

JUNHO 2023

As informações mais importantes do
setor de energia reunidas em um só lugar



PRODUZIDO POR

mercurio 

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

11. Contato

ENA

O mês de maio foi o **24º pior** dos 92 anos de histórico desde 1931 (87% da MLT do SIN)

Energia Armazenada

% do volume útil

Sudeste: 86,3%

Sul: 82,0%

Nordeste: 88,9%

Norte: 98,7%

SIN (Brasil) 87,1%

Maior nível desde 2012.

82%

da MLT em junho

Espera-se que as afluências do SIN fechem o mês de junho em torno de 82% da MLT

PLD

Preço médio em maio foi 69,04 R\$/MWh em todos os submercados

1. DESTAQUES DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN

O PMO de junho destaca o acompanhamento dos excedentes energéticos (Energia Vertida Turbinável – EVT) e o consenso dos modelos para probabilidade de ocorrência de El Niño nos próximos meses.

A REV1 destacou a atualização dos dados cadastrais e da modelagem do Complexo Belo Monte–Pimental a partir do PMO de julho.

A **energia armazenada** no subsistema Sudeste está em 86,3% do volume útil, 82% no Sul, 88,9% no Nordeste e 98,7% no Norte.

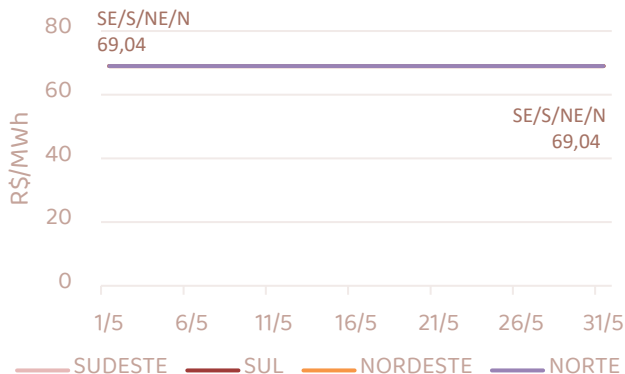
O SIN de forma agregada tem 87,1% da sua capacidade, atingindo o maior nível desde 2012 (dados do dia 01/06/2023).

A **ENA** atual dos subsistemas Sudeste (91%), Sul (63%), Nordeste (55%) e Norte (94%) representam 86% da MLT em termos de SIN (dados do dia 01/06/2023).

Para o SIN como um todo, o mês de **maio foi o 24º pior do histórico** (87% MLT) desde 1931 (estimado na REV0 do PMO de junho). Espera-se que as afluições do SIN fechem o mês de junho em torno de 82% da MLT.

PLD MÉDIO DIÁRIO (R\$/MWh)

O PLD médio diário de abril apresentou comportamento de estabilidade, se mantendo no valor piso de 69,04 R\$/MWh.

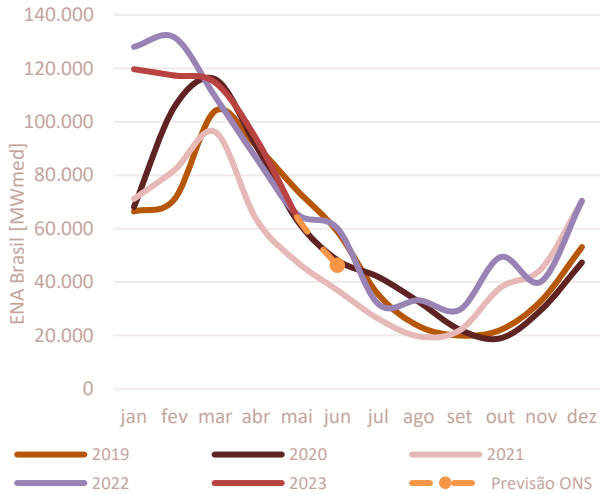


CUSTO MARGINAL DA OPERAÇÃO (R\$/MWh)

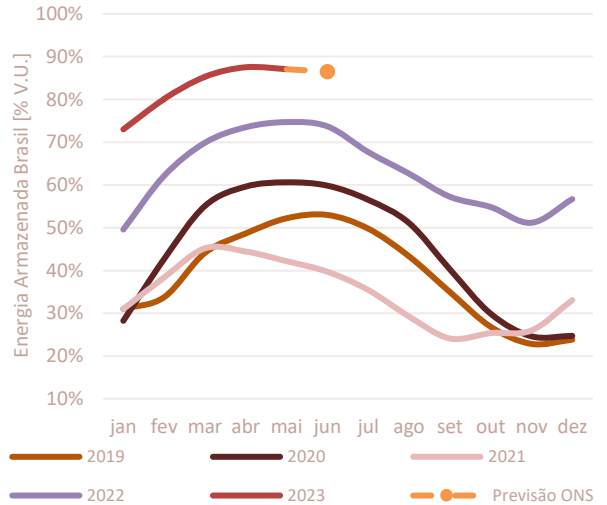
SEMANA	SUDESTE	SUL	NORDESTE	NORTE
27/05 a 02/05	0,00	0,00	0,00	0,00
03/06 a 09/06	0,00	0,00	0,00	0,00

O CMO médio semanal (RV1 de junho) está equalizado em todos os submercados. Em relação à RV1 de maio, não houve variação no CMO em nenhum dos submercados.

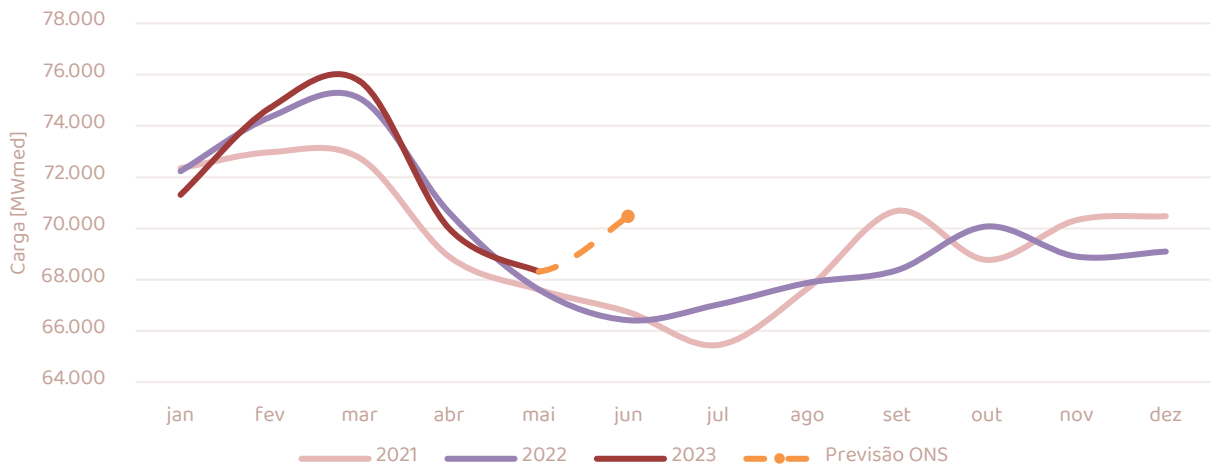
ENERGIA NATURAL AFLUENTE – ENA



ENERGIA ARMAZENADA - EArm

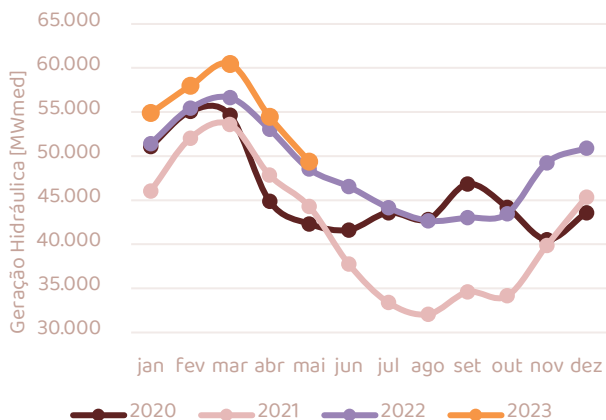


CARGA

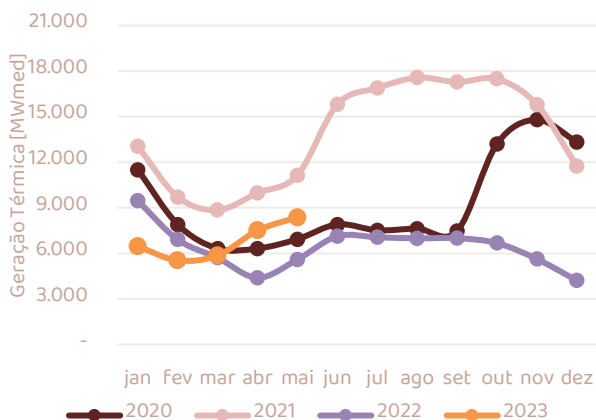


2. DESTAQUES DA OPERAÇÃO ELETROENERGÉTICA

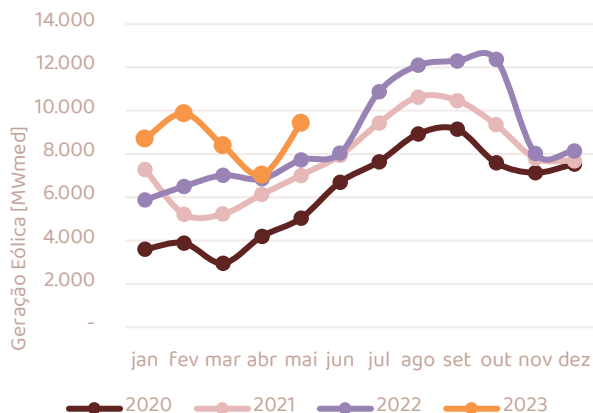
GERAÇÃO HIDRÁULICA



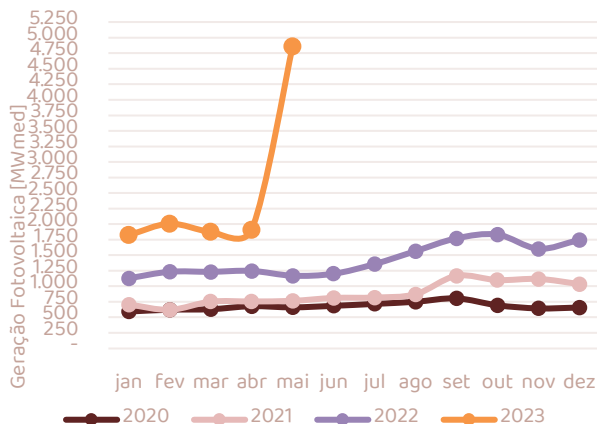
GERAÇÃO TÉRMICA



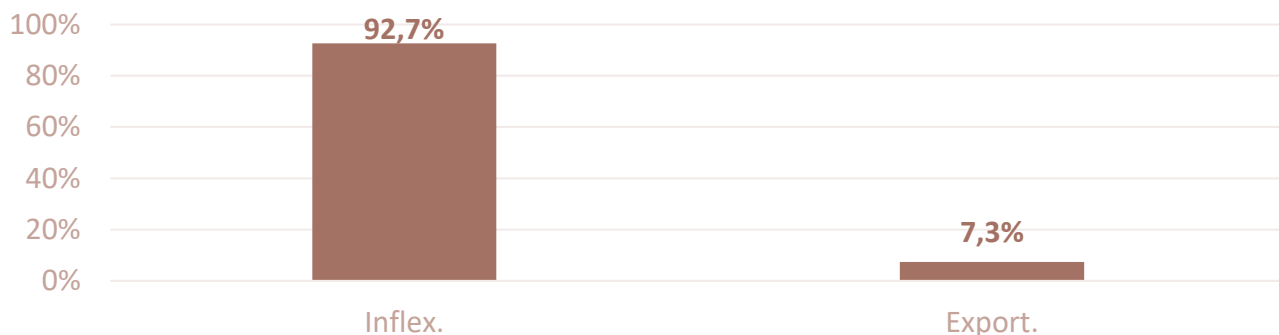
GERAÇÃO EÓLICA



GERAÇÃO SOLAR FOTOVOLTAICA¹



GERAÇÃO TÉRMICA POR TIPO DE DESPACHO – MAIO/2023

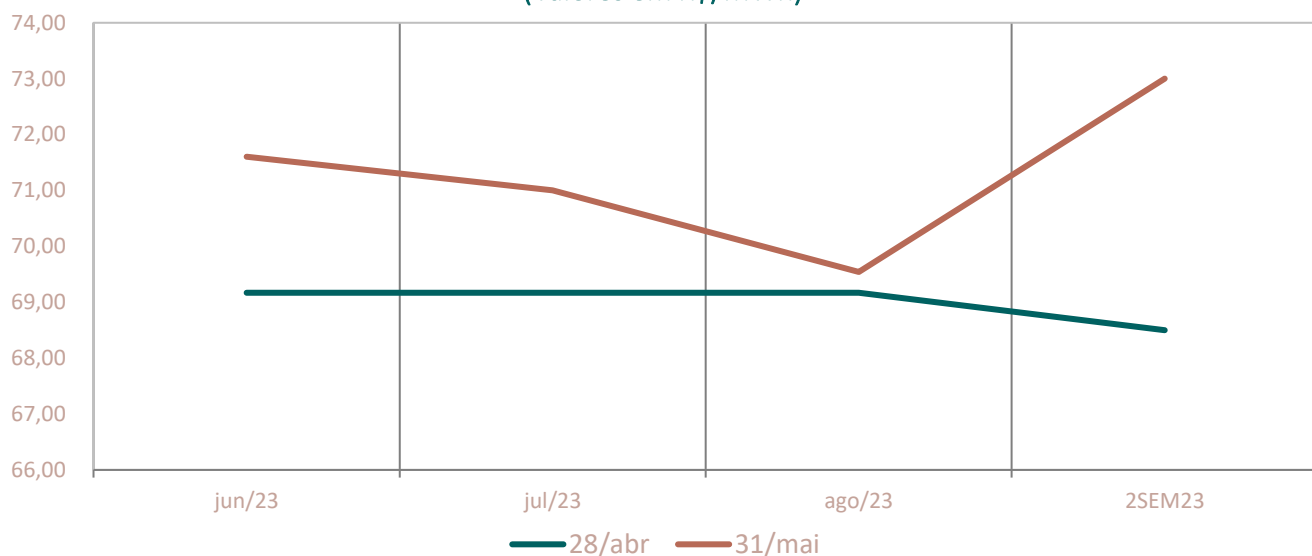


Dados do ONS (BDO) até 31/05/2023

¹ A partir de 29/04/2023, o ONS passou a incorporar os dados de geração de MMDG nos dados de geração fotovoltaica

3. CURVA DE PREÇOS FUTUROS

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

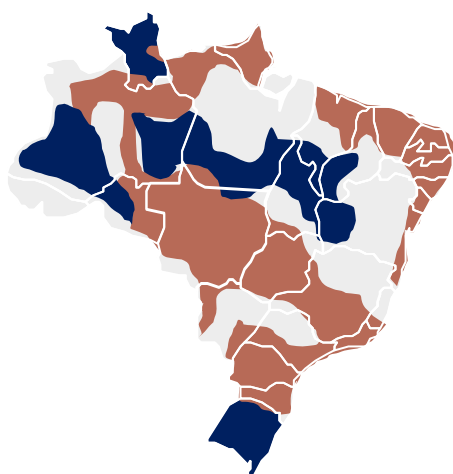


Data base	28/abr	31/mai	%Var
jun/23	69,17	71,60	3,51
jul/23	69,17	71,00	2,65
ago/23	69,17	69,54	0,53
2SEM23	68,50	73,00	6,57

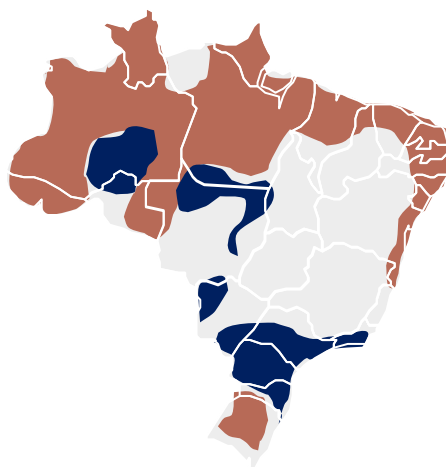
Os preços futuros de energia negociados no Balcão Brasileiro de Comercialização de Energia (BBCE) não apresentaram variação significativa.

4. DESTAQUES NO TEMPO E CLIMA

Realizado em Maio



Previsão para Junho



Destques dos meses maio e junho

- **Maior:** A chuva realizada foi abaixo da média em diversas áreas por todo país, especialmente na região centro-sul e Sudeste. Mesmo assim, houve pontos de chuva acima da média nas regiões Norte e Sul.
- **Junho:** A previsão indica chuvas abaixo da média para uma grande faixa da região Norte até o litoral Nordeste e sobre o Rio Grande do Sul. Alguns pontos de chuva acima da média no Norte e no Sudeste-Sul do país. Sobre a região central, espera-se chuva em torno da média.

Destques do próximo trimestre

- **Jul/Ago/Set:** A média dos modelos do NMME indicam **chuvas em torno da média** em praticamente em todo o país, com chuvas abaixo da média no extremo norte do país e levemente acima da média na região Sul.

5. GÁS NATURAL

Upstream¹

Ref. Janeiro/2023



143,2 milhões m³/dia

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

YoY: $\Delta + 4,2\%$

MoM: $\Delta + 2,2\%$

Malha Interligada¹

Ref. Janeiro/2023



57,3 milhões m³/dia

de gás natural nacional disponibilizados na malha de gasodutos

YoY: $\Delta - 23,0\%$

MoM: $\Delta - 1,3\%$

Geração Elétrica¹

Ref. Janeiro/2023



11,7 milhões m³/dia

de gás natural demandados para geração de energia elétrica

YoY: $\Delta - 66,1\%$

MoM: $\Delta - 15,5\%$

Notas: Notas: (1) Boletim de Acompanhamento da Indústria de Gás Natural nº 191 de 22/05/2023, até a data de confecção deste relatório havia sido publicado apenas com dados da demanda de gás para geração elétrica

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. Maio/2023



75,65 USD/bbl

preço spot médio de maio de 2023

YoY: Δ - 33,3%

MoM: Δ - 10,6%

Henry Hub¹

Ref. Maio/2023



2,15 USD/MMBtu

preço spot médio de maio de 2023

YoY: Δ - 73,8 %

MoM: Δ - 0,8%

JKM²

Ref. Maio/2023



10,61 USD/MMBtu

preço spot médio de maio de 2023

YoY: Δ - 61,9%

MoM: Δ - 14,0%

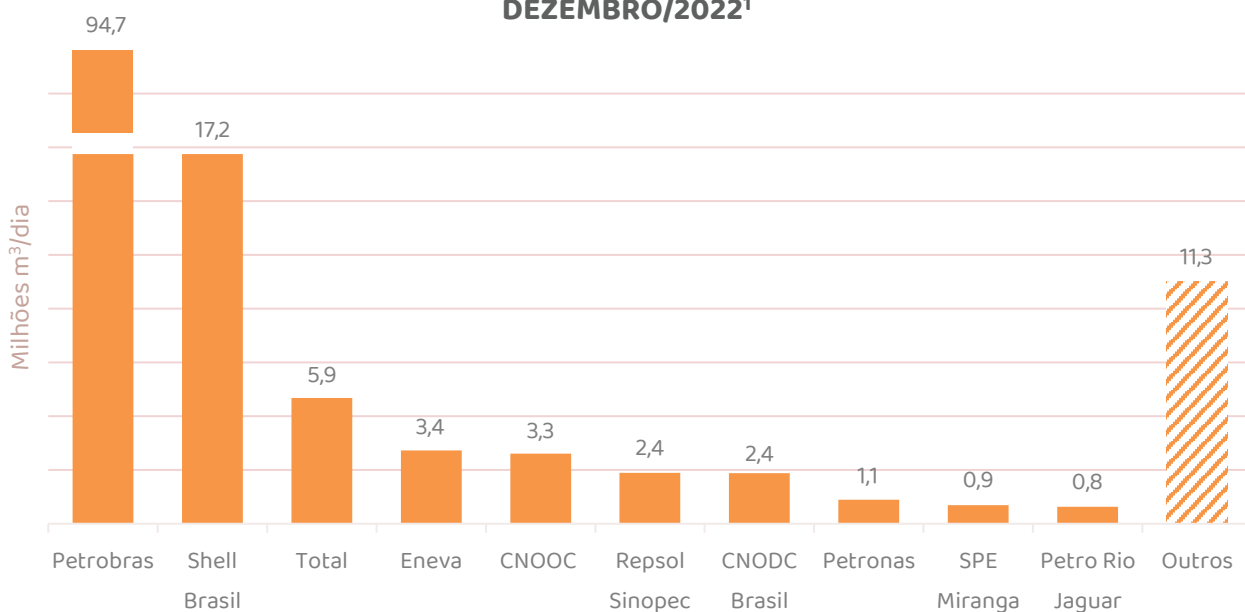
Notas: (1) Energy Information Administration (EIA); (2) Investing.com. Cálculo do preço spot médio considerando as informações disponíveis até a data de elaboração deste relatório, em geral, o primeiro dia útil do mês de referência.

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.

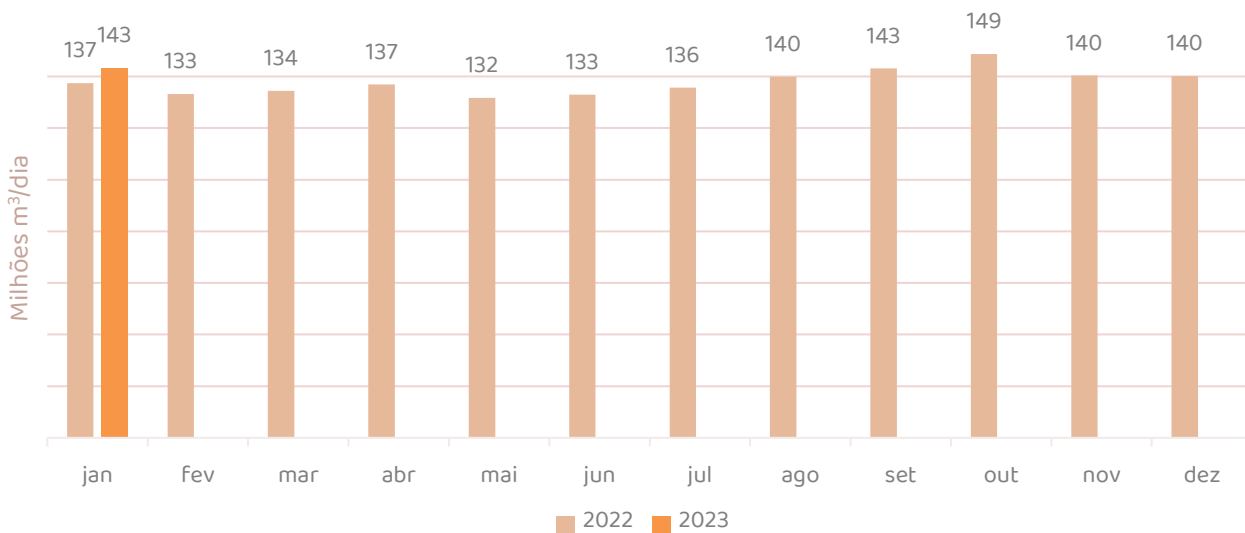
PRODUÇÃO NACIONAL DE GÁS NATURAL

De toda a produção de gás natural realizada no mês de janeiro, 92% ficou concentrada em 10 empresas. O valor total para esse mês foi, em média, 143,2 milhões de m³/dia. Em janeiro do ano anterior, a produção nacional foi, em média 137,4 milhões de m³/dia.

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



PRODUÇÃO NACIONAL (YOY)¹²

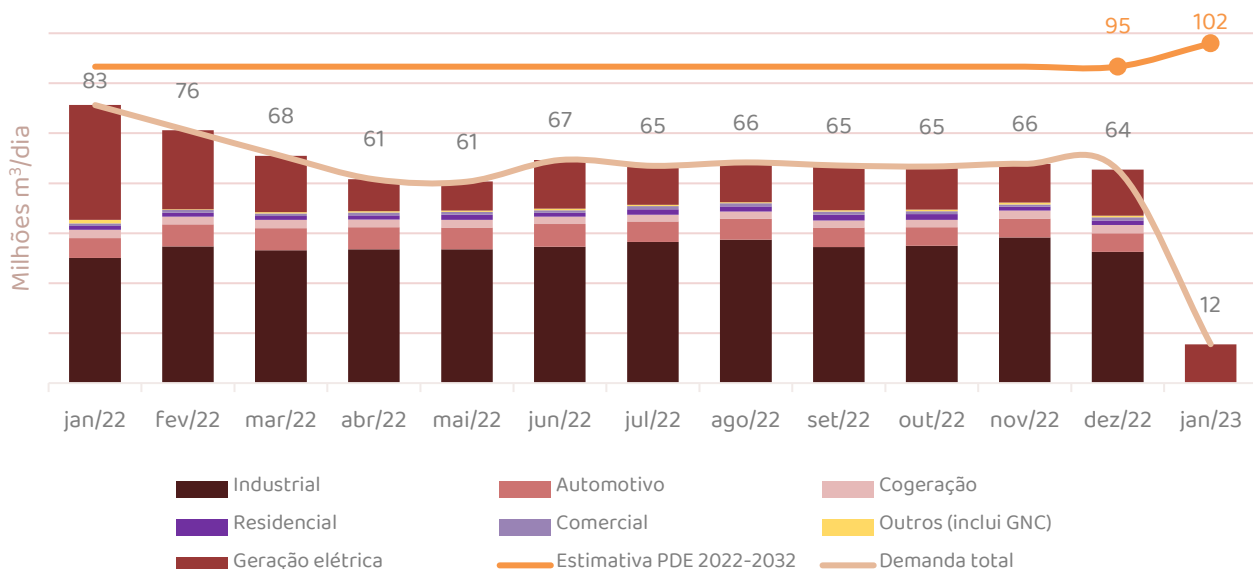


Notas: (1) Boletim de Acompanhamento da Indústria de Gás Natural nº 191 de 22/05/2023; (2) Valor bruto da produção nacional sem descontar reinjeção, queima, perdas, consumo nas unidades de E&P e absorção em UPGNs (GLP, C5+).

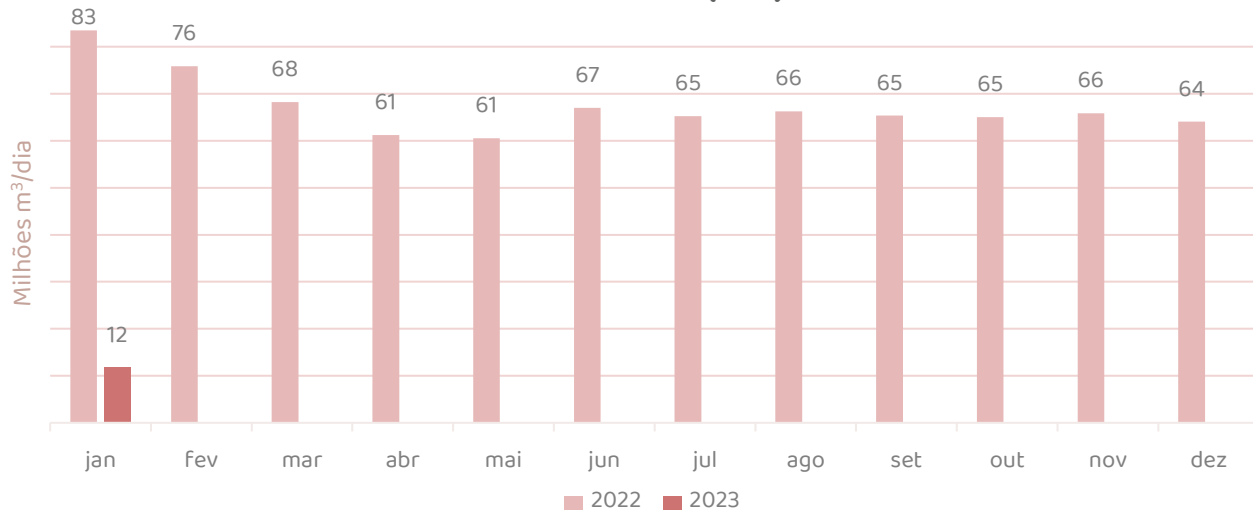
DEMANDA NACIONAL DE GÁS NATURAL

A parcela para geração elétrica da demanda de gás natural apurada em janeiro foi, em média, 11,7 milhões de m³/dia, enquanto em janeiro do ano anterior foi de 23,7 milhões de m³/dia. Observa-se que a queda foi puxada, principalmente, pela redução do uso de gás natural para geração termelétrica. A demanda esperada para o ano de 2023, conforme o planejamento da EPE no PDE 2022-2032, é, em média, 102 milhões de m³/dia – essa projeção considera o consumo de gás no Gaslub e as parcelas relativas às usinas existentes e em construção a serem conectadas à malha integrada, além das termelétricas relacionadas à “Lei da Eletrobras” (Lei nº 14.182/2021) na região Sudeste.

DEMANDA TOTAL DE GÁS NATURAL 2022-2023¹ VS. PDE 2032²



DEMANDA TOTAL (YOY)¹

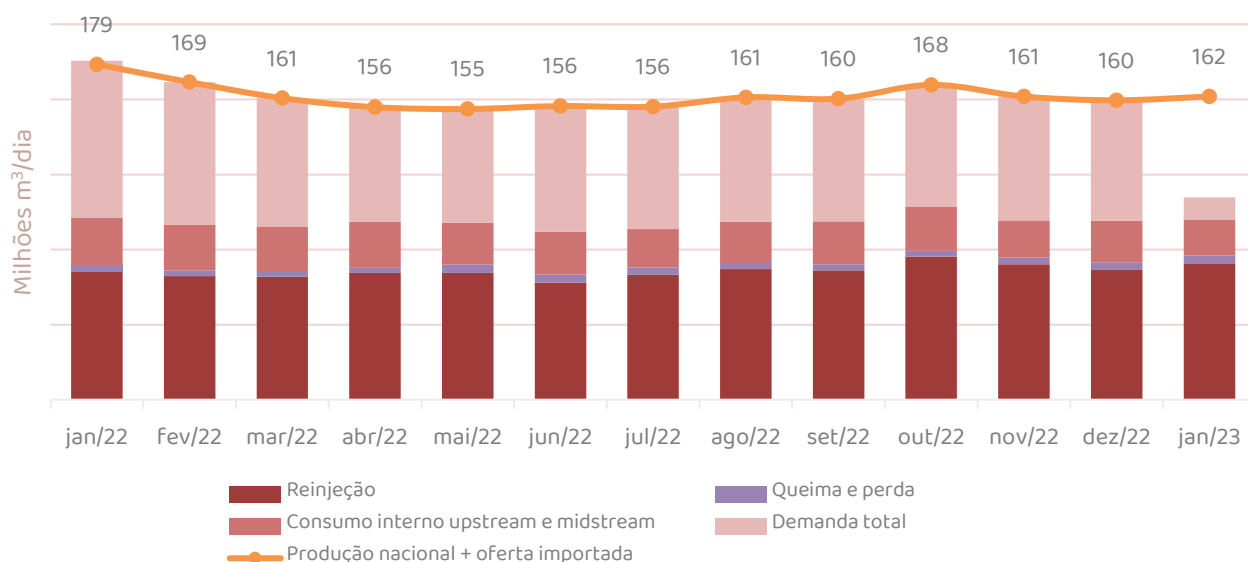


Notas: (1) Boletim de Acompanhamento da Indústria de Gás Natural nº 191 de 22/05/2023, até a data de confecção deste relatório havia sido publicado apenas com dados da demanda de gás para geração elétrica; (2) Plano Decenal de Expansão de Energia 2032, MME, para o ano de 2022 foi considerado o valor projetado no PDE 2031.

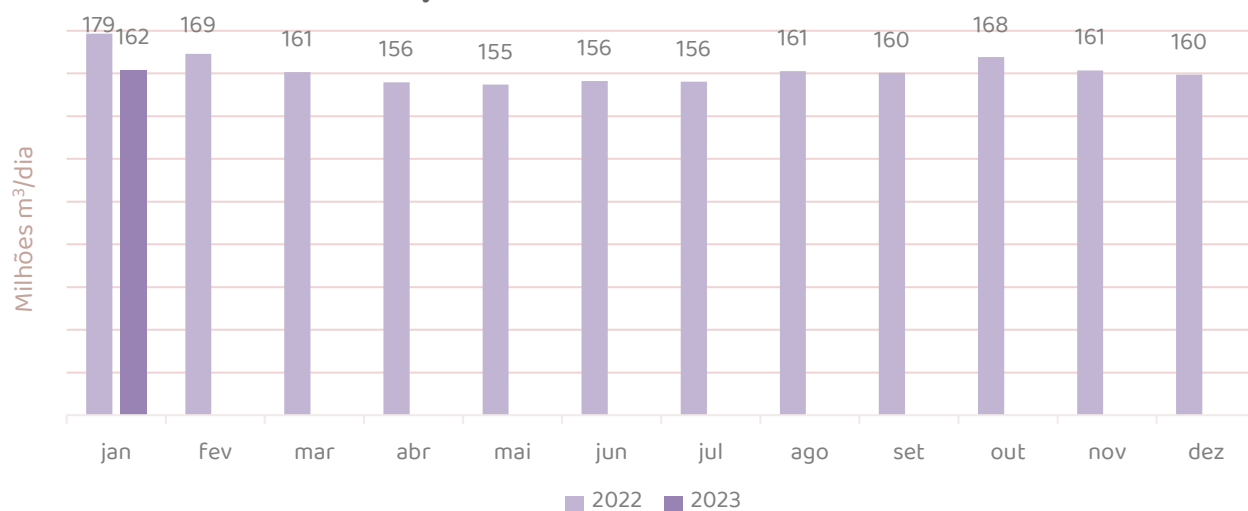
BALANÇO NACIONAL DE GÁS NATURAL

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 janeiro de 2023, considerando apenas a produção nacional, foram disponibilizados em média 39,1 milhões de m³/dia na malha integrada, volume insuficiente para atender a demanda total do país.

BALANÇO DE GÁS NATURAL – BRASIL 2022-2023¹



BALANÇO DE GÁS NATURAL – BRASIL (YOY)¹

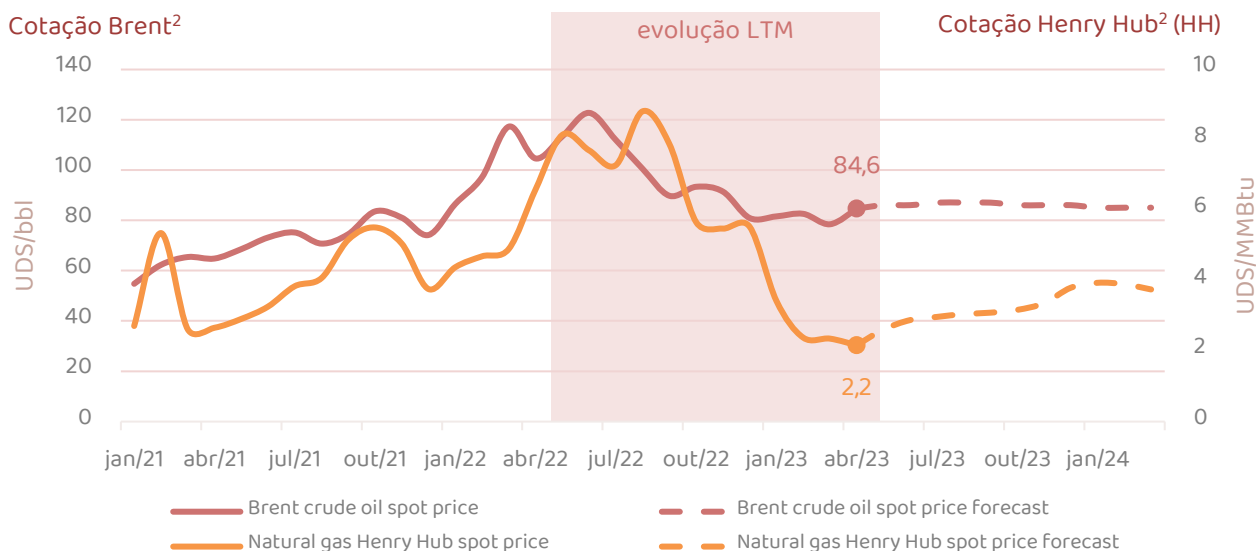


Notas: (1) Boletim de Acompanhamento da Indústria de Gás Natural nº 191 de 22/05/2023, até a data de confecção deste relatório havia sido publicado apenas com dados da demanda de gás para geração elétrica

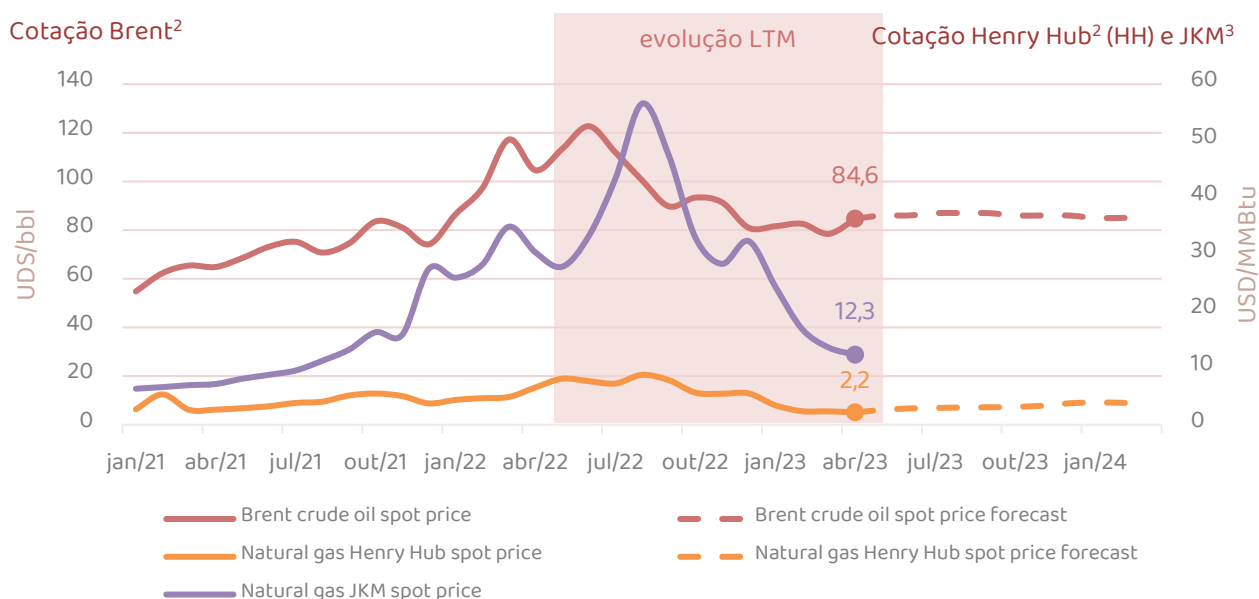
PREÇOS DO MERCADO INTERNACIONAL

Observa-se que os índices de referência para petróleo e gás natural apresentam um arrefecimento. Segundo o EIA, o descasamento da demanda (baixo crescimento de países chave) e oferta (maior produção da Rússia) fez o Brent cair a patamares abaixo de 80 USD/bbl em maio. Ainda há pressões na oferta por parte de cortes voluntários da OPEP+. O preço médio em maio de 2023¹ foi de 75,65 USD/bbl para o Brent, 2,15 USD/MMBtu o Henry Hub e 10,61 USD/MMBtu o JKM.

CURVAS DE PREÇO BRENT E HENRY HUB (HH)



COMPARATIVO DOS PRINCIPAIS BENCHMARKS DE PREÇO



Notas: (1) Cálculo do preço spot médio considerando as informações disponíveis até a data de elaboração deste relatório, em geral, o primeiro dia útil do mês de referência; (2) *spot price averaged*, segundo o Energy Information Administration (EIA), STEO 2023; (3) Investing.com.

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

6. LEILÕES DE ENERGIA

LEILÕES DE ENERGIA REALIZADOS EM 2022

Leilão	Data de Realização	Início de Suprimento	Fontes	Preço Médio (R\$/MWh)	Deságio
36° LEN A-4	27/05/2022	01/01/2026	Eólica/solar, biomassa, hídrica	258,16	9,36%
1° LRCE	30/09/2022	31/12/2026	Gás natural	444,00	0%
36° LEN A-5	14/10/2022	01/01/2027	Eólica, solar, hídrica, biomassa, carvão/biogás e resíduos sólidos urbanos	237,48	26,38%
28° LEE A-1	02/12/2022	01/01/2023	Todas	99,80	28,72%
29° LEE A-2	02/12/2022	01/01/2024	Todas	133,10	12,03%

CRONOGRAMA DOS LEILÕES PARA O TRIÊNIO 2023-2025

2023, 2024 e 2025	
Julho	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 2023, 2024 e 2025, seguindo o cronograma estabelecido pela Portaria 057/2022.

7. PRINCIPAIS ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

Tema	Páginas	Tema	Páginas	Tema	Páginas
hidrelétricas	16 , 18 , 19	transmissão	16 , 19	eólica offshore	20
operação	16 , 18	tempo e clima	19	biocombustíveis	20
solar e GD	17 , 19 , 21	tarifa	19	hidrogênio	20
consumidores	17 , 18	mercado livre	19	meio ambiente	20
termelétricas	17 , 19	leilão	19	outros	17
renováveis	18 , 19	gás natural	19		

PORTARIAS, RESOLUÇÕES, DESPACHOS, DECRETOS E PROJETOS DE LEI

Tema	Agência	Documento	Nº	Início	Encerramento/ Última tramitação	Assunto
hidrelétricas	ANEEL	Resolução Normativa	1064	2023	11/05/2023	Estabelece critérios e ações de segurança de barragens de UHEs fiscalizadas pela ANEEL; e revoga a Resolução Normativa ANEEL 696/2015.
hidrelétricas	ANEEL	Resolução Normativa	1063	2023	10/05/2023	Altera a Resolução Normativa ANEEL 846/2019, para estabelecer procedimentos e critérios para as penalidades aos agentes associados à segurança de barragens de UHEs fiscalizadas pela ANEEL.
operação	ANEEL	Resolução Normativa	1062	2023	04/05/2023	Altera a Resolução Normativa ANEEL 1.030/2022, que estabelece os procedimentos relacionados à prestação de serviços ancilares por geradoras integradas ao SIN e à adequação de instalações de geradoras motivada por alteração na configuração do sistema elétrico.
transmissão	ANEEL	Despacho	1133	2023	02/05/2023	Autoriza o ONS a realizar consulta pública relacionado ao aprimoramento dos mecanismos de garantia dos Contratos de Uso do Sistema de Transmissão.

7. PRINCIPAIS ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

PORTARIAS, RESOLUÇÕES, DESPACHOS, DECRETOS E PROJETOS DE LEI

Tema	Agência	Documento	Nº	Início	Encerramento/ Última tramitação	Assunto
termelétricas	MME	Portaria	064	2023	15/05/2023	Autoriza, em caráter excepcional e temporário, a inclusão do CVU para geração de UTEs disponíveis despacháveis centralizadamente que não possuam Contrato de Comercialização de Energia Elétrica vigente enquanto usufruírem dos termos desta Portaria; e revoga a Portaria Normativa MME 039/2022
outros	MME	Portaria	6819	2023	02/05/2023	Estabelece a estrutura da Superintendência de Regulação dos Serviços de Geração e do Mercado de Energia Elétrica (SGM), por meio das gerências, coordenações, núcleo e assessoria detalhadas.
consumidores	Câmara dos Deputados	Projeto de Lei	2727	2023	22/05/2023	Obriga a divulgação do perfil de beneficiários que se enquadram na isenção do pagamento de conta de luz.
consumidores	Câmara dos Deputados	Projeto de Lei	2692	2023	18/05/2023	Dispõe sobre o prazo para religação do fornecimento de energia elétrica e a obrigatoriedade de informação ao consumidor por meio de SMS.
solar e GD	Câmara dos Deputados	Projeto de Lei	2442	2023	10/05/2023	Estabelece incentivos fiscais para a promoção da energia solar fotovoltaica e dá outras providências.

7. PRINCIPAIS ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

TOMADAS DE SUBSÍDIO, AUDIÊNCIAS PÚBLICAS E CONSULTAS PÚBLICAS

Tema	Agência	Número	Ano	Início	Encerramento	Assunto
operação	ANEEL	TS 008	2023	30/05/2023	13/07/2023	Subsídios para o aprimoramento da proposta de alterações dos Submódulos 4.2, 4.4, 4.6, 4.8, e 7.2 dos Procedimentos de Rede – Baixo Impacto.
operação	ANEEL	TS 007	2023	30/05/2023	13/07/2023	Subsídios para o aprimoramento das propostas de revisão dos submódulos 4.5 (Responsabilidades) e 4.5 (Procedimental) dos procedimentos de Rede referente as adequações em função da revisão da REN 1.030/2022, conforme REN 1.040/2022.
consumidores	ANEEL	TS 006	2023	11/05/2023	09/06/2023	Subsídios para a padronização nacional do código da unidade consumidora, em atendimento ao item 6 da Agenda Regulatória 2023-2024.
hidrelétrica	ANEEL	CP 013	2023	27/04/2023	05/06/2023	Subsídios para a revisão da Receita Anual de Geração – RAG e do Fator X das usinas hidrelétricas enquadradas no regime de cotas de garantia física e de potência, nos termos da Lei nº 12.783/2013.
renováveis	ANEEL	CP 052	2022	28/04/2023	27/06/2023	Subsídios ao relatório de AIR que trata do acesso à transmissão no cenário de expansão de geradores eólicos e fotovoltaicos.

TS = Tomada de Subsídio

AP = Audiência Pública

CP = Consulta Pública

SIGA NOSSOS CANAIS:

8. NOTÍCIAS

Tema	Notícia
termelétricas	Justiça libera audiência pública de térmicas da Eneva. Saiba mais.
tempo e clima	El Niño deve resultar em manutenção do preço baixo da energia. Saiba mais.
hidrelétricas	Exportação de excedentes das hidrelétricas rendeu R\$ 466 milhões entre janeiro e abril. Saiba mais.
transmissão	Aneel aprova edital de leilão de transmissão que prevê R\$ 15,7 bi em investimentos. Saiba mais.
tarifa	Emenda ao Marco Legal da GD gera distorções e pode aumentar as tarifas em R\$ 93 bi, afirmam entidades. Saiba mais.
mercado livre	Número de unidades consumidoras no ACL cresce 30% no primeiro trimestre do ano, aponta CCEE. Saiba mais.
mercado livre	Inadimplência no MCP soma R\$ 29 milhões na liquidação de março, diz CCEE. Saiba mais.
mercado livre	PSR vai desenvolver estudo sobre formação de preço de energia por oferta para CCEE. Saiba mais.
mercado livre	Aneel inclui discussão sobre limites do PLD na agenda regulatória do biênio 2023/2024. Saiba mais.
leilão	Eneva espera demanda de 8 GW em leilão de reserva de capacidade. Saiba mais.
gás natural	TAG recebe incentivo fiscal na construção de gasoduto que vai escoar produção do Hub Sergipe. Saiba mais.
gás natural	Governo cria grupo para melhorar o aproveitamento da produção gás natural no país. Saiba mais.
gás natural	Programa para oferta de gás natural pode gerar R\$ 95 bi em investimentos, estima EPE. Saiba mais.
gás natural	MME alerta para insegurança jurídica em exigências do Ibama na Bacia da Foz do Amazonas. Saiba mais.
renováveis	Consulta pública vai discutir rescisão de até 17,7 GW em outorgas de geração renovável. Saiba mais.
solar e GD	GD solar alcança 21 GW de potência instalada no Brasil, aponta Absolar. Saiba mais.
solar e GD	Investimentos em energia solar devem superar combustíveis fósseis em 2023, prevê IEA. Saiba mais.
solar e GD	Mercado global de energia solar flutuante deve ultrapassar 6 GW até 2031. Saiba mais.

8. NOTÍCIAS

Tema	Notícia
eólica offshore	Petrobras aguarda marco regulatório para seguir com análise financeira de eólicas offshore. Saiba mais.
eólica offshore	TotalEnergies e governo do Rio assinam acordo para energia eólica offshore. Saiba mais.
biocombustíveis	Meta de 30 milhões de metros cúbicos de biogás até 2030 "está cada vez mais factível", diz Abiogás. Saiba mais.
biocombustíveis	RenovaBio: aprimorar para ganhar o mundo. Saiba mais.
hidrogênio	Eólica, solar e biogás unem forças para desenvolver mercado brasileiro de hidrogênio. Saiba mais.
hidrogênio	Rio de Janeiro aposta no hidrogênio azul a partir de gás do pré-sal. Saiba mais.
hidrogênio	Países Baixos firmam parceria com Ceará para impulsionar hidrogênio verde. Saiba mais.
meio ambiente	Belém é escolhida pela ONU para sediar COP30 no Brasil em 2025. Saiba mais.
meio ambiente	Sem logística reversa, baterias de carros elétricos podem virar toneladas de lixo perigoso até 2030. Saiba mais.
meio ambiente	Mais Luz para Amazônia: os painéis solares, as baterias e o que vem depois. Saiba mais.

9. CURIOSIDADES

Painéis fotovoltaicos: uma análise de competitividade da indústria nacional x produtos importados

Yasmine Ghazi

A energia solar fotovoltaica alcançou a marca de 29GW¹ de capacidade instalada operacional no Brasil em maio de 2023, considerando geração centralizada (GC) e micro e minigeração distribuída (MMGD), o que representa 13% da matriz elétrica nacional e se mostra como a principal fonte de energia em expansão. Atualmente, a produção nacional de painéis fotovoltaicos atende, aproximadamente, 5% da demanda, sendo os 95% restantes importados, majoritariamente, da China, Vietnã e Malásia.

Em dezembro de 2021, o comitê de Gestão da Câmara de Comercio Exterior (GECEX) publicou as Resoluções 282/2021 e 283/2021, incluindo as importações de painéis solares, inversores e tracker no benefício "ex-tarifário"². O ex-tarifário é um incentivo fiscal que isenta a alíquota para importação desses produtos. Esse movimento foi feito com o intuito de facilitar o acesso à geração solar fotovoltaica, com o barateamento dos equipamentos.

A indústria nacional depende da importação dos seus componentes para produção dos painéis, que possuem difícil competitividade em relação ao produto chinês. Dentro desse contexto, de modo a fomentar a indústria nacional e a geração de emprego e renda, o Governo Federal, através do Decreto nº 11.456 de março de 2023, incluiu o segmento no Programa de Apoio ao Desenvolvimento Tecnológico da Indústria de Semicondutores (PADIS)³, vigente até 2026.

Com isso, passa a vigorar o benefício fiscal de isenção da tarifa de importação, além de IPI (Imposto sobre Produtos Industrializados) e PIS-COFINS (Programa de Integração Social – Contribuição para Financiamento da Seguridade Social) zero sobre as vendas.

O PADIS estabelece ainda alíquota zero de Imposto sobre Renda das pessoas jurídicas (IRPJ) e uma contrapartida em investimento de 5% da receita bruta em programas de pesquisa e desenvolvimento (P&D) nacional.



Atualmente, existem linhas de financiamento, como o FINAME (Fundo de Financiamento para Aquisição de Máquinas e Equipamentos Industriais), destinadas para produtos de fabricação brasileira.

A linha "baixo carbono", do BNDES, promove o financiamento para aquisição e comercialização de sistemas de geração de energia de fabricação nacional, englobando a indústria nacional de sistemas fotovoltaicos.

Além disso, o pacote de incentivos do Governo Federal pretende incluir uma linha de financiamento para aquisição do equipamento nacional, batizado de "Sol para Todos"⁴, e abre espaço para discussão do "ex-tarifário", prorrogação do PADIS e outras medidas de impacto no mercado de fabricação dos painéis fotovoltaicos.

É notório que o produto importado, majoritariamente de origem chinesa, é naturalmente mais competitivo do que a produção nacional. Por outro lado, o que podemos observar é uma atual política de conteúdo nacional se fortalecendo, fruto de demanda da indústria local e pressão por geração de emprego e renda somada ao interesse de facilitar o acesso à geração de energia fotovoltaica por meio da expansão MMGD. Com a consolidação dessa política, poderemos caminhar para construção de uma indústria nacional mais competitiva.

¹ Associação Brasileira de Energia Solar Fotovoltaica (Absolar)

² Canal Solar, janeiro/2022

³ Gov.br, março/2023

⁴ Folha de São Paulo, maio/2023

GLOSSÁRIO

ANAC	Agência Nacional de Aviação Civil
ANEEL	Agência Nacional de Energia Elétrica
BBCE	Balcão Brasileiro de Comercialização de Energia
CCEE	Câmara de Comercialização de Energia Elétrica
CMO	Custo Marginal da Operação
CMSE	Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico
ENA	Energia Natural Afluente
EPE	Empresa de Pesquisa Energética
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
MMGD	Micro e Mini Geração Distribuída
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
PLD	Preço de Liquidação das Diferenças
PMO	Programa Mensal de Operação Energética
SIN	Sistema Interligado Nacional
SPE	Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
UHE	Usina Hidrelétrica
UTE	Usina Termoelétrica

CONTATOS



Eduardo Faria

Regulatório
faria@mercuriopartners.com.br



Henrique Baeta

Inteligência de Mercado
baeta@mercuriopartners.com.br



Mariana Nunes

Inteligência de Mercado e Middle Office
mariana.nunes@mercuriopartners.com.br



Daniel Niemeyer

Inteligência de Mercado e Middle Office
niemeyer@mercuriopartners.com.br



Matheus Lopes

Back Office
matheus@mercuriopartners.com.br



Marina Sahyoun

Inteligência de Mercado e Gás Natural
sahyoun@mercuriopartners.com.br



Yasmine Ghazi

M&A, Finanças e Novos Negócios
ghazi@mercuriopartners.com.br