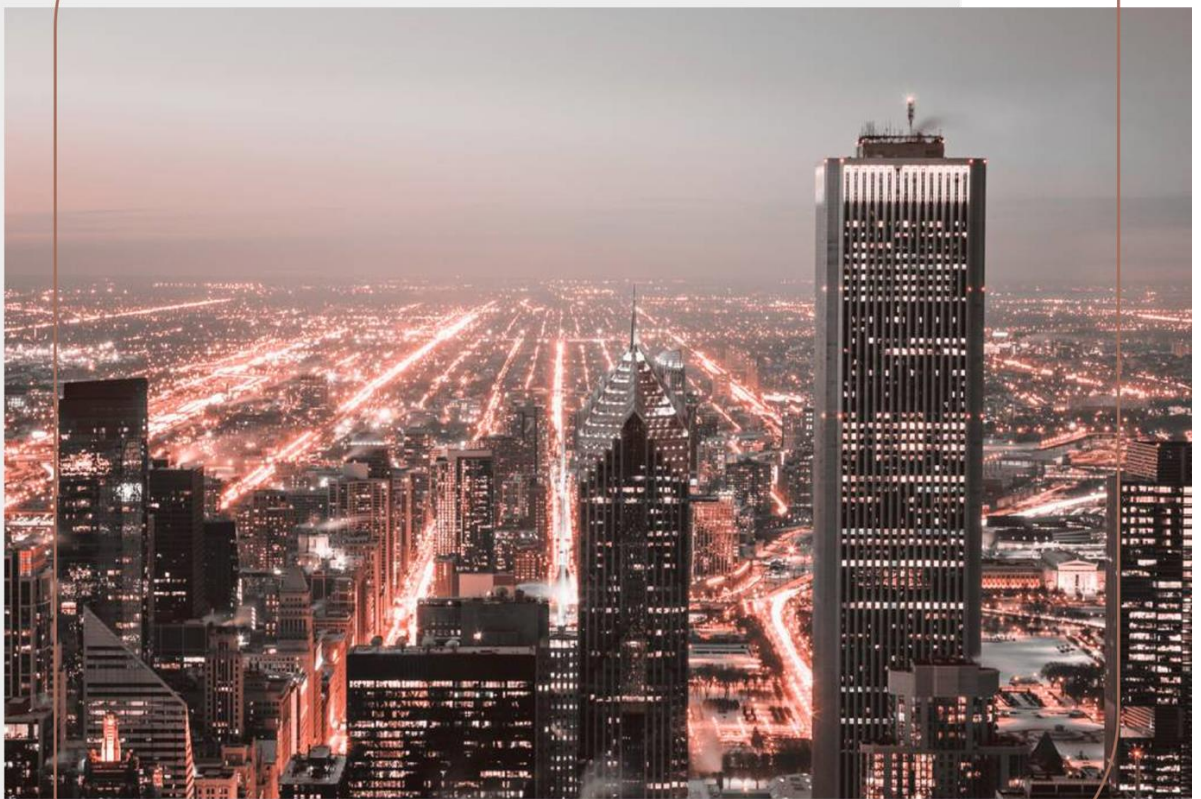


AGOSTO 2023

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 julho foi o **45º melhor** dos 92 anos de histórico desde 1931 (97% da MLT do SIN)

## Energia Armazenada

% do volume útil

Sudeste: 83,1%

Sul: 89,2%

Nordeste: 77,5%

Norte: 89,3%

**SIN (Brasil) 82,9%**

Maior nível desde 2012

## 79%

da MLT em agosto

Espera-se que as afluências do SIN fechem o mês de agosto em torno de 79% da MLT

## PLD

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

## 1. DESTAQUES DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL (SIN)

O PMO de agosto destaca o uso do modelo PrevCargaDESSEM de forma oficial a partir do PMO de setembro.

Destaca-se também a utilização do modelo SMAP nas semanas operativas 3 a 6 no DECOMP a partir do PMO de outubro.

Por fim, destaca-se a manutenção do acompanhamento dos excedentes energéticos voltados para exportação de Energia Vertida Turbinável (EVT).

A **energia armazenada** no subsistema Sudeste está em 83,1% do volume útil, 89,2% no Sul, 77,5% no Nordeste e 89,3% no Norte.

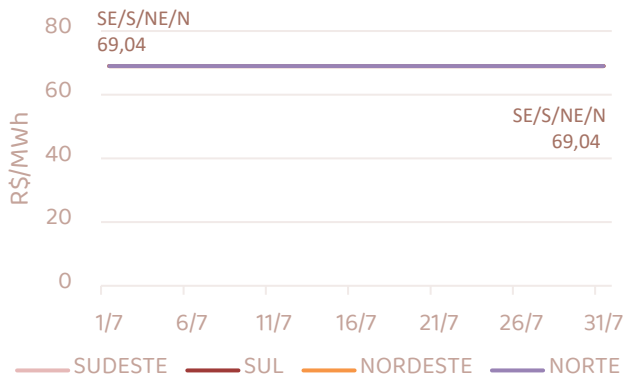
O SIN de forma agregada tem 82,9% da sua capacidade, atingindo o maior nível desde 2012 (dados do dia 10/08/2023).

A **ENA** atual dos subsistemas Sudeste (95%), Sul (71%), Nordeste (65%) e Norte (86%) representam 82% da MLT em termos de SIN (dados do dia 10/08/2023).

Para o SIN como um todo, o mês de **julho foi o 18º pior do histórico** (82% MLT) desde 1931 (estimado na REVO do PMO de julho). Espera-se que as afluições do SIN fechem o mês de agosto em torno de 79% da MLT.

### PLD MÉDIO DIÁRIO (R\$/MWh)

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

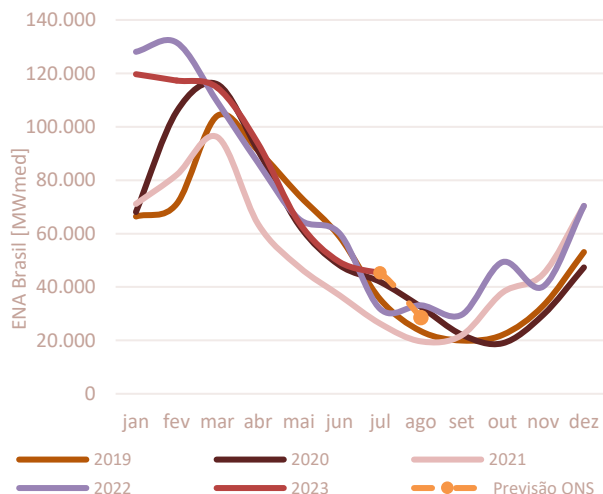


### CUSTO MARGINAL DA OPERAÇÃO (R\$/MWh)

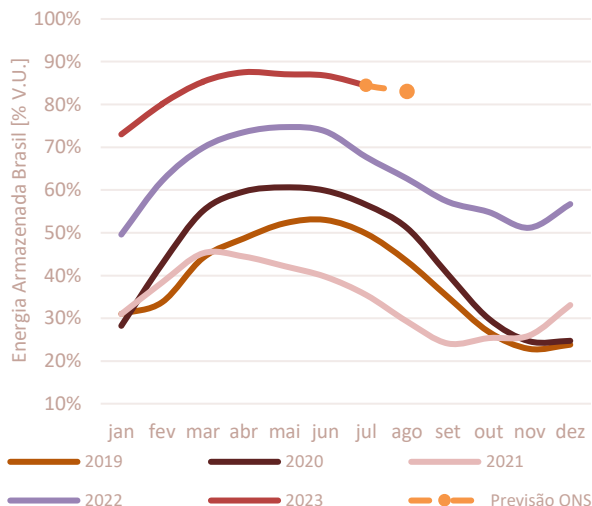
SEMANA	SUDESTE	SUL	NORDESTE	NORTE
29/07 a 04/08	0,00	0,00	0,00	0,00
05/08 a 11/08	0,00	0,00	0,00	0,00

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

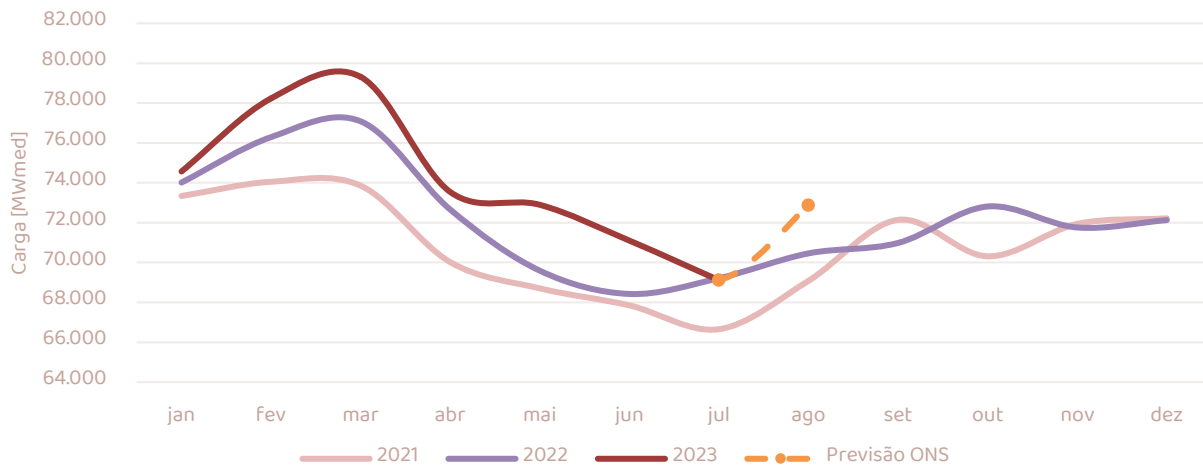
### ENERGIA NATURAL AFLUENTE – ENA



### ENERGIA ARMAZENADA - EArm

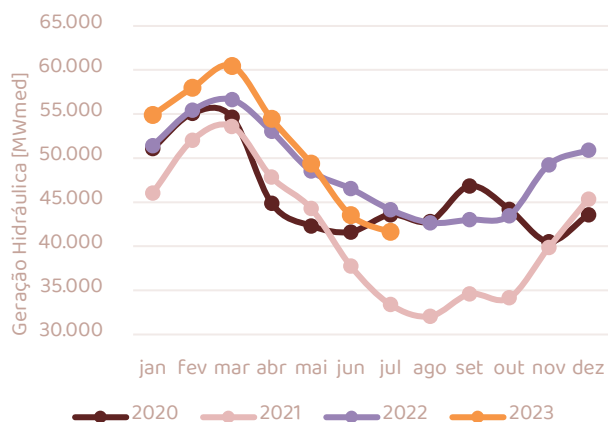


### CARGA

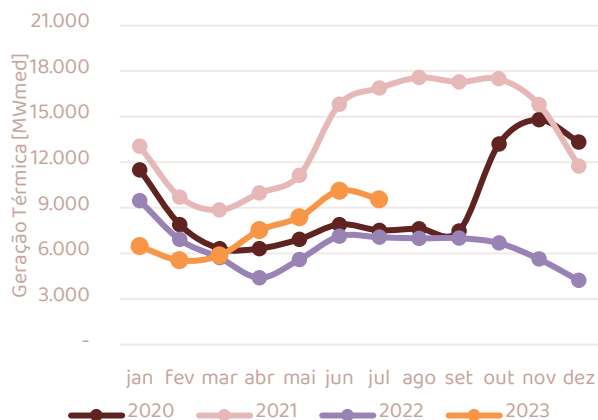


## 2. DESTAQUES DA OPERAÇÃO ELETROENERGÉTICA

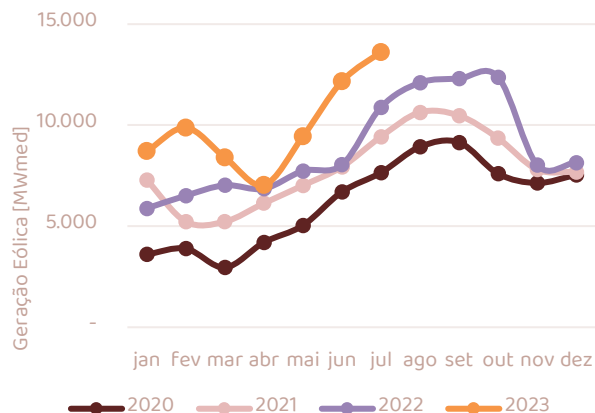
### GERAÇÃO HIDRÁULICA



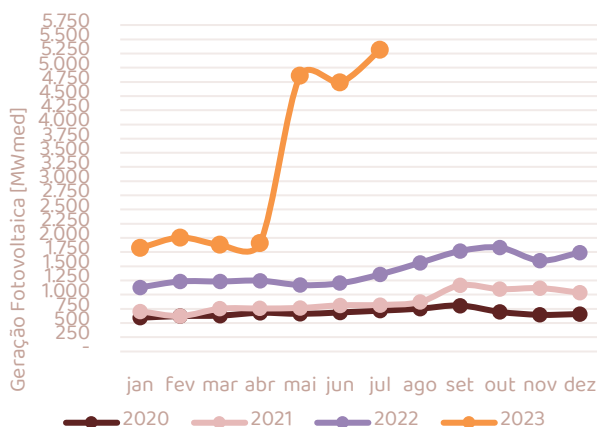
### GERAÇÃO TÉRMICA



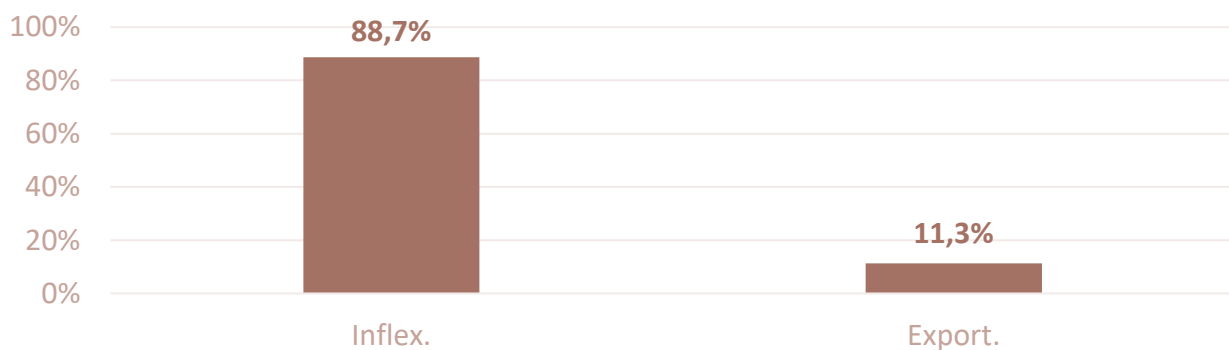
### GERAÇÃO EÓLICA



### GERAÇÃO SOLAR FOTOVOLTAICA<sup>1</sup>



### GERAÇÃO TÉRMICA POR TIPO DE DESPACHO – JULHO/2023

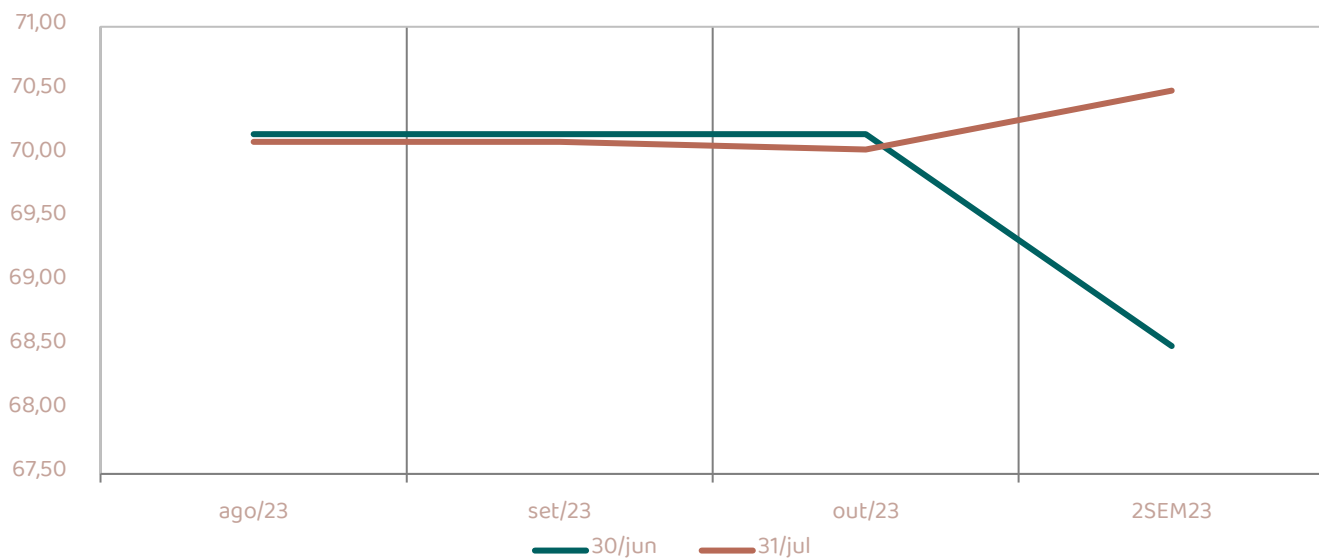


Dados do ONS (BDO) até 31/07/2023

<sup>1</sup> A partir de 29/04/2023, o ONS passou a incorporar os dados de geração de MMGD nos dados de geração fotovoltaica

## 3. CURVA DE PREÇOS FUTUROS

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

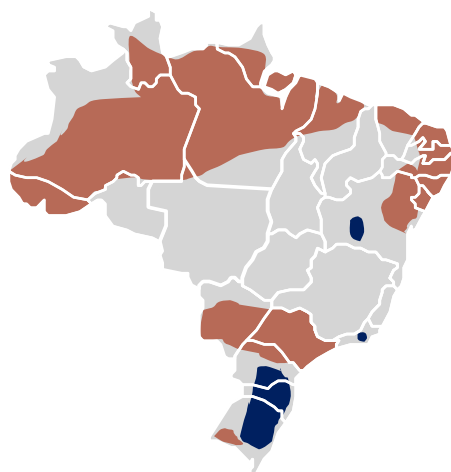


Data base	30/jun	31/jul	%Var
ago/23	70,16	70,10	-0,09
set/23	70,16	70,10	-0,09
out/23	70,16	70,04	-0,17
2SEM23	68,50	70,50	2,92

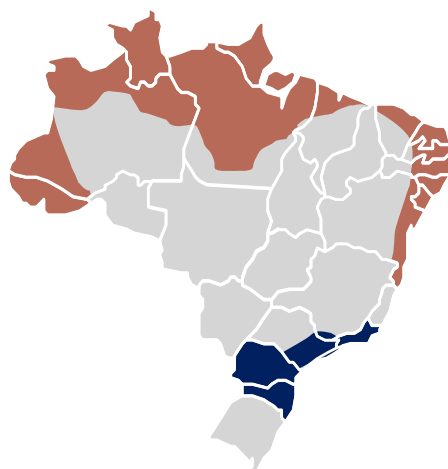
Os preços futuros de energia negociados no Balcão Brasileiro de Comercialização de Energia (BBCE) não apresentaram variação significativa.

## 4. DESTAQUES NO TEMPO E CLIMA

### Realizado em Julho



### Previsão para Agosto



● chuvas **acima** da média

● chuvas **na** média

● chuvas **abaixo** da média

### Destques dos meses maio e junho

- **Julho:** A chuva realizada foi abaixo da média na Região Norte, litoral Nordeste, São Paulo e Mato Grosso do Sul. Região central contou com chuvas em torno da média e trechos da região Sul com chuvas acima da média.
- **Agosto:** A previsão indica chuvas abaixo da média para grandes porções da região Norte e litoral Nordeste. Santa Catarina, Paraná e parte de São Paulo e Rio de Janeiro apresentam previsão de chuva acima da média, enquanto a região central deverá receber chuvas em torno da média.

### Destques do próximo trimestre

- **Set/Out/Nov:** A média dos modelos do NMME indicam **chuvas abaixo da média** em grande parte do país, com chuvas acima da média na região Sul do país.



## 5. GÁS NATURAL

### Upstream<sup>1</sup>

Ref. Março/2023



**142,5 milhões m<sup>3</sup>/dia**

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

YoY:  $\Delta + 6,0\%$

MoM:  $\Delta - 2,7\%$

### Malha Interligada<sup>1</sup>

Ref. Março/2023



**62,9 milhões m<sup>3</sup>/dia**

de gás natural nacional disponibilizados na malha de gasodutos

YoY:  $\Delta - 3,5\%$

MoM:  $\Delta + 8,0\%$

### Geração Elétrica<sup>1</sup>

Ref. Março/2023



**9,4 milhões m<sup>3</sup>/dia**

de gás natural demandados para geração de energia elétrica

YoY:  $\Delta - 44,6\%$

MoM:  $\Delta - 3,0\%$

**Notas:** Notas: (1) Boletim de Acompanhamento da Indústria de Gás Natural nº 193 de 22/06/2023, 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

### Brent<sup>1</sup>

Ref. Julho/2023



**80,11 USD/bbl**

preço spot médio de julho de 2023

YoY:  $\Delta$  - 28,4%

MoM:  $\Delta$  - 7,0%

### Henry Hub<sup>1</sup>

Ref. Julho/2023



**2,55 USD/MMBtu**

preço spot médio de julho de 2023

YoY:  $\Delta$  - 65,0%

MoM:  $\Delta$  - 17,2%

### JKM<sup>2</sup>

Ref. Julho/2023



**11,47 USD/MMBtu**

preço spot médio de julho de 2023

YoY:  $\Delta$  - 73,6%

MoM:  $\Delta$  - 8,1%

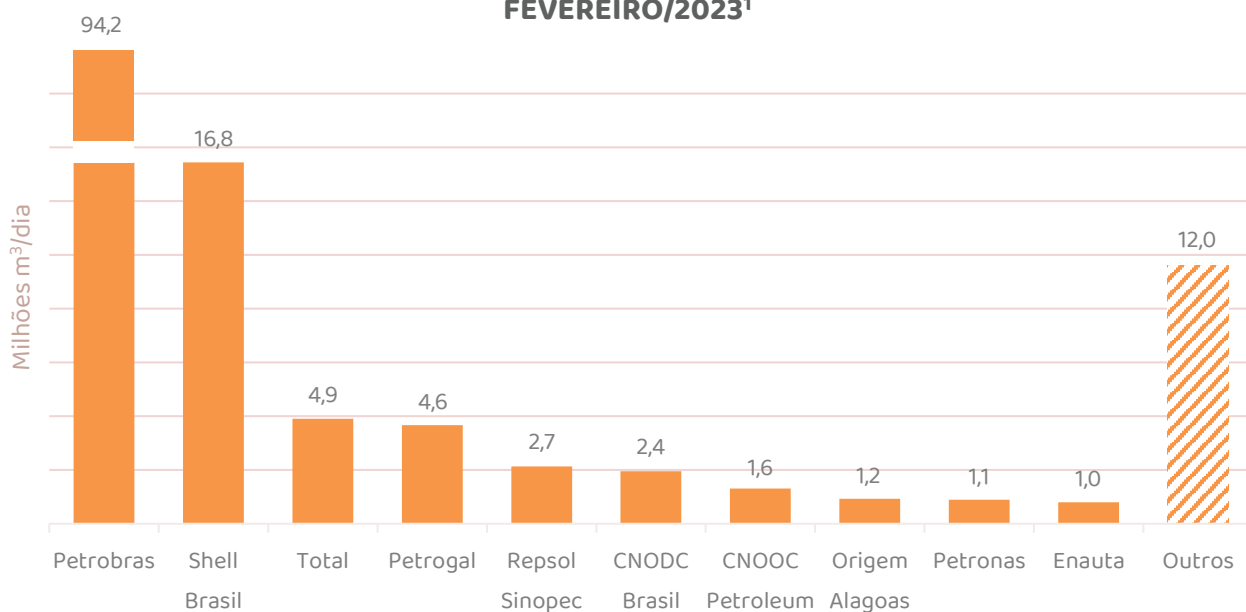
**Notas:** (1) Energy Information Administration (EIA); (2) Investing.com. Cálculo do preço spot médio considerando as informações disponíveis até a data de elaboração deste relatório, em geral, o primeiro dia útil do mês de referência.

**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.

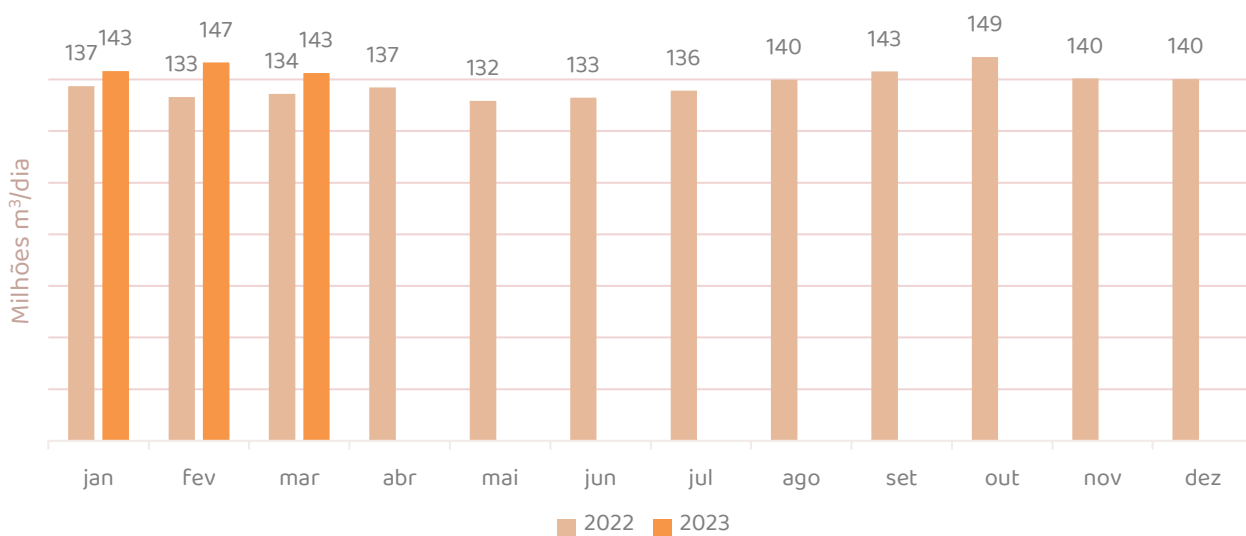
## PRODUÇÃO NACIONAL DE GÁS NATURAL

De toda a produção de gás natural realizada no mês de março, 92% ficou concentrada em 10 empresas. O valor total para esse mês foi, em média, **142,53 milhões de m<sup>3</sup>/dia**. Em março do ano anterior, a produção nacional foi, em média **134,44 milhões de m<sup>3</sup>/dia**.

### PRODUÇÃO DE GÁS NATURAL NACIONAL: 10 MAIORES CONCESSIONÁRIAS FEVEREIRO/2023<sup>1</sup>



### PRODUÇÃO NACIONAL (YOY)<sup>12</sup>

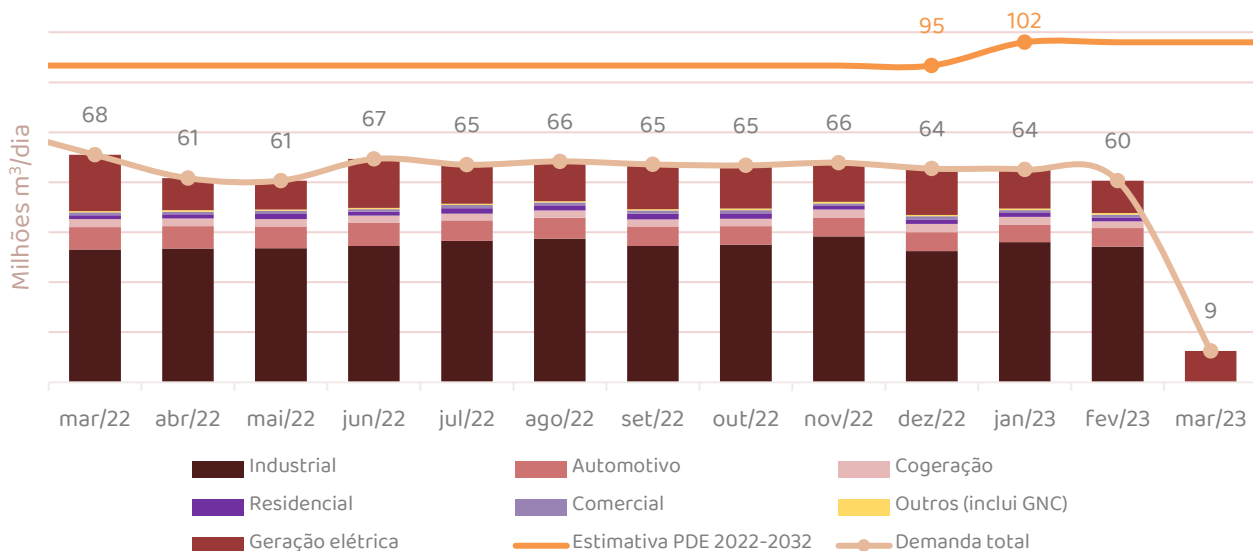


**Notas:** (1) Boletim de Acompanhamento da Indústria de Gás Natural nº 193 de 22/06/2023; (2) Valor bruto da produção nacional sem descontar reinjeção, queima, perdas, consumo nas unidades de E&P e absorção em UPGNs (GLP, C5+).

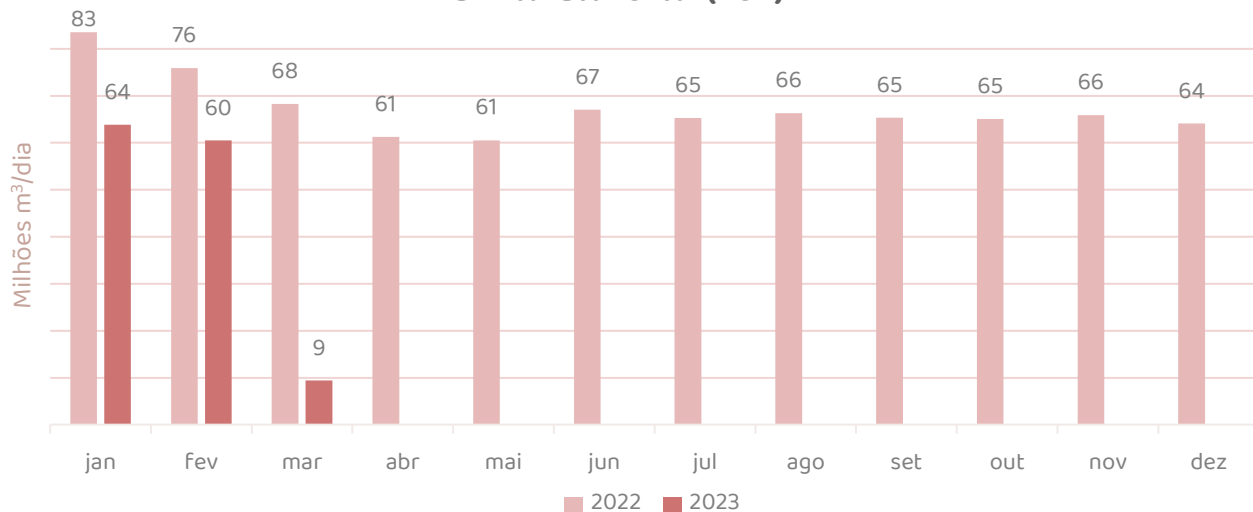
### DEMANDA NACIONAL DE GÁS NATURAL

A parcela para geração elétrica da demanda de gás natural apurada em março foi, em média, **9,40 milhões de m³/dia**, enquanto em março do ano anterior foi de **16,97 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 2022-2023<sup>1</sup> VS. PDE 2032<sup>2</sup>



#### DEMANDA TOTAL (YOY)<sup>1</sup>

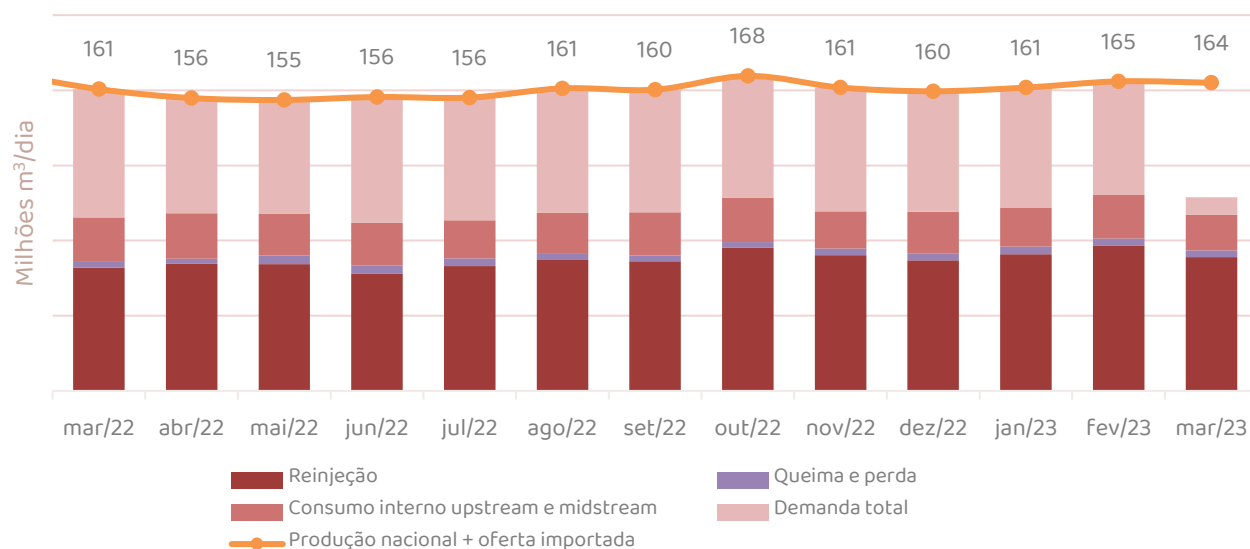


**Notas:** (1) Boletim de Acompanhamento da Indústria de Gás Natural nº 193 de 22/06/2023, até a data de confecção deste relatório havia sido publicado apenas com dados da demanda de gás para geração elétrica; (2) Plano Decenal de Expansão de Energia 2032, MME, para o ano de 2022 foi considerado o valor projetado no PDE 2031.

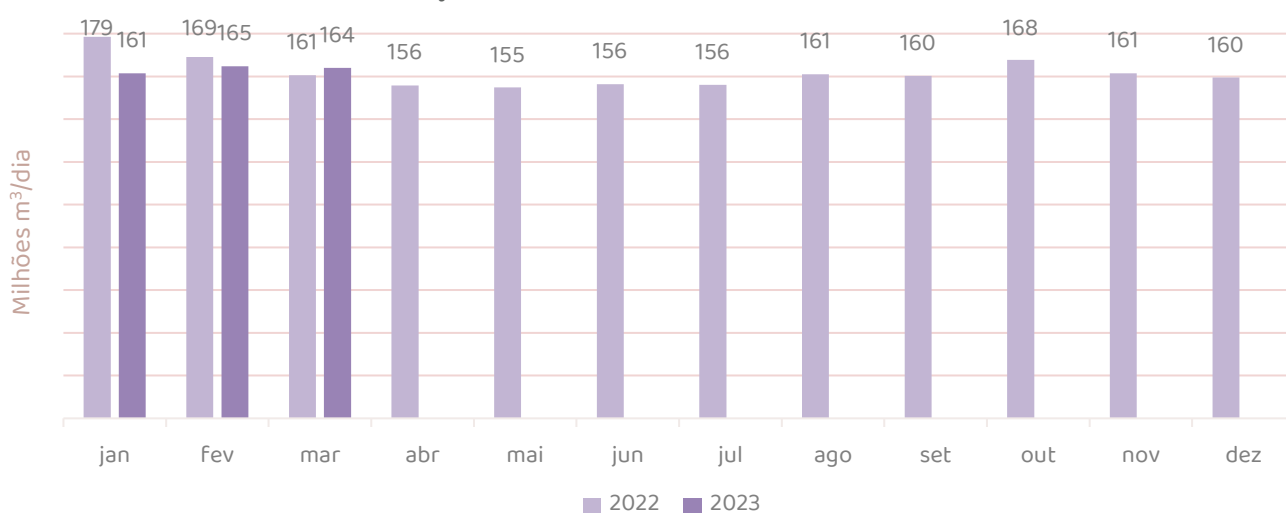
## BALANÇO NACIONAL DE GÁS NATURAL

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 março de 2023, considerando apenas a produção nacional, foram disponibilizados em média 62,88 milhões de m<sup>3</sup>/dia na malha integrada, volume potencialmente insuficiente para atender a demanda total do país.

### BALANÇO DE GÁS NATURAL – BRASIL 2022-2023<sup>1</sup>



### BALANÇO DE GÁS NATURAL – BRASIL (YOY)<sup>1</sup>

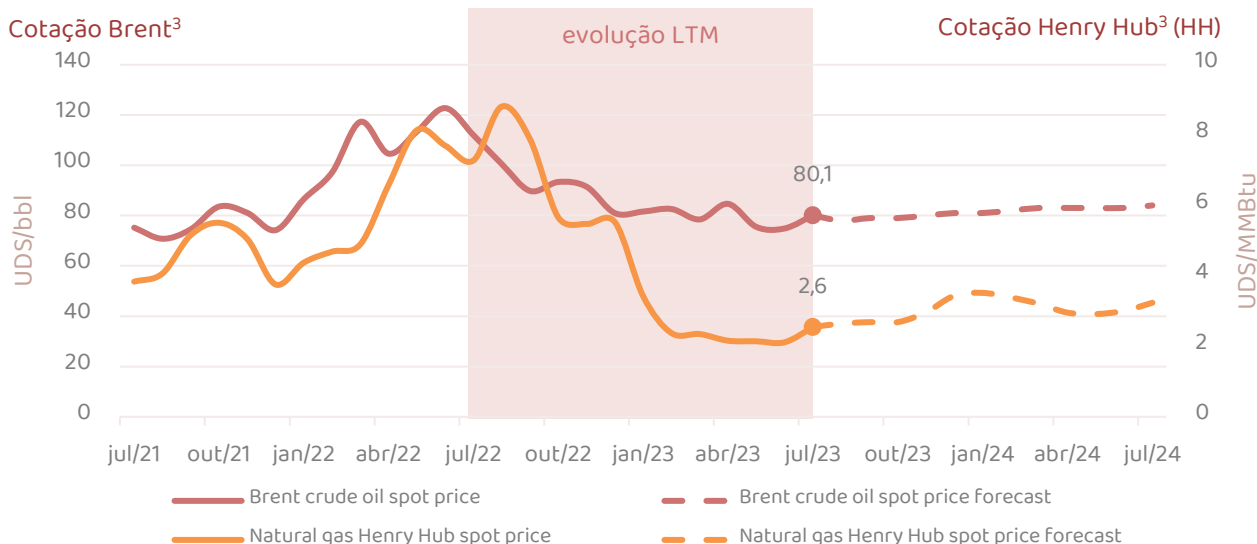


**Notas:** (1) Boletim de Acompanhamento da Indústria de Gás Natural nº 193 de 22/06/2023, até a data de confecção deste relatório havia sido publicado apenas com dados da demanda de gás para geração elétrica.

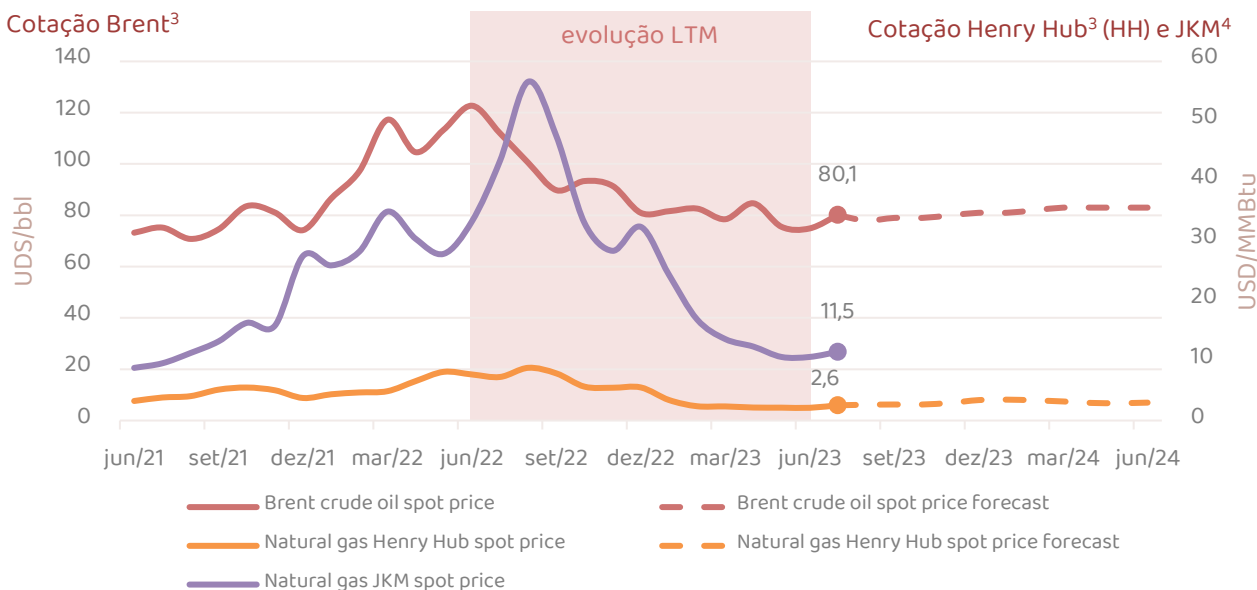
## PREÇOS DO MERCADO INTERNACIONAL

Em julho, o preço médio spot do Brent atingiu seu ponto mais alto desde abril. A expectativa é que a cotação siga em rota ascendente, principalmente pela manutenção dos cortes de produção pela OPEP+ e potencial aumento na demanda global por petróleo<sup>1</sup>. O preço médio em julho de 2023<sup>2</sup> foi de 80,11 USD/bbl para o Brent, 2,55 USD/MMBtu o Henry Hub e 11,47 USD/MMBtu o JKM.

### CURVAS DE PREÇO BRENT E HENRY HUB (HH)



### COMPARATIVO DOS PRINCIPAIS BENCHMARKS DE PREÇO



**Notas:** (1) Reuters; (2) 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; (3) *spot price averaged*, segundo o Energy Information Administration (EIA), STEO 2023; (4) 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
<u>36° LEN A-4</u>	27/05/2022	01/01/2026	Eólica/solar, biomassa, hídrica	258,16	9,36%
<u>1° LRCE</u>	30/09/2022	31/12/2026	Gás natural	444,00	0%
<u>36° LEN A-5</u>	14/10/2022	01/01/2027	Eólica, solar, hídrica, biomassa, carvão/biogás e resíduos sólidos urbanos	237,48	26,38%
<u>28° LEE A-1</u>	02/12/2022	01/01/2023	Todas	99,80	28,72%
<u>29° LEE A-2</u>	02/12/2022	01/01/2024	Todas	133,10	12,03%

### CRONOGRAMA DOS LEILÕES PARA O TRIÊNIO 2023-2025

2023*, 2024 e 2025	
<b>Julho</b>	LRCE (Lei 14.182/21)
<b>Agosto</b>	LEN* A-4 e A-6
<b>Outubro</b>	Sist. Isolados*
<b>Novembro</b>	LRC* (Potência)
<b>Dezembro</b>	LEE* A-1 e A-2

LEN – Leilão de Energia Nova  
 LEE – Leilão de Energia Existente  
 LRC – Leilão de Reserva de Capacidade  
 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.

(\*) Até a publicação desta edição do Radar Energia, nenhum Leilão de Energia foi confirmado para ocorrer em 2023.

## 7. PRINCIPAIS ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

Tema	Páginas	Tema	Páginas	Tema	Páginas
consumidores	<a href="#">17</a>	termelétricas	<a href="#">19</a>	solar e GD	<a href="#">20</a>
operação	<a href="#">17, 18</a>	transmissão	<a href="#">19</a>	hidrogênio	<a href="#">20</a>
regulação	<a href="#">19</a>	leilões	<a href="#">19</a>	renováveis	<a href="#">20</a>
condições do sistema	<a href="#">19</a>	mercado livre	<a href="#">19</a>	biocombustíveis	<a href="#">20</a>
hidrelétricas	<a href="#">19</a>	óleo e gás	<a href="#">20</a>	descarbonização	<a href="#">20</a>

### PORTARIAS, RESOLUÇÕES, DESPACHOS, DECRETOS E PROJETOS DE LEI

Tema	Agência	Documento	Nº	Início	Encerramento/ Última tramitação	Assunto
consumidores	Câmara dos Deputados	Projeto de Lei	<a href="#">3552</a>	2023	13/07/2023	Dispõe sobre a comercialização de Gás Liquefeito de Petróleo (GLP).
consumidores	Câmara dos Deputados	Projeto de Lei	<a href="#">3513</a>	2023	11/07/2023	Regulamenta a atividade de distribuição e revenda de GLP.
consumidores	Câmara dos Deputados	Projeto de Lei	<a href="#">3473</a>	2023	07/07/2023	Altera a Lei nº 9.427/1996 para permitir que a ANEEL localize um imóvel ou cliente através do endereço fornecido, ao invés de depender apenas do código de identificação.
operação	ANEEL	Resolução Normativa	<a href="#">1066</a>	2023	27/07/2023	Estabelece os procedimentos da Revisão da RAG e do Fator X das usinas hidrelétricas enquadradas no regime de cotas de garantia física e de potência.
operação	ANEEL	Resolução Normativa	<a href="#">1065</a>	2023	13/07/2023	Estabelece requisitos e procedimentos a respeito do mecanismo excepcional para tratamento de outorgas de geração e dos CUST celebrados por centrais geradoras.



## 7. PRINCIPAIS ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

### TOMADAS DE SUBSÍDIO, AUDIÊNCIAS PÚBLICAS E CONSULTAS PÚBLICAS

Tema	Agência	Número	Ano	Início	Encerramento	Assunto
operação	ANEEL	<a href="#">TS 009</a>	2023	03/07/2023	18/08/2023	Subsídios para estabelecer diretrizes para programas de ambiente regulatório experimental (sandbox regulatório) no setor elétrico.
renováveis	ANEEL	<a href="#">TS 010</a>	2023	05/07/2023	18/08/2023	Subsídios para a alteração dos Procedimentos de Rede em face da representação da expansão da MMGD no processo de planejamento e programação da operação do SIN e, conseqüentemente, na formação do PLD.
operação	ANEEL	<a href="#">TS 012</a>	2023	10/07/2023	25/08/2023	Subsídios o plano de universalização rural da Amazonas Energia, que prorroga o ano limite de universalização rural de 2022 para 2025.
leilões	ANEEL	<a href="#">CP 024</a>	2023	19/07/2023	04/09/2023	Subsídios para o aprimoramento da minuta do Edital e Anexos dos Leilões A-1 e A-2 de Geração nº 4 e nº 5 de 2023, destinados à contratação de usinas existentes.

TS = Tomada de Subsídio

AP = Audiência Pública

CP = Consulta Pública

**SIGA NOSSOS CANAIS:**

## 8. DESTAQUES DE NOTÍCIAS DO SETOR

### CMSE aprova mudança na representação de usinas no PMO

A partir de janeiro de 2024, projetos em obras do ambiente de contratação livre, empreendimentos não iniciados com contrato de energia e CUST serão considerados no PMO.

### Governo pode desistir do PL414

Um novo projeto de modernização do setor elétrico pode substituir o PL414, que não contempla a resolução de todos os problemas do setor. O governo conta com 90 dias para entregar uma proposta de reformulação do setor.

### "Dia do perdão": Resolução define critérios para acesso à margem de escoamento liberada

ONS publicará a fila de candidatos que serão liberados em função da regra excepcional.

### Leilão de reserva de capacidade está previsto para 2024, após consulta pública de novo modelo

Governo estuda novos produtos para o LRC, com ampliação de competição e tecnologias.

## 8. NOTÍCIAS

Tema	Notícia
regulação	EPE publica conjunto de relatórios com foco na regulação e modelagem de Recursos Energéticos Distribuídos. <a href="#">Saiba mais.</a>
regulação	CMSE aprova mudança na representação de usinas no PMO. <a href="#">Saiba mais.</a>
regulação	'Reforma tributária deve reconhecer a essencialidade da energia elétrica à sociedade', diz Abradee. <a href="#">Saiba mais.</a>
regulação	Governo pode desistir do PL414. <a href="#">Saiba mais.</a>
condições do sistema	El Niño tem 90% de chance ocorrer até o final de 2023, estima ONS. <a href="#">Saiba mais.</a>
condições do sistema	Carga de energia do SIN encerra primeiro semestre de 2023 com expansão de 3,8%. <a href="#">Saiba mais.</a>
condições do sistema	Estimativas atuais indicam que reservatórios do SIN fecharão 2023 com níveis entre 60% e 76%. <a href="#">Saiba mais.</a>
hidrelétricas	Brasil exporta menos em excedente hidrelétrico apesar do melhor nível dos reservatórios em 20 anos. <a href="#">Saiba mais.</a>
termelétricas	Eletronuclear retoma obras da usina nuclear Angra 3. <a href="#">Saiba mais.</a>
termelétricas	Eletrobras anuncia a venda de 2 GW de térmicas a gás. <a href="#">Saiba mais.</a>
transmissão	'Dia do perdão': Resolução define critérios para acesso à margem de escoamento liberada. <a href="#">Saiba mais.</a>
leilões	Leilão de reserva de capacidade está previsto para 2024, após consulta pública de novo modelo. <a href="#">Saiba mais.</a>
leilões	PSR sugere leilão de flexibilidade e defende reversíveis. <a href="#">Saiba mais.</a>
mercado livre	Mercado livre de energia bate recorde de migrações no primeiro semestre de 2023. <a href="#">Saiba mais.</a>
mercado livre	Liminares do GSF no mercado livre de energia ainda travam R\$ 1 bilhão em maio. <a href="#">Saiba mais.</a>
mercado livre	Usinas do ACL serão consideradas em processo sombra do PMO a partir de agosto. <a href="#">Saiba mais.</a>
mercado livre	Tomada de subsídios discute representação da MMGD na operação e no PLD. <a href="#">Saiba mais.</a>

## 8. NOTÍCIAS

Tema	Notícia
óleo e gás	Brasil tem 49 concessões de óleo e gás suspensas por questões ambientais; maioria na Margem Equatorial. <a href="#">Saiba mais.</a>
óleo e gás	Petrobras reduz preço do gás natural em 7,1%; entenda o que está em jogo. <a href="#">Saiba mais.</a>
óleo e gás	Petrobras recorre a contratos mais longos, de olho na abertura do mercado de gás. <a href="#">Saiba mais.</a>
solar e GD	Geração própria de energia atinge 23 GW no Brasil. <a href="#">Saiba mais.</a>
solar e GD	Lula sanciona Minha Casa Minha Vida com GD solar, mas sem compra compulsória. <a href="#">Saiba mais.</a>
hidrogênio	Política para hidrogênio precisa diferenciar fontes renováveis, diz Abiogás. <a href="#">Saiba mais.</a>
hidrogênio	Hidrogênio verde na transição energética: desafios regulatórios. <a href="#">Saiba mais.</a>
renováveis	Geração solar e eólica: doze recordes são registrados na primeira quinzena de julho. <a href="#">Saiba mais.</a>
biocombustíveis	Produção global de biocombustíveis precisa acelerar para net zero. <a href="#">Saiba mais.</a>
biocombustíveis	Investidores se posicionam no biometano; veja o mapa do mercado brasileiro. <a href="#">Saiba mais.</a>
descarbonização	MME e BNDES vão estudar investimentos prioritários em transição energética. <a href="#">Saiba mais.</a>
descarbonização	Transição energética vai esbarrar em escassez de minerais críticos até 2030. <a href="#">Saiba mais.</a>
descarbonização	O&G conta com CCS para entrar no mercado regulado de carbono. <a href="#">Saiba mais.</a>
descarbonização	Corrida com obstáculos: desafios da transição energética no Brasil. <a href="#">Saiba mais.</a>

## 9. CURIOSIDADES

### Programa Luz Para Todos

INCLUSÃO DE CIDADANIA

*Escrito por Matheus Lopes*

O Programa Luz para Todos é um programa brasileiro com o objetivo de fornecer energia através da instalação de redes elétricas em áreas rurais, comunidades quilombolas, aldeias indígenas e comunidades isoladas, proporcionando acesso à energia elétrica para milhões de brasileiros que viviam sem essa infraestrutura básica.

Lançado em 2003, durante o governo do Presidente Luiz Inácio Lula da Silva, o programa teve um impacto significativo na qualidade de vida de muitas famílias rurais e apresentou importantes desdobramentos no desenvolvimento social e econômico das regiões contempladas.

O acesso à energia elétrica é fundamental para o desenvolvimento humano, social e econômico de qualquer comunidade. A eletrificação rural proporcionou inúmeras vantagens aos moradores, tais como:

- Melhoria na qualidade de vida: a partir do programa, os cidadãos rurais puderam ter acesso a eletrodomésticos, iluminação adequada e acesso a meios de comunicação, melhorando as condições de vida das famílias e possibilitando sua conectividade com o restante do país.
- Desenvolvimento econômico: com o acesso a eletricidade, foi possível impulsionar atividades produtivas, como agricultura, artesanato, outros serviços que geram o sustento e fortalecem a economia local. A eletrificação também possibilitou a instalação e melhor funcionamento de escolas, postos de saúde, e outros serviços que dependem de energia para funcionar.

Após 10 anos do programa, foi realizada uma pesquisa de satisfação com as famílias impactadas. Dessas famílias, 81,8% disseram ter melhoria nas condições de moradia; 56,3% consideram-se mais seguros e 81,8% das mulheres passaram a se sentir mais seguras; 40,5% disseram que surgiram mais



oportunidades de trabalho. Além disso, 64,2% das famílias notaram melhorias nas atividades escolares durante o dia, 47,7% notaram melhora na saúde familiar, 40,6% na disponibilidade de postos de saúde e 92,9% afirmaram melhoria na qualidade de vida.

Ao fim do programa, foram investidos R\$23 bilhões que beneficiaram mais de 17 milhões de moradores de áreas rurais e sistemas isolados por todo o país. As regiões mais afetadas foram o Nordeste, com 1,7 milhão de ligações novas, que representam 8,4 milhões de beneficiados. Seguido pela região Norte com 903 mil novas ligações que representam 4,1 milhões de beneficiados.

Após 20 anos do lançamento do Programa Luz Para Todos, foi anunciado governo, no dia 04 de agosto, a retomada do programa com o objetivo principal de fornecer energia elétrica para os residentes de áreas rurais, especialmente no Norte do país e em regiões isoladas da Amazônia Legal.

A volta do programa está em linha com as pautas do Ministério de Minas e Energia de combate à pobreza energética e elevação do consumo per capita de energia, o que impacta diretamente o acesso à saúde, educação, tecnologia e reduz desigualdades sociais.

# 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



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



Marina Sahyoun

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



Matheus Lopes

Back Office  
matheus@mercuriopartners.com.br