



INFORME

ÓLEO, GÁS E BIOCOMBUSTÍVEIS

MARÇO 2021

DIRETOR

Carlos Otavio de Vasconcellos Quintella

ASSESSORIA ESTRATÉGICA

Fernanda Delgado

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

Adriana Ribeiro Gouvêa

Angélica dos Santos

Ana Costa Marques Machado

Flávia Porto

Gláucia Fernandes

João Teles

Kárys Prado

Marina de Abreu Azevedo

Paulo César Fernandes da Cunha

Assistente de Ensino (MBA) e Pesquisa

Melissa Prado

PRODUÇÃO*Coordenação*

Simone C. Lecques de Magalhães

Execução

Thatiane Araciro

Este informe mensal tem como objetivo apresentar uma visão geral das atividades do setor de petróleo, gás natural e biocombustíveis. Os dados aqui apresentados são referentes ao mês de fevereiro de 2021, ao passo que os destaques do setor se referem ao mês de março de 2021.

Aqui constam as principais ocorrências 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

■ **Equinor anuncia aprovação de conceito para o desenvolvimento do bloco BM-C-33:** A Equinor e seus parceiros, Repsol Sinopec Brasil e Petrobras, aprovaram o conceito de desenvolvimento do projeto BM-C-33 (prospecto Pão de Açúcar), localizado no pré-sal da Bacia de Campos no Brasil. O projeto prevê a instalação de um FPSO para processamento de gás e óleo/condensado. O óleo cru será descarregado por navios-tanque aliviadores e comercializado no mercado internacional após transferência *ship-to-ship*. O gás será escoado via gasoduto até o Terminal de Cabiúnas (TECAB) em Macaé/RJ, com volume máximo de escoamento estimado em 16 MM m³/dia¹.

■ **Redução de royalties para empresas de pequeno e médio portes:** No dia 03 de março, a ANP realizou audiência pública sobre a minuta de resolução que regulamentará a redução da alíquota de royalties como incentivo às empresas de pequeno e médio portes. A expectativa com a resolução proposta é que haja aumento na atratividade econômica dos campos e continuidade da produção, com extensão da vida útil dos campos, mantendo seus benefícios socioeconômicos regionais, como geração de empregos, renda e arrecadação de tributos estaduais e municipais².

Mid e Downstream

■ **Nova Lei do Gás é aprovada na Câmara dos Deputados:** O Projeto de Lei nº 4.476/2020, que institui a Nova Lei do Gás, foi aprovado no dia 17 de março pela Câmara dos Deputados. O texto agora segue para sanção presidencial. Segundo o Ministro de Minas e Energia, Bento Albuquerque, espera-se, com a aprovação da lei, a formação de um mercado de gás natural aberto, dinâmico e competitivo, com a promoção da concorrência entre fornecedores e

a expectativa de redução no preço final do gás para o consumidor³.

■ **Total e Cosan negociam fornecimento de GNL:** A Compass Gás e Energia, empresa do grupo Cosan, está em fase final de negociação com a Total para o fornecimento de GNL para o terminal de regaseificação da empresa que será construído em São Paulo. O terminal é pensado para integrar a malha de gasodutos, atendendo à área de concessão da Comgás, a partir da expansão da infraestrutura em Cubatão (SP)⁴. Estão sendo negociados contratos firmes e interruptíveis.

Biocombustíveis

■ **Aumento de mandato de biodiesel:** Desde 01 de março, o diesel de origem fóssil (diesel A) passou a ter adição obrigatória de 13% de biodiesel para formulação do diesel B, em substituição aos 12% em vigor desde março de 2020. A medida está prevista na Resolução CNPE nº 16/2018, que autoriza a ANP a elevar esse percentual até 15% a partir de 2023⁵.

■ **Leilões de biodiesel:** A ANP aprovou, no dia 04 de março, a inclusão de uma etapa de comercialização exclusiva para os produtores de pequeno porte detentores do selo biocombustível social a partir do 79º Leilão de Biodiesel (L79), conforme Portaria MME nº 311/2018⁶.

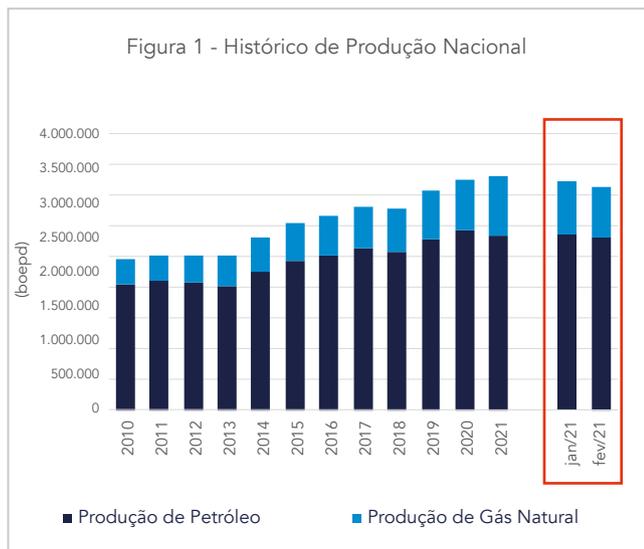
■ **Metas de descarbonização em 2021:** No dia 29 de março, a ANP publicou despacho com as metas individuais compulsórias das distribuidoras de combustíveis fósseis, no âmbito do RenovaBio. As metas são estabelecidas em unidades de Créditos de Descarbonização (CBIO), em função da participação de cada distribuidor no mercado de combustíveis, calculadas a partir da meta anual definida pela Resolução CNPE nº 8, de 18 de agosto de 2020, para o ano de 2021 (24,86 milhões de CBIOs)⁷.

1. Upstream

1.1. Produção de Petróleo e Gás Natural

A produção de petróleo e gás natural em fevereiro de 2021 foi originada de 263 campos produtores, sendo 203 *onshore* e 60 *offshore*, com 6.472 poços produtores no período (480 marítimos e 5.992 poços terrestres)^a.

No mês, foram produzidos 2,819 MM bpd de petróleo e 131 MM m³/dia de gás natural, o que totalizou em uma produção de 3,643 MM boepd^a, um resultado 2,35% inferior ao registrado em janeiro de 2021 (Figura 1).

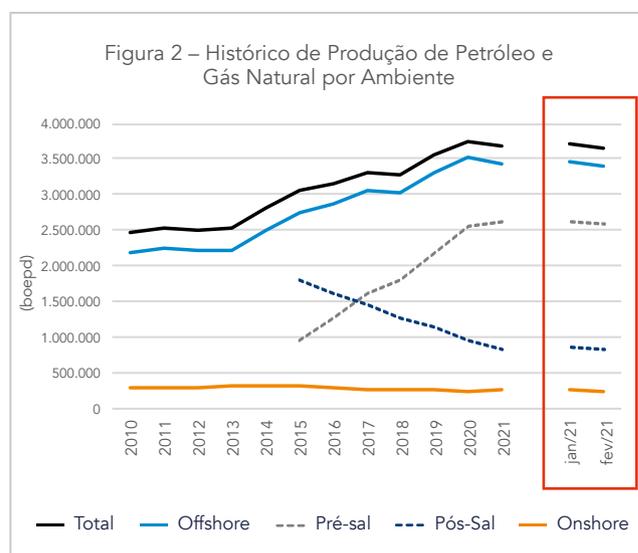


Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados ANP.

A Figura 2 apresenta o histórico da produção de petróleo e gás natural por ambiente *onshore* e *offshore*, onde se observa a importância do pré-sal no incremento da produção nacional ao longo dos últimos anos.

No mês de fevereiro de 2021, a produção do pré-sal foi oriunda de 118 poços e totalizou 2,597 MM boepd, representando 71,27% do total produzido no país e superando em 4% a média registrada em fevereiro de 2020 (2,498 MM bpd).

O campo de Tupi, no pré-sal da Bacia de Santos, foi o mais produtivo e produziu, em média, 901 M bpd de petróleo e 41,9 MM m³/d de gás natural no mês de fevereiro (1,165 MM boepd).

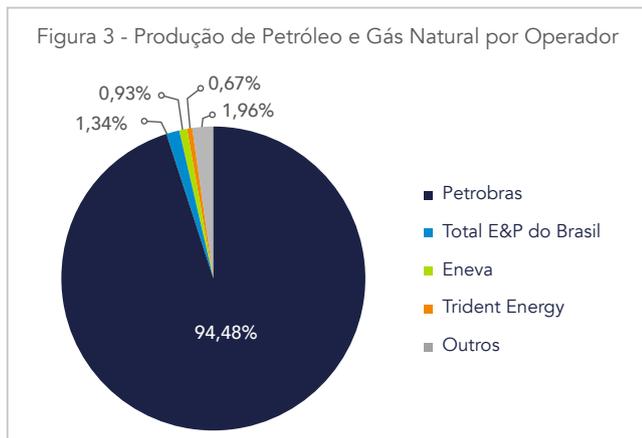


Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados ANP.

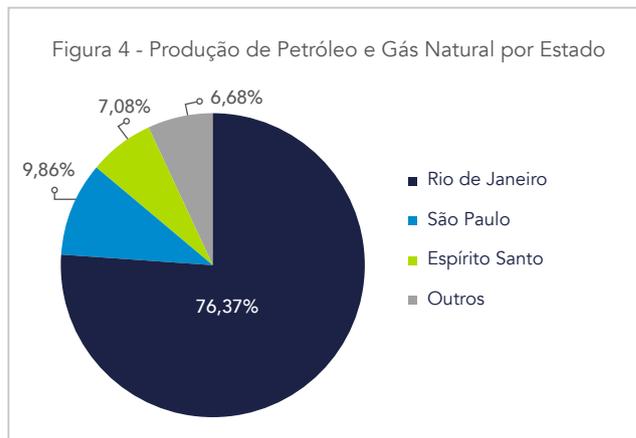
1.1.1. Produção por Operador

A produção nacional foi conduzida por 35 operadores no mês de fevereiro de 2021. A Petrobras permaneceu na primeira posição do *ranking*, representando 94,48% (3,442 MM boepd) da produção nacional de petróleo e gás natural, seguida da Total E&P do Brasil (1,35%), da Eneva (0,93%) e da Trident Energy (0,67%) (Figura 3). Os demais operadores responderam por 1,96% da produção nacional no mês (Figura 3).

^a Excepcionalmente, os dados de produção de petróleo e gás natural foram obtidos a partir do painel dinâmico da ANP, uma vez que até a data de fechamento desta edição do informe, a Agência não havia publicado os dados estatísticos referentes ao mês de fevereiro de 2021.



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



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

1.1.2. Produção por Estado

No mês de fevereiro de 2021, a produção de petróleo e gás natural foi proveniente de 10 estados brasileiros. As maiores parcelas foram produzidas nos estados do Rio de Janeiro, principalmente, São Paulo e Espírito Santo que, somados, representaram 93,32% (3,340 MM boepd) do total nacional (Figura 4). Os estados produtores mantiveram, de maneira geral, participação estável em comparação ao mês anterior e somaram 6,68% da produção nacional.

1.1.3. Perfuração de Poços e Preço do Petróleo Brent

Quatro poços de desenvolvimento e um poço exploratório tiveram perfuração iniciada no mês de fevereiro de 2021, todos *offshore* (Tabela 1)^b. A Figura 5 apresenta o histórico de perfurações realizadas no Brasil desde 2000, ressaltando sua correlação com o preço do petróleo do tipo Brent^c no mercado internacional.

No mês de fevereiro, o preço do Brent foi de US\$ 62,28/bbl, um resultado 13,7% superior ao mês anterior (US\$ 54,77/bbl). Esse é o maior valor registrado desde fevereiro de 2020.

Tabela 1 – Perfurações de Poços Iniciadas no Mês de Fevereiro de 2021. T – Terrestre / M - Marítimo

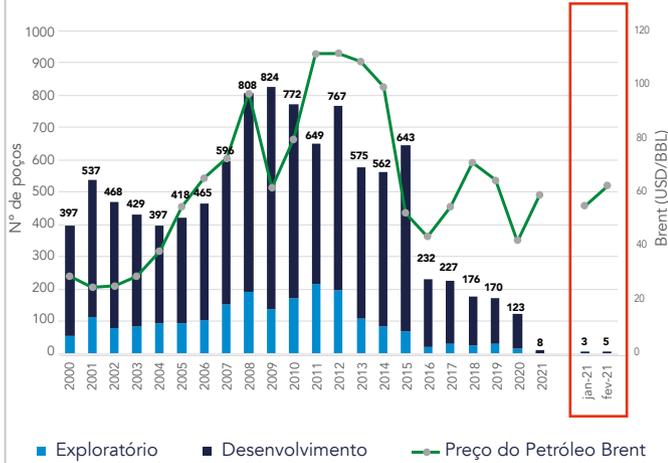
POÇO (ANP)	OPERADOR	UF	BACIA	CAMPO/BLOCO	AMBIENTE	TIPO	CATEGORIA	INÍCIO	SONDA
7-RO-173H-RJS	Petrobras	RJ	Campos	RONCADOR	M	Desenvolvimento	Produção	15/02/2021	CAROLINA
1-EMEB-1A-RJS ^b	ExxonMobil Brasil	RJ	Campos	C-M-789	M	Exploratório	Pioneiro	09/02/2021	West Saturn
8-MRO-14D-RJS	Petrobras	RJ	Santos	MERO	M	Desenvolvimento	Injeção	25/02/2021	Deepwater Corcovado
1-BRSA-1378-RJS	Petrobras	RJ	Campos	C-M-709	M	Exploratório	Pioneiro	26/02/2021	West Tellus
7-RO-174H-RJS	Petrobras	RJ	Campos	RONCADOR	M	Desenvolvimento	Produção	24/02/2021	CAROLINA
7-RIP-3A-ES ^b	Imetame	ES	Espírito Santo	RIO IPIRANGA	T	Desenvolvimento	Produção	09/02/2021	IMETAME_ENERGIA_01
8-MRO-11-RJS	Petrobras	RJ	Santos	MERO	M	Desenvolvimento	Injeção	23/02/2021	Deepwater Myconos

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

^b Os poços pilotos (i) e repetidos (A, B, C, E, F) não são considerados na contagem.

^c Utilizado como corrente de referência para cálculo do preço das demais correntes.

Figura 5 - Histórico de Perfuração e Preço do Petróleo Tipo Brent



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP e US-EIA⁹.

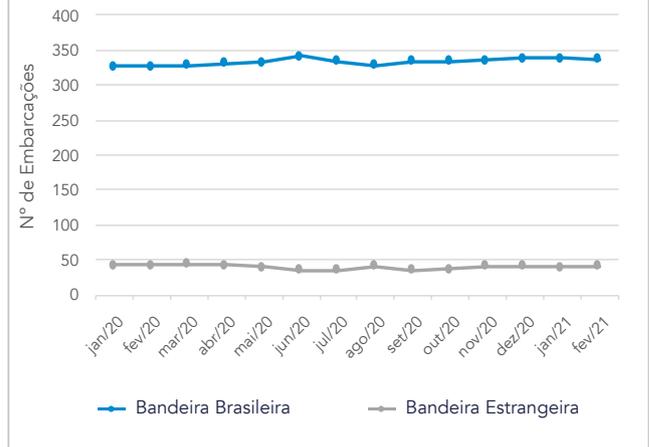
1.1.4. Sondas e Embarcações de Apoio

Um total de 61 sondas *offshore* estavam alocadas no Brasil em fevereiro de 2021, sendo 17 em perfuração e seis em operações de *workover*. Além dessas, havia duas sondas com status *cold stacked*, uma *hot stacked* e três *warm stacked*, dentre outros status¹⁰.

A frota de apoio marítimo às atividades de perfuração e completação de poços, bem como de produção *offshore*, permaneceu estável, com um total de 372 embarcações, uma a menos em relação à janeiro de 2021, sendo 334 de bandeira brasileira, e 38 de bandeira estrangeira (Figura 6).

A frota foi composta por 176 embarcações PSVs (transporte de suprimentos) e OSRVs (combate a derramamento de óleo), 70 barcos LH (manuseio de linhas e amarrações) e SVs (mini supridores), 42 AHTS (manuseio de âncoras), 22 FSVs (supridores de cargas rápidas) e *crew boats* (transporte de tripulantes), 16 PLSVs (lançamento de linhas) e 17 RSVs (embarcações equipadas com robôs), dentre outros¹¹.

Figura 6 - Histórico da Frota de Apoio Marítimo



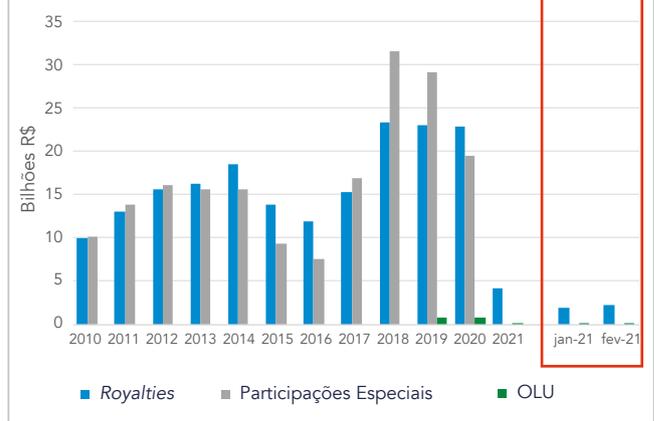
Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da Abeam.

1.1.5. Participações Governamentais

Em fevereiro de 2021, foram apurados R\$ 2,22 bilhões em *Royalties*^d e R\$ 57,19 milhões em Óleo Lucro da União.

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^e são considerados nas datas de distribuição e da efetiva comercialização das cargas, respectivamente.

Figura 7 - Histórico da apuração de Participações Governamentais



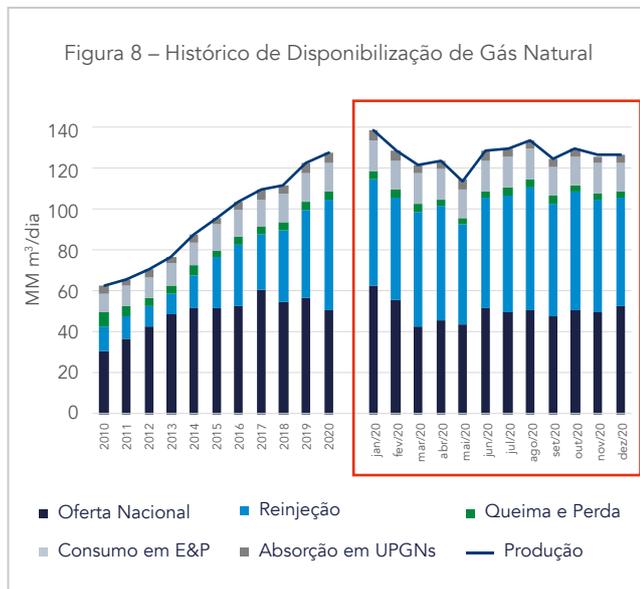
Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP e PPSA.

^d Valor referente à produção de novembro de 2020, distribuído em janeiro de 2021.
^e Informado pela PPSA.

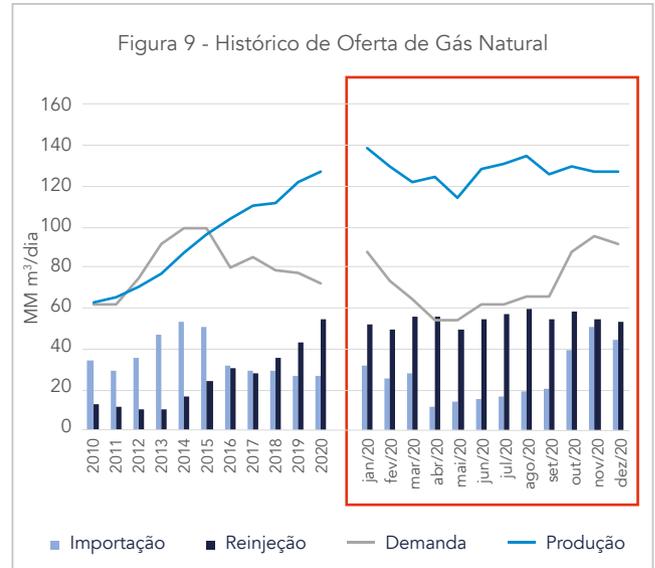
1.2. Movimentação de Gás Natural

Até o fechamento desta edição, o MME não havia publicado a edição nº 167 do Boletim Mensal de Acompanhamento da Indústria do Gás Natural com dados referentes ao mês de janeiro de 2021.

As Figuras 8 e 9 apresentam, respectivamente, os históricos de disponibilização e oferta de gás natural até dezembro de 2020.



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



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

1.3. Licitações de E&P e Desinvestimentos Petrobras

17ª Rodada de Licitações

Por meio da Portaria ANP nº 06/2021, a ANP indicou a Comissão Especial de Licitações (CEL) que será responsável pela condução da fase externa da 17ª Rodada de Licitações de blocos para exploração e produção de petróleo e gás natural¹². A publicação do edital e do modelo do contrato de concessão está prevista para 27/07/2021 e a sessão pública de apresentação de ofertas para 07/10/2021¹³. Serão ofertados 92 blocos nas bacias sedimentares marítimas de Potiguar, Campos, Santos e Pelotas, totalizando 53,9 mil Km².

Desinvestimentos Petrobras

A Petrobras avançou em seu processo de desinvestimento no mês de março de 2021. A empresa deu início à fase vinculante referente à venda da totalidade de suas participações nas concessões de Albacora e Albacora Leste, localizadas predominantemente em águas profundas na Bacia de Campos¹⁴, e no Polo Bahia Terra⁹, localizado na Bacia do Recôncavo e Tucano, no estado da Bahia.¹⁵

f Fonte de dados atualizada para o MME, descontinuando o uso da fonte ANP, por não deduzir o volume de gás natural absorvido em UPGN's como da Oferta Nacional.

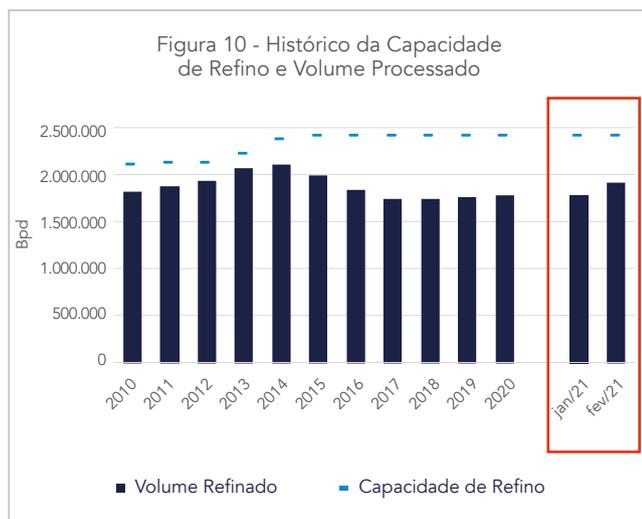
g O Polo Bahia Terra compreende 28 concessões de produção terrestres, localizadas em diferentes municípios do estado da Bahia e acesso à infraestrutura de processamento, logística, armazenamento, transporte e escoamento de petróleo e gás natural.

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 fevereiro de 2021 (53,21 MM barris) foi 3,14% inferior ao mês anterior (54,93 MM barris). Já a produção de derivados no mês foi de 54,43 MM barris^h, dentre os diversos produtos, gasolina e diesel representaram, respectivamente, 23% e 38%.

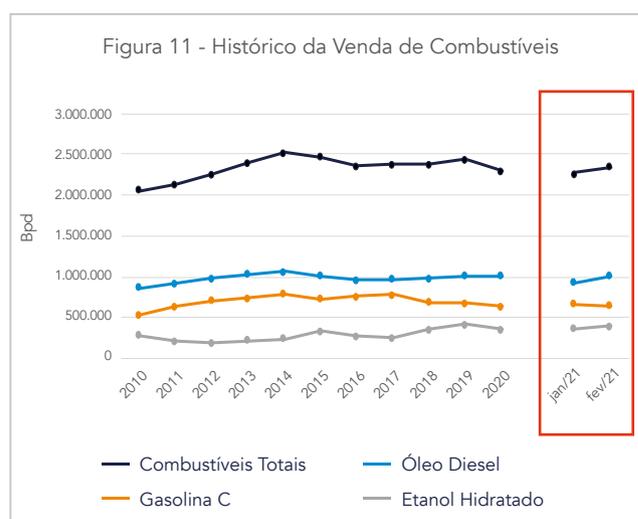


Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP.

2.2. Distribuição e Revenda de Combustíveis

Foram comercializados 2,321 MM bpd de combustíveis durante o mês de fevereiro, esse volume foi 3% superior ao mês de janeiro (2,253 MM bpd).

No mês de fevereiro, o diesel se manteve como produto mais vendido, com média de venda de 0,989 MM bpd, representando 42,60% do total. Dentre os demais combustíveis, destacaram-se as vendas de gasolina C e etanol hidratado, cujos volumes médios comercializados foram 0,621 MM bpd e 0,371 MM bpd, respectivamente (Figura 11).



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

^h Esse volume considera o 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.

2.3. Preços de Petróleo e Derivados Comercializados

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

O preço do petróleo importado praticado em fevereiro foi de US\$ FOB 43,60 / BBL, enquanto o petróleo exportado teve média de US\$ FOB 49,48/

BBL. Em termos de volume, foram importados 4,41 MM barris de petróleo, enquanto 36,82 MM barris foram exportados. Em relação aos derivados foi observado aumento nos preços de importação do diesel e gasolina A, em comparação aos preços de janeiro.

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/20	65,02	56,60	79,79	68,00	85,21	68,53	64,80
Fevereiro/20	65,35	55,10	75,46	65,87	90,73	69,43	58,91
Março/20	61,30	44,36	63,26	51,95	38,83	62,15	39,98
Abril/20	63,59	38,44	44,64	31,37	44,89	52,96	39,06
Maió/20	42,26	23,48	38,15	22,85	31,11	19,36	33,52
Junho/20	46,80	29,69	36,50	27,48	70,83	31,61	35,32
Julho/20	63,08	34,61	46,55	47,28	63,81	43,36	42,29
Agosto/20	41,18	39,82	49,24	46,95	65,25	43,61	48,49
Setembro/20	45,99	40,96	48,53	48,10	61,62	43,28	47,86
Outubro/20	44,20	38,66	46,25	47,63	80,76	226,48 ⁱ	47,14
Novembro/20	41,04	38,71*	47,12	49,48	58,65	41,13	46,9
Dezembro/20	43,15	42,08	52,2	61,65	67,67	46,80	48,13
Média 2020	51,91	40,21	52,31	47,38	63,28	62,39	46,06
Janeiro/21	68,23	45,77*	57,13	50,18	121,68*	22,79	52,77
Fevereiro/21	49,48	43,60	61,32	56,92	2,66 ^j	- ^k	- ^l

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

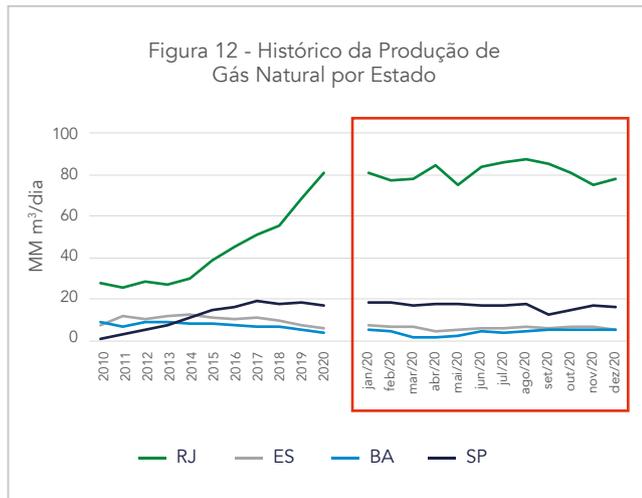
* Valores alterados pela ANP em relação aos publicados no informe anterior.

- i** Os valores de volume e receita da gasolina exportada, reportados pela ANP, levam a um preço unitário de exportação de US\$ 226,48 / bbl, valor incompatível com o mercado, levando a crer que os valores reportados são decorrentes de ajuste de volume e receita de batelada do mês anterior.
- j** Os valores de volume e receita do diesel exportado, reportados pela ANP, levam a um preço unitário de exportação de US\$ 2,66 / bbl, valor incompatível com o mercado. Os dados serão confirmados no próximo informe após atualização mensal da ANP.
- k** O dado do volume de exportação para a gasolina não foi publicado pela ANP até o fechamento dessa edição.
- l** O dado do volume de exportação para o óleo combustível não foi publicado pela ANP até o fechamento dessa edição.

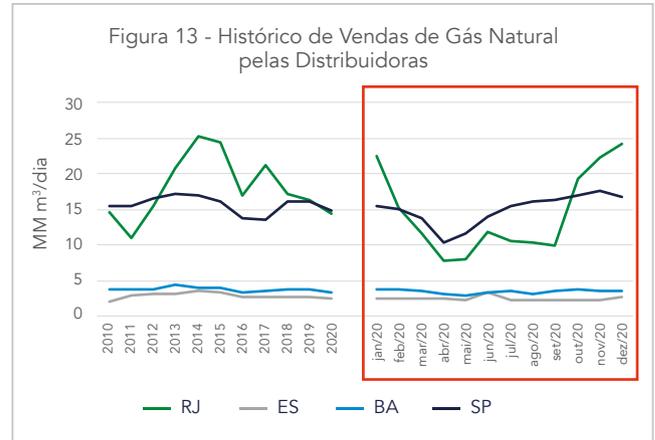
2.4. Comercialização de Gás Natural

Até o fechamento desta edição, o MME não havia publicado a edição nº 167 do Boletim Mensal de Acompanhamento da Indústria do Gás Natural com dados referentes ao mês de janeiro.

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), produtores de gás natural, até dezembro de 2020.



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



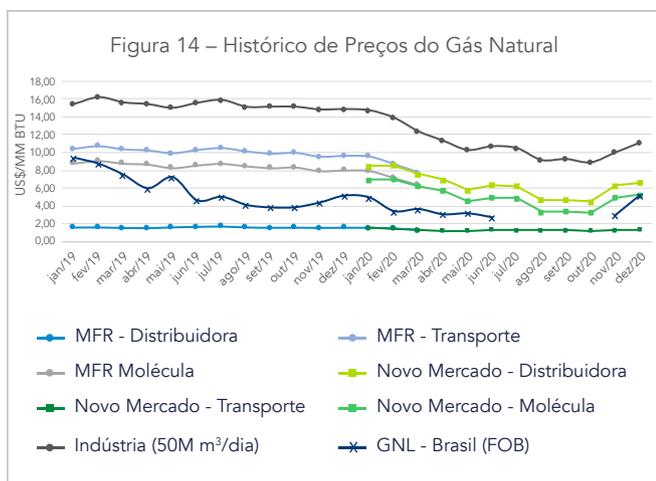
Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados do MME.

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

Até o fechamento desta edição, o MME não havia publicado a edição nº 167 do Boletim Mensal de Acompanhamento da Indústria do Gás Natural com dados referentes ao mês de janeiro de 2021.

A Figura 14 apresenta o histórico de preços de transporte, molécula e venda da Petrobras (média nacional) para as distribuidoras na Nova Modalidade Firme Renegociada (MFR) e para o Novo Mercado de Gás^m até dezembro de 2020. 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).

^m 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.



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados do MME

2.6 Desinvestimentos Petrobras

RLAM

A Petrobras assinou com contrato com a MC Brazil Downstream Participações, empresa do grupo Mubadala Capital, para venda das ações da empresa que deterá a Refinaria Landulpho Alves (RLAM) e seus ativos logísticos associados, no estado da Bahia, pelo valor de US\$ 1,65 bilhão¹⁶. A operação está sujeita ao cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE).

3. Biocombustíveis

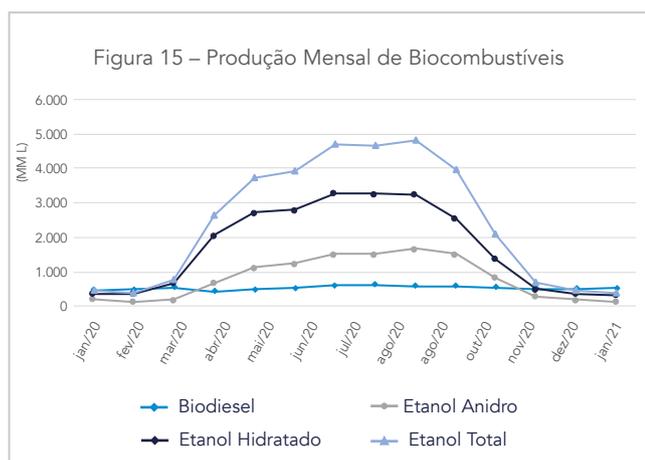
3.1. Produção e Consumo de Biocombustíveis

As Figuras 15 e 16 apresentam a evolução da produção e consumo de etanol e biodiesel dos meses de 2020 e 2021.

No acumulado desde o início do ciclo 2020/2021 até o primeiro dia de março de 2021, a moagem de cana-de-açúcar somou 1.197,58 MM de toneladas, representando um incremento de 3,25% em relação às 1.159,86 MM verificadas no mesmo período do ciclo anterior¹⁷.

No mesmo período, a produção de açúcar aumentou 44,32%, com 76,47 MM de toneladas fabricadas, em relação aos 52,98 MM de toneladas em igual período do ciclo 2019/2020.

Já a produção de etanol em fevereiro de 2021 totalizou 366 MM de litros, representando a queda de 4,20% comparado a fevereiro de 2020 (Figura 15). Destes, 279 MM de litros são correspondentes ao etanol hidratado e 87 MM de litros ao etanol anidro.

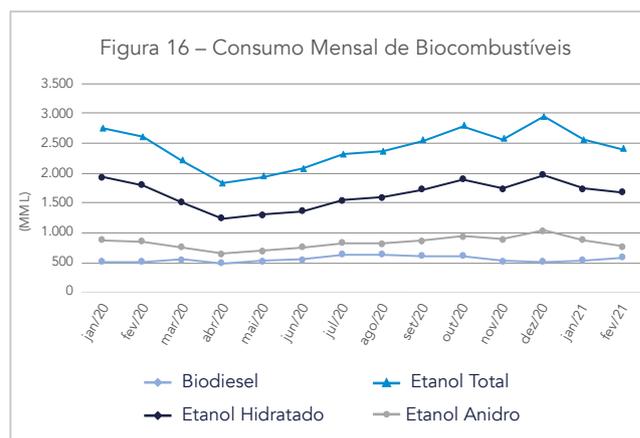


Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP.

O biodiesel apresentou produção de 525 MM de litros em fevereiro de 2021, correspondendo a uma redução de 8,61%, comparado ao mesmo mês do ano anterior (Figura 15).

Com relação ao consumo, o etanol apresentou o total de 2,40 Bi de litros em fevereiro de 2021, obtendo queda de 7,89% em relação ao mesmo período do ano anterior (Figura 16). O etanol hidratado correspondeu a 69% dessas vendas totais, sendo observada uma redução de 3,1% entre janeiro e fevereiro de 2021, com comportamento similar para o etanol anidro (-12,8%). Vale ressaltar que, no mesmo mês, o consumo de gasolina A (2,02 Bi de litrosⁿ) foi inferior ao volume consumido de etanol total.

O biodiesel obteve consumo total de 565 MM de litros em fevereiro de 2021, correspondente ao aumento de 17,10% em relação ao mesmo período do ano anterior (Figura 16). Em relação às vendas entre janeiro e fevereiro de 2021 houve crescimento de 10,57%.



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

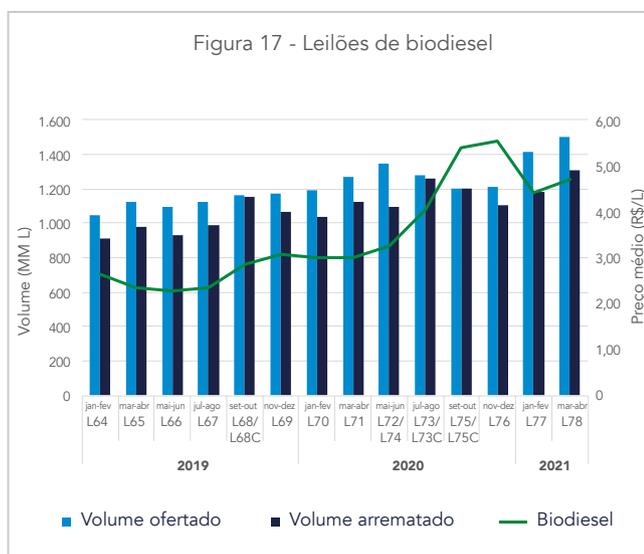
ⁿ Consumo total de gasolina C (2,77 bi de litros), excluídos os 27% referente à parcela de etanol anidro.

3.2 Leilões de Biodiesel

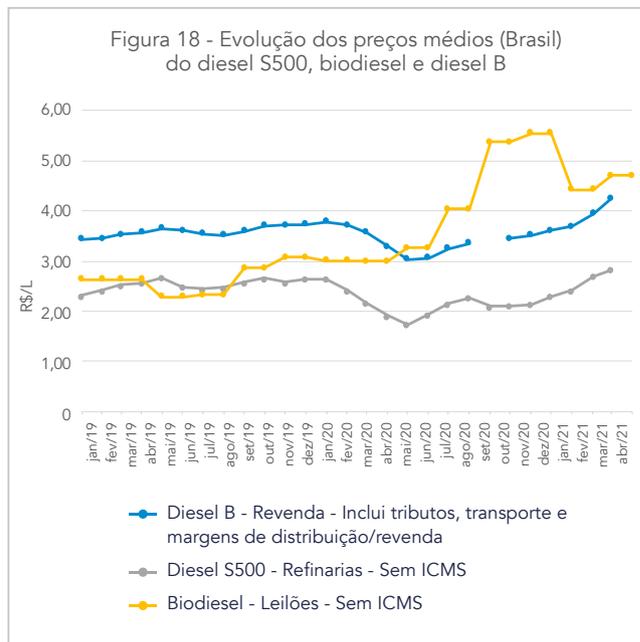
Até o fechamento desta edição, o 79º leilão de biodiesel ainda se encontrava em andamento com previsão de conclusão em 30 de abril. O período de entrega do biocombustível negociado nesse certame é de 01 de maio a 30 de junho.

A Figura 17 mostra o volume de biodiesel e os preços médios arrematados nos leilões regulares e complementares realizados em 2019 e 2021, com entregas bimestrais até março e abril de 2021.

Na Figura 18 é apresentada também a evolução do preço do diesel B, comparado ao preço do diesel S500 nas refinarias^o e ao preço do biodiesel^p negociado em leilão. Observa-se que o preço do diesel B ao consumidor vem crescendo desde julho de 2020, acompanhando a variação de preço de ambos os produtos que o compõe. Vale ressaltar que ao preço final do diesel B são acrescidas, ainda, as parcelas referentes a fretes, tributos e margens brutas de distribuição e revenda.



Fonte: FGV Energia, elaborado a partir de dados da ANP²³.



3.3 Comercialização de CBIO

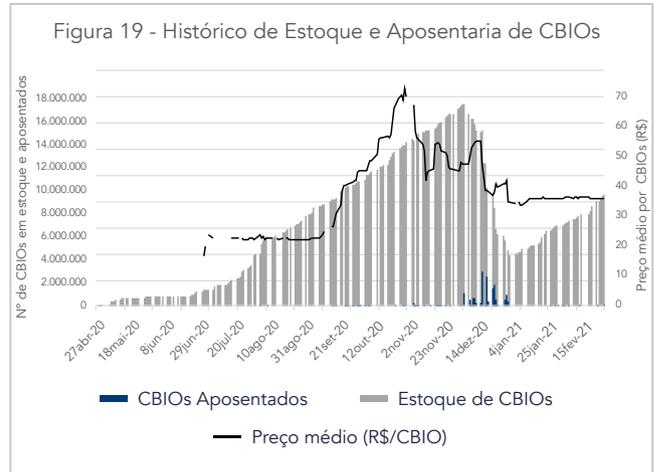
A Figura 19 apresenta o número de CBIOs em estoque e aposentados, juntamente com o preço de negociação desde o início da sua comercialização pela B3, isto é, de junho de 2020 a fevereiro de 2021.

No último dia de comercialização do mês de fevereiro, o estoque de CBIOs fechou em 8,58 milhões, sendo 6,53 milhões de CBIOs na posse do emissor primário. Sabendo que a meta de 2021 já foi definida pela Resolução CNPE nº 8/2020¹⁹ em 24,86 milhões de CBIOs, temos 26% da meta disponível para compra e 8% detidos por partes obrigadas (distribuidoras).

- o Preços médios ponderados semanais praticados pelos produtores e importadores de derivados de petróleo. O valor referente a março de 2021 corresponde ao período entre os dias 01 e 28, divulgados pela ANP até a data de fechamento desta edição do informe. Inclui as parcelas relativas ao PIS/PASEP, Cofins e Cide. Não inclui ICMS.
- p Na Figura 17 são apresentados também os preços futuros do biodiesel (posição FOB, com PIS/PASEP e Cofins, sem ICMS), negociados no leilão L78 e com entregas em março e abril de 2021.

No mês de fevereiro, foram negociados cerca de 2,22 de CBIOs ao preço médio de R\$32,18. Desde as primeiras transações do ano, o preço médio do CBIO se mantém sem grandes variações.

Desde o início da comercialização até fevereiro de 2021, os CBIOs evitaram a emissão de 23,27 milhões de toneladas de CO₂, o equivalente a cerca de 163 milhões de árvores plantadas²⁰.



Referências

- 1 <https://www.equinor.com.br/pt/noticias/parceiros-escolhem-conceito-para-o-projeto-bm-c-33-no-brasil-.html>
- 2 https://www.gov.br/anp/pt-br/canais_atendimento/imprensa/noticias-comunicados/audiencia-publica-debate-reducao-de-royalties-para-empresas-de-pequeno-e-medio-portes
- 3 <https://www.gov.br/mme/pt-br/assuntos/noticias/nova-lei-do-gas-e-aprovada-no-congresso-nacional#:~:text=A%20aprova%C3%A7%C3%A3o%20do%20Projeto%20de,e%20pelo%20mercado%20de%20g%C3%A1s.>
- 4 <https://epbr.com.br/total-vai-fornecer-gnl-para-cosan-em-sao-paulo/>
- 5 https://www.gov.br/anp/pt-br/canais_atendimento/imprensa/noticias-comunicados/mistura-de-biodiesel-ao-diesel-passa-a-ser-de-13-a-partir-de-hoje-1-3
- 6 https://www.gov.br/anp/pt-br/canais_atendimento/imprensa/noticias-comunicados/leiloes-do-biodiesel-terao-etapa-exclusiva-para-produtores-de-pequeno-porte
- 7 https://www.gov.br/anp/pt-br/canais_atendimento/imprensa/noticias-comunicados/renovabio-anp-publica-metas-individuais-das-distribuidoras-para-2021
- 8 <https://www.gov.br/anp/pt-br/centrais-de-conteudo/publicacoes/boletins-anp/202102boletim.pdf>
- 9 https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm
- 10 <https://www.westwoodenergy.com/news/infographics/brazil-offshore-rig-counts>
- 11 <http://www.abeam.org.br/arquivos/1617040576.pdf>
- 12 <http://rodadas.anp.gov.br/pt/17-rodada-licitacao/atas-cel>
- 13 <http://rodadas.anp.gov.br/pt/17-rodada-licitacao/cronograma-indicativo>
- 14 <https://api.mziq.com/mzfilemanager/v2/d/25fdf098-34f5-4608-b7fa-17d60b2de47d/9f53a7b0-dab1-9389-0965-4149d604578b?origin=1>
- 15 <https://api.mziq.com/mzfilemanager/v2/d/25fdf098-34f5-4608-b7fa-17d60b2de47d/abbf4f64-4f41-b5f3-5b29-b65d0412b780?origin=1>
- 16 <https://api.mziq.com/mzfilemanager/v2/d/25fdf098-34f5-4608-b7fa-17d60b2de47d/6304362d-6fd7-64dc-63e9-e92f12aee794?origin=1>
- 17 <https://observatoriodacana.com.br/listagem.php?idMn=63>
- 18 <https://www.gov.br/anp/pt-br/assuntos/precos-e-defesa-da-concorrenca/precos/precos-de-produtores-e-importadores-de-derivados-de-petroleo>
- 19 https://www.gov.br/anp/pt-br/canais_atendimento/imprensa/noticias-comunicados/renovabio-publicada-resolucao-que-define-as-metas-compulsorias-anuais-de-reducao-de-emissoes
- 20 <https://www.ibflorestas.org.br/conteudo/compensacao-de-co2-com-plantio-de-florestas-2>

Glossário

[CLIQUE E CONFIRA](#)

Mantenedores

Ouro



Prata





www.fgv.br/energia