CENPES/PDAB



Seminário Bicombustíveis:

Uma Visão para o Futuro

CENÁRIOS ENERGÉTICOS MUNDIAIS

Marcelo Simas M. Sc.
Economista Sênior
Professor e Orientador Didático
de Geopolítica do Petróleo e da Energia
e Economia
Universidade PETROBRAS





AGENDA

Matrizes Energéticas dos Principais Players

Cenário IEA/OCDE 2040

Reflexões sobre Tendências Energéticas



AGENDA

__

Matrizes Energéticas dos Principais Players

Cenário IEA/OCDE 2040

Reflexões sobre Tendências Energéticas



O QUE QUEREMOS ENTENDER?

Cenários das Fontes Energéticas

Das Matrizes Energéticas atuais dos principais Players ao Balanço Oferta x Demanda de O&G para 2040 e seus impactos no mercado

Fontes de Referência:

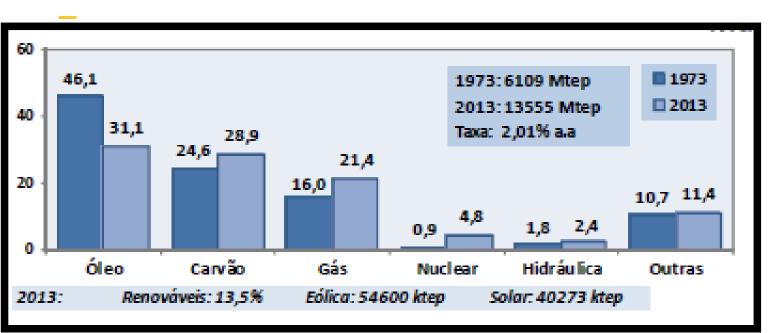
Cenário Mediano da IEA/OCDE:

New Policies (NPS) - mudanças gradativas com continuidade das políticas já implementadas e adoção de políticas anunciadas mas ainda não implementadas

Cenário Novo Alternativo criado pela IEA para o WEO 2015: Low Oil Prices - preço do petróleo em baixa por todo período até 2040. Embora pouco provável é um exercício interessante para entender o atual ambiente do mercado que já dura quase 2 anos

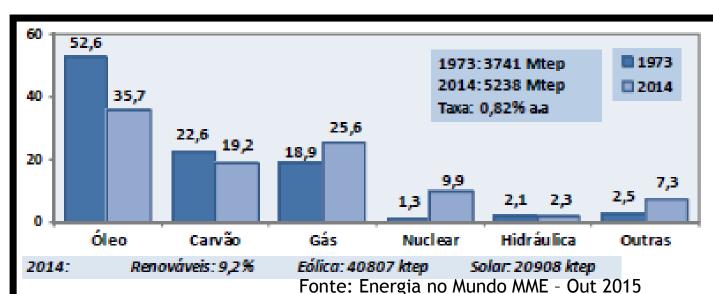
Cenário do US DoE/EIA Visão dos EUA



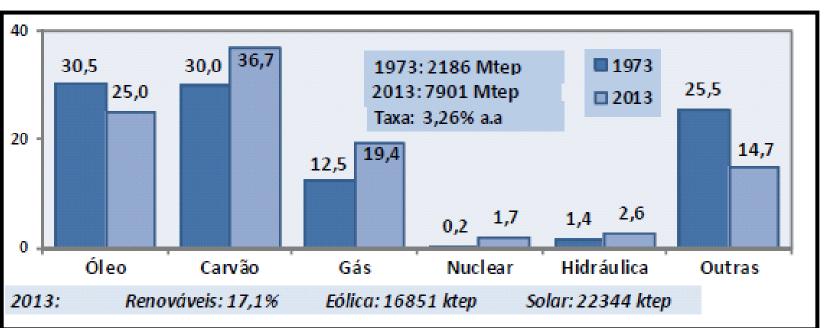


Mundo

OCDE

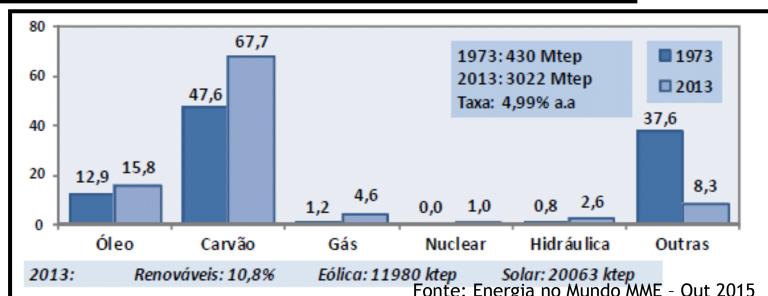




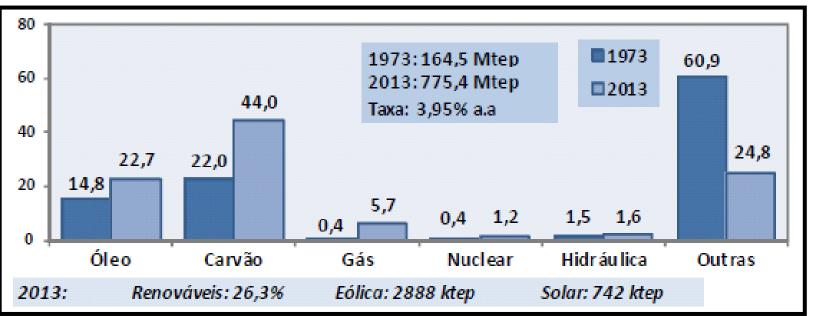


Não OCDE



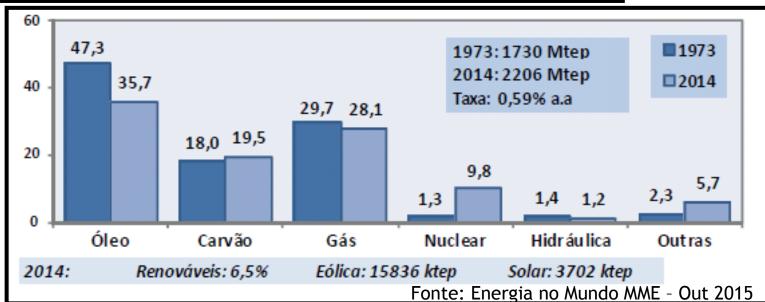






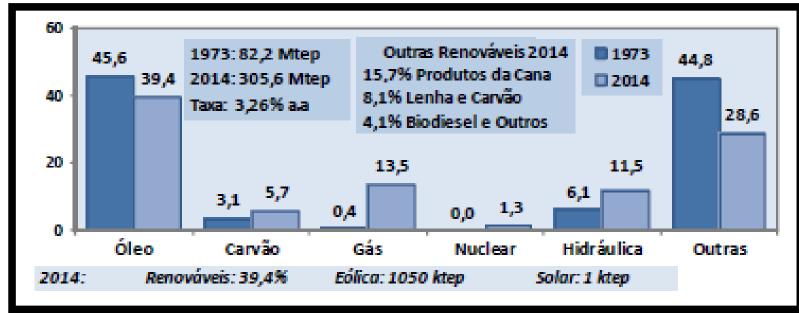
Índia











Fonte: Energia no Mundo MME - Out 2015



AGENDA

Matrizes Energéticas dos Principais Players

Cenário IEA/OCDE 2040

Reflexões sobre Tendências Energéticas

PREMISSAS



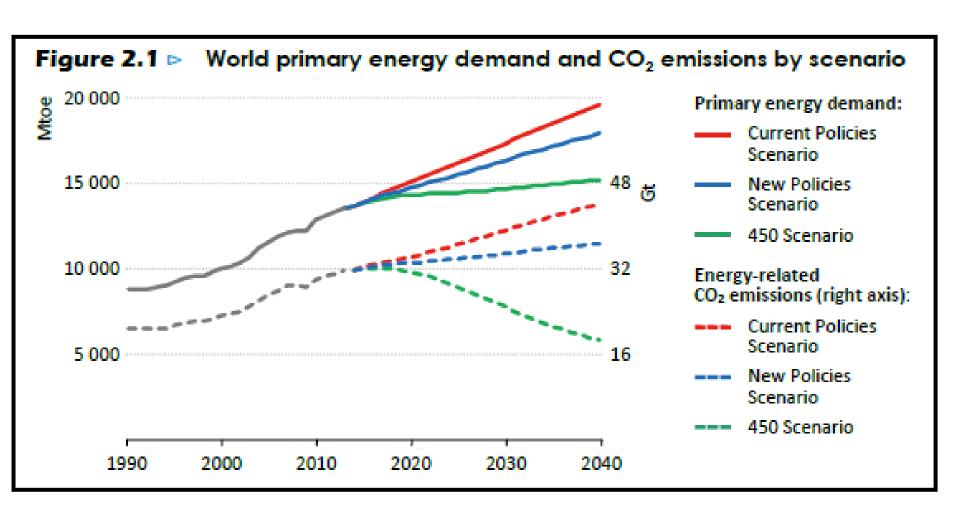
Aumento da demanda de energia no mundo se dará de forma cada vez mais lenta ao longo do tempo, ou seja, com menor intensidade energética:

- ♦ Eficiência Energética
- ♦ Saturação dos mercados energéticos da OCDE
- ◆ Transição de grandes economias emergentes como China (focado no mercado interno) e Índia, impactando demanda de petróleo e carvão e aumentando a uso do GN e renováveis
- 1990-2013 Demanda de energia 55% no período
- 2014-2040 PIB ~153%/Demanda de energia crescerá 32% no período ou 1% a.a.

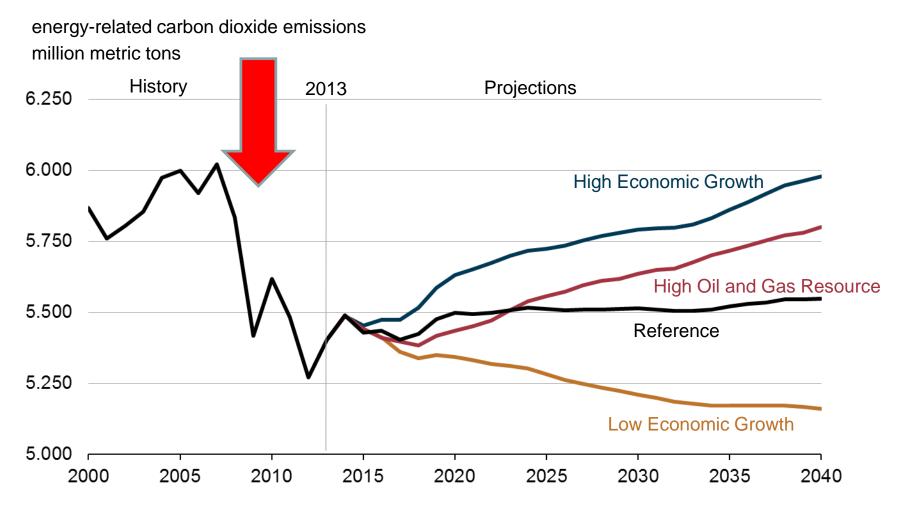
TABELA I - PRINCIPAIS PREMISS	FABELA I - PRINCIPAIS PREMISSAS E RESULTADOS DO WEO 2015 For						
	Current Policies	New Policies	C450				
Crescimento Populacional Média anual (2013-2040)	7	Média Global: 0,9% a.a. ,1 bilhões (2013)> 9 bilhões (2040)	~27%				
Crescimento Econômico Média anual (2013-2040)		a.a.); OCDE 1,9% a.a. e Países Não-OCD são as economias com mais rápido cres	· ·				



DEMANDA DE ENERGIA PRIMÁRIA E EMISSÕES DE CO2



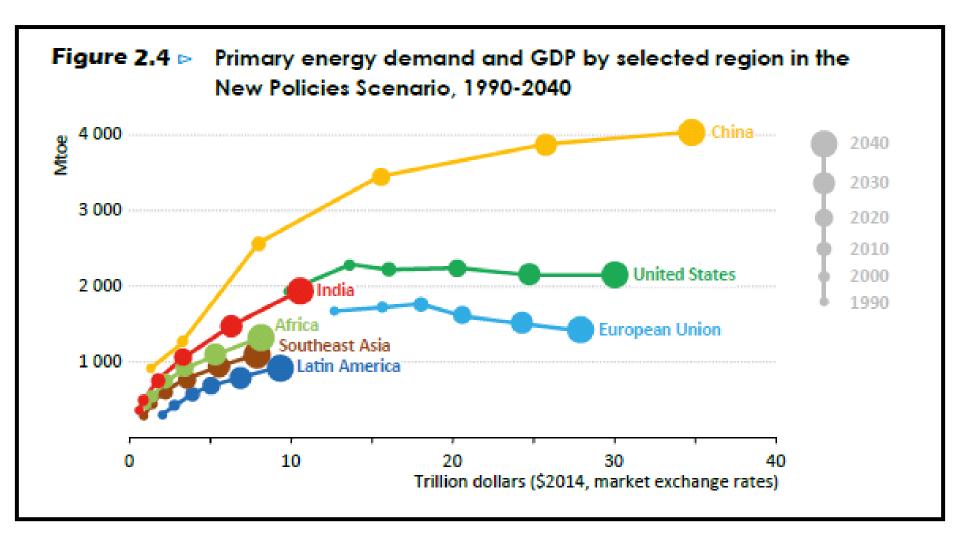
EUA praticamente cumpriram o Protocolo de Kyoto (2008-2012) mesmo sem assiná-lo ao substituir os derivados e carvão por gás natural (Shale Gas) a partir de 2008



Source: EIA, Annual Energy Outlook 2015



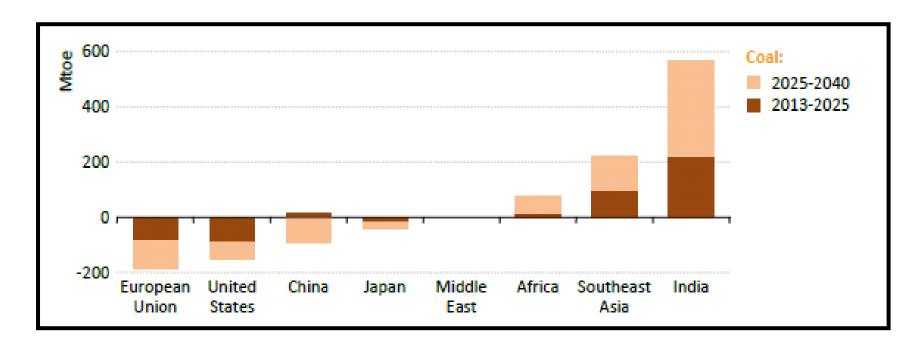
EFICIÊNCIA ENERGÉTICA: CRESCIMENTO DO PIB > DEMANDA DE ENERGIA PRIMÁRIA 1990-2040



VARIAÇÃO NA DEMANDA POR FONTE POR REGIÃO CENÁRIO NPS



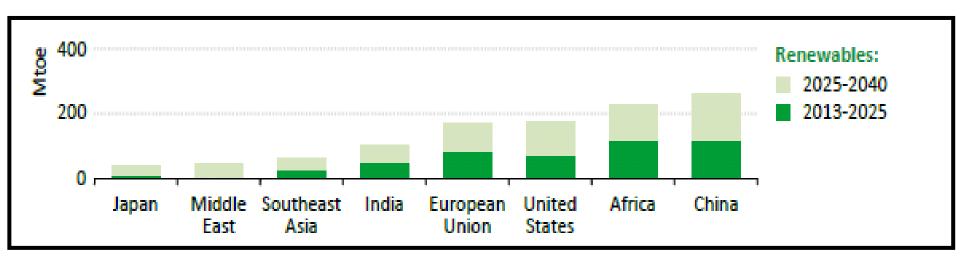
10% no período - o menor crescimento de todas as fontes Principalmente geração EE na Índia e Indonésia Na China e OCDE cai principalmente nos EUA Mecanismos de precificação do carbono



VARIAÇÃO NA DEMANDA POR FONTE POR REGIÃO CENÁRIO NPS

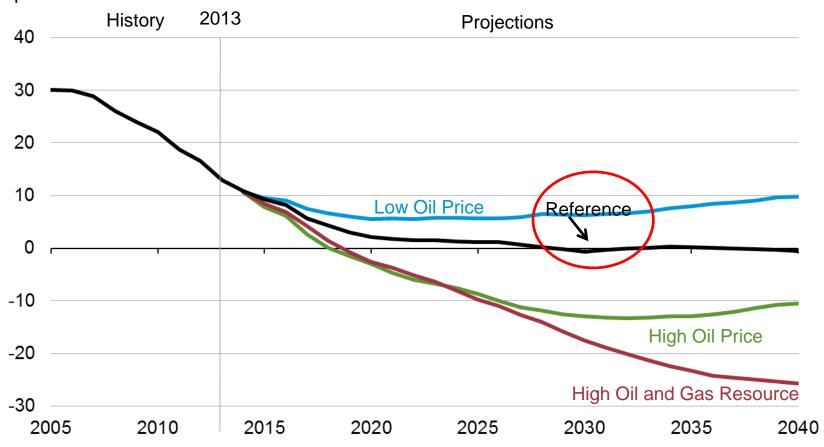


35% no período – o maior crescimento de todas as fontes Políticas governamentais Avanços Tecnológicos Em 2040 cerca de 1/3 da geração de EE e 5% no transporte

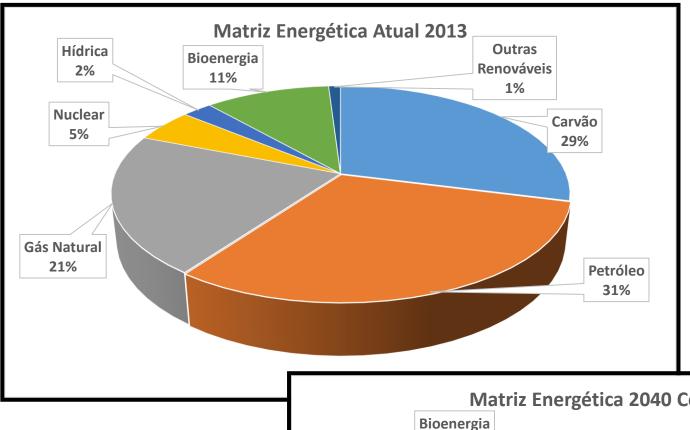


EUA atingirão a autossuficiência (importação líquida ~ zero) de todas as fontes energéticas em 2030 pela primeira vez desde a década de 1950

U.S. net energy imports quadrillion Btu

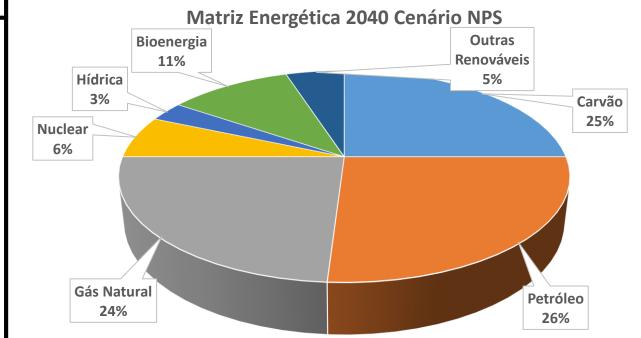


Source: EIA, Annual Energy Outlook 2015





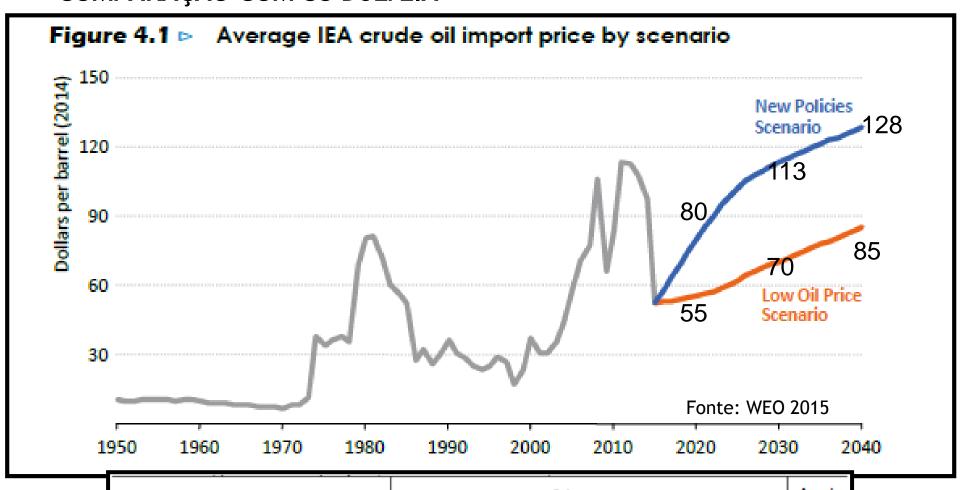
Fósseis 81%



Fósseis 75%

BALANÇO OFERTA X DEMANDA DE PETRÓLEO 2 CENÁRIOS DE PREÇOS: NPS E LOW OIL PRICE (IEA) E COMPARAÇÃO COM US DoE/EIA





Supply, disposition, and prices		Reference case							
Supply, disposition, and prices	2012	2013	2020	2025	2030	2035	2040	2013-2040 (percent)	
Prices (2013 dollars per unit) Crude oil spot prices (dollars per barrel)				Fo	onte: A	EO 201	5 US D	oE/EIA	
Brent	113	109	79	91	106	122	141	1.0%	
West Texas Intermediate	96	98	73	85	99	116	136	1.2%	



PETRÓLEO E A DEMANDA DE DERIVADOS E BIOCOMBUSTÍVEIS POR CENÁRIO: NPS E LOW OIL PRICE

Table 3.1 DO Oil and total liquids demand by scenario (mb/d)

		New Policies		Low O	Low Oil Price		Policies	450 Scenario	
	2014	2020	2040	2020	2040	2020	2040	2020	2040
OECD	40.7	39.4	29.8	39.9	31.3	40.1	34.4	38.8	20.5
Non-OECD	42.9	48.9	63.6	49.4	65.4	49.7	71.4	47.7	46.7
Bunkers*	7.0	7.6	10.0	7.7	10.4	7.8	11.2	7.3	6.9
World oil	90.6	95.9	103.5	97.0	107.2	97.5	117.1	93.7	74.1
Share of non-OECD	47%	51%	62%	51%	61%	51%	61%	51%	63%
World biofuels**	1.5	2.1	4.2	1.9	3.3	1.9	3.6	2.1	9.4
World total liquids	92.1	98.0	107.7	98.9	110.4	99.5	120.7	95.8	83.4

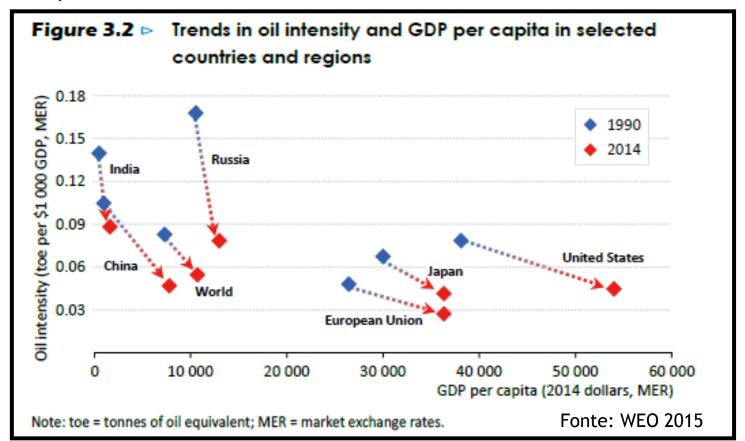
^{*} Includes international marine and aviation fuels. ** Expressed in energy-equivalent volumes of gasoline and diesel.



PETRÓLEO - CENÁRIO NPS

Consumidores estão reagindo mais lentamente a queda de preços do petróleo e derivados. Por que?

 Petróleo na atividade econômica vem diminuindo - menor intensidade energética (Óleo/PIB) e maior eficiência energética tanto para veículos leves como pesados está se disseminando no mundo



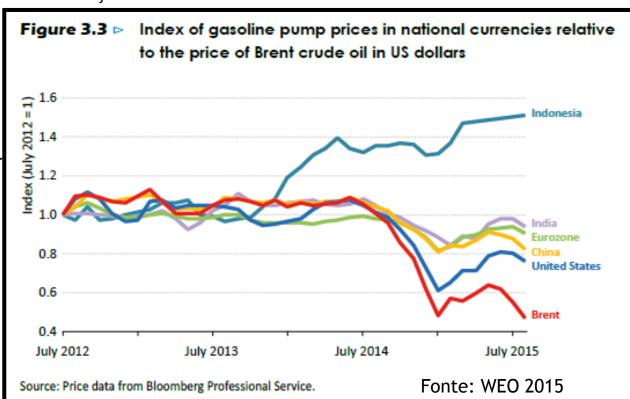


PETRÓLEO - CENÁRIO NPS

Consumidores estão reagindo mais lentamente a queda de preços do petróleo e derivados. Por que?

- China que é o maior consumidor está desacelerando maior eficiência energética
- ♠ Em alguns países a queda no preço do petróleo não chegou aos derivados para os consumidores finais - redução dos subsídios inclusive Brasil

EUA foi o mais próximo
devido ao estímulo à oferta
Demais países tem alta
tributação para desestimular
demanda



Cenário de Preços do US DoE/EIA

Price Summary				
	2014	2015	2016	2017
WTI Crude Oil ^a (dollars per barrel)	93.17	48.67	34.04	40.09
Brent Crude Oil (dollars per barrel)	98.89	52.32	34.28	40.09
Gasoline ^b (dollars per gallon)	3.36	2.43	1.89	1.97
Diesel ^c (dollars per gallon)	3.83	2.71	2.12	2.32
Heating Oil ^d (dollars per gallon)	3.72	2.65	1.98	2.17
Natural Gas ^d (dollars per thousand cubic feet)	10.94	10.36	9.58	9.99
Electricity ^d (cents per kilowatthour)	12.52	12.67	12.58	12.87
^a West Texas Intermediate. ^b Average regular pump price. ^c On-highway retail.				
^d U.S. Residential average.				

Fonte: Short-Term Energy Outlook (STEO) US DoE/EIAMar/2016

OFERTA DE PETRÓLEO

2 fases:

- Até início da década de 2020 países Não-OPEP tem papel relevante na oferta: 59% total
- ◆ Depois, como consequência dos baixos investimentos dos anos anteriores a OPEP cresce de importância novamente Por que?

Table 3.6 ▷ Non-OPEC oil production in the New Policies Scenario (mb/d)

	2000	2014	2020	2025	2020	2025	2040	2014	-2040
	2000	2014	2020	2025	2030	2035	2040	Change	CAAGR*
OECD	21.8	22.7	25.0	23.9	23.9	24.1	24.1	1.4	0.2%
Americas	14.1	18.9	21.0	20.4	20.5	20.8	21.0	2.1	0.4%
Canada	2.7	4.3	5.1	5.5	5.8	6.0	6.8	2.5	1.8%
Mexico	3.5	2.8	2.7	2.8	3.0	3.3	3.6	0.8	1.0%
United States	7.9	11.8	13.2	12.0	11.7	11.4	10.6	-1.2	-0.4%
Europe	6.8	3.3	3.2	2.6	2.4	2.3	2.2	-1.2	-1.6%
Asia Oceania	0.9	0.5	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.4	2.2%
Non-OECD	22.5	30.0	30.0	29.6	29.0	28.2	27.2	-2.9	-0.4%
E. Europe/Eurasia	8.2	14.1	13.5	13.6	13.4	12.9	12.2	-1.9	-0.6%
Kazakhstan	0.7	1.7	1.8	2.3	2.7	2.7	2.4	0.7	1.3%
Russia	6.5	11.0	10.5	10.2	9.7	9.3	9.0	-2.0	-0.8%
Asia	7.1	7.9	7.9	6.9	6.3	6.0	5.9	-2.0	-1.1%
China	3.3	4.3	4.4	4.0	3.7	3.5	3.4	-0.9	-1.0%
India	0.8	0.9	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	-0.2	-0.9%
Middle East	2.2	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	-0.3	-1.1%
Africa	1.9	2.3	2.3	2.1	1.7	1.5	1.3	-1.0	-2.2%
Latin America	3.2	4.4	5.1	5.8	6.3	6.6	6.8	2.3	1.6%
Brazil	1.3	2.4	3.1	4.0	4.7	5.2	5.3	3.0	3.2%
Total non-OPEC	44.2	52.8	55.0	53.5	52.9	52.3	51.3	-1.5	-0.1%
Non-OPEC share	59%	59%	59%	56%	54%	53%	51%	-8%	n.a.
Conventional	43.3	46.0	45.5	44.4	42.9	41.5	39.8	-6.2	-0.6%
Crude oil	37.8	38.1	36.7	35.2	33.5	31.9	30.1	-8.0	-0.9%
Natural gas liquids	5.5	7.8	8.7	9.1	9.3	9.6	9.7	1.8	0.8%
Unconventional	1.0	6.8	9.5	9.2	10.0	10.8	11.5	4.6	2.0%
Tight oil	-	4.0	5.8	5.2	5.5	5.4	5.0	0.9	0.8%
Canada oil sands	0.6	2.2	3.0	3.1	3.4	3.8	4.5	2.3	2.8%
Coal-to-liquids	0.1	0.1	0.1	0.2	0.4	0.6	0.8	0.7	8.7%
Gas-to-liquids	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	10.5%
* Compound average ann	ual growth	rate.			F	onte	: WEC	2015	



OFERTA DE PETRÓLEO

2 fases:

- ♦ OPEP: Market Share
- passa de 41 em 2014 para
- 49% do total em 2040
- como na época do 1º Choque
- Grandes desafios para
- atração de investimentos:
- Venezuela crise
- Iraque contratos atuais
- com as IOCs

2020

- lrã incertezas com novos
- contratos de Concessão
- AS retoma dos EUA posto

 do major produtor após

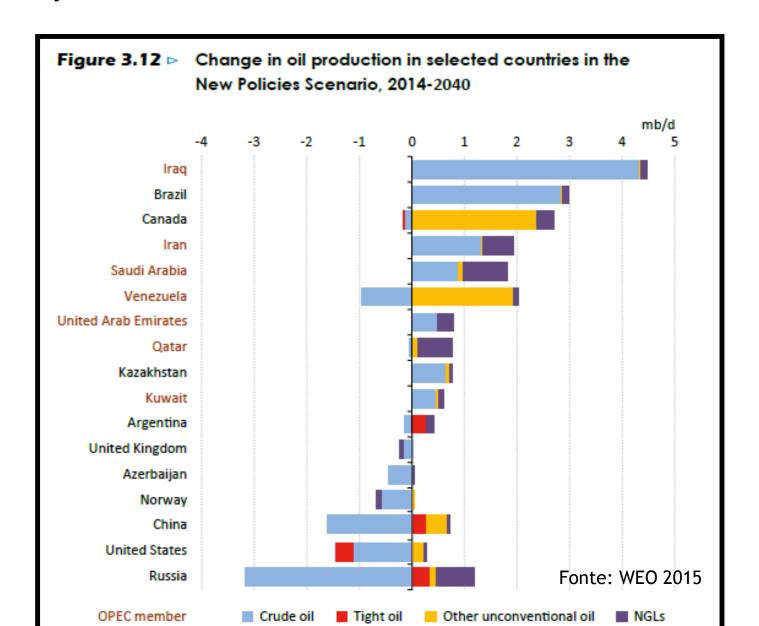
de maior produtor após

Table 3.7 ▷ OPEC oil production in the New Policies Scenario (mb/d)

	2000	2014	2020	2025	2030	2035	2040	2014	-2040
	2000	2014	2020	2025	2030	2033	2040	Change	CAAGR*
Middle East	21.3	27.2	29.7	32.4	34.3	35.9	37.5	10.3	1.2%
Iran	3.8	3.5	4.4	4.7	4.9	5.1	5.4	1.9	1.7%
Iraq	2.6	3.4	4.4	5.7	6.4	7.1	7.9	4.5	3.3%
Kuwait	2.2	3.1	2.9	3.2	3.4	3.5	3.7	0.6	0.7%
Qatar	0.9	2.0	2.0	2.0	2.3	2.5	2.7	0.7	1.1%
Saudi Arabia	9.3	11.6	12.3	12.8	13.1	13.3	13.4	1.8	0.6%
United Arab Emirates	2.6	3.6	3.7	4.0	4.2	4.3	4.4	0.8	0.8%
Non-Middle East	9.4	9.5	8.8	9.4	10.0	10.7	11.7	2.2	0.8%
Algeria	1.4	1.6	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	-0.2	-0.4%
Angola	0.7	1.7	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	-0.2	-0.5%
Ecuador	0.4	0.6	0.5	0.4	0.3	0.3	0.3	-0.3	-2.6%
Libya	1.5	0.5	0.7	1.2	1.4	1.6	1.8	1.3	5.1%
Nigeria	2.2	2.4	2.2	2.3	2.4	2.6	2.9	0.4	0.6%
Venezuela	3.2	2.7	2.8	2.8	3.1	3.3	3.8	1.1	1.3%
Total OPEC	30.8	36.7	38.5	41.8	44.3	46.6	49.2	12.5	1.1%
OPEC share	41%	41%	41%	44%	46%	47%	49%	8%	n.a.
Conventional	30.5	36.0	37.1	40.2	42.2	44.1	46.1	10.2	1.0%
Crude oil	27.7	29.8	30.6	33.2	34.4	35.5	36.6	6.8	0.8%
Natural gas liquids	2.8	6.1	6.5	7.0	7.8	8.7	9.5	3.4	1.7%
Unconventional	0.3	0.7	1.4	1.6	2.0	2.4	3.0	2.3	5.6%
Venezuela extra-heavy	0.2	0.4	1.0	1.2	1.5	1.9	2.3	1.9	6.7%
Gas-to-liquids	-	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.4	0.2	3.0%
* Compound average annual g	rowth rat	e.				Fon	te: WE	0 2015	<u> </u>

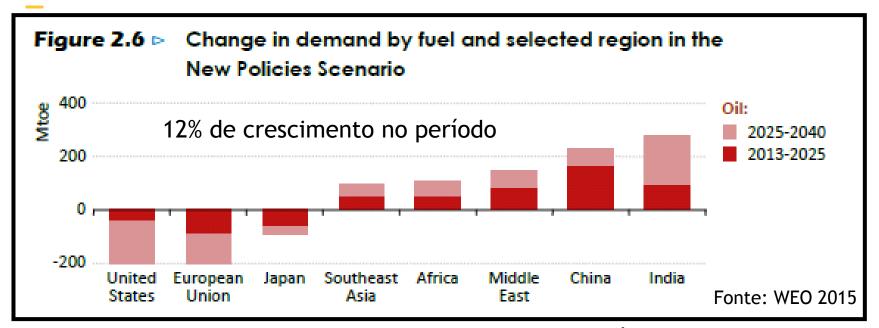


PAÍSES COM MAIOR POTENCIAL DE INCREMENTO NA PRODUÇÃO DE ÓLEO NO LONGO PRAZO 2014-2040



VARIAÇÃO NA DEMANDA DE PETRÓLEO POR REGIÃO - CENÁRIO NPS





- ◆Cresce até 2020 maiores contribuições: China, OM e Índia
- ◆Baixo crescimento de países da OCDE saturação, maior eficiência e menor intensidade energética, combustíveis alternativos e alta tributação
- ◆Redução da demanda da China a partir de 2025 (estabilização até 2030 inclusive da população) e depois Índia aumenta demanda
- ♦O que pressiona a demanda são produtos petroquímicos na China e Índia.

EUA é excessão da OCDE por ser exportador de petroquímicos

VARIAÇÃO NA DEMANDA DE PETRÓLEO POR REGIÃO - CENÁRIO NPS



Cont. Demanda

- ◆Uso de biocombustíveisreduz a demanda em 2040desloca 4,2 MM boed
- ◆GNL substituindo diesel em caminhões
- ◆Brasil vai gerar excedentespara exportação a partir de2020

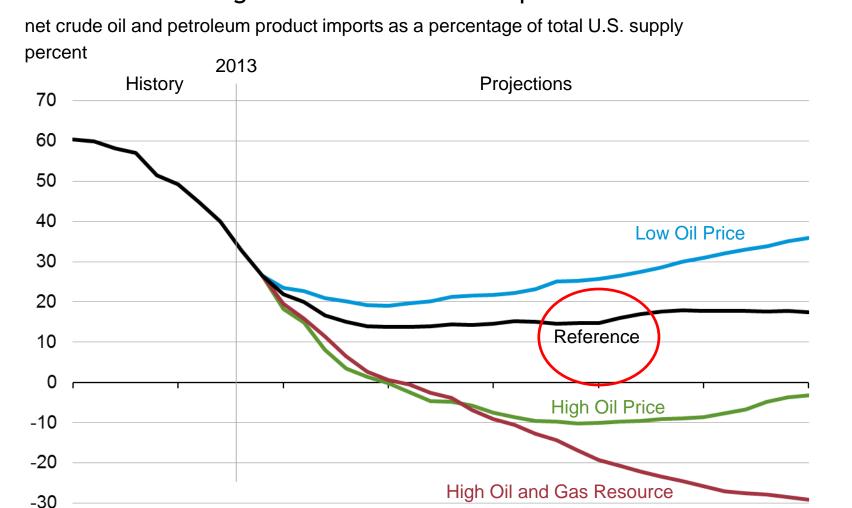
MM bpd	2020	2025	2030	2035	2040
Oferta	3,1	4	4,7	5,2	5,3
Demanda	2,7	2,8	3,1	3,3	3,4
Excedentes					
para	0,4	1,2	1,6	1,9	1,9
Exportação					

Table 3.2 ▷ O	il demand b	y region in th	ne New Polic	ies Scenario	(mb/d)
---------------	-------------	----------------	--------------	--------------	--------

	2000	2014	2020	2025	2020	2025	2040	2014-2040		
	2000	2014	2020	2025	2030	2035	2040	Change	CAAGR*	
OECD	45.2	40.7	39.4	36.9	34.4	32.0	29.8	-10.9	-1.2%	
Americas	23.2	21.8	22.0	21.0	19.8	18.6	17.3	-4.5	-0.9%	
United States	19.0	17.3	17.5	16.5	15.4	14.2	13.1	-4.2	-1.1%	
Europe	13.9	11.5	10.7	9.8	9.0	8.2	7.5	-4.0	-1.6%	
Asia Oceania	8.1	7.3	6.6	6.1	5.6	5.2	4.9	-2.4	-1.5%	
Japan	5.2	4.1	3.4	3.1	2.8	2.5	2.3	-1.8	-2.2%	
Non-OECD	26.5	42.9	48.9	52.9	56.9	60.5	63.6	20.8	1.5%	
E. Europe/Eurasia	3.8	4.9	5.1	5.1	5.2	5.2	5.2	0.3	0.2%	
Russia	2.6	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	-0.1	-0.2%	
Asia	11.5	20.8	24.6	27.4	30.1	32.5	34.4	13.7	2.0%	
China	4.7	10.5	12.5	13.8	14.7	15.1	15.3	4.9	1.5%	
India	2.3	3.8	4.8	5.8	7.0	8.4	9.8	6.0	3.7%	
Middle East	4.3	7.6	8.8	9.3	9.9	10.4	11.1	3.5	1.5%	
Africa	2.2	3.7	4.4	4.9	5.3	5.7	6.2	2.5	2.0%	
Latin America	4.3	5.9	6.0	6.2	6.4	6.6	6.7	0.8	0.5%	
Brazil	1.9	2.7	2.7	2.8	3.1	3.3	3.4	0.8	1.0%	
Bunkers**	5.2	7.0	7.6	8.1	8.7	9.3	10.0	3.0	1.4%	
World oil	76.9	90.6	95.9	97.9	99.9	101.7	103.5	12.9	0.5%	
European Union	13.0	10.6	9.8	8.9	8.0	7.3	6.6	-3.9	-1.8%	
World biofuels ***	0.2	1.5	2.1	2.6	3.1	3.6	4.2	2.7	4.1%	
World total liquids	77.1	92.1	98.0	100.5	103.0	105.3	107.7	15.6	0.6%	

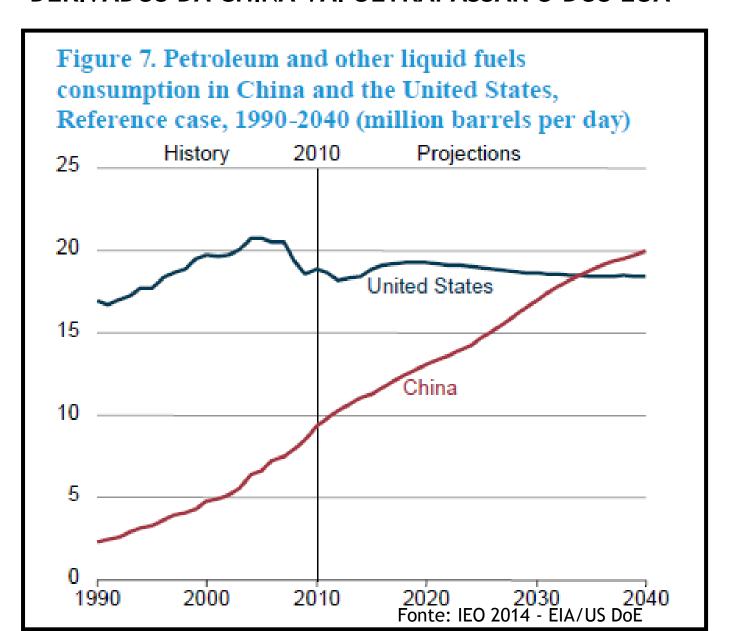
^{*} Compound average annual growth rate. ** Includes international marine and aviation fuels. *** Expressed in energyequivalent volumes of gasoline and diesel. Fonte: WEO 2015

EUA serão importadores líquidos na balança de óleo e derivados de apenas 15% do total da oferta doméstica em 2030 depois de atingir um pico de 60% em 2005 reduzindo significativamente sua dependência



Source: EIA, Annual Energy Outlook 2015

APÓS 2030 CONSUMO DE O&G E DERIVADOS DA CHINA VAI ULTRAPASSAR O DOS EUA





LGNs E OS BIOCOMBUSTÍVEIS E A QUEDA NA PARTICIPAÇÃO DE PRODUTOS DO REFINO NA DEMANDA DOS LÍQUIDOS

Table 3.8 ▷ World liquids demand in the New Policies Scenario (mb/d)

	2014	2020	2040
Total liquids	92.1	98.0	107.7
Biofuels*	1.5	2.1	4.2
Total oil	90.6	95.9	103.5
CTL, GTL and additives	0.9	1.0	2.5
Direct use of crude oil	1.1	0.9	0.3
Oil products	88.6	94.0	100.6
Fractionation products from NGLs	8.2	9.7	11.2
Refinery products	80.4	84.3	89.4
Refinery market share	87%	86%	83%

Expressed in energy-equivalent volumes of gasoline and diesel.

Note: CTL = coal-to-liquids; GTL = gas-to-liquids.

Fonte: WEO 2015

Muitas refinarias fechando sobretudo na UE

MUDANÇAS ESTRUTURAIS NO MERCADO DE DERIVADOS ATÉ 2040



۸ ۵

♦Gasolina perde espaço no setor de transporte

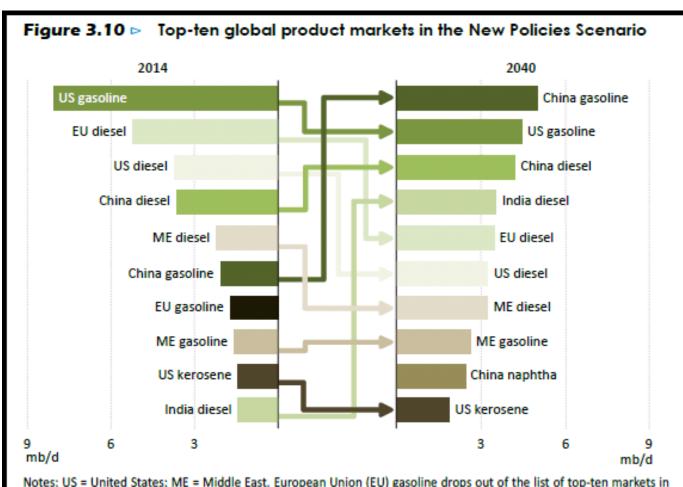
2014 - 23 MM bpd

2040 - 24 MM bpd

◆Diesel aumenta mais rapidamente

2014 - 18 MM bpd

2040 - 24 MM bpd



Notes: US = United States; ME = Middle East. European Union (EU) gasoline drops out of the list of top-ten markets in 2040, while Chinese naphtha enters the list.

Fonte: WEO 2015



TENDÊNCIAS QUE REDUZIRÃO DEMANDA DE DERIVADOS NO LONGO PRAZO - DIESEL E GASOLINA

Uso da gasolina > diesel hoje (23 x 18 MM bpd) mas isso será revertido em 2030:

- ♦ Diesel + eficiente para cargas e + versátil (trem e marítimo) crescimento dos fretes e transporte público nos países emergentes

Algumas tendências:

Aumento do número de passageiros p/ carro apesar da frota dobrar para 1,9 bilhão em 2040 - Pico do uso do carro OCDE (?)

Vias expressas para carros com mais passageiros (EUA)

Sites para compartilhamento de viagens, combustível e caronas - Uber, Taxi 99, etc. - redução na taxa de motorização da população (França)

Disseminação do Car Sharing System - compartilhamento de veículos

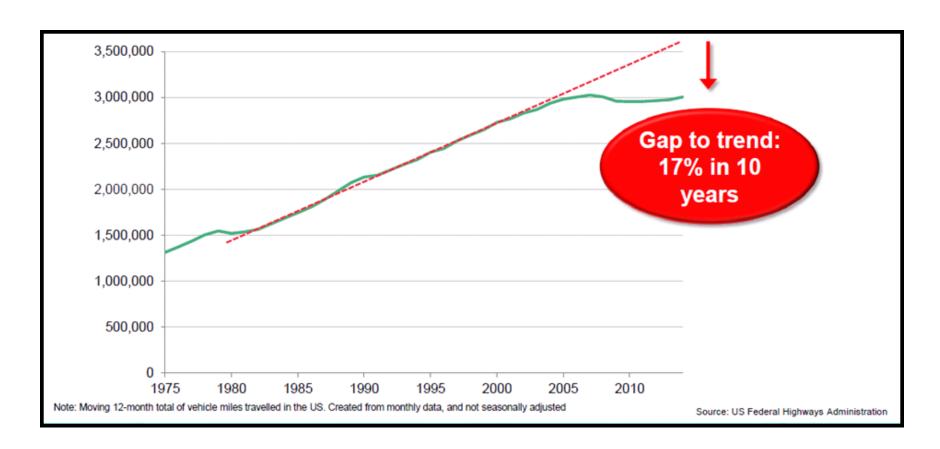
Menor km rodada - envelhecimento da população nos EUA (geração "baby boomers"), geração Y não quer carro e mora próximo aos centros (distâncias mais curtas)

Padrões de eficiência veicular na Índia e China - para reduzir poluição China retira das ruas carros fora dos padrões de eficiência e exige licença para posse de veículos Subsídios para compra de carros elétricos na Índia

TENDÊNCIA DE LONGO PRAZO: QUEDA NA km RODADA NOS EUA NOS ÚLTIMOS 10 ANOS



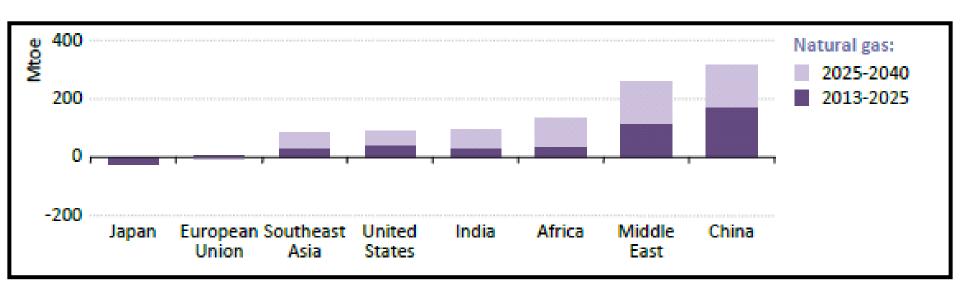
Milhas rodadas nos EUA por veículos 1975-2015



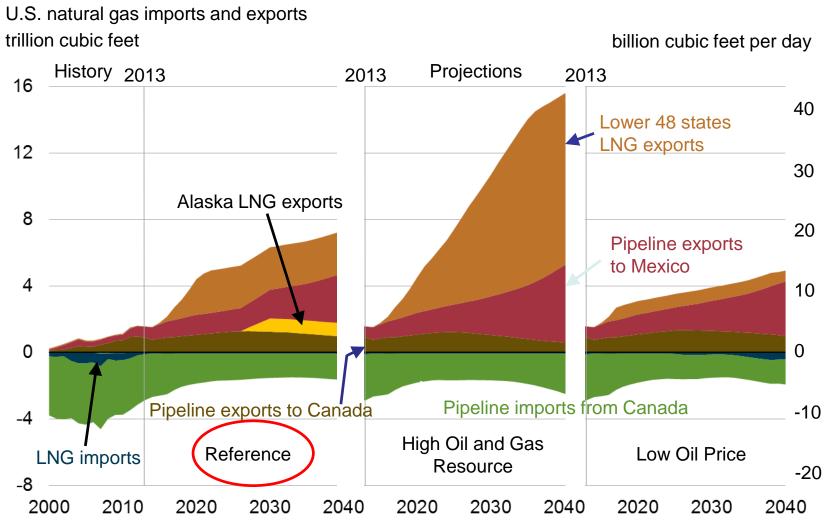
VARIAÇÃO NA DEMANDA POR FONTE POR REGIÃO CENÁRIO NPS



31% no período - o 2º maior crescimento de todas as fontes Países Não-OCDE representam 85% do crescimento da demanda -China e OM (2º maior consumidor) UE estagnada Japão cai com nuclear e renováveis



EUA deixarão ser importador líquido de gás natural e se tornarão exportador líquido a partir 2017

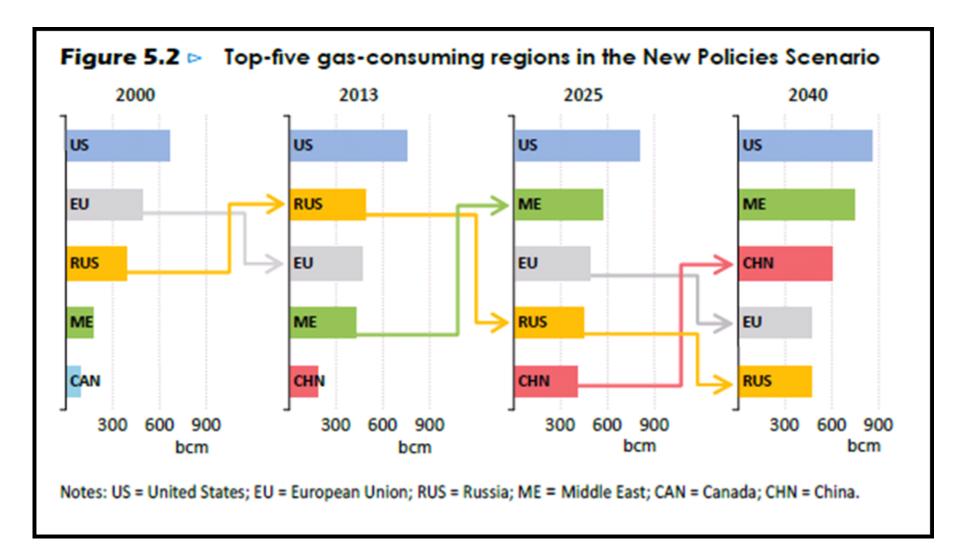


Source: EIA, Annual Energy Outlook 2015

MUDANÇAS ESTRUTURAIS NO MERCADO DE GN ATÉ 2040

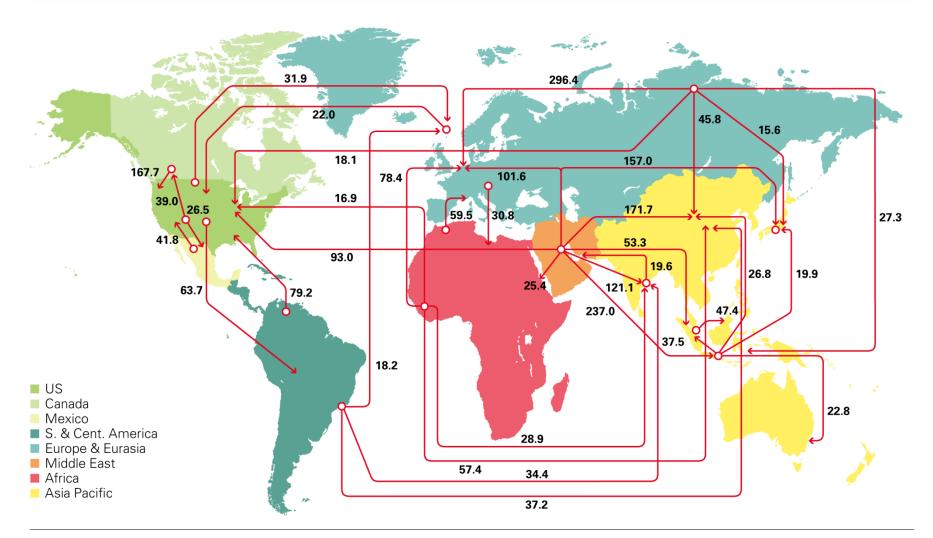






Major oil trade movements 2014 Trade flows worldwide (million tonnes) - Óleo e derivados





Óleo e Derivados - Movimento interáreas MM bpd Dependência externa EUA x China



									То							
		US	Canada	Mexico	S. & Cent.	Europe	Former	Middle East	Africa	Australasia	China	Indoia	Japan	Singapore		Total
					America		Soviet Union								Pacific	
Thousand barrels daily																
From																
US		-	802	555	1332	668	3	44	132	14	118	96	137	113	86	4099
Canada 37%		3388		‡	14	86	‡	2	‡	‡	17	12	11	1	4	3535
Mexico 9%	(842	22	-	19	224	‡	‡	‡	-	14	85	7	67	10	1290
S. & Cent. America 17%	10%	1597	14	8	-	474	‡	4	25	1	751	691	56	229	80	3929
Europe		459	102	62	126	-	114	291	644	12	74	43	18	154	195	2293
Former Soviet Union	12%	376	22	2	40	6028	-	282	57	40	926	41	314	247	557	8932
Middle East 20%	46%(1869	99	7	144	2056	7	-	516	121	3457	2440	3166	1082	4796	19761
North Africa		120	38	‡	94	1203	2	37	-	‡	64	62	28	9	105	1762
West Africa	15%	343	60	3	268	1575	‡	‡	-	89	1153	581	60	5	296	4431
East & Southern Africa		1	‡	‡	1	7	‡	1	-	‡	185	19	3	4	2	202
Australasia		2	‡	‡	5	‡	‡	‡	‡	-	60	2	44	48	149	310
China		6	1	2	81	11	7	30	25	11	-	21	11	105	235	547
India		91	‡	‡	80	162	‡	409	188	7	7	-	63	144	130	1282
Japan		14	1	1	5	3	‡	1	2	58	37	1	-	67	89	279
Singapore		11	‡	‡	7	31	‡	12	78		140	13	4	-	991	1495
Other Asia Pacific		103	2	1	15	73	1	21	42		557	117	410		-	2589
Total imports		9221	1163	641	2232	12601	136	1133	1708	1023	7540	4225	4333	3057	7725	56736

Fonte: BP Statistical Review of World Energy 2015

Importação e Exportação de Óleo (42,5%) e Derivados (21,4%)



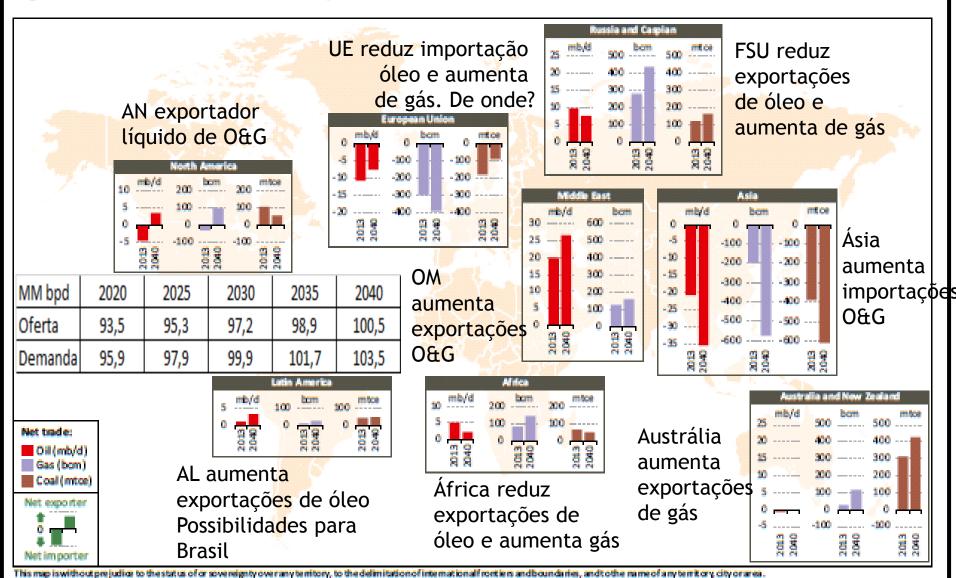
		Thousand bar	rrels daily	
С	rude	Product	Crude	Product
Imp	oorts	Imports	Exports	Exports
US imp líq óleo e exp líq derivados – imp liq	7338	1883	339	3760
Canada exp líq óleo – exp liq	600	562	2985	550
Mexicoexp líq óleo e imp líq derivados – exp liq	‡	641	1135	155
S. & Cent. Ameriqualíq óleo e imp líq derivados – exp liq	445	1787	3294	635
Europe imp líq óleo e imp líq derivados – imp liq	8974	3627	232	2061
Former Soviet Unionexp líq óleo e exp liq derivados – exp liq	2	134	5921	3012
Middle East exp líq óleo e exp liq derivados – exp liq	230	904	17073	2688
North Africa exp líq óleo – exp liq	194	521	1248	514
West Africa exp líq óleo e imp líq derivados – exp liq	4	390	4296	136
East & Southern Africa	221	379	187	15
Australasia	530	492	241	69
China imp líq óleo e imp líq derivados – imp liq	6209	1331	8	539
India imp líq óleo e exp líq derivados - imp liq	3809	415	1	1281
Japanimp líq óleo e imp líq derivados – imp liq	3383	950	‡	278
Singapore	916	2140	6	1489
Other Asia Pacific	4826	2899	718	1871
Total World 3	7682	19054	37682	19054

Fonte: BP Statistical Review of World Energy 2015

BALANÇO OFERTA X DEMANDA O&G POR REGIÃO



Figure 2.18 Net trade by selected region and fuel in the New Policies Scenario





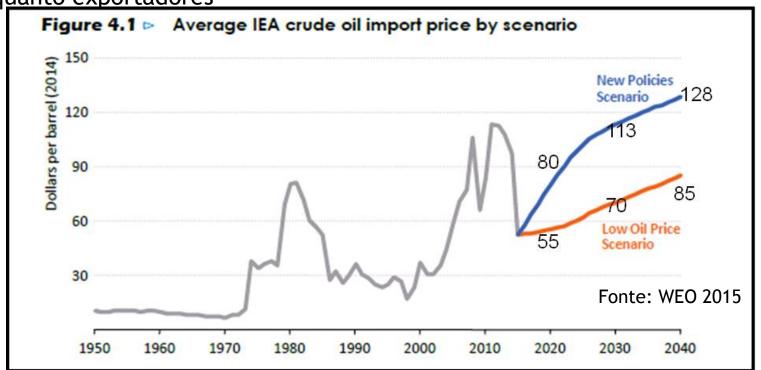
CENÁRIO NOVO: LOW OIL PRICE BALANÇO OFERTA X DEMANDA DE PETRÓLEO

Premissas:

- Estratégia da OPEP de manutenção prolongada da produção até 2040 para minimizar substituição do petróleo
- Maior resiliência de produtores não-OPEP com redução de custos de produção, preços de breakeven e ganhos de tecnologia (EUA)

Redução dos subsídios aos combustíveis fósseis tanto em países importadores

quanto exportadores





PETRÓLEO E A DEMANDA DE DERIVADOS NO CENÁRIO LOW OIL PRICE

Consequência dos preços baixos:

Estímulo á demanda, reduz investimentos em eficiência energética e substituição de combustíveis - Market Share da OPEP > 50%

Tecnologia e aprimoramento dos processos - redução tempo de perfuração e completação dos poços e aumento do fator de recuperação dos campos

Table 3.1 DOI and total liquids demand by scenario (mb/d)

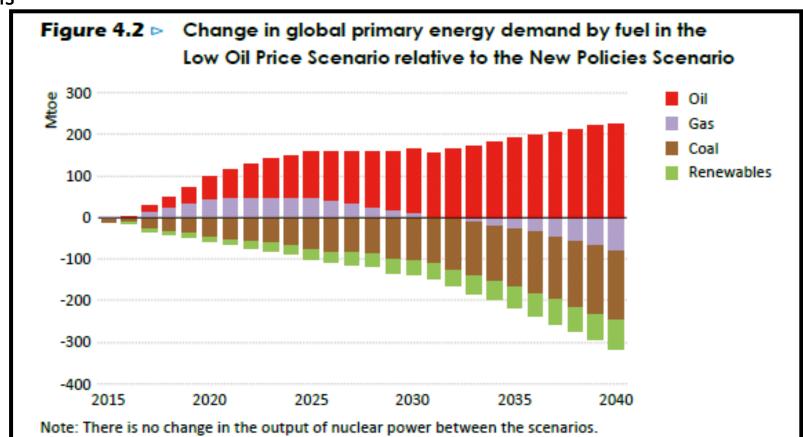
		New Policies		Low Oil Price		Current Policies		450 Scenario	
	2014	2020	2040	2020	2040	2020	2040	2020	2040
OECD	40.7	39.4	29.8	39.9	31.3	40.1	34.4	38.8	20.5
Non-OECD	42.9	48.9	63.6	49.4	65.4	49.7	71.4	47.7	46.7
Bunkers*	7.0	7.6	10.0	7.7	10.4	7.8	11.2	7.3	6.9
World oil	90.6	95.9	103.5	97.0	107.2	97.5	117.1	93.7	74.1
Share of non-OECD	47%	51%	62%	51%	61%	51%	61%	51%	63%
World biofuels**	1.5	2.1	4.2	1.9	3.3	1.9	3.6	2.1	9.4
World total liquids	92.1	98.0	107.7	98.9	110.4	99.5	120.7	95.8	83.4

^{*} Includes international marine and aviation fuels. ** Expressed in energy-equivalent volumes of gasoline and diesel.



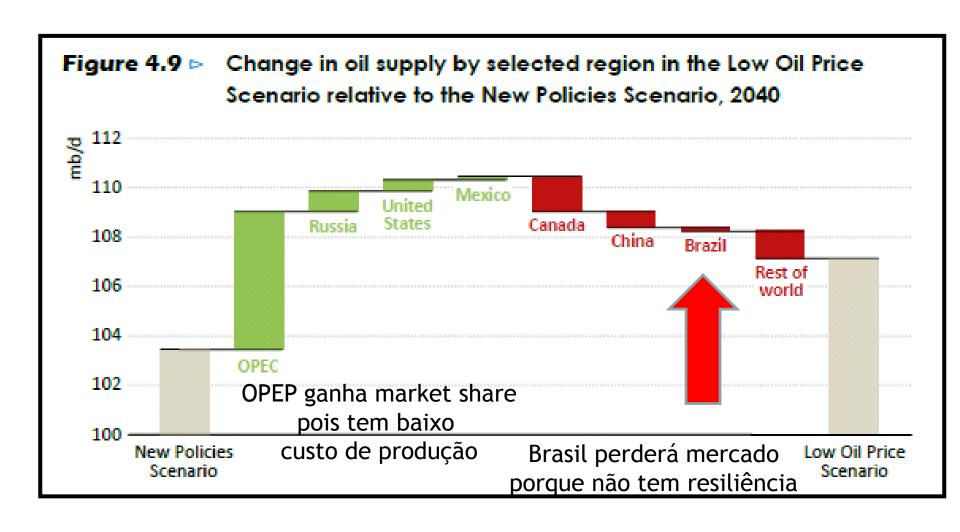
MUDANÇA NA DEMANDA DE ENERGIA PRIMÁRIA NO CENÁRIO LOW OIL PRICE

Ganhos para importadores e consumidores de petróleo (redução no déficit na balança comercial) e perdas para exportadores e produtores (redução saldo BC) Aumento da participação do petróleo na demanda de energia e desincentivo às renováveis





PLAYERS QUE GANHAM E QUE PERDEM NO CENÁRIO LOW OIL PRICE





AGENDA

Matrizes Energéticas dos Principais Players

Cenário IEA/OCDE 2040

Reflexões sobre Tendências Energéticas



REFLEXÕES SOBRE TENDÊNCIAS ENERGÉTICAS DOS CENÁRIOS IEA 2014-2040

- 1- Aumento da demanda de energia no período será de apenas 32% contra 153% do PIB Global devido à eficiência energética
- 2- Demanda de energia crescerá no período e as emissões de GEE tenderão a crescer menos que proporcionalmente devido às políticas energéticas acordadas na COP-21 em Paris para limitar a elevação da temperatura global em até 2° C até 2050
- 3- Os países de maior demanda de O&G serão a China até o início da década de 2020 e depois a Índia aumenta mais a partir daí até final o período.

 Outro importante Player também será o OM.
- 4- China aumenta demanda de carvão até o início da década de 2020 e depois Índia aumenta mais a partir daí até o fim do período
- 5- Os atuais preços baixos do petróleo desestimulam investimentos a médio prazo mas levarão a um estímulo da demanda e a redução da oferta gerando ações para uma volta ao equilíbrio do mercado com preços mais elevados OPEP retoma market share do mercado de petróleo nos 2 cenários NPS (49%) e LOP (>50%)



REFLEXÕES SOBRE TENDÊNCIAS ENERGÉTICAS DOS CENÁRIOS IEA 2014-2040

- 6- EUA (Fonte: AEO 2015 do US DoE/EIA)
- 6.1- Atingirão a autossuficiência (importação líquida zero) de todas as fontes energéticas em 2030 pela primeira vez desde a década de 1950
- 6.2- Serão importadores líquidos na balança de óleo e derivados de apenas 15% do total da oferta doméstica em 2030 depois de atingir um pico de 60% em 2005, reduzindo significativamente sua dependência
- 6.3- Deixarão ser importador líquido de gás natural e se tornarão exportador líquido a partir 2017
- 6.4- Praticamente cumpriu o Protocolo de Kyoto (2008-2012) mesmo sem assiná-lo ao substituir os derivados e carvão por gás natural (Shale Gas) a partir de 2008



REFLEXÕES SOBRE TENDÊNCIAS ENERGÉTICAS DOS CENÁRIOS IEA 2014-2040

7- Brasil a partir de 2020 gerará excedentes de óleo para exportação:

Haverá recursos para Brasil desenvolver a produção?

Haverá mercado para Pré-sal no Cenário NPS?

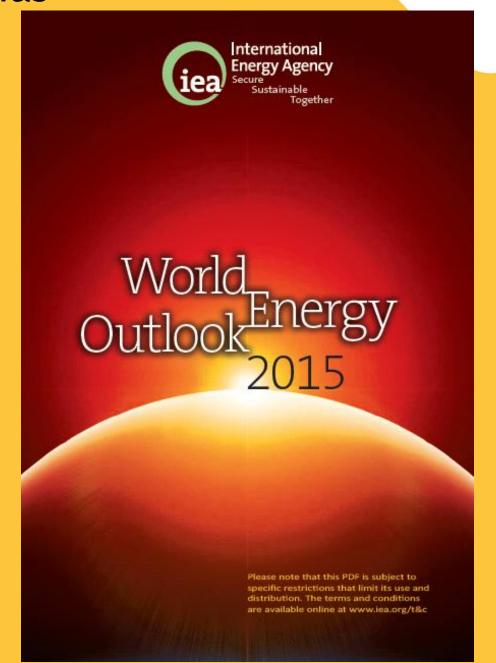
Como competir com OPEP no Cenário LOP?

Qual o impacto para o mercado de biocombustíveis das mudanças estruturais no mercado de derivados (gasolina e diesel) e gás natural com "novos entrantes" em novos papéis (EUA, China, etc.) até 2040?

8- GN será mesmo a fonte de transição para economia do baixo carbono? Metano (CH4) é GEE equivalente 21 x ao CO2. E vazamentos nos gasodutos?

Referências





Referências



Resumo Estratégico World Energy Outlook 2015 – Estratégia/EMN – Fev/2015

Boletim de Mercado de Longo Prazo – Estratégia/EMN – Dez/2015

Energia no Mundo: Matrizes Energéticas e Elétricas no Mundo 2013-2014 MME - Out/2015

BP Statistical Review os World Energy 2015

Referências



_

Annual Energy Outlook 2015 US DoE/EIA in www.eia.gov/forecasts/aeo

Short-Term Energy Outlook Mar/2016 US DoE/EIA in www.eia.gov/forecasts/steo

International Energy Outlook 2014 US DoE/EIA in www.eia.gov/forecasts/ieo

BP Energy Outlook 2035 - Edition 2016

Word Oil Outlook 2015 - OPEP

The Outlook for Energy: A View to 2040 - ExxonMobil (2016)



Cursos Presenciais e EaD de Geopolítica do Petróleo

Cursos Presenciais



Curso de Geopolítica do Petróleo - 40 h

Curso de Economia e Geopolítica da Energia - 40 h

Geopolítica do Petróleo em



8 Módulos Independentes - Rio de Janeiro

- 1- <u>Panorama Geopolítico das Energias Cadeia de Suprimentos do Abastecimento</u> que também faz parte do Programa Modular Cadeia de Suprimento do Abastecimento (voltado para o ABAST Logística e Marketing e Comercialização) é o curso básico que dá uma visão geral do programa. Foram ampliados temas como Mudanças Climáticas, Cenários Energéticos 2040 (IEA, OPEP e US DoE/EIA) e Renováveis 16 h
- 2- Evolução da Indústria do Petróleo e sua Geopolítica história do petróleo 16 h
- 3- <u>Panorama Geopolítico do Gás Natural</u> visão geral da cadeia do gás natural e suas diferenças com relação ao petróleo 8h
- 4- <u>Tópicos Especiais em Geopolítica: Oriente Médio</u> com aspectos históricos, culturais, religiosos, políticos e econômicos incluindo EI e OPEP com nova carga horária de 16 h
- 5- <u>Tópicos Especiais em Geopolítica: China</u> aspectos históricos, culturais, políticos e econômicos 8 h

Geopolítica do Petróleo em



8 Módulos Independentes - Rio de Janeiro (cont.)

- 6- Questões Geopolíticas Contemporâneas aspectos históricos, culturais, políticos e econômicos e a conjuntura do mercado de O&G com o EUA, Índia, etc. com nova carga horária de 16 h 7- Geopolítica das Energias Visão Brasil visão histórica do setor de O&G até o atual marco regulatório e o papel do Brasil como Player no mercado de energia incluindo as renováveis na matriz energética brasileira 16 h (somente a partir de setembro/2016)
- 8- Novo curso Análise da Conjuntura Econômica Brasileira que também faz parte do Programa Modular Cadeia de Suprimento do Abastecimento (voltado para o ABAST Logística e Marketing e Comercialização) mas aberto ao público em geral cujo objetivo é compreender a análise da Estratégia e Organização sobre a conjuntura econômica e os desdobramentos geopolíticos na companhia, utilizando as projeções do Boletim Mensal da Estratégia 16 h

Para possibilitar o acesso aos empregados em todas as unidades da Companhia, os cursos em módulos de 8 ou 16 h serão disponibilizados também VIDEOCONFERÊNCIA.

Cursos Presenciais - Abril



	SEGUNDA	TERÇA	QUARTA	QUINTA	SEXTA		
DIA	11	12	13	14	15		
CURSO		Marcel	ICA DO PETRÓLEO - 40 h Elie Abadie o Simas/Josué Maia Carlos Braga .ocal: Salvador				
DIA	18	19	20	21	22		
CURSO	EM GEOPOLÍTICA: O Najad Humbe	ESPECIAIS ORIENTE MÉDIO - 16 h Khouri erto Lima de Janeiro	-	Feriado	1		
DIA	25	26	27	28	29		
CURSO	PANORAMA GEOPOLÍTICO DAS ENERGIAS - CADEIA DE SUPRIMENTOS DO ABASTECIMENTO - 16 h Marcelo Simas Elie Abadie/Enildo Bernardes Felipe Fonseca Local: Rio de Janeiro		PANORAMA GEOPOLÍTICO DO GÁS NATURAL - 8 h Marcelo Matz Local: Rio de Janeiro	ANÁLISE DE CONJUNTURA ECONÔMICA BRASILEIRA - 16 Humberto Lima Pedro Guimarães Gabriel Rega Thiago Moreira Local: Rio de Janeiro			

Cursos Presenciais - Maio



	SEGUNDA TERÇA		QUARTA	QUINTA	SEXTA			
DIA	2	3	4	5	6			
CURSO	EVOLUÇÃO DA INDÚSTRIA DO PETRÓLEO E SUA GEOPOLÍTICA - 16 h Josué Maia Marcelo Simas Local: Rio de Janeiro		TÓPICOS ESPECIAIS EM GEOPOLÍTICA: CHINA - 8 h Alexandre Palhano Local: Rio de Janeiro	QUESTÕES GEOPOLÍTICAS CONTEMPORÂNEAS - 16 h Fernando Avellar Leonardo Sparapani Local: Rio de Janeiro				
DIA	9	10	11	12	13			
CURSO		GEOPOLÍTICA DO PETRÓLEO - 40 h Elie Abadie Marcelo Simas Josué Maia Carlos Braga Local: Vitória						

Curso Economia e Geopolítica da Energia – 40 h 16 a 20/05 Carlos Alberto Barão Giselle Rodrigues David Castro Local: Rio de Janeiro

Cursos Presenciais - Junho



	SEGUNDA	TERÇA	QUARTA	QUINTA	SEXTA
DIA	20	21	22	23	24
CURSO	ANÁLISE DE CONJUNTURA ECONÔMICA BRASILEIRA - 16 h Humberto Lima Pedro Guimarães Gabriel Rega Thiago Moreira Local: Rio de Janeiro		-	-	-
DIA	27 28		29	30	01/jul
CURSO	PANORAMA GEOPOLÍTICO DAS ENERGIAS - CADEIA DE SUPRIMENTOS DO ABASTECIMENTO - 16 h Marcelo Simas Elie Abadie/Enildo Bernardes Felipe Fonseca Local: Rio de Janeiro		PANORAMA GEOPOLÍTICO DO GÁS NATURAL - 8 h Marcelo Matz Local: Rio de Janeiro	TÓPICOS ESPECI EM GEOPOLÍTICA: O MÉDIO - 16 h Najad Khouri Humberto Lim Local: Rio de Jan	RIENTE

Cursos Presenciais - Julho



	SEGUNDA	TERÇA	QUARTA	QUINTA	SEXTA			
DIA	4	5	6	7	8			
CURSOS NO RIO DE JANEIRO	CONTEMP 1 Fernand	GEOPOLÍTICAS PORÂNEAS - 6 h lo Avellar de Janeiro	TÓPICOS ESPECIAIS EM GEOPOLÍTICA: CHINA - 8 h Alexandre Palhano Local: Rio de Janeiro	PETRÓLEO E SUA GEOPOLÍTICA - 16 h				
CURSO EM MANAUS		GEOPOLÍTICA DO PETRÓLEO - 40 h Elie Abadie Marcelo Simas/Josué Maia Carlos Braga Local: Manaus						
DIA	18	19	20	21	22			
CURSO		GEOPOLÍTICA DO PETRÓLEO - 40 h Elie Abadie Marcelo Simas/Josué Maia Carlos Braga Local: Rio de Janeiro						

Cursos Presenciais - Agosto/Setembro PETROBRAS



	SEGUNDA	TERÇA	QUARTA	QUINTA	SEXTA		
DIA	29	30	31	01/set	02/set		
CURSO	GEOPOLÍTICA DO PETRÓLEO - 40 h e PROCESSOS DE REFINO - 8 h Elie Abadie Marcelo Simas Josué Maia Carlos Braga Local: REGAP - MG						
DIA	5	6	7	8	9		
CURSO	PROCESSOS E Elie A Marcel Josue Carlo:	PETRÓLEO - 40 h e DE REFINO - 8 h Abadie To Simas É Maia ES Braga EGAP - MG	Feriado	-	-		
DIA	12	13	14	15	16		
CURSO	GEOPOLÍTICA DO PETRÓLEO - 40 h Elie Abadie Marcelo Simas Josué Maia Carlos Braga Local: São Paulo						
DIA	26	27	28	29	30		
CURSO	GEOPOLÍTICA DO PETRÓLEO - 40 h Elie Abadie Marcelo Simas Josué Maia Carlos Braga Local: REPAR - PR						

Cursos Presenciais - Outubro



	SEGUNDA	TERÇA	QUARTA	QUINTA	SEXTA
DIA	24	25	26	27	28
CURSO		N	ICA DO PETRÓLEO - 4 Elie Abadie Marcelo Simas Josué Maia Carlos Braga ocal: Salvador	0 h	

Cursos Presenciais - Novembro



	SEGUNDA	TERÇA	QUARTA	QUINTA	SEXTA					
DIA	21	22	23	24	25					
		GEOPOLÍTI	ICA DO PETRÓLEO - 4	0 h						
	Elie Abadie									
CLIBEO	Marcelo Simas									
CURSO	Josué Maia									
	Carlos Braga									
	Local: Rio de Janeiro									

Curso EaD

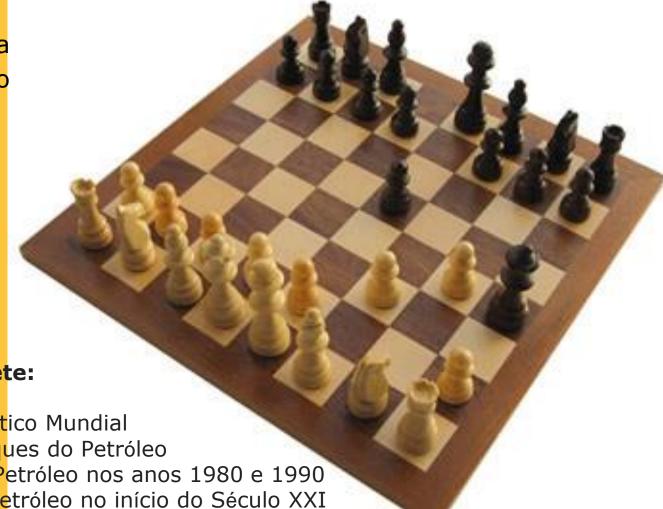


Ensino à Distância – Introdução à Geopolítica do Petróleo (4 h)

Faça na sua própria estação de trabalho

Já disponível

Consulte seu DRH



Programa permanete:

- 1 Panorama Energético Mundial
- 2 A OPEP e os Choques do Petróleo
- 3 A Geopolítica do Petróleo nos anos 1980 e 1990
- 4 A Geopolítca do Petróleo no início do Século XXI

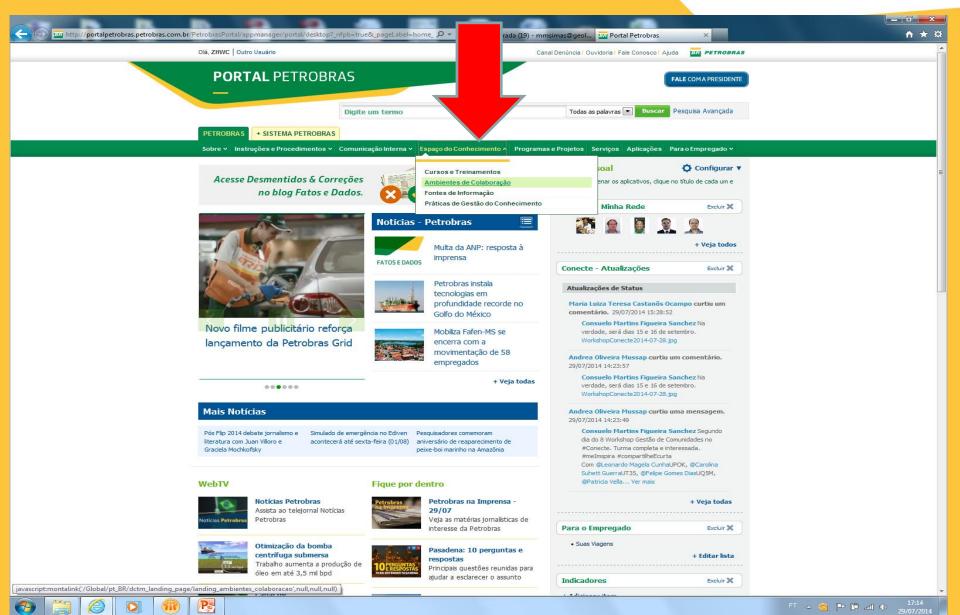


Comunidade de Geopolítica do Petróleo e da Energia no Conecte

Seja membro de uma das maiores e mais ativas Comunidades Virtuais da PETROBRAS como nossos alunos e tenha acesso a um vasto conteúdo em arquivos, filmes, relatórios, cursos, seminários, blogs, fóruns e links de alto nível sobre a matéria como fonte de consulta para pesquisas, tudo de forma gratuita.



1ª Forma de acesso



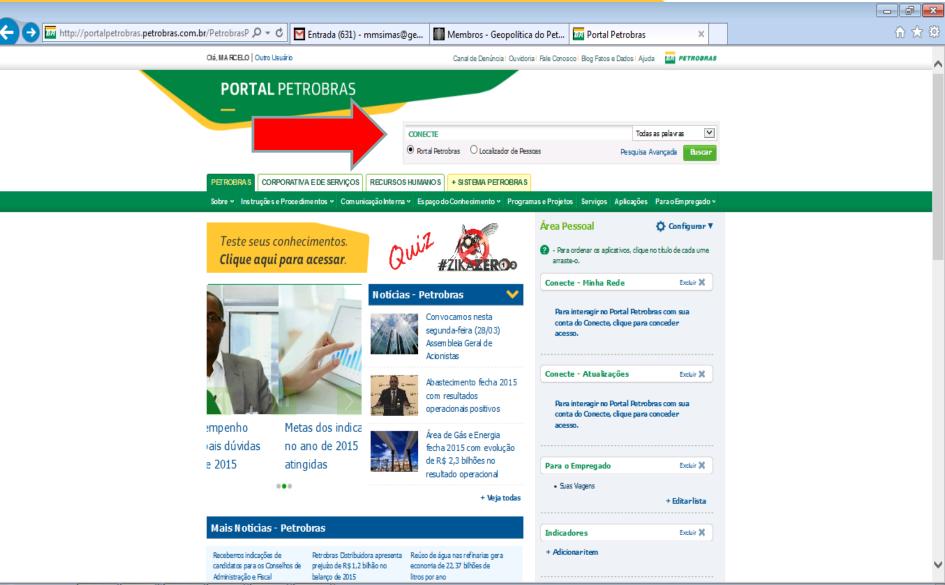


1ª Forma de acesso





2ª Forma de acesso













































Muito Obrigado!

Contatos:

Marcelo Simas (RH/UP/ECTAB/PCPROC)

Chave: ZHWC

E-mails: mmsimas@petrobras.com.br ou

mmsimas@geologia.ufrj.br

Ramal: 801-3696

Visite a Comunidade de Geopolítica, seja um membro e consulte nossos cursos:

https://conecte.petrobras.com.br/communities/community/geopoliticadopetroleoedaenergia