



INFORME

ÓLEO, GÁS E BIOCOMBUSTÍVEIS

AGOSTO 2022

DIRETOR

Carlos Otavio de Vasconcellos Quintella

ASSESSORIA ESTRATÉGICA

Márcio Couto

EQUIPE DE PESQUISA*Coordenação Geral*

Carlos Otavio de Vasconcellos Quintella

Superintendente de Ensino e P&D

Felipe Gonçalves

Coordenação de Pesquisa do Setor O&G

Magda Chambriard

Coordenação de Pesquisa do Setor Elétrico

Luiz Roberto Bezerra

Pesquisadores

Acacio Barreto Neto

Amanda Ferreira de Azevedo

Ana Beatriz Soares Aguiar

Gláucia Fernandes

Izabella Barbarini Baptista

João Henrique Paulino de Azevedo

João Teles

João Victor Marques Cardoso

Lucas de Carvalho Gomes

Matheus Felipe Ayello Leite

Paulo César Fernandes da Cunha

Estagiários

Ester Nascimento

Victor de Lemos S. Fernandes

PRODUÇÃO*Coordenação*

Simone C. Lecques de Magalhães

Execução

Bruno Madureira

Carlos Quintanilha

Este informe tem como objetivo apresentar uma visão geral das atividades do setor de petróleo, gás natural e biocombustíveis. Essa edição apresenta dados referentes ao mês de junho de 2022. Com exceção aos dados de preços de exportação e importação de petróleo e seus derivados, aos dados de comercialização de CBIOs e aos dados de sondas e embarcações de apoio que são referentes ao mês de julho de 2022. E os destaques do setor se referem ao mês de agosto de 2022.

Aqui constam as principais ocorrências econômicas e técnicas relativas ao setor, motivadoras de variação da produção nacional de petróleo e gás natural, informações sobre apuração de participações governamentais e de movimentação de gás natural, além das licitações de áreas para exploração e produção e os desinvestimentos da Petrobras.

O informe também aborda questões de refino e de distribuição de combustíveis, incluindo os biocombustíveis.

Destaques de Óleo, Gás e Biombustíveis

Upstream

- **Petrobras:** A holding deu início a perfuração de um novo poço no pré-sal da Bacia de Santos. O novo poço ganhou o nome técnico de 4-BRSA-1386D-RJS. Ele se localiza na jazida compartilhada de Sépia que é composta pelos campos de Sépia e Sépia Leste, localizados em áreas da Cessão Onerosa e Concessão (BM-S-24)¹.
- **Royalties Campos Marginais:** O Ministério de Minas e Energia em consonância com o Programa de Revitalização e Incentivo à Produção de Campos Marítimos (Promar) publicou resolução que diminui para 5% a cobrança de royalties em campos de economicidade marginal. A medida pretende promover a revitalização dos campos maduros de petróleo e gás natural. Além disso, o Conselho Nacional de Política Energética (CNPE) publicou resolução que contempla diretrizes para que a ANP possibilite a redução de royalties para o mínimo legal².
- **Petro-Victory:** A empresa foi autorizada pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis a comprar mais 50% de participação do campo de São João, na bacia de Barreirinhas. Agora, a Petro-Victory passa a deter 100% de participação e operação do ativo. Além disso, a companhia afirmou que a aquisição resulta em um aumento de 8,5 barris de óleo por dia no portfólio de produção³.

Mid e Downstream

- **Rota 3:** Com obras atrasadas, o Instituto Brasileiro do Meio Ambiente (IBAMA) concedeu licença de operação para os trechos raso e terrestre do gasoduto denominado como Rota 3. A Petrobras ainda

está reavaliando qual a data de início de operação, apesar da expectativa de que as obras começariam nesse segundo semestre, o cronograma não poderá ser cumprido devido problemas na obra da UPGN⁴.

- **Óleo diesel:** A Agência Nacional de Petróleo, Gás e Biocombustíveis (ANP) publicou o Sobreaviso no Abastecimento nº 03/2022, para o óleo diesel A S10, com intuito de manter o monitoramento do mercado do combustível. Desse modo, os produtores de óleo e gás e os distribuidores de combustíveis líquidos deverão repassar algumas informações ao importarem, diretamente ou por intermédio de agentes de comércio exterior⁵.
- **Gás Natural:** De acordo os dados da Associação Brasileira das Empresas Distribuidoras de Gás Canalizado (Abegás), o consumo médio de gás natural no segundo trimestre de 2022 foi de 44 milhões de m³/dia (sem considerar o consumo termelétrico), o que representa um aumento de 6,2% em relação ao mesmo período do ano passado. O consumo contabilizado está voltado para os segmentos industrial, automotivo, comercial, residencial, cogeração, matéria-prima e outros⁶.

Biocombustíveis

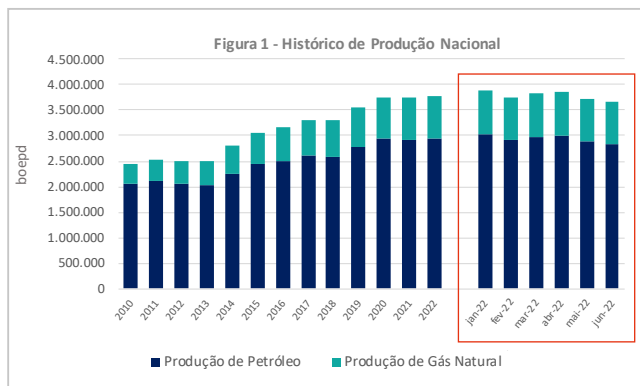
- **Biodiesel:** O relator da MP 1118 pretende incluir no texto as principais propostas da Frente Parlamentar Mista do Biodiesel (FPBio). Dentre elas, prevê o asseguramento, por lei, do aumento da mistura de biodiesel. A FPBio quer garantir a retomada do B15, mandato previsto originalmente para 2023, e o aumento para B20 está previsto para os anos subsequentes⁷.

1. Upstream

1.1. Produção de Petróleo e Gás Natural

A produção de petróleo e gás natural em junho de 2022 foi originada de 277 campos produtores, sendo 212 *onshore* (5.004 poços) e 65 *offshore* (452 poços)⁸. Em junho de 2022 foram produzidos, em média, 2,82 MM bpd de petróleo e 132 MM m³/dia de gás natural, o que totalizou uma produção de 3,664 MM boepd (Figura 1).

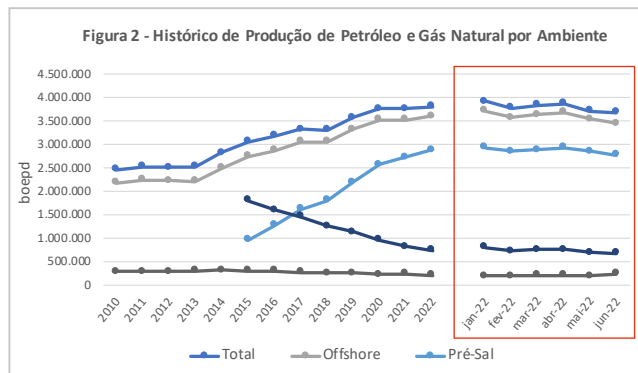
Em junho de 2022, houve um decréscimo de 1,74% na produção média de petróleo em relação a maio. Uma redução de 0,05 MM bpd na produção média em relação ao registrado no mês anterior (2,878 MM bpd). A produção de gás natural também teve um aumento de 0,89 % da marca de 131 MM m³/dia registrada em maio de 2022, resultando em um aumento médio de 1 MM m³/dia de gás em junho de 2022 (Figura 1).



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados ANP⁹.

A Figura 2 apresenta o histórico da produção de petróleo e gás natural por ambiente *onshore* e *offshore*. No mês de junho de 2022, os campos do pré-sal produziram a partir 126 poços e registraram uma produção média de 2,759 MM boepd, representando 75,30 % do total produzido no país.

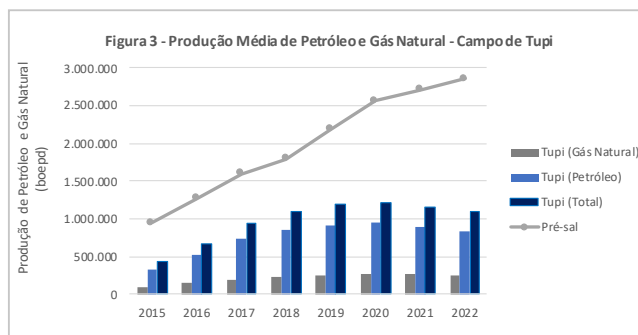
A produção média de petróleo e gás no pré-sal teve um resultado 1,15% inferior em relação a maio de 2022 (3,707 MM boepd) (Figura 2).



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados ANP⁹.

O campo de Tupi, no pré-sal da Bacia de Santos, destaca-se pela sua elevada produção, sendo o campo marítimo com o maior número de poços produtores (58 poços). Em junho de 2022, os dados apontaram para uma produção média de 0,71 MM bpd de petróleo e 0,033 MM m³/d de gás natural, resultando em uma produção total de 0,92 MM boepd, o que representou 25,16% da produção nacional e 33,44% da produção do pré-sal.

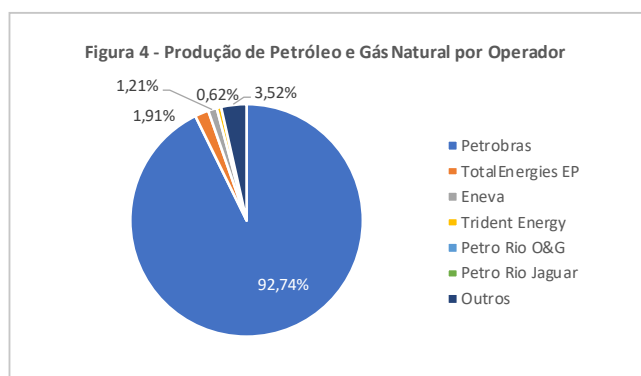
A Figura 3 apresenta o histórico de produção média de petróleo e gás natural do campo de Tupi e do pré-sal desde 2015. Ressalta-se que, a produção média total em 2021 foi de 1,163 MM boepd e a média da produção de 2022, que corresponde ao primeiro semestre do ano é de 1,091 MM boepd.



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados ANP⁹.

1.1.1. Produção por Operador

A produção nacional foi conduzida por 42 operadores no mês de junho de 2022. A Petrobras permaneceu na primeira posição do *ranking*, responsável por 92,74% (3,39 MM boe/d) da produção nacional de petróleo e gás natural, seguida da Total Energy E&P do Brasil (1,91 %), da Eneva (1,21 %) e da Trident Energy (0,62%) (Figura 4). Os demais operadores responderam por 3,52 % da produção nacional no mês.

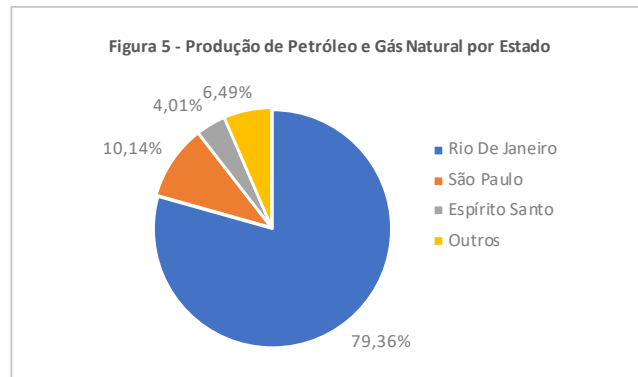


Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados ANP¹⁰.

1.1.2. Produção por Estado

No mês de junho de 2022, a produção de petróleo e gás natural foi proveniente de 10 estados brasileiros. As maiores parcelas foram produzidas nos estados do Rio de Janeiro (45 campos), seguidos por São Paulo (7 campos) e pelo Espírito Santo (43 campos).

Somados, os volumes de petróleo e gás natural produzidos nos três estados representaram 93,51% da produção nacional (3,42 MM boe/d). Os demais estados produtores representam 6,49 % diminuindo a sua participação em 16,9 % em relação ao mês anterior (5,39 %) (Figura 5).



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados ANP¹³.

1.1.3. Perfuração de Poços e Preço do Petróleo Brent

Dez poços de desenvolvimento (nove *onshore* e um *offshore*) e três poços exploratórios (dois *onshore* e um *offshore*) tiveram perfuração iniciada no mês de junho de 2022 (Tabela 1)^a.

^a Os poços repetidos (A, B, C, E, F) não são considerados na contagem.

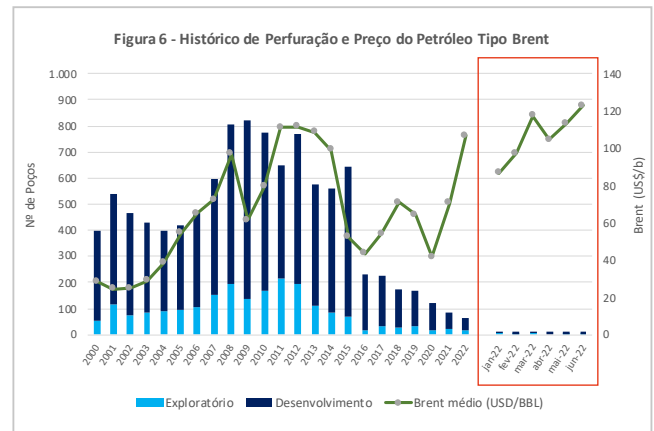
Tabela 1 – Perfurações de Poços Iniciadas no Mês de Junho de 2022. T – Terrestre / M – Marítimo

MÊS	POÇO (ANP)	OPERADOR	UF	BACIA	CAMPO/ BLOCO	AMBI- ENTE	TIPO	CATEGORIA	INÍCIO	SONDA
Junho 2022	7-CAM-1549-RN	Petrobras	RN	Potiguar	CANTO DO AMARO	T	Desenvolvimento	Desenvolvimento	05/06/2022	SONDA ROMENA UPET TW 80
	7-CAM-1558-RN	Petrobras	RN	Potiguar	CANTO DO AMARO	T	Desenvolvimento	Desenvolvimento	13/06/2022	SONDA ROMENA UPET TW 80
	1-ALV-15-BA	Alvopetro	BA	Recôncavo	REC-T-183	T	Exploratório	Pioneiro	05/06/2022	GREAT - 105
	9-PRG-75i-RJS	Equinor Brasil	RJ	Campos	PEREGRINO	M	Desenvolvimento	Especial	18/06/2022	Peregrino C
	1-BRSA-1385-ESS	Petrobras	ES	Espírito Santo	ES-M-596	M	Exploratório	Pioneiro	20/06/2022	ODN II
	7-SBO-29-RN	Potiguar E&P S.A.	RN	Potiguar	SABIÁ BICO-DE-OSSO	T	Desenvolvimento	Desenvolvimento	21/06/2022	National Oilwell Varco - 750
	7-SBO-26-RN	Potiguar E&P S.A.	RN	Potiguar	SABIÁ BICO-DE-OSSO	T	Desenvolvimento	Desenvolvimento	09/06/2022	National Oilwell Varco - 750
	3-ENV-35D-AM	Eneva	AM	Amazonas	AM-T-84	T	Exploratório	Extensão	17/06/2022	Queiroz Galvão VIII
	7-SBO-14-RN	Potiguar E&P S.A.	RN	Potiguar	SABIÁ BICO-DE-OSSO	T	Desenvolvimento	Desenvolvimento	01/06/2022	National Oilwell Varco - 750
	7-SBO-27-RN	Potiguar E&P S.A.	RN	Potiguar	SABIÁ BICO-DE-OSSO	T	Desenvolvimento	Desenvolvimento	14/06/2022	National Oilwell Varco - 750
	8-TIE-6D-BA	Maha Energy	BA	Recôncavo	TIÊ	T	Desenvolvimento	Injeção	12/06/2022	FAXE-2
	7-AND-3-RN	Petro-Victory	RN	Potiguar	ANDORINHA	T	Desenvolvimento	Desenvolvimento	18/06/2022	SHRP 06
	7-CAM-1545D-RN	Petrobras	RN	Potiguar	CANTO DO AMARO	T	Desenvolvimento	Desenvolvimento	23/06/2022	SONDA ROMENA UPET TW 80

Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP¹⁶.

A Figura 6 apresenta o histórico de perfurações realizadas no Brasil desde 2000, ressaltando sua correlação com o preço do petróleo do tipo Brent^b no mercado internacional. Em junho de 2022 foram iniciados 13 poços sendo 10 de desenvolvimento e 3 exploratórios. Comparando-se aos números de maio de 2022, houve uma diminuição de 7,14 % no total de poços iniciados (Figura 6).

Em junho de 2022, o preço do Brent aumentou 7,63 %, comparado ao mês anterior (US\$ 113,34/bbl), registrando um valor de US\$ 122,71/bbl^c. O valor do Brent ultrapassou os 120 dólares o barril maior cotação do semestre (Figura 6).



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP¹¹ e US-EIA¹².

^b Utilizado como corrente de referência para cálculo do preço das demais correntes.
^c A cotação média do Brent em junho de 2021 foi de US\$ 73,16 /bbl.

1.1.4. Sondas e Embarcações de Apoio

Um total de 62 sondas *offshore* estavam alocadas no Brasil em julho de 2022, sendo 13 em perfuração e 8 em operações de *workover*. Além dessas, havia 1 sonda com status *cold stacked*, e 3 *warm stacked*, dentre outros status.

A frota de apoio marítimo em águas jurisdicionais brasileiras chegou ao final de julho de 2022 totalizando 411 embarcações, mesmo contingente do mês anterior. Desse total temos 375 de bandeira brasileira e 36 de bandeiras estrangeiras. O número de embarcações de bandeira brasileira aumentou. Distintamente, as embarcações estrangeiras tiveram uma diminuição em relação a junho de 2022.

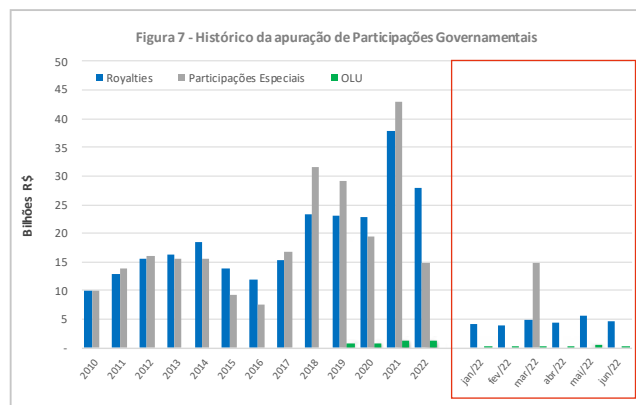
De acordo com o relatório da Associação Brasileira das Empresas de Apoio Marítimo (Abeam), a frota foi composta por 185 embarcações PSVs (transporte de suprimentos) e OSRVs (combate a derramamento de óleo), 77 barcos LH (manuseio de linhas e amarrações) e SVs (mini supridores), 53 AHTS (manuseio de âncoras), 24 FSVs (supridores de cargas rápidas) e *crew boats* (transporte de tripulantes), 17 RSVs (embarcações equipadas com robôs) e 18 PLSVs (lançamento de linhas), dentre outros¹³.

1.1.5. Participações Governamentais

Em junho de 2022, foram apurados R\$ 4,70 bilhões em *royalties*^d e o Óleo Lucro da União^e arrecadado em junho de 2022 foi de R\$ 0,17 bilhões.

A arrecadação de *royalties* teve uma diminuição de 18 % em relação a maio de 2022 (R\$ 5,73 bilhões). O recolhimento de *royalties* de 2022 totalizou R\$ 27,85 bilhões. Com relação ao óleo lucro o montante de 2022 corresponde a R\$ 1,3 bilhões

A Figura 7 apresenta o histórico de pagamento de participações governamentais. Os valores referentes a Participações Especiais são apresentados no período de apuração, enquanto *Royalties* e Óleo Lucro da União são considerados nas datas de distribuição e da efetiva comercialização das cargas, respectivamente.



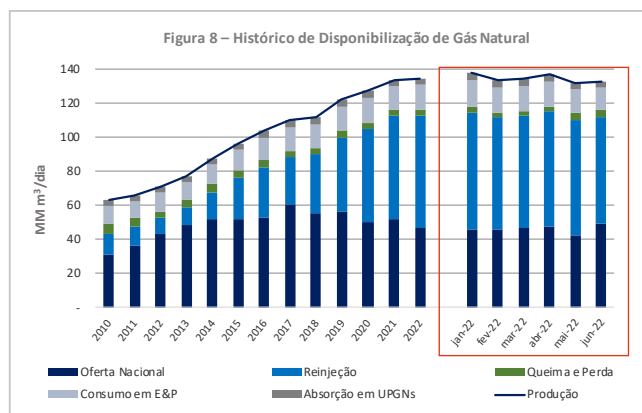
Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP¹⁴ e PPSA.

1.2. Movimentação de Gás Natural

No mês de junho de 2022, a produção de gás natural foi de 132,90 MM m³/d e a oferta nacional foi de 49,32 MM m³/d, indicando um aumento de 0,89% na produção e um aumento de 14,19% na oferta nacional em relação ao mês de maio de 2022. Em relação à parcela reinjetada, esta correspondeu a 46,98% (62,44 MM m³/d) da produção de gás natural no mês de junho (Figura 8).

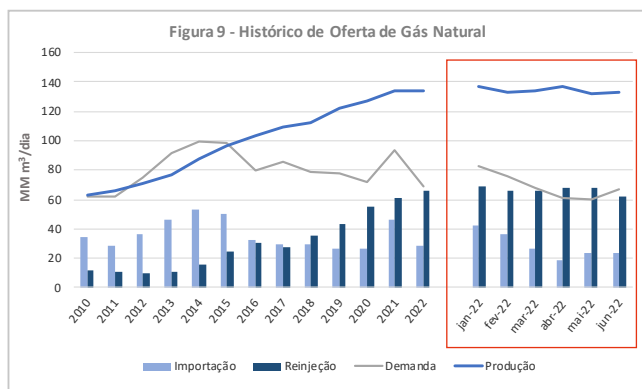
^d Valor referente à produção de novembro de 2021, distribuído em janeiro de 2022.

^e Informado pela PPSA.



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados do MME¹⁵.

A demanda de gás natural no mês de junho de 2022 foi de 67,01 MM m³/dia, enquanto a oferta total no mês foi igual a 72,85 MM m³/dia, sendo 67,70 % de origem nacional e 32,30 % (23,53 MM m³/dia) de origem importada (Figura 9). O volume importado da Bolívia, via Gasbol, foi de 15,33 MM m³/dia, enquanto a oferta de GNL regaseificado foi de 8,20 MM m³/dia.



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados do MME¹⁶.

1.3. Licitações de E&P e Desinvestimentos Petrobras

Oferta Permanente

A diretoria da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP) aprovou no mês de agosto, a inclusão de 218 blocos da Margem Equatorial no sistema de Oferta Permanente, sob o regime de concessão. Os blocos adicionados estão localizados nas bacias de Foz do Amazonas, Pará-Maranhão, Barreirinhas, Ceará e Potiguar, em ambiente marinho de águas profundas e ultra profundas. A agência reguladora comemorou a promoção dessa licitação pois significa o crescimento de cerca de 300% no número de blocos em estudo na Margem Equatorial Brasileira, saltando de 71 para 289 blocos exploratórios¹⁷.

Oferta Permanente da Partilha

Está previsto para 16 de dezembro o leilão referente ao Primeiro ciclo da Oferta Permanente da Partilha, com blocos do pré-sal. A Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP) aprovou a inscrição de oito empresas na concorrência: BP Energy; Chevron; CNODC; CNOOC; Petrobrás; Petronas; Shell e TotalEnergies. Houve a aprovação da resolução do Conselho Nacional de Política Energética (CNPE) para inclusão do bloco Ametista no processo de licitação. Tal processo também inclui os blocos de Água Marinha, Bumerangue, Cruzeiro do Sul, Esmeralda, Itaimbezinho, Jade, Norte de Brava, Sudoeste de Sagitário, Tupinambá e Turmalina¹⁸.

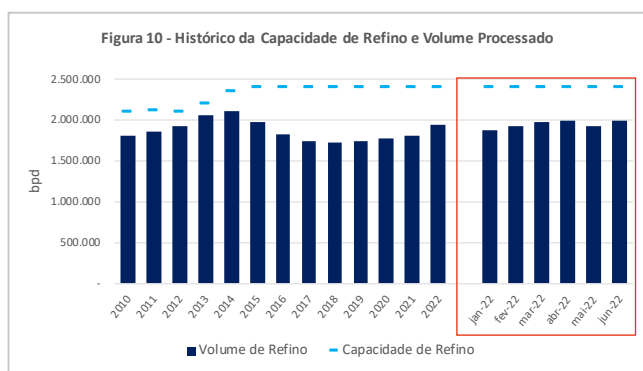
2. Mid e Downstream

2.1. Processamento de Petróleo

A Figura 10 apresenta a capacidade instalada para refino de petróleo no Brasil e o histórico do volume processado.

O volume de petróleo processado nas refinarias brasileiras em junho de 2022 (59,65 MM barris) foi 0,29% maior em relação ao mês de maio de 2022 (59,48 MM barris).

Já a produção de derivados alcançou 62,23 MM barris^f em junho desse ano, o que representa uma redução de 0,31%, em relação ao mês anterior. Dentre os distintos combustíveis e derivados produzidos, gasolina e diesel representaram, respectivamente, 22% e 39%.



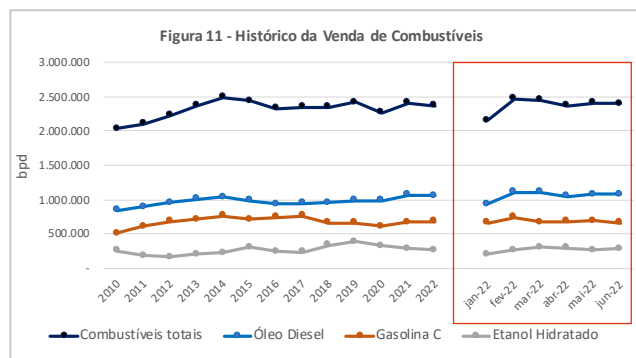
Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP¹².

2.2. Distribuição e Revenda de Combustíveis

No Brasil, foram comercializados, no total, cerca de 71,87 MM barris de combustíveis em junho de 2022. Desse modo, foram comercializados, em média, 2,40 MM bpd durante os dias do referido mês (Figura 11). Tal quantitativo aponta uma diminuição de 0,63%, em relação ao mês de maio de 2022.

Em junho de 2022, o diesel foi o produto mais vendido dentre os combustíveis, representando 44,88% do total, com volume médio de 1,08 MM bpd. A sua média de vendas registrou uma queda de 0,72% em comparação ao mês anterior (1,08 MM bpd).

E dentre os demais combustíveis, destacam-se as vendas de gasolina C, representando 27,69% do total, que, em junho desse ano, registrou uma diminuição de 4,58% na sua média de vendas, em comparação ao mês de maio. Com relação ao etanol hidratado, sua venda representou 11,81% do total, e foi registrado um aumento de 6,74% em sua média de vendas entre os meses de maio e junho de 2022.



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP¹².

2.3. Preços de Petróleo e Derivados Comercializados

Na Tabela 2 são apresentados os preços de importação e exportação de petróleo e seus derivados.

Analisando o histórico de comercialização em termos de preço, no mês de julho de 2022, nota-se um aumento de 4,01%, no preço de importação do petróleo, em relação ao mês de junho de 2022.

E no que se refere ao preço de exportação, em julho desse ano, observa-se um aumento no preço do petróleo exportado de 1,60%, em comparação ao mês anterior.

^f Esse volume corresponde ao somatório das produções de asfalto, coque, gasolina A, gasolina de aviação, GLP, lubrificante, nafta, óleo combustível, óleo diesel, querosene de aviação, parafina, querosene iluminante, solvente, outros energéticos e não energéticos produzidos nas refinarias brasileiras.

O preço médio do petróleo importado adquirido em julho de 2022 foi de US\$ FOB 100,60/BBL, enquanto do petróleo exportado foi, em média, US\$ FOB 91,49/BBL.

Em termos de volume, em julho, foram importados 6,89 MM barris de petróleo, enquanto 35,04 MM barris foram exportados.

Tabela 2 - Histórico de Comercialização de Petróleo e Derivados.

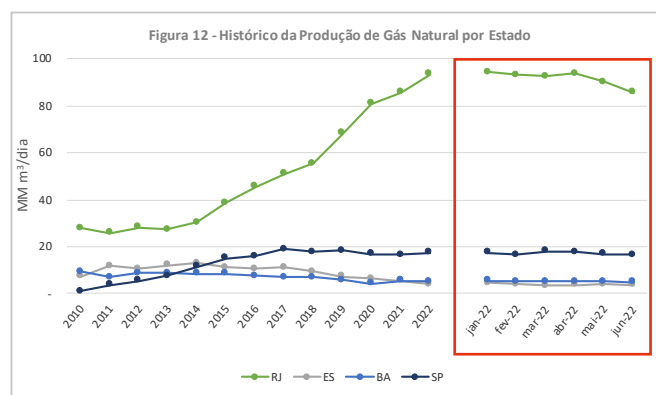
Mês	Petróleo (US\$ FOB/BBL)		Derivados (US\$ FOB/BBL)				
	Importação	Exportação	Importação		Exportação		
			Diesel	Gasolina	Diesel	Gasolina	Óleo Combustível
Janeiro/21	68,23	45,77	57,13	50,18	72,87	22,79	56,29
Fevereiro/21	49,48	53,13	61,32	56,92	67,82	60,16	72,14
Março/21	61,25	57,95*	70,28	66,51	100,81	52,64	69,03*
Abril/21	60,01	60,63*	70,17	70,19	83,40	70,36	68,94
Maior/21	60,76	61,52*	72,37*	76,00	88,17	71,84*	66,35*
Junho/21	62,12	64,40*	75,14*	74,90*	91,12	76,02	72,78*
Julho/21	68,51	68,44*	79,54*	72,29*	94,80	74,99	75,09*
Agosto/21	83,86	66,10*	80,54*	78,25*	93,93	80,23	76,88*
Setembro/21	76,41	65,95*	79,66*	79,88*	95,52	85,17*	80,15*
Outubro/21	71,45	71,41*	85,34*	88,71	96,31	87,91	86,02*
Novembro/21	77,10	74,70*	93,45*	93,56*	102,06	307,20	85,63*
Dezembro/21	80,24	65,58	92,43	88,87	103,92	84,83	86,10
Média 2021	68,29	62,97	76,45	74,69	90,89	89,51	74,62
Janeiro/22	82,72*	71,79*	91,94*	87,28*	115,80	181,33*	88,56*
Fevereiro/22	83,30	85,12*	97,01*	101,73*	113,67	88,33*	104,10*
Março/22	88,28*	91,23*	115,86*	106,43*	111,73	687,52 ^g	114,90*
Abril/22	118,13*	97,02*	146,82*	115,29*	134,27	255,47 ^g	120,78*
Maior/22	112,13*	97,77*	151,70*	121,23*	158,32	-	125,69*
Junho/22	107,66*	97,96*	167,45*	116,65*	168,31	156,78	143,56*
Maio/22	111,97	99,53	163,70	118,31	176,91	141,21	137,76
Média 2022	100,60	91,49	133,50	109,56	139,86	251,77	119,34

Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP¹².

* Valores alterados pela ANP em relação aos publicados no informe anterior.

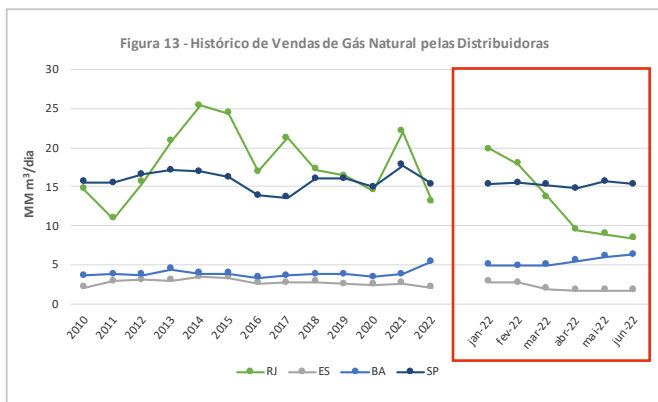
2.4. Comercialização de Gás Natural

As Figuras 12 e 13 apresentam, respectivamente, os históricos de produção e comercialização de gás natural pelas distribuidoras dos estados da Bahia (BahiaGás), Espírito Santo (ES Gás), Rio de Janeiro (CEG e CEG Rio) e São Paulo (Comgás, Gás Brasileiro e Gás Natural Fenosa).



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP¹².

^g Os valores de volume e receita do setor de exportação de gasolina, reportados pela ANP, levam a um preço unitário que representa um valor incompatível com o mercado, levando a crer que os valores reportados são decorrentes de ajuste de volume e receita de batelada.



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados do MME¹⁸.

Com relação à produção de gás natural no Brasil, em junho de 2022, foi registrado um quantitativo total de 3,99 bilhões de m³ produzidos¹². Portanto, a produção de gás natural nesse mês diminuiu 2,35% em comparação ao mês de maio de 2022.

No nível estadual, na comparação entre os meses de maio e junho de 2022, nota-se uma redução da produção de gás natural nos quatros estados analisados: Bahia (-6,84%), Espírito Santo (-9,12%), Rio de Janeiro (-5,02%) e São Paulo (-0,83%). O estado com maior participação na produção brasileira foi o Rio de Janeiro (64,44%).

Quanto às vendas, foram demandados, no total, em junho de 2022, 58,33 MM m³/dia^h, o que representa uma elevação de 14,08% em comparação ao mês anterior.

Na comparação estadual, entre os meses de maio e junho de 2022, houve uma redução de demanda de gás nos estados do Espírito Santo (-0,29%), do Rio de Janeiro (-6,38%) e de São Paulo (-2,34%), e um aumento na demanda de gás no estado da Bahia (3,83%).

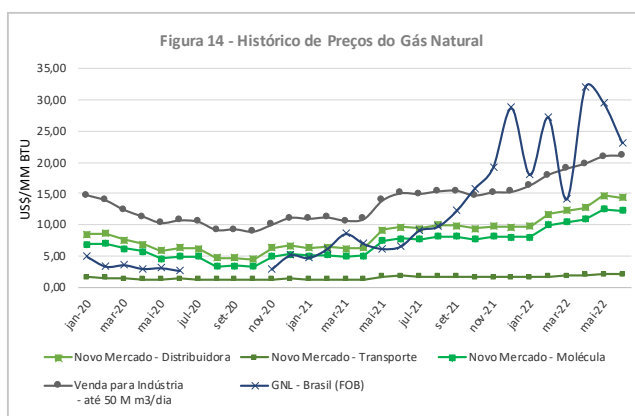
2.5 Preços do Gás Natural para as distribuidoras e para o consumidor industrial

A Figura 14 apresenta o histórico de preços de transporte, molécula e venda da Petrobras (média nacional) para as distribuidoras no Novo Mercado de Gásⁱ até junho de 2022. Nela, também estão incluídos os preços do gás natural para o consumidor industrial na faixa de consumo de até 50 M m³/d e o preço FOB do GNL no Brasil (média nacional).

Em junho de 2022, o preço da molécula de gás no contrato na modalidade Novo Mercado de Gás (2020-23), diminuiu 1,87% em relação a maio de 2022, registrando o valor de US\$ 12,284/MM Btu. E no contrato praticado na modalidade Novo Mercado de Gás (2022-25), o preço da molécula de gás diminuiu 1,47%, em comparação ao mês anterior, apresentando o valor de US\$ 17,809/MM Btu.

O preço do gás natural para o consumidor industrial, na faixa de consumo de até 50 M m³/d, foi de US\$ 21,05/MM Btu, em junho de 2022, representando um aumento de 0,62% em relação ao mês anterior.

Já o preço do GNL registrou US\$ 23,22/MM Btu, em junho de 2022, representando uma queda de 21,42% em comparação ao mês de maio de 2022.



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados do MME¹⁸.

^h Somatório de: (i) demanda das distribuidoras locais de gás canalizado; (ii) consumo das refinarias e Fábrica de Fertilizantes - Fafens; e (iii) consumo de usinas termelétricas informado por outros agentes.
ⁱ A modalidade Novo Mercado de Gás passou a vigorar em janeiro de 2020 e os contratos remanescentes na Nova Modalidade Firme Renegociada se encerraram em março de 2020.

3. Biocombustíveis

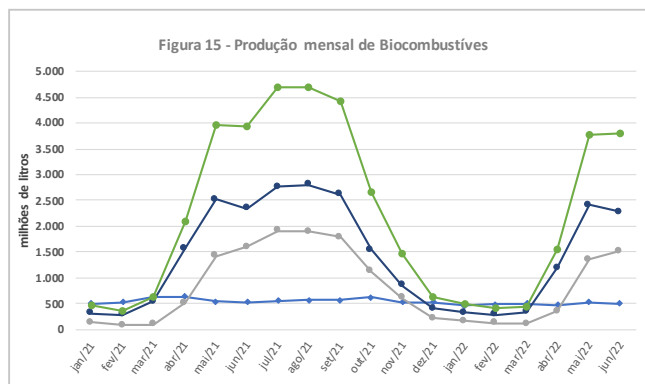
3.1. Produção e Consumo de Biocombustíveis

As Figuras 15 e 16 apresentam a evolução da produção e consumo de etanol e biodiesel desde janeiro de 2021 até junho de 2022.

Na média do mês de junho de 2022, a quantidade de cana-de-açúcar processada, na safra 2022/2023, pelas usinas atingiu 291 milhões de toneladas, representando uma diminuição de 12,70%, comparado ao mesmo período na safra anterior. A região do centro-sul foi responsável por 50% do processamento.

A produção total de etanol, em junho de 2022, alcançou 3.794,62 milhões de litros, representando um pequeno aumento de 0,52% em comparação ao mês anterior (Figura 15). Do total produzido, 2.277,12 milhões de litros corresponderam ao etanol hidratado e 1.517,50 milhões de litros ao etanol anidro.

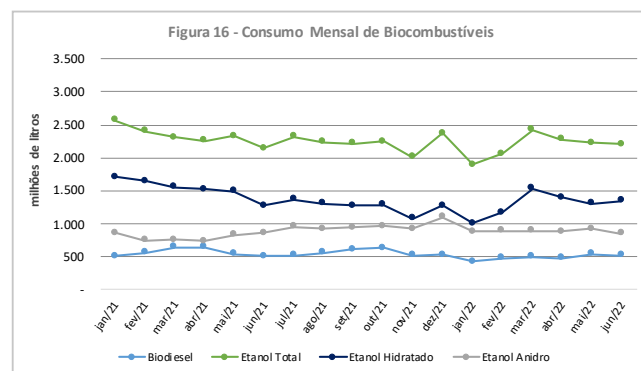
Quanto ao biodiesel, foram produzidos 508,64 milhões de litros em junho de 2022, resultando numa redução de 5,13%, em relação ao mês de maio (536,15 milhões de litros).



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP¹².

Em relação ao consumo de etanol, este totalizou 2,20 bilhões de litros em junho de 2022, registrando uma diminuição de 1,24%, em relação ao mês anterior (Figura 16). O etanol hidratado correspondeu a 61,24% das vendas totais e apresentou um aumento de 3,30% em suas vendas, entre os meses de maio e junho de 2022. Para o etanol anidro, em junho de 2022, seu consumo representou 38,76% do total, correspondendo a uma queda de 7,66%, em relação ao mês anterior.

No caso do biodiesel, o seu consumo total foi de 514 milhões de litros em junho de 2022, representando uma diminuição de 5,51% em comparação ao mês de maio do mesmo ano (544 milhões de litros) (Figura 16).



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP¹².

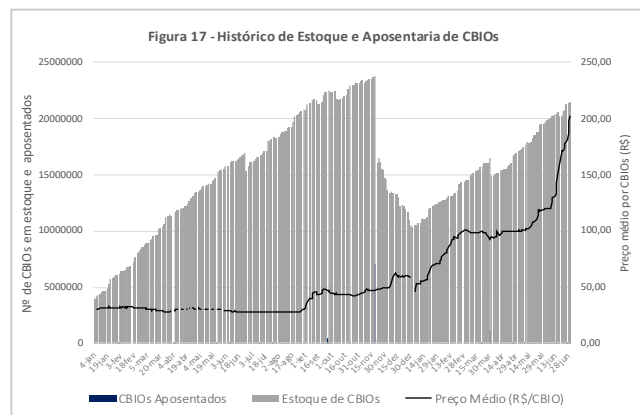
3.2 Comercialização de CBIO

A Figura 17 apresenta o histórico do número de CBIOs em estoque e aposentados, juntamente com o preço de negociação pela B3, de janeiro de 2021 a julho de 2022^j.

Na comercialização finalizada do mês de julho de 2022, correspondendo ao seu último dia, o estoque de CBIOs fixou-se em aproximadamente 23,48 milhões, ficando desse total 11,64% em posse do emissor primário, 88,14% estão com posse das distribuidoras e 0,22% com partes não obrigadas.

O preço médio mensal das negociações no período registrou uma média de R\$155,20, representando um aumento 0,68% em relação ao mês anterior.

Na comercialização do mês de julho de 2022, os CBIOs evitaram a emissão de 2,42 milhões de toneladas de CO₂, o equivalente a cerca de 16,97 milhões de árvores plantadas¹⁹.



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da B3²⁰.

^j O Crédito de Descarbonização (CBIO) é um mecanismo de política pública criado no Brasil para compensar as emissões de CO₂, destinado ao segmento das distribuidoras de combustíveis de origem fóssil. O CBIO está inserido no conjunto de políticas para atender aos termos do Acordo de Paris em 2015 (COP 21) – do qual o Brasil é signatário – definidor de metas de descarbonização para mitigar o aquecimento global e a crise climática. O tratado originou a obrigatoriedade de se estabelecerem metas para reduzir as emissões dos gases causadores do efeito estufa. Desse modo, os CBIOs constituem um dispositivo que contribui para uma transição energética e novo modelo de desenvolvimento.

Referências

- 1 <https://petronoticias.com.br/petrobras-inicia-perfuracao-de-poco-no-bloco-de-sepia-no-pre-sal-da-bacia-de-santos/>
- 2 <https://petronoticias.com.br/governo-publicou-resolucao-que-reduz-royalties-de-campos-marginais/>
- 3 <https://petronoticias.com.br/anp-da-sinal-verde-e-autoriza-petro-victory-a-ficar-com-100-do-campo-de-sao-joao/>
- 4 <https://petronoticias.com.br/ibama-concedeu-licenca-de-operacao-para-os-trechos-raso-e-terrestre-do-rota-3/>
- 5 <https://petronoticias.com.br/anp-publicou-sobreaviso-no-abastecimento-do-oleo-diesel/>
- 6 <https://petronoticias.com.br/consumo-de-gas-natural-cresceu-62-no-segundo-trimestre-diz-abegas/>
- 7 <https://epbr.com.br/setor-de-biodiesel-se-articula-para-garantir-b20-em-lei/>
- 8 <https://app.powerbi.com/view?r=eyJrljoiNzVmNzI1MzQtNTY1NC00ZGVhLTk5N2ltNzBkMDNhY2IxZTlxliwidCI6Ij-Q0OTlmNGZmLTl0YTtNGl0Mi1iN2VmLTExNGFmY2FkYzkyMyJ9>
- 9 <https://www.gov.br/anp/pt-br/centrais-de-conteudo/dados-estatisticos>
- 10 <https://www.gov.br/anp/pt-br/centrais-de-conteudo/publicacoes/boletins-anp/boletins/arquivos-bmppgn/2022/boletim-junho.pdf>
- 11 <https://www.gov.br/anp/pt-br/assuntos/exploracao-e-producao-de-oleo-e-gas/dados-tecnicos/acervo-de-dados>
- 12 https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm
- 13 <https://www.westwoodenergy.com/news/infographics/brazil-offshore-rig-counts>
- 14 <https://www.gov.br/anp/pt-br/assuntos/royalties-e-outras-participacoes/royalties>
- 15 <https://www.gov.br/mme/pt-br/assuntos/secretarias/petroleo-gas-natural-e-biocombustiveis/publicacoes-1/boletim-mensal-de-acompanhamento-da-industria-de-gas-natural/2022-2/06-boletim-de-acompanhamento-da-industria-de-gas-natural-junho-de-2022.pdf/vie>
- 16 <https://www.gov.br/mme/pt-br/assuntos/secretarias/petroleo-gas-natural-e-biocombustiveis/publicacoes-1/boletim-mensal-de-acompanhamento-da-industria-de-gas-natural/2022-2/06-boletim-de-acompanhamento-da-industria-de-gas-natural-junho-de-2022.pdf/vie>
- 17 <https://petronoticias.com.br/diretoria-da-anp-incluiu-218-blocos-da-margem-equatorial-no-sistema-de-oferta-permanente/>
- 18 <https://petronoticias.com.br/governo-aprova-inclusao-do-bloco-de-ametista-na-oferta-permanente-da-partilha/>
- 19 <http https://petronoticias.com.br/petrobras-concluiu-venda-da-gaspetro-para-a-compass/ s://www.ibflorestas.org.br/conteudo/compensacao-de-co2-com-plantio-de-florestas-2>
- 20 http://www.b3.com.br/pt_br/market-data-e-indices/servicos-de-dados/market-data/historico/renda-fixa/

Glossário

[CLIQUE E CONFIRA](#)

Mantenedores

Ouro



Prata





www.fgv.br/energia