

radar



ENERGIA

SETEMBRO 2021

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



PRODUZIDO POR
mercurio 
TRADING

SUMÁRIO

1. Destaques do Sistema Interligado Nacional (SIN)

MLT, Energia Armazenada, ENA, demanda e preços.

2. Destaques da operação eletroenergética

Geração térmica, hidráulica, eólica e solar.

3. Curva de Preços Futuros

Curva de preços futuros de energia.

4. Destaques no tempo e clima

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

5. Leilões de energia

Leilões realizados e seus resultados. Próximos leilões.

6. Atualizações regulatórias

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

7. Notícias

Principais acontecimentos do setor de energia.

8. Curiosidades

Informações e tendências do setor.

9. Glossário

ENA

O mês de agosto foi o **pio** do **histórico** (53% MLT do SIN) desde 1931

Subsistemas estão bem abaixo da MLT (média histórica)

Energia Armazenada

% do volume útil

Sudeste: 22,3%

Sul: 29,3%

Nordeste: 50,1%

Norte: 72,0%

SIN (Brasil) 29,5%

58%

da MLT em setembro

Espera-se que as afluições do SIN fechem o mês de setembro em torno de 58% da MLT

PLD teto

Permanência dos preços no teto (583,88 R\$/MWh) em todos os submercados

1. DESTAQUES DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN

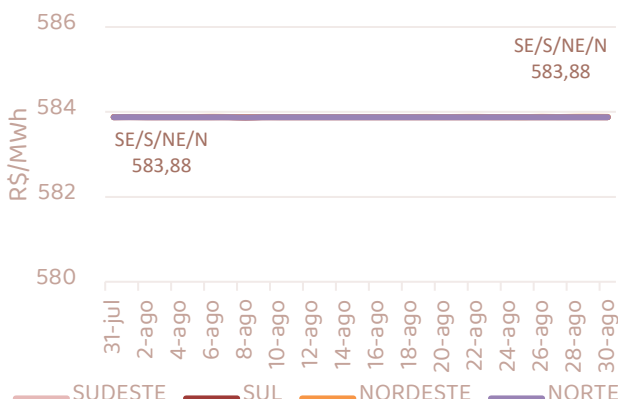
Dentre os destaques do mês de **agosto**, está a permanência da política operativa do ONS visando a preservação dos níveis de armazenamento dos reservatórios.

Ocorreu a **permanência dos preços no teto (583,88 R\$/MWh)** em todos os submercados na semana operativa de 21/08 a 27/08, decorrente das baixas afluências, aumento da carga e flexibilização das vazões em diversas UHEs (permitindo menor defluência para preservar os níveis dos reservatórios).

A partir desse PMO foram adotadas **flexibilizações dos limites elétricos para** o critério N-1, o que reduz a redundância e aumenta o risco operacional. Essa medida irá gerar em setembro um ganho de 3,0 GW para o atendimento da carga pesada do Sudeste, a partir de um maior recebimento do Nordeste.

PLD MÉDIO DIÁRIO (R\$/MWh)

O gráfico abaixo apresenta a média diária do PLD dos submercados Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte, resultado do modelo DESSEM referentes aos últimos 30 dias.



A **energia armazenada** nas bacias do subsistema Sudeste está em 21,6% do volume útil, 28,1% no Sul, 49,4% no Nordeste e 70,6% no Norte. O SIN de forma agregada tem 29,5% da sua capacidade (dados do IPDO do dia 30/08/2021).

A **ENA** atual dos subsistemas Sudeste (59%), Sul (36%), Nordeste (43%) e Norte (82%) estão bem abaixo da MLT (média histórica). Para o SIN como um todo, o mês de **agosto foi o pior do histórico** (53% MLT) desde 1931 (estimado na REV3 do PMO de Agosto).

Espera-se que as afluências do SIN fechem o mês de setembro em torno de 58% da MLT.

CUSTO MARGINAL DA OPERAÇÃO (R\$/MWh)

SEMANA	SUDESTE	SUL	NORDESTE	NORTE
21/08 a 27/08	2.449,89	2.449,89	2.405,76	2.449,89
28/8 a 03/08	1.027,43	1.027,43	996,06	1.027,43

O CMO médio semanal (PMO de setembro) está equalizado nos submercados Sudeste, Sul e Norte. O Nordeste apresentou um resultado um pouco menor. Em relação à semana anterior, houve uma redução superior à 1.400 R\$/MWh, resultado principalmente da flexibilização dos limites elétricos.

DELIBERAÇÕES DO CMSE/CREG

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

Dentre os destaques estão as flexibilizações temporárias da Regra de Operação do Rio São Francisco, devido à necessidade de recursos energéticos adicionais para assegurar as condições de atendimento eletroenergético, minimizando a degradação do armazenamento nos reservatórios das usinas nas regiões Sudeste e Sul do país.

Foram discutidos também outros assuntos, como a flexibilização operativa dos níveis mínimos de armazenamento de usinas hidrelétricas, a necessidade de uso dos estoques hídricos armazenados e o Programa de Incentivo à Redução Voluntária do consumo de energia elétrica (consumidores regulados).

As deliberações foram enviadas para a CREG (Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética), que concluiu ser imprescindível a adoção de todas as medidas em andamento, como também as propostas que contemplam a alocação dos recursos energéticos adicionais e flexibilizações de restrições hidráulicas.

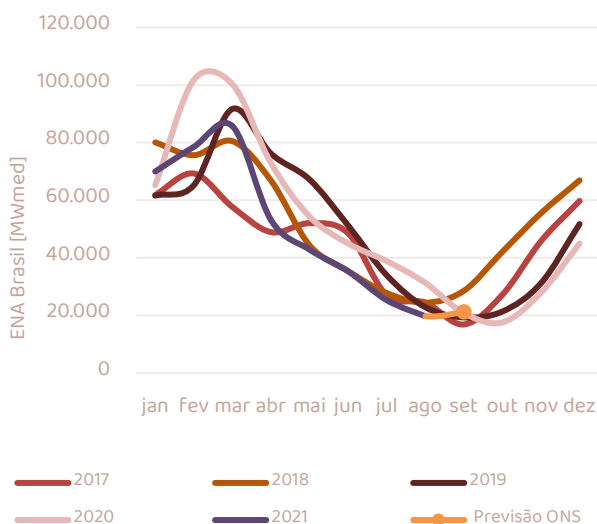
As novas medidas propostas pelo CMSE para o enfrentamento da atual conjuntura foram aprovadas, a fim de garantir a preservação dos usos da água, o suprimento de energia elétrica aos consumidores brasileiros e a governabilidade das cascatas hidráulicas.

Adicionalmente, foram aprovadas as seguintes medidas:

- **Despacho** das usinas termelétricas **Uruguaiana e Cuiabá** de outubro de 2021 a março de 2022, conforme ofertas apresentadas ao ONS.
- **Despacho** da usina termelétrica **Termonorte I** por 6 meses a partir de setembro de 2021, conforme oferta apresentada ao ONS.
- O despacho dessas usinas obedecerá os termos da [Portaria MME nº 5, de 5 de abril de 2021](#), alterada pela [Portaria MME nº 13, de 2 de junho de 2021](#).
- Aprovação das ofertas adicionais de geração dos agentes (UTES sem CVU), nos termos da [Portaria MME nº 17, de 22 de julho de 2021](#), com vigência nos meses de agosto e de setembro, limitadas a 2.000,00 R\$/MWh.
- O preço teto para aceite destas ofertas será definido a cada avaliação, e o valor utilizado não condicionará aceite de ofertas futuras.

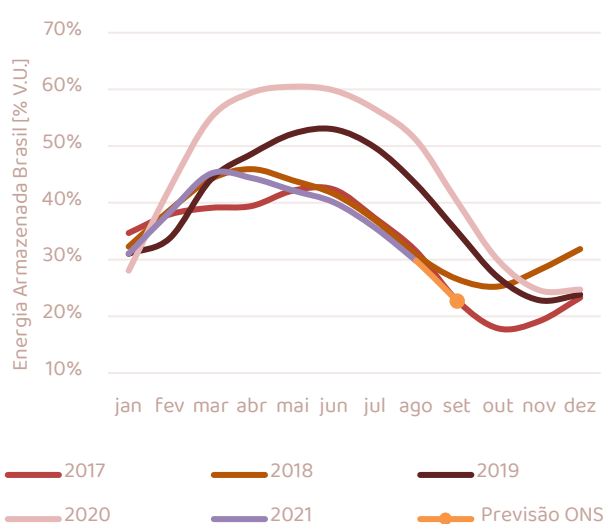
ENERGIA NATURAL AFLUENTE

Em agosto, a ENA do SIN apresentou valores em torno de 19.679 MW médios, com uma projeção para setembro de 21.159 MW médios, bem abaixo da média histórica (53% MLT).

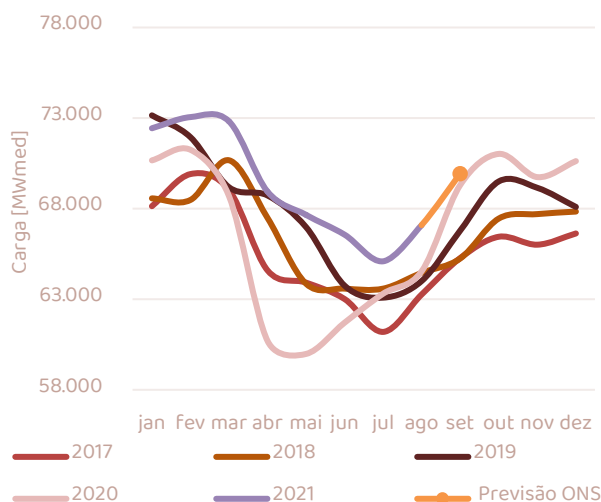


ENERGIA ARMAZENADA

O armazenamento do SIN projetado pelo ONS ficou em 23% da capacidade para o final do mês de setembro, similar ao valor do armazenamento no mesmo período de 2017.



CARGA

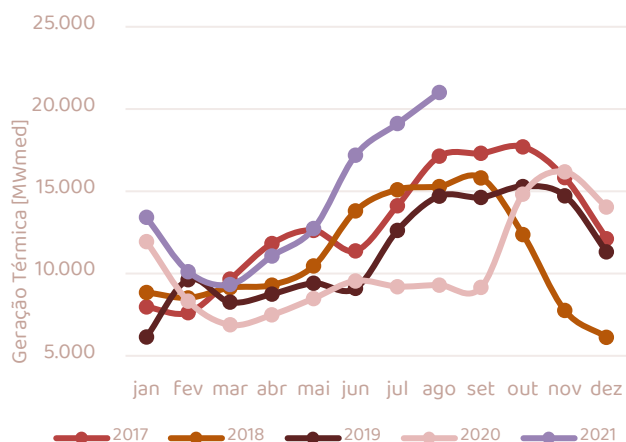


A Carga do SIN em agosto fechou em 67.088 MW médios, com projeção de 69.920 MW médios para o mês de setembro, sendo o maior patamar de carga dos últimos cinco anos.

A previsão da carga de setembro representa um aumento de 618 MW médios em relação à carga do mesmo mês em 2020, um acréscimo de 0,9%.

2. DESTAQUES DA OPERAÇÃO ELETROENERGÉTICA

GERAÇÃO TÉRMICA

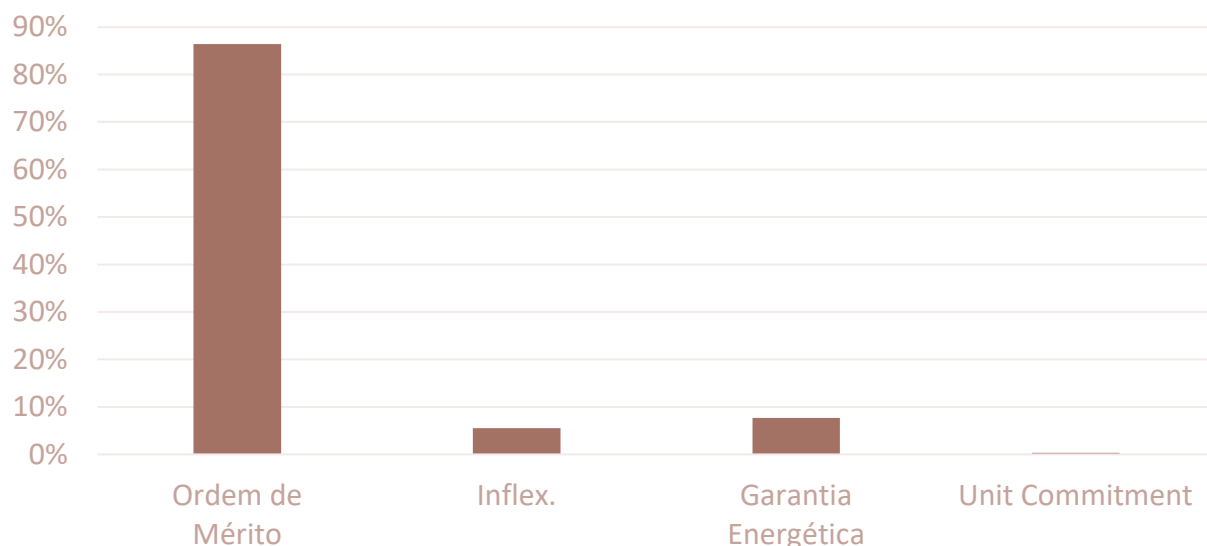


Mês de agosto com o **maior** valor de geração térmica média dos últimos cinco anos, totalizando 21.012 MW médios.

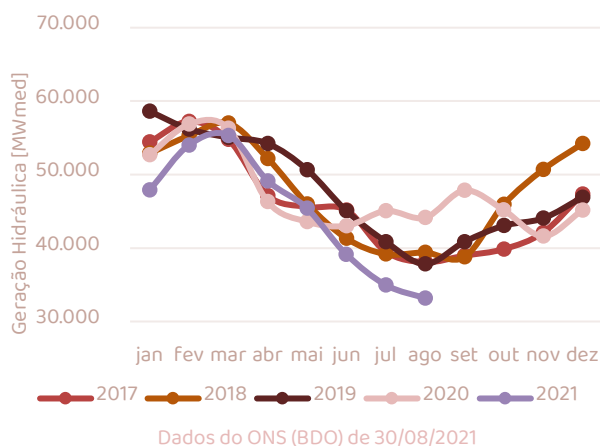
Dados do ONS (BDO) de 30/08/2021

GERAÇÃO TÉRMICA POR TIPO DE DESPACHO – AGOSTO 2021

No mês de julho predominou o despacho por Ordem de Mérito (86%), seguido pelo despacho por Garantia Energética (8%) e por Geração das usinas inflexíveis (5%).

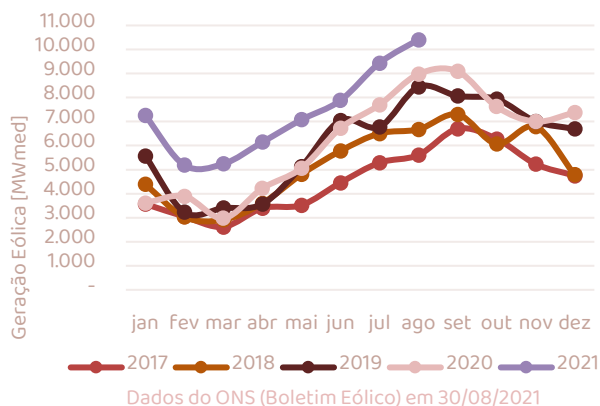


GERAÇÃO HIDRÁULICA



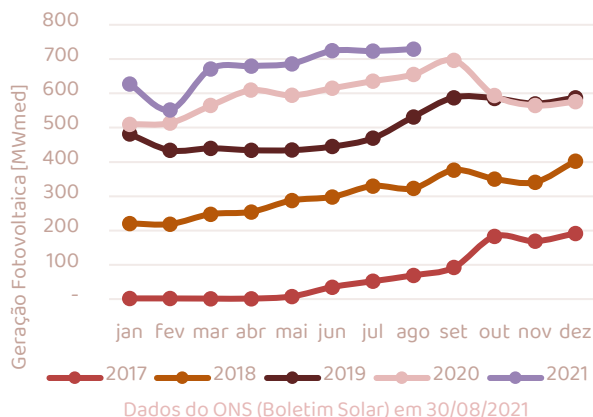
Mês de agosto com o **menor** valor de geração hidráulica dos últimos cinco anos, totalizando 33.207 MW médios.

GERAÇÃO EÓLICA



Mês de agosto com o **maior** valor de geração eólica dos últimos cinco anos, totalizando 10.404 MW médios.

GERAÇÃO SOLAR FOTOVOLTAICA

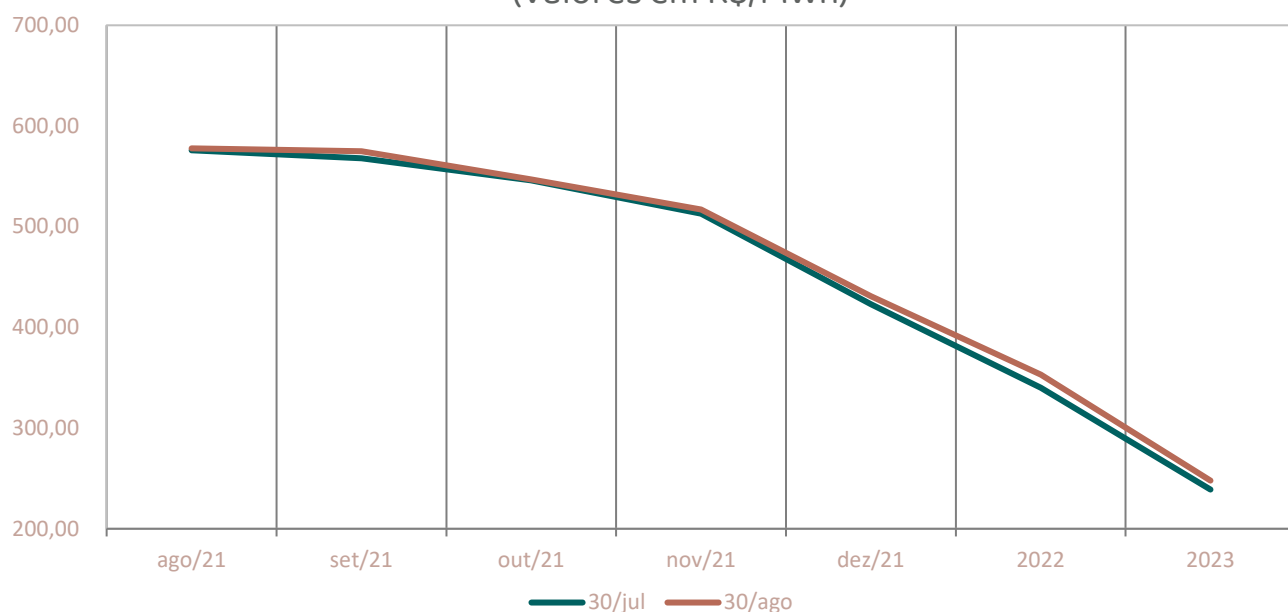


Mês de agosto com o **maior** valor de geração solar dos últimos cinco anos, totalizando 729 MW médios.

3. CURVA DE PREÇOS FUTUROS

SE/CO - Convencional - Preço fixo

(Valores em R\$/MWh)



BBCE

Data base	30/JUL	31/AGO	%Var
ago/21	576,00	579,00	0,52
set/21	568,00	575,00	1,23
out/21	546,00	547,00	0,18
nov/21	513,00	517,00	0,78
dez/21	423,00	431,00	1,89
2022	340,00	353,00	3,82
2023	239,00	248,00	3,77

Os preços futuros de energia negociados no Balcão Brasileiro de Comercialização de Energia (BBCE) apresentaram pouca variação no mês de agosto. Os preços dos produtos com vencimentos mais curtos refletem a expectativa do mercado de o PLD se manter em seu teto regulatório de 583,88 R\$/MWh.

SIGA NOSSOS CANAIS:



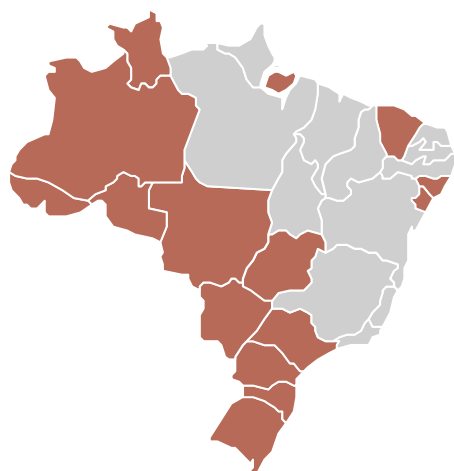
mercuriopartners.com.br/trading



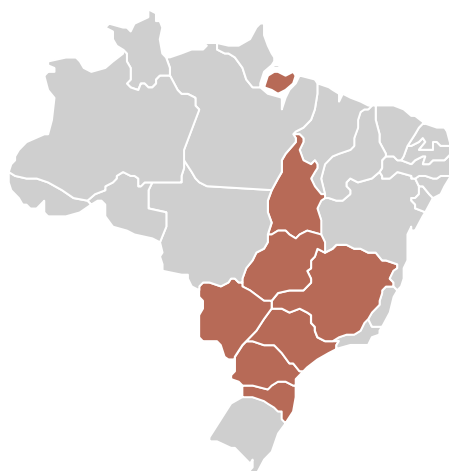
Mercurio Trading

4. DESTAQUES NO TEMPO E CLIMA

Realizado em Agosto



Previsão para Setembro



● áreas com chuvas abaixo da média

📍 pontos com chuvas mais intensas

Destques dos meses agosto e setembro

- **Agosto:** Chuva realizada abaixo da média em praticamente todas as regiões, com maior recessão no Centro-Oeste, Sudeste e Sul.
- **Setembro:** Previsão de chuva abaixo da média na região central do país, sobre parte do Sudeste, Centro-Oeste e Sul.

Destques do próximo trimestre

- **Out/Nov/Dez:** a média dos modelos do NMME indicam **chuvas pouco acima da média nas regiões Norte, Nordeste, Tocantins e em parte do Sudeste.** Na região Sul e no sul do Sudeste, está previsto chuvas abaixo da média nesse período.

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 PROGRAMADOS

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, de recuperação energética de resíduos sólidos urbanos com prazo de 20 anos.

Leilão de Reserva de Capacidade

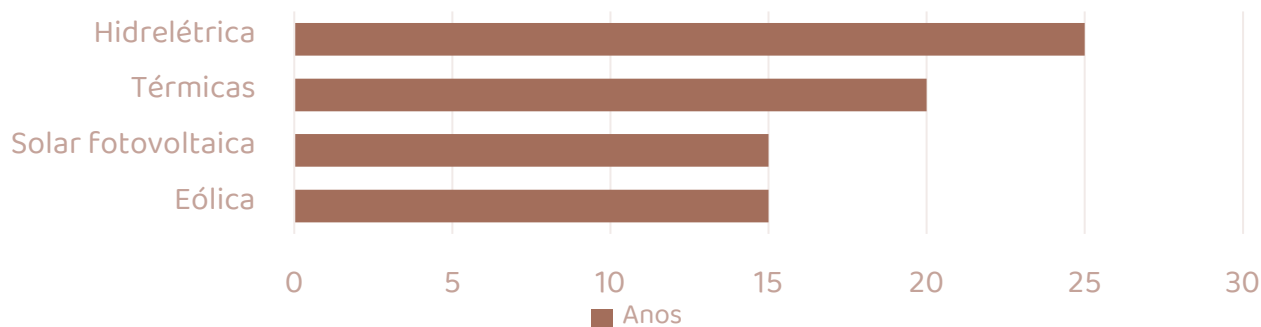
Data do Leilão: 21/12/2021

Produtos com **início de suprimento em 01/07/2026.**

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

Os projetos poderão vender 2 tipos de produtos: (i) potência flexível e (ii) potência com inflexibilidade. A venda de energia (inflexibilidade) é condicionada às demandas declaradas pelas distribuidoras, geradores, comercializadoras e consumidores livres.

PRAZO DE SUPRIMENTO DO LEILÃO DE ENERGIA NOVA A-5 (30/09)



Leilão de Energia Existente A-1

Data do Leilão: 03/12/2021

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

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

Leilão de Energia Existente A-2

Data do Leilão: 03/12/2021

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

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



CRONOGRAMA DOS LEILÕES PARA O TRIÊNIO 2021-2023

2021	
Junho	LEE A-4 e A-5
Julho	LEN A-3 e A-4
Setembro	LEN A-5
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

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

6. ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

PORTARIAS

Portaria nº 019/2021 (GM/MME)

Estabelece os procedimentos para aprovação de projetos de dutovias do setor de petróleo, gás natural e biocombustíveis e de infraestrutura de produção e processamento de gás natural ao Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura - **REIDI**, instituído pela Lei nº 11.488, de 15 de junho de 2007, e dá outras providências.

Publicação:
18/08/2021

Portaria nº 020/2021 (MME)

Estabelece as Diretrizes para a realização do **Leilão para Contratação de Potência Elétrica** e de Energia Associada, a partir de empreendimentos de geração, novos e existentes, que acrescentem potência elétrica ao Sistema Interligado Nacional - SIN, denominado "Leilão de Reserva de Capacidade, de 2021".

Publicação:
18/08/2021

Portaria nº 021/2021 (MME)

Altera a Portaria MME 074, de 2 de março de 2020, que define as premissas gerais para o cálculo da **garantia física** de energia de novas Usinas Hidrelétricas - UHE e de novas Usinas Termelétricas - UTE despachadas centralizadamente pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS.

Publicação:
18/08/2021

Portaria nº 022/2021 (MME)

Estabelece as diretrizes para a oferta de **Redução Voluntária de Demanda** de Energia Elétrica - RVD para atendimento ao Sistema Interligado Nacional - SIN.

Publicação:
23/08/2021

RESOLUÇÕES NORMATIVAS

Resolução nº 944/2021 (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.

Publicação:
20/08/2021

6. ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

DESPACHOS

Despacho nº 2298/2021 (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 julho de 2021.

Publicação:
02/08/2021

Despacho nº 2310/2021 (SGT/ANEEL)

Fixa a **bandeira tarifária Vermelha Patamar 2** com vigência no mês de agosto de 2021.

Publicação:
03/08/2021

Despacho nº 2391/2021 (ANEEL)

Aprova a minuta do **Edital do Leilão** ANEEL 002 de 2021, incluindo o objeto, as Receitas Anuais Permitidas – RAP e os Anexos Técnicos, correspondentes a 5 lotes de empreendimentos de **transmissão** de energia elétrica, com sessão pública em 17 de dezembro de 2021, na sede da B3 S.A, conforme condições detalhadas.

Publicação:
09/08/2021

Despacho nº 2370/2021 (SRG/ANEEL)

Autoriza a atualização dos dados cadastrais dos níveis de jusante das Usinas Hidrelétricas listadas no âmbito do planejamento e da programação da operação eletroenergética, e na formação do preço de curto prazo a partir do Programa Mensal de Operação - PMO) de outubro de 2021.

Publicação:
10/08/2021

Despacho nº 2436/2021 (SGT/ANEEL)

Fixa os valores das quotas de custeio referentes ao Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - **PROINFA**, para outubro de 2021, relativos às concessionárias do serviço público de transmissão de energia elétrica, que atendam consumidor livre e/ou autoprodutor da rede básica do SIN.

Publicação:
13/08/2021

Despacho nº 2434/2021 (SGT/ANEEL)

Fixa os valores das quotas referentes ao encargo da Conta de Desenvolvimento Energético - **CDE**, para junho 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:
13/08/2021

Despacho nº 2411/2021 (ANEEL)

Concede provimento parcial ao pleito apresentado pela Roraima Energia S.A de reembolso dos custos de PIS/PASEP e COFINS a serem pagos pela Conta de Consumo de Combustíveis - CCC.

Publicação:
16/08/2021



6. ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

DESPACHOS

Despacho nº 2548/2021 (SRG/ANEEL)

Aprova a solicitação da Delta Geração de Energia 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:
23/08/2021

Despacho nº 2547/2021 (SRG/ANEEL)

Aprova a solicitação da UEG **Araucária** Ltda, autorizando a utilização do **CVU** pelo ONS para fins de planejamento e programação da operação eletroenergética do SIN, e pela CCEE para fins de contabilização no referido período.

Publicação:
23/08/2021

Despacho nº 2572/2021 (SRG/ANEEL)

Aprova a solicitação da **Termopernambuco** S.A, autorizando a utilização do **CVU**, no valor citado e aplicado pelo ONS a partir do PMO de setembro 2021. Também determina à CCEE a utilização do valor de CVU para fins de contabilização da geração verificada, nos meses de julho e agosto de 2021.

Publicação:
25/08/2021

Despacho nº 2572/2021 (SRG/ANEEL)

Aprova a solicitação da **UTE Norte Fluminense** S.A, para revisão do seu **CVU**, no valor citado e aplicado pelo ONS a partir da primeira revisão do PMO. Também determina à CCEE a utilização do valor de CVU para fins de contabilização da geração verificada, nos meses de julho e agosto de 2021.

Publicação:
25/08/2021

Despacho nº 2510/2021 (ANEEL)

Estabelece critérios para a operação e contabilização de energia da **UTE Termo Ceará com óleo diesel** até a efetiva operação do Terminal de Regaseificação de Pecém.

Publicação:
25/08/2021

6. ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

DECRETOS

Decreto nº 10.762/2021 (Presidência)

Altera o Decreto 9.915, de 16 de julho de 2019, que dispõe sobre a qualificação da Usina Termonuclear **Angra 3** no Programa de Parcerias de Investimentos da Presidência da República; e altera o Decreto 10.542, de 12 de novembro de 2020.

Publicação:
03/08/2021

Decreto nº 10779/2021 (Presidência)

Estabelece medidas para a **redução do consumo** de energia elétrica no âmbito da **administração pública federal**. Os órgãos e as entidades deverão buscar, em caráter permanente e sem prejuízo da adoção de outras providências, a adoção das recomendações para a redução do consumo.

Publicação:
25/08/2021

PROJETOS DE LEIS E MEDIDAS PROVISÓRIAS

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:
08/09/2021

Projeto de Lei nº 1.917/2015 (Câmara dos Deputados)

Dispõe sobre a portabilidade da conta de luz, as concessões de geração de energia elétrica e a comercialização de energia elétrica (**abertura do mercado**).

Última tramitação:
20/08/2021

Projeto de Lei nº 414/2021 (Câmara dos Deputados)

Aprimorar o modelo regulatório e comercial do setor elétrico com vistas à **expansão do mercado livre**. Prevê a portabilidade da conta de luz entre as distribuidoras, alterando o marco regulatório do setor elétrico para criar um mercado livre no País.

Última tramitação:
20/08/2021

Projeto de Lei nº 9.463/2018 (Câmara dos Deputados)

Dispõe sobre a desestatização da Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – **Eletrobras**.

Última tramitação:
31/01/2019

Medida Provisória nº 1.031/2021 (Presidência)

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

Prazo:
23/09/2021



6. ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

PROJETOS DE LEIS E MEDIDAS PROVISÓRIAS

Substituto ao PL Nº 5.829/2019 e PL Nº 2.215/2020

A Câmara aprovou o substituto ao PL nº 5.829/2019 e ao PL nº 2.215/2020, instituindo o Marco Legal da Microgeração e Minigeração Distribuída, o Sistema de Compensação de Energia Elétrica (SCEE).

Publicação:
18/08/2021

CONSULTAS PÚBLICAS

Consulta nº 039/2021 (ANEEL)

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:
29/09/2021

Consulta nº 045/2021 (ANEEL)

Obter subsídios para o aprimoramento da minuta do Edital e respectivos Anexos dos Leilões de Geração nº 9/2021-ANEEL e nº 10/2021-ANEEL, denominados **Leilões de Energia Existente A-1 e A-2**, de 2021, destinados a contratar energia elétrica proveniente de empreendimentos de geração existentes, nas modalidades quantidade e disponibilidade.

Prazo:
06/09/2021

Consulta nº 046/2021 (ANEEL)

Para consolidação da proposta de aprimoramento da regulamentação que trata da venda de excedentes das distribuidoras, com a instituição de exigência de garantias financeiras para participação no Mecanismo de Venda de Excedentes (**MVE**).

Prazo:
10/09/2021

Consulta nº 050/2021 (ANEEL)

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

Prazo:
01/10/2021

Consulta nº 051/2021 (ANEEL)

Obter subsídios para alteração das Resoluções Normativas nº 414/2010, nº 545/2013 e nº 678/2015, com vistas ao aprimoramento dos **critérios de entrada, manutenção e saída de agentes no mercado de energia**, conforme disposto na minuta da Resolução Normativa e respectivas Notas Técnicas anexas ao voto do Diretor-Relator.

Prazo:
17/09/2021



6. ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

CONSULTAS PÚBLICAS

Consulta nº 052/2021 (ANEEL)

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

Prazo:
03/10/2021

Consulta nº 055/2021 (ANEEL)

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

Prazo:
08/10/2021

Consulta nº 056/2021 (ANEEL)

Obter subsídios para o Relatório de Análise de Impacto Regulatório que trata do aprimoramento dos requisitos e procedimentos necessários à **obtenção de outorga de autorização** dispostos na Resolução Normativa nº 876/2020.

Prazo:
24/09/2021

Consulta nº 061/2020 (ANEEL)

Obter subsídios para a Análise de Impacto Regulatório (AIR) acerca do tratamento regulatório para o estabelecimento de **usinas híbridas** e associadas. Está aberta a segunda fase desta consulta, para recebimento de contribuições no período de 18/8/2021 a 16/9/2021.

Prazo:
16/09/2021

AUDIÊNCIAS PÚBLICAS

Audiência 023/2021 (ANEEL)

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

Prazo:
06/10/2021

TOMADAS DE SUBSÍDIOS

Tomada nº 011/2021 (ANEEL)

Obter subsídios para a elaboração de propostas de modelos regulatórios para a inserção de recursos energéticos distribuídos, incluindo resposta da demanda, usinas virtuais e microrredes.

Prazo:
24/09/2021

6. ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

CRONOGRAMA

	Julho	Agosto	Setembro	Outubro
<u>Consulta Pública nº 039/2021 (ANEEL)</u>		01/07 a 29/09		
<u>Consulta Pública nº 045/2021 (ANEEL)</u>		22/07 a 06/09		
<u>Consulta Pública nº 046/2021 (ANEEL)</u>		28/07 a 10/09		
<u>Consulta Pública nº 050/2021 (ANEEL)</u>			18/08 a 01/10	
<u>Consulta Pública nº 051/2021 (ANEEL)</u>			18/08 a 17/09	
<u>Consulta Pública nº 052/2021 (ANEEL)</u>			19/08 a 03/10	
<u>Consulta Pública nº 055/2021 (ANEEL)</u>			25/08 a 08/10	
<u>Consulta Pública nº 056/2021 (ANEEL)</u>			25/08 a 24/09	
<u>Consulta Pública nº 061/2020 (ANEEL)</u>			18/08 a 16/09	
<u>Audiência Pública nº 023/2021 (ANEEL)</u>				06/10
<u>Tomada de Subsídios nº 011/2021 (ANEEL)</u>		24/06 a 24/09		
<u>Medida Provisória nº 1.055/2021 (Tramitação)</u>		28/06 a 08/09		
<u>Medida Provisória nº 1.031/2021 (Tramitação)</u>		13/07 a 23/09		

7. NOTÍCIAS

CÂMARA DE REGRAS EXCEPCIONAIS PARA GESTÃO HIDROENERGÉTICA ADOTA NOVAS MEDIDAS

Ações visam preservar os usos da água e garantir a segurança do atendimento eletroenergético diante da pior escassez hídrica vivenciada no País. [Leia mais.](#)

CRISE NA ENERGIA ABRE DEBATE AMPLO SOBRE ÁGUA

Crise no setor elétrico deve levar a discussão ampla sobre usos múltiplos da água, eficiência energética e planos estruturais para racionamentos. [Leia mais.](#)

CCEE REDUZ PENALIDADES POR ULTRAPASSAGEM DE POTÊNCIA INJETADA NA REDE

Penalidades por ultrapassagem de potência serão suspensas em 2021 a partir de agosto as plantas com potência de 30 MW, 50 MW e 300 MW. [Leia mais.](#)

BRASIL TEM MAIS DE 2 GW DE TERMELÉTRICAS OPERANDO SEM CONTRATO

Mais caras, usinas integram o sistema elétrico para poupar água nos reservatórios. [Leia mais.](#)

BRASIL BATE RECORDE DE IMPORTAÇÃO DE GNL, MAS PODE FALTAR GÁS PARA USINAS

Devido ao aumento do despacho termelétrico em função da crise hídrica, a oferta e demanda de gás natural deve sofrer impactos nos próximos meses, podendo afetar disponibilidade de gás para todas as usinas. [Leia mais.](#)

SHELL ESTREIA VENDA DE GÁS PARA DISTRIBUIDORAS

Shell se tornou a primeira produtora de pré-sal a comercializar diretamente, além da Petrobrás. O contrato foi assinado no dia 24 de agosto, com a distribuidora Copergás, para abastecer o mercado de Pernambuco. [Leia mais.](#)

NOVAS ANTECIPAÇÕES DE PAGAMENTOS REDUZEM DÉBITOS RETIDOS PELO GSF PARA R\$ 1,6 BILHÃO

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE finalizou nesta sexta-feira (06) a liquidação financeira das operações do Mercado de Curto Prazo – MCP referente a junho de 2021. Foram movimentados R\$ 4,3 bilhões, do total de R\$ 5,9 bilhões contabilizados. Mais uma vez, agentes optaram pela antecipação de pagamentos dos débitos até então retidos por conta da judicialização do risco hidrológico, o que reduziu o montante represado dos R\$ 3,5 bilhões de maio para R\$ 1,6 bilhão. [Leia mais.](#)

CRISE HÍDRICA: COMITÊ VÊ 'RELEVANTE PIORA' E RECOMENDA MAIS MEDIDAS PARA PRESERVAR HIDRELÉTRICAS

De acordo com o Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE), ouve relevante piora das condições hídricas no país, tornando-se imprescindível manter as medidas adotadas e tomar novas providências na tentativa de preservar os reservatórios. [Leia mais.](#)



7. NOTÍCIAS

MME E ENTIDADES VINCULADAS APRESENTAM MEDIDAS PARA GARANTIR O FORNECIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA

No dia 25 de agosto, o MME apresentou, em coletiva de imprensa, as medidas que estão sendo tomadas para mitigação da pior crise hídrica do histórico de 91 anos, tanto na esfera da administração pública federal quanto relacionadas à Portaria 22/2021, sobre redução voluntária de demanda de grandes consumidores. [Leia mais.](#)

ÓRGÃOS PÚBLICOS FEDERAIS DEVERÃO REDUZIR CONSUMO DE ENERGIA DE 10% A 20%, DEFINE DECRETO

Decreto válido para órgãos da administração pública federal direta, autarquias e fundações com efeito de setembro de 2021 à abril de 2022. [Leia mais.](#)

GOVERNO ANUNCIA BANDEIRA TARIFÁRIA 'ESCASSEZ HÍDRICA'; CUSTO SERÁ DE R\$ 14,20 A CADA 100 KWH

A bandeira tarifária de escassez hídrica foi anunciada em 31 de agosto como um novo patamar da conta de luz, com aumento de quase 50% em relação à bandeira vermelha 2, totalizando um valor de R\$ 14,20 a cada 100 kWh. [Leia mais.](#)

GOVERNO DARÁ R\$ 0,50 DE DESCONTO POR KWH PARA QUEM REDUZIR GASTO DE ENERGIA ENTRE 10% E 20%

No dia 31 de agosto, foi anunciado pelo governo um programa de desconto na conta de luz para os consumidores cativos (residenciais e pequenos negócios). Aqueles que diminuir o uso de eletricidade entre 10% e 20% receberão R\$0,50 de desconto por cada kWh. [Leia mais.](#)

ONS RECEBE A PARTIR DE 1º DE SETEMBRO OFERTAS DE REDUÇÃO VOLUNTÁRIA DA DEMANDA

Dadas as condições hidrológicas desfavoráveis, o MME abriu a Consulta Pública nº 114, que diz respeito às diretrizes para a Oferta de Redução Voluntária da Demanda de Energia Elétrica (RDV), vigente até 30 de abril de 2022. Para viabilizar o envio das ofertas, o ONS disponibiliza uma ferramenta no Portal de Relacionamento do NOS (SINtegre). [Leia mais.](#)

EPE, ONS E ANEEL DIVULGAM NOTA TÉCNICA COM MARGENS DE CAPACIDADE PARA ESCOAMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA PARA O LEILÃO A-5 DE 2021

Foi divulgada a Nota Técnica do ONS sobre os quantitativos da capacidade de escoamento de energia elétrica de todos os barramentos da Rede Básica, DIT (Demais Instalações de Transmissão) e ICG (Instalações Compartilhadas de Geração). [Leia mais.](#)

ONS LANÇA DOIS NOVOS PORTAIS DE DADOS PARA O MERCADO

Dois novos portais foram lançados em comemoração aos 23 anos do Operador Nacional do Sistema Elétrico, o Portal de Dados Abertos e o Portal API, com o objetivo de aumentar o contato do ONS com a sociedade, disponibilizando informações sobre o setor elétrico. [Leia mais.](#)



7. NOTÍCIAS

AMBIENTE DE RÁPIDA EXPANSÃO

O aumento dos preços de energia, decorrente da crise hídrica atual, levou a um aumento de interesse pelo mercado livre de energia, em que é possível negociar as condições de fornecimento, como preço, quantidade e período de suprimento. [Leia mais.](#)

TRANSIÇÃO PARA NOVO MODELO AINDA É ALVO DE CONTROVÉRSIAS

O aumento expressivo das tarifas e das incertezas em relação ao mercado cativo, especialmente num contexto de crise hídrica, pode impulsionar a abertura do mercado livre para consumidores residenciais e de pequenas indústrias. Contudo, ainda há incertezas sobre prazos e custos dessa transição. [Leia mais.](#)

CÂMARA APROVA PROJETO QUE GARANTE SUBSÍDIOS PARA PAINÉIS SOLARES ATÉ 2045

A partir de 2023, são previstas cobranças graduais para novos consumidores de geração distribuída e, até 2029, os encargos deverão ser pagos integralmente. Consumidores que já possuem seus painéis, são isentos de encargos até 2045. [Leia mais.](#)

AQUECIMENTO ACELEROU E O MUNDO TEM DE AGIR AGORA PARA EVITAR O PIOR, ALERTAM CIENTISTAS DO IPCC

Relatório do Painel Intergovernamental de Mudanças Climáticas da ONU destaca a responsabilidade inequívoca das ações antrópicas nas emissões de gases de efeito estufa e no aquecimento do planeta, com consequências irreversíveis, além de chamar a atenção para a intensificação de eventos extremos como secas e inundações. [Leia mais.](#)

BRASIL DEVE INTEGRAR GRUPO QUE DISCUTIRÁ A ENERGIA NUCLEAR COMO OPÇÃO MUNDIAL PARA SOLUÇÕES CLIMÁTICAS

Grupo de Viena discutirá a energia nuclear como opção mundial para soluções climáticas. [Leia mais.](#)

BRASIL PODE LIDERAR EM HIDROGÊNIO VERDE

O hidrogênio verde, produzido a partir de fontes renováveis, como eólica, surge como uma tecnologia capaz de auxiliar os países em suas transições energéticas para a neutralidade de carbono em 2050. Uma vez que a matriz elétrica brasileira é majoritariamente renovável, o país possui grande potencial para se tornar um líder em exportação de hidrogênio. [Leia mais.](#)

MMA PREPARA PROPOSTA SOBRE CRÉDITO DE CARBONO PARA COP 26

Secretário Adjunto da Secretaria de Clima e Relações Internacionais do MMA, Marcelo Freire, afirma que Brasil terá uma postura proativa em relação à regulamentação do Artigo 6 do Acordo de Paris, referente ao mercado de créditos de carbono na Conferência das Nações Unidas sobre Mudança do Clima (COP 26), a ser realizada em novembro deste ano. [Leia mais.](#)

LIRA QUER VOTAR MERCADO DE CRÉDITOS DE CARBONO ATÉ A COP26

Arthur Lira, presidente da Câmara dos Deputados, declarou que pretende votar o projeto de lei em trâmite referente à regulamentação de um mercado de carbono brasileiro antes da Conferência das Partes da ONU (COP 26), que irá ocorrer em Glasgow, Reino Unido, em novembro deste ano. [Leia mais.](#)



8. CURIOSIDADES

No Brasil, o setor de distribuição de combustíveis fósseis precisa seguir as diretrizes da Política Nacional de Biocombustíveis (Lei 13.576/2017), que define o programa RenovaBio, com o objetivo de reduzir as emissões de gases de efeito estufa no setor, fomentar projetos de eficiência energética na produção, comercialização e uso de biocombustíveis.

O programa estabelece metas nacionais de redução através de resoluções do Conselho Nacional de Política Energética (CNPE), e metas individuais para os distribuidores de combustíveis através da Agência Nacional de Petróleo, Gás e Biocombustíveis (ANP). As metas são atingidas através da compra de Créditos de Descarbonização (CBio), emitidos por produtores certificados.

O processo de certificação da produção de biocombustível é desempenhado por firmas autorizadas pela ANP e cada produtor ou importador de biocombustível recebe uma Nota de Eficiência Energético-Ambiental, um valor inversamente proporcional à intensidade de carbono do biocombustível produzido, que reflete o quanto de emissões de CO₂e foi mitigado. A certificação também leva em conta a origem da biomassa energética.

Assim, produtores e importadores recebem um Certificado de Produção Eficiente, válido por três anos. Uma vez certificados, poderão gerar lastros para emissão primária de Créditos de Descarbonização (CBios) (Resolução ANP 802/2019). Por fim, distribuidoras de combustíveis deverão demonstrar o cumprimento de suas metas individuais através da compra de CBios, que são ativos financeiros negociáveis em bolsa.



GLOSSÁRIO

ANEEL	Agência Nacional de Energia Elétrica
BBCE	Balcão Brasileiro de Comercialização de Energia
CCC	Conta de Consumo de Combustíveis
CCEAR	Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado
CCEE	Câmara de Comercialização de Energia Elétrica
CMO	Custo Marginal da Operação
CMSE	Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico
CREG	Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética
CVU	Custo variável Unitário
DESSEM	Modelo de otimização de curtíssimo prazo
ENA	Energia Natural Afluente
IPDO	Informativo Preliminar Diário da Operação
MLT	Média de Longo Termo
MME	Ministério de Minas e Energias
MVE	Mecanismo de Venda de Excedentes
ONS	Operador Nacional do Sistema Elétrico
PCH	Pequena Central Hidrelétrica
PLD	Preço de Liquidação das Diferenças
PMO	Programa Mensal de Operação Energética
RVD	Redução Voluntária de Demanda de Energia Elétrica
SIN	Sistema Interligado Nacional
TUSDg	Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição para centrais de geração
TUST	Tarifas de Uso do Sistema de Transmissão
UEG	Usina Elétrica a Gás
UHE	Usina Hidrelétrica
UTE	Usina Termoelétrica