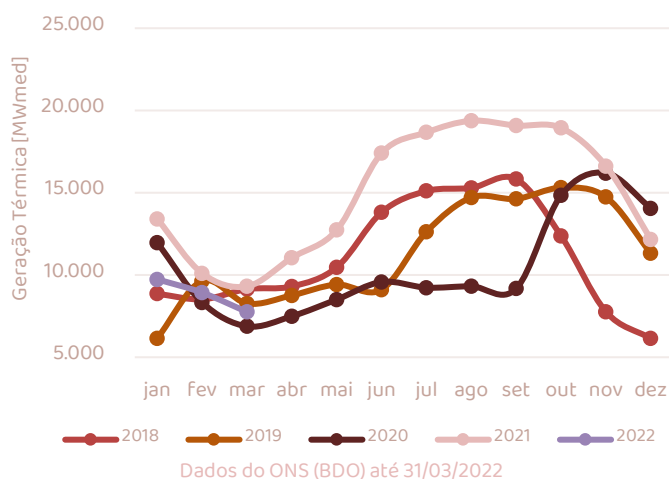


A Carga do SIN em março fechou em 73.820 MW médios, com projeção de 71.984 MW médios para o mês de abril.

A previsão da carga de abril representa um crescimento de 3.100 MW médios em relação à carga do mesmo mês em 2021, um acréscimo de 4,5%.

## 2. DESTAQUES DA OPERAÇÃO ELETROENERGÉTICA

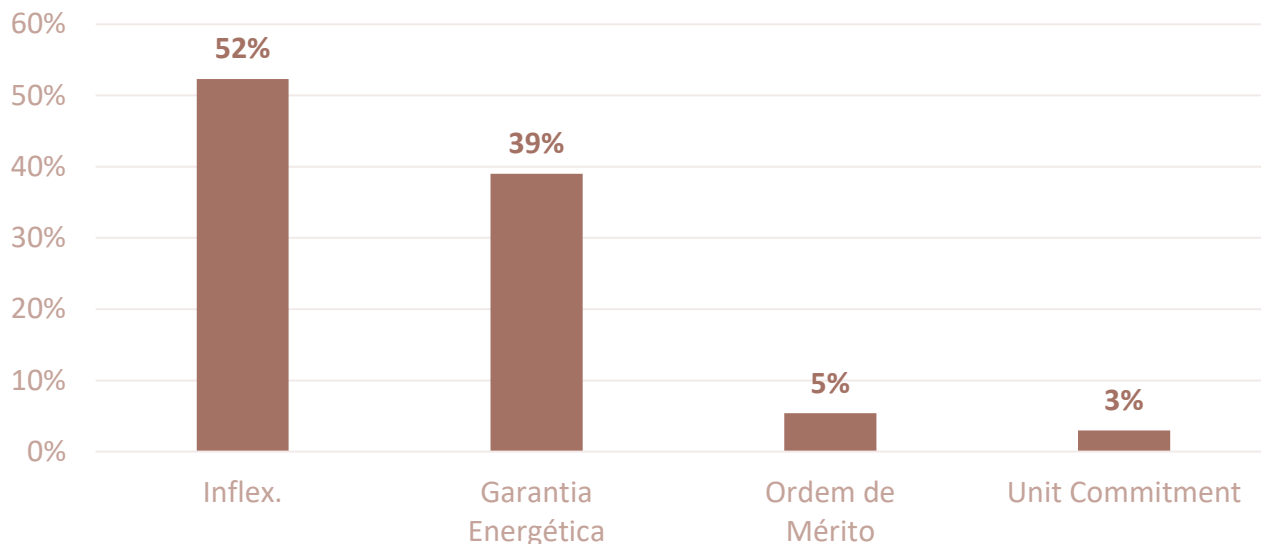
### GERAÇÃO TÉRMICA



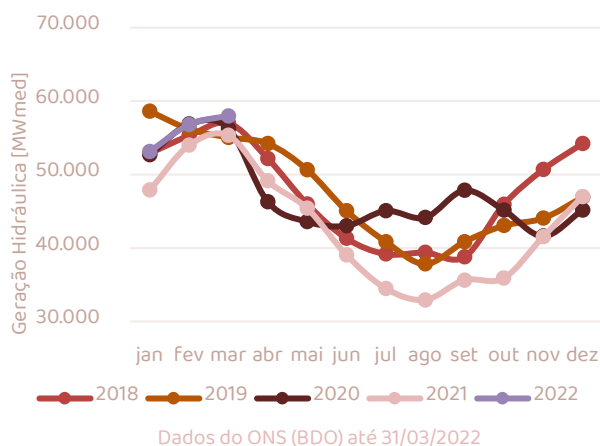
Mês de março com o valor de geração térmica média menor que 2021, totalizando 7.759 MW médios.

### GERAÇÃO TÉRMICA POR TIPO DE DESPACHO

No mês de março, predominou Geração das usinas inflexíveis (52%), seguido pela despacho por Garantia Energética (39%) e pelo despacho por Ordem de Mérito (5%).

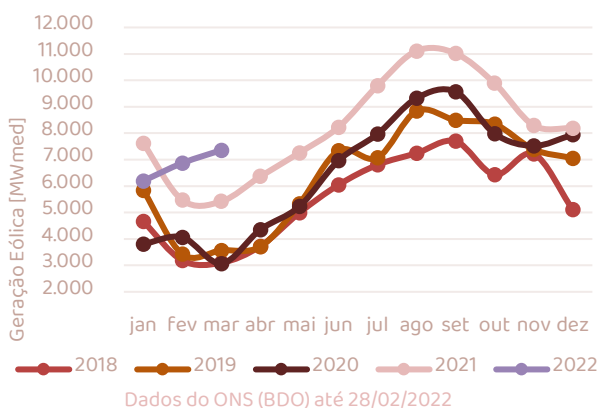


## GERAÇÃO HIDRÁULICA



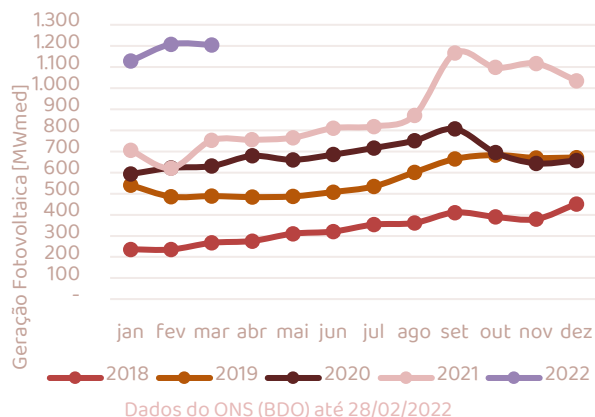
Mês de março com o **maior** valor de geração hidráulica dos últimos cinco anos, totalizando 57.970 MW médios.

## GERAÇÃO EÓLICA



Mês de março com **maior** geração eólica dos últimos cinco anos, totalizando 7.353 MW médios.

## GERAÇÃO SOLAR FOTOVOLTAICA



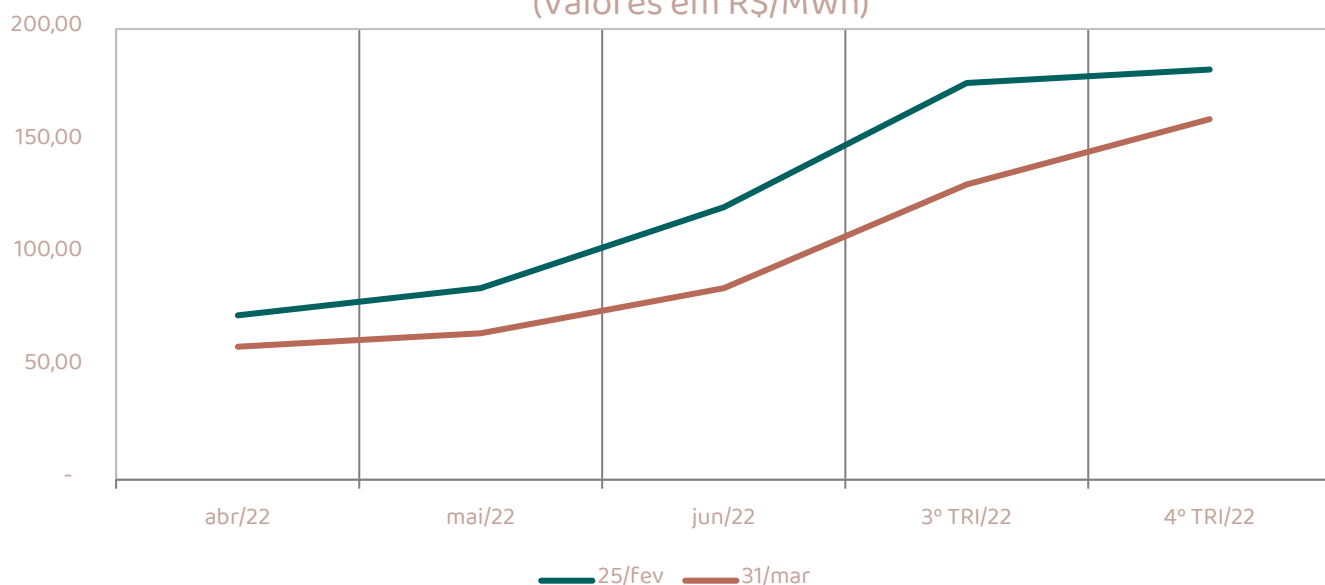
Mês de março com o **maior** valor de geração solar dos últimos cinco anos, totalizando 1.203 MW médios.



## 3. CURVA DE PREÇOS FUTUROS

SE/CO - Convencional - Preço fixo

(Valores em R\$/MWh)



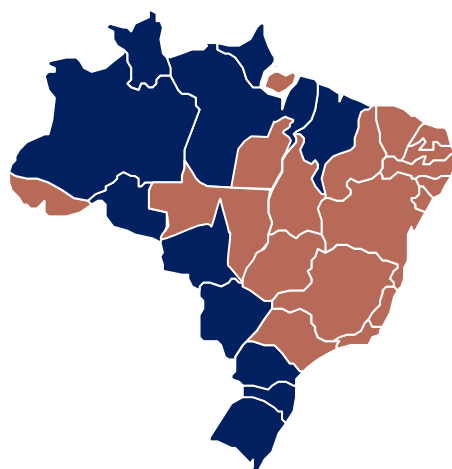
### BBCE

Data base	25/fev	31/mar	%Var
abr/22	73	59	-19,18
mai/22	85	65	-23,53
jun/22	121	85	-29,75
3º TRI/22	176	131	-25,57
4º TRI/22	182	160	-12,09
2023	214	210	-1,87

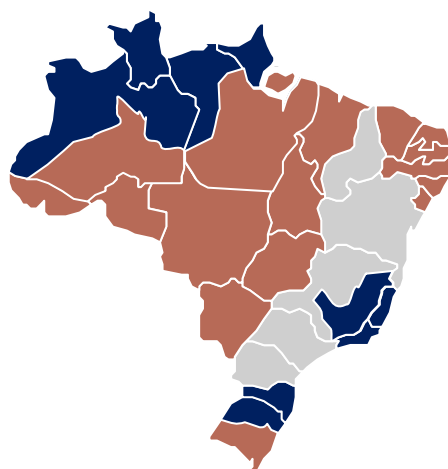
Os preços futuros de energia negociados no Balcão Brasileiro de Comercialização de Energia (BBCE) apresentaram variação negativa em relação a fevereiro por conta da manutenção dos altos níveis de armazenamento do SIN, que se manteve acima de 60% da sua capacidade durante o mês de março.

## 4. DESTAQUES NO TEMPO E CLIMA

### Realizado em Março



### Previsão para Abril



● chuvas **acima**  
da média

● chuvas **na**  
média

● chuvas **abaixo**  
da média

### Destques dos meses de março e abril

- **Março:** chuva abaixo da média na região central do país, especialmente no Sudeste e partes do Centro-Oeste e Nordeste. Região Sul e parte do Norte com chuvas acima da média.
- **Abril:** previsão de chuva abaixo da média na região central do país e em parte da região Norte (bacias do Madeira, Xingu, Tocantins, e partes do Paraná). Chuvas em torno da média sobre a bacia do São Francisco.

### Destques do próximo trimestre

- **Abr/Mai/Jun:** a média dos modelos do NMME indicam **chuvas acima da média na região Norte, parte norte do Centro-Oeste e parte norte do Nordeste.** Na região Sul, as chuvas estão indicadas como 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. 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 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.

### 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 de 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

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

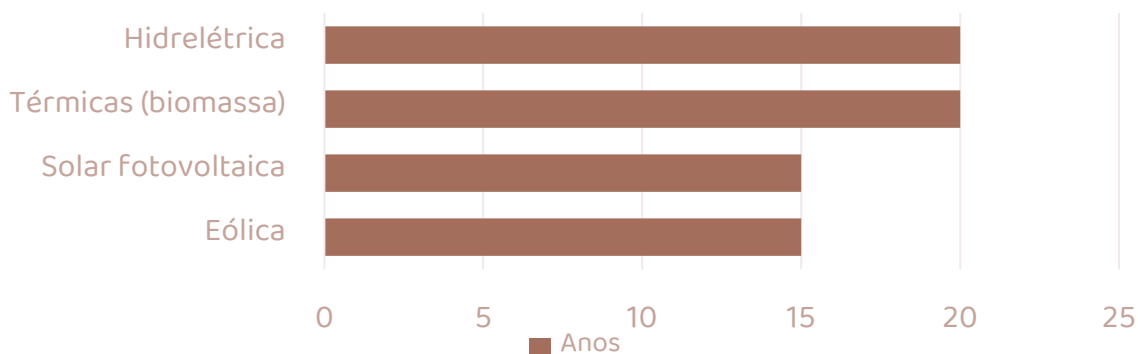
### **Leilão de Energia Nova A-4**

Data do Leilão: 27/05/2022

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

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

Temas	Páginas
Regulação 	<a href="#">17</a> , <a href="#">18</a> , <a href="#">20</a> , <a href="#">21</a> , <a href="#">23</a> , <a href="#">25</a>
CVU 	<a href="#">17</a> , <a href="#">18</a>
Tarifa 	<a href="#">17</a> , <a href="#">18</a> , <a href="#">19</a> , <a href="#">20</a> , <a href="#">22</a> , <a href="#">23</a>
Renováveis 	<a href="#">18</a> , <a href="#">22</a> , <a href="#">23</a> , <a href="#">27</a>
Termelétricas 	<a href="#">25</a> , <a href="#">26</a>
Meteorologia 	<a href="#">26</a> , <a href="#">28</a>



## 6. Atualizações regulatórias

### PORTARIAS

#### **Portaria 039/2022 (MME)**

Autoriza, em caráter excepcional e temporário, a inclusão de custos fixos ao CVU para geração de energia elétrica, de Usinas Termelétricas despacháveis centralizadamente, operacionalmente disponíveis, desde que não possuam Contrato de Comercialização de Energia Elétrica vigente enquanto usufruírem dos termos desta Portaria; e revoga as Portarias Normativas MME 005, de 5 de abril de 2021; e 013, de 2 de junho de 2021.

**Publicação:**  
**28/03/2022**

CVU



#### **Portaria 633/2022 (MME)**

Divulga, para Consulta Pública, o Relatório "Revisão Ordinária de Garantia Física de Energia das Usinas Hidrelétricas - UHEs Despachadas Centralizadamente no Sistema Interligado Nacional - SIN" e a Nota Técnica DPE/SPE 034 de 2022, com o objetivo de discutir a metodologia e a base de dados a serem empregadas na Revisão Ordinária dos Montantes de Garantia Física de Energia das Usinas Hidrelétricas Despachadas Centralizadamente no SIN.

**Publicação:**  
**28/03/2022**

Regulação



#### **Portaria 623/2022 (MME)**

Institui o Comitê Setorial de Monitoramento do Suprimento Nacional de Combustíveis e Biocombustíveis, para gerenciar as questões inerentes ao suprimento de combustíveis e biocombustíveis relacionados aos mercados interno e externo de petróleo, gás natural e derivados, bem como para intensificar o monitoramento da conjuntura energética, em face da atual situação geopolítica, que tem impacto nos fluxos e nas cotações desses energéticos.

**Publicação:**  
**10/03/2022**

Regulação



#### **Portaria 038/2022 (MME)**

Altera a Portaria MME 015, de 2 de julho de 2021, que trata dos repasses da Conta de Consumo de Combustíveis - CCC às distribuidoras de energia elétrica.

**Publicação:**  
**24/03/2022**

Tarifa



## DESPACHOS

### **Despacho 786/2022 (SRG/ANEEL)**

Conhece e, no mérito, concede provimento à solicitação da Termopernambuco S.A para autorizar a utilização do CVU da UTE Termopernambuco no valor citado, a ser aplicado pelo ONS a partir da primeira revisão do PMO após a publicação deste Despacho; e determina à CCEE a utilização do valor do CVU indicado no item "i" para fins de contabilização da geração verificada a partir do mês de fevereiro de 2022.

**Publicação:**  
**24/03/2022**

CVU

### **Despacho 787/2022 (SRG/ANEEL)**

Conhece e, no mérito, concede provimento à solicitação da Usina Termelétrica 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; determina à CCEE a utilização do valor de CVU para fins de contabilização da geração verificada na usina citada, nos meses de fevereiro e março de 2022; bem como determina que a CCEE efetue o ajuste financeiro no valor citado, conforme condições detalhadas.

**Publicação:**  
**24/03/2022**

CVU

### **Despacho 598/2022 (ANEEL)**

Conhece e, no mérito, nega provimento ao requerimento administrativo interposto pela CCEE para alteração do Submódulo 1.6 dos Procedimentos de Comercialização, que trata da comercialização varejista, com vistas à habilitação condicionada de instituições financeiras.

**Publicação:**  
**18/03/2022**

Regulação

### **Despacho 648/2022 (SGT/ANEEL)**

Fixa os valores das quotas de custeio referentes ao PROINFA, para maio de 2022, relativos às concessionárias do serviço público de transmissão de energia elétrica, que atendam consumidor livre e/ou autoprodutor da rede básica do Sistema Interligado Nacional.

**Publicação:**  
**14/03/2022**

Renováveis

### **Despacho 859/2022 (SGT/ANEEL)**

Fixa, para os consumidores inscritos na Tarifa Social de Energia Elétrica - TSEE, a bandeira tarifária Verde com vigência no mês de abril de 2022.

**Publicação:**  
**31/03/2022**

Tarifa

## DESPACHOS

### **Despacho 860/2022 (SGT/ANEEL)**

Fixa os valores da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias, para fins da liquidação das operações do mercado de curto prazo junto à CCEE, referente à contabilização de fevereiro de 2022.

### **Despacho 840/2022 (SGT/ANEEL)**

Fixa a Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE para os agentes de distribuição de energia elétrica que passaram por atualização tarifária no mês de março de 2022.

### **Despacho 636/2022 (ANEEL)**

Conhece e, no mérito, concede provimento ao requerimento administrativo interposto pelas empresas relacionadas, com vistas à alteração das datas do início de vigência dos CUST firmados junto ao ONS para as Usinas Fotovoltaicas citadas; bem como autoriza o ONS a realizar o aditamento dos CUST e a recontabilização dos Encargos de Uso do Sistema de Transmissão - EUST, de modo a refletir os impactos da alteração das datas de início de vigência dos CUST nos pagamentos futuros a serem realizados pelas referidas empresas.

### **Despacho 647/2022 (SGT/ANEEL)**

Fixa os valores das quotas referentes ao encargo da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE, para o mês de janeiro de 2022, relativos às concessionárias de transmissão, que atendam consumidor livre e/ou autoprodutor com unidade de consumo conectada às instalações da Rede Básica do Sistema Interligado Nacional.

### **Despacho 593/2022 (SGT/ANEEL)**

Fixa os valores da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias, para fins da liquidação das operações do mercado de curto prazo junto à CCEE, referente à contabilização de janeiro de 2022.

### **Despacho 594/2022 (SGT/ANEEL)**

Fixa, para os consumidores inscritos na Tarifa Social de Energia Elétrica – TSEE, a bandeira tarifária Verde com vigência no mês de março de 2022.

**Publicação:**  
**31/03/2022**

Tarifa



**Publicação:**  
**29/03/2022**

Tarifa



**Publicação:**  
**25/03/2022**

Tarifa



**Publicação:**  
**14/03/2022**

Tarifa



**Publicação:**  
**04/03/2022**

Tarifa



**Publicação:**  
**04/03/2022**

Tarifa





## DESPACHOS

### **Despacho 591/2022 (SGT/ANEEL)**

Fixa a Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica - TFSEE para os agentes de distribuição de energia elétrica que passaram por atualização tarifária no mês de fevereiro de 2022.

**Publicação:**  
**04/03/2022**

Tarifa



## RESOLUÇÕES

### **Resolução 1009/2022 (ANEEL)**

Estabelece as regras atinentes à contratação de energia pelos agentes nos ambientes de contratação regulado e livre.

**Publicação:**  
**30/03/2022**

Regulação



### **Resolução 1006/2022 (ANEEL)**

Aprova a revisão 7.0 do Submódulo 1.1 "Adesão à CCEE" dos Procedimentos de Comercialização, e altera o Despacho ANEEL 2.463 de 25 de agosto de 2020.

**Publicação:**  
**24/03/2022**

Regulação



### **Resolução 1007/2022 (ANEEL)**

Aprova as Regras de Comercialização de Energia Elétrica aplicáveis ao Sistema de Contabilização e Liquidação - SCL; altera o caput do art. 1º da Resolução Normativa ANEEL 946, de 5 de outubro de 2021; e revoga parcial ou integralmente os atos relacionados.

**Publicação:**  
**22/03/2022**

Regulação



### **Resolução 1008/2022 (ANEEL)**

Dispõe sobre a Conta Escassez Hídrica, as operações financeiras, a utilização do encargo tarifário da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE para estes fins e os procedimentos correspondentes.

**Publicação:**  
**18/03/2022**

Regulação



## TOMADAS DE SUBSÍDIOS

### **Tomada 005/2022 (ANEEL)**

Obter subsídios acerca da relevância de bases de dados da ANEEL para os cidadãos, com vistas à elaboração do Plano de Dados Abertos (PDA) 2022-2024.

**Prazo:**  
**07/04/2022**

Regulação



### **Tomada 002/2022 (ANEEL)**

Obter subsídios adicionais para a revisão do Submódulo 2.3 do Proret - Base de Remuneração Regulatória das distribuidoras de energia elétrica.

**Prazo:**  
**17/06/2022**

Regulação





## CONSULTAS PÚBLICAS

### **Consulta Pública nº 009/2022 (ANEEL)**

Aprimoramento da revisão da RAP dos contratos de concessão de transmissão de energia elétrica relativos aos empreendimentos licitados com data de revisão em julho de 2022.

**Prazo:**  
**13/05/2022**

Regulação



### **Consulta Pública nº 008/2022 (ANEEL)**

Aprimoramento da proposta de regulamentação do Art. 1º do Decreto 10.893/2021, referente à dispensa de exigência de informação de acesso para concessão de outorgas de autorizações.

**Prazo:**  
**13/04/2022**

Regulação



### **Consulta Pública nº 007/2022 (ANEEL)**

Aperfeiçoamento da minuta de norma consolidada que trata da temática "Compartilhamento de Infraestrutura".

**Prazo:**  
**06/05/2022**

Regulação



### **Consulta Pública nº 006/2022 (ANEEL)**

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 124/2022 (MME)**

Apresentação da minuta de edital para qualificação de projetos para execução de poço transparente em reservatório de baixa permeabilidade de petróleo e gás natural.

**Prazo:**  
**29/04/2022**

Regulação



### **Consulta Pública nº 123/2022 (MME)**

Apresentação da proposta de configuração de referência, as premissas, a metodologia e o critério detalhados no Relatório elaborado pelos representantes da EPE e do MME, que define a abrangência da revisão ordinária de garantia física de energia.

**Prazo:**  
**11/04/2022**

Regulação



### **Consulta Pública nº 073/2021 (ANEEL)**

Avaliação de Impacto Regulatório (AIR) e da 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**

Regulação



## CONSULTAS PÚBLICAS

### **Consulta Pública nº 039/2022 (ANEEL)**

Obter subsídios para o aprimoramento do relatório de Análise de Impacto Regulatório – AIR que trata do 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:**  
**13/05/2022**

Tarifa



### **Consulta Pública nº 122/2022 (MME)**

Consulta Pública referente à proposta de revisão da Portaria nº 419/GM/MME, de 20 de novembro de 2019, que regulamenta a emissão, a escrituração, o registro, a negociação e a aposentadoria do Crédito de Descarbonização (CBIO) da Política Nacional de Biocombustíveis (RenovaBio), instituída pela Lei nº 13.576, de 26 de dezembro de 2017.

**Prazo:**  
**08/04/2022**

Renováveis



## MEDIDAS PROVISÓRIAS

### **Medida Provisória nº 1078/2021 (Congresso)**

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

**Prazo:**  
**22/05/2022**

Tarifa



## PROJETOS DE LEI

### **Projeto de Lei 548/2022 (Câmara)**

Institui a política nacional de incentivo ao uso de Biomassa para a geração de energia.

Última

tramitação:  
23/03/2022

Regulação



### **Projeto de Lei 562/2022 (Câmara)**

Obriga empresas concessionárias de fornecimento de energia elétrica no país a praticar a tarifa social de energia elétrica independentemente de solicitação do consumidor e dá outras providências.

Última

tramitação:  
29/03/2022

Tarifa



### **Projeto de Lei 553/2022 (Câmara)**

Institui o Programa de Financiamento de Energia Limpa (PFEL), que cria linhas especiais de crédito destinadas à aquisição e instalação de sistemas geradores fotovoltaicos classificados como tipo A, aerogeradores de até 100kw e coletores solares para aquecimento de água.

Última

tramitação:  
24/03/2022

Renováveis



### **Projeto de Lei 691/2022 (Câmara)**

Altera a Lei nº 12.187, de 29 de dezembro de 2009, para estabelecer objetivos de maximização da participação de fontes renováveis na matriz energética brasileira.

Última

tramitação:  
01/04/2022

Renováveis



### **Projeto de Lei 506/2022 (Câmara)**

Dispõe sobre o direcionamento de crédito para aquisição de veículos movidos a propulsão elétrica.

Última

tramitação:  
23/03/2022

Renováveis





## 6. ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

### CRONOGRAMA

	Dezembro	Janeiro	Fevereiro	Março	Abril	Maiο	Junho
<a href="#"><u>Medida Provisória nº 1078/2021 (Congresso)</u></a>					13/12 a 22/05		
<a href="#"><u>Tomada 005/2022 (ANEEL)</u></a>				07/02 a 07/04			
<a href="#"><u>Tomada 002/2022 (ANEEL) Etapa 1</u></a>			07/02 a 21/02				
<a href="#"><u>Tomada 002/2022 (ANEEL) Etapa 2</u></a>				07/02 a 09/05			
<a href="#"><u>Tomada 002/2022 (ANEEL) Etapa 3</u></a>						10/05 a 17/06	
<a href="#"><u>Consulta Pública nº 009/2022 (ANEEL)</u></a>					30/03 a 13/05		
<a href="#"><u>Consulta Pública nº 008/2022 (ANEEL)</u></a>					30/03 a 13/04		
<a href="#"><u>Consulta Pública nº 007/2022 (ANEEL)</u></a>					23/03 a 06/05		
<a href="#"><u>Consulta Pública nº 006/2022 (ANEEL)</u></a>				24/02 a 11/04			
<a href="#"><u>Consulta Pública nº 124/2022 (MME)</u></a>					30/03 a 29/04		
<a href="#"><u>Consulta Pública nº 123/2022 (MME)</u></a>					28/03 a 11/04		
<a href="#"><u>Consulta Pública nº 073/2021 (ANEEL)</u></a>			02/12 a 18/04				
<a href="#"><u>Consulta Pública nº 039/2022 (ANEEL)</u></a>					30/03 a 13/05		
<a href="#"><u>Consulta Pública nº 122/2022 (MME)</u></a>					10/03 a 08/04		

## 7. NOTÍCIAS

Regulação



### **EFEITOS DA CRISE HÍDRICA VÃO DURAR ANOS, DIZ EX-DIRETOR DA ANEEL**

Edvaldo Santana, ex-diretor da ANEEL, afirma que consumidores pagarão por 5 anos os custos da crise hídrica de 2021. Além disso, a bandeira tarifária de Escassez Hídrica vigora até abril deste ano e os consumidores também pagam pela Conta COVID, para diluir o reajuste de tarifas e dar liquidez às distribuidoras.

### **REVISÃO DA GARANTIA FÍSICA DE UHES ENTRA EM CONSULTA PÚBLICA**

O MME iniciou uma consulta pública referente à revisão ordinária da garantia física de usinas hidrelétricas despachadas pelo ONS, excluindo as usinas da Eletrobras, que terão seus valores definidos em processo específico. Os novos montantes irão vigorar a partir de jan/ 2023.

### **MME ALTERA PRAZO DAS DIRETRIZES PARA AS UTES MERCHANT**

Com o objetivo de garantir o pleno atendimento aos consumidores de energia elétrica, o CMSE publicou a Portaria Normativa nº 39, prorrogando para abril de 2023 as diretrizes sobre inclusão excepcional de custos fixos nos custos variáveis de UTEs despacháveis centralizadamente, operacionalmente disponíveis e sem contrato de comercialização de energia vigente.

### **GERADOR TERÁ QUE ASSUMIR RISCOS NA DISPUTA POR ACESSO À REDE**

A regulamentação do artigo 1º do Decreto 10.893/2021 está em consulta pública e a ANEEL propõe que a emissão de outorgas de empreendimentos renováveis protocolados até 2 de março estejam dispensadas da informação de acesso e condicionadas à declaração formal do empreendedor, reconhecendo os riscos assumidos.

### **SETOR DEFENDE PLENA COMPETIÇÃO NA DISPUTA POR ACESSO À TRANSMISSÃO**

O MME recebeu recomendações sobre leilão da margem de escoamento para acesso de geradores à rede de transmissão, previsto no Decreto 10.893/2021. Consultorias e associações defendem a definição de critérios claros que garantam plena competição e acesso isonômico dos agentes.

### **PLEITO PARA POSTERGAÇÃO DA CUST É NEGADO EM NOVA DECISÃO DA AGÊNCIA CONTRA RESERVA DE CONEXÃO**

O pleito de geradoras eólicas e solares para postergação provisória do pagamento da Contrato de Uso do Sistema de Transmissão (CUST) foi negado pela ANEEL, que ainda está analisando seus pedidos de alteração de cronograma de implantação das usinas. A ANEEL alega que o pagamento da CUST não depende da entrada em operação e sim do acesso ao sistema de transmissão.

Termelétricas



### **PETRÓLEO SOBE APESAR DE AVALIAÇÕES DE LIBERAR RESERVAS DE EMERGÊNCIA**

A continuidade da invasão russa à Ucrânia leva ao crescimento dos preços de petróleo, mesmo que a liberação de reservas emergenciais para contenção de preço seja potencialmente iminente. A turbulência geopolítica traz novos desafios à OPEP. Diversas empresas encerram também suas operações na Rússia.



## Termelétricas

### **ONS PEDE INFORMAÇÕES SOBRE DISPONIBILIDADE DE UTES PARA 2022, DE OLHO NA CRISE GLOBAL DE ABASTECIMENTO**

ONS solicita informações dos agentes sobre a disponibilidade das UTEs ao longo de 2022, para entender eventuais impactos das sanções energéticas impostas à Rússia. As geradoras termelétricas deverão enviar ao ONS, até 4 de abril, a disponibilidade prevista para suas usinas durante todo o ano de 2022.

### **PMO: GERAÇÃO TÉRMICA NO BRASIL CONTINUA EM QUEDA E SOMA 6,57 GW MÉDIOS EM MARÇO**

Durante o mês de março, não houve necessidade de importar energia da Argentina e do Uruguai e a geração por garantia energética foi na ordem de 2,9 GWmed. Desde setembro de 2021, esse foi o menor montante de geração térmica e importação.

### **ENEVA E PETRORECÔNCAVO JUNTAS NA DISPUTA POR 28 CAMPOS NA BAHIA**

Eneva e Petrorecôncavo formam um consórcio para disputar a compra de 28 campos de produção de petróleo e gás onshore na Bahia. A Petrorecôncavo está prevista para ser a operadora dos projetos. Fazem parte do polo também infraestruturas de movimentação e processamento de petróleo e gás natural.

### **MME APROVA INCENTIVOS FISCAIS PARA UTES A GÁS E PROJETOS DE TRANSMISSÃO**

Novos projetos de geração térmica no país, que somam quase 170 MW, e de transmissão de energia elétrica foram enquadrados no REIDI pelos incentivos fiscais aprovados pelo MME. Além disso, foi divulgada consulta pública para regulamentar a emissão, registro e negociação dos CBios (Créditos de Descarbonização do RenovaBio). A ANP autorizou a construção do Gasig, gasoduto de 11 km de extensão no RJ e a importação de GNL pela UTE GNA I.

### **CADE APROVA COMPRA DA GASPETRO PELA COMPASS; ENTIDADES DE CONSUMIDORES DE GÁS QUESTIONAM**

A compra da Gaspetro da Petrobras pela Compass, do grupo Cosan, foi aprovada pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE). A Associação Brasileira de Grandes Consumidores Industriais (Abrace) e outras associações do setor de gás acreditam que a operação cria um novo agente dominante no mercado.

### **CRISE HÍDRICA E VACINA FAZEM MERCADO DE GÁS CRESCER 29% NO BRASIL EM 2021**

Fatores como o acionamento termelétrico durante a crise hídrica, a recuperação econômica e a relativa melhora na questão da pandemia impulsionaram o mercado brasileiro de gás natural, crescendo 28,8% em 2021 em relação ao ano anterior. Isso equivale a 76 milhões de m<sup>3</sup> por dia, de acordo com a Associação Brasileira das Empresas Distribuidoras de Gás Canalizado (Abegás).

## Meteorologia

### **ABRIL TERÁ COMPORTAMENTO DE PERÍODO ÚMIDO, AVALIA CLIMATEMPO**

Para as primeiras semanas de abril, espera-se a entrada de frentes frias e chuvas intensas na região Sul, que ainda apresenta os menores armazenamentos do SIN. Nesse mês costuma iniciar uma transição para o período seco, que geralmente começa final de outubro. Então podem ocorrer eventos tanto de período seco, quanto do período úmido. As perspectivas são de um mês de abril com características mais úmidas.





## **ORGANIZAÇÃO INTERNACIONAL QUER INCENTIVAR TECNOLOGIA PARA COMERCIALIZAÇÃO DE METANO EM HIDRELÉTRICAS BRASILEIRAS**

O Laboratório Global de Inovação em Finanças Climáticas (Lab) pretende acelerar e desenvolver 7 instrumentos selecionados. Um deles é o Mecanismo de Captura de Reserva de Metano, proposta é brasileira das empresas Open Hydro e Bluemethane, que visa capturar metano liberada na operação de usinas hidrelétricas. Reservatórios sem geração de energia e águas de arrozais também são ricas em metano e podem se aproveitar do instrumento. O gás pode ser aproveitado como biogás e energia limpa e gerar créditos de carbono.

## **GOVERNO LANÇA 'METANO ZERO', PROGRAMA DE INCENTIVO AOS BIOCOMBUSTÍVEIS, ALINHADO À COP26**

Lançado dia 21 de março pelo governo federal, o Programa Metano Zero busca incentivar a produção e uso de biometano oriundo de resíduos urbanos e agricultura, isentando seus produtores de impostos e engajando a iniciativa com mercados de créditos de carbono. O objetivo do programa é a redução da dependência de combustíveis fósseis, alinhando-se com compromissos assumidos pelo Brasil na COP 26, no final de 2021.

## **GUERRA PODE ACELERAR TRANSIÇÃO ENERGÉTICA GLOBAL**

Especialistas apontam que a interrupção do suprimento russo pode levar, inicialmente, à substituição por carvão, o que, contudo, requererá aceleração das estratégias já desenhadas para os países europeus, compromissados com metas de descarbonização. Para o Brasil, é possível que a produção de gás nacional seja favorecida.

## **SHELL ANUNCIA 17 GW EM EÓLICAS OFFSHORE NO BRASIL**

O processo de licenciamento ambiental de seis projetos *offshore* da Shell Brasil já foi iniciado no IBAMA, Instituto Brasileiro de Meio Ambiente e Recursos Naturais, fazendo da Shell a empresa com a maior capacidade em licenciamento no Brasil. Hoje, toda a capacidade *onshore* brasileira totaliza 21 GW.

## **CONTRATOS DE ENERGIA EÓLICA E SOLAR NO MERCADO LIVRE CRESCEM 37% EM 2021**

O volume de energia renovável (eólica e solar) contratado no mercado livre cresceu 37% entre janeiro de 2021 e fevereiro de 2022. Em 2020, esse crescimento foi ainda mais acelerado, chegando a 2,6 vezes. Muitas empresas migraram para o ACL, devido à redução de demanda de energia em leilões regulados.

## **MINISTÉRIO APROVA INCENTIVOS FISCAIS PARA PROJETOS DE GERAÇÃO DE ENERGIA SOLAR**

Projetos fotovoltaicos foram enquadrados em regime prioritário, de modo a ter incentivos fiscais aprovados, o que permite a emissão de debêntures para financiamento dos empreendimentos.

## **ISA CTEEP AVANÇA COM PROJETO DE BATERIAS EM LARGA ESCALA**

A transmissora Isa Cteep formou consórcio com a You.On Energia, especializada em sistemas de armazenamento, e TS Infraestrutura, que executa obras de engenharia, com o objetivo de receber um sistema de armazenamento de 30 MW na subestação Registro (SP). O objetivo é dar suporte ao aumento pontual de carga no Litoral Sul Paulista no verão.



## 8. CURIOSIDADES

### Você sabe o que são Rios Voadores?

Rios voadores são as massas úmidas de ar que vêm do oceano e são responsáveis por boa parte das chuvas que ocorrem na América do Sul.

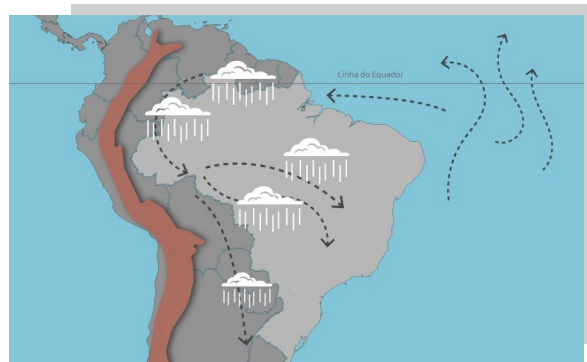
A Floresta Amazônica, nesse caso, funciona como uma bomba, atraindo para o continente a umidade evaporada do oceano Atlântico. Essa umidade cai em forma de chuva na floresta que, por sua vez, devolve umidade para o ar através do processo de evapotranspiração de sua vegetação.

A massa de ar úmida decorrente desse processo migra em direção a oeste, onde esbarra com o relevo da Cordilheira dos Andes. Lá, uma parte dessa umidade precipita em forma de chuva, abastecendo as cabeceiras dos corpos d'água que formam o Rio Amazonas.

O restante da massa úmida segue se deslocando na direção sul, passando para as regiões Centro-Oeste, Sudeste e Sul do país, além de levar água "voadora" para outros países da América do Sul. Junto com a Cordilheira dos Andes, a Floresta Amazônica tem papel fundamental no regime climático e hidrometeorológico de todo o subcontinente. É um processo contínuo em que o ar segue sendo "recarregado" por umidade.

A água evaporada na floresta tem a mesma ordem de grandeza que a vazão do próprio Rio Amazonas, em torno de 200 mil m<sup>3</sup>/s, podendo superá-la. O Instituto Nacional de Pesquisas Amazônicas demonstra que uma árvore grande, com copa em torno de 20m de diâmetro, pode bombear em torno de 1.000L de água para atmosfera em um dia.

A chuva que precipita na região central do país, mas especificamente no Cerrado, abastece bacias importantíssimas como: Amazônica, Tocantins-Araguaia, São Francisco, Paraná e Paraguai.



Esse regime hidrológico leva água para regiões que, naturalmente, tenderiam a se tornar desérticas. Os Rios Voadores são o motivo pelo qual a região centro-sul da América do Sul é verde e úmida, região que representa 70% do PIB do subcontinente. Certamente, se não houvesse disponibilidade hídrica nesses locais, esses números seriam menores.

O regime garante água para a manutenção dos ecossistemas, plantações e vazões nos rios. Essa água também abastece nossos reservatórios e essa reserva é utilizada para agricultura irrigada, abastecimento humano e animal, viabilização de transporte fluvial para escoamento de grãos e até mesmo turismo. Possibilitam também a geração de energia limpa nas nossas usinas hidrelétricas.

Os Rios Voadores podem ser deslocados, dependendo da anomalia de temperatura no oceano Pacífico (El Niño ou La Niña). Desmatamento e mudança do uso do solo levam, contudo, à redução da quantidade de água transportada.

Em resumo, a bomba de umidade da Floresta Amazônica é direta ou indiretamente responsável por diversas atividades econômicas no país. Sua preservação e conservação deveriam ser prioridade não só ambiental e climática, mas também social e econômica.

# GLOSSÁRIO

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
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
OPEP	Organização dos Países Exportadores de Petróleo
PCH	Pequena Central Hidrelétrica
PCS	Procedimento Competitivo Simplificado
PDE	Plano Decenal de Expansão de Energia



# GLOSSÁRIO

PLD	Preço de Liquidação das Diferenças
PMO	Programa Mensal de Operação Energética
PROINFA	Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica
RAP	Receita Anual Permitida
SIN	Sistema Interligado Nacional
SGT	Superintendência de Gestão Tarifária
SPE	Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
SRG	Superintendência de Regulação dos Serviços de Geração da ANEEL
UHE	Usina Hidrelétrica
UTE	Usina Termoelétrica
ZCAS	Zona de Convergência do Atlântico Sul