



Relatório do Mercado de Derivados de Petróleo



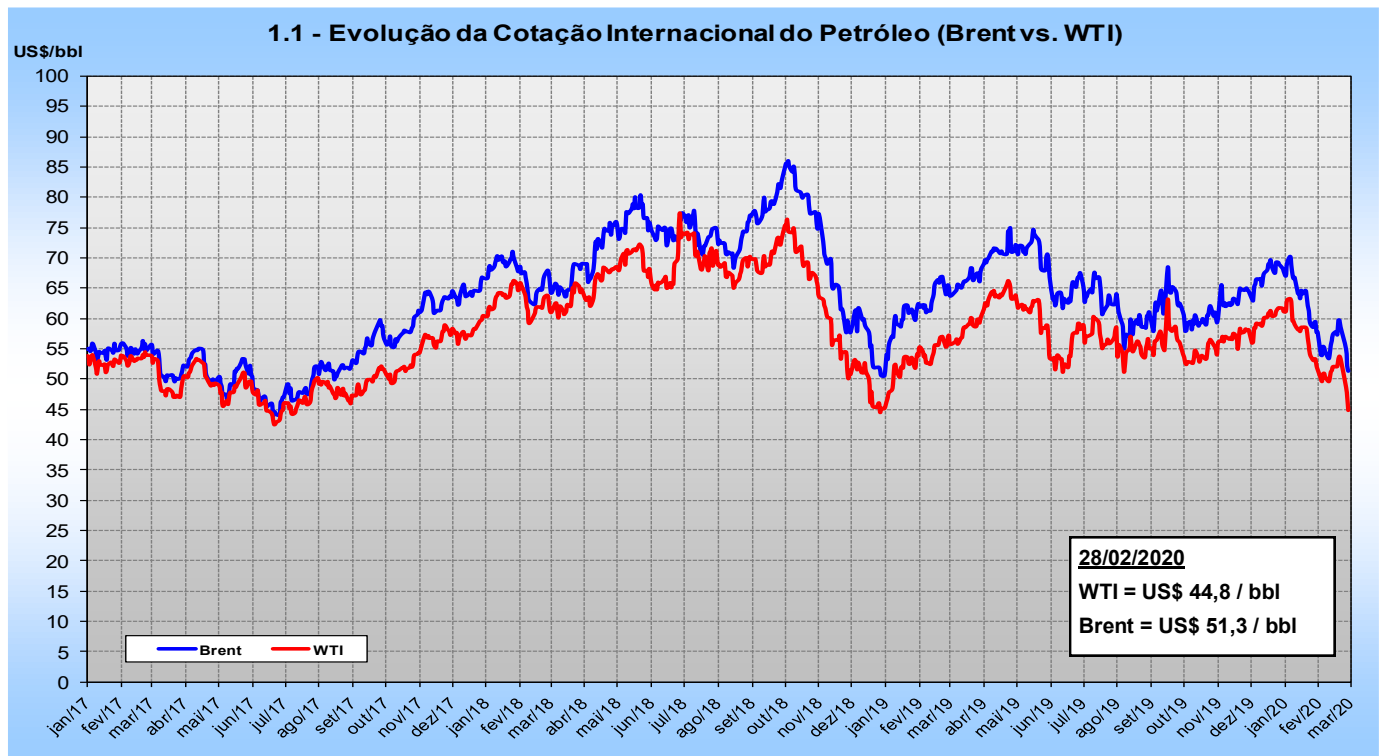
Número 170
Fevereiro de 2020

Índice

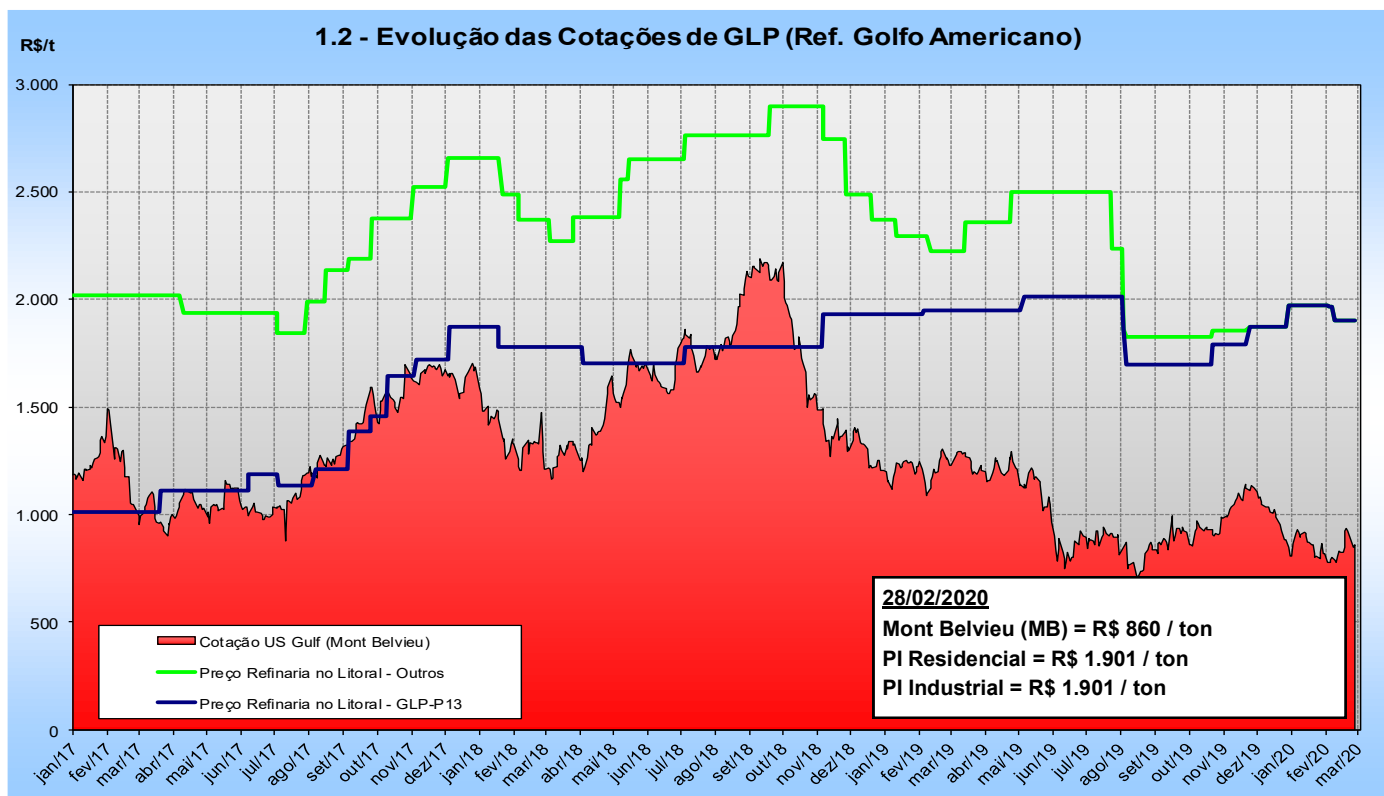
1) Preços de Realização: Brasil x Cotações Internacionais	1
2) Preços de Gasolina e Diesel ao Consumidor Final: Brasil x Outros Países.....	4
3) Preços de Distribuição e ao Consumidor Final dos Principais Combustíveis - Média Brasil.....	7
4) Formação de Preços de GLP, Gasolina e Diesel.....	9
5) Comparativo de Preços ao Consumidor dos Derivados do Petróleo e outros Energéticos.....	11
6) Mercado Nacional Aparente e Produção de Petróleo	12
7) Produção, Consumo Aparente, Importação e Exportação de Petróleo e Derivados	13
8) Mercado Mundial de Petróleo e Derivados.....	21
9) Refinarias nacionais: Volume Refinado, Capacidade Instalada e sua Utilização.....	24
10) Índice de Conformidade dos Combustíveis	25

1) Preços de Realização: Brasil x Cotações Internacionais

As análises deste capítulo não consideram eventual prêmio/deságio dos produtos.



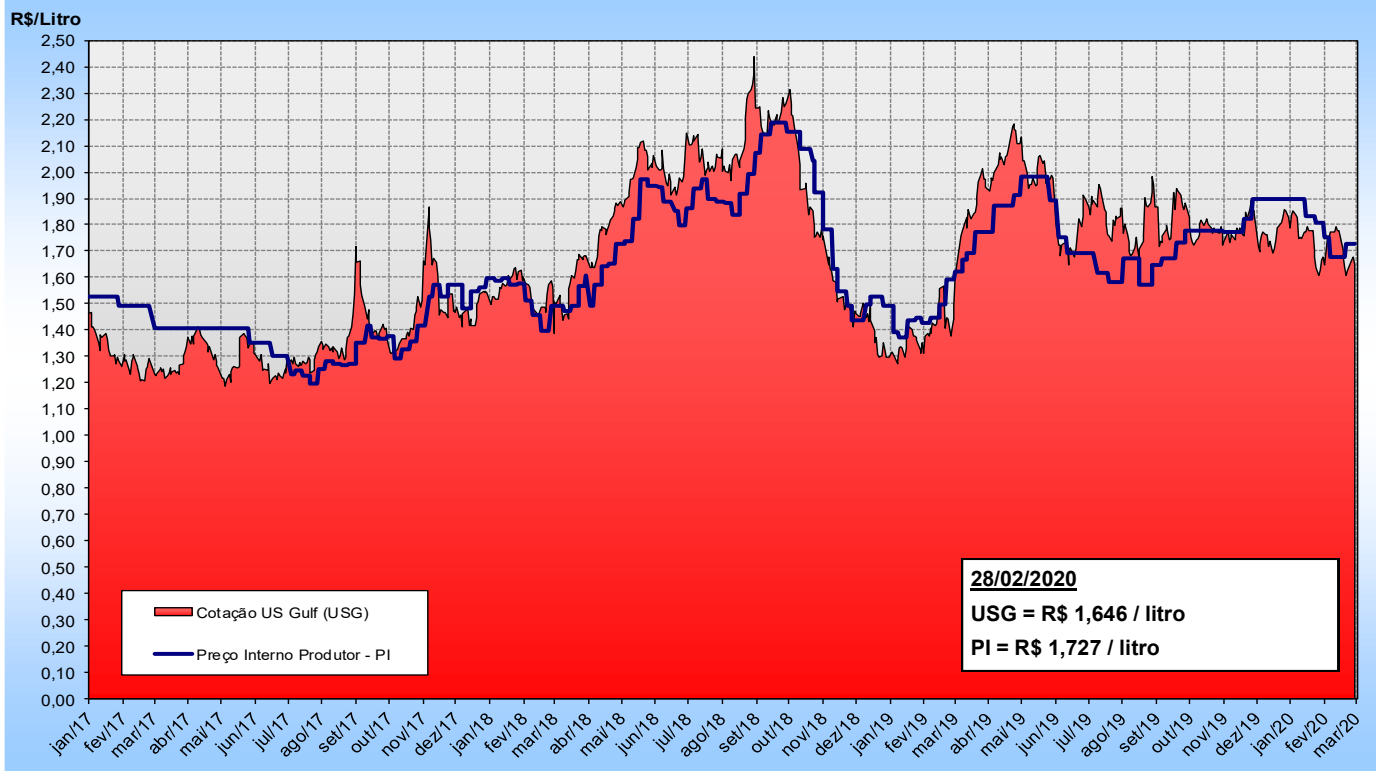
Em 28/02/2020, as cotações do WTI e Brent (em dólares americanos) acumulavam desvalorização de 21,6% e 21,1%, respectivamente, quando comparadas às cotações de um ano atrás (28/02/2019). Com relação ao final do mês jan/20, as cotações ao final de fev/20 apresentavam desvalorização de 13,1% para o WTI e de 11,2% para o Brent.



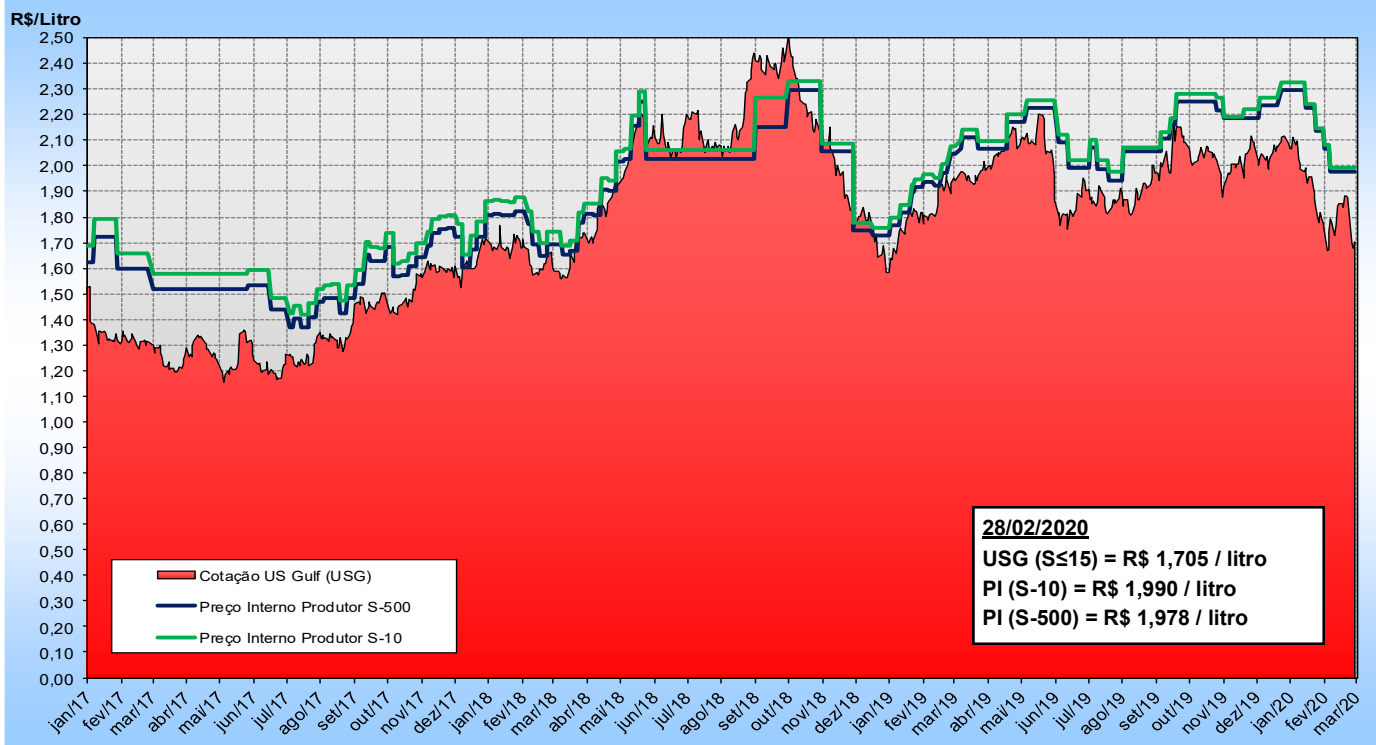
A cotação Mont Belvieu do GLP (em dólares americanos) em 28/02/2020 encontrava-se 0,3% inferior à cotação do dia 31/01/2019. Esta cotação Mont Belvieu situa-se 46% abaixo do preço brasileiro do GLP comercializado no Brasil.

Nota: Em 25/11/2019, a Petrobras equalizou os preços praticados entre os mercados residencial e industrial.

1.3 - Evolução das Cotações de Gasolina A (Ref. Golfo Americano)



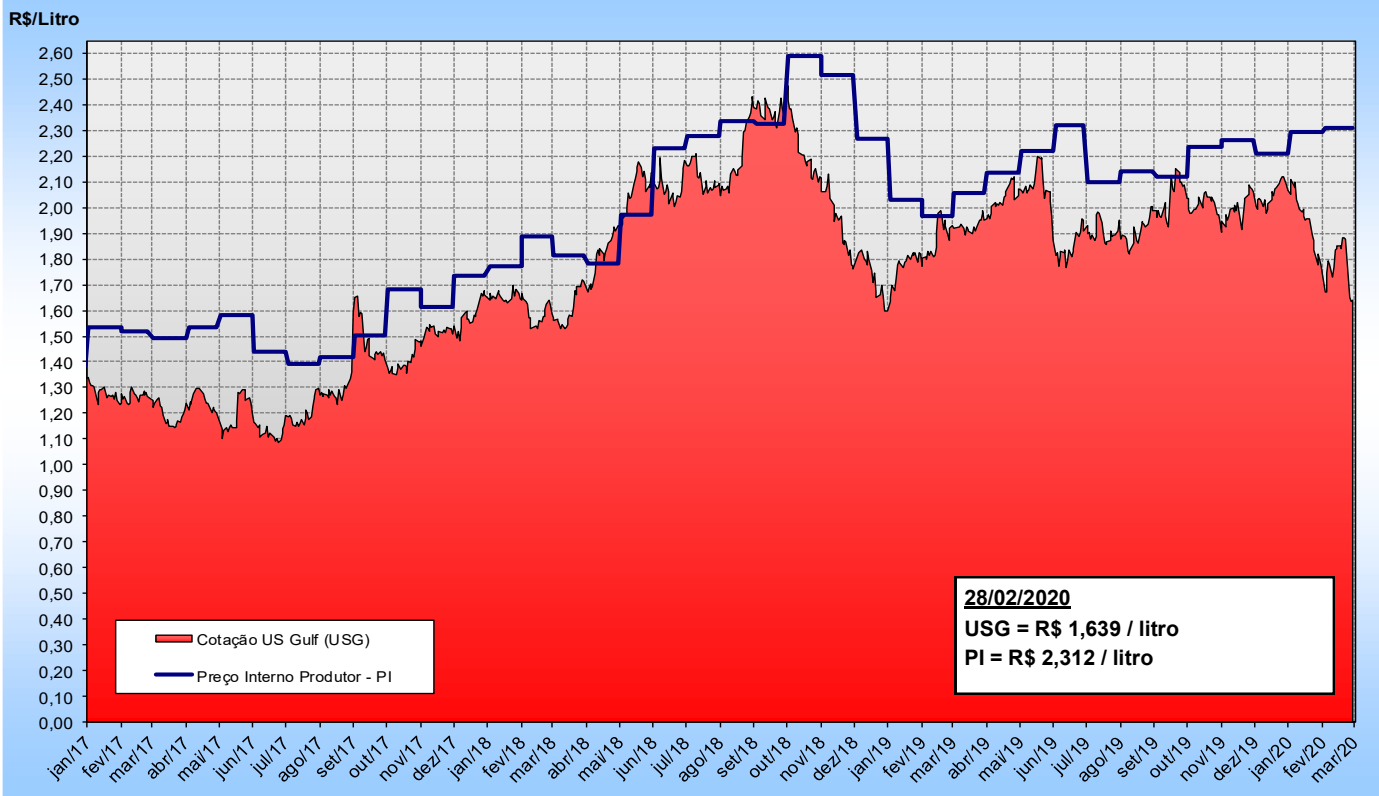
1.4 - Evolução das Cotações de Óleo Diesel A (Ref. Golfo Americano)



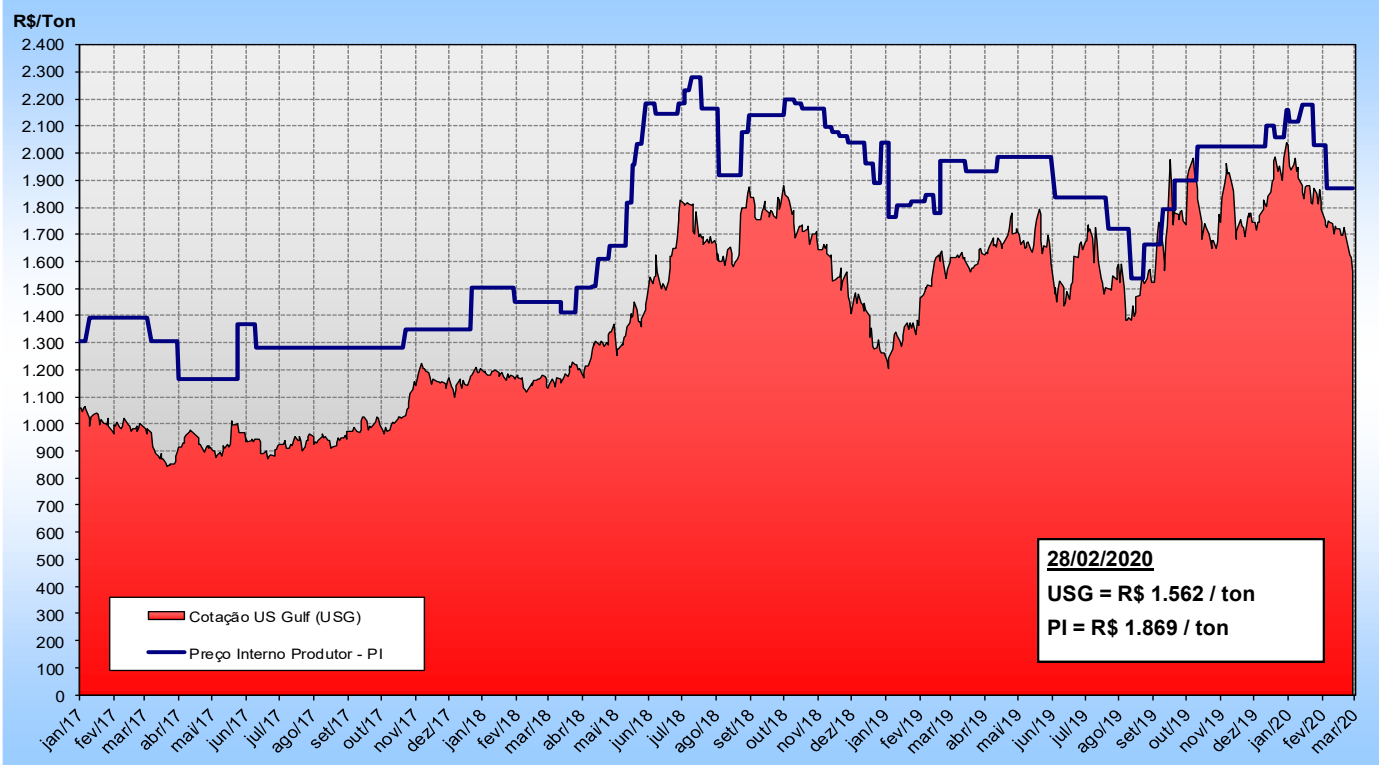
As cotações *US Gulf* (em dólares americanos) da gasolina e óleo diesel apresentaram, respectivamente, variação de -10% e -7%, quando comparados os valores alcançados em 28/02/2020 e 31/01/2020.

Gasolina S50 desde janeiro de 2014.

1.5 - Evolução das Cotações de QAV (Ref. Golfo Americano)



1.6 - Evolução das Cotações de OC (Ref. Golfo Americano)

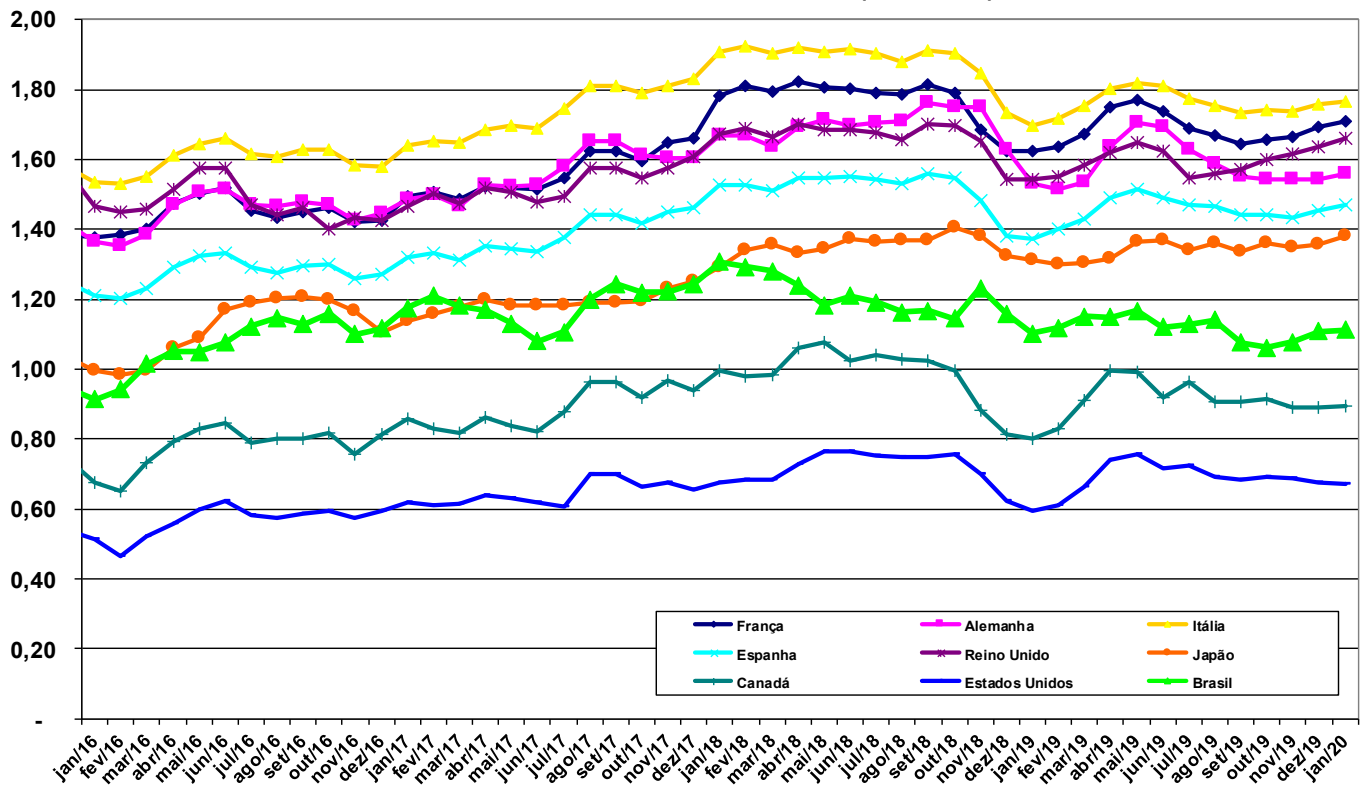


Ao se comparar os valores observados em 28/02/2020 e 28/02/2019 (em dólares americanos), verifica-se valorização para a cotação *US Gulf* do QAV de -29,4% e de -18,9% para o óleo combustível.

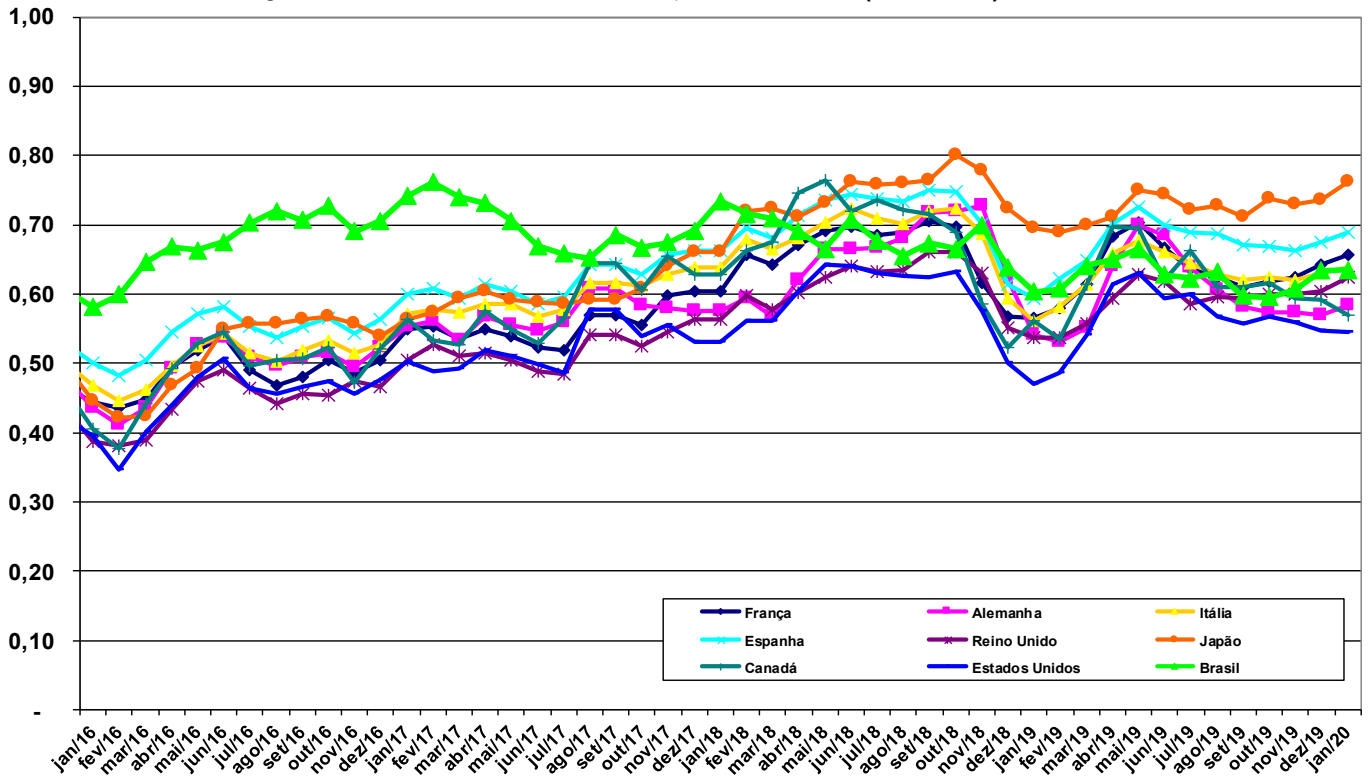
OBS.: cotação do dólar americano em 28/02/2020: R\$ 4,4987.

2) Preços de Gasolina e Diesel ao Consumidor Final: Brasil x Outros Países

2.1 - Preços de Gasolina ao Consumidor, com Tributos (US\$/Litro): Brasil x OCDE

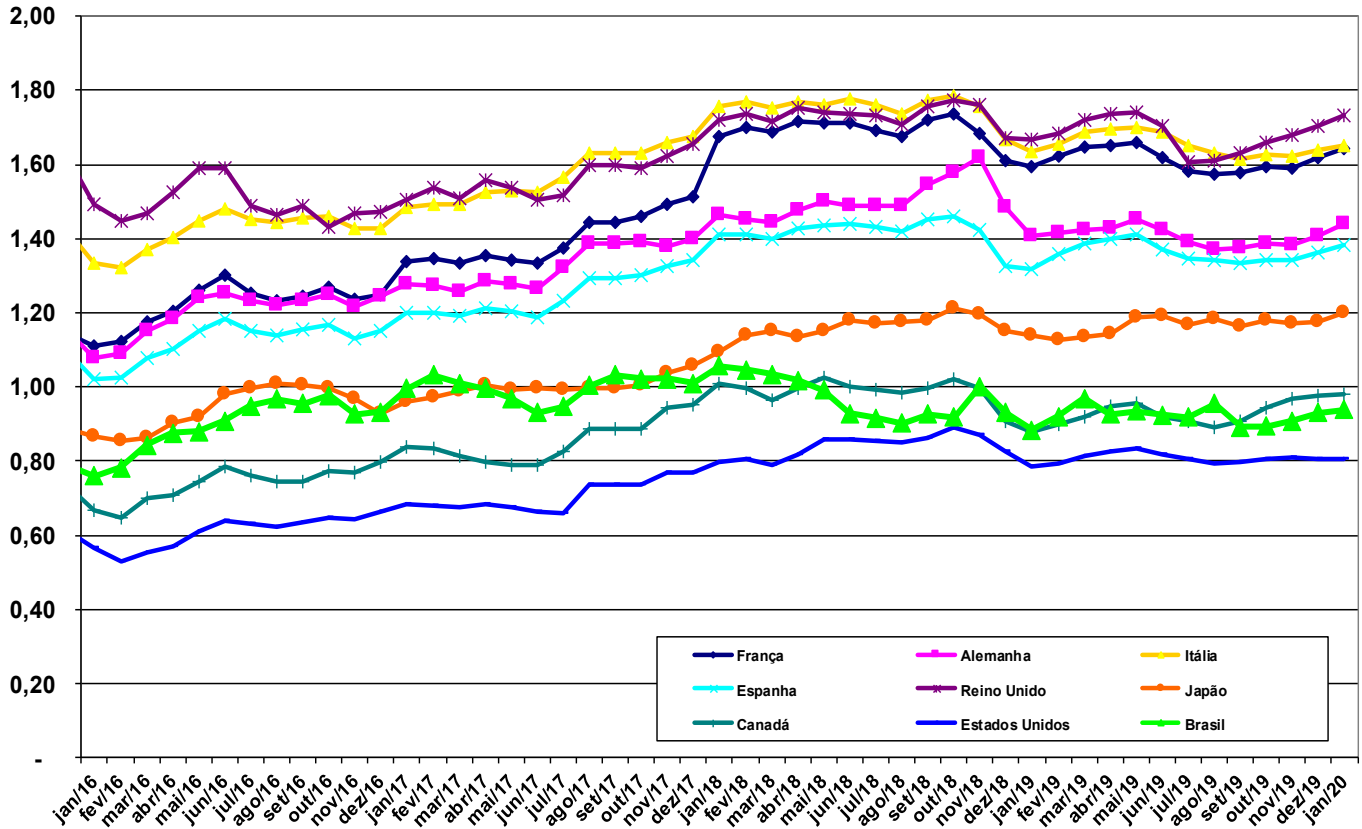


2.2 - Preços de Gasolina ao Consumidor, sem Tributos (US\$/Litro): Brasil x OCDE

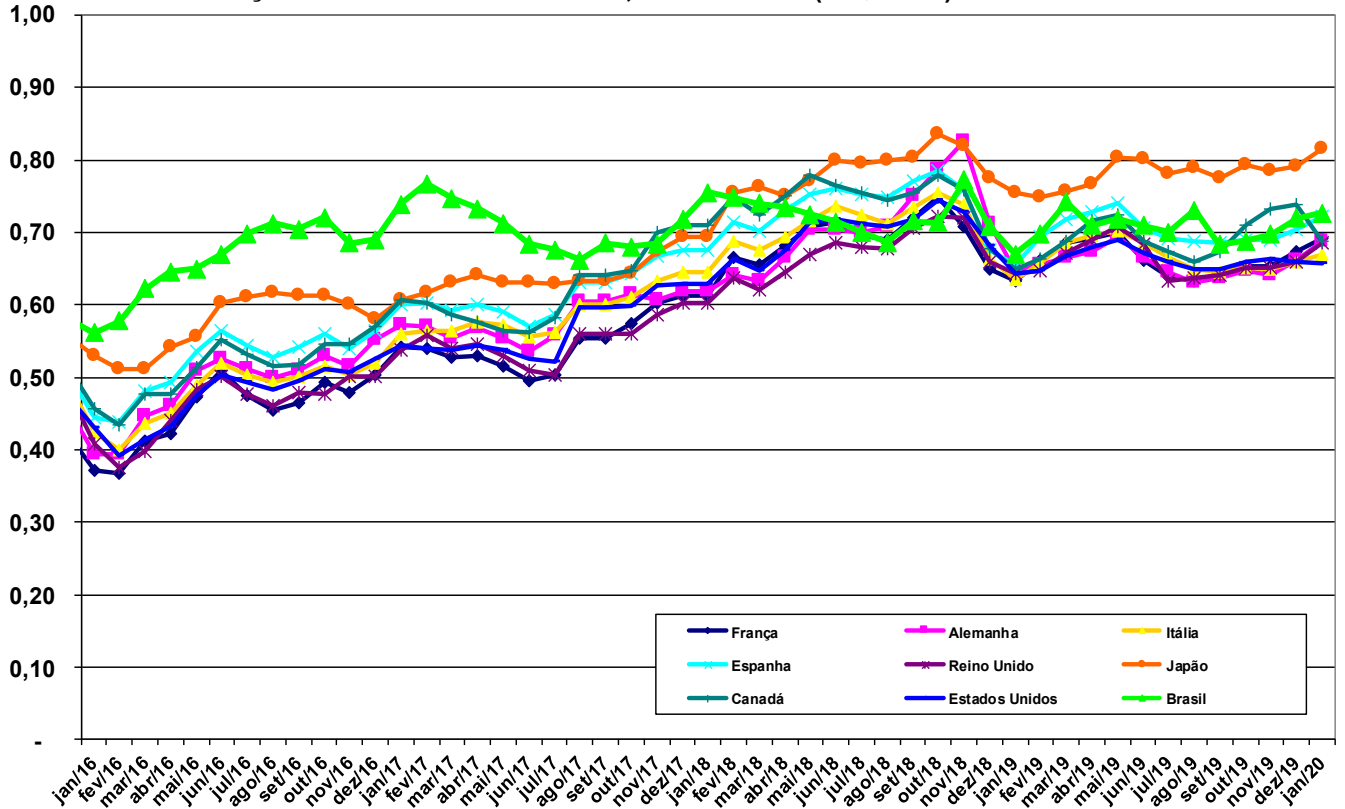


Nos países europeus indicados, a média dos preços da gasolina ao consumidor em jan/20 avançou 1,0% em relação a dez/19. O litro de gasolina em jan/20 foi comercializado nos EUA ao preço médio de US\$ 0,673, valor 0,3% inferior ao percebido em dez/19.

2.3 - Preços de Diesel ao Consumidor, com Tributos (US\$/Litro): Brasil x OCDE

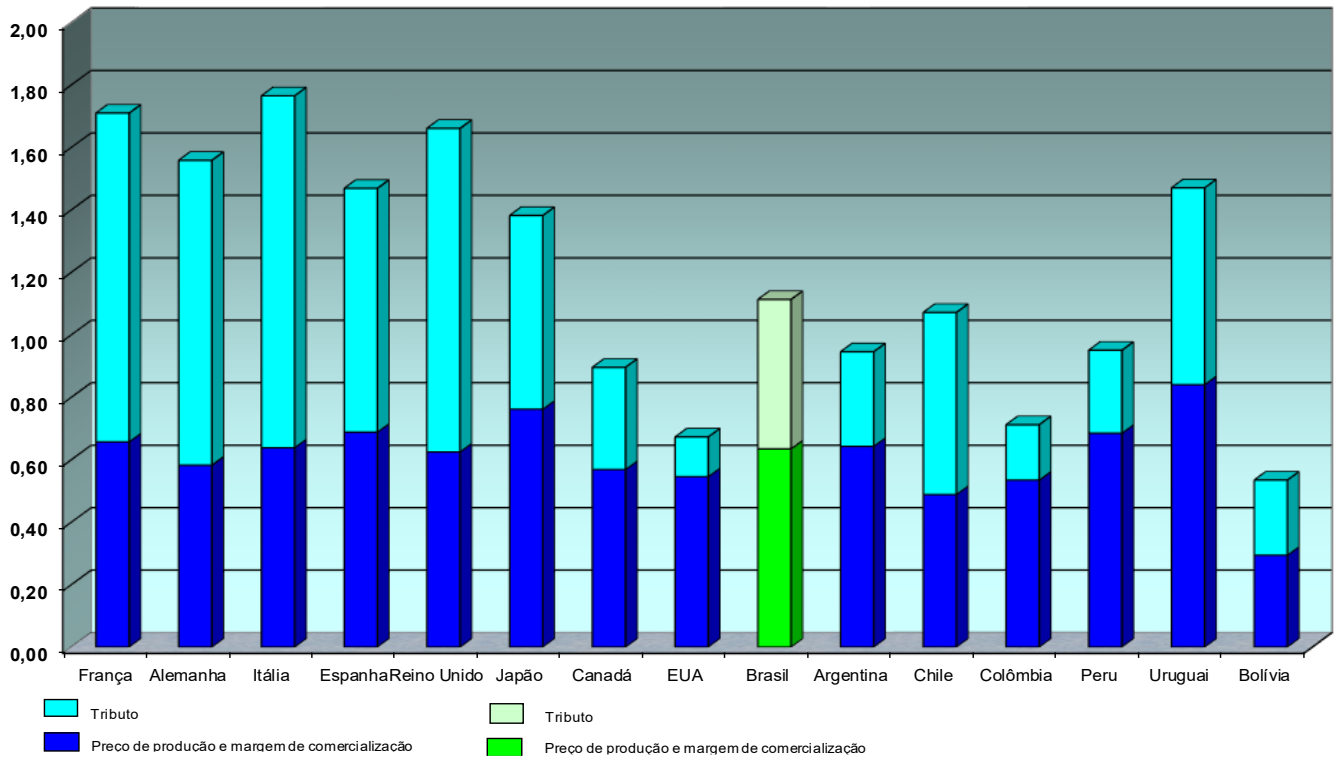


2.4 - Preços de Diesel ao Consumidor, sem Tributos (US\$/Litro): Brasil x OCDE

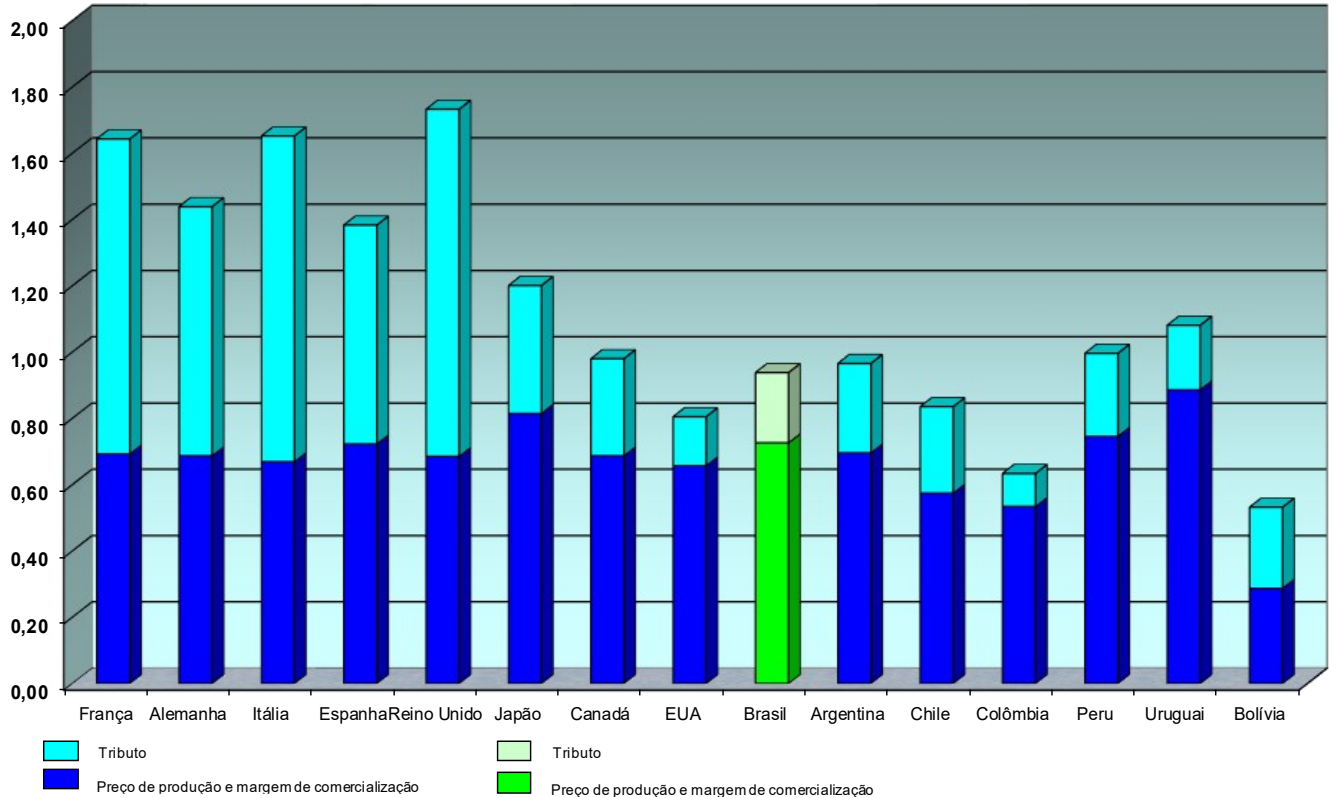


Nos países europeus indicados, a média dos preços do diesel ao consumidor em jan/20 avançou 1,5% em relação a dez/19. O litro do diesel em jan/20 foi comercializado nos EUA ao preço médio de US\$ 0,805, valor 0,2% inferior ao percebido em dez/19.

2.5 - Preços da Gasolina ao Consumidor, com Tributos, (US\$/Litro) em jan/20
Brasil, América do Sul e OCDE



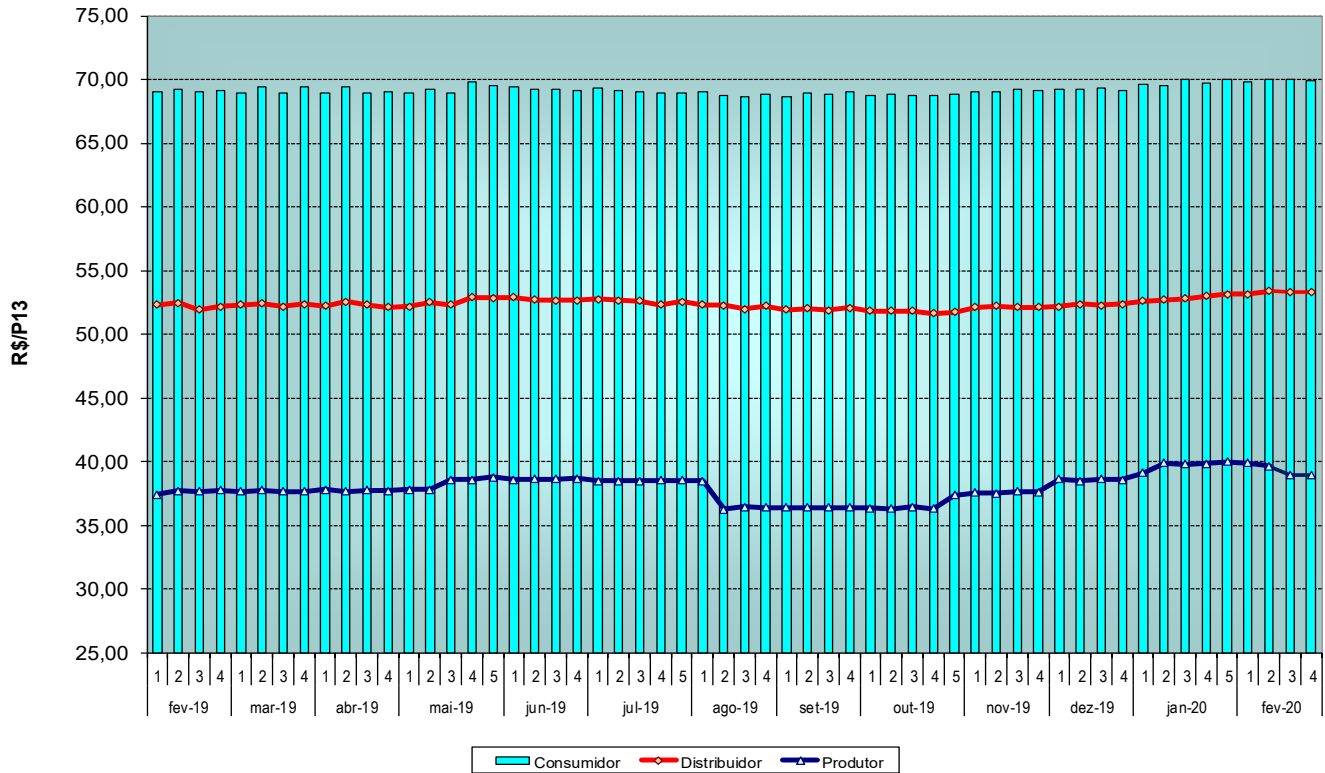
2.6 - Preços do Óleo Diesel ao Consumidor, com Tributos (US\$/Litro) em jan/20
Brasil, América do Sul e OCDE



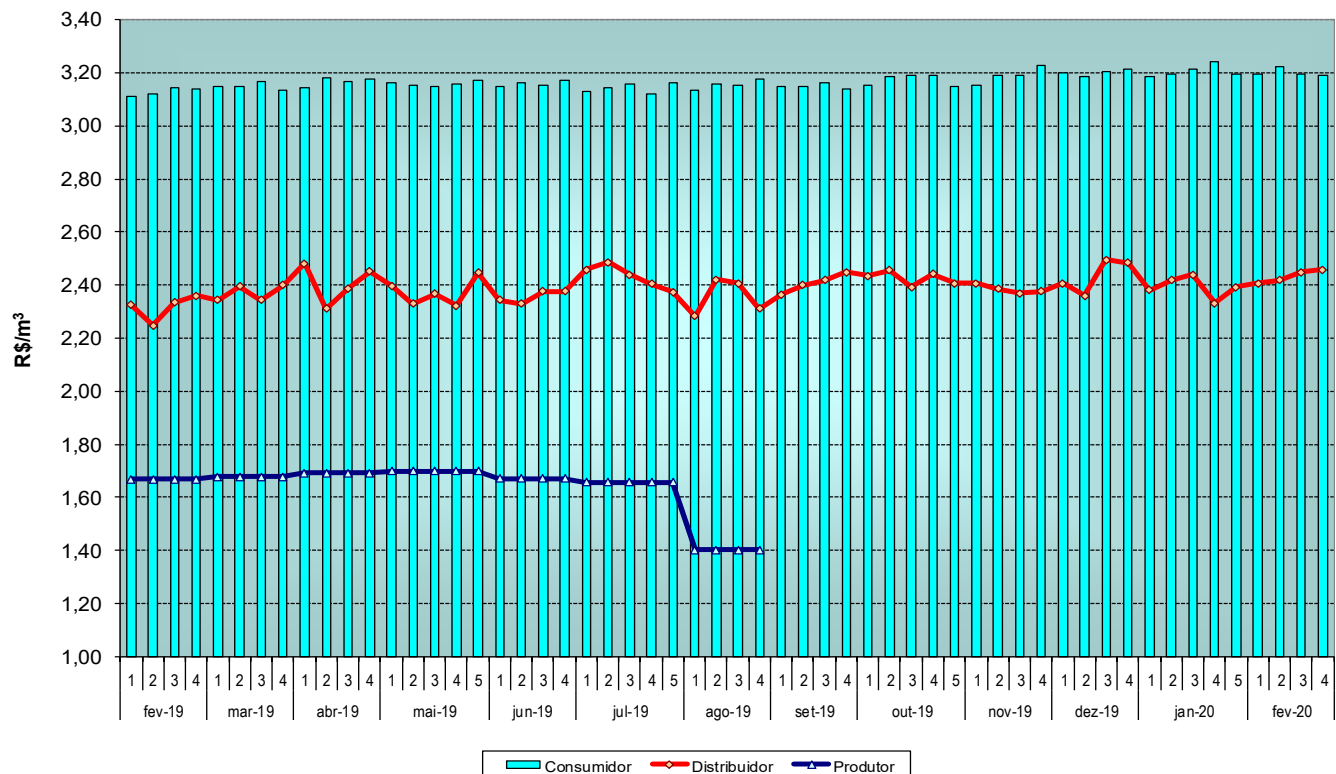
Comparando os preços ao consumidor de gasolina, em dólar, nos países da América do Sul e OCDE explicitados no gráfico, constata-se que em jan/20 o nível médio de preços desse último grupo situou-se 63% acima da média observada nas economias sulamericanas. Para o óleo diesel, essa relação entre os preços médios dos países membros da OCDE e dos sulamericanos foi de 58%.

3) Preços de Distribuição e ao Consumidor Final dos Principais Combustíveis - Média Brasil

3.1 - GLP Residencial
Preços de Distribuição e ao Consumidor Final - média Brasil

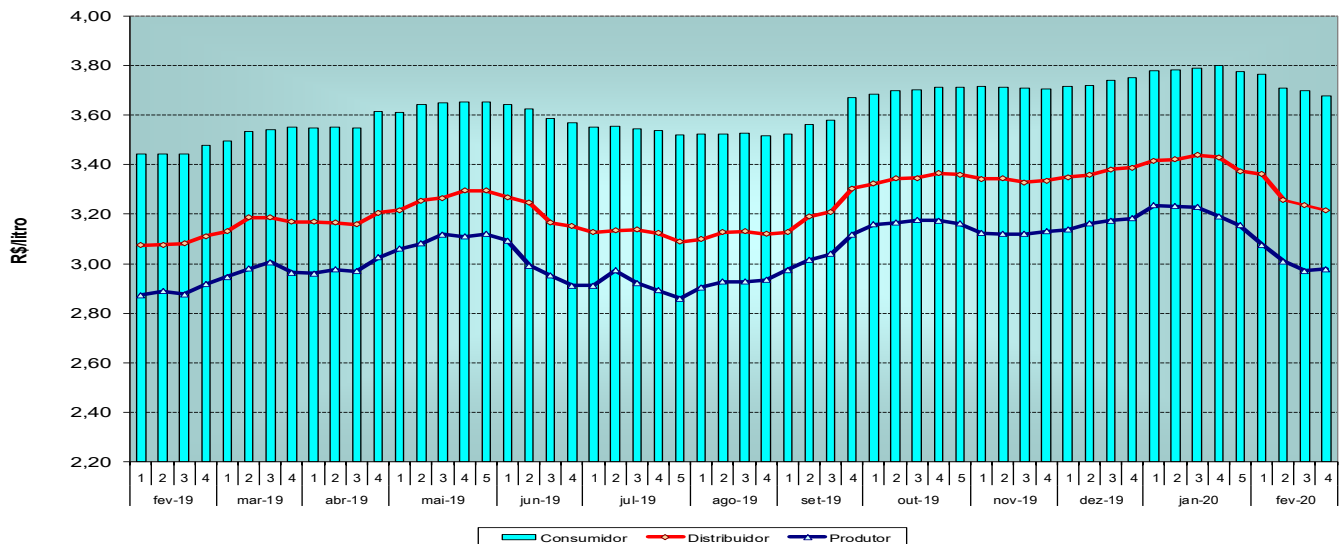


3.2 - GNV
Preços de Distribuição e ao Consumidor Final - média Brasil

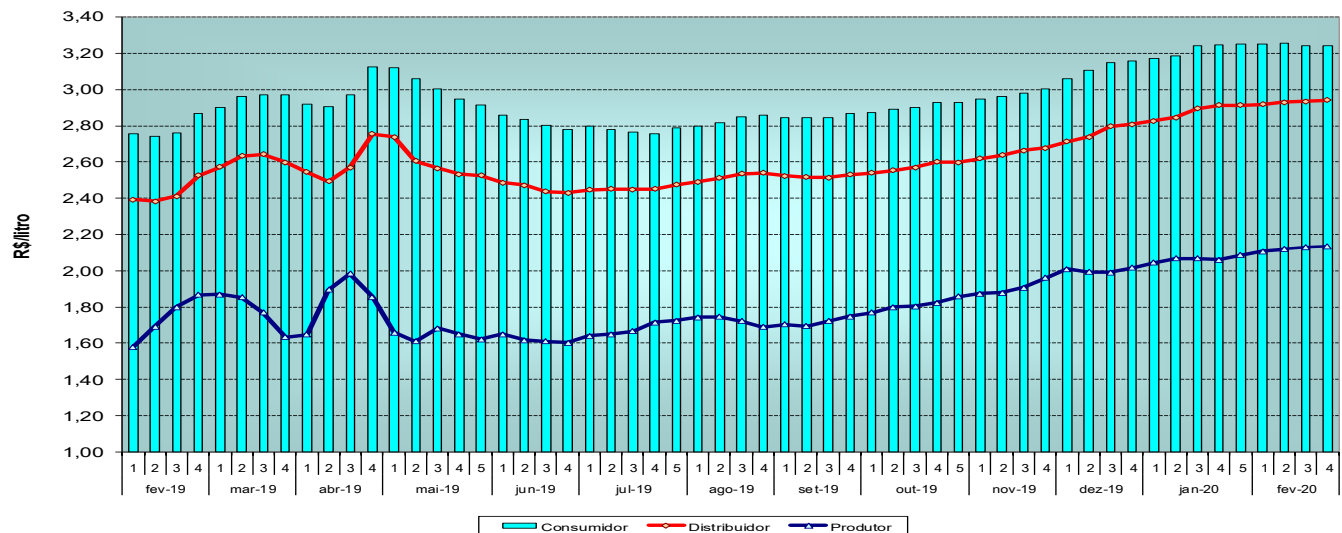


Entre fev/19 e fev/20, o preço médio de distribuição do GLP avançou 2,0%, enquanto o preço ao consumidor avançou 1,2%. Ainda para o GLP ao consumidor, o preço médio avançou 0,7% entre jan/20 e fev/20. Para o GNV, no período entre fev/19 e fev/20, o preço ao consumidor avançou 2,3%.

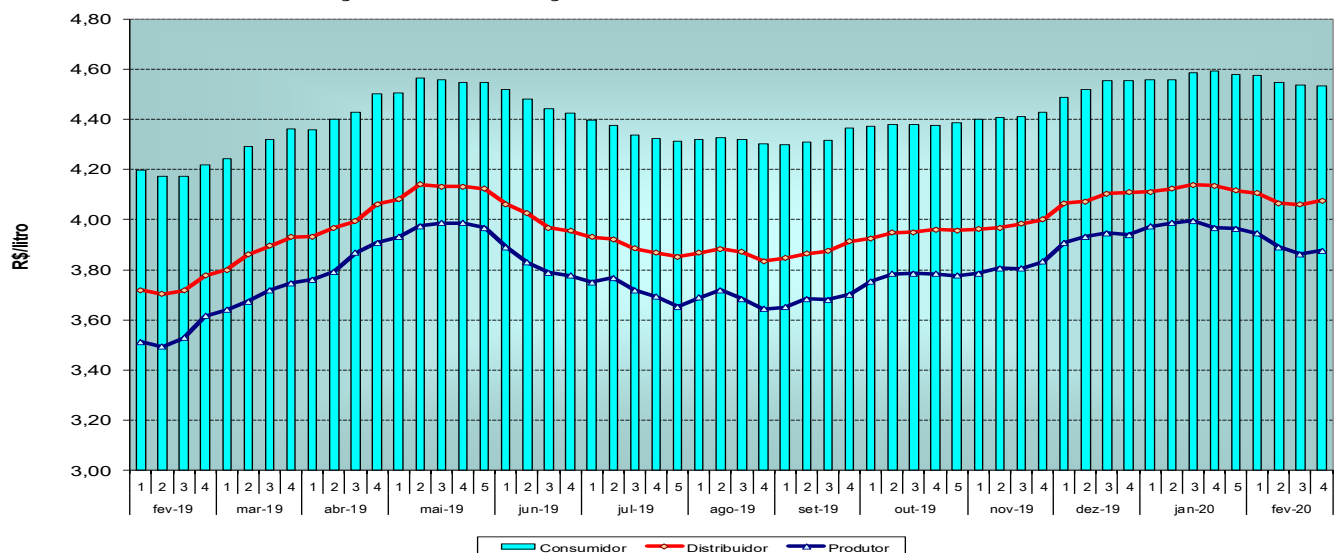
3.3 - Óleo Diesel
Preços de Distribuição e ao Consumidor Final - média Brasil



3.4 - Etanol Hidratado
Preços de Distribuição e ao Consumidor Final - média Brasil



3.5 - Gasolina
Preços de Distribuição e ao Consumidor Final - média Brasil

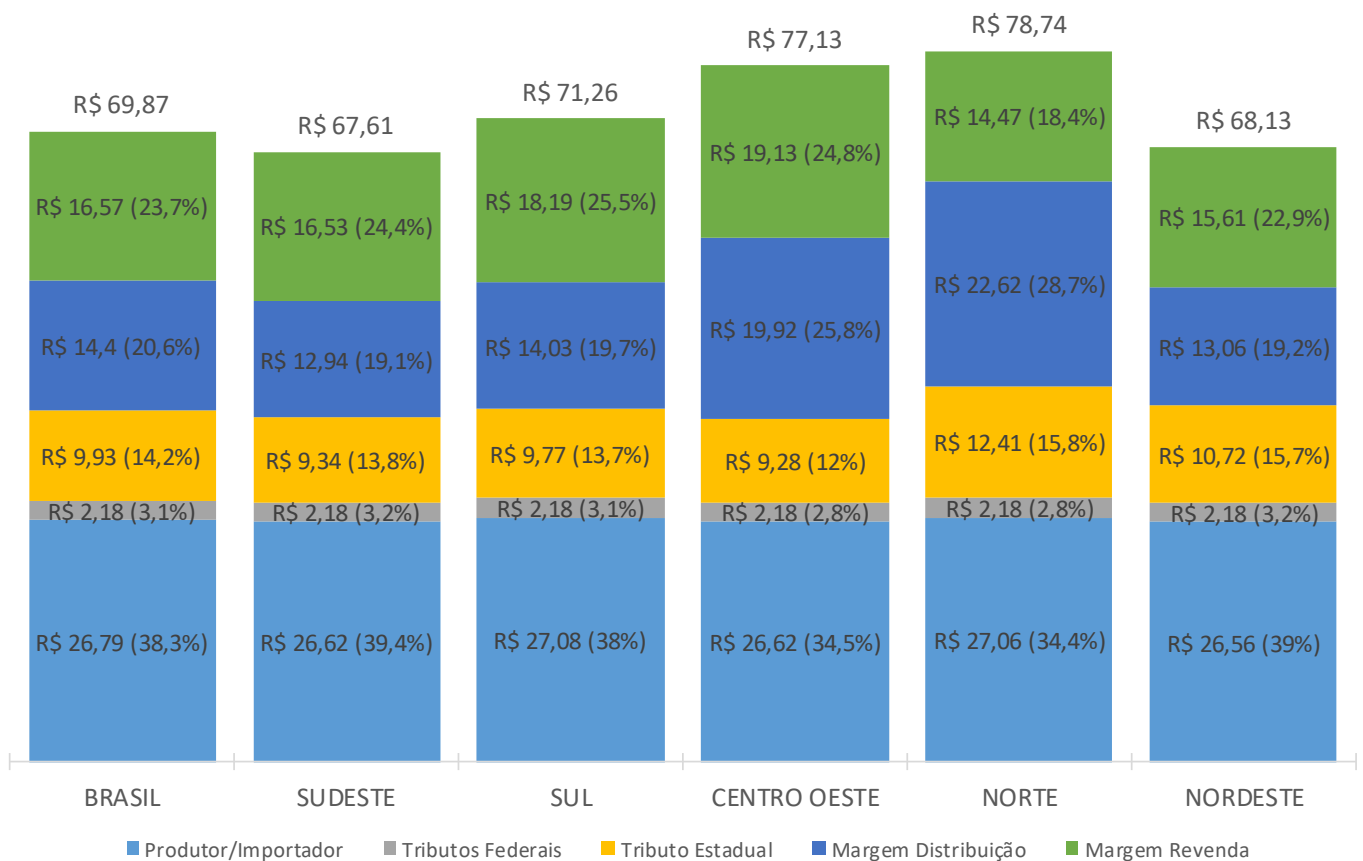


Comparando os meses de jan/20 e fev/20, o preço de distribuição de óleo diesel recuou 4,3% e o de revenda recuou 1,9%. No caso do etanol hidratado, o preço de distribuição avançou 1,8% e o de revenda 0,9%. Com relação à gasolina, o preço de distribuição recuou 1,2% e o de revenda 0,6%.

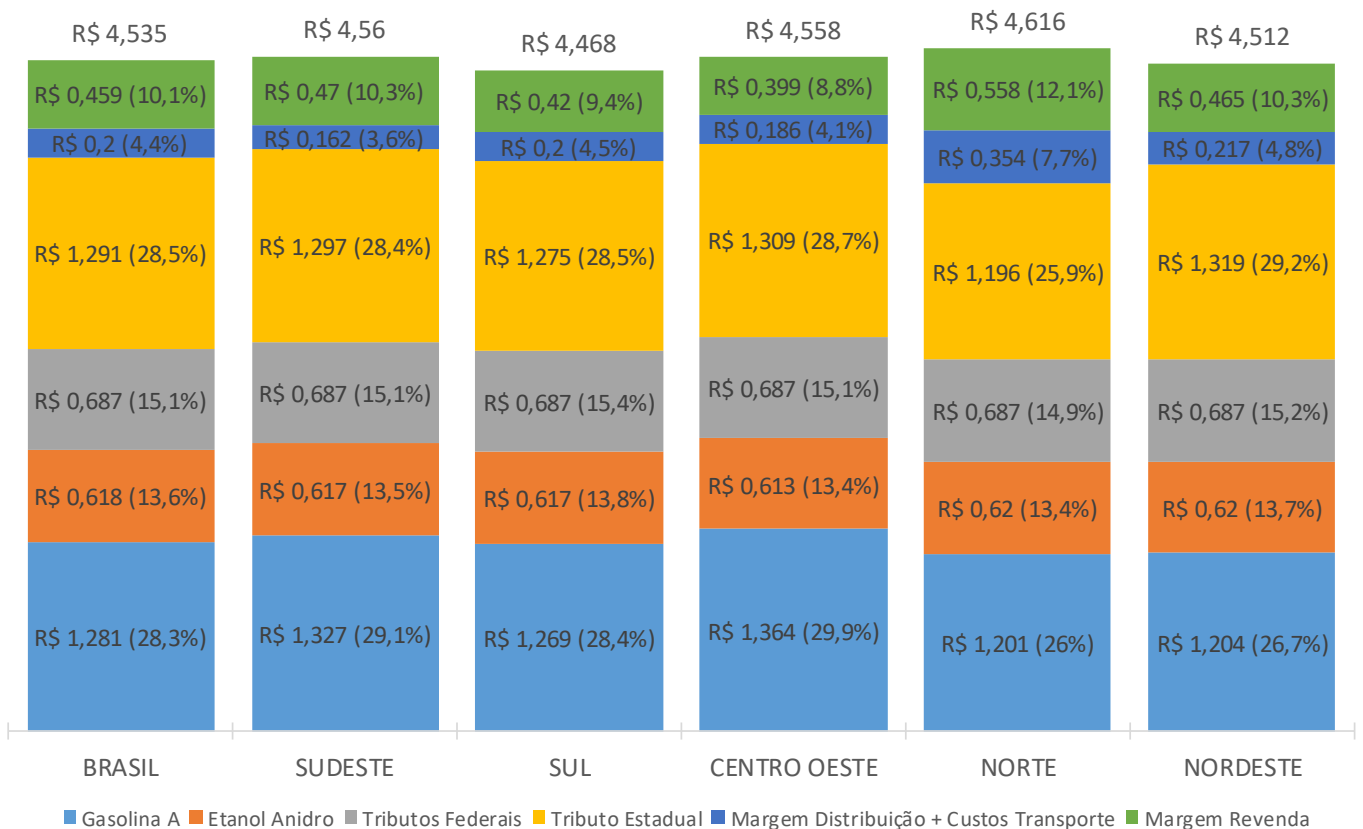
OBS - O preço do produtor de etanol não inclui impostos de substituição tributária.

4) Formação de Preços dos GLP, Gasolina e Diesel

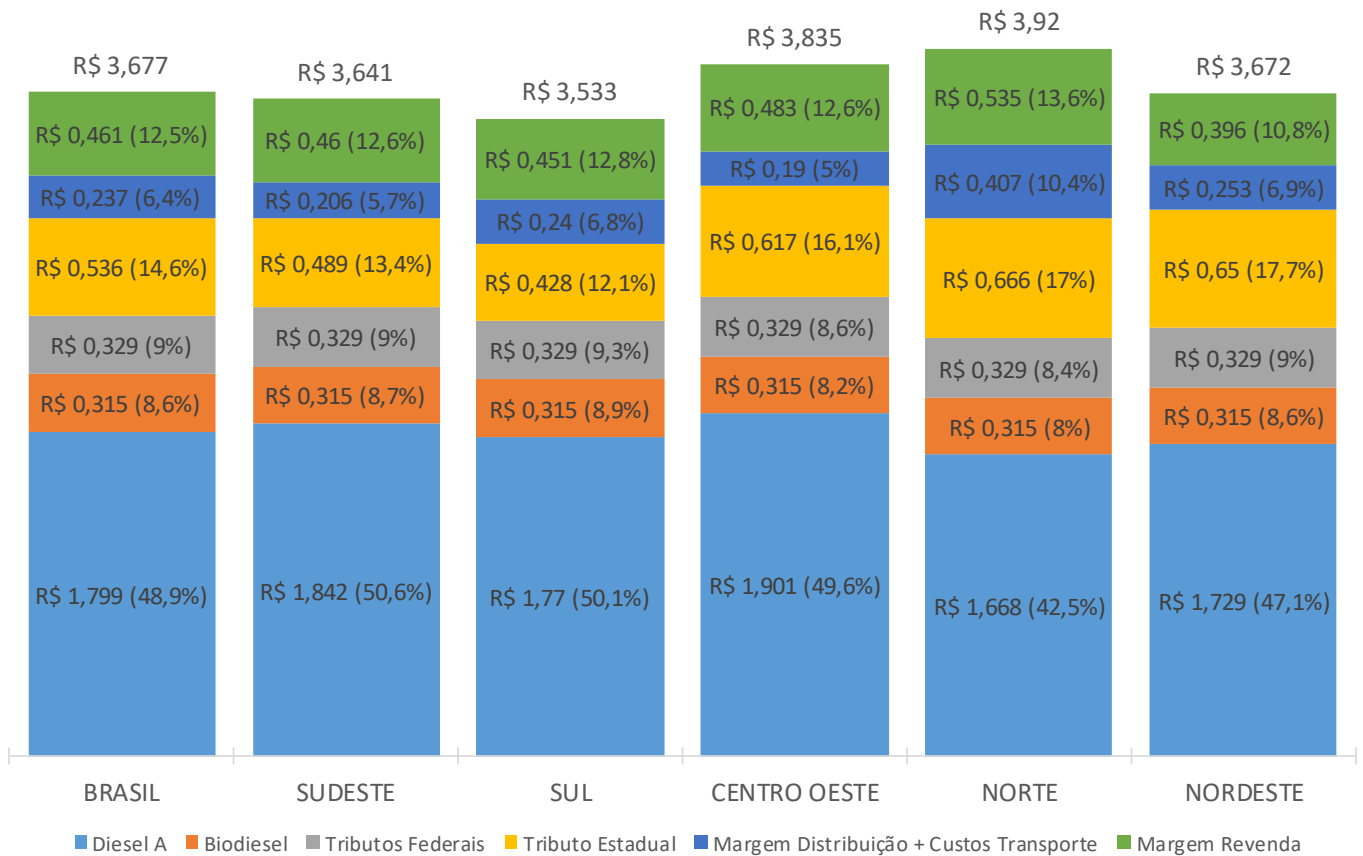
4.1 – GLP Residencial P-13, composição do preço ao consumidor (R\$/P-13 e %): 23/02/2020 a 29/02/2020



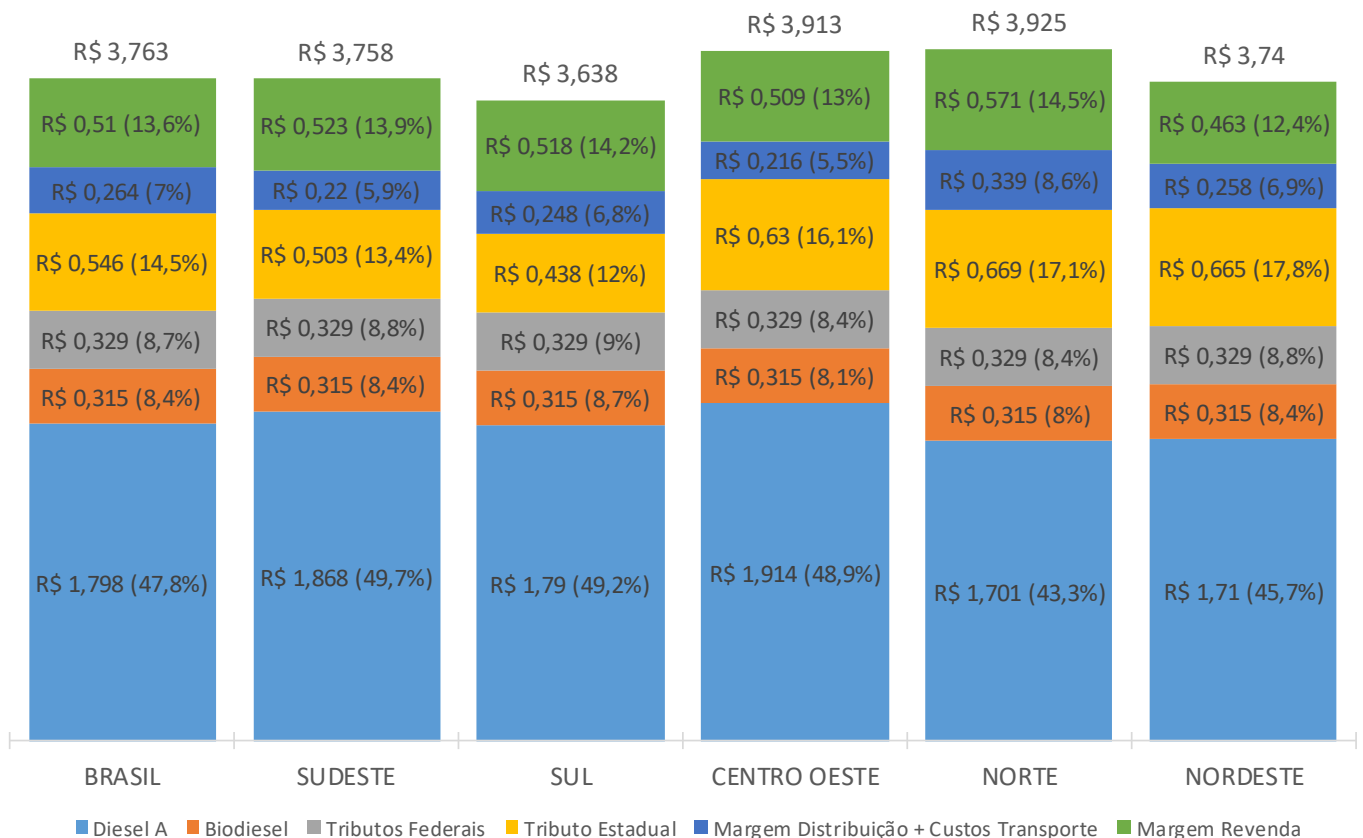
4.2 – Gasolina C (E27), composição do preço ao consumidor (R\$/litro e %): 23/02/2020 a 29/02/2020



4.3 – Óleo Diesel S-500 (B11), composição do preço ao consumidor (R\$/litro e %): 23/02/2020 a 29/02/2020



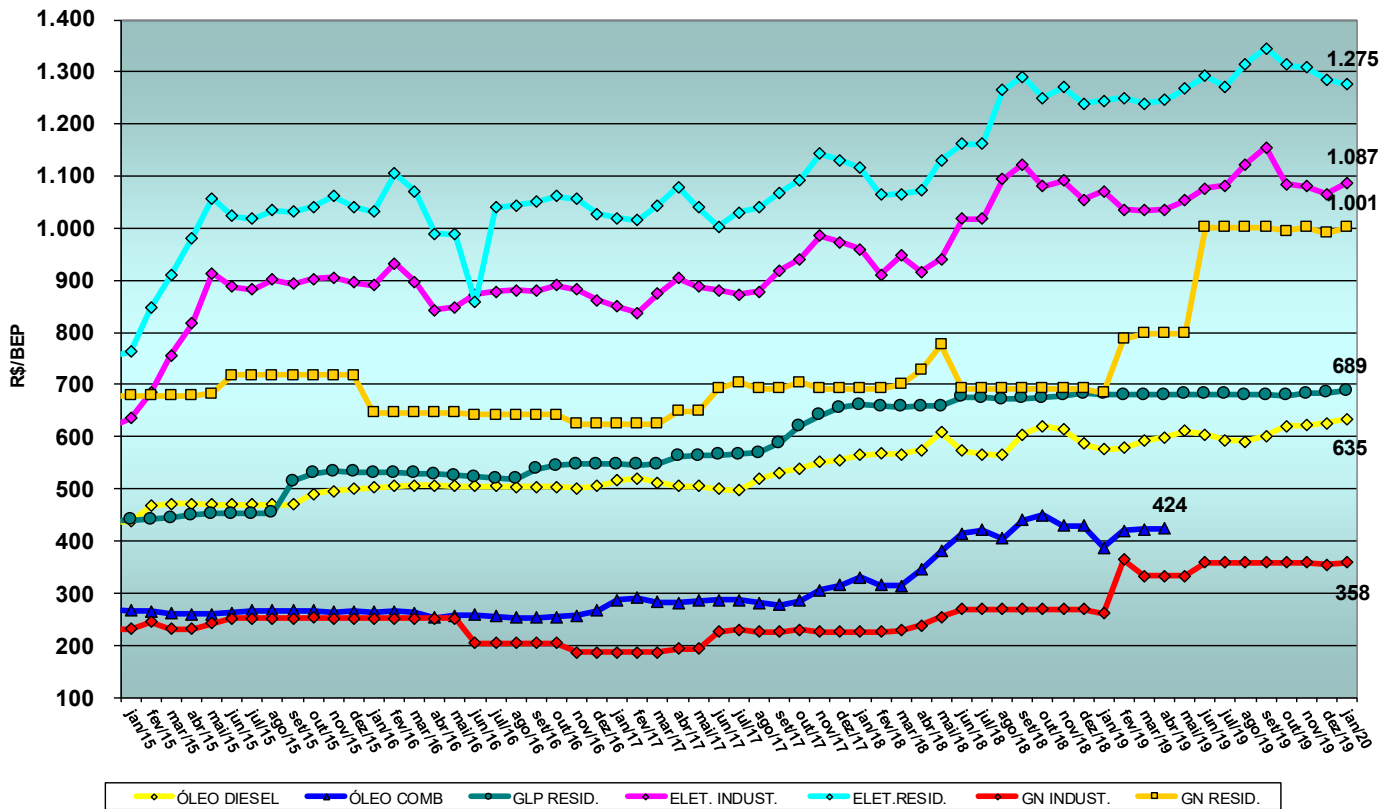
4.4 – Óleo Diesel S-10 (B11), composição do preço ao consumidor (R\$/litro e %): 23/02/2020 a 29/02/2020



OBS: Com o objetivo de apropriar o tempo de propagação dos reajustes promovidos pelo fornecedor primário, adota-se defasagem de uma semana entre os preços do produtor/importador e os preços de distribuição e revenda.

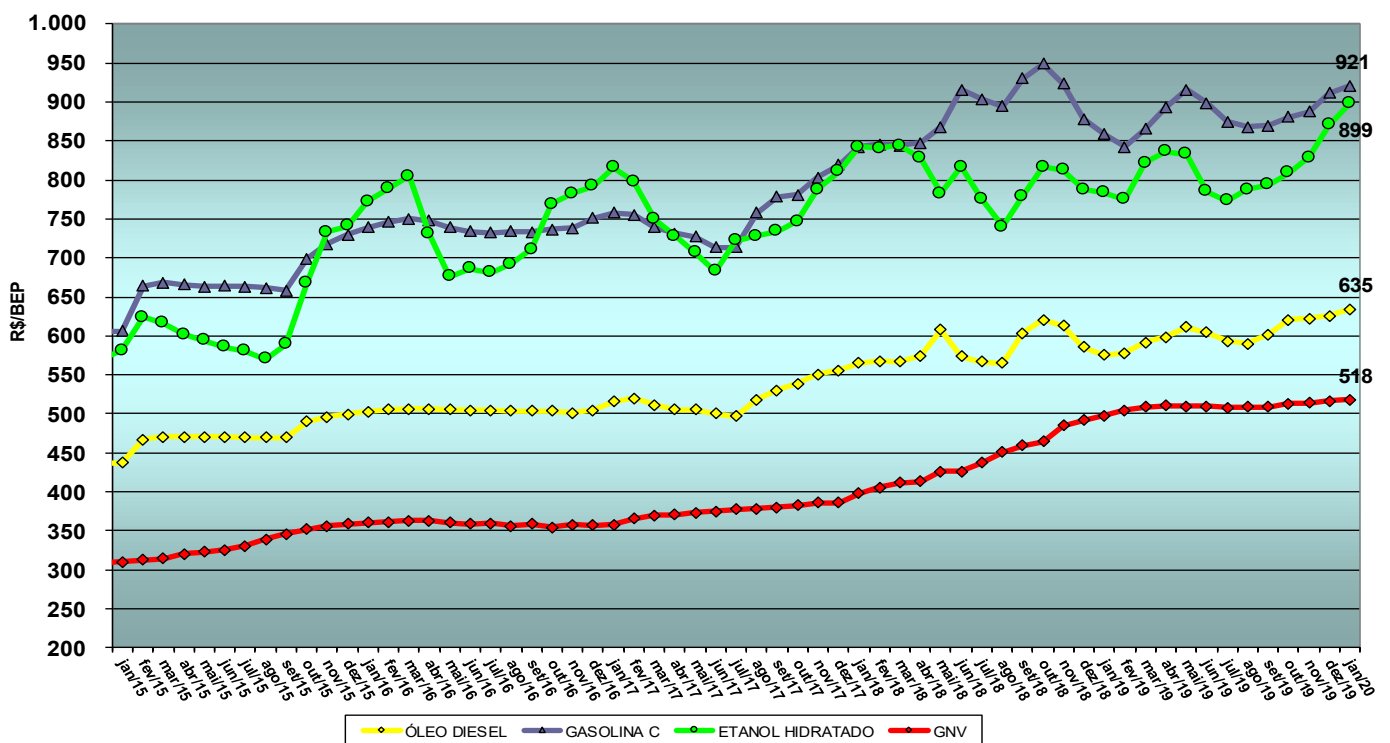
5) Comparativo de Preços ao Consumidor dos Derivados do Petróleo e Outros Energéticos

5.1 - Mercados Residencial, Comercial e Industrial: GLP, óleos diesel e combustível, gás natural, energia elétrica industrial e residencial (R\$/bep)



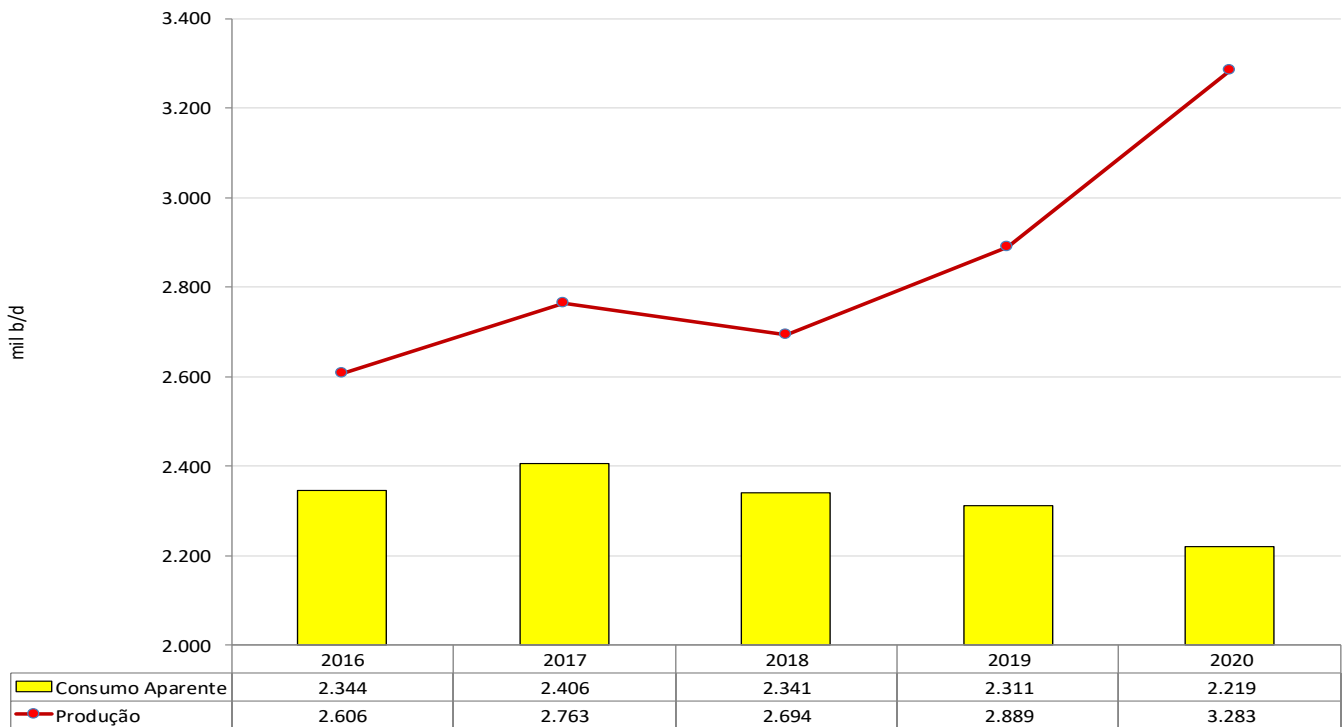
OBS: preços do gás natural da Comgas (SP).

5.2 - Mercado Automotivo: gasolina, etanol hidratado, óleo diesel e GNV (R\$/bep)

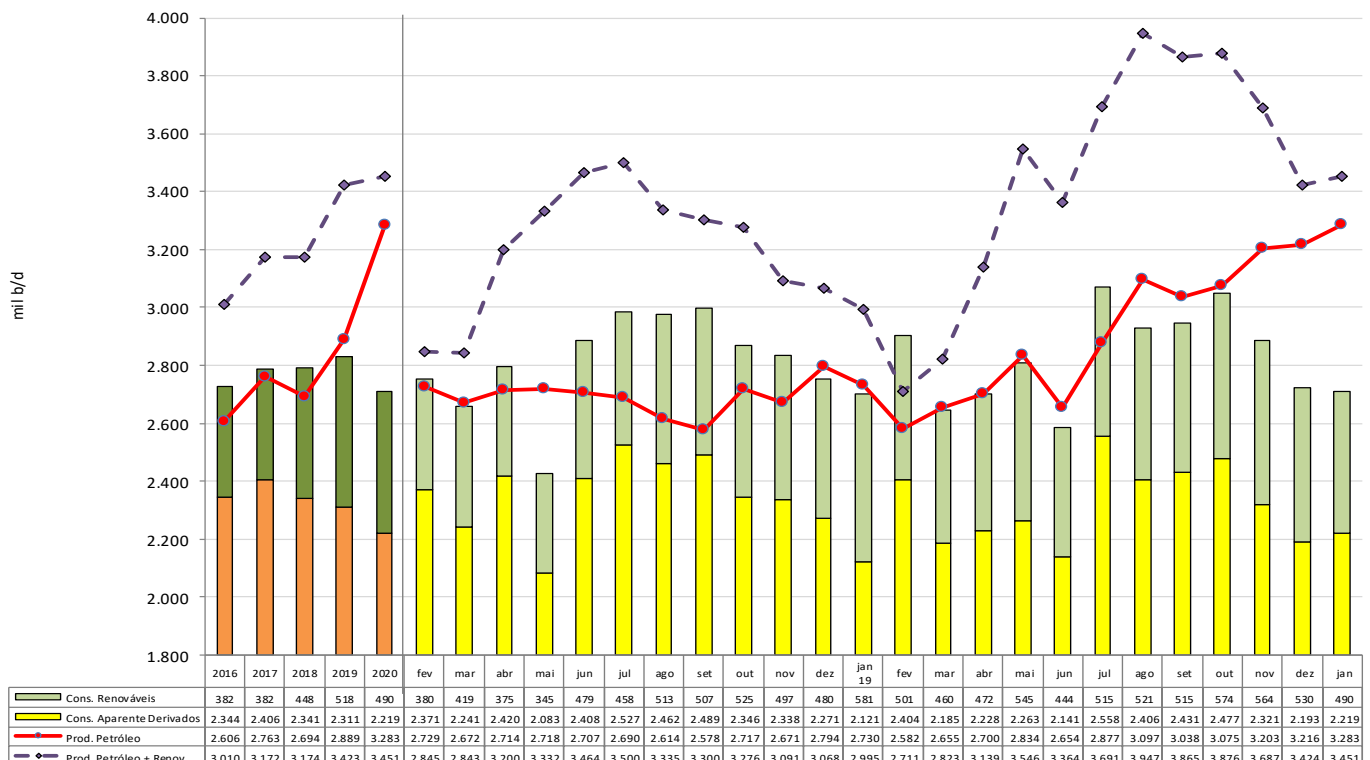


6) Mercado Nacional Aparente e Produção de Petróleo e LGN

6.1 - Médias Anuais - petróleo e derivados



6.2 - Médias Mensais - petróleo, derivados e renováveis

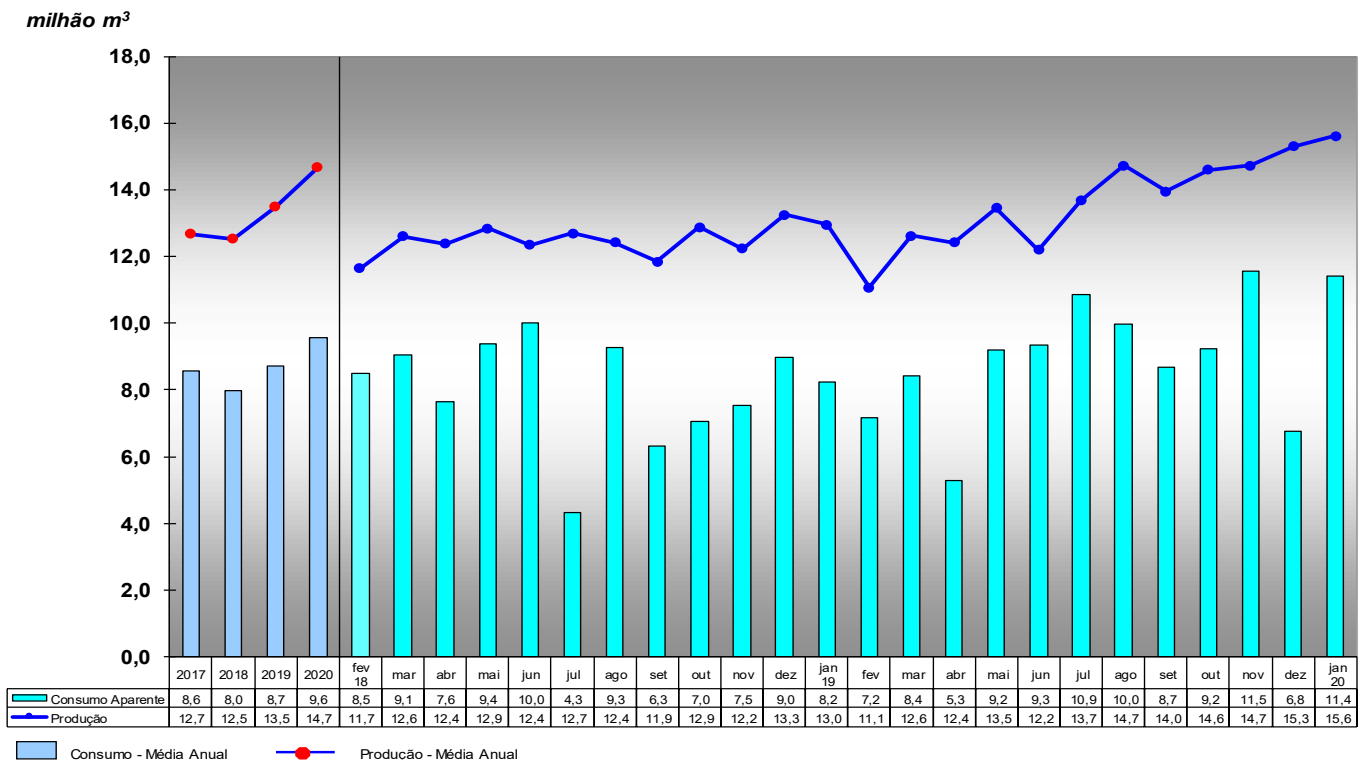


A média diária da produção nacional de petróleo e LGN nos últimos 12 meses em jan/2020 ficou 26,7% acima da média diária de consumo aparente de derivados de petróleo. A produção de petróleo em campos brasileiros alcançada no mês jan/2020 foi de 3.283 mil bbl/d, registrando variação positiva de 20,3% com relação ao mesmo mês do ano anterior.

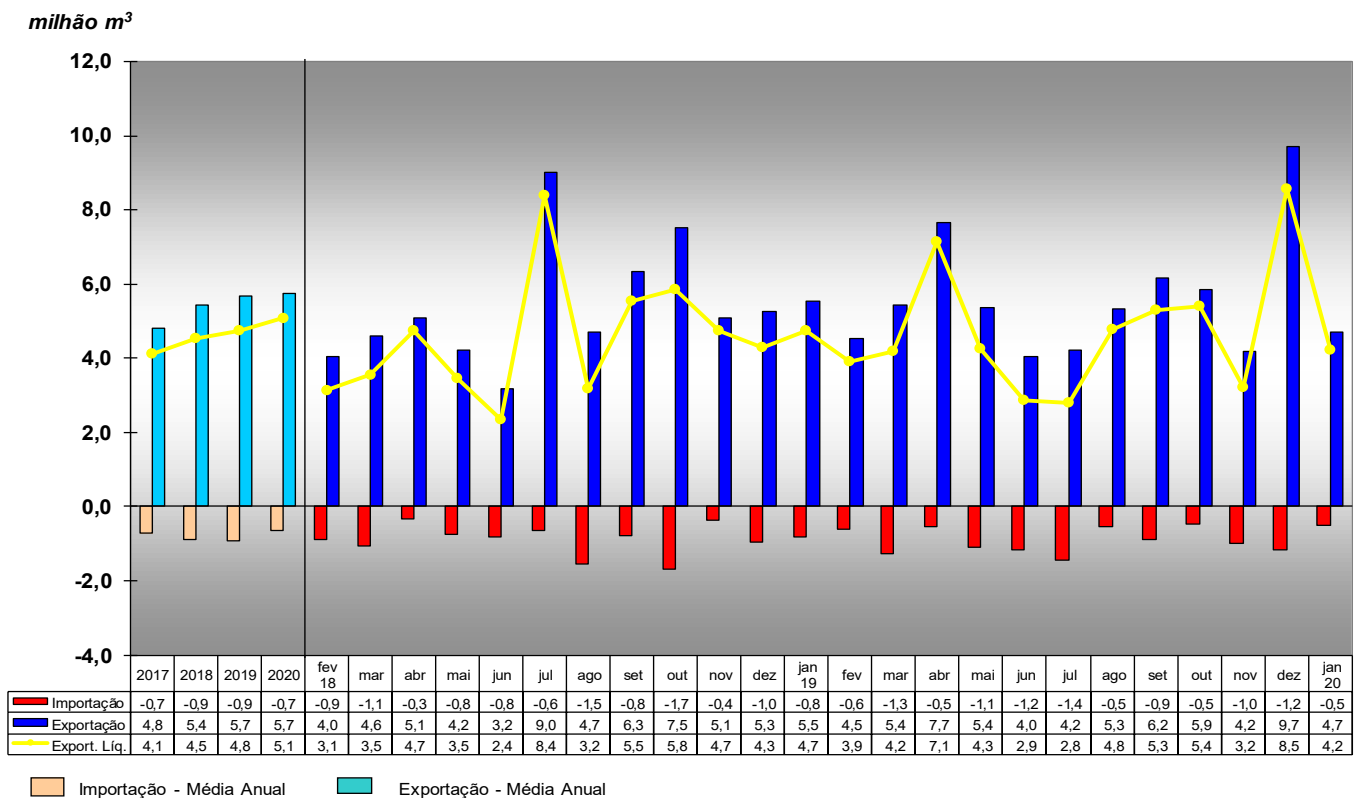
Neste gráfico, inclui-se produção e consumo de renováveis (etanol e biodiesel), em base equivalente aos seus substitutos (gasolina e óleo diesel). Tal medida permite visualizar a parcela atendida pelas fontes limpas, substituindo diretamente o consumo de combustíveis fósseis.

7) Produção, Consumo Aparente, Importação e Exportação de Petróleo e Derivados

7.1) Petróleo - Produção e Consumo Aparente: Média anual e valores mensais de fev/18 a jan/20



7.2) Petróleo - Exportação e Importação: Média anual e valores mensais de fev/18 a jan/20



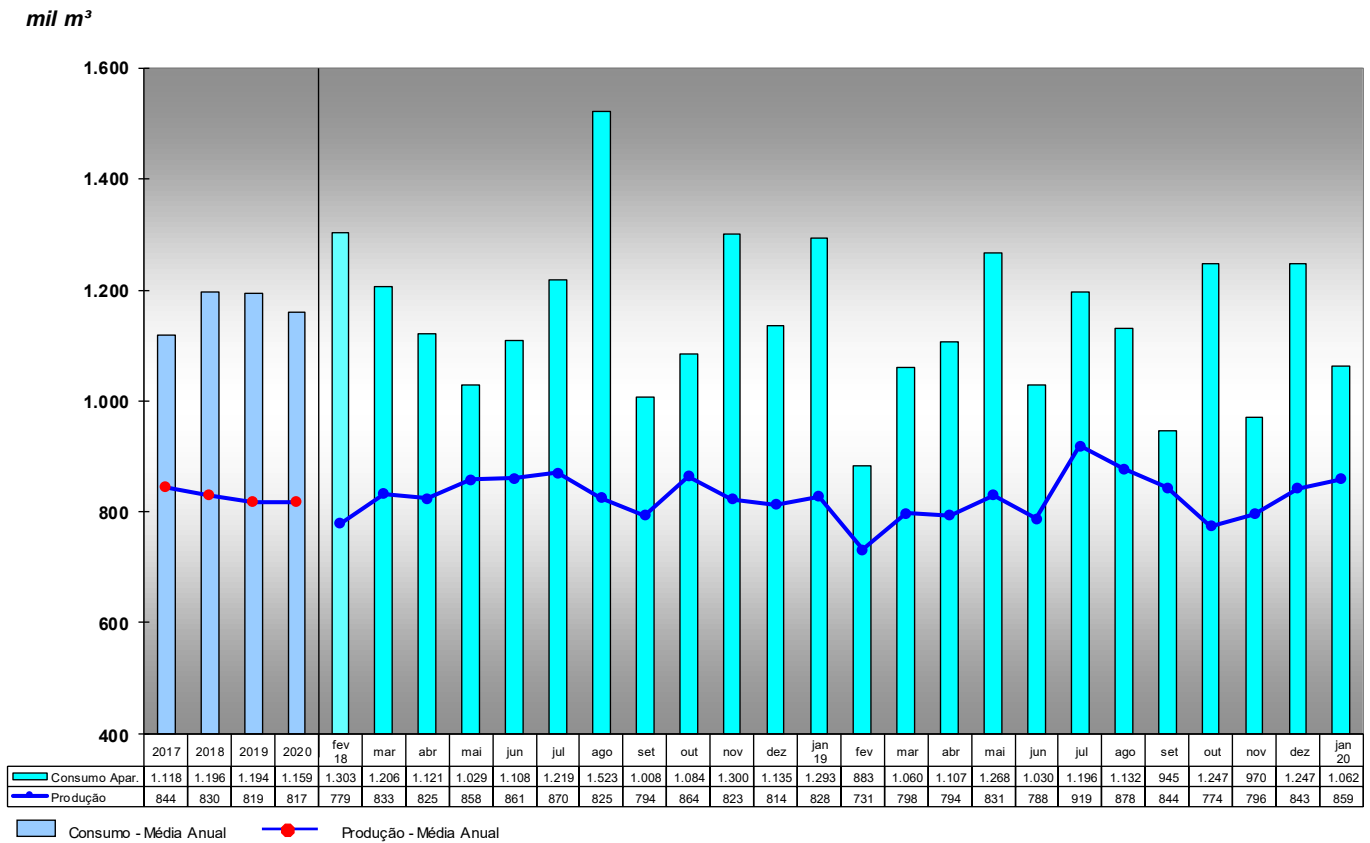
Com. Exterior (jan/20):

- Importação: EUA (56%), Nigéria (33%) e Líbia (11%).

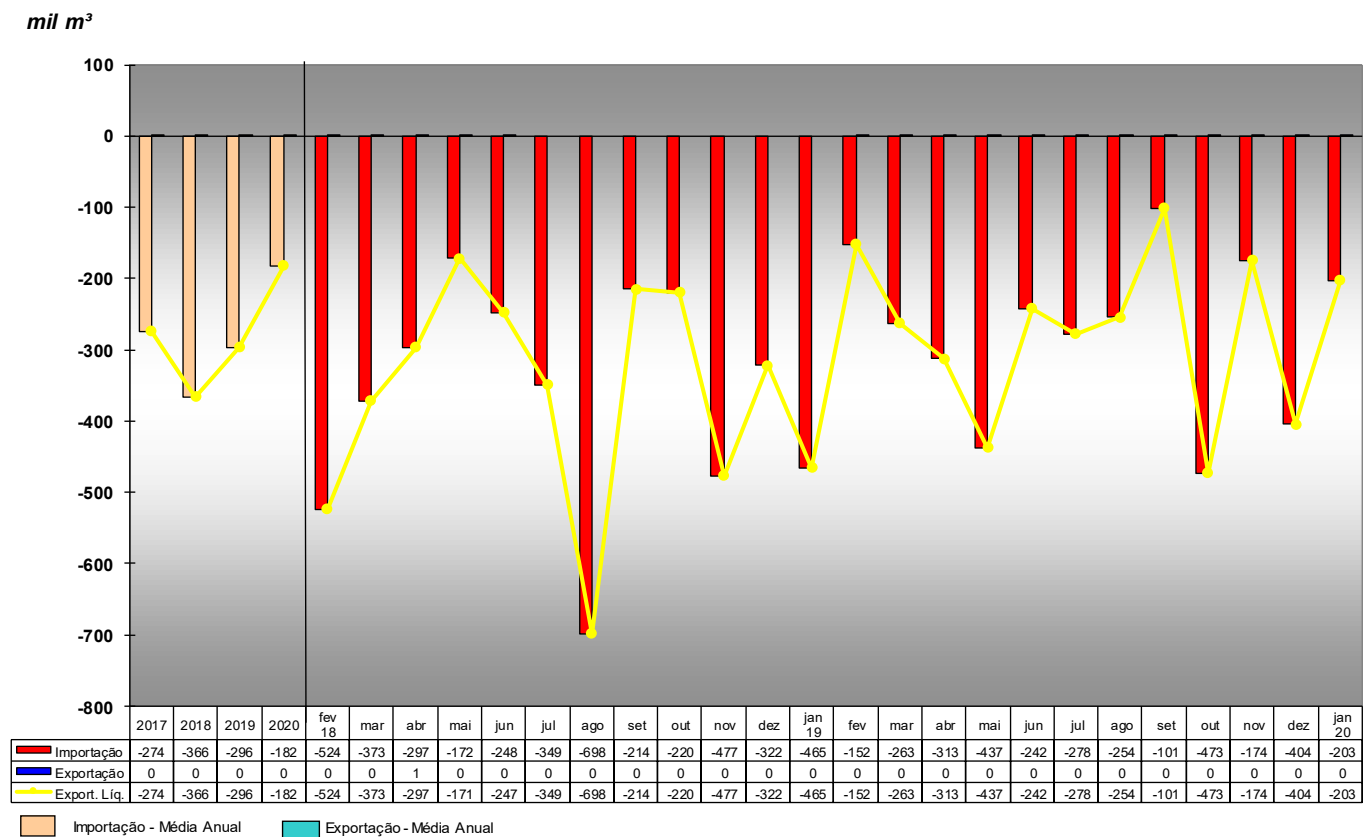
- Exportação: China (52%), Índia (10%), EUA (8%), Espanha (8%), Portugal (6%) e outros (16%).

O consumo aparente de petróleo (sem incluir LGN) cresceu 12,1% quando comparado o período fev/19 a jan/20 com o período de fev/18 a jan/19. Houve um recuo de 0,2% na importação e um aumento de 9,5% na produção. Nos últimos 12 meses, 40,9% da produção de petróleo foi exportada.

7.3) GLP - Produção e Consumo Aparente: Média anual e valores mensais de fev/18 a jan/20



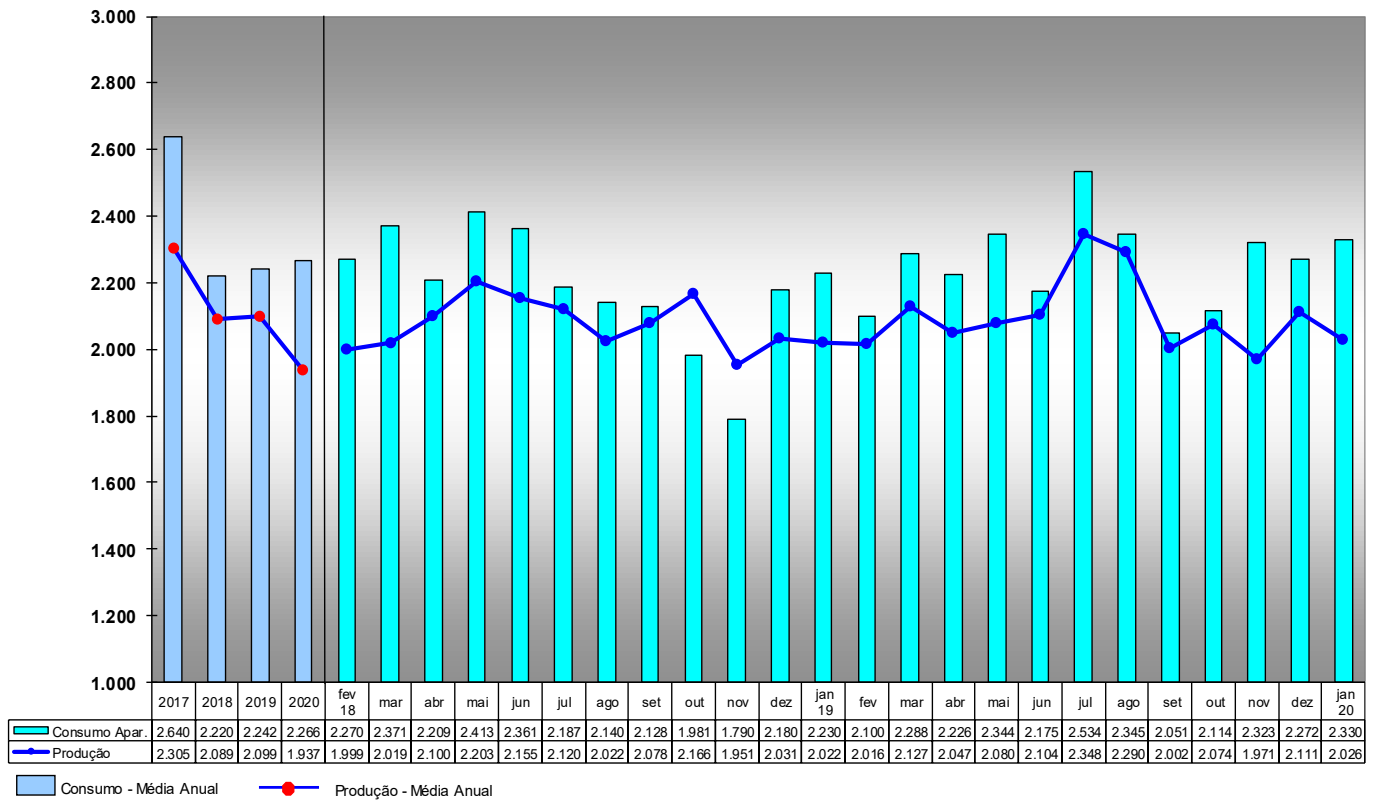
7.4) GLP - Exportação e Importação: Média anual e valores mensais de fev/18 a jan/20



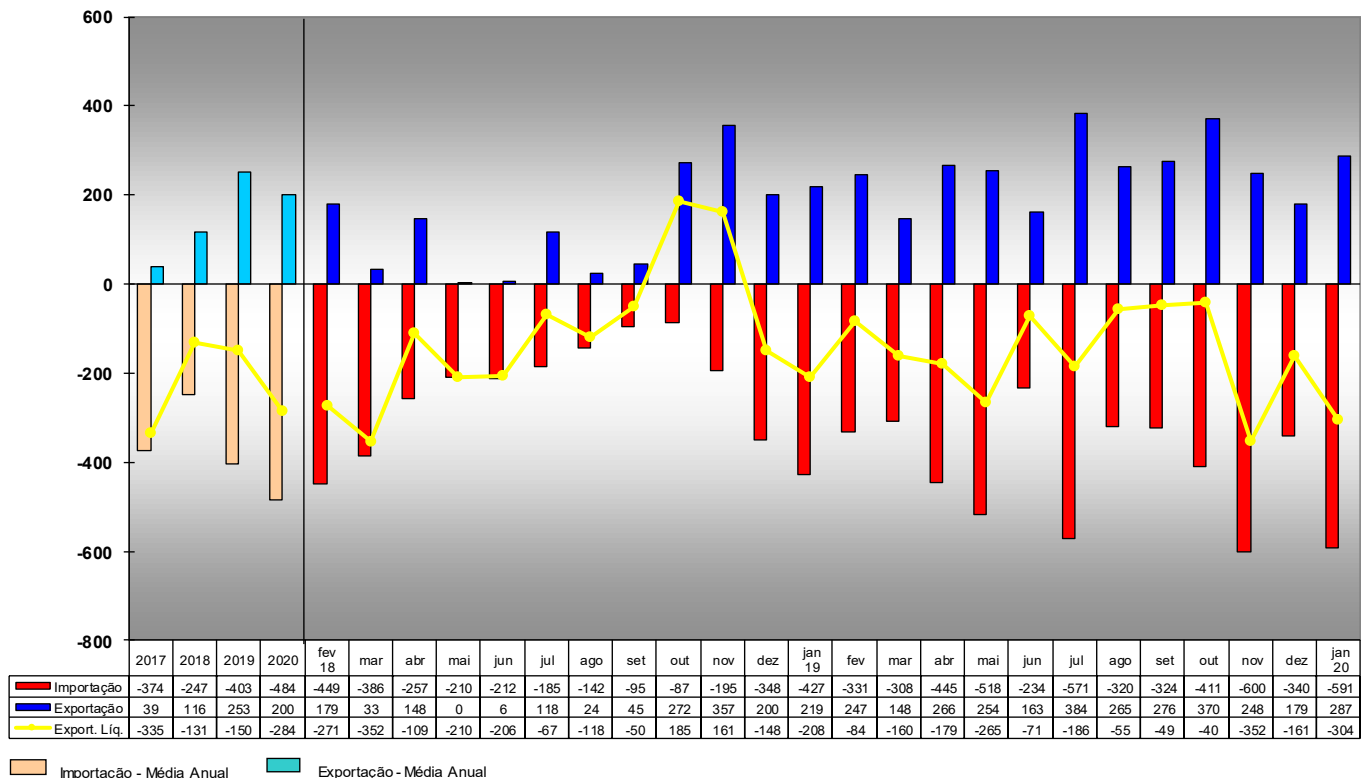
Comércio Exterior - Importação: (jan/20): Argentina (57%), EUA (41%) e Bolívia (2%).

O consumo aparente de GLP recuou 8,3% quando comparado o período de fev/19 a jan/20 com o período de fev/18 a jan/19. Houve um recuo de 24,4% na importação e um recuo de 1,2% na produção. Nos últimos 12 meses, as importações responderam por 25,0% do consumo interno de GLP.

7.5) Gasolina A - Produção e Consumo Aparente: Média anual e valores mensais de fev/18 a jan/20

mil m³

7.6) Gasolina A - Exportação e Importação: Média anual e valores mensais de fev/18 a jan/20

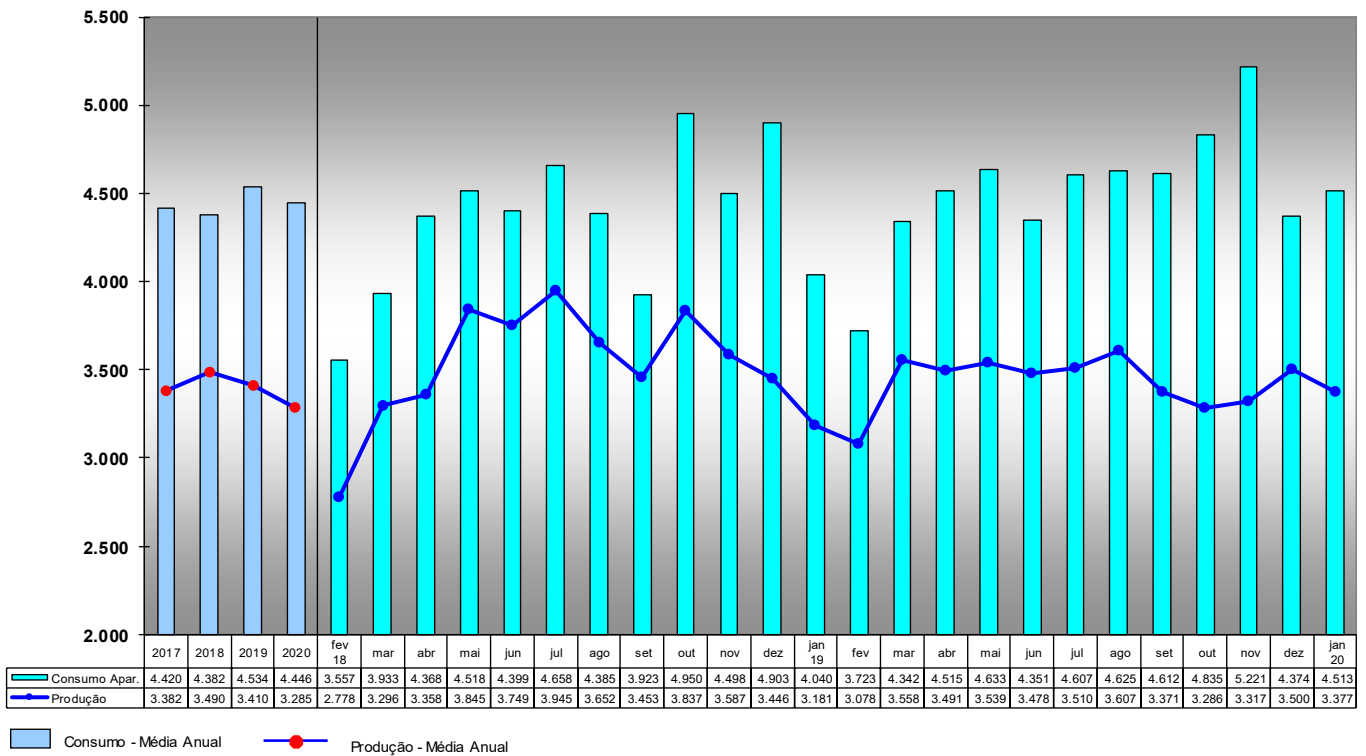
mil m³

Comércio Exterior - Importação (jan/20): EUA (92%), Holanda (5%), Bélgica (2%) e Reino Unido (1%).

O consumo aparente de gasolina A avançou 3,2% quando comparado o período fev/19 a jan/20 com o período de fev/18 a jan/19. Houve um aumento de 66,8% na importação e um avanço de 1,3% na produção. Nos últimos 12 meses, a importação líquida respondeu por 7,0% do consumo nacional de gasolina A.

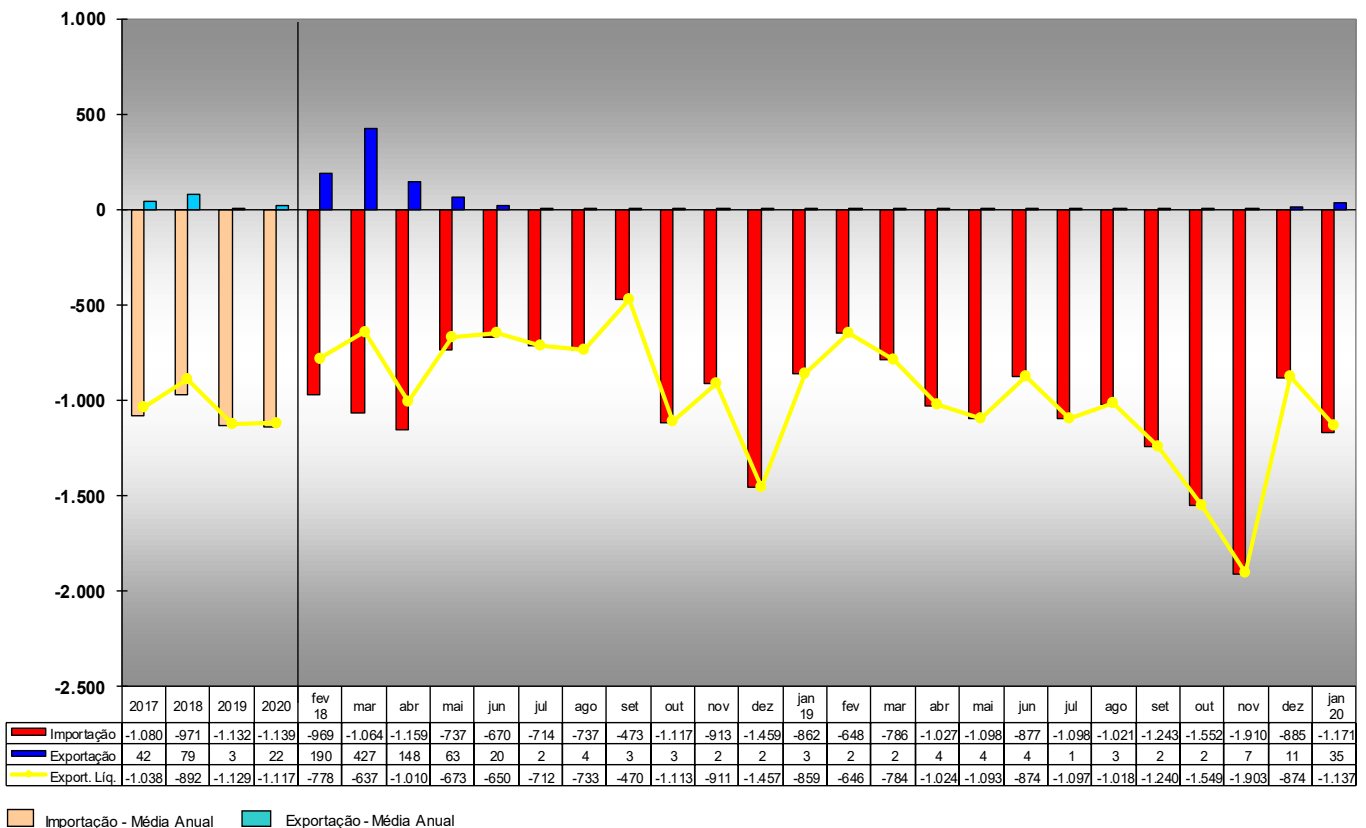
7.7) Óleo Diesel - Produção e Consumo Aparente: Média anual e valores mensais de fev/18 a jan/20

mil m³



7.8) Óleo Diesel - Exportação e Importação: Média anual e valores mensais de fev/18 a jan/20

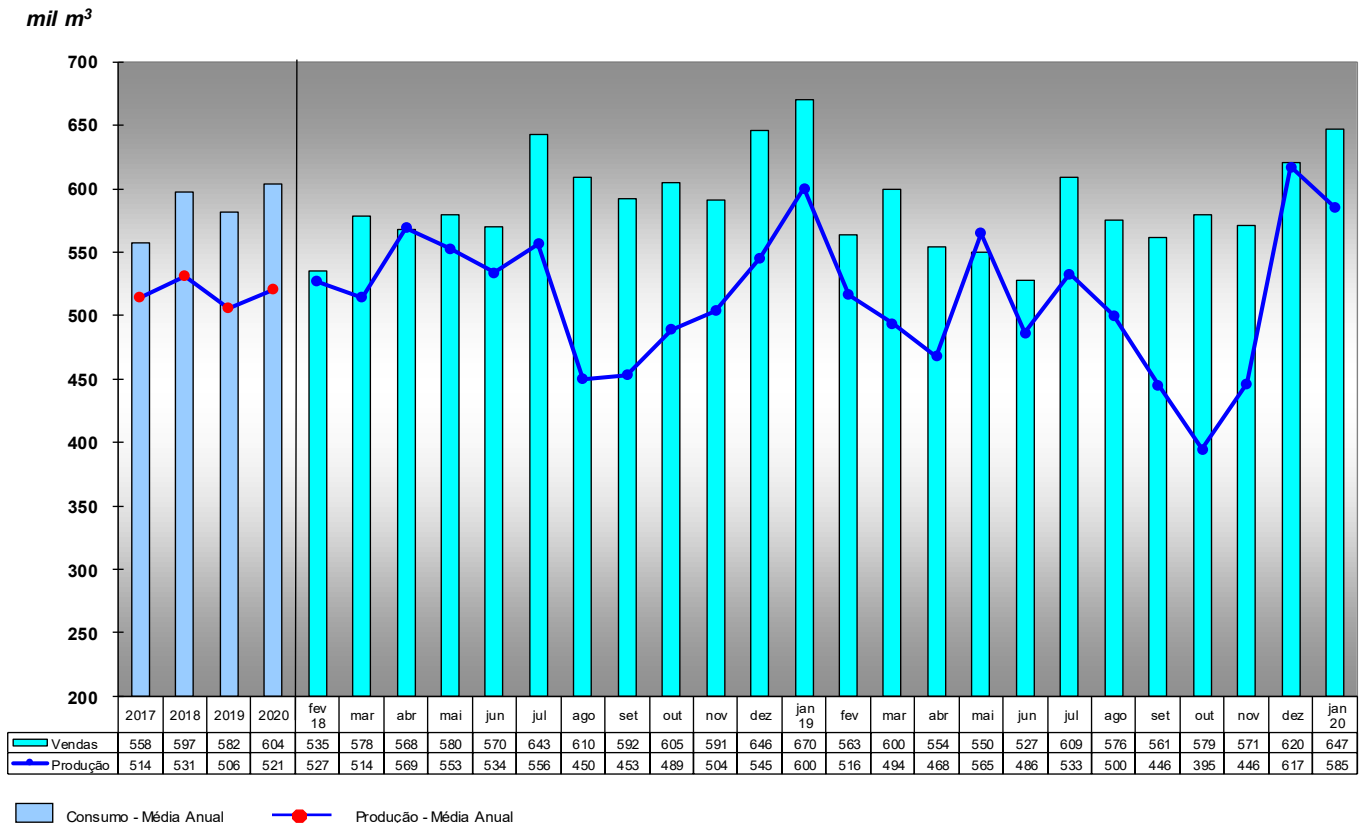
mil m³



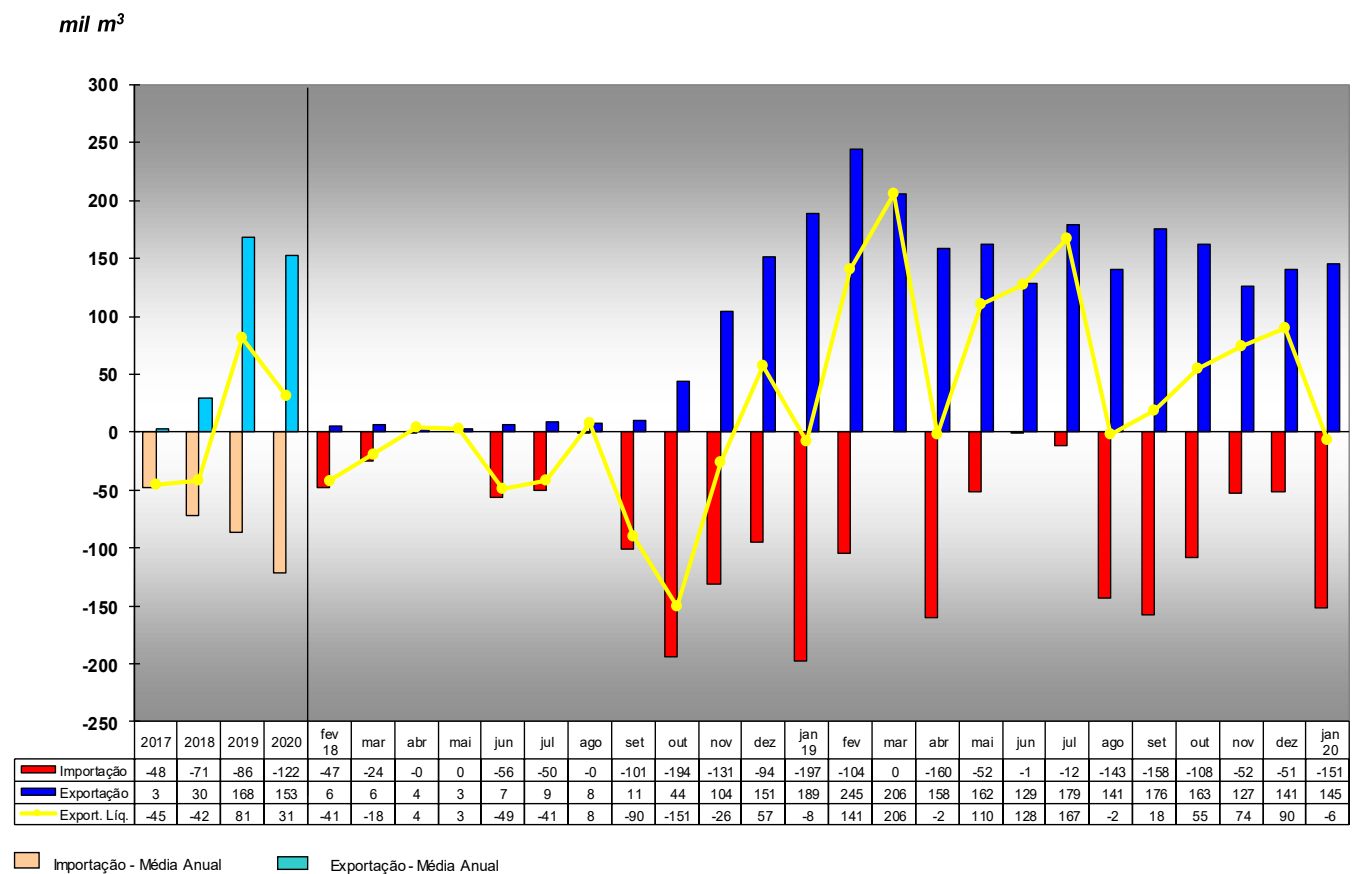
Comércio Exterior - Importação (jan/20): EUA (70%), Holanda (20%), Índia (8%) e outros (2%).

O consumo aparente de diesel A avançou 4,3% quando comparado o período fev/19 a jan/20 com o período de fev/18 a jan/19. Houve um avanço de 22,5% na importação e um recuo de 2,4% na produção. Nos últimos 12 meses, as importações responderam por 24,5% do consumo interno de diesel A.

7.9) QAV - Produção e Vendas: Média anual e valores mensais de fev/18 a jan/20



7.10) QAV - Exportação e Importação: Média anual e valores mensais de fev/18 a jan/20

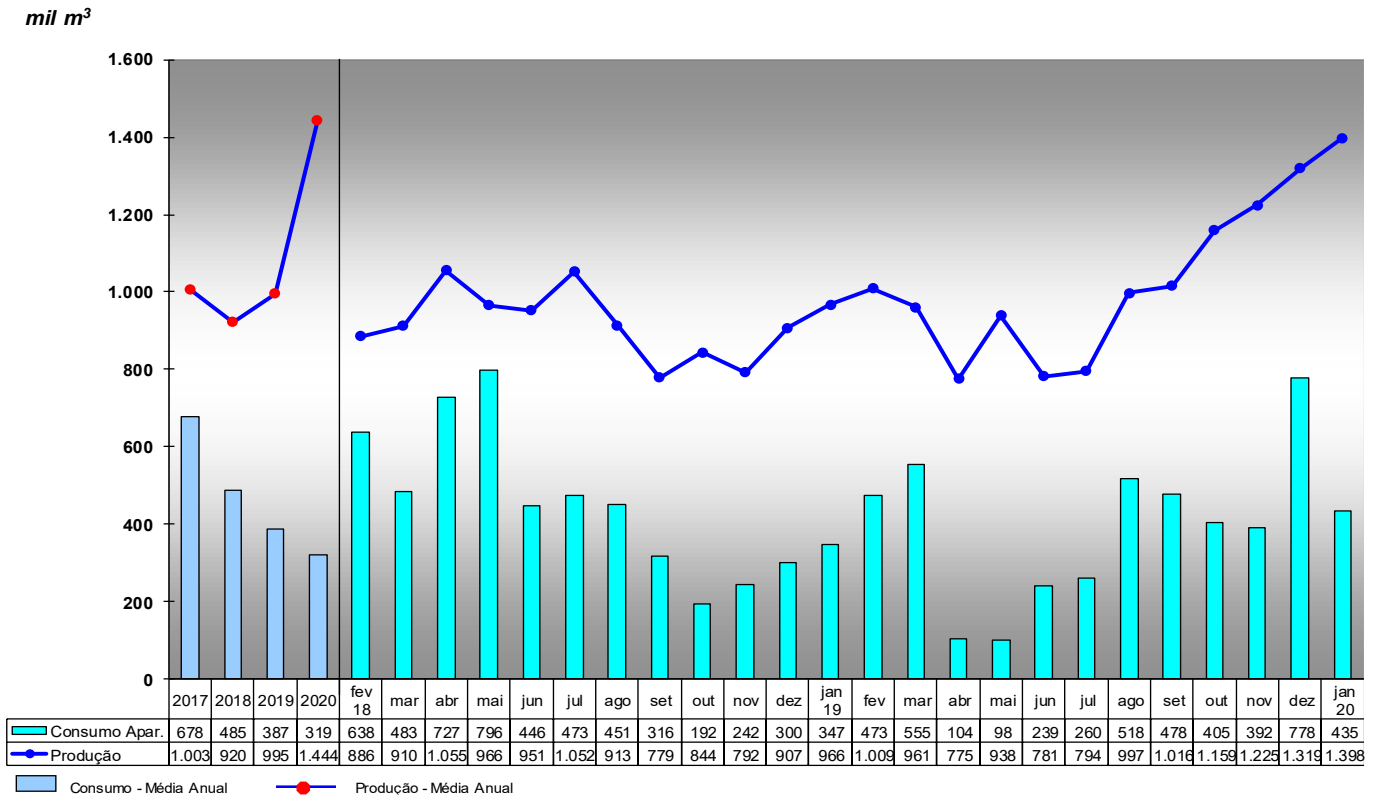


Comércio Exterior - Importação (jan/20): EUA (100%).

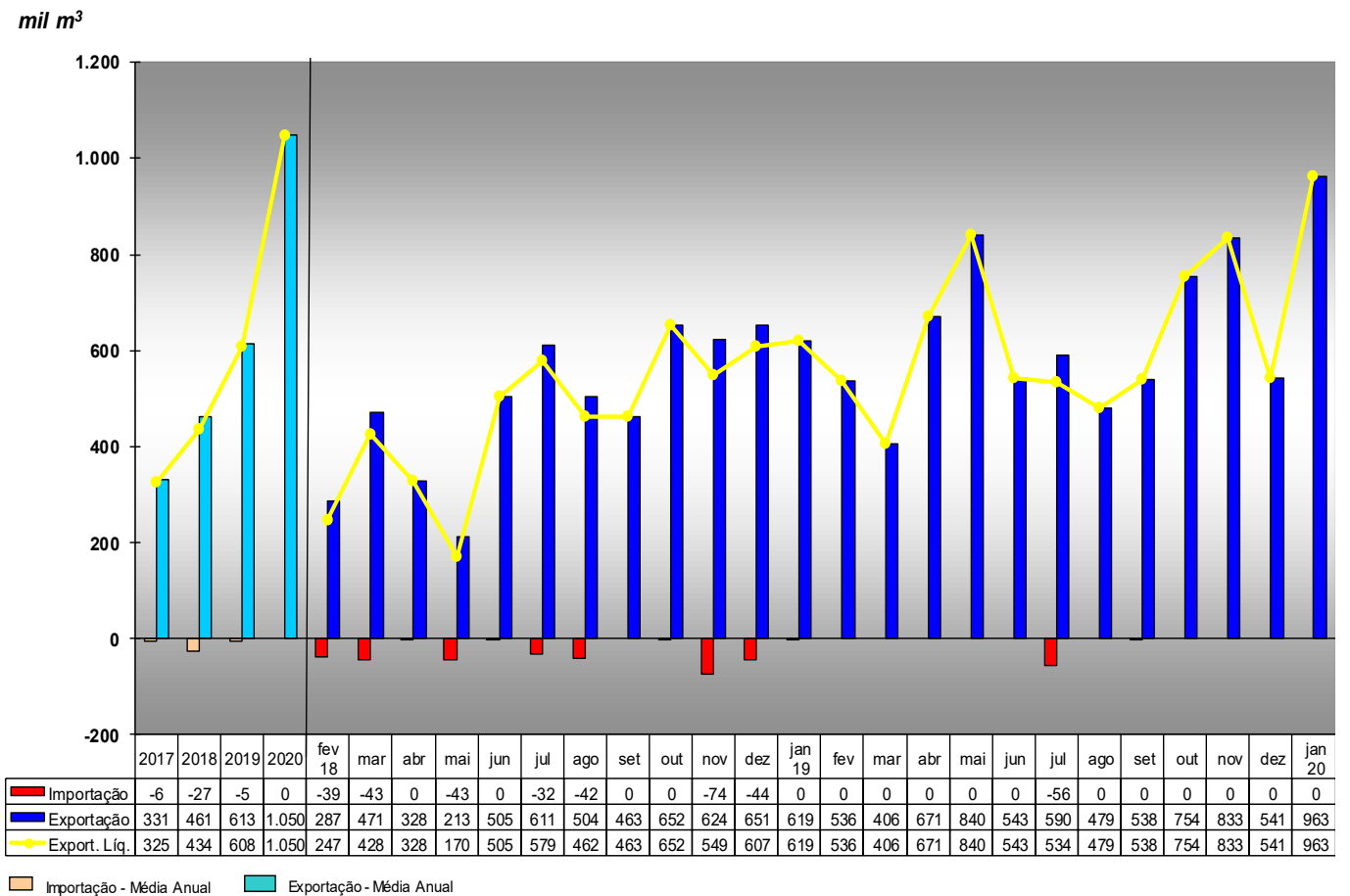
A venda de QAV recuou 3,2% quando comparado o período fev/19 a jan/20 com o período de fev/18 a jan/19. Houve um avanço de 10,7% na produção.

OBS: Os valores de exportação passam a incluir o volume vendido como bunker desde o final de 2018.

7.11) Óleo Combustível - Produção e Consumo Aparente: Média anual e valores mensais de fev/18 a jan/20



7.12) Óleo Combustível - Exportação e Importação: Média anual e valores mensais de fev/18 a jan/20



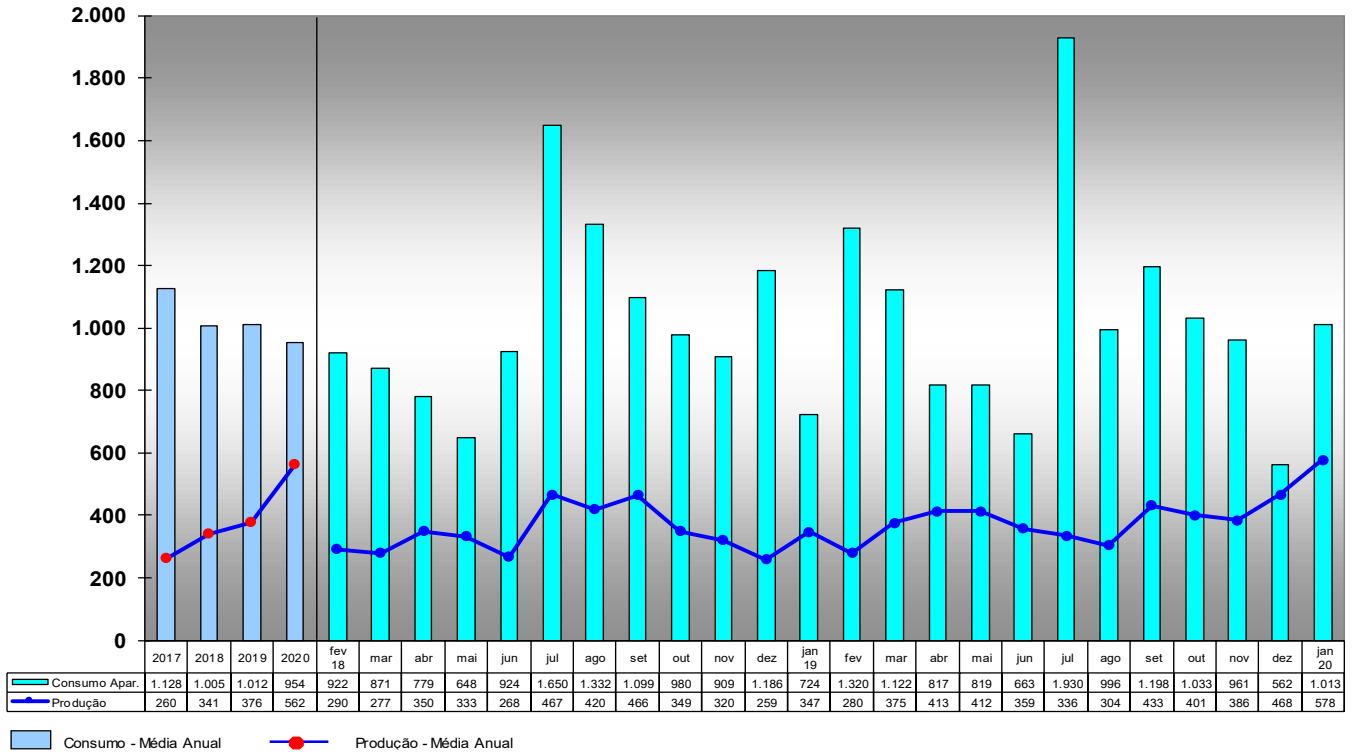
Comércio Exterior - Exportação (jan/20): Libéria (15%), Il. Marshall (14%), Panamá (12%) e outros (59%).

A venda de OC pelas distribuidoras recuou 16,4% quando comparado o período fev/19 a jan/20 com o período de fev/18 a jan/19. Houve um avanço de 12,3% na produção.

OBS: Os valores de exportação passam a incluir o volume vendido como bunker desde o final de 2018.

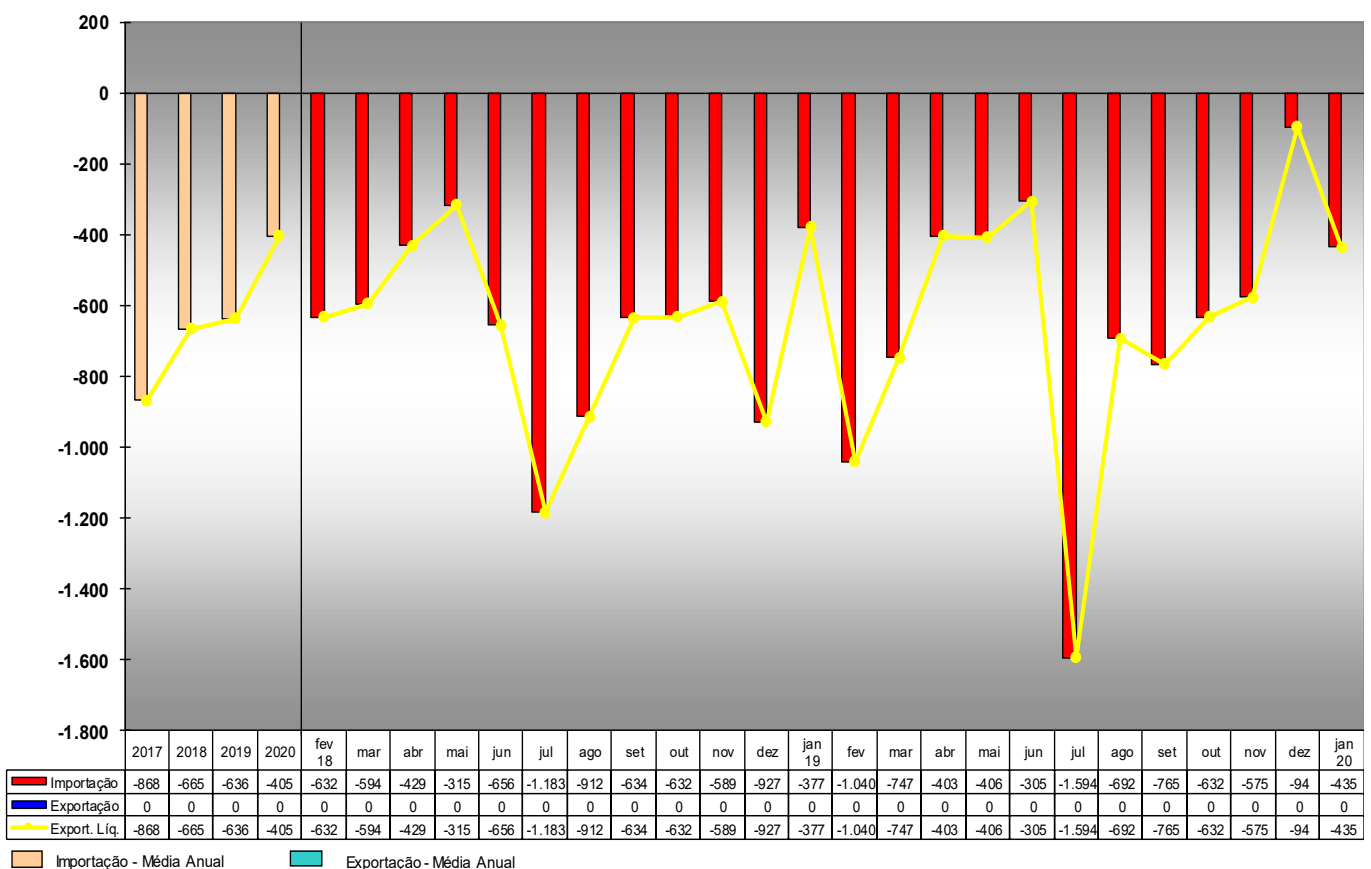
7.13) Nafta Petroquímica - Produção e Consumo Aparente: Média anual e valores mensais de fev/18 a jan/20

mil m³



7.14) Nafta Petroquímica - Exportação e Importação: Média anual e valores mensais de fev/18 a jan/20

mil m³



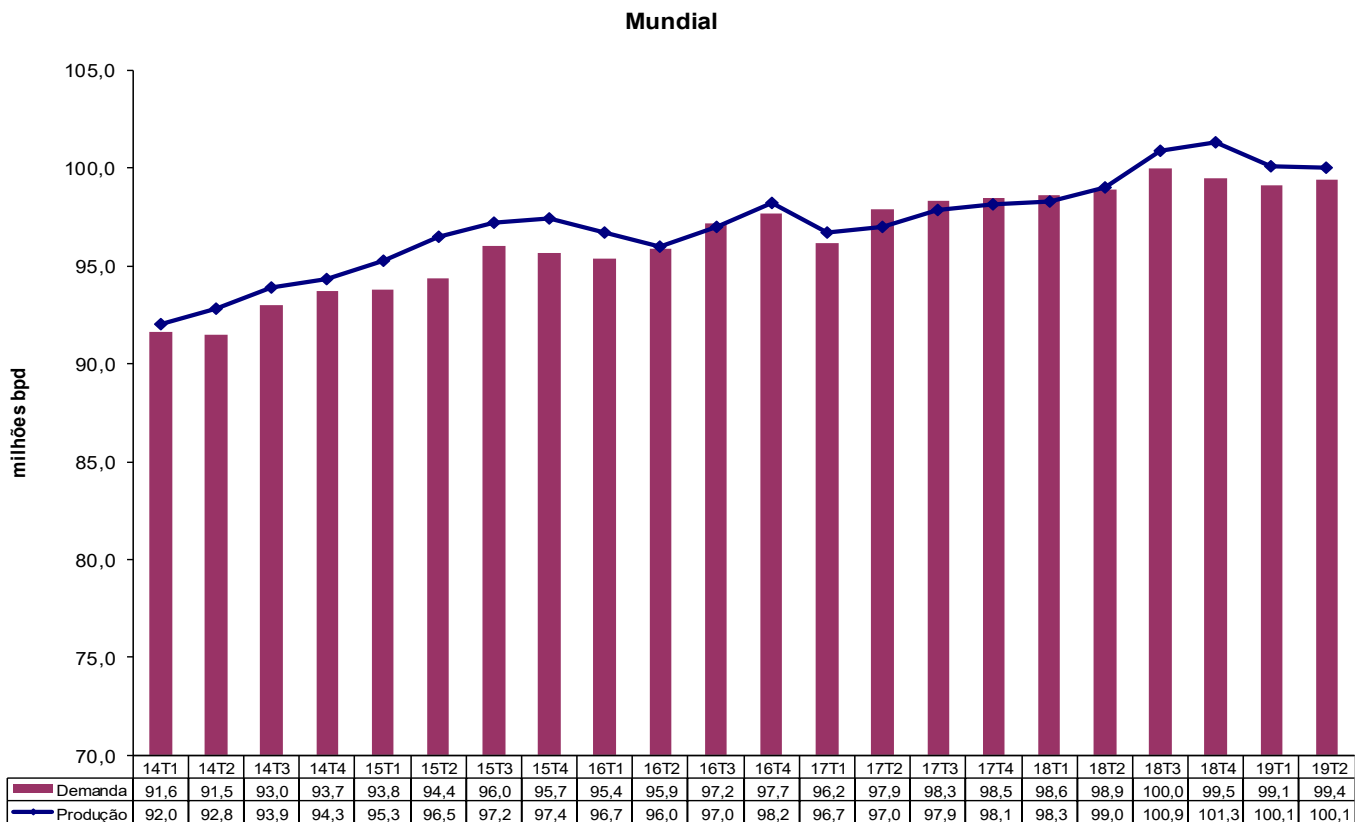
Comércio Exterior - Importação (jan/20): EUA (33%), Grécia (19%), Espanha (19%), Argentina (17%) e outros (12%).

O consumo aparente de nafta petroquímica cresceu 3,4% quando comparado o período fev/19 a jan/20 com o período de fev/18 a jan/19. Houve recuo de 2,4% na importação e um avanço de 14,5% na produção. Nos últimos 12 meses, as importações responderam por 61,8% do consumo desse produto.

8) Mercado Mundial de Petróleo e Derivados

Os dados internacionais expostos nesse capítulo referem-se apenas a produção e demanda de petróleo bruto. As informações de estoque de petróleo e demanda de derivados são relacionadas exclusivamente à OCDE.

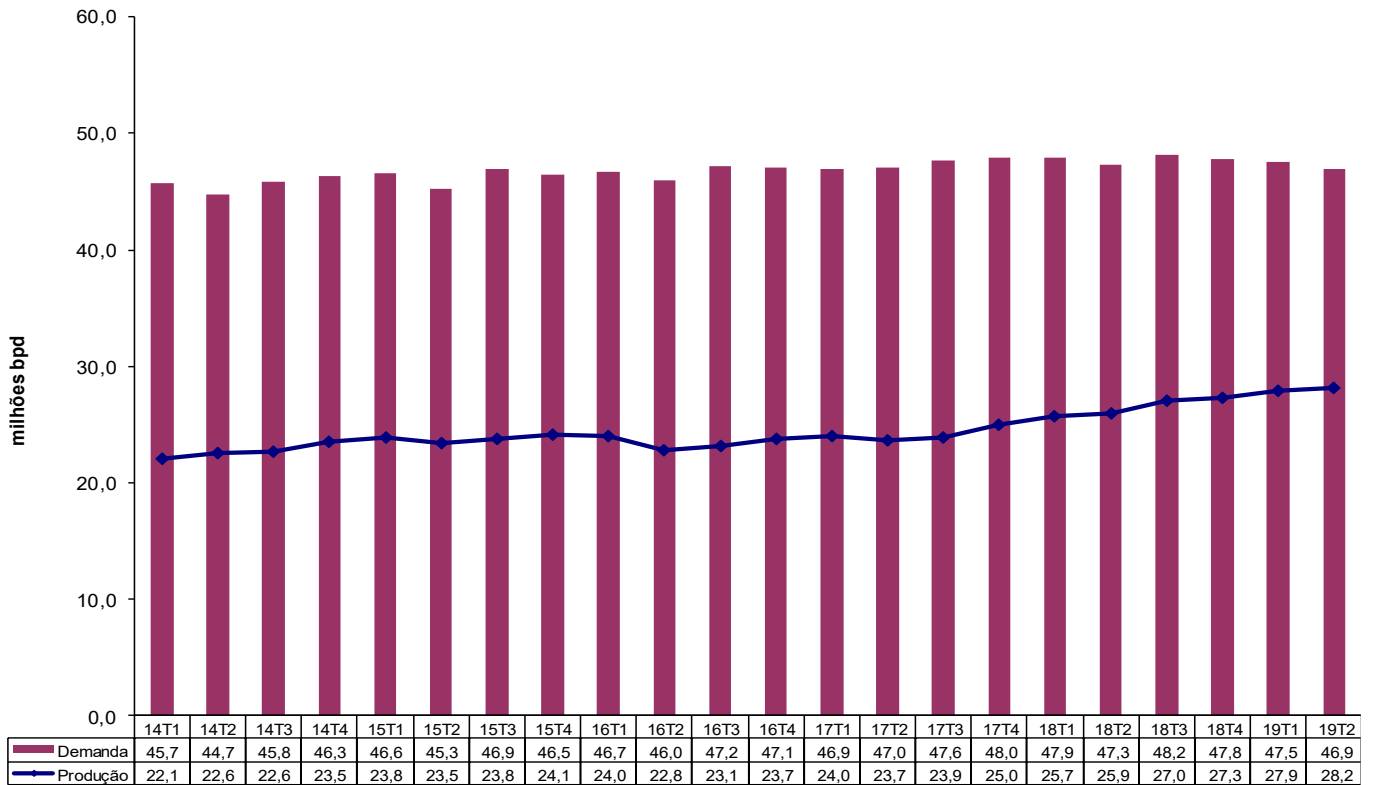
8.1) Produção e Demanda de Petróleo - médias trimestrais



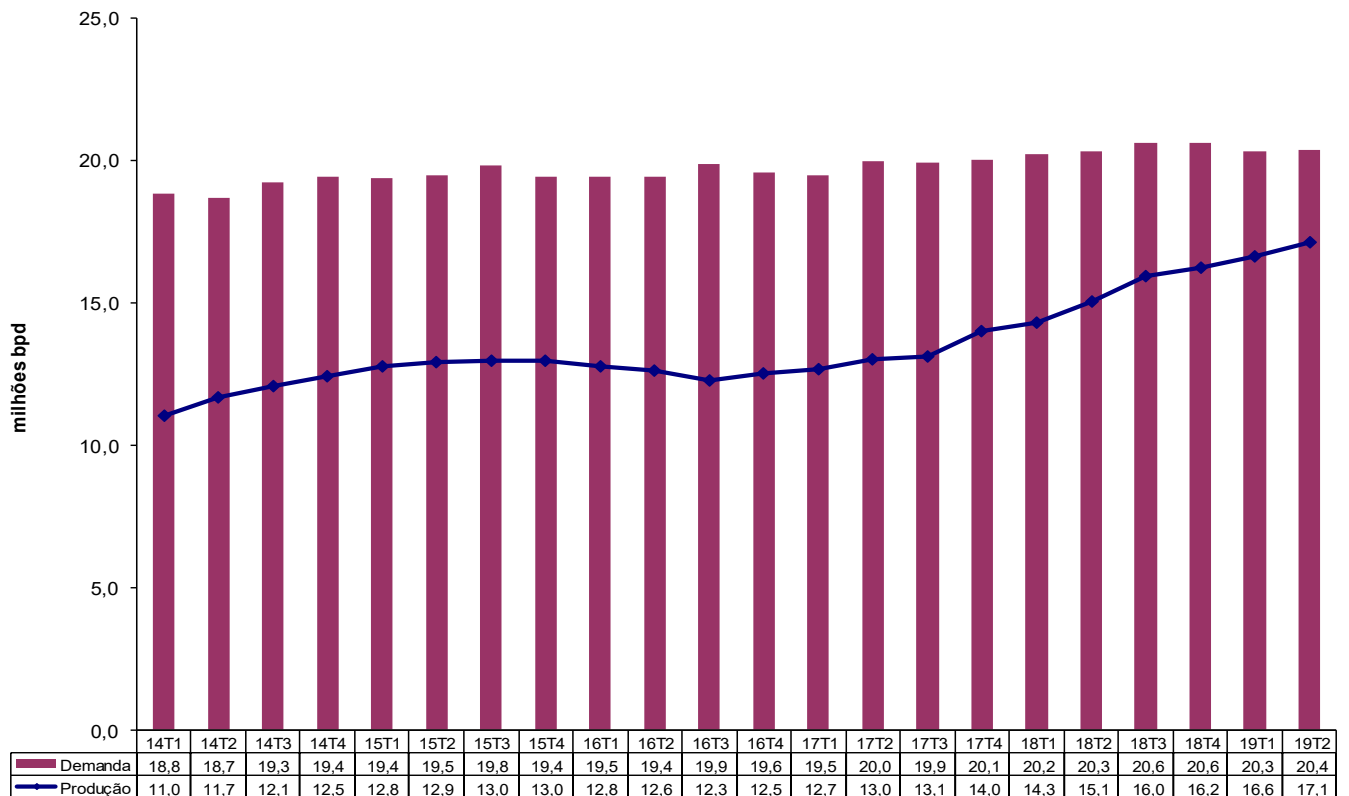
O volume de petróleo produzido no segundo trimestre de 2019 foi de 100,1 Mbdp, valor 1,0% superior ao percebido no segundo trimestre de 2018. A participação dos países integrantes da OPEP corresponde a 35,6% da produção mundial. A demanda mundial de petróleo percebida no segundo trimestre de 2019 foi de 99,4 Mbdp, valor 0,5% maior que o dado do segundo trimestre de 2018.

Analisando os gráficos a seguir, é possível perceber que a produção de petróleo nos países que integram a OCDE correspondeu, no segundo trimestre de 2019, a 60,0% de sua própria demanda, o que os torna fortemente importadores.

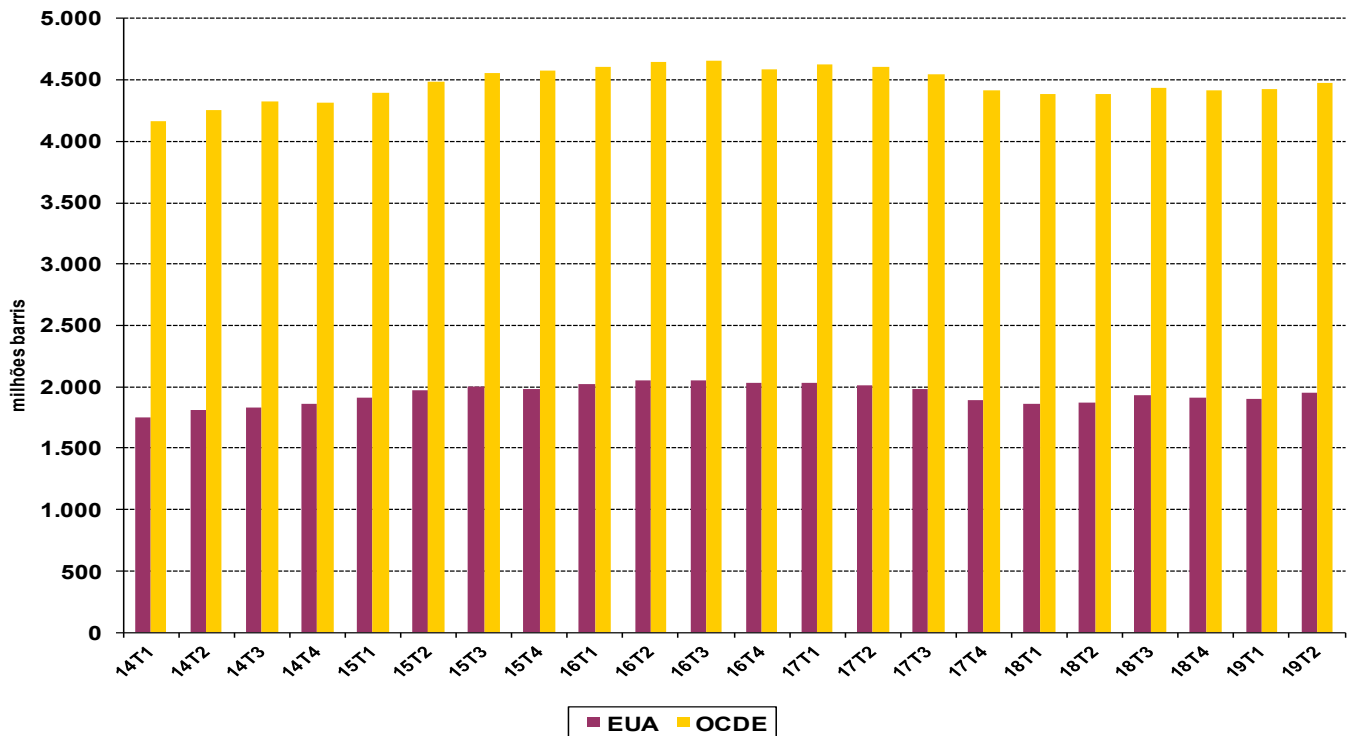
OCDE



EUA

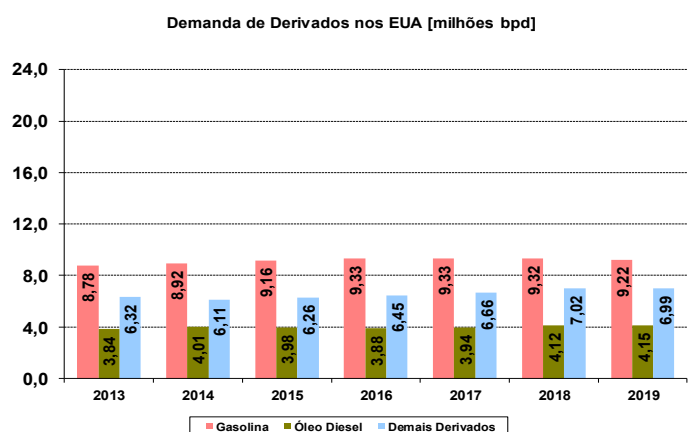
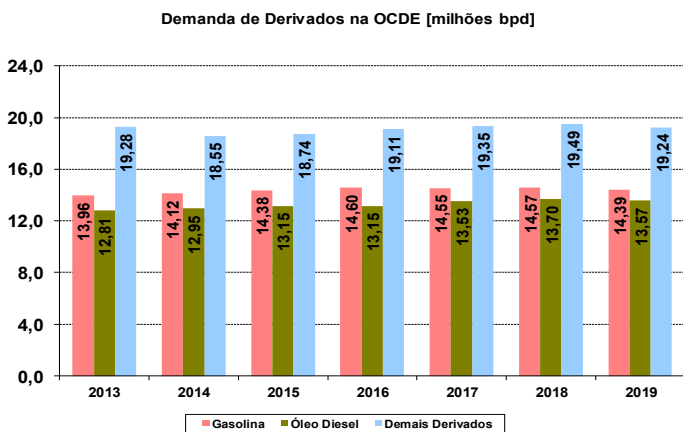


8.2) Estoque de Petróleo na OCDE - médias trimestrais



O estoque médio de petróleo na OCDE no segundo trimestre de 2019 foi de 4,48 bilhões de barris, valor 2,1% superior ao mesmo trimestre do ano anterior. Com relação aos EUA, o volume estocado foi de 1,95 bilhão de barris de petróleo, valor 4,5% superior ao mesmo trimestre do ano anterior.

8.3) Demanda de Derivados de Petróleo na OCDE - médias anuais



A demanda de derivados de petróleo na OCDE no segundo trimestre de 2019 foi de 46,9 Mbdpd, inferior ao percebido no mesmo período de 2018 em 0,6%. Nos EUA, a demanda cresceu 0,3% quando comparados os segundos trimestres de 2019 e 2018.

A demanda por gasolina e óleo diesel, no segundo trimestre de 2019 correspondeu, respectivamente, a 31,3% e 28,3% da demanda total de derivados da OCDE. Essa mesma relação, nos EUA, foi de 46,6% e 19,8%.

9) Refinarias nacionais: Volume Refinado, Capacidade Autorizada e sua Utilização

9.1) Volume de petróleo refinado nos últimos 12 meses

Nome	Ano	Cap. Autoriz. (bpd)	Volume Refinado nos últimos 12 meses (bpd)												Utiliz. da Capac. (1) e (2)
			fev/19	mar/19	abr/19	mai/19	jun/19	jul/19	ago/19	set/19	out/19	nov/19	dez/19	jan/20	
RIO GRANDENSE (RS)	1937	17.000	12.842	16.058	15.103	12.469	16.129	15.263	16.883	16.763	15.755	16.399	16.308	16.391	96,5%
RLAM (BA)	1950	377.400	201.292	187.461	231.273	212.179	169.951	232.441	238.738	254.811	260.426	252.322	257.140	268.789	66,9%
MANGUINHOS (RJ)	1954	14.000	11.536	11.581	9.114	8.182	10.007	9.832	11.037	9.926	10.988	11.362	13.768	11.777	81,2%
RECAP (SP)	1954	62.900	55.476	51.656	52.168	48.374	47.380	46.237	51.078	58.262	53.793	50.166	45.554	44.966	79,8%
RPBC (SP)	1955	170.000	150.512	150.195	149.248	126.802	102.002	98.392	112.925	153.741	141.778	141.626	127.328	128.984	83,3%
REMAN (AM)	1956	46.000	32.505	32.811	31.265	31.696	30.930	31.211	32.149	32.981	31.427	30.569	30.362	33.528	66,5%
REDUC (RJ)	1961	251.600	173.416	184.988	171.885	195.464	184.407	201.312	183.643	196.339	212.427	221.444	192.492	197.363	88,0%
REFAP (RS)	1968	220.150	150.109	134.665	161.660	131.192	154.051	141.958	147.521	149.995	135.814	134.206	145.091	138.406	61,0%
REGAP (MG)	1968	166.000	143.905	139.274	144.516	142.258	150.922	150.655	156.701	150.332	92.912	118.458	137.269	138.407	71,4%
REPLAN (SP)	1972	434.000	323.895	328.581	336.061	326.851	337.475	340.858	347.384	295.135	359.081	367.234	365.599	311.990	84,6%
REPAR (PR)	1977	213.800	147.597	167.442	157.646	155.670	178.723	177.961	193.183	186.938	171.844	141.660	179.543	177.887	66,3%
REVAP (SP)	1980	251.600	222.553	196.777	214.343	209.927	219.701	213.256	221.177	182.333	-	131.968	210.964	205.244	52,5%
UNIVEN (SP) ⁽³⁾	1992	9.158	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RPCCR (RN)	2000	44.670	32.179	31.502	31.372	31.358	31.399	31.292	32.144	31.558	31.974	31.671	31.438	30.215	70,9%
LUBNOR (CE)	2007	10.378	7.082	6.982	4.484	6.106	6.692	7.111	8.153	9.295	6.895	8.146	8.705	8.946	78,5%
DAXOIL (BA)	2008	2.100	1.788	1.966	2.021	1.991	1.871	1.901	2.045	2.388	1.814	1.364	1.072	2.186	65,0%
RNEST (PE)	2014	100.000	72.100	80.506	77.301	80.183	72.981	71.711	75.096	94.258	89.054	97.189	105.358	107.683	97,2%
TOTAL		2.390.756	1.738.788	1.722.447	1.789.460	1.720.702	1.714.621	1.771.390	1.829.856	1.825.052	1.615.983	1.755.785	1.867.993	1.822.763	73,4%

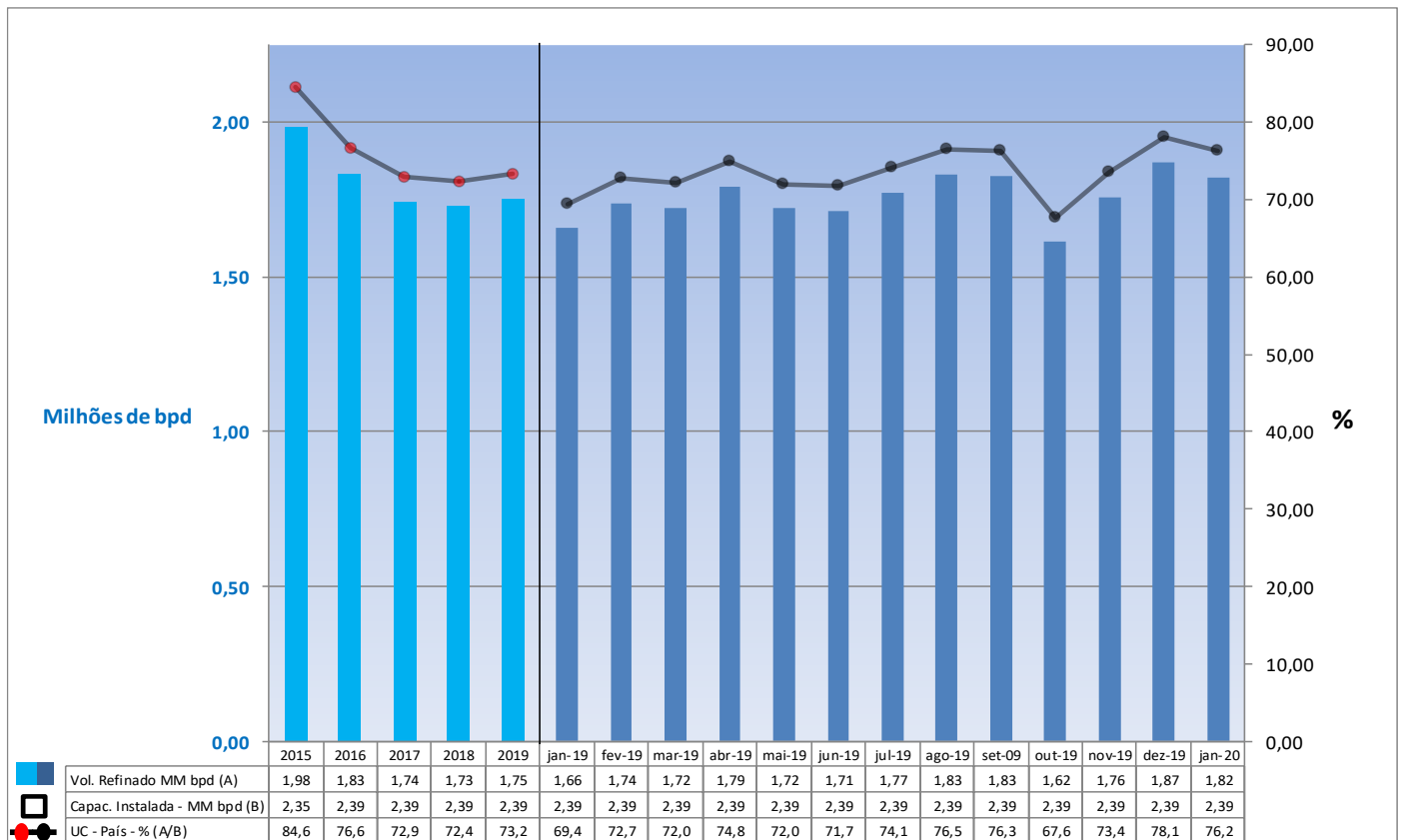
Aumento no volume refinado em relação ao mês anterior

(1) A utilização da capacidade é a razão entre o volume refinado, no último mês, e a capacidade autorizada pela ANP. Ampliações das capacidades de refinarias estão sujeitas à confirmação por meio de testes operacionais.

(2) De acordo com o Regulamento Técnico ANP nº1/2010, a utilização de capacidade de uma refinaria poderá exceder em até 2% a sua capacidade autorizada.

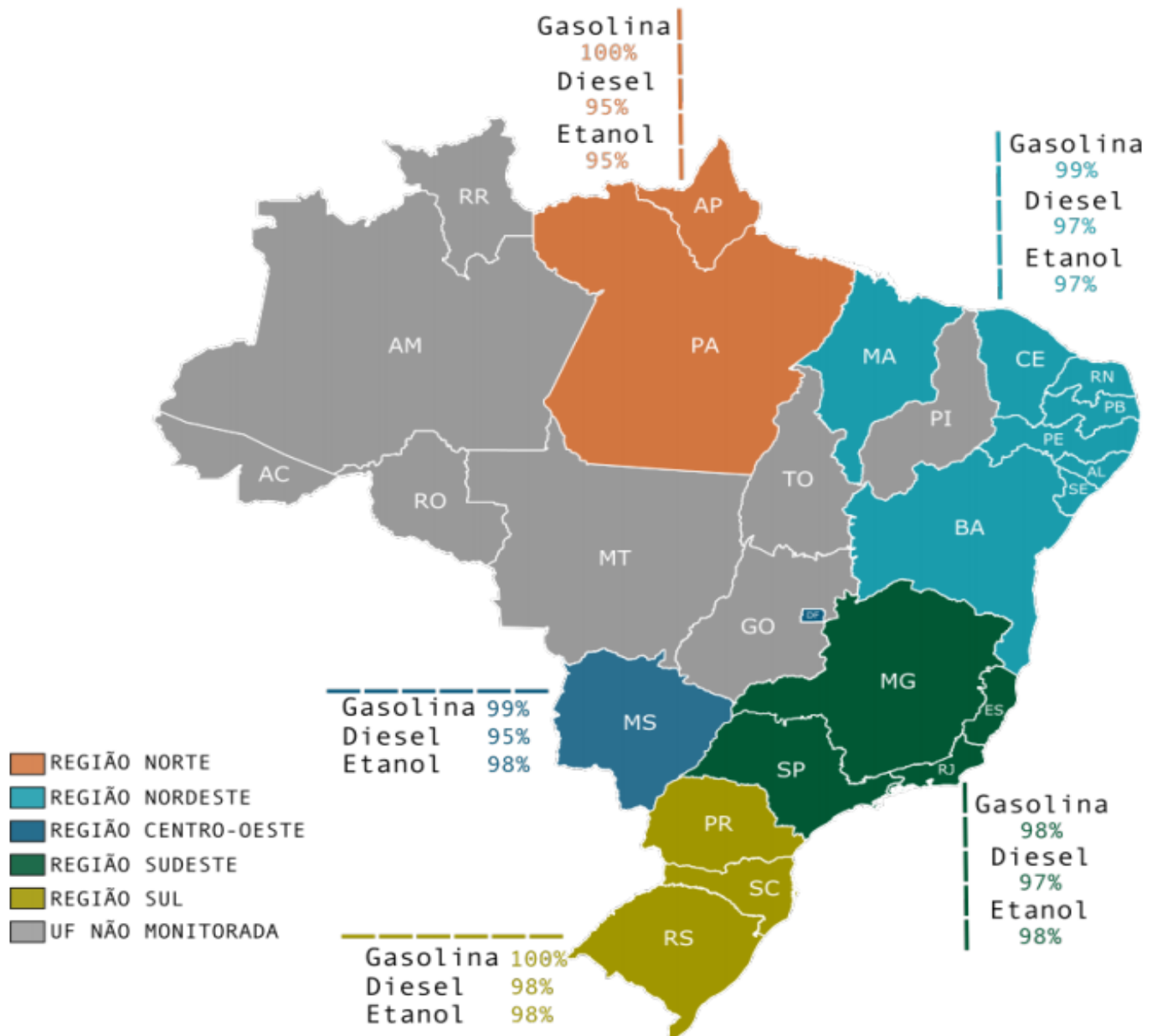
(3) UNIVEN não opera desde abril de 2014.

9.2) Utilização de capacidade (Total Brasil)



Para o mês de janeiro de 2020, possível supor uma tendência para a utilização da capacidade instalada de refino.

10) Índice de Conformidade dos Combustíveis



Das 7.319 amostras coletadas e analisadas em janeiro/2020, foram verificadas 7.167 amostras conformes, o que representou 97,9% de conformidade no período. Esse cenário indica manutenção da tendência de equilíbrio das conformidades dos combustíveis em percentuais elevados, nas regiões observadas. Nesse mês, as amostras de gasolina apresentaram índices de conformidade a partir de 99%, as de etanol hidratado, de 95% e as de óleo diesel, de 95%, indicando continuidade do padrão elevado de conformidade dos combustíveis analisados e, por extensão, comercializados no país.

Dos 101 ensaios não conformes de óleo diesel, destacam-se Ponto de Fulgor e Teor de Biodiesel como principais ensaios não conformes, que correspondem a 30% e 29% do total de não conformidades respectivamente. Dos 48 ensaios não conformes de etanol, destacam-se Massa Específica e Condutividade Elétrica, que correspondem a 56% e 29% do total de não conformidades respectivamente. Dos 33 ensaios não conformes de gasolina, destacam-se o Teor de Etanol e Destilação, que correspondem a 42% e 36% do total de não conformidades respectivamente.

Fontes

1) Preços de realização: Brasil x Cotações internacionais

- Official Energy Statistics from U. S. Government (www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_d.htm)
- Petróleo Brasileiro S.A. (www.petrobras.com.br/pt/produtos-e-servicos/precos-de-venda-as-distribuidoras)

2) Preços ao Consumidor Final: Brasil x Outros Países

- Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (preco.anp.gov.br)
- Banco Central do Brasil (www.bcb.gov.br)
- International Energy Agency - monthly oil prices (www.iea.org)
- Comisión Nacional de Energía do Chile (www.cne.cl)
- Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública Y Servicios da Argentina (energia3.mecon.gov.ar)
- Ministerio de Minas y Energía da Colombia (www.minminas.gov.co)
- Ministerio de Energía y Minas do Peru (www.minem.gob.pe/hidrocarburos)
- Dirección Nacional de Energía y Tecnología Nuclear do Uruguay (www.dnetn.gub.uy/interior.php)
- Superintendencia de Hidrocarburos de Bolivia (www.superhid.gov.bo)

3) Preços de Distribuição e ao Consumidor Final dos Principais Combustíveis – Média Brasil

- Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (preco.anp.gov.br)

4) Formação de Preços dos Derivados do Petróleo

- Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (preco.anp.gov.br)

5) Preços dos Derivados do Petróleo e de outras Fontes de Energia

- Agência Nacional de Energia Elétrica (www.aneel.gov.br)
- Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (preco.anp.gov.br)
- Petróleo Brasileiro S.A. (www.petrobras.com.br/pt/produtos-e-servicos/precos-de-venda-as-distribuidoras)
- Companhia de Gás de São Paulo (www.comgas.com.br)

6) Mercado Nacional Aparente e Produção de Petróleo

- Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (www.anp.gov.br)
- Ministério de Agricultura, Pecuária e Abastecimento (www.mapa.gov.br)

7) Produção, Consumo Aparente, Importação e Exportação de Derivados do Petróleo

- Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (www.anp.gov.br)

8) Produção, Demanda e Estoques Internacionais de Petróleo e Derivados

- International Energy Agency (www.iea.org)

9) Refinarias nacionais: Volume Refinado, Capacidade Instalada e sua Utilização

- Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - Dados Estatísticos (www.anp.gov.br)

10) Índice de Conformidade dos Combustíveis

- Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - Boletim da Qualidade (www.anp.gov.br)

Críticas, sugestões ou comentários, favor direcionar ao correio eletrônico dcclp@mme.gov.br.