

radar



ENERGIA

SETEMBRO 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. Gás Natural

Destaques sobre upstream, midstream, downstream, oferta, demanda e preços.

6. Leilões de energia

Leilões realizados e seus resultados. Próximos leilões.

7. Principais atualizações regulatórias

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

8. Notícias

Principais acontecimentos do setor de energia.

9. Curiosidades

Informações e tendências do setor.

10. Glossário

ENA

O mês de agosto foi o
**45° melhor do
histórico** desde 1931
(95% MLT do SIN)

Energia Armazenada

% do volume útil

Sudeste: 55,9%

Sul: 85,7%

Nordeste: 72,6%

Norte: 84,9%

SIN (Brasil) 62,4%

91%

da MLT em
setembro

Espera-se que as
afluências do SIN fechem
o mês de setembro em
torno de 91% da MLT

PLD

Preço médio em agosto foi
76,90 R\$/MWh em todos os
submercados



1. DESTAQUES DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN

A Rev 1 de setembro destaca as políticas de preservação dos armazenamentos e controle de cotas no subsistema SE/CO, com utilização da geração hidráulica do Sul para atendimento à carga do SIN. Mantém-se a exploração das disponibilidades energéticas do Norte e Nordeste, com uso moderado dos recursos da cascata do rio São Francisco.

No PMO de setembro (Rev 0), o ONS apresentou os parâmetros de calibração do Modelo SMAP/ONS para as bacias do Paraíba do Sul e do Baixo Iguaçu. Com essa atualização, o SIN passa a contar com 99,7% de cobertura do modelo que utiliza a chuva realizada para a previsão de vazões do sistema.

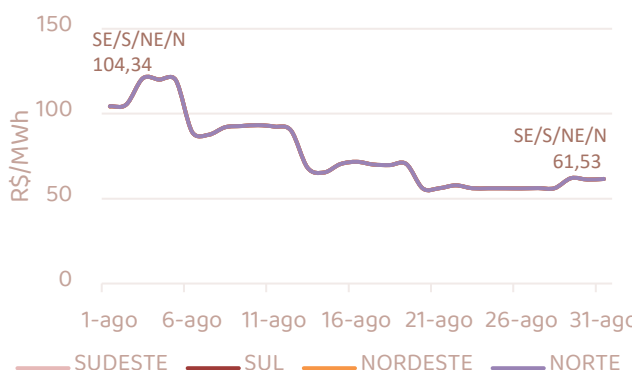
A **energia armazenada** na bacia do subsistema Sudeste está em 56% do volume útil, 87% no Sul, 73% no Nordeste e 85% no Norte. O SIN de forma agregada tem 63% da sua capacidade (dados do dia 31/08/2022).

A **ENA** atual dos subsistemas Sudeste (71%), Sul (80%), Nordeste (58%) e Norte (69%) representa 70% da MLT em termos de SIN (dados do dia 31/08/2022).

Para o SIN como um todo, o mês de **agosto foi o 45º melhor do histórico** (95% MLT) desde 1931 (estimado na REVO do PMO de setembro). Espera-se que as afluições do SIN fechem o mês de setembro em torno de 91% da MLT.

PLD MÉDIO DIÁRIO (R\$/MWh)

O PLD médio diário de agosto iniciou o mês no patamar de 104 R\$/MWh em todos os submercados. Ao longo do mês de agosto o PLD médio diário apresentou comportamento decrescente, alcançando o valor de 61,53 R\$/MWh no dia 31/08.



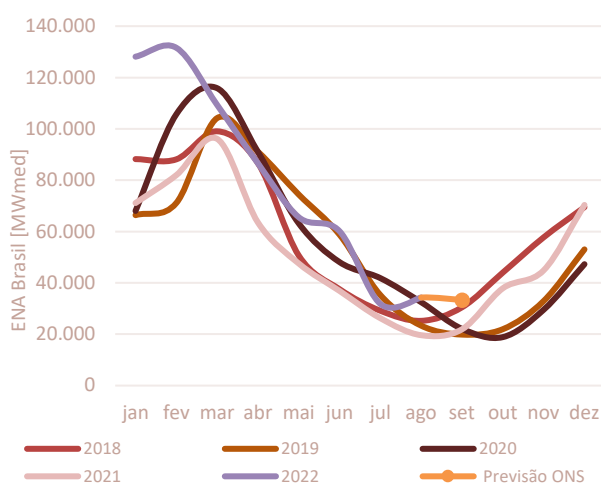
CUSTO MARGINAL DA OPERAÇÃO (R\$/MWh)

SEMANA	SUDESTE	SUL	NORDESTE	NORTE
06/08 a 12/08	91,12	91,12	91,12	91,12
03/09 a 09/09	36,98	36,98	36,98	36,98

O CMO médio semanal (RV1 de setembro) está equalizado em todos os submercados. Em relação à RV1 de agosto, houve a redução de cerca de 54 R\$/MWh no CMO para todos os submercados.

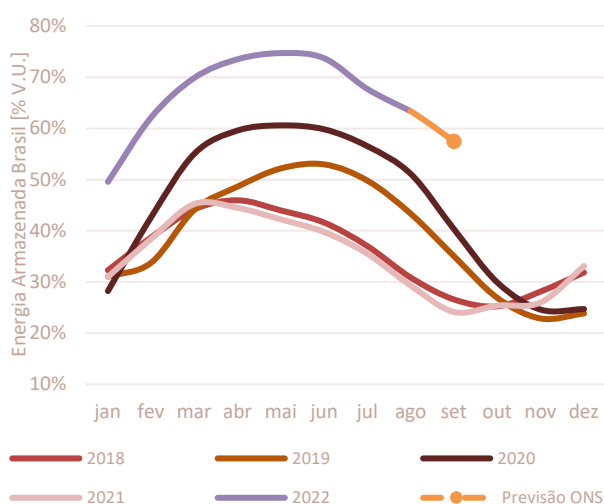
ENERGIA NATURAL AFLUENTE – ENA

Em agosto, a ENA do SIN apresentou valores em torno de 34.300 MW médios, com uma projeção para setembro de 33.336 MW médios, próximo à média histórica (73% MLT).

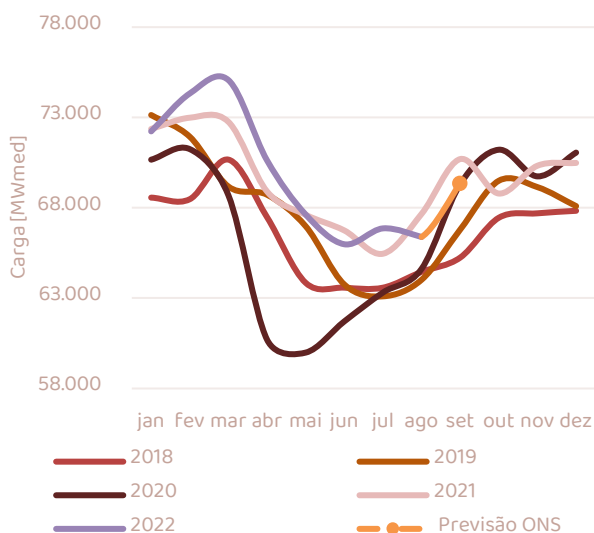


ENERGIA ARMAZENADA - EArm

O armazenamento do SIN projetado pelo ONS ficou em 57% da capacidade para o final do mês de setembro, o maior valor de armazenamento dos últimos 5 anos.



CARGA

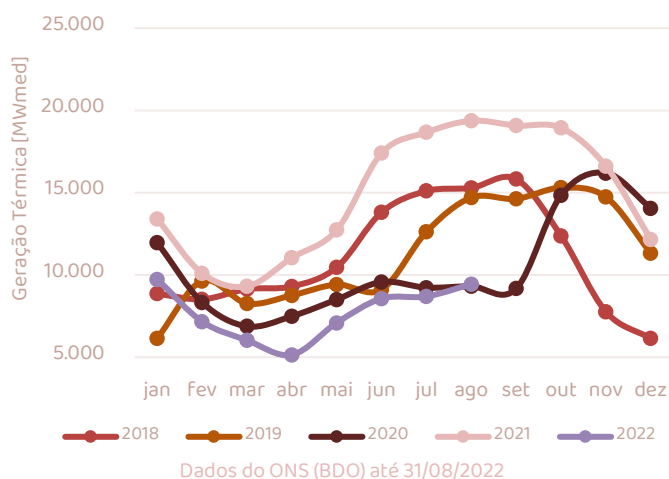


A Carga do SIN em agosto fechou em 66.389 MW médios, com projeção de 69.335 MW médios para o mês de setembro.

A previsão da carga de setembro representa uma redução de 1.343 MW médios em relação à carga do mesmo mês em 2021, um decréscimo de -1,92%.

2. DESTAQUES DA OPERAÇÃO ELETROENERGÉTICA

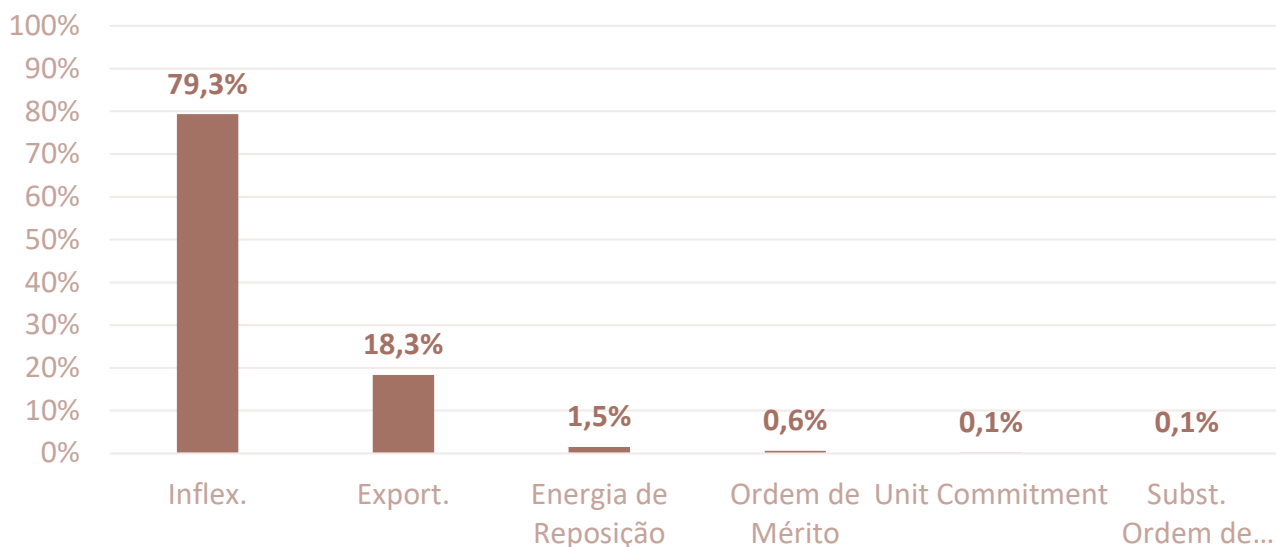
GERAÇÃO TÉRMICA



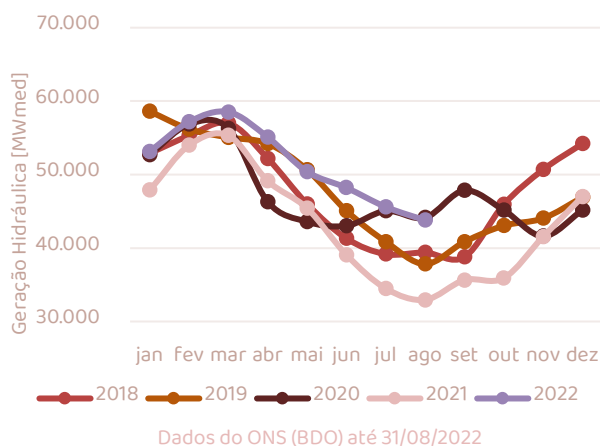
Mês de agosto apresentou o segundo **menor** valor de geração térmica média desde 2018, totalizando 9.443 MW médios.

GERAÇÃO TÉRMICA POR TIPO DE DESPACHO

No mês de agosto, predominou a geração por Inflexibilidade (79,33%), seguido pelo despacho para Exportação (18,3%), Energia de Reposição (1,5%), Ordem de Mérito (0,6%), Unit Commitment (0,1%) e Substituição da Ordem de Mérito (0,1%).

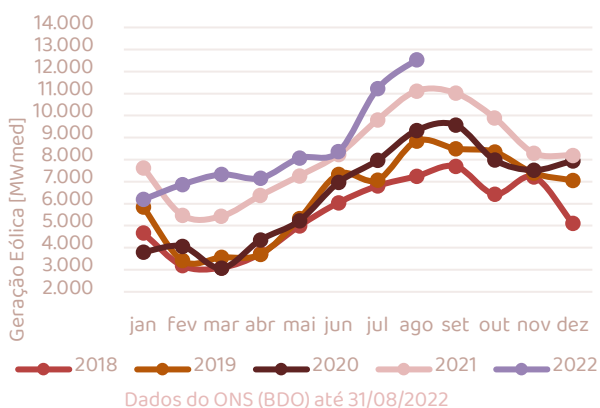


GERAÇÃO HIDRÁULICA



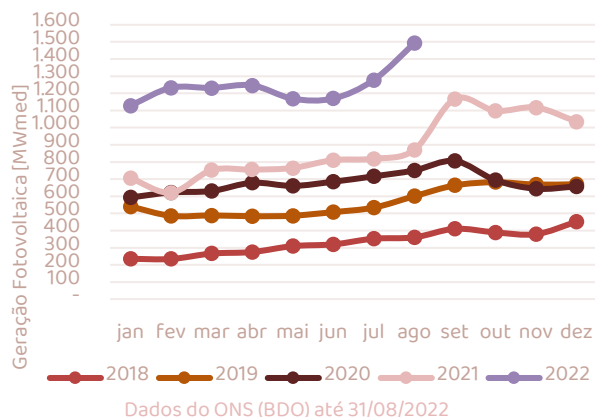
Mês de agosto com o segundo **maior** valor de geração hidráulica dos últimos cinco anos, totalizando 43.813 MW médios.

GERAÇÃO EÓLICA



Mês de agosto com a **maior** geração eólica dos últimos cinco anos, totalizando 12.533 MW médios.

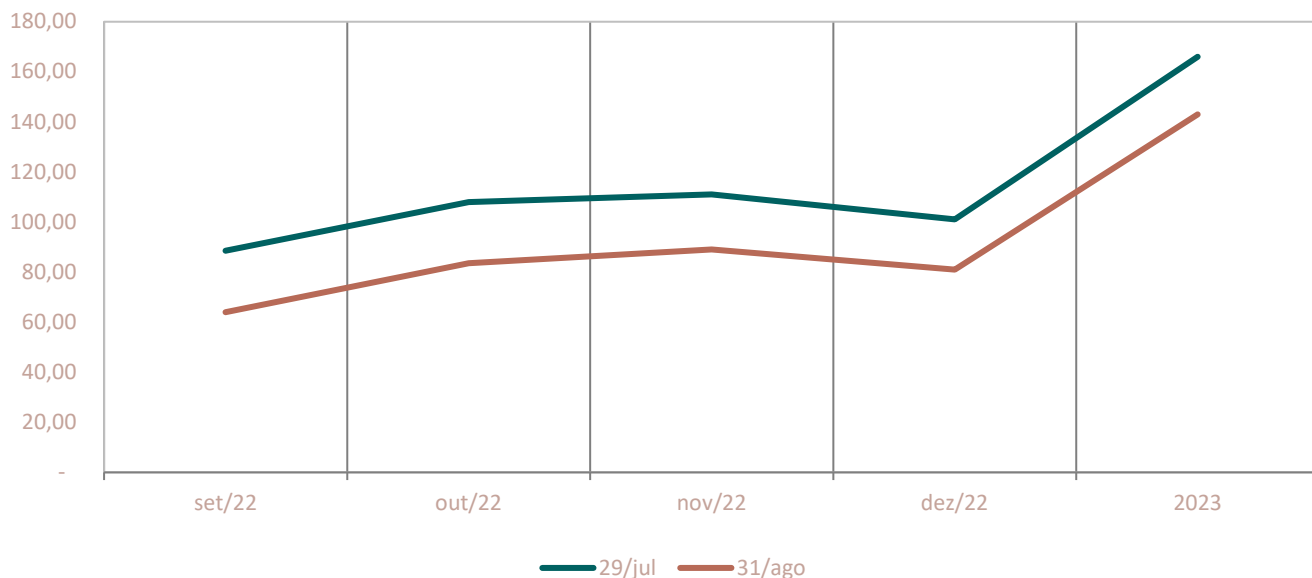
GERAÇÃO SOLAR FOTOVOLTAICA



Mês de agosto com o **maior** valor de geração solar dos últimos cinco anos, totalizando 1.493 MW médios.

3. CURVA DE PREÇOS FUTUROS

SE/CO - Convencional - Preço fixo
(Valores em R\$/MWh)



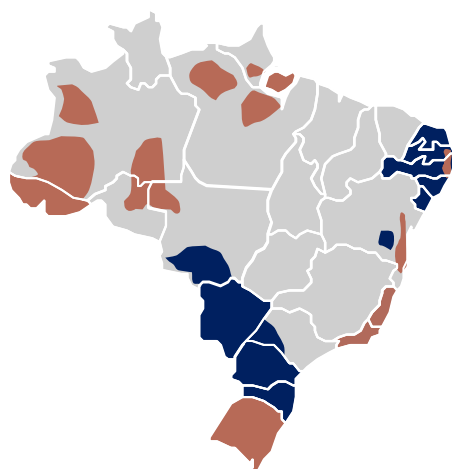
BBCE

Data base	29/jul	31/ago	%Var
set/22	89	64	-27,68
out/22	108	84	-22,69
nov/22	111	89	-19,82
dez/22	101	81	-19,80
2023	166	143	-13,86

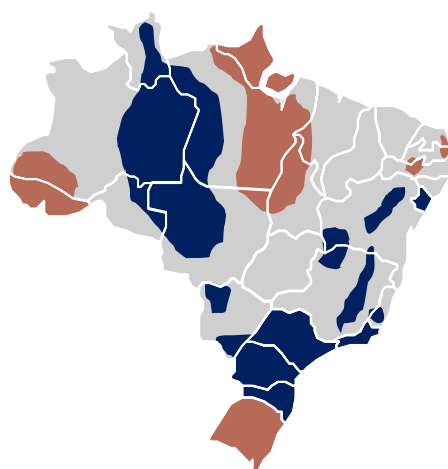
Os preços futuros de energia negociados no Balcão Brasileiro de Comercialização de Energia (BBCE) em agosto apresentaram variação negativa em relação a julho.

4. DESTAQUES NO TEMPO E CLIMA

Realizado em Agosto



Previsão para Setembro



Destques dos meses agosto e setembro

- **Agosto:** A chuva realizada foi em torno da média na região central do país, com trechos abaixo da média na região Norte, litoral Sudeste e da Bahia e Rio Grande do Sul. Estados do Nordeste, Mato Grosso do Sul, Paraná e Santa Catarina apresentaram chuvas acima da média.
- **Setembro:** Previsão de chuva acima da média em partes das regiões Norte e Sul, incluindo a faixa central do país (CO/SE/NE). Rio Grande do Sul e trechos da região Norte podem apresentar chuva abaixo da média.

Destques do próximo trimestre

- **Set/Out/Nov:** a média dos modelos do NMME indicam **chuvas em torno da média** na faixa norte do país, chuvas **abaixo da média** na região Sul e chuvas **acima da média** na região central, incluindo uma parcela do Sudeste e os estados Bahia, Acre, Rondônia e parte do Amazonas.

5. GÁS NATURAL

Upstream¹

Ref. Maio/2022



131,7 milhões m³/dia

equivalentes à produção nacional bruta de gás natural, associado e não associado, onshore e offshore

YoY: Δ - 2,1%

MoM: Δ - 3,7%

Midstream¹

Ref. Maio/2022



65,5 milhões m³/dia

de gás natural disponibilizados na malha de gasodutos

YoY: Δ - 7,9%

MoM: Δ + 11,6%

Demanda Total¹

Ref. Maio/2022



60,5 milhões m³/dia

de gás natural demandados por atividades econômicas e consumidores residenciais

YoY: Δ - 25,8%

MoM: Δ - 1,2%

Geração Elétrica¹

Ref. Maio/2022



8,73 milhões m³/dia

de gás natural demandados para geração de energia elétrica

YoY: Δ - 72,9%

MoM: Δ - 9,3%

Notas: (1) Boletim de Acompanhamento da Indústria de Gás Natural nº 5 de 16/08/2022.

Legenda: "YoY" – Year Over Year, representa a variação interanual em um período de 12 meses; "MoM" – Month Over Month, representa a variação mensal entre o mês de referência e o mês anterior.



GÁS NATURAL: BENCHMARKS DE PREÇOS

Brent¹

Ref. Agosto/2022



100,70 US\$/bbl

preço spot médio de agosto de 2022

YoY: $\Delta + 42,3\%$

MoM: $\Delta - 10,0\%$

Henry Hub¹

Ref. Agosto/2022



8,80 US\$/MMBtu

preço spot médio de agosto de 2022

YoY: $\Delta + 106,0\%$

MoM: $\Delta + 20,8\%$

JKM²

Ref. Agosto/2022



56,71 US\$/MMBtu

preço spot médio de agosto de 2022

YoY: $\Delta + 403,5\%$

MoM: $\Delta + 30,7\%$

Notas: (1) Energy Information Administration (EAI); (2) ADVFN.

Legenda: "YoY" – Year Over Year, representa a variação interanual em um período de 12 meses; "MoM" – Month Over Month, representa a variação mensal entre o mês de referência e o mês anterior.

SIGA NOSSOS CANAIS:



mercuriopartners.com.br/trading

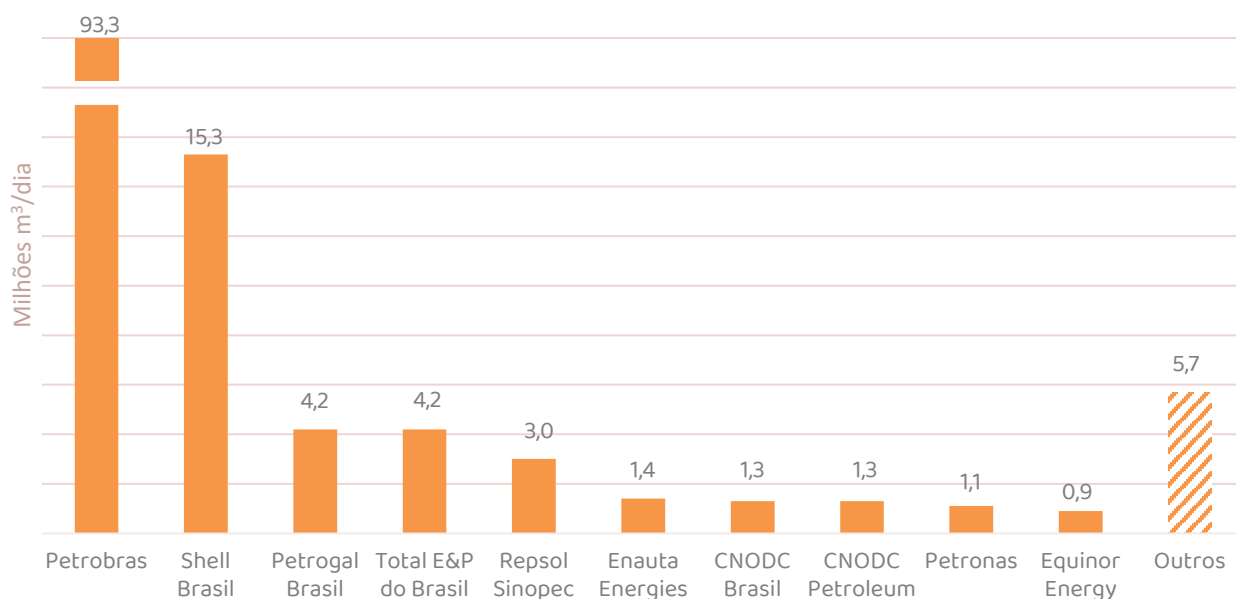


Mercurio Trading

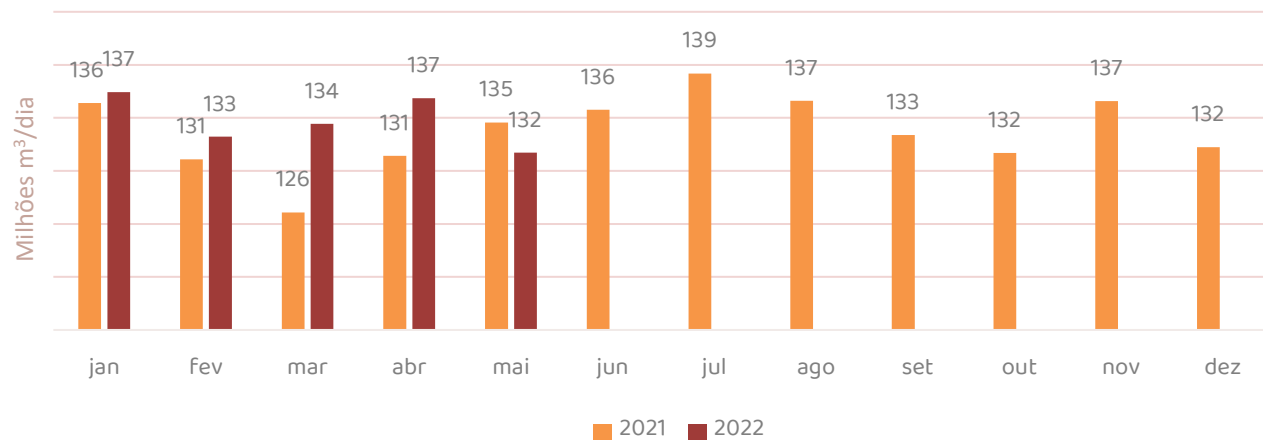
PRODUÇÃO NACIONAL DE GÁS NATURAL

De toda a produção de gás natural realizada no mês de maio, 96% ficou concentrada em 10 empresas. O valor total para esse mês foi em média de 131,7 milhões de m³/dia. Em maio de 2021, a produção nacional foi em média de 134,5 milhões de m³/dia.

PRODUÇÃO DE GÁS NATURAL NACIONAL: 10 MAIORES CONCESSIONÁRIAS MAIO/2022¹



PRODUÇÃO NACIONAL (YOY)²



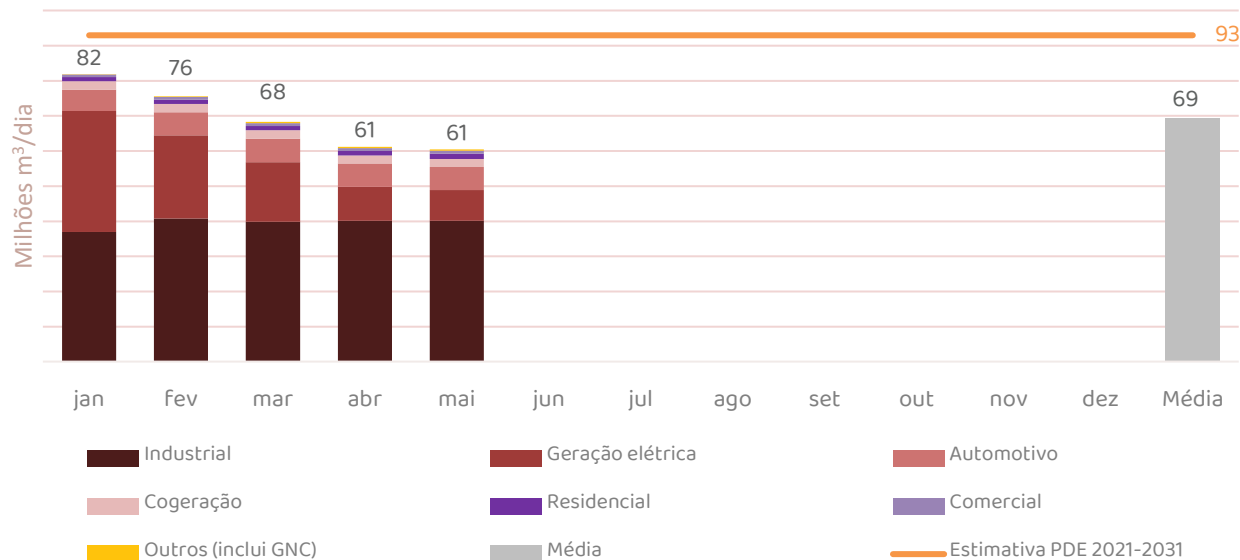
Notas: (1) Painel Dinâmico de Produção de Petróleo e Gás Natural, ANP; (2) Boletim de Acompanhamento da Indústria de Gás Natural nº 5 de 16/08/2022.

DEMANDA NACIONAL DE GÁS NATURAL

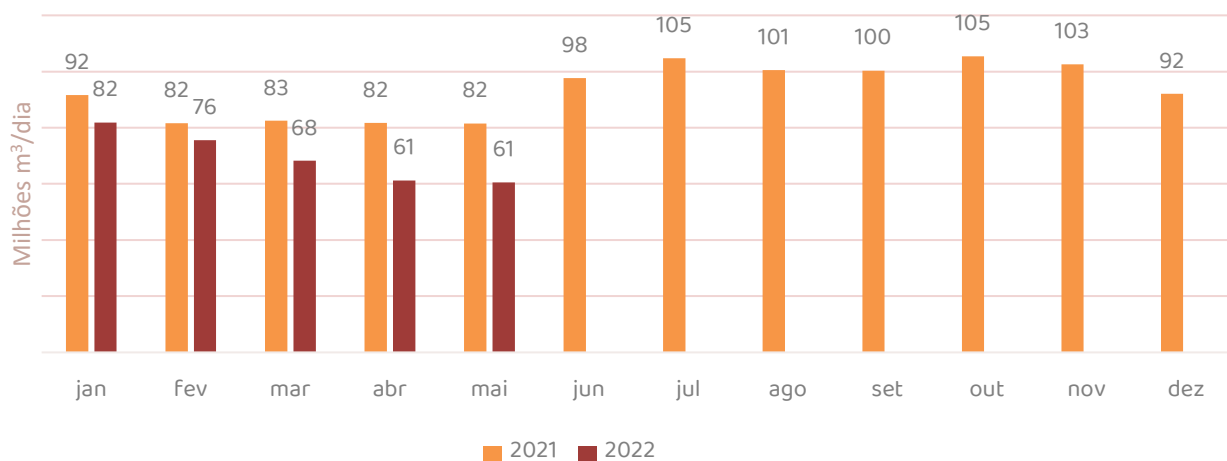
A demanda total de gás natural apurada em maio foi, em média, **60,5 milhões de m³/dia**, enquanto em maio de 2021, a demanda total foi de **81,5 milhões de m³/dia**. Observa-se que a queda foi puxada pela redução do uso de gás natural para geração termelétrica.

A demanda esperada para o ano de 2022, conforme o planejamento da EPE no PDE 2021-2031, é, em média, 93 milhões de m³/dia.

DEMANDA TOTAL DE GÁS NATURAL 2022¹ X PDE 2021-2031²



DEMANDA TOTAL (YOY)¹



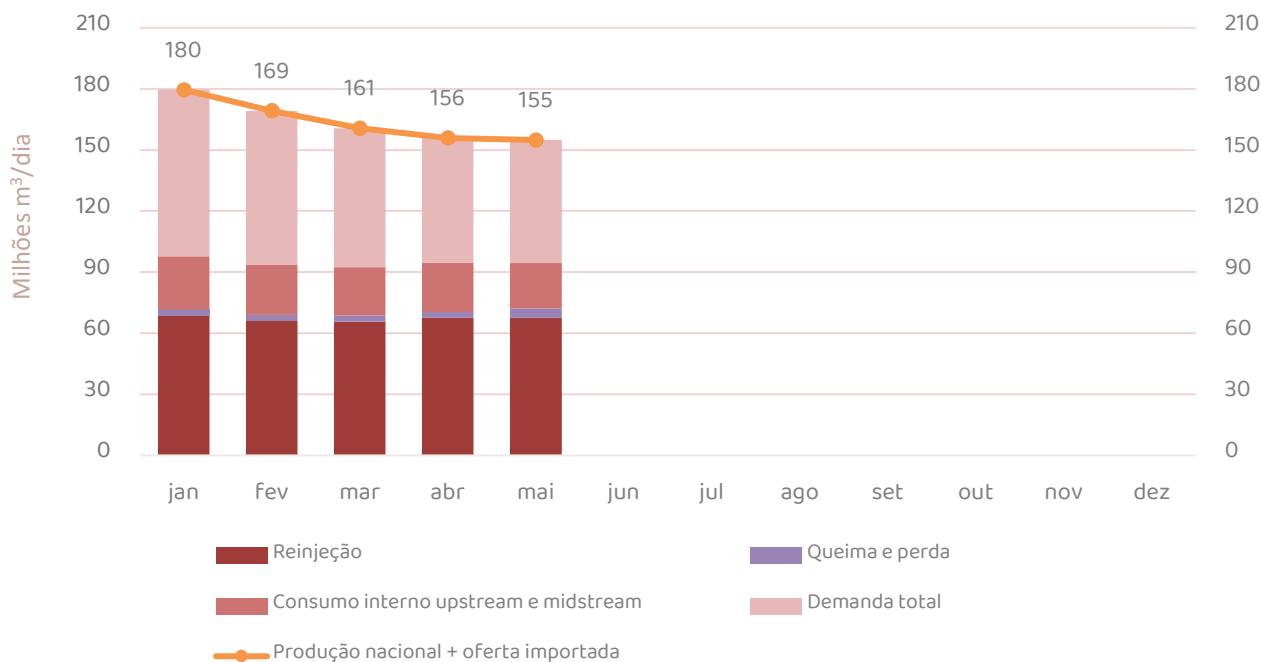
Notas: (1) Boletim de Acompanhamento da Indústria de Gás Natural nº 5 de 16/08/2022; (2) Plano Decenal de Expansão de Energia 2031, MME.

BALANÇO NACIONAL DE GÁS NATURAL

O Balanço Nacional de Gás Natural - Brasil contabiliza a oferta e a demanda de gás natural no país, englobando a Malha Integrada e as parcelas de produção e consumo dos sistemas não conectados.

A produção nacional somada à oferta importada (importação Brasil, Argentina e GNL) descontadas de reinjeção, queima, perdas e, de modo geral, consumo interno no upstream e midstream, resultam no volume de gás disponível para a demanda total. Em maio de 2022, considerando apenas a produção nacional, foram disponibilizados em média 37,3 milhões de m³/dia, volume insuficiente para atender a demanda total do país.

BALANÇO DE GÁS NATURAL - BRASIL 2022¹



Notas: (1) Boletim de Acompanhamento da Indústria de Gás Natural nº 5 de 16/08/2022;

SIGA NOSSOS CANAIS:



mercuriopartners.com.br/trading

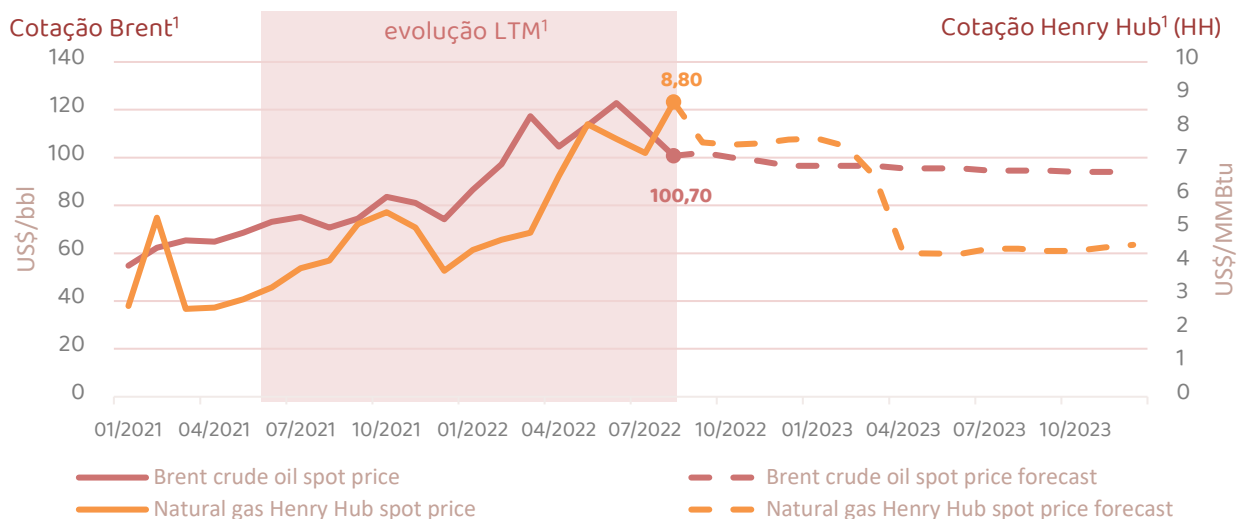


Mercurio Trading

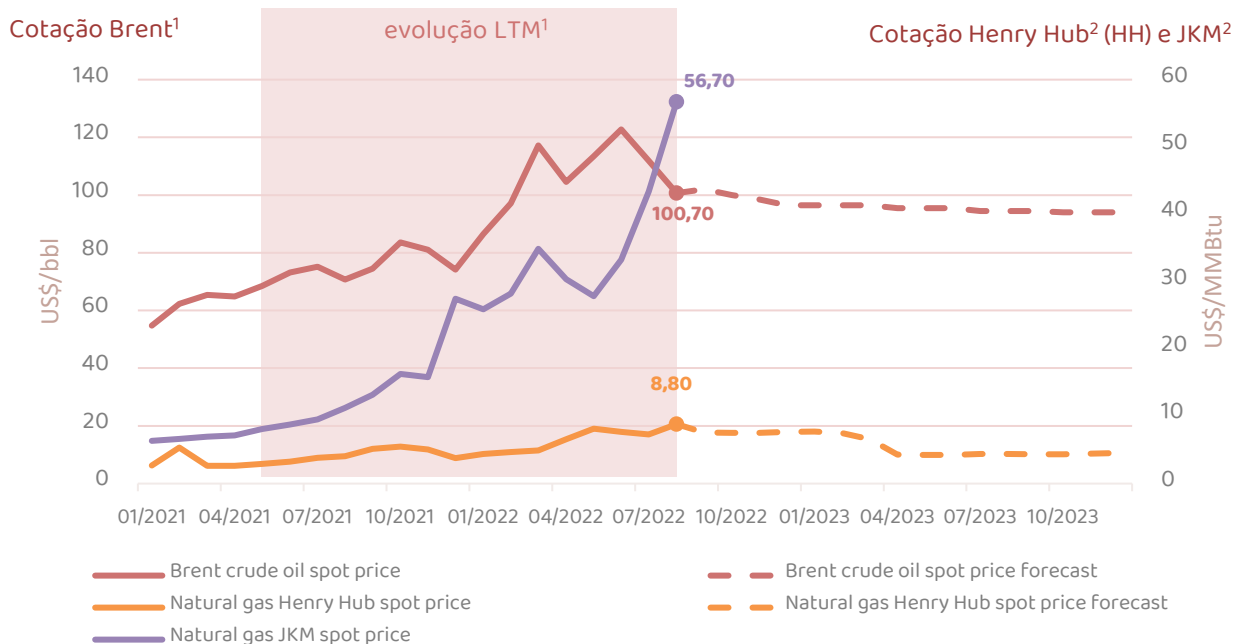
COTAÇÃO DE PREÇOS DO MERCADO INTERNACIONAL

Observa-se que os índices de referência para petróleo e gás natural seguem impactados pela volatilidade do preço internacional dessas commodities. O preço médio em agosto de 2022 foi de 100,70 US\$/bbl para o Brent, 8,80 US\$/MMBtu para o Henry Hub e 56,70 US\$/MMBtu para o JKM.

SINERGIA ENTRE AS CURVAS DE PREÇO BRENT¹ E HENRY HUB¹ (HH)



COMPARATIVO DOS PRINCIPAIS BENCHMARKS DE PREÇO



Notas: (1) *spot price averaged*, segundo o Energy Information Administration (EIA), STEO 02/2022; (2) ADVFN

Legenda: "LTM" – Last Twelve Months, representa um intervalo de tempo dos últimos 12 meses.

6. LEILÕES DE ENERGIA

LEILÕES DE ENERGIA REALIZADOS

36° Leilão de Energia Nova A-4

Data do Leilão: 27/05/2022

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

O Leilão negociou produtos eólica/solar com prazo de suprimento de 15 anos e contrato por quantidade; produto termelétrica à biomassa com prazo de suprimento de 20 anos e contrato por disponibilidade; e produto hidrelétrica com prazo de suprimento de 25 anos e contrato por quantidade.

RESULTADOS

Ao todo, foram contratados 29 projetos, somando uma Garantia Física vendida de 237,5 MW médios, a um preço médio de 258,16 R\$/MWh e um deságio médio de 9,36%. O preço médio praticado foi o maior dos últimos leilões A-4, um valor 33,6% maior do que o A-4 de 2021. O destaque desse leilão se deu pela competição entre eólica e solar pelo mesmo produto, fato inédito até então.

6. LEILÕES DE ENERGIA

LEILÕES DE ENERGIA PROGRAMADOS

37º Leilão de Energia Nova A-5

Data do Leilão: 16/09/2022

Produtos **com início de suprimento em 01/01/2027 e 01/01/2028**

Serão negociados produtos eólica (15 anos de suprimento), hidrelétrica (20 anos), biomassa (20 anos), resíduos sólidos urbanos (20 anos), solar fotovoltaica (15 anos) e carvão/biogás (20 anos). Pela primeira vez um leilão contará com produto específico para projetos termelétricos à biogás, além de manter o produto específico para resíduos sólidos urbanos como foi feito em 2021. Foram cadastrados 2.044 projetos, somando uma potência de 83.005 MW.

O 38º Leilão de Energia Nova A-6, que estava marcado para o mesmo dia, foi **cancelado** no dia 16 de agosto por falta de demanda. O certame contava com 722 projetos cadastrados, somando uma potência de 56.134 MW, maior parte de projetos a gás natural.

Leilão de Reserva de Capacidade na Forma de Energia de 2022

Data do Leilão: 30/09/2022

Produtos **com início de suprimento em 31/12/2026 (produto Norte) e 31/12/2027 (produtos Nordeste Maranhão e Piauí).**

Serão negociados, ao todo, três produtos com demanda previamente definida por Lei: Produto Norte, com demanda de 1.000 MW; Produto Nordeste Maranhão com demanda de 300 MW e Produto Nordeste Piauí com demanda de 700 MW.

Podem participar do Leilão empreendimentos termelétricos a gás natural que estejam localizados nas regiões metropolitanas da região Norte e na região metropolitana das cidades citadas da região Nordeste. Será dada a preferência por projetos que utilizem gás natural de origem nacional e, no caso do produto Norte, especificamente da região amazônica.

Para todos os produtos, os contratos são por disponibilidade e o prazo de suprimento é de 15 anos com uma inflexibilidade anual fixa de 70%.

6. LEILÕES DE ENERGIA

CRONOGRAMA DOS LEILÕES PARA O TRIÊNIO 2022-2024

2022	
Setembro	LEN A-5 LRCE (Lei 14.182/2021)
Outubro	Sist. Isolados
Novembro	LRC (Potência)
Dezembro	LEE A-1 e A-2
2023 e 2024	
Março	LRCE (Lei 14.182/21)
Agosto	LEN A-4 e A-6
Outubro	Sist. Isolados
Novembro	LRC (Potência)
Dezembro	LEE A-1 e A-2

LEN – Leilão de Energia Nova












LEE – Leilão de Energia Existente

LRC – Leilão de Reserva de Capacidade

LRCE – Leilão de Reserva de Capacidade na Forma de Energia (Eletrobras)

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.

7. PRINCIPAIS ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

Temas	Páginas
Regulação 	20 , 21 , 22 , 23 , 24 , 26
CVU 	22 , 24
Termelétricas 	22 , 23 , 27
Tarifa 	23 , 24 , 26
Transmissão 	23
Segurança 	26
Mercado Livre 	26
Leilões 	27
Gás Natural 	27
Renováveis 	28
Descarbonização 	24 , 28 , 29

7. PRINCIPAIS ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

RESOLUÇÕES NORMATIVAS

Resolução nº 1.038/2022 (ANEEL)

Estabelece procedimentos e diretrizes para o processo de solicitação de outorga de geração sem exigência de documento de acesso de que trata o art. 1º do Decreto 10.893/2021, conforme condições especificadas.

Publicação:
15/08/2022

Regulação



Resolução nº 1.029/2022 (ANEEL)

Consolida os procedimentos e condições para obtenção e manutenção da situação operacional e definição de potência instalada e líquida de empreendimento de geração de energia elétrica; e revoga as Resoluções Normativas ANEEL 583/2013 e 827/2018.

Publicação:
02/08/2022

Regulação



Resolução nº 1.034/2022 (ANEEL)

Estabelece prazos e condições para sazonalização e modulação de garantia física de usinas de geração de energia elétrica, sazonalização da energia vinculada referente à UHE Itaipu, e revogam as Resoluções Normativas ANEEL 899/2020, 638/2014 e a 584/2013.

Publicação:
02/08/2022

Regulação



Resolução nº 1.039/2022 (ANEEL)

Revoga o artigo 33 da Resolução Normativa ANEEL 1.033/2022, relativo ao PROINFA, ao padrão de qualidade do serviço de geração de energia elétrica, à participação de UHE não despachada centralizadamente no Mecanismo de Realocação de Energia (MRE), à apuração de indisponibilidade de unidade geradora ou de empreendimento de importação de energia elétrica conectados ao SIN e critérios de apuração e de verificação de lastro.

Publicação:
24/08/2022

Regulação



Resolução nº 1.035/2022 (ANEEL)

Consolida os atos regulatórios relativos à metodologia para cálculo da compensação aos titulares das UHE participantes do MRE, nos termos da Lei 13.203/2015, alterada pela Lei 14.052/2020; e revoga as Resoluções Normativas ANEEL 895/2020; 930/2021; e 945/2021.

Publicação:
02/08/2022

Regulação



Resolução nº 006/2022 (CNPE)

Institui o Programa Nacional do Hidrogênio e cria o Comitê Gestor do Programa Nacional do Hidrogênio.

Publicação:
04/08/2022

Regulação



7. PRINCIPAIS ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

RESOLUÇÕES NORMATIVAS

Resolução nº 1.030/2022 (ANEEL)

Consolida atos regulatórios relativos ao programa da Resposta da Demanda; à prestação de serviços ancilares e adequação de instalações de centrais geradoras motivada por alteração na configuração do sistema elétrico; aos procedimentos e critérios para apuração e pagamento de restrição de operação por Constrained-off de usinas eólicas; ao montante de energia elegível, a valoração e as condições de pagamento para os participantes do MRE do custo do deslocamento da geração hidrelétrica decorrente de geração termelétrica que exceder aquela por ordem de mérito e de importação de energia sem garantia física; e ao Excedente Financeiro e das Exposições Financeiras na contabilização de energia elétrica no âmbito da CCEE e revogam diversas Resoluções Normativas ANEEL.

Publicação:
02/08/2022

Regulação



Resolução nº 1.036/2022 (ANEEL)

Consolida os atos regulatórios relativos aos requisitos para a certificação de centrais geradoras termelétricas na modalidade de geração distribuída, para fins de comercialização de energia elétrica no Ambiente de Contratação Regulada – ACR, na forma do art. 14, inciso II, do Decreto 5.163/2004 e revogam as Resoluções Normativas ANEEL 228/2006 e a 284/2007.

Publicação:
02/08/2022

Regulação



PORTARIAS

Portaria nº 1596/2022 (MME)

Define os montantes de garantia física das Usinas Eólicas para a participação no Leilão de Energia Nova A-5, de 2022.

Publicação:
31/08/2022

Regulação



Portaria nº 1594/2022 (MME)

Define os montantes da garantia física de energia das Usinas Hidrelétricas, para a participação no Leilão de Energia Nova A-5, de 2022.

Publicação:
30/08/2022

Regulação



7. PRINCIPAIS ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

PORTARIAS

Portaria nº 674/2022 (MME)

Autoriza a Portocém Geração de Energia S.A a estabelecer-se como produtor independente de energia elétrica e aprova o enquadramento do projeto de geração de energia elétrica no Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura – REIDI.

Publicação:
09/08/2022

Regulação



Portaria nº 674/2022 (MME)

Divulga, para Consulta Pública, a Nota Técnica EPE-DEE-RE-059/2022-r0 sobre a revisão da garantia física das usinas hidrelétricas despachadas centralizadamente no SIN.

Publicação:
12/08/2022

Regulação



Portaria nº 164/2022 (MME)

Designa os representantes, titulares e suplentes, para compor o Comitê Gestor do Programa Nacional do Hidrogênio - CogesPNH2.

Publicação:
19/08/2022

Regulação



DESPACHOS

Despacho 2293/2022 (SRG/ANEEL)

Aceita a solicitação da UTE Termopernambuco para autorizar a utilização do CVU no valor a ser aplicado pelo ONS a partir da primeira revisão do PMO; determina à CCEE a utilização do valor do CVU para fins de contabilização da geração verificada do mês de julho/ 2022.

Publicação:
23/08/2022

CVU



Despacho 2294/2022 (SRG/ANEEL)

Aceita a solicitação da UTE Norte Fluminense para autorizar a utilização do CVU no valor a ser aplicado pelo ONS a partir da primeira revisão do PMO; determina à CCEE a utilização do valor do CVU para fins de contabilização da geração verificada do mês de agosto/2022.

Publicação:
23/08/2022

CVU



Despacho 2289/2022 (ANEEL)

Conhece do pedido de efeito suspensivo apresentado pela Karpowership Brasil Energia Ltda e pela Karpowership Futura Energia Ltda, para, no mérito, suspender os efeitos das Resoluções Autorizativas ANEEL 12.466, 12.467, 12.468 e 12.469 de 2022, até o julgamento definitivo do pedido de reconsideração interposto.

Publicação:
22/08/2022

Termelétricas



7. PRINCIPAIS ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

DESPACHOS

Despacho 2171/2022 (ANEEL)

Indefere o pedido de excludente de responsabilidade pelo atraso na implantação e de alteração dos cronogramas de implantação das UTEs Karkey 013, Karkey 019, Porsud I e Porsud II; determina à SFG que instaure processo administrativo com vistas à aplicação de eventuais penalidades em razão da não implantação dessas UTEs.

Publicação:
15/08/2022

Termelétricas 

TOMADAS DE SUBSÍDIO

Tomada 018/2022 (ANEEL)

Obter subsídios sobre a proposta de alteração da data de revisão e reajuste da Receita Anual de Geração (RAG) de 1º de julho para 1º de janeiro.

Prazo:
26/09/2022

Regulação 

Tomada 017/2022 (ANEEL)

Obter subsídios para a atualização do JOA, BAR e CAIMI, itens constantes dos submódulos 9.1 e 9.2 dos Procedimentos de Regulação Tarifária (Proret) e a alteração do índice de correção monetária dos valores associados aos Serviços que compõe o Banco de Preços de Referência – BPR ANEEL do segmento de transmissão.

Prazo:
14/09/2022

Tarifa 

Tomada 016/2022 (ANEEL)

Obter subsídios para a elaboração da Agenda Regulatória do biênio 2023-2024.

Prazo:
08/09/2022

Regulação 

Tomada 015/2022 (ANEEL)

Obter subsídios para o aprimoramento da proposta de Avaliação do Resultado Regulatório da Resolução Normativa nº 888/2020.

Prazo:
01/11/2022

Regulação 

Tomada 014/2022 (ANEEL)

Obter subsídios acerca da base de dados que será utilizada no estudo de benchmarking dos custos operacionais regulatórios dos agentes de transmissão.

Prazo:
30/09/2022

Transmissão 

Tomada 013/2022 (ANEEL)

Aprimoramentos na regulamentação que define a metodologia adotada pela ANEEL para o cálculo de perdas na distribuição das concessionárias de distribuição.

Prazo:
03/10/2022

Regulação 

7. PRINCIPAIS ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

CONSULTAS PÚBLICAS

Consulta Pública nº 039/2022 (ANEEL)

Obter subsídios para o aprimoramento dos requisitos e procedimentos necessários à obtenção de outorga de autorização dispostos na Resolução Normativa nº 876/2020.

Prazo:
26/09/2022

Regulação 

Consulta Pública nº 038/2022 (ANEEL)

Obter subsídios para o aprimoramento da metodologia para aprovação dos CVUs de usinas termelétricas despachadas centralizadamente não comprometidas com contratos regulados.

Prazo:
26/09/2022

CVU 

Consulta Pública nº 036/2022 (ANEEL)

Obter subsídios para a minuta de comando normativo que altera a REN nº 1.000/2021 e o Submódulo 2.7 e 2.7A dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET para regular a Lei nº 11.445/2007, com redação dada pela Lei nº 14.026/2020, que traz a possibilidade de cobrança, por meio da fatura de energia elétrica, de taxas ou tarifas decorrentes da prestação de serviço de limpeza urbana e de manejo de resíduos sólidos.

Prazo:
09/09/2022

Tarifa 

Consulta Pública nº 045/2022 (ANEEL)

Obter subsídios para estabelecer os critérios operativos para redução ou limitação de geração.

Prazo:
26/09/2022

Regulação 

PROJETOS DE LEI

Projeto de Lei 2272/2022 (Câmara)

Dispõe sobre os incentivos à mobilidade elétrica no Brasil.

**Última
tramitação:**
17/08/2022

Descarbonização CO₂ 

7. PRINCIPAIS ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

CRONOGRAMA

	Julho	Agosto	Setembro	Outubro
<u>Tomada 018/2022 (ANEEL)</u>			24/08 a 26/09	
<u>Tomada 017/2022 (ANEEL)</u>		16/08 a 14/09		
<u>Tomada 016/2022 (ANEEL)</u>		10/08 a 08/09		
<u>Tomada 015/2022 (ANEEL)</u>			04/08 a 01/11	
<u>Tomada 014/2022 (ANEEL)</u>		02/08 a 30/09		
<u>Tomada 013/2022 (ANEEL)</u>	06/07 a 03/10			
<u>Consulta Pública nº 039/2022 (ANEEL)</u>		11/08 a 26/09		
<u>Consulta Pública nº 038/2022 (ANEEL)</u>		11/08 a 26/09		
<u>Consulta Pública nº 036/2022 (ANEEL)</u>		27/07 a 09/09		
<u>Consulta Pública nº 045/2022 (ANEEL)</u>		11/08 a 26/09		

8. NOTÍCIAS

Regulação



PUBLICADA RESOLUÇÃO DO CNPE QUE APROVA PLANO DE RECUPERAÇÃO DE RESERVATÓRIOS

A Resolução CNPE 08/2022 aprova o Plano de Recuperação de Reservatórios de Regularização de Usinas Hidrelétricas do País (PRR), previsto pela lei 14.182/2021 (desestatização da Eletrobrás). O plano está dividido em quatro frentes de atuação: aspectos físicos, dinâmica de operação, planejamento da operação e da expansão e modelagem matemática.

MME ABRE NOVA CONSULTA PÚBLICA SOBRE REVISÃO ORDINÁRIA DA GARANTIA FÍSICA DE USINAS HIDRELÉTRICAS DE 2022

Além de divulgar relatório com os resultados da Consulta Pública 123/2022, o MME inicia também a Consulta Pública 123, com minuta de portaria com os valores revistos de garantias físicas das UHEs do SIN.

RESOLUÇÃO INSTITUI O PROGRAMA NACIONAL DO HIDROGÊNIO

A Resolução CNPE 06/2022 instituiu o Programa Nacional do Hidrogênio (PNH2), estabelecendo a estrutura de governança do programa.

ENTIDADES DEFENDEM RESCISÃO DE CONTRATO DE USINAS DO PCS EM ATRASO

A CCEE notificou 11 das 17 geradoras viabilizadas pelo Procedimento Competitivo Simplificado. O prazo final para a entrada em operação era dia 1º de agosto e a posição da ANEEL de manter os contratos vem sendo criticada.

SUBSÍDIOS E MERCADO LIVRE NA AGENDA ELEITORAL DO SETOR ELÉTRICO

Grandes empresas do setor, através de diferentes entidades, apresentam aos presidentes as pautas para o Setor Elétrico, dentre as quais se destacam a remoção de subsídios de tarifa e o destino da energia de Itaipu para o Mercado Livre de Energia.

Segurança



CMSE INDICA PLENO ATENDIMENTO DE ENERGIA E POTÊNCIA ATÉ 2023

Em reunião mensal ordinária, o CMSE constatou notícias otimistas sobre as condições de suprimento eletro-energético, mesmo com ausência de chuvas, naturais do período seco. O ONS apresentou estudos prospectivos e o Plano Anual da Operação Energética, apontando que até 2023, espera-se que os armazenamentos continuem elevados.

Tarifa



FEITOSA SUGERE DISCUSSÃO SOBRE REDUÇÃO ESTRUTURAL DE TARIFAS

Diretor Geral da ANEEL defende a discussão sobre a redução estrutural das tarifas de energia elétrica, visto que existe uma conta a ser paga pelos consumidores brasileiros nos próximos anos, composta pelos custos decorrentes da pandemia, da crise hídrica e do conflito entre Rússia e Ucrânia.

Mercado Livre



MERCADO AQUECIDO COM ABERTURA DO ACL

Participantes do 1º Congresso Brasileiro de Mulheres na Energia apontam que a abertura do mercado deve ser totalmente transparente. Cristiane Toma, da EDP Brasil, afirma que o Mercado Livre hoje tem o protagonismo da expansão energética e a geração distribuída tem um papel importante nesse mercado.



Termelétricas



JUSTIÇA NEGA RECURSOS À KARPOWERSHIP PARA APRESENTAÇÃO DE EIA-RIMA

A exigência de apresentação de um EIA-Rima está mantida, visto que a normativa do Conselho Nacional do Meio Ambiente (CONAMA) exige esses documentos para o licenciamento de usinas geradoras da potência maior que 10 MW de potência. O empreendimento da Karpowership possui capacidade de 560 MW.

ENEVA CONCLUIU AQUISIÇÃO DA TERMOFOR-TALEZA, DA ENEL

O valor da transação, R\$ 489,8 milhões, ainda está sujeito a ajustes e a operação prevê pagamentos relativos à reconstrução futura da usina, podendo alcançar até R\$ 97 milhões.

Leilões



LEILÃO DE CAPACIDADE TERÁ PREÇO-TETO DE R\$ 444,00/MWH

A contratação de energia de reserva de térmicas a gás natural prevista na lei da Eletrobrás ocorrerá através do leilão de capacidade no dia 30 de setembro. O Custo Marginal de Referência (CMR), também chamado de preço-teto, foi aprovado pela ANEEL em R\$444,00.

MME DEFINE PREÇOS-TETO DO LEILÃO A-5 JUNTO À ANEEL E CANCELA REALIZAÇÃO DO LEILÃO A-6 DE 2022

A data do Leilão A-5 é 16 de setembro e o Leilão A-6 foi cancelado devido à ausência de declaração de demanda por parte das distribuidoras.

Gás Natural



3R PETROLEUM ASSUME AS OPERAÇÕES DO POLO PEROÁ

O Polo foi adquirido da Petrobrás por US\$ 55 milhões em janeiro de 2021, dentro do Programa de Desinvestimento da estatal, e é um importante ativo para produção de gás da Companhia.

NEW FORTRESS CONFIRMA OPERAÇÃO DE TERMINAIS DE GNL DE SANTA CATARINA E PARÁ EM 2023

A empresa confirmou que os terminais de GNL de SC e do PA entrarão em operação em 2023. Originalmente, esperava-se iniciar essas operações no primeiro semestre de 2022. As obras para construção da termelétrica de 605 MW também foram iniciadas em Barcarena (PA).

NTS CONTA COM DEFINIÇÃO DE CAPACIDADE NO SUDESTE ATÉ O FIM DO MÊS

A Nova Transportadora do Sudeste (NTS) aguarda a definição da capacidade disponível na malha do Sudeste para negociar oferta sem necessidade de chamada pública.

UNIÃO EUROPEIA QUER INTERVENÇÃO DE EMERGÊNCIA NO MERCADO DE ENERGIA

A crise oriunda do conflito entre Rússia e Ucrânia leva à necessidade de revisão no modelo atual de precificação de energia.



Renováveis



IBAMA TEM QUASE 170 GW EM PROJETOS DE EÓLICA OFFSHORE AGUARDANDO LICENCIAMENTO

O volume de projetos no órgão ambiental Federal apresentou uma adição de 36,4 GW em relação ao mês de abril, em que o total de projetos representava 133 GW.

SHELL TEM CERCA DE 5 GW DE PROJETOS DE ENERGIA SOLAR NO BRASIL

Em 2022, a empresa assinou um memorando de entendimento com a siderúrgica Gerdau para a construção de um parque solar em Minas Gerais.

ENERGIA SOLAR ALCANÇA 18 GW NO BRASIL

A Absolar levantou mais de 18 GW de capacidade instalada de energia solar, incluindo usinas de grande porte e geração distribuída. O crescimento entre janeiro e agosto foi de 38,4%.

AGÊNCIA LIBERA 98,4 MW EM FONTES RENOVÁVEIS PARA OPERAÇÃO COMERCIAL

Diversas usinas eólicas e parques solares foram autorizados para início de operação comercial em agosto deste ano. Na modalidade teste, também foi autorizada uma pequena central hidrelétrica (PCH).

Descarbonização CO₂

MME E ONS VÃO INVESTIR EM ESTUDOS SOBRE EFEITOS DAS MUDANÇAS CLIMÁTICAS NAS AFLUÊNCIAS DO SISTEMA

O convênio firmado para aporte de R\$31,6 milhões a ser destinado a três projetos estruturantes para o setor de energia elétrica até 2025: avaliação da evolução do SIN e performance do ONS, verificação da influência das mudanças climáticas nas vazões e chuvas e implicações da imprevisibilidade das fontes intermitentes no planejamento da expansão, operação e comercialização.

BRASIL E EUA ENDOSSAM COOPERAÇÃO EM GESTÃO DE CARBONO, NUCLEAR E RENOVÁVEIS

O compromisso de cooperação conjunta em energia foi reforçado dia 23 de agosto, com foco nas áreas de eficiência energética e modernização da rede, gestão de carbono e metano e energia nuclear civil e renováveis.

PORTO DO AÇU QUER HIDROGÊNIO VERDE PARA DESCARBONIZAR O BRASIL

Terminal localizado no Sudeste investe em demanda da indústria pesada e avalia também a produção de hidrogênio azul, com foco no núcleo econômico brasileiro.

MERCADO VOLUNTÁRIO DE CARBONO BATEU US\$ 2 BI EM 2021

O grande destaque do mercado voluntário são os créditos das chamadas Soluções Baseadas na Natureza, com foco em créditos da categoria de "floresta e uso da terra".



9. CURIOSIDADES

O papel do gás natural na transição energética

A transição energética é um processo não linear de longa duração que abrange mudanças profundas e estruturais do uso de energia pela sociedade. Existiram diversas transições desde os primórdios da humanidade, como por exemplo a mudança do padrão caçador-coletor para sociedades sedentárias com domesticação da força animal e do fogo, a passagem do uso da lenha para o carvão, com o advento da máquina a vapor, e a descoberta do petróleo, acelerando a globalização. Contudo, a transição que vivenciamos hoje é movida pela problemática das mudanças climáticas e não exatamente pela oportunidade energética de outras forças motrizes ou descoberta de novos combustíveis que permitam grandes ganhos de escala e novos serviços energéticos (cujos impactos eram desconhecidos ou negligenciados no passado).

Assim, a transição energética atual foca no desenvolvimento de fontes e vetores renováveis, com baixas ou quase nenhuma emissão de gases de efeito estufa, assim como no amadurecimento de outros mecanismos como mercados de carbono, financiamento climático, captura de carbono, mudanças de hábitos, entre outros. Existem diversos desafios para o setor energético, mesmo que, no Brasil, suas emissões associadas sejam menos representativas que de outras áreas.

Em relação à eletricidade, um dos grandes pilares de sustentabilidade é a geração por fontes renováveis, como solar e eólicas. Entretanto, sua variabilidade requer mecanismos de *back-up* e de serviços ancilares para a manutenção da segurança sistêmica, serviços historicamente prestados pelas nossas usinas hidrelétricas. Como não há expectativas de construção de novos grandes reservatórios, o aumento da inserção dessas fontes intermitentes, em linha com a transição, requer alternativas para a mitigação dos impactos da intermitência.



É nesse contexto que as usinas termelétricas a gás natural ganham relevância, pois podem prover o sistema de flexibilidade e outros serviços de segurança com emissões de gases de efeito estufa muito inferiores aos níveis de emissões do carvão ou diesel. A redução do uso de combustíveis fósseis necessariamente passa pela substituição e adoção do gás natural como combustível de transição para sistemas renováveis e seguros. Além de eletricidade, o gás natural também é utilizado como gás de cozinha e calefação nos países frios.

A substituição do carvão e diesel pelo gás natural é relevante no combate às mudanças climáticas: a Agência Internacional de Energia (IEA, na sigla em inglês), aponta que, desde 2010, a adoção do gás natural no lugar desses combustíveis fósseis mais poluentes já ajudou a limitar o crescimento das emissões, além de causarem significativo impacto local na redução dos níveis de poluição. Mesmo assim, o desenvolvimento de renováveis, nucleares e medidas de eficiência energética compõem conjuntamente o portfólio de soluções climáticas.

No longo prazo, por ainda ser um combustível fóssil, o gás natural deverá contar com mecanismos de captura de carbono ou compensação de suas emissões para poder estar alinhado com um contexto pós-transição energética e de resiliência climática. É importante também destinar esforços para a redução das emissões associadas a sua cadeia de suprimento e exploração. Dessa forma, também é possível desenvolver o mercado de hidrogênio azul, que abrange o uso de gás natural e captura de carbono.

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
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
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
UHR	Usina Hidrelétrica Reversível
UTE	Usina Termoelétrica
ZCAS	Zona de Convergência do Atlântico Sul