

NOVEMBRO 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 para o 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 outubro foi o **39º pior do histórico** (93% MLT do SIN) desde 1931

Os subsistemas apresentaram recuperação, exceto o Nordeste

## Energia Armazenada

% do volume útil

Sudeste: 18,6%

Sul: 52,9%

Nordeste: 36,4%

Norte: 45,8%

**SIN (Brasil) 25,5%**

## 99%

da MLT em  
novembro

Espera-se que as  
afluências do SIN fechem  
o mês de novembro em  
torno de 99% da MLT

## PLD

Preço médio em outubro foi  
abaixo de 250 R\$/MWh em  
todos os submercados



## 1. DESTAQUES DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN

Dentre os destaques do mês de **outubro**, 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 no Sul.

Mantida a **redução do CMO para 94,09 R\$/MWh** em todos os submercados para a semana operativa de 30/10 a 05/11, influenciado principalmente pela melhor expectativa nas afluências.

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

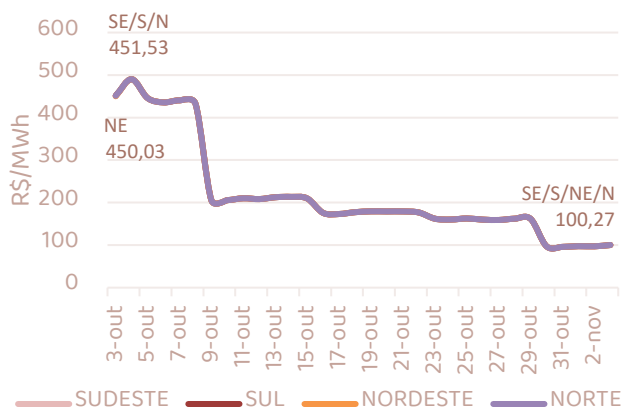
A **energia armazenada** nas bacias do subsistema Sudeste está em 18,6% do volume útil, 52,9% no Sul, 36,4% no Nordeste e 45,8% no Norte. O SIN de forma agregada tem 25,5% da sua capacidade (dados do IPDO do dia 02/11/2021).

A **ENA** atual dos subsistemas Sudeste (93%), Sul (79%), Nordeste (53%) e Norte (62%) estão abaixo da MLT (dados do IPDO do dia 02/11/2021).

Para o SIN como um todo, o mês de **outubro foi o 39º pior do histórico** (93% MLT) desde 1931 (estimado na REVO do PMO de Novembro). Espera-se que as afluências do SIN fechem o mês de novembro em torno de 99% 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 referente aos últimos 30 dias. A média do mês de outubro foi abaixo de 250 R\$/MWh para todos os submercados.



### CUSTO MARGINAL DA OPERAÇÃO (R\$/MWh)

SEMANA	SUDESTE	SUL	NORDESTE	NORTE
23/10 a 29/10	161,01	161,01	161,01	161,01
30/10 a 05/11	<b>94,09</b>	<b>94,09</b>	<b>94,09</b>	<b>94,09</b>

O CMO médio semanal (PMO de novembro) está equalizado nos submercados Sudeste, Sul, Norte e Nordeste. Em relação à semana anterior, houve uma redução de cerca de 67 R\$/MWh, resultado principalmente pela melhora nas afluências.

## DELIBERAÇÕES DO CMSE/CREG

O CMSE (Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico) continua avaliando as condições de suprimento eletroenergético do Sistema Interligado Nacional (SIN), em decorrência das piores afluências para o SIN no período de maio de 2021 a outubro de 2021 (65% MLT) em 91 anos de histórico.

No mês de outubro foram observadas precipitações em diversas regiões do País, destacadamente no Sul e no Sudeste. Como resultado, ocorreu uma recuperação dos armazenamentos do SIN em outubro superior ao esperado no final de setembro.

Foi discutido que as previsões apontam uma transição para o período úmido dentro dos padrões usuais. Apesar das previsões, permanece a situação de atenção com monitoramento permanente pelo Comitê, com base nos estudos prospectivos elaborados pelo ONS e acompanhamento das medidas extraordinárias já aplicadas, fundamentais para a garantia da segurança do atendimento ao SIN.

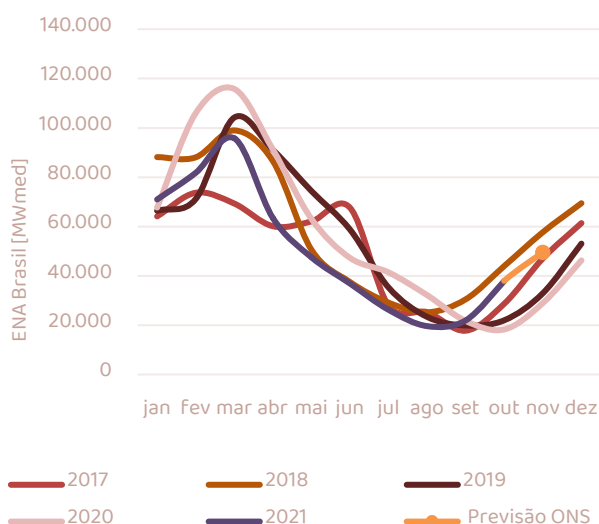
Levando em consideração os resultados discutidos e a necessidade de enfrentamento da conjuntura atual, o CMSE definiu estratégias adicionais, que contemplaram destacadamente:

- **Permanência de flexibilizações hidráulicas** nas usinas hidrelétricas Jupia e Porto Primavera entre os meses de novembro/2021 e fevereiro/2022.
- Definição de diretrizes para **otimização dos recursos** não despachados centralizadamente a partir da modulação de sua geração alinhada às necessidades sistêmicas para atendimento à demanda máxima do SIN.
- Necessidade de apresentação de **estudos para operação da usina hidrelétrica Belo Monte** no período úmido do **ano 2022**, tendo em vista os ganhos de geração estimados e benefícios sistêmicos.
- **Homologação de ofertas adicionais recebidas no âmbito das Portarias Normativas MME nº 17/2021 e 22/2021**, para acompanhamento das condições de atendimento ao SIN, totalizando 963 MW de oferta adicional e valores máximos superiores a 600 MW de redução de demanda em outubro no SIN.



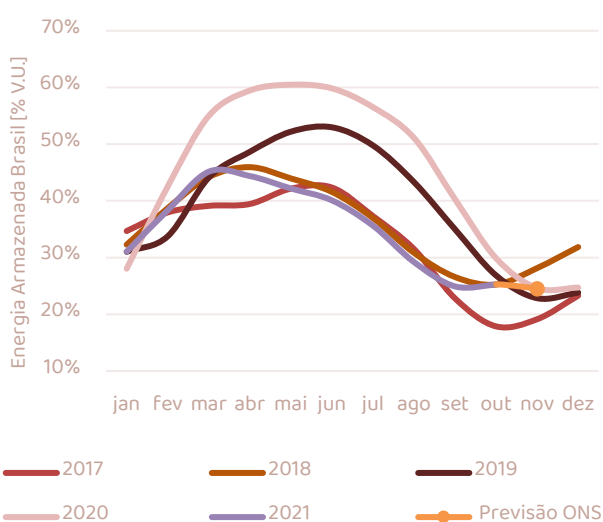
## ENERGIA NATURAL AFLUENTE

Em outubro, a ENA do SIN apresentou valores em torno de 37.954 MW médios, com uma projeção para novembro de 49.495 MW médios, bem próximo da média histórica (99% MLT).

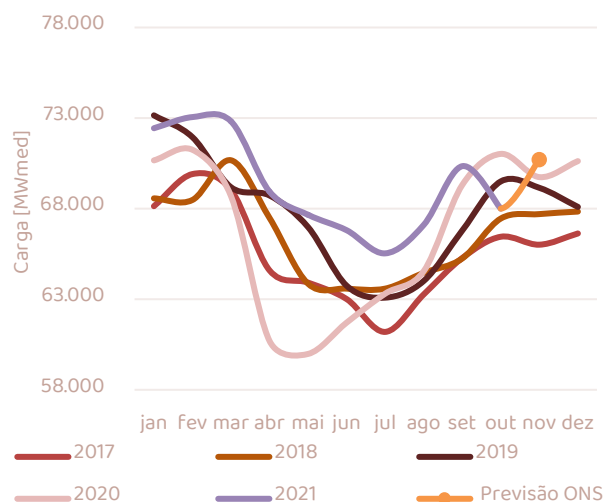


## ENERGIA ARMAZENADA

O armazenamento do SIN projetado pelo ONS ficou em 25% da capacidade para o final do mês de novembro, similar ao valor do armazenamento no mesmo período de 2017.



## CARGA

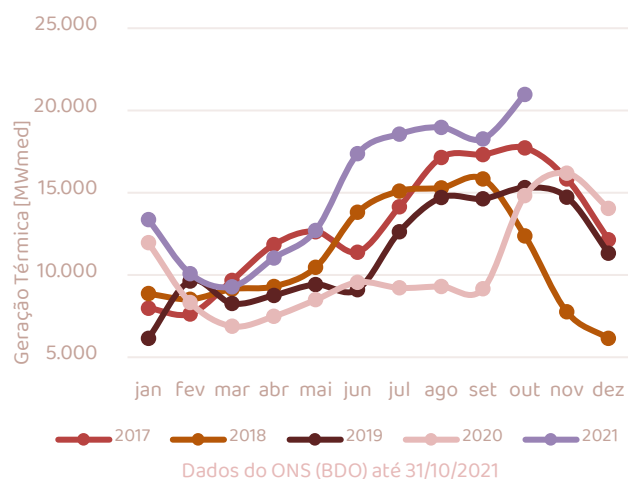


Em outubro, a carga do SIN em outubro fechou em 67.987 MW médios, com projeção de 70.690 MW médios para o mês de novembro, sendo o maior patamar de carga dos últimos cinco anos.

A previsão da carga de novembro representa um aumento de 989 MW médios em relação à carga do mesmo mês em 2020, um acréscimo de 1,4%.

## 2. DESTAQUES DA OPERAÇÃO ELETROENERGÉTICA

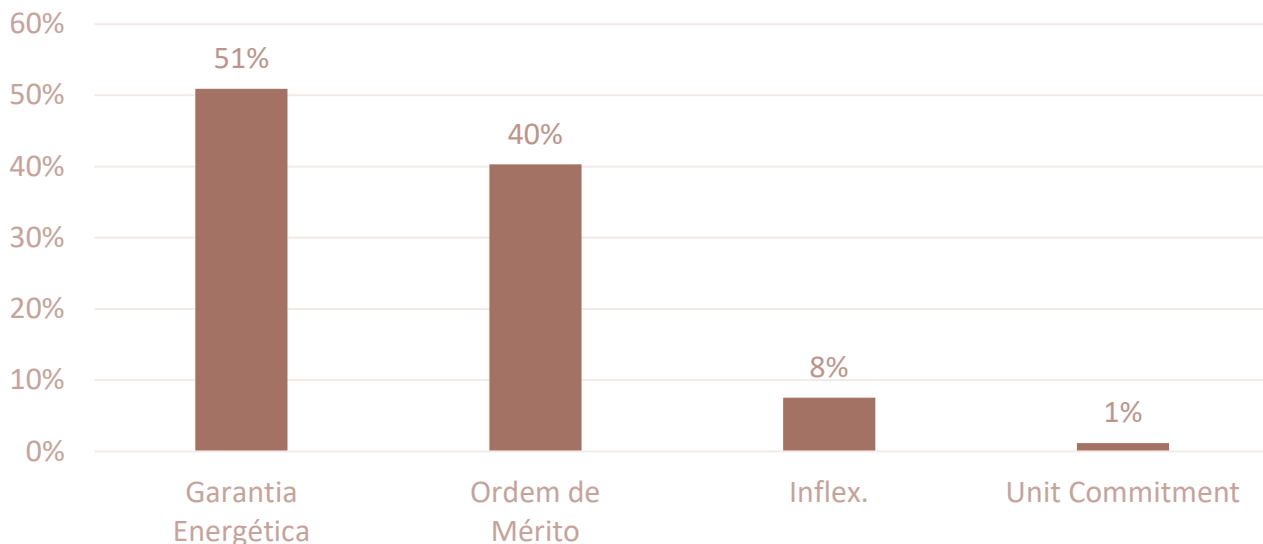
### GERAÇÃO TÉRMICA



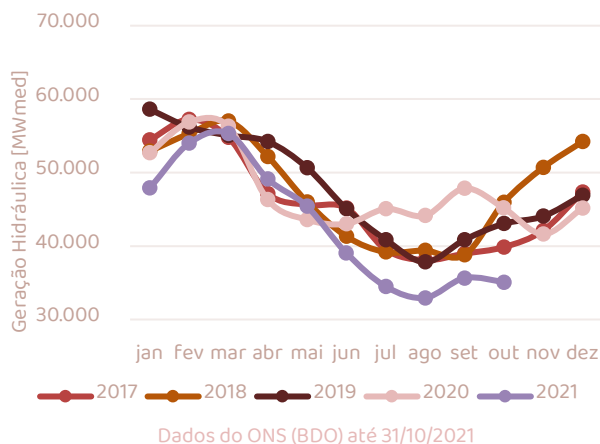
Mês de outubro com o **maior** valor de geração térmica média dos últimos cinco anos, totalizando 20.979 MW médios.

### GERAÇÃO TÉRMICA POR TIPO DE DESPACHO

No mês de outubro, predominou o despacho por Garantia Energética (51%), seguido pelo despacho por Ordem de Mérito (40%) e por Geração das usinas inflexíveis (8%).

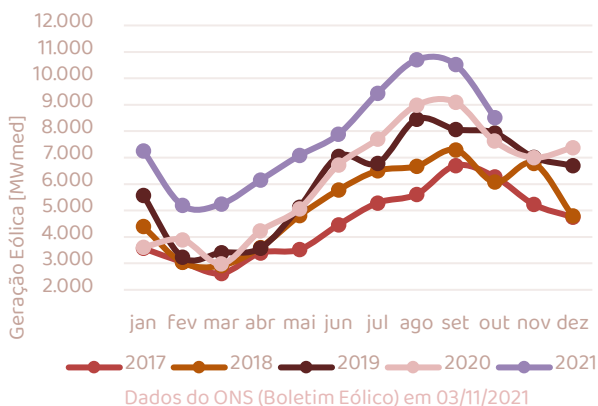


## GERAÇÃO HIDRÁULICA



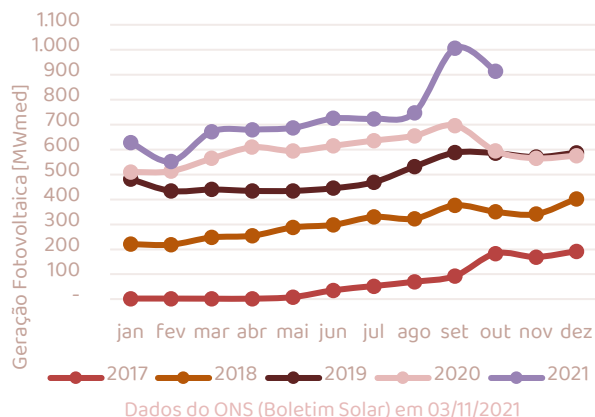
Mês de outubro com o **menor** valor de geração hidráulica dos últimos cinco anos, totalizando 35.086 MW médios.

## GERAÇÃO EÓLICA



Mês de outubro com o **maior** valor de geração eólica dos últimos cinco anos, totalizando 8.516 MW médios.

## GERAÇÃO SOLAR FOTOVOLTAICA



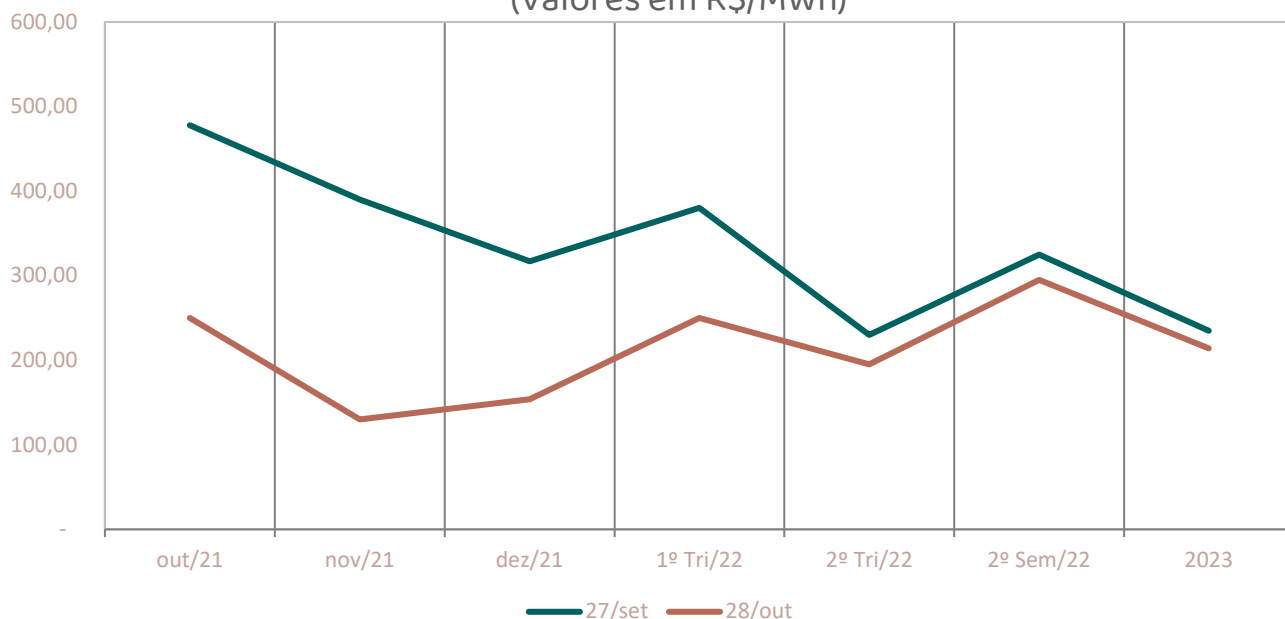
Mês de setembro com o **maior** valor de geração solar dos últimos cinco anos, totalizando 914 MW médios.



## 3. CURVA DE PREÇOS FUTUROS

SE/CO - Convencional - Preço fixo

(Valores em R\$/MWh)



### BBCE

Data base	27/SET	28/OUT	%Var
out/21	478,00	250,00	-47,70
nov/21	390,00	130,00	-66,67
dez/21	317,00	154,00	-51,42
1º Tri/22	380,00	250,00	-34,21
2º Tri/22	230,00	195,00	-15,22
2º Sem/22	325,00	295,00	-9,23
2023	235,00	214,00	-8,94

Os preços futuros de energia negociados no Balcão Brasileiro de Comercialização de Energia (BBCE) apresentaram variação negativa por conta dos níveis de aflúncias acima da média em outubro nas regiões Sudeste, Sul e extremo Norte. Além da expectativa de manutenção dos níveis de aflúncia em novembro e dezembro, com novembro apresentando previsão acima da média nas regiões Norte, Nordeste e Sudeste.

**SIGA NOSSOS CANAIS:**



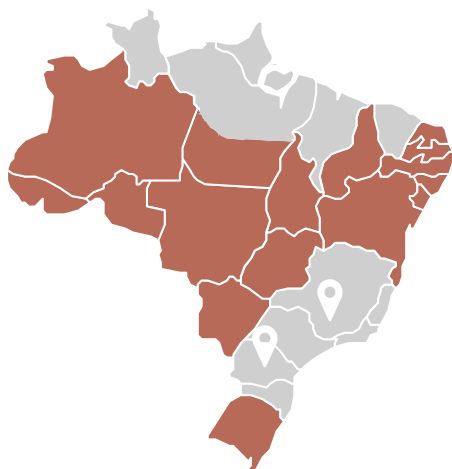
[mercuriopartners.com.br/trading](https://mercuriopartners.com.br/trading)



Mercurio Trading

## 4. DESTAQUES NO TEMPO E CLIMA

### Realizado em Outubro



### Previsão para Novembro



● áreas com chuvas **abaixo** da média

📍 pontos com chuvas mais intensas

### Destques dos meses agosto e setembro

- **Outubro:** Chuva abaixo da média em diversas regiões. Nas regiões Sudeste, parte do Sul e no extremo Norte, ocorreram chuvas acima da média com totais bastante elevados.
- **Novembro:** Previsão de chuva abaixo da média ao sul do país e no Acre. Nas demais regiões, a previsão é de chuvas acima da média histórica.

### Destques 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 em 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). 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 R\$/MWh, 37,4 MW médios de Solar a 130 R\$/MWh e 41,2 MW médios de Biomassa a 185 R\$/MWh.



## LEILÕES DE ENERGIA REALIZADOS

### **Leilão de Energia Nova A-5**

Data do Leilão: 30/09/2021

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

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

### **RESULTADOS**

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

### **Procedimento Competitivo Simplificado**

Data do Leilão: 25/10/2021

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

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

### **RESULTADOS**

Dos 62.080 MW cadastrados no PCS, 45.531 estavam aptos. A demanda contratada totalizou 775,8 MWm e 1,22 GW de potência. As vencedoras foram duas usinas solares (2,2 MW), uma termelétrica a cavaco de madeira (20 MW) e 14 termelétricas a gás (753,6 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.



## LEILÕES DE ENERGIA PROGRAMADOS

### **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.

### **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%.



## 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 30/2021 (GM/MME)**

Institui, no âmbito do Ministério de Minas e Energia, o Programa de Análise de Impacto Regulatório, com base na legislação vigente.

**Publicação:**  
**25/10/2021**

#### **Portaria 31/2021 (GM/MME)**

Disciplina a implementação da Modernização do Setor Elétrico.

**Publicação:**  
**22/10/2021**

#### **Portaria 02/2021 (EPE/MME)**

Define os montantes de garantia física de energia das Centrais Geradoras Eólicas, com vistas à participação no Procedimento Competitivo Simplificado para Contratação de Reserva de Capacidade, denominado Procedimento Competitivo Simplificado de 2021, de que trata a Portaria Normativa MME 024 de 17 de setembro de 2021.

**Publicação:**  
**21/10/2021**

#### **Portaria 03/2021 (EPE/MME)**

Define os montantes de garantia física de energia das Centrais Geradoras Solares Fotovoltaicas, com vistas à participação no Procedimento Competitivo Simplificado para Contratação de Reserva de Capacidade, denominado Procedimento Competitivo Simplificado de 2021, de que trata a Portaria Normativa MME 024 de 17 de setembro de 2021.

**Publicação:**  
**21/10/2021**

#### **Portaria 04/2021 (EPE/MME)**

Define os montantes de garantia física de energia das Usinas Termelétricas a Biomassa com CVU nulo, com vistas à participação no Procedimento Competitivo Simplificado para Contratação de Reserva de Capacidade, denominado Procedimento Competitivo Simplificado de 2021.

**Publicação:**  
**21/10/2021**

#### **Portaria 05/2021 (EPE/MME)**

Define os montantes de garantia física de energia das Usinas Termelétricas a gás natural, óleo combustível e óleo diesel, com vistas à participação no Procedimento Competitivo Simplificado para Contratação de Reserva de Capacidade, denominado Procedimento Competitivo Simplificado de 2021, de que trata a Portaria Normativa MME 024 de 17 de setembro de 2021.

**Publicação:**  
**21/10/2021**

## PORTARIAS

### **Portaria 29/2021 (GM/MME)**

Estabelece a Sistemática a ser aplicada na 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:**  
**21/10/2021**

### **Portaria 6697/2021 (SRT/MME)**

Altera a Portaria ANEEL 3.924, de 29 de março de 2016, que delega ao titular da Superintendência de Regulação dos Serviços de Transmissão - SRT, da ANEEL, as competências relacionadas.

**Publicação:**  
**21/10/2021**

### **Portaria 557/2021 (GM/MME)**

Divulga, para consulta pública, o Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica - POTE 2021 - Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão - 1ª Emissão.

**Publicação:**  
**13/10/2021**

### **Portaria 28/2021 (GM/MME)**

Altera a Portaria MME 014, de 7 de junho de 2021, que trata do estabelecimento das Diretrizes para a realização dos Leilões de Compra de Energia Elétrica Proveniente de Novos Empreendimentos de Geração Existente, denominados A-1 e A-2, de 2021, na qual a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL deverá promover, direta ou indiretamente.

**Publicação:**  
**01/10/2021**

## DESPACHOS

### **Despacho 3446/2021 (SRG/ANEEL)**

Determina à CCEE que efetue os pagamentos nos valores citados à Intec Instalações Técnicas de Engenharia Ltda, referente à 31ª medição das obras para a implantação da Linha de Transmissão Silves - Itacoatiara; e à Amazonas Distribuidora de Energia S.A, devido a tributos incidentes nos serviços descritos.

**Publicação:**  
**29/10/2021**

### **Despacho 3346/2021 (SRG/ANEEL)**

Conhece e concede provimento à solicitação da UTE Norte Fluminense S.A, para revisão 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, nos meses de setembro e outubro de 2021.

**Publicação:**  
**22/10/2021**



## DESPACHOS

### **Despacho 3291/2021 (SRG/ANEEL)**

Conhece e concede provimento à solicitação da Termopernambuco S.A, para autorizar a utilização do CVU da UTE Termopernambuco, no valor citado e aplicado pelo ONS, a partir do PMO, após a publicação deste despacho; e determina à CCEE a utilização do valor de CVU para fins de contabilização da geração verificada na usina citada, no mês de setembro de 2021.

**Publicação:**  
**19/10/2021**

### **Despacho 3155/2021 (SRG/ANEEL)**

Autoriza, de forma excepcional, e enquanto perdurarem medidas restritivas relacionadas à pandemia de Covid-19, que o ONS desconsidere as indisponibilidades ou restrições operativas identificadas nos ativos de geração, comprovadamente associadas única e exclusivamente à pandemia de Covid-19, desde que esteja claro que o agente responsável pela instalação não poderia ter adotado ação alternativa para evitar as indisponibilidades ou restrições operativas.

**Publicação:**  
**19/10/2021**

### **Despacho 3183/2021 (SRG/ANEEL)**

Conhece e concede provimento à solicitação da Delta Geração de Energia Investimentos e Participações Ltda de modo a autorizar a utilização do CVU da UTE William Arjona pelo ONS para fins de programação da operação eletroenergética, e pela CCEE para fins de contabilização no referido período.

**Publicação:**  
**18/10/2021**

### **Despacho 3115/2021 (SRG/ANEEL)**

Conhece e concede provimento à solicitação da Petróleo Brasileiro S.A, com o objetivo de aprovar os CVU do complexo termelétrico Nova Piratininga para operação na base e, quando do despacho por razão elétrica em carga reduzida, em ciclo combinado e aberto, e da UTE Juiz de Fora para operação na base; autoriza o ONS a utilizar, a partir da próxima revisão do PMO, o CVU das UTE Nova Piratininga e da Juiz de Fora, aprovados em seu marco temporal; determina ao ONS que informe à CCEE, para a devida recontabilização dos valores, a potência, os montantes de geração e o período do despacho.

**Publicação:**  
**06/10/2021**

### **Despacho 3077/2021 (SRG/ANEEL)**

Conhece e concede provimento parcial à solicitação da UEG Araucária Ltda de modo a autorizar a utilização dos valores de CVU e do montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos da UTE Araucária pelo ONS para fins de planejamento e programação da operação eletroenergética do SIN, a partir da primeira revisão do PMO, e pela CCEE para fins de contabilização no referido período; revoga o Despacho SRG/ANEEL 3.038, de 29 de setembro de 2021.

**Publicação:**  
**04/10/2021**



## DESPACHOS

### **Despacho 3080/2021 (SRG/ANEEL)**

Aprova a Regra de Comercialização que estabelece Metodologia para Cálculo de Energia não Fornecida Decorrente de Constrained-off de Usinas Eólicas objeto de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado – CCEAR por disponibilidade e Contratos de Energia de Reserva – CER.

**Publicação:**  
**04/10/2021**

### **Despacho 3439/2021 (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 outubro de 2021.

**Publicação:**  
**27/10/2021**

### **Despacho 3398/2021 (SGT/ANEEL)**

Homologa os valores das diferenças das componentes tarifárias das Tarifas de Energia – TE, referentes aos processos tarifários de 2015 a 2019 da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D, conforme as condições detalhadas.

**Publicação:**  
**26/10/2021**

### **Despacho 3399/2021 (SGT/ANEEL)**

Homologa o valor das componentes tarifárias das Tarifas de Uso dos Sistemas de Distribuição - TUSD e das Tarifas de Energia - TE, referente ao processo tarifário de 2015 a 2019 da RGE Sul Distribuidora de Energia S.A - RGE, para as unidades consumidoras listadas na Tabela 2 do Anexo.

**Publicação:**  
**26/10/2021**

### **Despacho 3351/2021 (SGT/ANEEL)**

Fixa os valores das quotas referentes ao encargo da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE, para o mês de agosto de 2021, 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.

**Publicação:**  
**22/10/2021**

### **Despacho 3182/2021 (SGT/ANEEL)**

Publica as Tarifas de Uso do Sistema de Transmissão de Rede Básica - TUST-RB na modalidade geração e em carácter temporário aplicáveis à Usina Termelétrica Termonorte I, no ponto de conexão da Subestação Porto Velho, para o ciclo 2021-2022.

**Publicação:**  
**08/10/2021**

### **Despacho 3104/2021 (SGT/ANEEL)**

Fixa o valor do custo médio da energia e potência comercializadas pelos agentes de distribuição no Ambiente de Contratação Regulada – ACRméd citado para o ano civil de 2022.

**Publicação:**  
**05/10/2021**

## DESPACHOS

### **Despacho 3048/2021 (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 Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, referente à contabilização de agosto de 2021.

**Publicação:**  
**01/10/2021**

### **Despacho 3074/2021 (SGT/ANEEL)**

Fixa, para os consumidores inscritos na Tarifa Social de Energia Elétrica - TSEE, a bandeira tarifária Vermelha Patamar 2 com vigência no mês de outubro de 2021.

**Publicação:**  
**01/10/2021**

### **Despacho 3049/2021 (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 agosto de 2021, no anexo I; e nega homologação das competências do anexo III.

**Publicação:**  
**01/10/2021**

## DECRETOS

### **Decreto 10838/2021 (Presidência)**

Regulamenta os art. 6º e art. 8º da Lei 14.182, de 12 de julho de 2021, para dispor sobre os programas de revitalização dos recursos hídricos das Bacias Hidrográficas do Rio São Francisco e do Rio Parnaíba e daquelas na área de influência dos reservatórios das usinas hidrelétricas de Furnas.

**Publicação:**  
**19/10/2021**

## RESOLUÇÃO NORMATIVA

### **Resolução Normativa 947/2021 (ANEEL)**

Altera a Resolução Normativa ANEEL 614, de 3 de junho de 2014, que consolida as normas referentes à apuração de indisponibilidade de unidade geradora ou empreendimento de importação de energia conectados ao Sistema Interligado Nacional - SIN e estabelece novos critérios de apuração e de verificação de lastro.

**Publicação:**  
**29/10/2021**

### **Resolução Normativa 946/2021 (ANEEL)**

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

**Publicação:**  
**13/10/2021**

## PROJETOS DE LEI

### **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:  
**05/10/2021**

### **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:  
**21/10/2021**

### **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**

### **Projeto de Lei nº 3791/2021 (Câmara dos Deputados)**

Estabelece medidas de incentivo ao aproveitamento energético do biogás originado das atividades de esgotamento sanitário e manejo dos resíduos sólidos urbanos.

Última  
tramitação:  
**28/10/2021**

### **Projeto de Lei nº 3733/2021 (Câmara dos Deputados)**

Dispõe sobre medidas de fomento ao aproveitamento do biogás e do biometano no Brasil.

Última  
tramitação:  
**26/10/2021**

### **Projeto de Lei nº 3684/2021 (Câmara dos Deputados)**

Proíbe o investimento de recursos públicos em geração de energia termelétrica a carvão.

Última  
tramitação:  
**20/10/2021**

### **Projeto de Lei nº 3677/2021 (Câmara dos Deputados)**

Cria a transparência e as regras de composição de preços de derivados de petróleo praticados pela Petrobras, alterando a Lei nº 9.478, de 6 de agosto de 1997.

Última  
tramitação:  
**20/10/2021**

### **Projeto de Lei nº 3419/2021 (Câmara dos Deputados)**

Altera a Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, para estabelecer como objetivo da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) o objetivo de prover recursos para o combate ao consumo irregular de energia elétrica.

Última  
tramitação:  
**04/10/2021**

## MEDIDAS PROVISÓRIAS

### **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**

## TOMADAS DE SUBSÍDIOS

### **Tomada 014/2021 (ANEEL)**

Obter subsídios para discutir a proposta de alteração dos Submódulos 2.4, 2.12 e 6.5 dos Procedimentos de Rede à luz do disposto na Resolução Normativa n. 927/2021 e de outras alterações de baixo impacto no Submódulo 2.4.

**Prazo:  
04/11/2021**

### **Tomada 015/2021 (ANEEL)**

Aprofundamento de estudo já realizado com coleta de informações sobre a Avaliação do Resultado Regulatório dos Requisitos Mínimos de Manutenção das instalações de transmissão da Rede Básica.

**Prazo:  
02/12/2021**

## CONSULTAS PÚBLICAS

### **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**

### **Consulta Pública nº 062/2021 (ANEEL)**

Obter subsídios para a revisão dos Submódulos 2.15 e 2.16 dos Procedimentos de Rede.

**Prazo:**  
**12/11/2021**

### **Consulta Pública nº 064/2021 (ANEEL)**

Obter subsídios para a definição da metodologia de cálculo do Fator X e do ganho de eficiência empresarial para o segmento de transmissão de energia elétrica.

**Prazo:**  
**22/11/2021**

### **Consulta Pública nº 065/2021 (ANEEL)**

Obter subsídios para o aprimoramento da proposta de regulamentação da Lei nº 14.203/2021, que torna obrigatória a atualização do cadastro dos beneficiários da Tarifa Social de Energia Elétrica – TSEE.

**Prazo:**  
**12/11/2021**

### **Consulta Pública nº 066/2021 (ANEEL)**

Dar transparência e colher subsídios sobre a Prestação de Contas do Terceiro Plano de Aplicação de Recursos do Programa Nacional de Conservação de Energia Elétrica – 3º PAR PROCEL.

**Prazo:**  
**29/11/2021**

### **Consulta Pública nº 067/2021 (ANEEL)**

Obter subsídios acerca da proposta de aprimoramento do texto do art. 8º da Resolução Normativa nº 559/2013, que dispõe sobre a regra de transição da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão - TUST para geradores que participaram de leilões de energia antes da entrada em vigência da referida Resolução.

**Prazo:**  
**10/11/2021**

## 6. ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

### CRONOGRAMA

	Setembro	Outubro	Novembro	Dezembro
<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 062/2021 (ANEEL)</u>		29/09 a 12/11		
<u>Consulta Pública nº 064/2021 (ANEEL)</u>		07/10 a 22/11		
<u>Consulta Pública nº 065/2021 (ANEEL)</u>		14/10 a 12/11		
<u>Consulta Pública nº 066/2021 (ANEEL)</u>		15/10 a 29/11		
<u>Consulta Pública nº 067/2021 (ANEEL)</u>		27/10 a 10/11		
<u>Medida Provisória nº 1.055/2021 (Tramitação)</u>	28/06 a 07/11			
<u>Tomada 014/2021 (ANEEL)</u>		06/10 a 04/11		
<u>Tomada 015/2021 (ANEEL)</u>		19/10 a 02/12		

## 7. NOTÍCIAS

### **BBF E NOVA ENEGEVIX ACERTAM PARCERIA PARA UTE EM RORAIMA**

A termelétrica a ser construída em Roraima gerará energia a partir de fontes renováveis, através de processos com óleos vegetais e biomassa. Sua capacidade será de 17,6 MW de potência. A obra teve início em janeiro de 2020. [Leia mais.](#)

### **MME: ABERTURA DO ACL PARA BAIXA TENSÃO DEPENDE DE MUDANÇA DE LEI**

CCEE e ANEEL elaboram estudos sobre abertura do mercado livre de energia para consumidores abaixo de 500 kV. [Leia mais.](#)

### **MINISTRO PROMETE MARCO LEGAL DE EÓLICAS OFFSHORE ATÉ O FIM DO ANO**

Bento Albuquerque, ministro de Minas e Energia, afirmou que as regras para geração eólica offshore serão lançada até o fim deste ano. Falou também sobre hidrogênio verde e a elaboração do Plano Nacional de Hidrogênio. [Leia mais.](#)

### **RAÍZEN ENERGIA FORMA JOINT VENTURE COM GRUPO GERA EM INVESTIMENTO DE R\$ 212 MI**

No dia 6 de outubro, foi comunicada a formação do joint venture entre a Raízen Energia e o Grupo Gera, que atua em 14 estados brasileiros e gerencia mais de 15 mil unidades consumidoras de energia. [Leia mais.](#)

### **ABNT INSTALA COMISSÃO PARA MODERNIZAÇÃO DE BARRAGENS DAS HIDRELÉTRICAS DO PAÍS**

A criação de uma comissão técnica para modernização de barragens hidrelétricas tem o objetivo de elaborar normas que darão suporte à adequação técnica, qualificação mínima e atendimento da nova Política Nacional de Segurança de Barragens. [Leia mais.](#)

### **PETRORECÔNCAVO E SHELL VENCEM CHAMADA PÚBLICA DA PBGÁS**

A Companhia Paraibana de Gás PBGás anunciou que as empresas PetroRecôncavo e Shell foram as vencedoras da chamada pública para fornecimento de gás nos próximos dois anos. A Petrobras continuará fornecendo a quantidade contratada até dezembro de 2023. No Rio Grande do Norte, a Potiguar E&P venceu a chamada pública para fornecimento, realizada pela Potigás. [Leia mais.](#)

### **GANHO DO BRASIL COM MERCADO DE CARBONO PODE IR A US\$ 72 BILHÕES**

O Brasil é um dos países com maior potencial de produção de créditos de carbono do mundo e pode usufruir de receitas líquidas entre US\$ 16 bilhões e US\$ 72 bilhões até 2030. A regulamentação de um mercado global de carbono é capaz de gerar receitas da ordem de US\$ 167 bilhões em 2030 e US\$ 347 bilhões em 2050, segundo nota técnica do Conselho Empresarial Brasileiro para o Desenvolvimento Sustentável. [Leia mais.](#)

### **TARIFA JÁ NÃO COBRE CUSTOS DAS USINAS TÉRMICAS, DIZ MINISTÉRIO**

Distribuidoras de energia demonstram preocupação em relação ao custo da energia, visto que a bandeira de escassez hídrica não tem sido suficiente para cobrir os custos atuais do sistema, que aumentaram após uma elevação dos preços internacionais de gás natural. [Leia mais.](#)

### **EXECUTIVOS DEFENDEM ESPAÇO DAS TÉRMICAS NA TRANSIÇÃO**

Durante o Encontro Nacional de Agentes do Setor Elétrico, foi discutido o papel das usinas termelétricas (seja de fontes renováveis ou não) na transição energética, dado sua importância para promover segurança e confiabilidade ao sistema. [Leia mais.](#)





## HIDROGÊNIO DEVE SER O COMBUSTÍVEL DA TRANSIÇÃO

Durante o Encontro Nacional de Agentes do Setor Elétrico, o coordenador do Grupo de Estudos de Energia Elétrica da UFRJ (GESEL), Nivalde de Castro, afirmou que, até 2050, o hidrogênio verde já será superior ao mercado de óleo e gás, sendo capaz de substituir toda sua demanda. Essa perspectiva é uma grande oportunidade para o Brasil, visto que os países da Europa não serão capazes de produzir hidrogênio suficiente para atender sua demanda interna. [Leia mais.](#)

## VOTORANTIM E CPP CRIAM ELÉTRICA DE R\$ 17 BI DE VALOR DE MERCADO

O Grupo Votorantim e o CPP Investments (dona da CESP) anunciaram a criação de uma nova empresa de energia no país focada em renováveis, como hidráulica, eólica e solar. A companhia vai ser listada no Novo Mercado da Bolsa paulista B3. [Leia mais.](#)

## "NÃO TEMOS ÁGUA": ITAIPU ENFRENTA CRISE ENERGÉTICA COM SECA NO RIO PARANÁ

A Usina Hidrelétrica de Itaipu registrou sua menor produção de energia desde o início de sua operação em plena capacidade, em 2005, decorrente da seca histórica vivenciada pela bacia do rio Paraná. Segundo as estimativas do Superintendente de Operações de Itaipu, a usina deve gerar em 2020 em torno de 15% a menos do que foi produzido em 2020 e 35% do valor máximo de 2016. [Leia mais.](#)

## MME PUBLICA PORTARIA QUE DISCIPLINA MODERNIZAÇÃO DO SETOR

A Portaria Normativa 31/2021 foi publicada no dia 25 de outubro, com a finalidade de disciplinar a implementação da modernização do setor elétrico. [Leia mais.](#)

## CMSE PODE AVALIAR IMPORTAÇÃO DE ENERGIA COM PRAZOS MAIORES

Dado o período hidrológico crítico, o CMSE definiu como adequada a manutenção das importações de energia e prometeu esforços para intensificar a integração eletroenergética com países vizinhos. [Leia mais.](#)

## LEILÃO EMERGENCIAL DE ENERGIA CONTRATA 775,8 MW MÉDIOS E 1,22 GW DE POTÊNCIA

Ao todo, foram contratados 17 projetos, dos quais 14 são térmicas a gás natural, uma térmica a biomassa e duas usinas solares. Espera-se que as usinas contratadas movimentem mais de R\$ 5 bilhões de investimentos. [Leia mais.](#)

## ANEEL ALTERA REGRAS SOBRE INDISPONIBILIDADE DE TERMELÉTRICAS

A revisão da Resolução Normativa 614 foi aprovada pela ANEEL, após 7 anos de vigência, com o objetivo de permitir a compatibilização das declarações futuras de inflexibilidade com os valores de garantia física. [Leia mais.](#)

## CONFAZ APROVA CONGELAMENTO DO ICMS DOS COMBUSTÍVEIS

O congelamento do preço do ICMS dos combustíveis por 90 dias foi aprovado por unanimidade pelo Conselho Nacional de Política Fazendária (CONFAZ). A medida foi proposta como solução temporária para segurar o alto preço dos combustíveis. [Leia mais.](#)

## EQUINOR, GALP, SHELL E COMPASS VENCEM CHAMADA PÚBLICA DA BAHIA GÁS

Quatro empresas venceram a chamada pública promovida pela Bahiagás para o fornecimento de gás natural a partir de janeiro de 2022: Equinor, Galp, Shell e Compass, da Cosan. [Leia mais.](#)

## O FENÔMENO LA NIÑA ESTÁ DE VOLTA: O QUE ISSO SIGNIFICA PARA O CLIMA DO BRASIL E DA REGIÃO

A NOAA, Administração Nacional Oceânica e Atmosférica dos EUA, afirma que o fenômeno La Niña, responsável por invernos rigorosos e secas consideráveis, retorna por mais um ano consecutivo. Espera-se que o fenômeno se intensifique pelas próximas semanas (out-nov) e amenize na primavera de 2022. O fenômeno tem possíveis impactos sobre as chuvas. [Leia mais.](#)

## 8. CURIOSIDADES

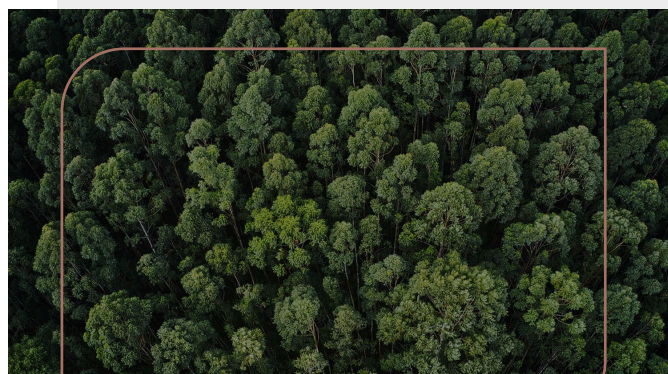
### COP 26

## 26ª Conferência das Partes

Dia 1º de novembro iniciou a tão esperada 26ª Conferência das Partes em Glasgow, Escócia, Reino Unido. A COP 26 teria acontecido no final de 2020, mas precisou ser adiada devido às incertezas da pandemia da COVID 19. Pelas duas primeiras semanas de novembro, aproximadamente 200 países estarão reunidos para discutir as urgentes medidas necessárias para uma descarbonização mais objetiva da economia e alinhar as expectativas relacionadas ao Acordo de Paris.

Originalmente, o Acordo prevê uma meta de aumento de até 2°C da temperatura média global em relação aos níveis pré-industriais. Entretanto, o IPCC avaliou que cada 0,5°C leva a aumentos significativos das consequências climáticas. Assim, existem diretrizes indicativas da comunidade científica para que os esforços sejam direcionados para limitar o aumento da temperatura em até 1,5°C.

O evento também pretende atualizar os compromissos de cada país. Espera-se que as negociações multilaterais também acelerem o financiamento climático de setores públicos e privados, além de ser urgente a finalização dos pontos regulatórios do Artigo 6 do Acordo de Paris, para que finalmente seja criado um Mercado Global de Carbono. A cooperação além de fronteiras e transferências confiáveis de reduções de emissões são capazes de reduzir custos da ação climática.



Ainda em relação ao Artigo 6, existe a importante discussão sobre como o Mecanismo de Desenvolvimento Limpo (MDL ou CDM, em inglês) irá migrar para o Acordo de Paris, visto que originalmente é um instrumento do Protocolo de Quioto que, muitas vezes, foi criticado por não garantir confiabilidade e integridade dos créditos de carbono. A principal ideia é que ele se transforme em um outro instrumento, chamado Mecanismo de Desenvolvimento Sustentável (MDS ou SDM, em inglês). Outro aspecto relevante em relação a compensações de carbono é o papel dos mercados voluntários e dos investimentos privados na construção de um sistema internacional de carbono.

Em outras conferências passadas, houve o compromisso de se canalizar capital para países em desenvolvimento, o que não se concretizou na magnitude que se esperava. Isso pode ser utilizado como justificativa para metas pouco ambiciosas. Mesmo assim, é imprescindível que auxílio financeiro seja endereçado aos países mais vulneráveis, que possuem, inclusive, baixa participação nas emissões globais, mas são desproporcionalmente afetados.

# GLOSSÁRIO

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

# GLOSSÁRIO

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