

تولید و واردات گاز طبیعی در برزیل در سال ۲۰۲۱

تولید نفت خام برزیل در سال ۲۰۲۱ معادل ۲.۹۰۵ میلیون بشکه نفت و ۱۳۳.۷ میلیون متر مکعب گاز طبیعی در روز بود.



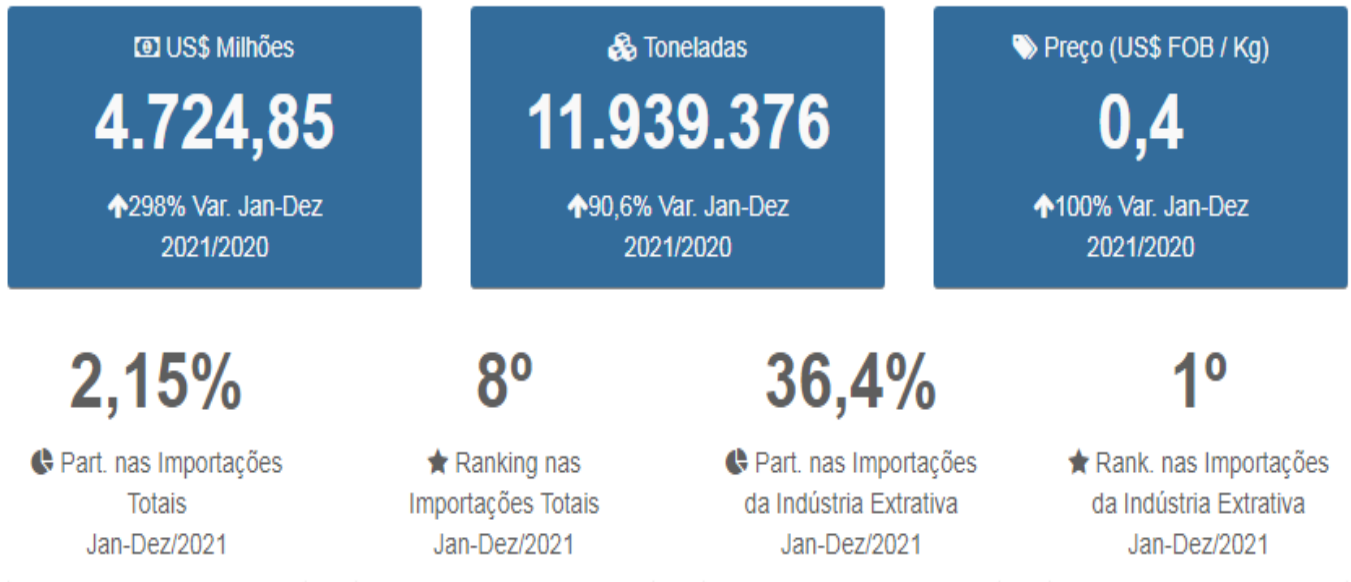
تولید نفت خام و گاز طبیعی برزیل در سال ۲۰۲۱ در بزرگترین میدان آف شور (فراساحلی) برزیل یعنی میدان تاپی (Lula) معادل ۸۶۴ هزار بشکه نفت خام و ۴۰.۹۷ میلیون متر مکعب گاز طبیعی در روز بود. جمع تولید نفت خام برزیل در سال ۲۰۲۱ معادل ۲.۹۰۵ میلیون بشکه نفت و ۱۳۳.۷ میلیون متر مکعب گاز طبیعی در روز (رقم کلی نفت و گاز تولید برزیل برابر با ۳.۷۴ میلیون بشکه در روز) می‌باشد. ایالت‌های اصلی واردکننده گاز طبیعی برزیل شامل: ۱- ریو دو ژانیرو، ۲- ماتوگروسو و ۳- باهیا هستند. همچنین مبلغ واردات گاز طبیعی برزیل از طریق خطوط لوله یا به شکل مایع شده برای سال ۲۰۲۱ برابر با ۴.۷ میلیارد دلار گزارش شده است.

آمار واردات گاز طبیعی برزیل (LNG) بر اساس کشورهای عمده صادرکننده

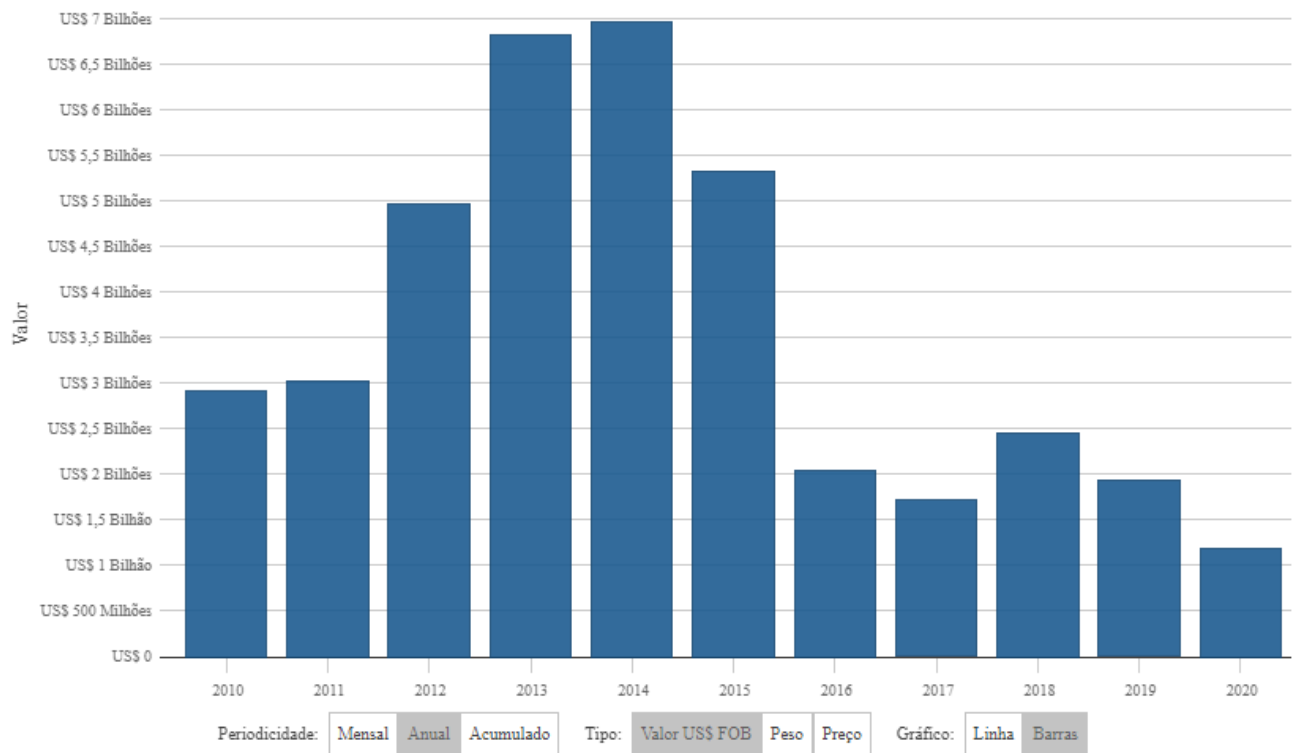
ردیف	نام کشور صادرکننده	میزان واردات (به کیلوگرم)	مبلغ فوب به دلار آمریکا
1	آمریکا	5,792,681,031	3,271,558,654
2	بولیوی (از طریق لوله)	5679904442	1,188,326,149
3	ترینیداد و توباگو	249,334,629	146,112,561
4	آنگولا	99,840,994	45,553,295
5	هلند	64,455,790	40,999,604
6	انگلستان	48,849,753	31,420,465
7	آرژانتین	344,580	65,862
	جمع کل	11,935,411,219	4,724,036,590

ایالت های اصلی واردکننده گاز طبیعی برزیل شامل: 1- ریو دو ژانیرو، 2- ماتوگروسو و 3- باهیا هستند.

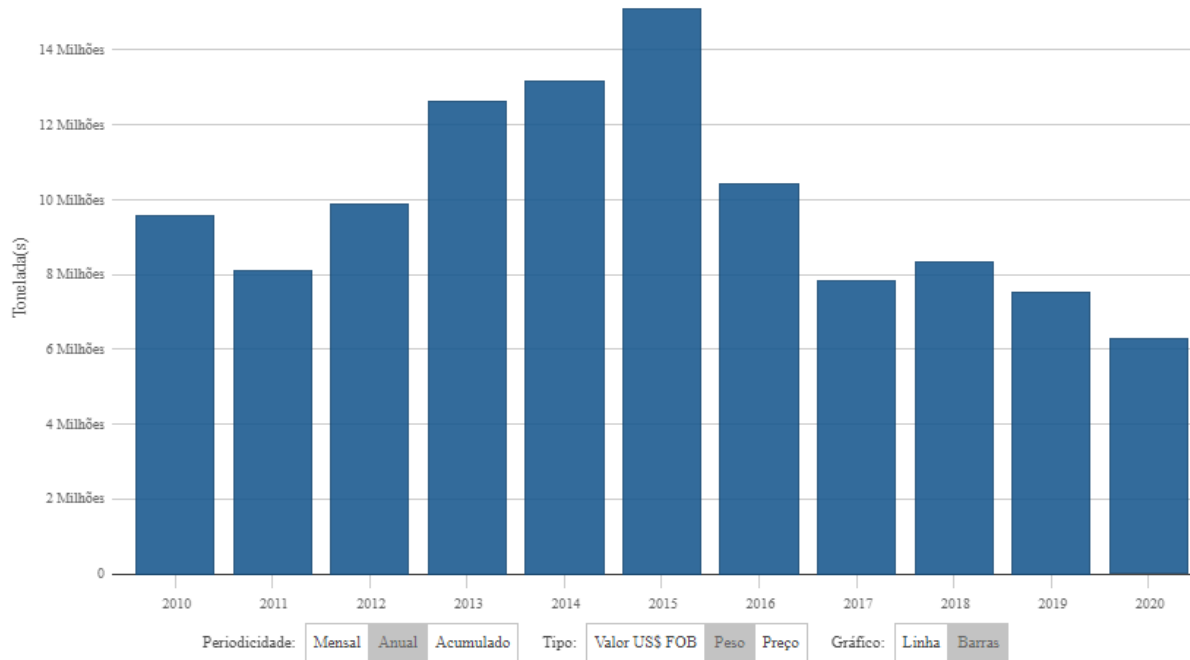
NATURAL GAS IMPORTATION OF BRAZIL IN 2021



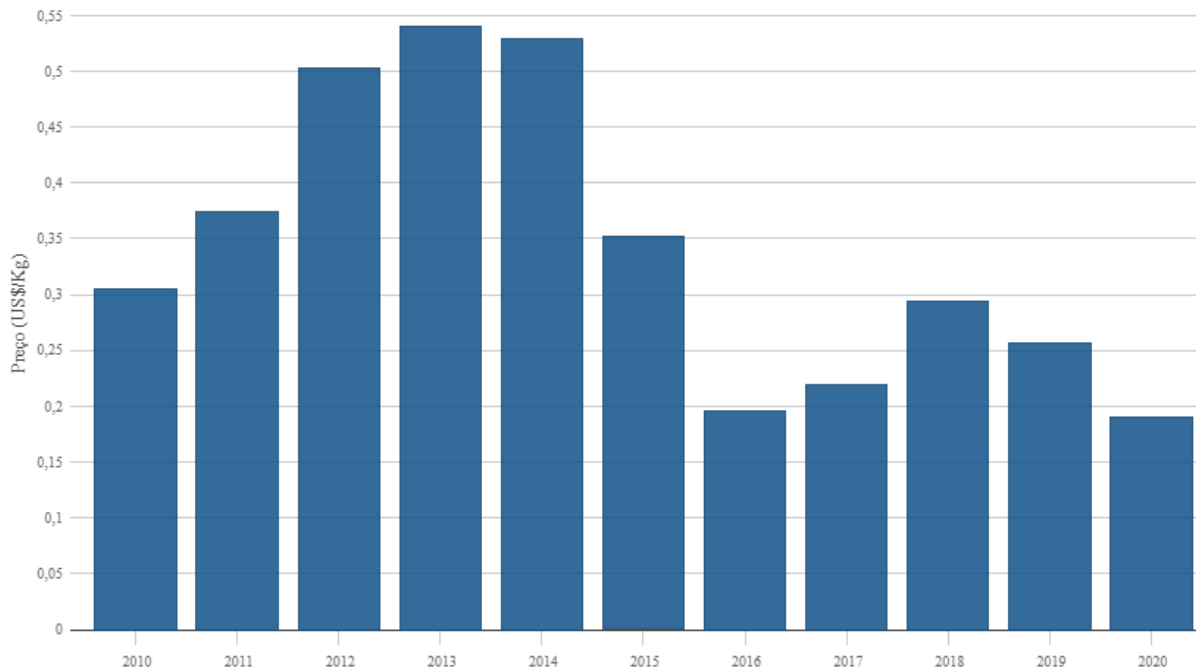
IMPORTATION OF NATURAL GAS – FOB VALUE



IMPORTATION OF NATURAL GAS – TONS

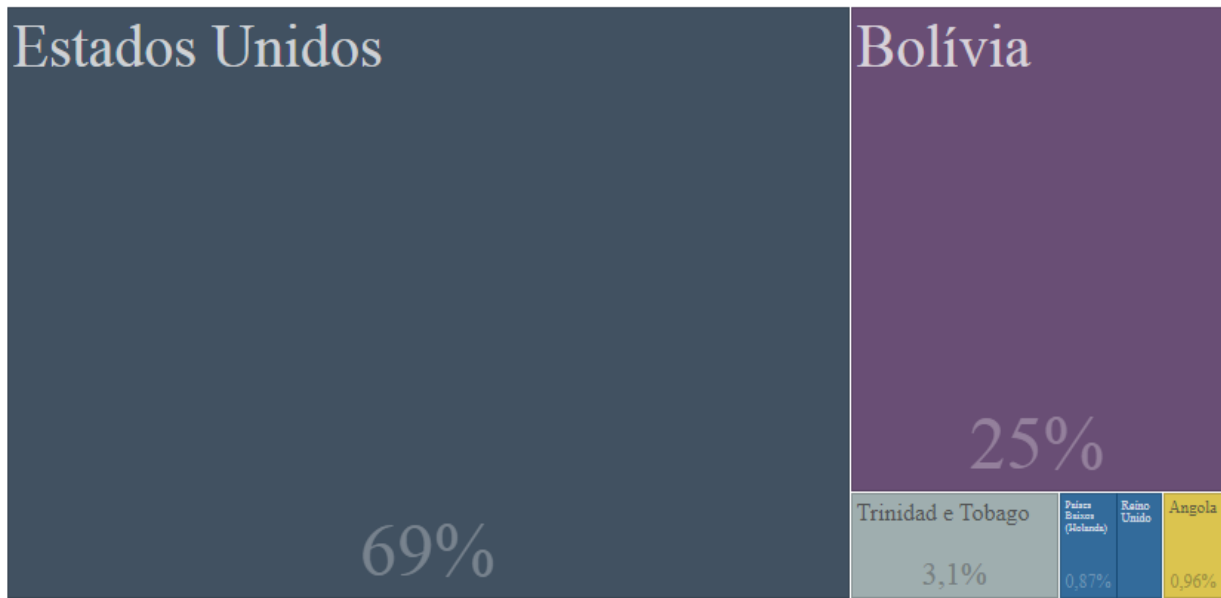


IMPORTATION OF NATURAL GAS – US\$/KG



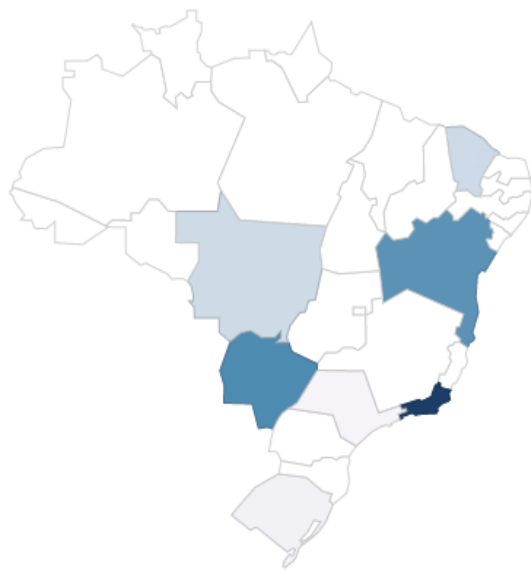
ORIGIN OF THE BRAZILIAN IMPORTATION OF NATURAL GAS

Jan-Dez/2021



MAIN STATES WHICH IMPORTS NATURAL GAS

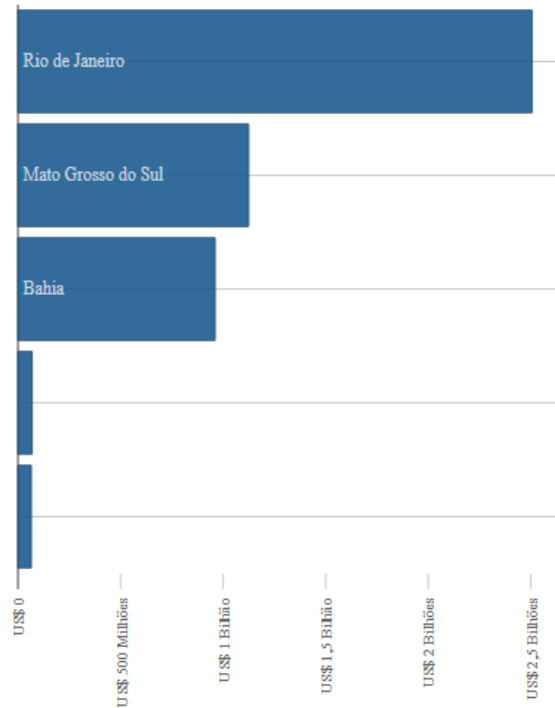
Jan-Dez/2021



US\$ 14,4 Mil US\$ 1,25 Bilhão US\$ 2,5 Bilhões

*Variações em relação ao mesmo mês do ano anterior.

Principais UFs importadoras



*Variações em relação ao mesmo mês do ano anterior.

EXPORTATION OF NATURAL GAS

US\$ Milhões

35,65

↑39,7% Var. Jan-Dez
2021/2020

Toneladas

60.796,56

↑2,8% Var. Jan-Dez
2021/2020

Preço (US\$ FOB / Kg)

0,6

↑50% Var. Jan-Dez
2021/2020

0,01%

Part. nas Exportações
Totais
Jan-Dez/2021

205°

Ranking nas
Exportações Totais
Jan-Dez/2021

0,04%

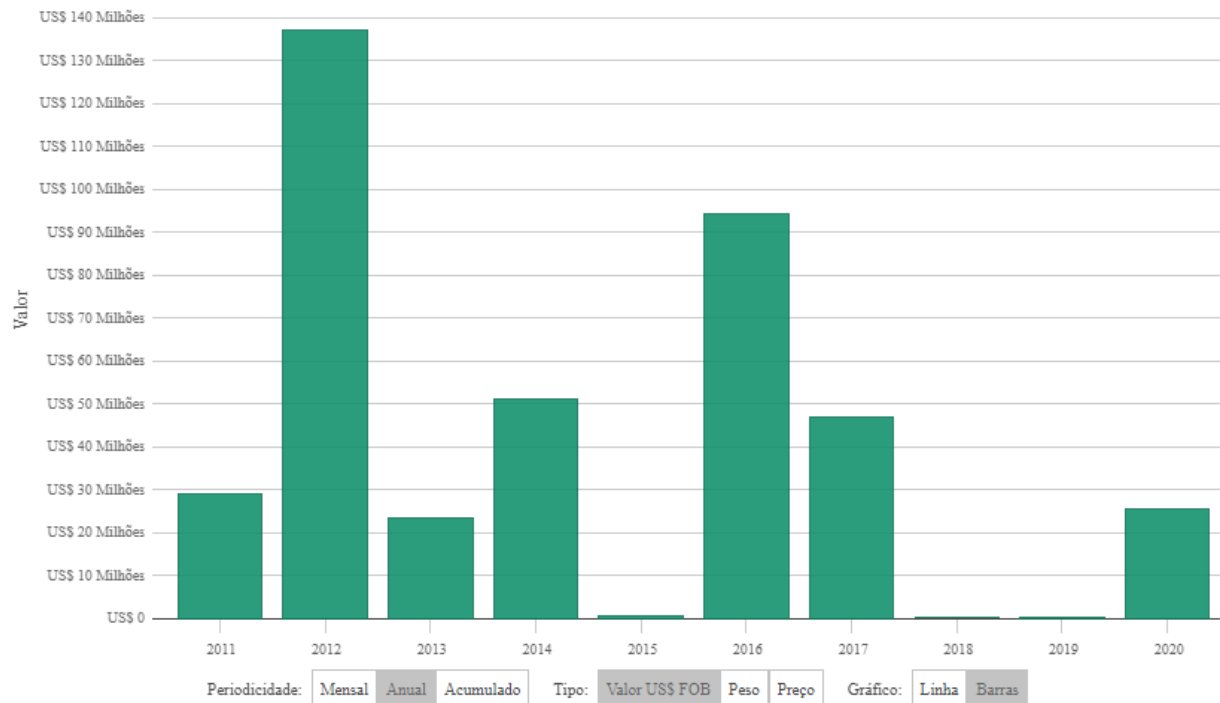
Part. nas Exportações
da Indústria Extrativa
Jan-Dez/2021

9°

Rank. nas Exportações
da Indústria Extrativa
Jan-Dez/2021

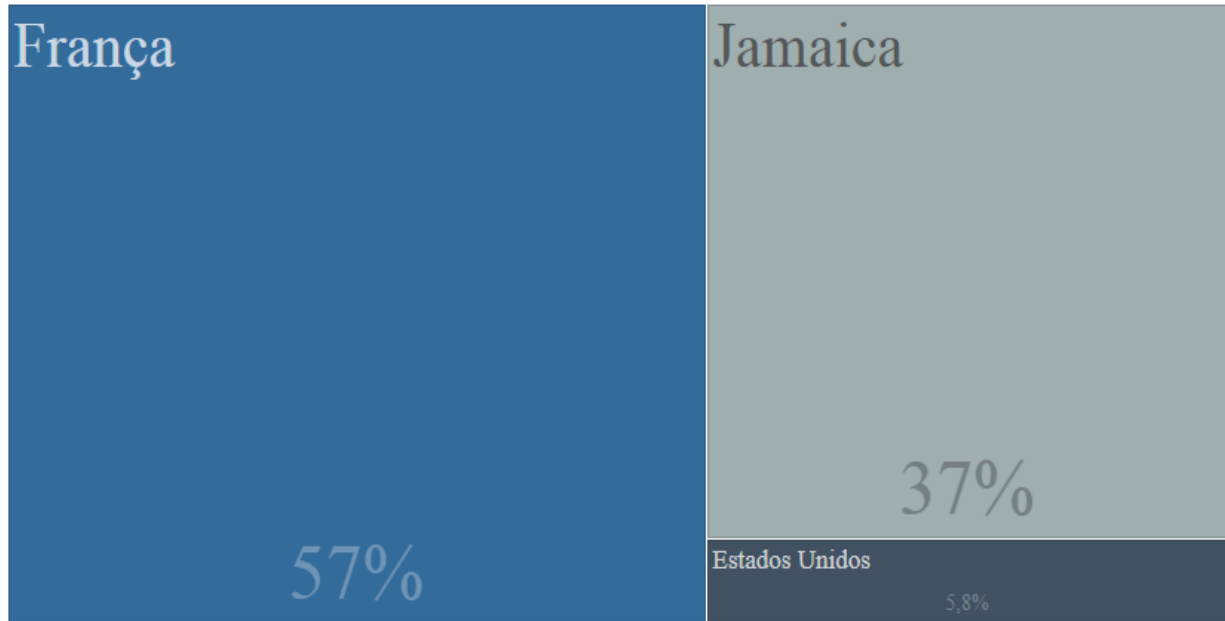
IMPORTATION OF NATURAL GAS – FOB VALUE

Série histórica



DESTINATION OF THE BRAZILIAN EXPORTS OF NATURAL GAS

Jan-Dez/2021



STATES WHICH EXPORTS NATURAL GAS

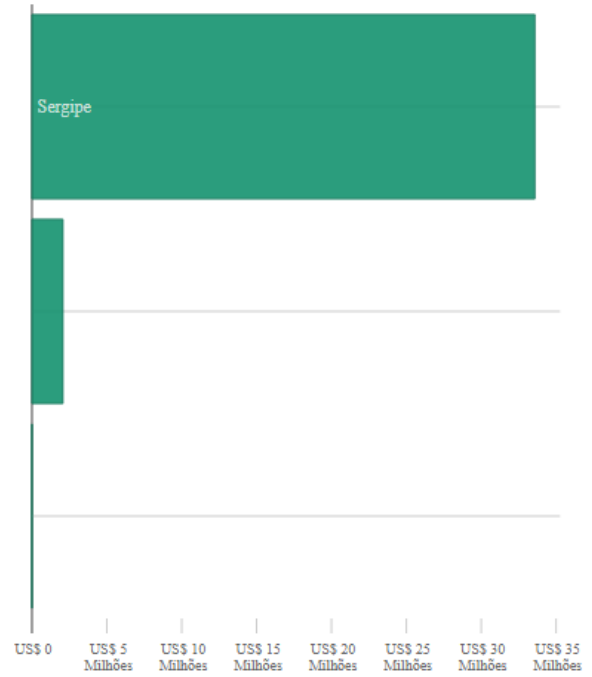
Jan-Dez/2021



US\$ 304 US\$ 16,8 Milhões US\$ 33,6 Milhões

*Variações em relação ao mesmo mês do ano anterior.

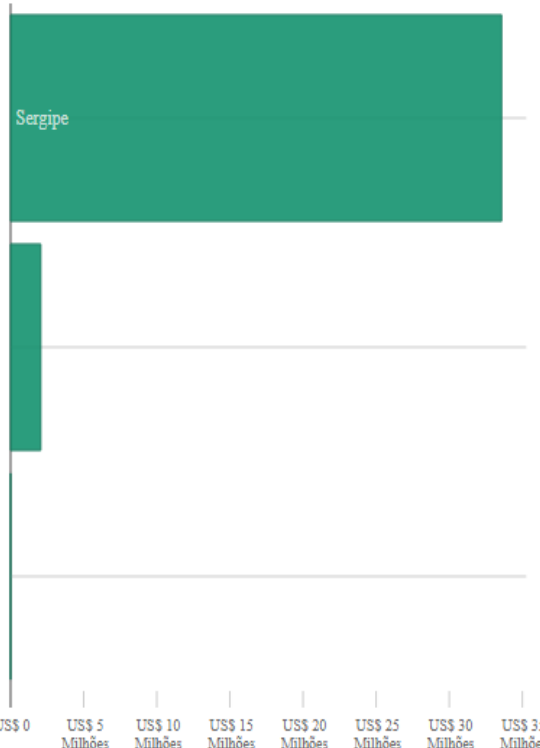
Principais UFs produtoras



*Variações em relação ao mesmo mês do ano anterior.

Jan-Dez/2021

Principais UFs produtoras

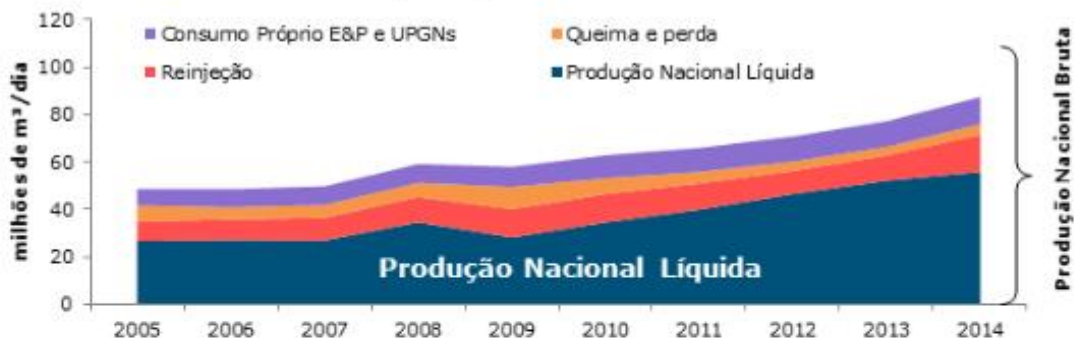


US\$ 304 US\$ 16,8 Milhões US\$ 33,6 Milhões

*Variações em relação ao mesmo mês do ano anterior.

*Variações em relação ao mesmo mês do ano anterior.

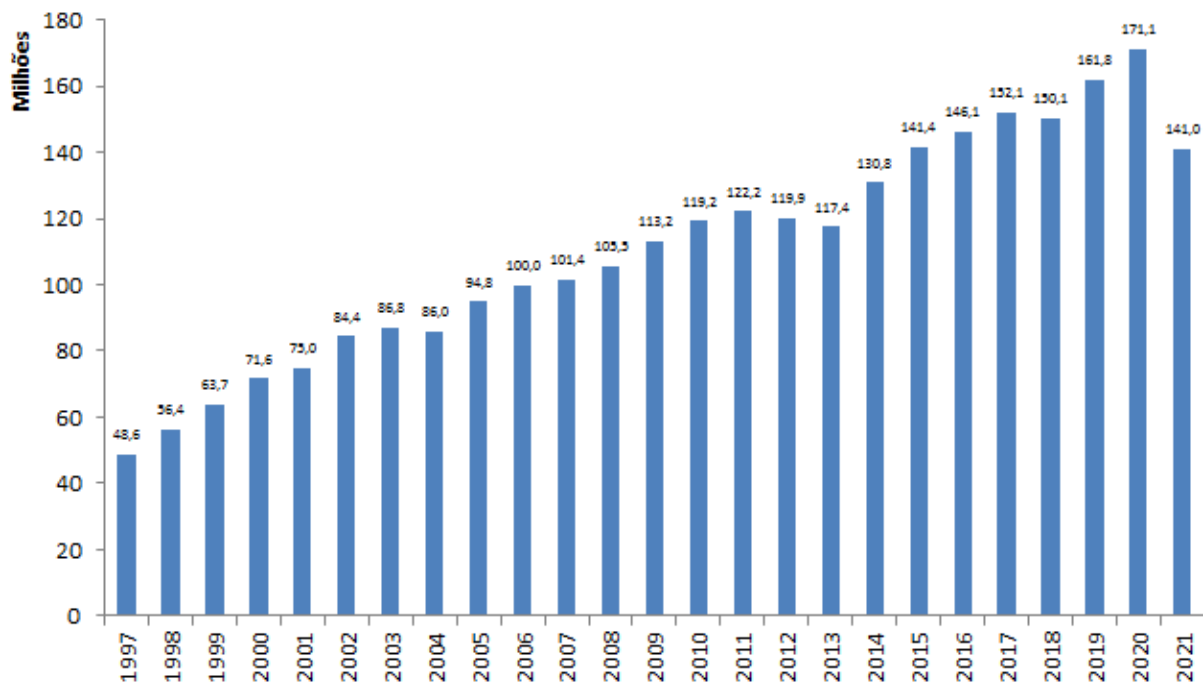
Balço de gás natural no Brasil



Atualização - dezembro 2015
Fonte: Elaboração IBP com dados ANP



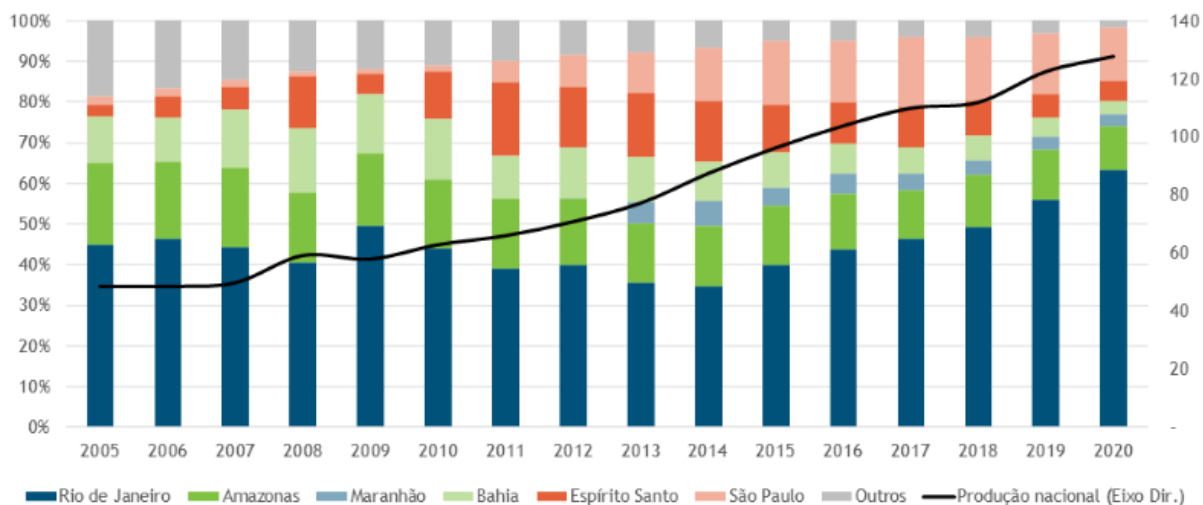
Produção nacional de petróleo



ریودوژانیرو ایالت اصلی تولید کننده گاز طبیعی برزیل است که به دلیل رشد شدید سال های اخیر بیش از نیمی از تولید گاز این کشور را به خود اختصاص داده است. تولید گاز در ایالت سائوپائولو نیز رشد قابل توجهی داشت و اکنون ۱۳ درصد از کل تولید را تشکیل می دهد. با توسعه میدان های پیشمنک در حوضه سانتوس، این امکان وجود دارد که مشارکت ایالت سائوپائولو در سال های آینده بیشتر شود.

Participação dos estados na produção de gás natural

2005-2020, porcentagem (%), milhão metros cúbicos por dia



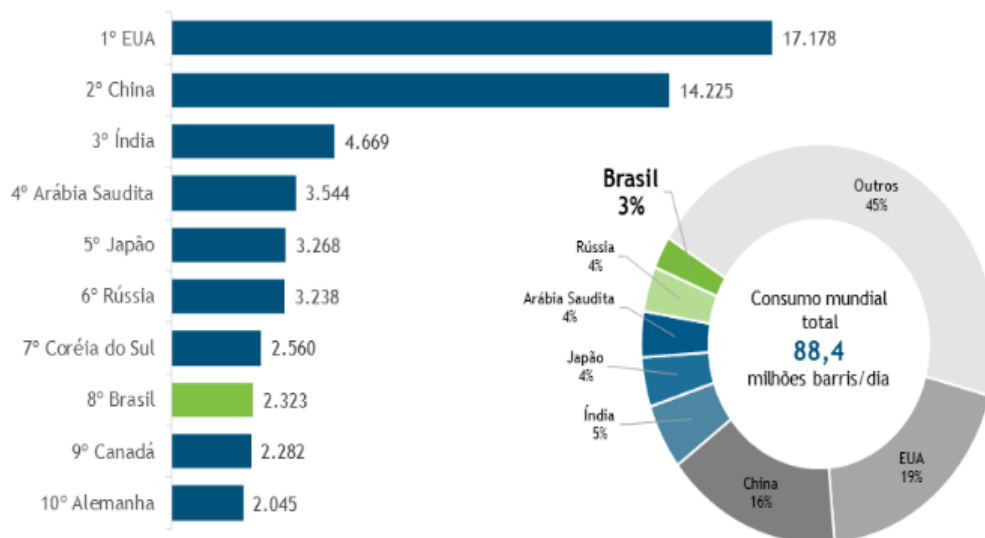
Atualização - Julho 2021

Fonte: Elaboração IBP com dados ANP

Maiores consumidores de petróleo e LGN em 2020



Mil barris/dia

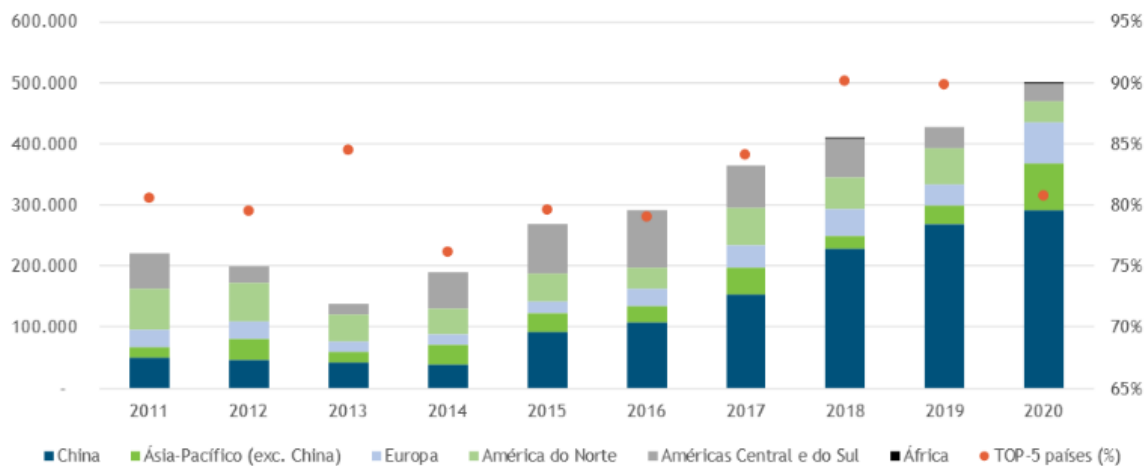


Atualização - Julho 2021
Fonte: Elaboração IBP com dados BP

Evolução das exportações de petróleo por destino



2011-2020, barris por dia, porcentagem (eixo direito)



Atualização - Julho 2021
Fonte: Elaboração IBP com dados ANP

در بازه زمانی ۲۰۰۰ تا ۲۰۲۰، فروش اتانول مایع ۳۵۵ درصد رشد کرد، پس از آن بنزین ۱۰۵ درصد و دیزل ۸۳ درصد قرار گرفتند. در سال ۲۰۲۰، محدودیت‌های رفت و آمد ناشی از همه‌گیری کووید-۱۹، بسته به محصول، بر فروش سوخت در مقیاس‌های مختلف تأثیر گذاشت. مصرف بنزین سال را با کاهش ۶.۲ درصدی نسبت به سال ۲۰۱۹ پایان داد. مصرف اتانول ۱۴.۶ درصد کاهش یافت. در حالی که مصرف گازوئیل ثابت ماند. مصرف سوخت‌های مایع تحت تأثیر عوامل متعددی از جمله رشد اقتصادی و ناوگان خودرو، چه از نظر اندازه و چه از نظر بازده مصرف، تأثیر مثبت و منفی داشته است.

واردات گاز طبیعی برزیل در سال ۲۰۱۹ در مقایسه با سال ۲۰۱۸ با ۹.۱ درصد کاهش به ۹.۹ میلیارد متر مکعب رسیده است که از این میزان ۶.۸ میلیارد متر مکعب (۶۸.۹ درصد کل) از بولیوی بوده است. حجم باقیمانده مربوط به واردات گاز طبیعی مایع شده (LNG) است.

در سال ۲۰۱۹ هزینه واردات گاز طبیعی برزیل ۱.۵ میلیارد دلار آمریکا شد که ۹.۷ درصد نسبت به سال ۲۰۱۸ کاهش داشت و میانگین ارزش آن ۲۱۸.۰۲ دلار آمریکا در هر میلیون متر مکعب می‌شد که ۷.۷ درصد بیشتر از سال ۲۰۱۸ بود. به نوبه خود، هزینه واردات LNG نیز ۲۴.۷ درصد کاهش یافت و هزینه کل واردات این محصول در برزیل ۶۲۹.۳ میلیون دلار به ارزش متوسط ۲۰۵.۶۰ دلار در هزار متر مکعب، ۳۱.۸ درصد کمتر از سال قبل است. کشورهای اصلی تامین کننده LNG برزیل، شامل ایالات متحده، ترینیداد و توباگو و نیجریه بودند. در سال ۲۰۱۹، برزیل LNG صادر نکرد.

TABELA 2.57. IMPORTAÇÃO DE GÁS NATURAL, SEGUNDO PAÍSES DE PROCEDÊNCIA - 2010-2019

PAÍSES	IMPORTAÇÃO DE GÁS NATURAL (MILHÕES DE M³)										19/18 %
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
TOTAL (A)+(B)	12.647	10.481	13.143	16.513	17.398	19.112	13.321	10.643	10.842	9.855	-9,10
Gás Natural (A)	9.820	9.796	10.082	11.648	12.049	11.854	10.369	8.886	8.071	6.795	-15,82
Argentina	-	-	-	59	67	169	-	-	-	-	-
Bolívia	9.820	9.796	10.082	11.589	11.981	11.684	10.369	8.886	8.071	6.795	-15,82
Gás Natural Liquefeito (GNL)¹ (B)	2.827	686	3.061	4.866	5.349	7.258	2.952	1.756	2.771	3.061	10,45
Abu Dhabi	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Angola	-	-	-	87	89	-	91	362	89	-	91
Argélia	-	-	-	75	-	80	-	-	-	-	-
Camarões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105
Bahamas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	82
Bélgica	79	-	214	128	35	78	81	-	277	-	-
Catar	635	295	1.078	302	170	1.366	655	124	171	-	-
Egito	-	-	-	75	-	-	-	-	-	-	-
Emirados Árabes Unidos	-	-	-	-	-	62	-	-	-	-	-
Espanha	-	-	27	703	455	372	-	-	-	-	-
Estados Unidos	88	166	133	-	71	92	266	376	730	1.331	82,21
França	-	-	77	57	-	131	-	82	87	-	-
Guiné Equatorial	89	-	-	-	465	176	162	-	-	92	-
Holanda	-	-	-	-	285	147	-	-	5	191	3.794,16
Nigéria	869	-	451	851	1.505	1.829	1.095	730	351	345	-1,68
Noruega	-	-	168	398	576	823	252	-	242	251	3,66
Peru	154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Portugal	-	-	67	6	221	250	-	-	-	-	-
Reino Unido	-	-	-	-	-	89	75	-	-	-	-
Trinidad e Tobago	880	225	846	2.184	1.479	1.764	273	81	818	573	-30,02

FONTE: ANP/SIM.

NOTA: O Brasil começou a importar gás natural em julho de 1999 e GNL em novembro de 2008.

¹Refere-se às importações de GNL, em volume, na forma gasosa.

TABELA 2.59. EXPORTAÇÃO DE GÁS NATURAL LIQUEFEITO (GNL) - 2010-2019

PAÍSES DE DESTINO	EXPORTAÇÃO DE GÁS NATURAL LIQUEFEITO (MILHÕES DE M³)										19/18 %	
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019		
TOTAL	-	50,22	312,30	37,38	90,47	1,87	517,48	134,52	80,14	-	-	..
Argentina	-	42,85	236,52	37,38	90,47	-	388,75	53,76	-	-	-	..
Índia	-	-	-	-	-	-	38,91	-	-	-	-	..
Japão	-	-	73,96	-	-	-	-	-	-	-	-	..
Coreia do Sul	-	-	-	-	-	-	-	-	80,14	-	-	..
Coveite	-	7,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	..
México	-	-	-	-	-	-	90	-	-	-	-	..
Nigéria	-	-	-	-	-	1,87	-	-	-	-	-	..
Trinidad e Tobago	-	-	1,83	-	-	-	-	-	-	-	-	..
Portugal	-	-	-	-	-	-	-	80,76	-	-	-	..

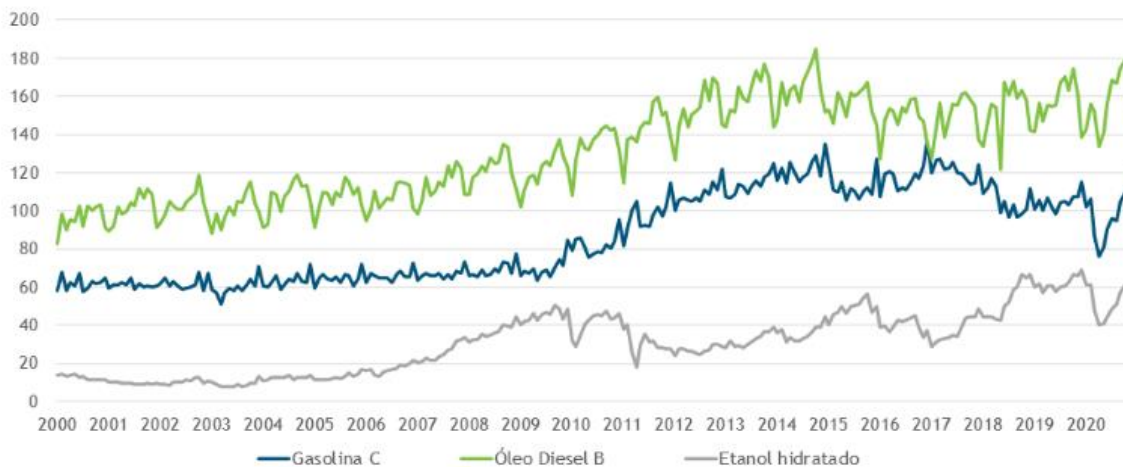
FONTES: ANP/SIM.

NOTAS: 1. Os dados referem-se aos volumes de GNL carregados nos navios para exportação, em equivalente na forma gasosa.

2. Trata-se da atividade de reexportação de cargas ociosas de GNL, que teve início no mês de agosto de 2011, conforme Portaria MME nº 67/2010.

Vendas de combustíveis líquidos

2000-2020, mil m³/dia



Atualização - Março 2021
Fonte: Elaboração IBP com dados ANP

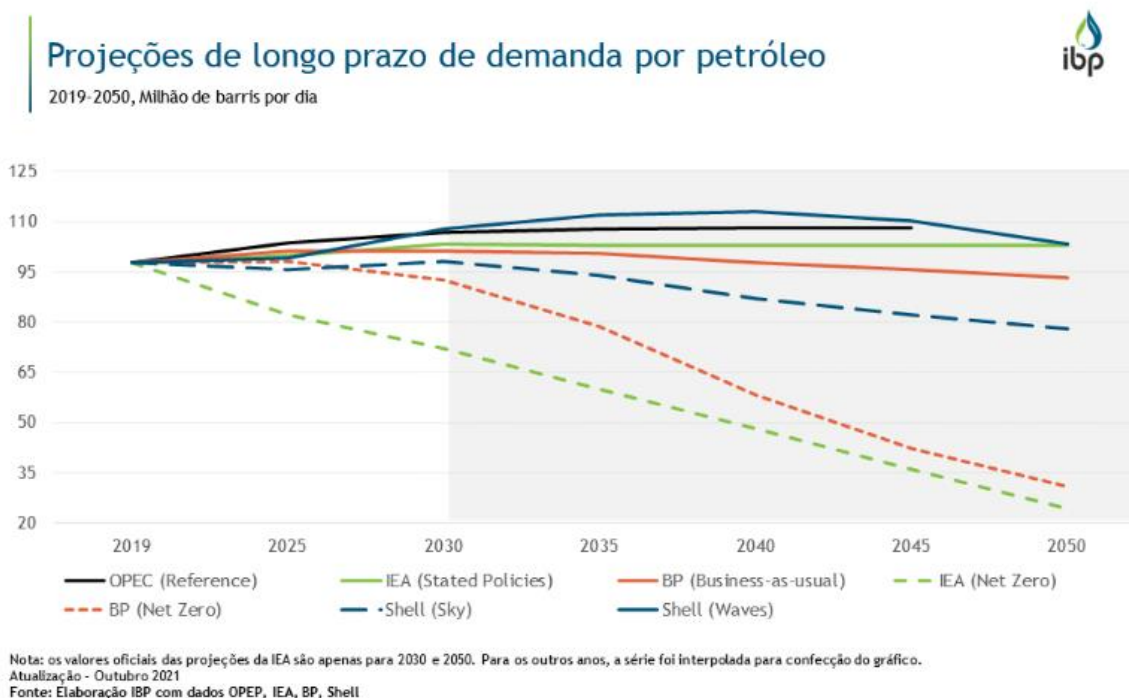
از آنجایی که مبحث انتقال انرژی در جهان اجتناب ناپذیر و در حال انجام می‌باشد، لذا این موضوع مورد علاقه و مرتبط با صنعت گاز و نفت نیز می‌باشد. مؤسسات اصلی و چندین شرکت در این بخش دیدگاه‌های خود را در خصوص رفتار تقاضا برای نفت و گاز در آینده منتشر می‌کنند که مفروضات آنها از تداوم سیاست‌های عمومی فعلی تا تغییر در رفتار مصرف کننده را شامل می‌شود.

در نمودار پایین، چهار سناریوی تداوم سیاست‌های موجود یا سیاست‌های اعلام شده در نظر گرفته شده‌اند: ۱- کسب و کار طبق معمول، توسط شرکت انرژی برزیل "BP"، ۲- تغییرات و افزایش و کاهش ها، توسط شرکت شل

"Shell"، (هر دو مورد تا سال ۲۰۵۰ پیش‌بینی شده‌اند)، ۳- مفروضات اوپک تا سال ۲۰۴۵ و ۴- سیاست‌های اعلام شده توسط آژانس بین‌المللی انرژی تا سال ۲۰۴۰.

سه سناریو دیگر تغییرات عمیق‌تر اجتماعی و بخشی را مورد نظر قرار می‌دهند. برنامه "صفر خالص" (هدف از بین بردن کامل میزان گازهای گلخانه‌ای تولید شده توسط فعالیت‌های انسانی که با کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای و اجرای روش‌های جذب دی‌اکسید کربن از جو حاصل می‌شود) آژانس بین‌المللی انرژی تا سال ۲۰۵۰ افزایش سیاست‌ها و سرمایه‌گذاری‌های انرژی پاک را به منظور کاهش شدت کربن در بخش انرژی و دستیابی به اهداف تعیین شده در توافقنامه پاریس در نظر می‌گیرد. این امر همچنین تمرکز BP در سناریوی منظور شده برای ترکیب نتیجه اقدامات با هدف کاهش انتشار بود (و همین‌طور برنامه "Sky 1.5" شرکت شل).

در اکثر منحنی‌ها یک نقطه عطف در حدود سال ۲۰۳۰ وجود دارد و نقطه چین‌ها با توجه به دستیابی به اهداف توافقنامه پاریس، کاهش شدید تقاضا را پیش‌بینی می‌کنند.

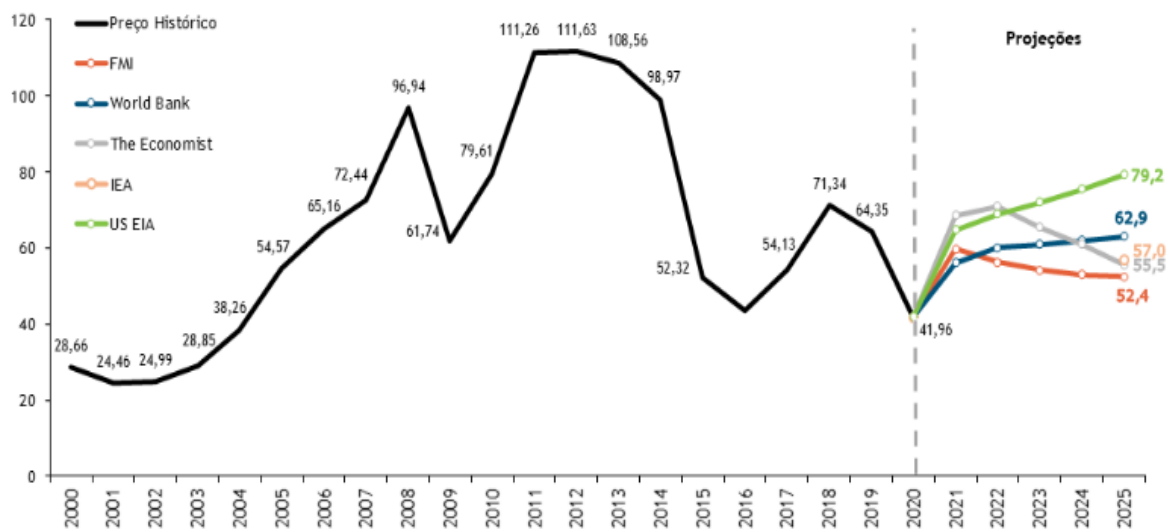


افزایش نوسانات، تحلیل پیش‌بینی قیمت کالاهایی مانند نفت را به طور فزاینده‌ای حساس می‌کند. در سال ۲۰۲۰، به دلیل همه‌گیری کووید-۱۹، قیمت‌های شاخص برنت پایین‌ترین ارزش خود را از سال ۲۰۰۴ به ثبت

رساندند. پیش‌بینی‌های آژانس‌های اصلی متفاوت است. بیشتر آنها به کاهش سطح قیمت در این دوره پنج ساله (۲۰۲۱-۲۵) اشاره می‌کنند. رفتار اوپک پلاس و عرضه آمریکای شمالی، سرعت بهبود اقتصاد جهانی و واکنش جهانی به تمایلات به نفع استفاده از منابع انتشار کمتر گازهای گلخانه‌ای، از عوامل تعیین کننده رفتار میان مدت این منحنی است.

Evolução do preço médio do petróleo e projeções 2021-2025

2000-2025, US\$ bilhões



Nota: Previsão da IEA a preços de 2019, levando em consideração o Sustainable Development Scenario (SDS)

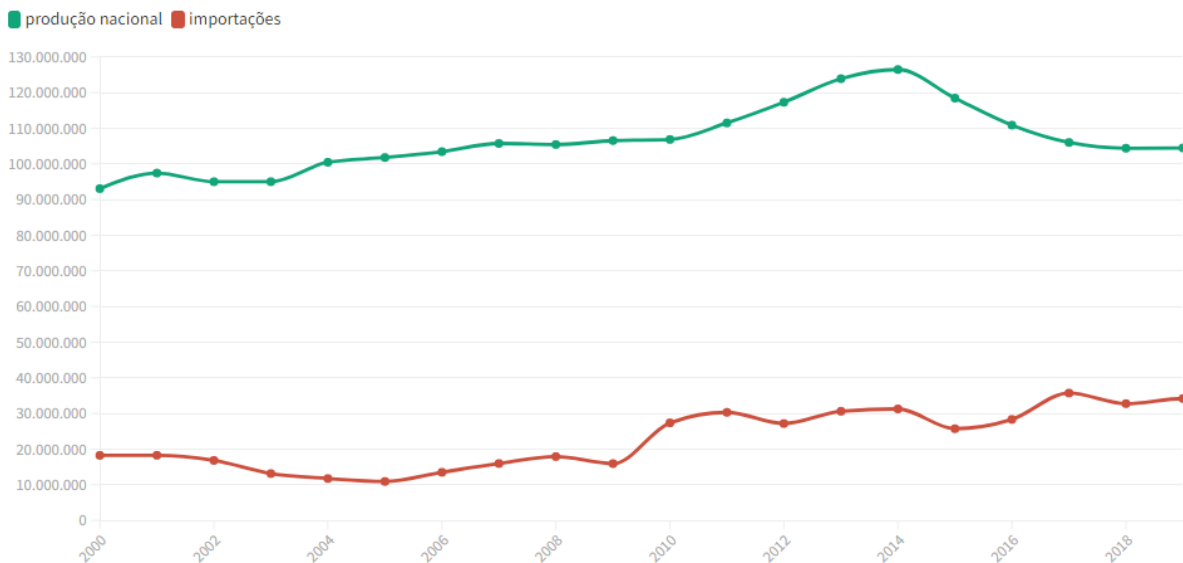
Atualização - Setembro 2021

Fonte: Elaboração IBP com dados de US EIA (preço histórico), World Bank (Abril, 2021), US EIA (Setembro, 2021), FMI (Abril, 2021), The Economist (Setembro, 2021), IEA - World Energy Outlook (2020).

کشور برزیل در حوزه مهم نفت و گاز، عملاً در انحصار شرکت دولتی پتروبراس است، این کشور اکنون ۱۷ پالایشگاه دارد که ۱۳ پالایشگاه دولتی هستند و ۹۸ درصد تولید را تشکیل می‌دهند. این تولید داخلی نیز به نوبه خود حدود ۸۰ درصد کل مصرف داخلی را تامین می‌کند. ۲۰ درصد باقیمانده مصرف داخلی برزیل از طریق واردکنندگان بخش خصوصی این کشور تامین می‌گردد که به نوعی مکمل بازار هستند.

Dependência nos combustíveis

Volume de derivados de petróleo produzido no país e importado, em metros cúbicos



Fonte: ANP

CBM BUSINESS

پتروبراس زمانی به طور رسمی تنها شرکتی بود که اجازه فعالیت در صنعت نفت و فرآورده‌های نفتی در برزیل را از سوی دولت این کشور داشت. عملاً این امر انحصار بازار را در اختیار این شرکت و متعاقباً به دولت قرار می‌داد که دولت از این مجرا قادر به کنترل کامل قیمت‌های این محصولات در بازار داخلی بود.

این امر در طی ۴۴ سال از ۶۸ سال عمر این شرکت صادق بود (از زمانی که توسط رئیس جمهور گتولیو وارگاس در سال ۱۹۵۳ ایجاد شد تا سال ۱۹۹۷)، از زمانی که دولت فرناندو هنریکه کاردوسو قانون جدید نفت را صادر کرد، انحصار پتروبراس را در بازار برزیل شکست و به سایر رقبا اجازه شروع به فعالیت در برزیل را داد.

در بحث اکتشاف نفت خام در برزیل، چند بازیگر اصلی ورود پیدا نمودند و آژانس ملی نفت برزیل امروزه بیش از ۳۰ شرکت استخراج کننده نفت و گاز که استحصال از ذخایر برزیل را در کنار شرکت دولتی پتروبراس در اختیار دارد.

بزرگترین شرکت های تولید کننده نفت و گاز در برزیل پتروبراس، OGX و Ipiranga هستند و دیگر شرکت‌های واجد شرایط در برزیل عبارتند از:

- BP Energy do Brasil Ltda;

- Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda;
- CNODC Brasil Petróleo e Gás Ltda;
- CNOOC Petroleum Brasil Ltda;
- Ecopetrol Óleo e Gás do Brasil Ltda;
- ExxonMobil Exploração Brasil Ltda;
- Murphy Exploration&ProductionCompany;
- Petrobras; Petronas Petróleo Brasil Ltda;
- QPI Brasil Petróleo Ltda;
- Repsol Sinopec Brasil S.A;
- Shell Brasil Petróleo Ltdaand
- Wintershall DEA do Brasil Exploração e Produção Ltda.

گزارش وزارت امور خارجه اسفند ماه ۱۴۰۰



اتاق مشترک بازرگانی ایران و برزیل
Iran-Brazil Joint Chamber Of Commerce