

sazonalidade e a disponibilidade da oferta, garantindo assim um fornecimento em equilíbrio contratual para as empresas.

([Petrobras](#)) ([UOL](#)) ([EPBR](#)) ([O Globo](#))

- **Investimentos:** A Nova Transportadora do Sudeste (NTS) anunciou um plano de investimento de R\$ 12 bilhões pelos próximos oito anos. Parte dos recursos vai financiar um projeto que já está em andamento, o Gasoduto Itaboraí-Guapimirim (Gasig), que pretende conectar o Polo Gaslub, em Itaboraí, à rede da NTS. ([O Globo](#)).

- **Rota 3:** A nova previsão de entrada em operação do gasoduto Rota 3 é em 2024. O projeto, previsto para entrar em operação neste semestre, está atrasado após rescisão do contrato entre a Petrobras e a empresa SPE Kerui-Método, responsável pelas obras. ([Abegas](#))

2. HARMONIZAÇÃO DAS REGULATÓES ESTADUAIS E FEDERAL

- **Novo Mercado de Gás Itinerante:** Realizada a primeira reunião do Novo Mercado de Gás Itinerante, com o Estado do Rio de Janeiro. Representantes do MME, ANP, EPE e do Estado do Rio de Janeiro discutiram questões sobre a abertura do mercado e a harmonização regulatória para a indústria de gás natural. Também foi realizada outra reunião com representantes do Estado do Sergipe. ([MME](#))

- **Expansão da malha de distribuição:** A Potigás irá expandir a rede de gasodutos em Mossoró. Serão lançados 2.200 metros de rede para atender novos usuários nos segmentos residencial, comercial e industrial. ([Potigás](#))

- **Distribuição de gás natural:** A Gasmar firmou contrato com a Vale de distribuição de gás natural para a Usina de Pelotização em São Luís, Maranhão, a partir de 2024. O contrato prevê a distribuição de 250 mil m³/d de gás natural. A Gasmar fará os investimentos para a construção da estação de regaseificação e da rede de distribuição interligando a Estação da Gasmar localizada no Porto de Itaqui à área da Vale, região Itaqui-Bacanga. A nova rede também criará condições para o uso do gás por indústrias e outros segmentos da região, assim como reforçar o já anunciado gás veicular no Estado. ([Gasmar](#))

- **Chamada Pública:** A Compagas lançou nova chamada pública para aquisição de gás natural. A distribuidora paranaense planeja comprar 70 mil m³/dia de gás, para complementar os contratos vigentes e atender ao mercado cativo a partir de 2023. Para 2024 e 2025, o volume firme é superior a 500 mil m³/dia. A SCGÁS lançou uma nova chamada pública para a aquisição de 60 mil m³/dia para complementar os contratos vigentes a partir de 2023, com prazo de suprimento até 2027. A chamada conta ainda com um segundo produto firme para 2024 a 2028, de 800 mil m³/dia. A Naturgy também lançou chamada pública para contratação de suprimento de gás natural visando atendimento do mercado convencional do estado do Rio de Janeiro. A Naturgy pretende comprar até 7,2 milhões de

Figura 3. Oferta de gás natural no Brasil

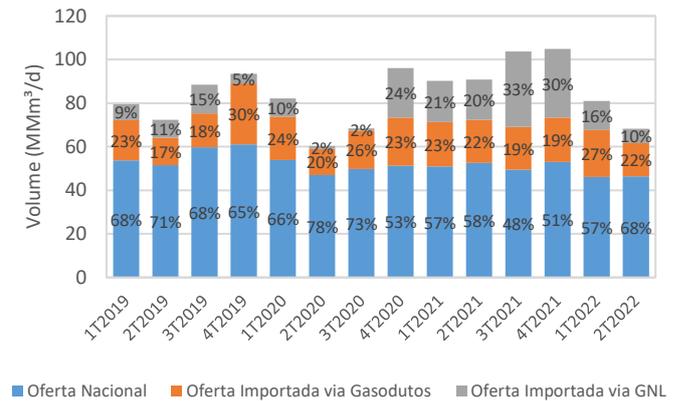


Figura 4. Demanda de gás natural no Brasil

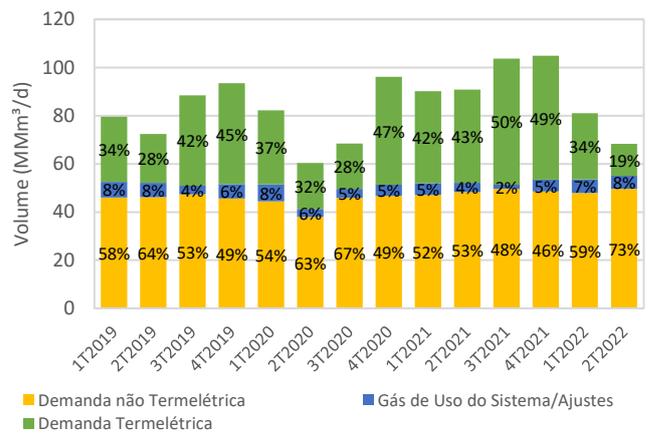
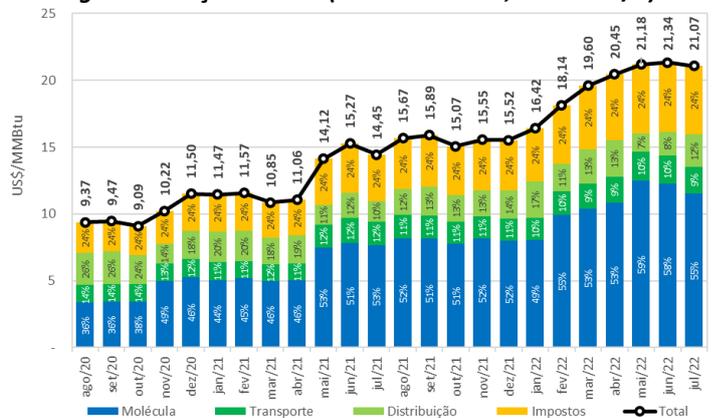


Figura 5. Preços médios (cons. industrial, 20 mil m³/d)



Próximos passos da atuação do CMGN

- Regulação da Nova Lei do Gás e prosseguimento da agenda tributária.
- Harmonização das regulações estaduais e federal.
- Acompanhamento do processo de desinvestimento da Petrobras na TBG
- Realização de chamadas públicas incrementais nas malhas da NTS, TAG (Nordeste) e TBG.

m³/dia. Por fim, a Potigás lançou edital de chamada pública para aquisição de até 85 mil m³/dia de gás natural, sendo 61 mil para fornecimento imediato e 24 mil a partir de 1º de janeiro de 2023, com validade de cinco anos. ([EPBR](#)) ([SCGás](#)) ([EPBR](#)) ([Potigás](#)) ([Compagas](#)) ([Naturgy](#)) ([Potigás](#))

- **Contrato de Suprimento de Gás:** A Companhia de Gás do Espírito Santo (ES Gás) firmou contrato de suprimento com a Galp com vigência de dez anos, totalizando volume de 912 milhões de m³ de gás natural, sendo 100.000 m³/dia em 2023 e 2024, 200.000 m³/dia em 2025 e 300.000 m³/dia entre 2026 e 2032. O valor total estimado para o contrato supera R\$ 1,9 bilhão ([Abegas](#)) ([ESGAS](#)).
- **Commit:** O Cade aprovou a aquisição, pela Termogás, de participações societárias nas distribuidoras locais de gás natural Companhia de Gás do Amapá (Gasap), Companhia de Gás do Piauí (Gaspisa), Agência Goiana de Gás Canalizado (Goiasgás) e Companhia Rondoniense de Gás (Rongás), atualmente detidas pela Commit, antiga Gaspetro. ([Cade](#))

3. REMOÇÃO DE BARREIRAS TRIBUTÁRIAS E ADUANEIRAS

- **IMME:** As adequações tributárias para negociação de gás natural no ponto virtual são um dos temas em discussão no âmbito da Iniciativa Mercado Minas e Energia (IMME). Essa Iniciativa discute desafios e propostas de desenvolvimento dos setores de energia elétrica, mineração, petróleo, gás e biocombustíveis e tem como objetivo reduzir a burocracia, ineficiência alocativa e o contencioso jurídico, propondo medidas que estimulem ou aperfeiçoem a regulamentação e fiscalização dos setores de energia e mineração, visando aumentar a produtividade e o investimento privado no Brasil. ([MME](#))

4. INTEGRAÇÃO COM OS SETORES ELÉTRICO E INDUSTRIAL

- **Leilão de Reserva de Capacidade na Forma de Energia de 2022:** Foram contratadas 3 termelétricas a gás natural no Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Energia (LRCE) de 2022, totalizando 754 MW. Os empreendimentos vendedores serão implantados no estado do Amazonas e utilizarão reservas de gás nacional para a geração de energia elétrica ([EPE](#)) ([Aneel](#))

MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA

Titular: Aldo Barroso Cores Junior
Suplente: Fernando Massaharu Matsumoto

MINISTÉRIO DA ECONOMIA

Titular: Alexandre Messa Peixoto da Silva
Suplente: Maurício Marins Machado

CASA CIVIL DA PRESIDÊNCIA DA REPÚBLICA

Titular: Gustavo Henrique Ferreira
Suplente: [em revisão]

CONSELHO ADMINISTRATIVO DE DEFESA ECONÔMICA

Titular: Felipe Neiva Mundim
Suplente: Leonardo Jordão da Silva

EMPRESA DE PESQUISA ENERGÉTICA

Titular: Marcelo Ferreira Alfradique
Suplente: Ana Cláudia Sant'anna Pinto

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS

Titular: Helio da Cunha Bisaggio
Suplente: Mario Jorge Figueira Confort

ANEXO I: INDICADORES PARA MONITORAMENTO DA ABERTURA DO MERCADO DE GÁS NATURAL

O Comitê de Monitoramento da Abertura do Mercado de Gás Natural (CMGN) foi criado para monitorar a implementação das medidas do Programa Novo Mercado de Gás. Além dos relatórios trimestrais, o CMGN criou alguns **Indicadores para Monitoramento da Abertura do Mercado de Gás Natural**.

A metodologia para elaboração desses indicadores está disponível em: https://www.gov.br/mme/pt-br/assuntos/secretarias/petroleo-gas-natural-e-biocombustiveis/novo-mercado-de-gas/cmgn/publicacoes/MetodologiaindicadoresCMGN_VF.pdf

O primeiro indicador está relacionado ao monitoramento do TCC Cade/Petrobras. O indicador apresenta de forma mais visual as ações concluídas, em andamento e previstas no âmbito do Novo Mercado de Gás. Trata-se de um acompanhamento indicativo, que não substitui a avaliação oficial para atestar o efetivo cumprimento de cada uma das ações estabelecidas no escopo do TCC. Sendo assim, os indicadores aqui apresentados poderão ser revisados nas edições posteriores do Relatório Trimestral para ajustes compatíveis à validação do cumprimento das etapas previstas nesse Termo. Ademais, não implicam ateste de cumprimento ou descumprimento do TCC por parte do Cade.

TCC CADE/PETROBRAS

Legenda:

	Concluído
	Em andamento

1. Promoção da independência e alienação das participações societárias

Ativo	Indicação de Conselheiros Independentes	Divulgação de Teaser	Início da Fase não Vinculante	Início da Fase Vinculante	Assinatura dos Contratos	Fechamento da Operação
NTS (10%)						
TAG (10%)						
TBG (51%)						
Gaspetro (51%)						

2. Acesso de terceiros a infraestruturas essenciais

Ativo	Avaliação de Pendências Tributárias	Disponibilização de Minuta de Contrato	Acesso não discriminatório a Terceiros
Gasodutos de Escoamento			*
Unidades de Processamento			*

Nota:

* Já há produtores com efetivo acesso a gasodutos de escoamento e unidades de processamento de gás natural da Petrobras. Entretanto, o monitoramento do cumprimento desses compromissos continua, razão pela qual essas etapas foram consideradas como em andamento.

3. Arrendamento do Terminal de Regaseificação de GNL

Ativo	Pré qualificação dos interessados (pré-edital)	Publicação do edital	Realização do processo de concorrência	Assinatura dos Contratos
Terminal da Bahia				

4. Demais Compromissos

Indicação dos volumes de injeção, retirada máxima e consumo próprio	Adequações nos contratos de transporte vigentes
Apresentação de informações da Petrobras	TAG
Análise das informações pelos transportadores	NTS
Declínio do direito de exclusividade nos gasodutos de transporte existentes	
Alteração contratual para possibilitar saída unilateral do vendedor de gás para ativos em desinvestimento (etapa contínua)	
Não contratar volumes de gás de terceiros (etapa contínua)	

5. Consolidado: 35 etapas concluídas das 41 etapas previstas (85,37% concluído, 14,63% em andamento).

FONTES

- 1) Versão pública dos relatórios do Trustee de monitoramento do TCC: <https://www.gov.br/mme/pt-br/assuntos/secretarias/petroleo-gas-natural-e-biocombustiveis/novo-mercado-de-gas/documentos-relacionados-1/documentos-relacionados#TCC>
- 2) Diversos compromissos do TCC: <https://petrobras.com.br/pt/nossas-atividades/areas-de-atuacao/gas-natural>
- 3) Acordo para escoamento e processamento do gás natural do Pré-Sal: https://www.agenciapetrobras.com.br/Materia/ExibirMateria?p_materia=983085. Informações sobre capacidade de processamento e escoamento de gás natural: <https://petrobras.com.br/pt/canais-de-negocios/oferta-de-processamento-de-gas-natural/> e <https://petrobras.com.br/pt/canais-de-negocios/oferta-de-escoamento-de-gas-natural/>
- 4) Terminal da Bahia: https://www.agenciapetrobras.com.br/Materia/ExibirMateria?p_materia=983971
- 5) TAG: https://www.agenciapetrobras.com.br/Materia/ExibirMateria?p_materia=982907
- 6) NTS: https://www.agenciapetrobras.com.br/Materia/ExibirMateria?p_materia=983505
- 7) TBG: <https://api.mziq.com/mzfilemanager/v2/d/25fdf098-34f5-4608-b7fa-17d60b2de47d/e2e83f7d-37ad-340d-215c-f2381e005473?origin=1>
- 8) Gaspetro: <https://api.mziq.com/mzfilemanager/v2/d/25fdf098-34f5-4608-b7fa-17d60b2de47d/de82bda4-d4fd-55b4-01da-250111f63482?origin=1>

O segundo grupo de indicadores de abertura do mercado apresenta um **acompanhamento do número de agentes** atuando nos segmentos de produção, comercialização, carregamento e consumo de gás natural, monitorando a **abertura do mercado** preconizada pelo Programa **Novo Mercado de Gás**. Trata-se de um acompanhamento indicativo, com base nas informações resumidas de contratos e no acompanhamento dos volumes de entrada e saída de gás natural nos diversos pontos da malha.

Quantidade de Agentes e Market Shares na Cadeia de Gás Natural

	jun/21- ago/21	set/21- nov/21	dez/21 - fev/22	mar/22 - mai/22	jun/22 - ago/22
Produção de Gás Natural*					
Número de Produtores	52	58	52	62	69
Market Share Petrobras	71,76%	71,72%	73,34%	68,13%	66,93%
Relação de Concentração CR4	92,30%	91,29%	91,09%	86,87%	85,86%
Comercialização de Gás Natural – Malha Integrada					
Número de Ofertantes	1	1	9	9	10**
Market Share Petrobras	100%	100%	92,35	85,34	83,59**
Comercialização de Gás Natural – Sistemas Isolados					
Número de Ofertantes	3	4	4	3	3
Market Share Petrobras no Amazonas (Sistema Urucu-Coari-Manaus)	100%	100%	100%	100%	100%
Market Share Petrobras no Mato Grosso (Gasoduto Lateral-Cuiabá)	0%	0%	100%	100%	100%
Market Share Petrobras no Rio Grande do Sul (Uruguaiana-PoA trecho 1)	0%	0%	0%	0%	0%
Carregadores de Gás Natural					
Número de carregadores autorizados	86 (set/21)	97 (dez/21)	103 (mar/22)	108 (jul/22)	112 (out/22)
Carregadores com movimentação no período	5	6	12	13	14
Consumidores Livres de Gás Natural					
Número de Contratos Vigentes	17	26	24	25**	27***
Volume adquirido no trimestre (MMm ³ /d)	13,71	14,05	7,24	4,69	10,47**
Participação no Consumo	20,25%	20,98%	13,02%	9,62%	18,93%**

* Informações referem-se ao último mês do trimestre indicado. Fonte: ANP - Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural.

** Os dados históricos da comercialização de gás natural encontram-se em revisão pela ANP.

*** Contratos vigentes em qualquer período no trimestre entre junho de 2022 e agosto de 2022.

Ofertantes de Gás Natural

Ofertantes	Sistema Integrado	Sistema Isolado
Produtores	Petrobras	
	Shell Energy do Brasil Gas Ltda.	
	Galp Energia Brasil Ltda.	
	SPE Miranga S.A.	
	Origem Energia Alagoas S.A.	
	Equinor Energy do Brasil Ltda.	Petrobras
	Potiguar E&P S.A.	
	PetroReconcavo S.A.	
	3R Cadeias S.A.	
	3R Rio Ventura S.A.	
Importadores	Tradener	
	Petrobras	
	Excelerate	MTGÁS
Autoprodutores	Tradener	
	Petrobras	3R Rio Ventura S.A.
Autoimportadores	Petrobras	

ANEXO II: IMPACTOS DA CONJUNTURA ENERGÉTICA INTERNACIONAL NO SETOR DE GÁS NATURAL BRASILEIRO

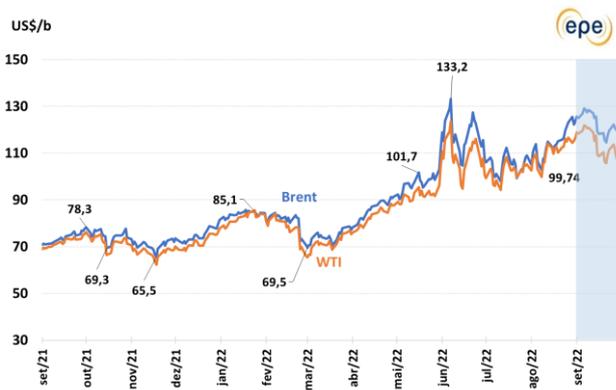


Figura 1. Preços spot de Petróleo (EPE, 2022)

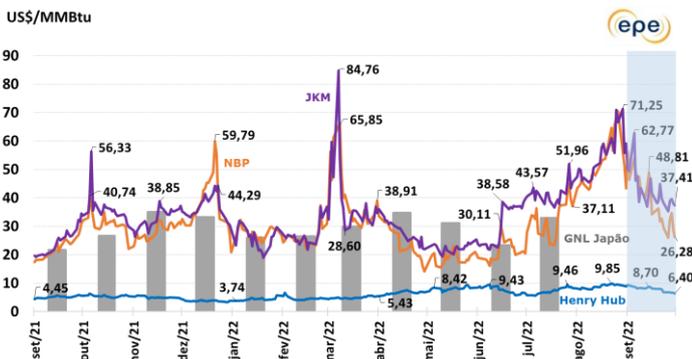


Figura 2. Preços spot de Gás Natural (EPE, 2022)

geração de eletricidade e a elevação dos preços do gás natural no país. O preço no Henry Hub subiu de um nível entre US\$ 5,50 e US\$ 7,00/MMBtu na primeira quinzena de julho para uma média de US\$ 8,25/MMBtu na segunda quinzena. Na segunda quinzena de agosto, o Henry Hub se manteve entre US\$ 9 e US\$ 10/MMBtu. Ao final de setembro, os preços no Henry Hub caíram para aproximadamente US\$ 6,50/MMBtu, mas os inventários dos sítios de estocagem subterrânea de gás natural do país permaneciam baixos.

Na Europa, os preços do gás natural sofreram volatilidade devido às incertezas a respeito dos suprimentos na região, principalmente proveniente de empreendimentos *offshore* na Noruega e pelo gasoduto russo Nord Stream, tendo encerrado o mês de julho em alta entre US\$ 37 e US\$ 45/MMBtu. Na Ásia, os preços do GNL perseguiram os movimentos de descida e subida puxados pela Europa, encerrando o mês entre US\$ 41 e US\$ 52/MMBtu.

A tendência de subida nos preços de gás na Europa e de GNL na Ásia se acentuaram na segunda quinzena do mês de agosto. As perspectivas de interrupções no fornecimento de gás para Europa e as incertezas quanto ao suprimento durante o inverno continuaram exercendo pressões nos preços, tendo sido registrados recordes entre US\$ 94 e US\$ 100/MMBtu no TTF. Os aumentos na Europa impulsionaram o GNL, com picos da ordem de US\$ 70/MMBtu no JKM, devido às compras para o inverno no mercado asiático, com baixos níveis de estocagem no Japão e na China.

Em setembro, foram observadas volatilidades acentuadas nos mercados europeu e asiático, em meio a reduções da demanda, medidas emergenciais para conter os aumentos do preço do gás e uma interrupção não planejada do fornecimento da Rússia para Europa através do gasoduto Nord Stream. Na segunda quinzena do mês, os preços do gás na Europa e na Ásia oscilaram entre US\$ 25 e US\$ 50/MMBtu.

A Europa está no meio de uma crise energética, com os preços subindo para novos recordes e a União Europeia prometendo cortes na demanda de gás e eletricidade. Com a proximidade do início do inverno, a região terá no quarto trimestre um desafio real de resiliência no seu setor energético e garantia de suprimento, mediante a redução acentuada do fornecimento de gás russo e das preocupações com a energia nuclear francesa.

MERCADO INTERNACIONAL

Desde o segundo trimestre, o mercado global de gás natural tem sofrido pressões decorrentes principalmente das demandas europeia e asiática, em meio ao declínio acentuado nos fluxos de gás russo para a Europa e às necessidades de abastecimento prévio para o inverno em países do hemisfério norte. A crescente demanda da Europa por GNL para substituir o fornecimento russo levou a recordes de preços no terceiro trimestre, atraindo cargas de outras regiões e resultando em tensões de oferta e destruição de demanda em vários mercados. Nos Estados Unidos (EUA), os preços no Henry Hub atingiram seus níveis mais altos para o verão desde os registrados em 2008.

No primeiro semestre deste ano, os EUA se tornaram o maior exportador de GNL do mundo, impulsionando a demanda por gás natural do país. A forte demanda no verão nos EUA, devido às temperaturas acima do normal, também contribuiu para o déficit nas estocagens de gás natural em comparação com a média de cinco anos, o aumento do consumo para

Entre os grandes consumidores asiáticos, Japão, China e Coreia do Sul também adotarão medidas de resposta à crise para enfrentar o próximo inverno, incluindo restrições na demanda de energia e políticas de preços do gás natural para garantir o fornecimento de GNL.

MERCADO NACIONAL

No mercado nacional, continua sendo observado um aumento de preços ao consumidor final de diversas distribuidoras de gás canalizado devido aos eventos internacionais ocorridos no ano de 2022.

A demanda de gás natural, no Brasil, continua em um patamar mais baixo, queda observada desde o segundo trimestre de 2022. A redução deve-se ao fato da manutenção do despacho termelétrico em níveis inferiores ao longo do ano de 2022. Vale destacar que a demanda termelétrica tem apresentado os menores patamares desde o ano de 2019.

No que concerne ao volume de gás natural processado em UPGNs brasileiras, os valores apresentaram um ligeiro aumento em relação ao segundo trimestre de 2022 conforme pode ser observado na Figura 3. Os volumes de GNL regaseificados no País seguem em queda no terceiro trimestre de 2022, assim como as importações de gás boliviano, que continuam em patamares abaixo dos 20 milhões de m³/dia desde abril de 2022.

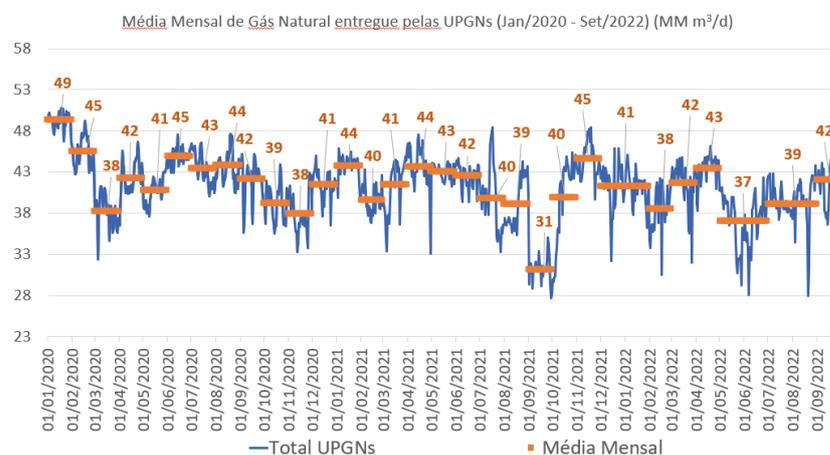


Figura 3. Injeção de Gás por UPGNs nos Gasodutos de Transporte - jan/2020 a agosto/2022 – milhões de m³/dia (elaboração ANP)

REFERÊNCIAS MERCADO INTERNACIONAL

AGSI+. Aggregated Gas Storage Inventory. Gas Infrastructure Europe. Disponível em: <https://agsi.gie.eu/>.

BBC. 2022. China Covid lockdowns leave residents short of food and essential items. 12 September 2022. Disponível em: <https://www.bbc.com/news/world-asia-china-62830326>. Acesso em: 18 out. 2022.

EIA. U.S. Energy Information Administration. 2022a. Henry Hub Natural Gas Spot Price. Disponível em: <https://www.eia.gov/dnav/ng/hist/rngwhhdD.htm>.

_____. _____. 2022b. Short-Term Energy Outlook. July-October 2022. Disponível em: <https://www.eia.gov/outlooks/steo/>.

_____. _____. 2022c. Today in Energy. U.S. monthly average Henry Hub spot price nearly doubled in 12 months. Disponível em: <https://www.eia.gov/todayinenergy/detail.php?id=53039>.

_____. _____. 2022d. Today in Energy. The United States became the world's largest LNG exporter in the first half of 2022. Disponível em: <https://www.eia.gov/todayinenergy/detail.php?id=53159>.

_____. _____. 2022e. Today in Energy. Russia's natural gas pipeline exports to Europe decline to almost 40-year lows. Disponível em: <https://www.eia.gov/todayinenergy/detail.php?id=53379>.

_____. _____. 2022f. Today in Energy. U.S. natural gas price saw record volatility in the first quarter of 2022. Disponível em: <https://www.eia.gov/todayinenergy/detail.php?id=53579>.

_____. _____. 2022g. Today in Energy. Residential and commercial natural gas prices reach multiyear highs in 2022. Disponível em: <https://www.eia.gov/todayinenergy/detail.php?id=54119>.

IEA. International Energy Agency. 2022a. Gas Market Report, Q3-2022 : including Gas 2022 medium-term forecast to 2025. July 2022. Disponível em: <https://www.iea.org/reports/gas-market-report-q3-2022>. Acesso em: 05 out. 2022.

_____. _____. 2022b. Gas Market Report, Q3-2022 : Including Global Gas Security Review 2022. October 2022. Disponível em: <https://www.iea.org/reports/gas-market-report-q4-2022>. Acesso em: 05 out. 2022.

JOGMEC. Japan Oil, Gas and Metals National Corporation. 2022a. Natural gas and LNG related information. Disponível em: https://oilgas-info.jogmec.go.jp/nglng_en/index.html.

_____. 2022b. Monthly Report. Trend of Natural Gas and LNG Prices. Short-term trend. Jul-Sep 2022. Disponível em: https://oilgas-info.jogmec.go.jp/nglng_en/index.html.

Nature. 2022. Why France's nuclear industry faces uncertainty. 5th September 2022. Disponível em: <https://www.nature.com/articles/d41586-022-02817-2>. Acesso em: 19 out. 2022.

Platts. S&P Global Platts. 2022. Price Assessments. Disponível em: <https://www.spglobal.com/commodityinsights/en/our-methodology/price-assessments>.

Reuters. 2022a. GLOBAL LNG-Asia LNG prices slides further; Europe prices to remain high. September 30, 2022. Disponível em: <https://www.reuters.com/article/idUSL4N3112IT>. Acesso em: 19 out. 2022.

_____. 2022b. Nord Stream: Unavailability for a month at two pipeline branches due to pressure drop. September 26, 2022. Disponível em: <<https://www.reuters.com/business/energy/nord-stream-unavailability-month-two-pipeline-branches-due-pressure-drop-2022-09-26/>>. Acesso em: 18 out. 2022.

S&P Global. S&P Global Commodity Insights. 2022a. Infographic: Europe's energy crisis deepens as Russia chokes gas supply into Q4. Disponível em: <https://www.spglobal.com/commodityinsights/en/market-insights/latest-news/electric-power/092922-infographic-europe-energy-crisis-russia-gas-supply-lng-nuclear-electricity-winter-storage>. Acesso em: 19 out. 2022.

_____. _____. 2022b. South Korea outlines crisis response for winter; raises gas and power prices. Disponível em: <https://www.spglobal.com/commodityinsights/en/market-insights/latest-news/lng/093022-south-korea-outlines-crisis-response-for-winter-raises-gas-and-power-prices>. Acesso em: 19 out. 2022.

_____. _____. 2022c. EU gas supply security facing 'unprecedented' risks on Russia uncertainty: IEA. Disponível em: <https://www.spglobal.com/commodityinsights/en/market-insights/latest-news/natural-gas/100322-eu-gas-supply-security-facing-unprecedented-risks-on-russia-uncertainty-iea>. Acesso em: 19 out. 2022.

_____. _____. 2022d. Commodity Tracker: 5 charts to watch this week – 2. Norway, LNG step up to replace lost Russian gas in Europe. Disponível em: <https://www.spglobal.com/commodityinsights/en/market-insights/blogs/oil/100422-ctracker-opec-meeting-russia-gas-icao-corsia-china-power-uk-net-zero>. Acesso em: 19 out. 2022.

_____. _____. 2022e. Italy passes Winter 2022/23 gas-saving measures, restricting domestic heating. Disponível em: <https://www.spglobal.com/commodityinsights/en/market-insights/latest-news/natural-gas/100722-italy-passes-winter-202223-gas-saving-measures-restricting-domestic-heating>. Acesso em: 19 out. 2022.

_____. _____. 2022f. US cash, futures gas prices slump amid forecasts for largest-ever weekly storage build. Disponível em: <https://www.spglobal.com/commodityinsights/en/market-insights/latest-news/natural-gas/100722-us-cash-futures-gas-prices-slump-amid-forecasts-for-largest-ever-weekly-storage-build>. Acesso em: 19 out. 2022.

_____. _____. 2022g. German gas price commission proposes December handout, price cap for 2023. Disponível em: <https://www.spglobal.com/commodityinsights/en/market-insights/latest-news/electric-power/101022-german-gas-price-commission-proposes-december-handout-price-cap-for-2023>. Acesso em: 19 out. 2022.

_____. _____. 2022h. Germany hits 95% gas storage target ahead of schedule, urges gas savings. Disponível em: <https://www.spglobal.com/commodityinsights/en/market-insights/latest-news/natural-gas/101422-germany-hits-95-gas-storage-target-ahead-of-schedule-urges-gas-savings>. Acesso em: 19 out. 2022.