



MINISTÉRIO  
DE MINAS E  
ENERGIA

# BOLETIM DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

DEPG@MME.GOV.BR

EDIÇÃO 46 - FEVEREIRO - 2016

## SUMÁRIO

Exploração e Desenvolvimento da Produção	2
Petróleo: Produção	2
Petróleo no Pré-Sal	4
Petróleo nos Estados	5
Petrobras e Outras Operadoras	5
Petróleo: Exportação e Importação	6
Gás Natural: Produção	6
Gás Natural: Petrobras e Outras	7
Gás Natural no Pré-sal	7
Gás Natural: Importação	9
Participações Governamentais	9

## INTRODUÇÃO

As informações sobre exploração e produção de petróleo e gás natural neste Boletim são relativas ao mês de **DEZEMBRO de 2015**, e têm como fonte a Agência Nacional do Petró-

leo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP. A Tabela 1 apresenta as principais informações do setor para o ano 2014 em comparação com 2013.

Tabela 1— Reservas Provadas de Petróleo e Gás Natural em 2013 e 2014.

QUADRO RESUMO	PETRÓLEO				GÁS NATURAL				Barris de Óleo Equivalente (boe) - 2014	
	Unid.	2013	2014	Δ	Unid.	2013	2014	Δ		
<b>1. RESERVAS PROVADAS</b>	bilhões de barris	15,58	16,18	3,85%	bilhões de m <sup>3</sup>	458,09	471,15	2,85%	19,93 bilhões	
Produção	milhões de barris/dia	2,11	2,35	10,97%	milhões de m <sup>3</sup> /dia	77,19	87,38	13,20%	2,92	milhões boe/dia
Consumo*		2,06	2,60	26,37%		109,46	121,02	10,56%	3,40	
Importação		0,41	0,40	-2,47%		45,24	47,66	5,35%	0,71	
Exportação		0,38	0,52	36,22%						
Relação Reserva/Produção	anos	21,10	20,4	-3,32%	anos	16,30	14,80	-9,2%		

\*Gás: Inclui consumo direto do produtor, nas unidades de E&P, UPGNs e transporte.  
Petróleo: óleo cru+LGN.

## FATOS RELEVANTES

Em dezembro de 2015 a produção total de petróleo e gás natural no Brasil foi de 3,16 milhões de barris de óleo equivalente por dia (MMboe/d), um aumento de 6,4% em comparação ao mês anterior, que foi de 2,97 MMboe/d.

A produção total de petróleo foi de 2,53 milhões de barris por dia (MMbbl/d), correspondendo a um aumento de 6,3% em relação ao mês anterior, que foi de 2,38 MMbbl/d. **A produção total de gás natural em dezembro bateu o recorde mensal de 100,4 milhões de metros cúbicos por dia (MMm<sup>3</sup>/d)**, correspondendo a um aumento de 6,58% em relação ao mês anterior, que foi de 94,2 MMm<sup>3</sup>. Essa produção superou o recorde anterior, de 99,2 MMm<sup>3</sup>/d registrado em agosto de 2015.

Os campos marítimos produziram 93,8% do petróleo e 76,6% do gás natural do total nacional em dezembro de 2015. A produção ocorreu em 8.892 poços (786 marítimos e 8.106 terrestres) e os campos operados pela Petrobras produziram 92,8% do petróleo e

gás natural nacionais.

Os campos relativos ao horizonte geológico do pré-sal produziram 875,0 mil barris por dia (Mbbbl/d) de petróleo e 34,3 MMm<sup>3</sup>/d de gás natural. O total de produção foi 1,09 MMboe/d e resultou no aumento de 6,2% em comparação ao mês anterior, que foi de 1,02 MMboe/d.

Os campos de acumulações marginais produziram 51,0 barris por dia (bbl/d) de petróleo, uma diminuição de 16,3% em comparação ao mês anterior, que foi de 60,9 bbl/d. Esses campos também produziram 17,8 mil metros cúbicos por dia (Mm<sup>3</sup>/d) de gás natural, uma diminuição de 17,2% em comparação ao mês anterior, que foi de 21,5 Mm<sup>3</sup>/d.

As bacias maduras terrestres produziram 132 Mbbbl/d de petróleo, um aumento de 5,8% em comparação com o registrado no mês anterior, que foi de 124,8 Mbbbl/d. Essas bacias produziram 4,7 MMm<sup>3</sup>/d de gás natural, um aumento de 23,7% em comparação ao mês anterior, que foi de 3,8 MMm<sup>3</sup>/d.

## NOTAS

- O Campo de Lula, na Bacia de Santos, foi o recordista em produção de petróleo e gás natural com sucessivos recordes mensais de produção em 2015. Em dezembro a produção foi de 442,3 Mbb/d de petróleo e de 20,6 MMm<sup>3</sup>/d de gás natural.
- O campo terrestre recordista em número de poços produtores foi o Canto do Amaro, na Bacia Potiguar, totalizando 1.044 poços.
- O campo marítimo recordista em número de poços produtores foi o Campo de Marlim na Bacia de Campos, totalizando 61 poços.
- A plataforma recordista em produção foi a *Floating Production, Storage and Offloading* (FPSO) Cidade de Mangaratiba, localizada no Campo de Lula, tendo produzido 195,0 Mboe/d, por meio de cinco poços por ela interligados.
- O grau API médio do petróleo produzido em dezembro foi de 25,0°, sendo 7,2% da produção considerada óleo leve (≥ 31° API), 59,5% óleo médio (≥ 22° API e <31° API) e 33,3% óleo pesado (<22°API), de acordo com a classificação da Portaria ANP n° 09/2000.

## EXPLORAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO

No mês de dezembro foram contabilizadas 25 sondas perfurando poços exploratórios no País. Desse total, 18 são sondas terrestres e 07 são marítimas.

Tabela 2 - Sondas de perfuração em atividade entre janeiro e dezembro de 2015.

SONDAS	LOCAL	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	MÉDIA
Exploratório*	Terra	21	20	18	12	14	13	15	15	9	13	18	18	16
	Mar	15	16	14	13	12	12	13	14	14	13	10	7	13
	<b>TOTAL</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>32</b>	<b>25</b>	<b>26</b>	<b>25</b>	<b>28</b>	<b>29</b>	<b>23</b>	<b>26</b>	<b>28</b>	<b>25</b>	<b>28</b>
Desenvolvimento**	Terra	41	41	38	39	43	35	23	23	18	19	37		32
	Mar	46	43	43	38	35	33	35	36	34	31	31		37
	<b>TOTAL</b>	<b>87</b>	<b>84</b>	<b>81</b>	<b>77</b>	<b>78</b>	<b>68</b>	<b>58</b>	<b>59</b>	<b>52</b>	<b>50</b>	<b>68</b>		<b>69</b>
<b>TOTAL</b>		<b>123</b>	<b>120</b>	<b>113</b>	<b>102</b>	<b>104</b>	<b>93</b>	<b>86</b>	<b>88</b>	<b>75</b>	<b>72</b>	<b>96</b>		<b>97</b>

\*Sondas atuando em perfurações de novos poços.

\*\*Sondas considerando intervenções em poços com os objetivos de Avaliação, Restauração, Completação e Perfuração

Tabela 3 - Poços perfurados concluídos entre janeiro e dezembro de 2015.

TIPO DE POÇO	LOCAL	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	TOTAL
Exploratório	Terra	6	7	7	7	1	5	5	4	5	1	6	3	57
	Mar	2	7	4	2	4	0	3	0	2	1	3	1	29
	<b>TOTAL</b>	<b>8</b>	<b>14</b>	<b>11</b>	<b>9</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>8</b>	<b>4</b>	<b>7</b>	<b>2</b>	<b>9</b>	<b>4</b>	<b>86</b>
Desenvolvimento	Terra	39	42	45	37	42	38	39	50	44	42	11		429
	Mar	12	15	10	11	11	7	9	6	7	4	4		96
	<b>TOTAL</b>	<b>51</b>	<b>57</b>	<b>55</b>	<b>48</b>	<b>53</b>	<b>45</b>	<b>48</b>	<b>56</b>	<b>51</b>	<b>46</b>	<b>15</b>		<b>525</b>
<b>TOTAL</b>		<b>59</b>	<b>71</b>	<b>66</b>	<b>57</b>	<b>58</b>	<b>50</b>	<b>56</b>	<b>60</b>	<b>58</b>	<b>48</b>	<b>24</b>		<b>607</b>

Oito Notificações de Descobertas foram comunicadas à ANP em dezembro, sendo apenas uma em mar (na Bacia do Espírito Santo), com indícios de petróleo e em campo operado pela Petrobras. Das notificações em terra, apenas uma foi com indícios de gás, na Bacia do Parnaíba, em campo da empresa Parnaíba Gás Natural. Cinco notificações em terra foram em campos operados pela Petrobras, sendo três na Bacia do Recôncavo, uma na

Bacia de Sergipe/Alagoas e a uma na Bacia Potiguar. Uma notificação em terra se deu na Bacia dos Parecis, em poço de pesquisa exploratória, contratado pela ANP e operado pela Petrobras. Houve duas Declarações de Comercialidade em dezembro, sendo uma na Bacia do Recôncavo e outra na Bacia do Espírito Santo, ambas em terra, em blocos operados pela Petrobras.

Tabela 4 - Notificações de Descoberta de hidrocarbonetos em 2015.

LOCALIZAÇÃO	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	TOTAL
Terra	5	6	3	5	4	5	2	2	7	4	0	7	50
Mar	4	3	3	3	3	1	0	0	1	4	2	1	25
<b>Total</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>6</b>	<b>8</b>	<b>7</b>	<b>6</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>2</b>	<b>8</b>	<b>75</b>

## PETRÓLEO – PRODUÇÃO

O total de 307 concessões operadas por 26 empresas foram responsáveis pela produção nacional em dezembro. Dessas concessões, 82 e produzindo através de Teste de Longa Duração marítimas e 225 são terrestres. Do total 08 foram

Tabela 5 - Áreas concedidas, blocos e campos em produção em dezembro de 2015.

OUTORGAS DEZEMBRO 2015*	Terra		Mar		TOTAL	
	n°	km <sup>2</sup>	n°	km <sup>2</sup>	n°	km <sup>2</sup>
<b>Blocos</b>	196	161.119	123	72.042	319	233.161
<b>Campos</b>	303	7.010	139	20.034	442	27.044

\*Incluindo Campo de Libra

A produção média diária de petróleo e LGN em dezembro foi de 2,62 milhões de barris. Esse valor foi 6,6% superior ao registrado no mês anterior e 1% superior ao de dezembro de 2014:

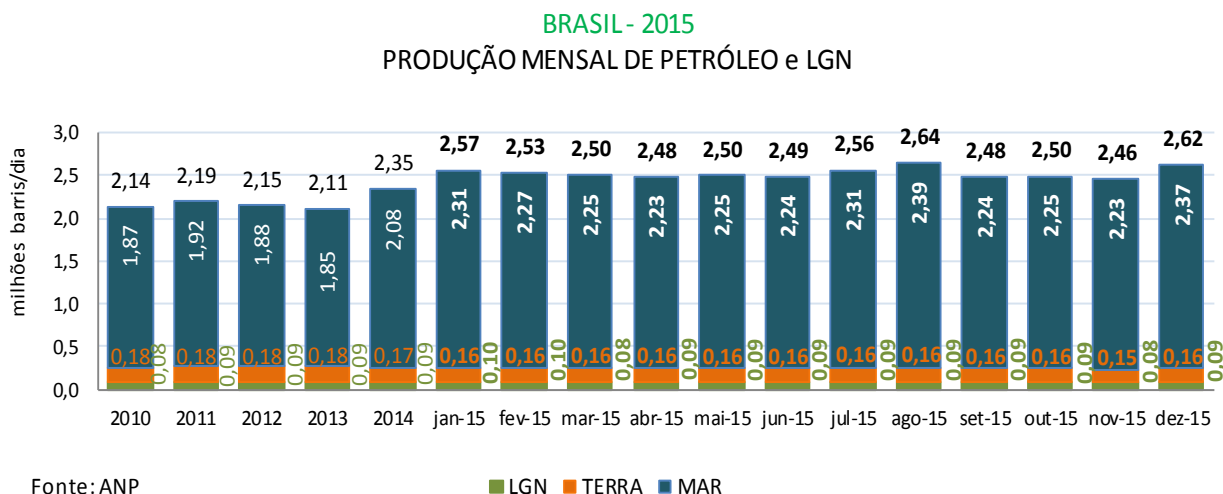


Gráfico 1 - Média diária de produção de petróleo: produção média diária anual de 2010 a 2014 e produção média diária por mês em 2015.

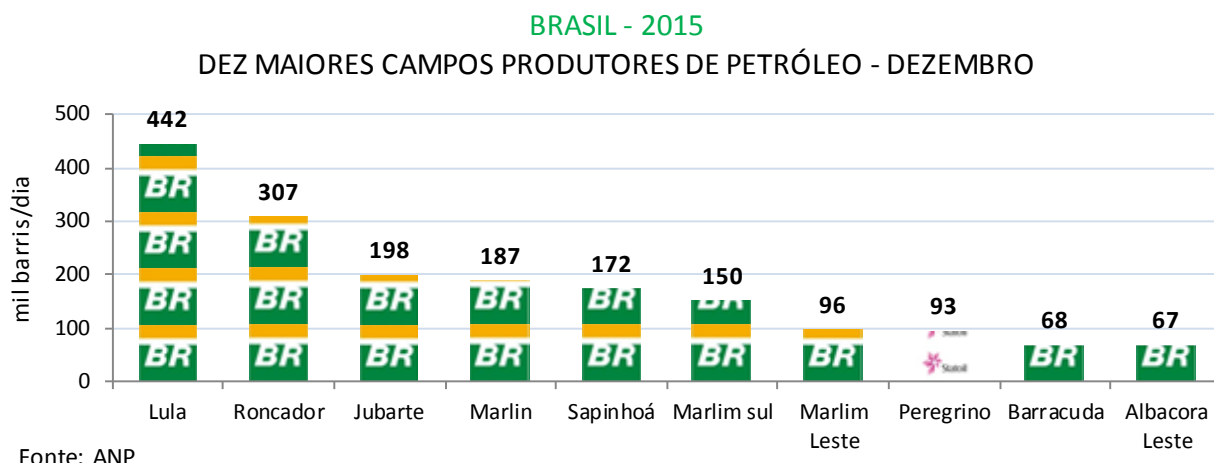


Gráfico 2 - Dez maiores campos produtores de petróleo em dezembro de 2015.

Tabela 6 — Petróleo: dez empresas operadoras com maior produção em dezembro de 2015.

	OPERADOR	(mil barris/dia)
1º	Petrobras	2.341,46
2º	Statoil Brasil	93,27
3º	Shell Brasil	55,72
4º	Chevron Frade	21,68
5º	OGX	8,99
6º	HRT O&G	7,60
7º	SHB	0,96
8º	Gran Tierra	0,56
9º	Petrosynergy	0,54
10º	Partex Brasil	0,47

Tabela 7—Dez empresas concessionárias com maior produção de petróleo em dezembro de 2015.

	CONCESSIONÁRIO	(mil barris/dia)
	Petrobras	2.088,62
	BG Brasil	162,02
	Statoil Brasil	55,96
	Repsol Sinopec	49,56
	Petrogal Brasil	44,39
	Sinochen Pet	37,31
	Shell Brasil	32,44
	Chevron Frade	11,22
	ONGC Campos	10,92
	QPI Brasil Pet	9,31

Tabela 8 —Dez bacias com maior produção de petróleo em dezembro de 2015.

	BACIA	(mil barris/dia)
	Campos	1.644,03
	Santos	687,65
	Potiguar	59,44
	Espírito Santo	37,69
	Recôncavo	37,54
	Sergipe	30,58
	Solimões	25,17
	Ceará	5,02
	Alagoas	4,77
	Camamu	0,47

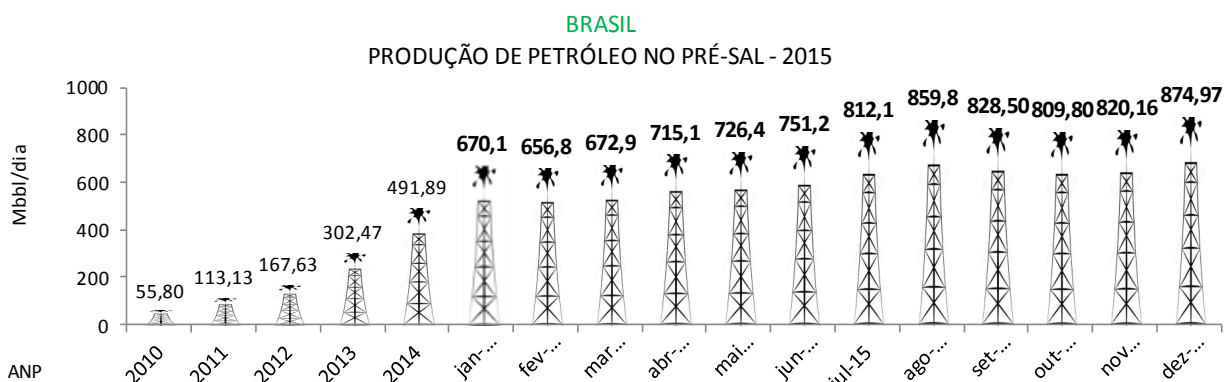
Tabela 9 — Dez plataformas com maior produção de petróleo em dezembro de 2015.

	PLATAFORMA	BACIA	CAMPO	Nº POÇOS	PETRÓLEO (mil b/d)	MÉDIA POÇO (mil b/d)
1º	FPSO Cidade de Mangaratiba	Santos	Lula	5	146,95	29,39
2º	P-58	Campos	Parque das Baleias	10	124,25	12,43
3º	FPSO Cidade de Paraty	Santos	Lula	5	119,81	23,96
4º	P-52	Campos	Roncador	15	117,08	7,81
5º	FPSO Cidade de Angra dos Reis	Santos	Lula	5	94,74	18,95
6º	FPSO Cidade de Ilha Bela	Santos	Sapinhoá	3	89,91	29,97
7º	P-57	Campos	Jubarte	16	84,24	5,27
8º	FPSO Cidade de São Paulo	Santos	Sapinhoá	5	81,61	16,32
9º	FPSO Cidade de Itaguaí	Santos	Lula	3	80,77	26,92
10º	FPSO Cidade de Anchieta	Campos	Baleia Azul	5	75,63	15,13

## PETRÓLEO NO PRÉ-SAL

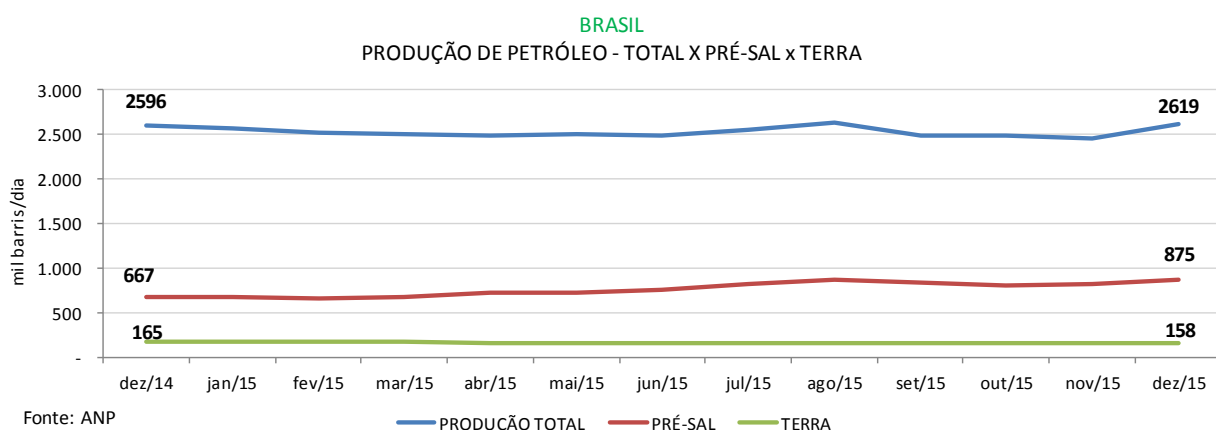
A produção média diária de petróleo a partir dos reservatórios do pré-sal, em dezembro, chegou a 875,0 Mbbl/d, obtida a partir de 52 poços. Esse volume foi 6,7% superior ao alcançado em novembro de 2015 e 31,2% superior ao mês de dezembro de 2014. O Campo de Lula foi o maior produtor no pré-sal, com a média de 442,27 Mbbl/d, seguido por Sapi-

nhoá, com a média de 171,52 Mbbl/d. O maior poço produtor em dezembro está localizado no Campo de Sapinhoá, na Bacia de Santos, com a produção média de 36,4 Mbbl/d. Em dezembro, a produção de petróleo dos reservatórios do pré-sal correspondeu a 33,4% da produção nacional.



Fonte: ANP

Gráfico 3 - Produção média diária de petróleo dos reservatórios do pré-sal: média diária anual de 2010 a 2014 e mensal em 2015.



Fonte: ANP

Gráfico 4 - Evolução da produção de petróleo: total, em terra e a partir dos reservatórios do pré-sal de dezembro de 2014 a dezembro de 2015.

# PETRÓLEO NOS ESTADOS

Tabela 10 - Produção média diária anual em MMbbl/d (2010 a 2014) e mensal (2015) de petróleo e LGN nos Estados.

UF	LOCAL	2010	2011	2012	2013	2014	jan/15	fev/15	mar/15	abr/15	mai/15	jun/15	jul/15	ago/15	set/15	out/15	nov/15	dez/15	Média 2015
AL	Terra	5,56	5,20	4,50	3,59	4,16	3,83	4,31	4,34	4,21	4,31	4,10	5,00	4,87	4,62	4,45	2,53	4,52	4,26
	Mar	1,84	1,80	1,77	1,76	1,73	1,38	1,40	1,38	1,43	1,53	1,24	1,82	1,77	1,76	1,59	0,85	1,76	1,43
	TOTAL	7,40	6,99	6,27	5,35	5,89	5,21	5,71	5,72	5,64	5,84	5,34	6,82	6,64	6,37	6,05	3,38	6,28	5,69
AM	Terra	52,61	52,72	51,63	46,87	44,68	46,04	46,03	44,10	43,94	43,11	44,36	45,05	44,50	43,76	41,02	41,89	41,31	43,76
	TOTAL	52,61	52,72	51,63	46,87	44,68	46,04	46,03	44,10	43,94	43,11	44,36	45,05	44,50	43,76	41,02	41,89	41,31	43,76
BA	Terra	42,60	43,22	42,93	43,22	42,83	40,92	40,85	40,58	39,48	39,71	39,65	39,11	37,92	38,15	38,17	34,78	37,27	38,88
	Mar	6,30	5,10	4,95	5,28	5,04	4,74	4,76	4,98	4,76	4,89	4,61	4,28	4,25	4,99	4,99	4,36	4,72	4,69
	TOTAL	48,91	48,33	47,88	48,50	47,87	45,66	45,61	45,56	44,24	44,60	44,26	43,39	42,18	43,14	43,16	39,14	41,99	43,58
CE	Terra	1,85	1,55	1,25	1,13	1,22	1,33	1,38	1,48	1,27	1,29	1,45	1,58	1,52	1,56	1,57	1,61	1,48	1,46
	Mar	6,38	5,68	5,32	7,40	6,24	6,19	5,13	5,45	5,91	6,09	5,72	5,44	5,41	5,25	4,04	4,36	5,02	5,34
	TOTAL	8,22	7,23	6,57	8,53	7,47	7,51	6,52	6,92	7,18	7,38	7,18	7,01	6,94	6,82	5,61	5,97	6,50	7,12
ES	Terra	13,15	14,19	14,85	14,66	14,35	14,45	14,12	13,95	13,67	13,64	12,94	12,83	13,71	14,25	14,16	14,72	14,16	13,88
	Mar	208,05	308,16	299,89	308,73	369,06	419,07	402,88	351,11	348,52	382,27	379,68	424,69	428,53	387,51	363,97	366,31	411,72	388,86
	TOTAL	221,21	322,34	314,74	323,39	383,41	433,52	417,00	365,06	362,19	395,91	392,62	437,52	442,24	401,76	378,13	381,03	425,87	402,74
MA	Terra				0,08	0,12	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,01
	TOTAL				0,08	0,12	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,01
RU	Mar	1.677,29	1.608,13	1.582,46	1.502,88	1.584,24	1.706,91	1.685,78	1.718,65	1.656,06	1.642,22	1.618,71	1.651,24	1.726,87	1.610,69	1.655,38	1.652,15	1.766,64	1.674,27
	TOTAL	1.677,29	1.608,13	1.582,46	1.502,88	1.584,24	1.706,91	1.685,78	1.718,65	1.656,06	1.642,22	1.618,71	1.651,24	1.726,87	1.610,69	1.655,38	1.652,15	1.766,64	1.674,27
RN	Terra	48,95	50,94	51,82	52,37	50,27	49,60	50,62	49,68	49,37	49,88	50,05	49,79	49,20	49,46	50,59	50,33	51,36	49,99
	Mar	13,13	12,11	11,77	11,45	10,83	11,07	10,39	10,53	10,98	10,77	11,00	10,61	10,28	10,22	10,18	7,75	9,08	10,24
	TOTAL	62,08	63,06	63,59	63,82	61,11	60,67	61,01	60,21	60,35	60,65	61,05	60,39	59,48	59,68	60,76	58,09	60,43	60,23
SP	Mar	14,46	38,87	32,73	72,52	166,39	221,59	220,34	217,67	265,15	259,88	275,04	277,33	278,30	272,86	270,19	246,22	237,41	253,50
	TOTAL	14,46	38,87	32,73	72,52	166,39	221,59	220,34	217,67	265,15	259,88	275,04	277,33	278,30	272,86	270,19	246,22	237,41	253,50
SE	Terra	32,93	32,18	31,55	29,12	27,77	26,43	25,92	26,24	26,91	26,20	25,15	24,39	24,84	24,97	25,53	20,80	24,12	25,13
	Mar	12,30	13,05	11,59	13,07	16,25	14,12	13,61	13,12	12,47	11,83	11,06	5,88	8,63	10,58	9,84	8,73	8,37	10,69
	TOTAL	45,24	45,23	43,14	42,18	44,01	40,54	39,53	39,36	39,38	38,02	36,20	30,27	33,48	35,56	35,37	29,54	32,50	39,70
TOTAL ANO		2.137,42	2.192,91	2.149,01	2.114,12	2.345,18	2.567,67	2.527,54	2.503,25	2.484,15	2.497,62	2.484,78	2.559,03	2.640,63	2.480,65	2.495,67	2.457,41	2.618,94	2.520,65

## PETRÓLEO – PETROBRAS E OUTRAS OPERADORAS

A Petrobras produziu em dezembro de 2015 a média de 2,43 MMbbl/d de petróleo e LGN, volume 5,22% superior ao registrado no mês anterior e 1,9% superior a dezembro de 2014. As demais operadoras produziram 190,9 Mbbbl/d (7,3%

da produção nacional), valor 28% superior ao mês anterior. Desse total, as operadoras nacionais produziram a média de 18,08 Mbbbl/d, o equivalente a 0,7% da produção brasileira nesse período.

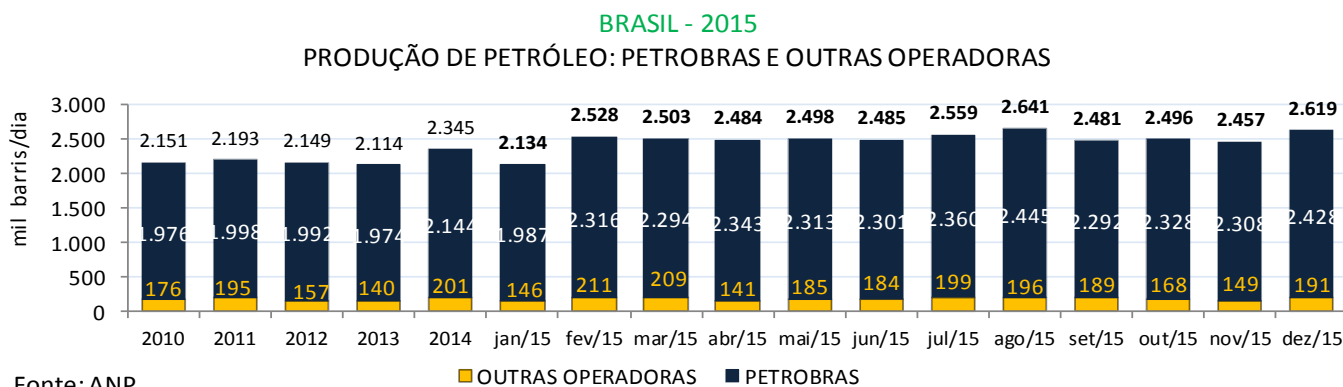


Gráfico 5 - Produção média diária de petróleo e LGN pela Petrobras e outras operadoras: média histórica anual de 2010 a 2014 e média mensal em 2015.

## PETRÓLEO – EXPORTAÇÃO E IMPORTAÇÃO

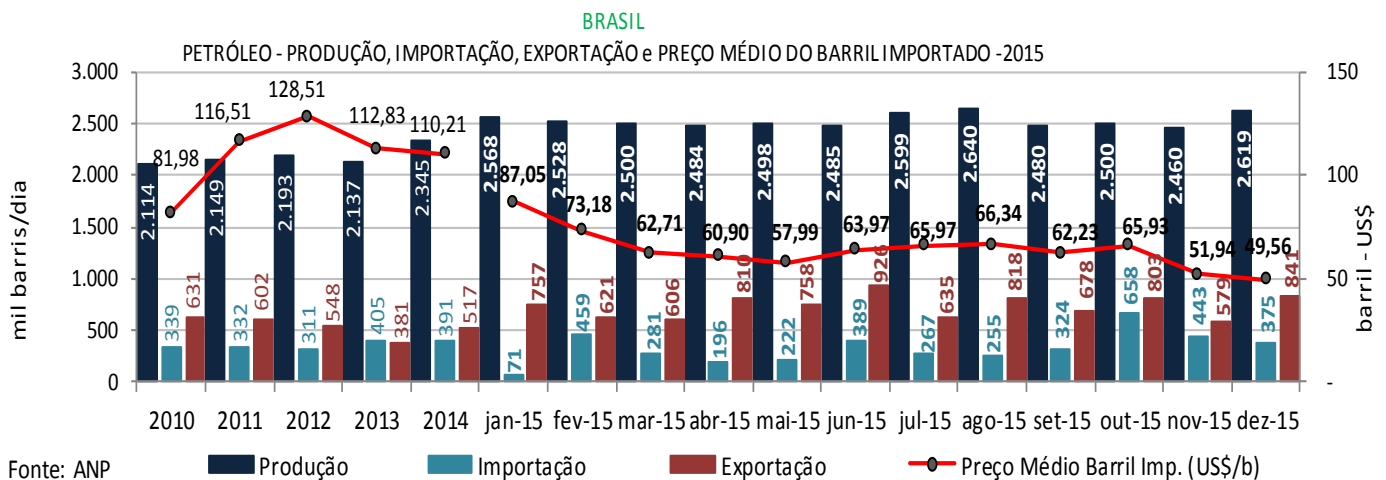
Em dezembro de 2015 foi exportado o volume médio de 841 Mbbl/d de petróleo, valor 45,3% superior ao registrado no mês de novembro de 2015 e 16,4% superior em comparação ao mesmo mês em 2014. Essas exportações renderam ao País US\$ 0,876 bilhão (FOB), valor 30,36% superior ao mês anterior.

No mesmo período foi importado o volume médio de 375 Mbbl/d, valor 15,38% inferior ao mês de novembro de 2015 e 16,5% inferior ao mesmo período de 2014. O dispêndio com essas importações totalizou US\$ 0,576 bilhão (FOB), valor 16,64% inferior a novembro de 2015 e 55,21% inferior

ao registrado no mesmo mês em 2014.

Em dezembro o Brasil importou petróleo dos seguintes países: Nigéria (56%), Arábia Saudita (17%), Iraque (17%) e Argélia (6%). A exportação foi para: China (37%), Índia (18%), Santa Lúcia (11%), Estados Unidos (8%), Chile (7%) e outros (18%)\*.

\*Informações extraídas do Relatório do Mercado de Derivados de Petróleo do Departamento de Combustíveis Derivados de Petróleo, Ministério de Minas e Energia, nº 121 de janeiro de 2016, pág. 13.

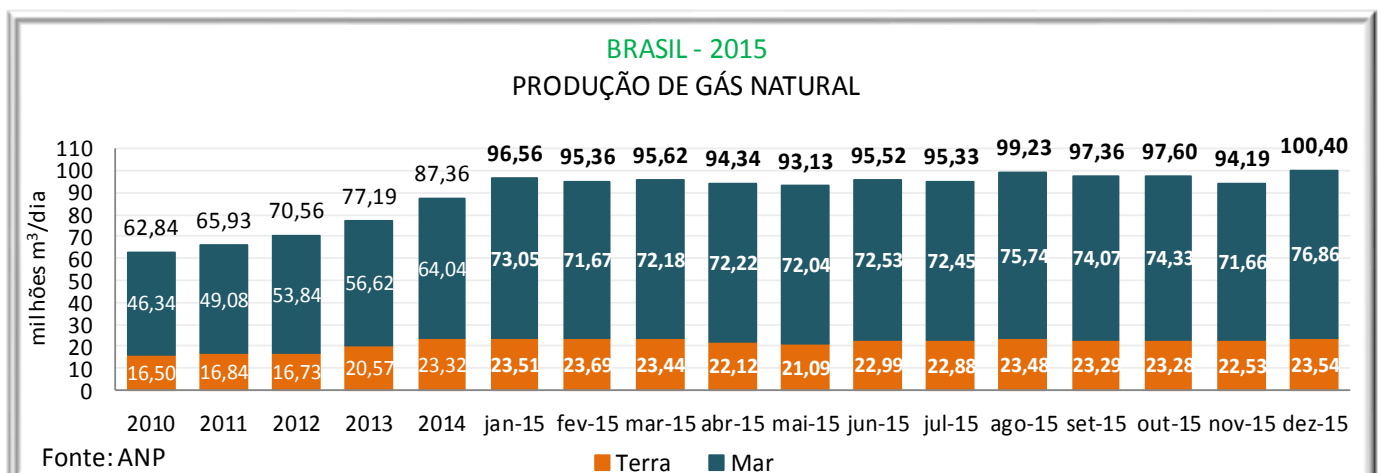


Fonte: ANP  
Gráfico 6 - Petróleo: produção, importação, exportação e preço médio do barril importado (Brent): média anual de 2010 a 2014 e média mensal em 2015.

## GÁS NATURAL – PRODUÇÃO

A produção média diária de gás natural em dezembro foi de 100,4 MMm³/d. Esse volume foi 6,6% superior ao contabilizado no mês anterior e 5,5% maior que o mesmo período em 2014. O Campo de Lula foi o maior produtor de gás natural no período, com média de 20,6 MMm³/d.

Em terra, a produção média em dezembro foi de 23,54 MMm³/d, volume 4,5% superior à produção de novembro de 2015. Essa produção é equivalente a 23,4% da produção nacional no período. A Bacia do Solimões foi a maior produtora em terra, com a média diária de 14,1 MMm³/d.



Fonte: ANP  
Gráfico 7 - Produção média diária de gás natural: média histórica anual de 2010 a 2014 e mensal em 2015.

## GÁS NATURAL – PETROBRAS E OUTRAS OPERADORAS

A Petrobras foi responsável pela produção média diária de 94,7 MMm<sup>3</sup>/d de gás natural neste mês de dezembro, volume 6,9% superior ao verificado em novembro e 6,7% maior que em dezembro de 2014.

As demais operadoras produziram 5,7 MMm<sup>3</sup>/d, volume 5,9% superior a novembro de 2015. Desse total, as operadoras nacionais produziram 4,8 MMm<sup>3</sup>/d, o equivalente a 4,8% da produção nacional.



Gráfico 8 - Produção média diária de gás natural : média histórica anual de 2010 a 2014 e mensal em 2015.

## GÁS NATURAL NO PRÉ-SAL

A produção média de gás natural nos reservatórios do pré-sal, em dezembro, foi de 34,3 MMm<sup>3</sup>/d, volume 6,31% superior ao produzido no mês anterior. Essa produção correspondeu a 34,2% do total produzido no Brasil no período, tendo sido explorada de 52 poços. A produção de gás natural na

Bacia de Santos foi de 26,52 MMm<sup>3</sup>/d, enquanto que na Bacia de Campos totalizou 7,8 MMm<sup>3</sup>/d. O Campo de Lula foi o maior produtor, com a média diária de 20,6 MMm<sup>3</sup>/d, seguido por Sapinhoá, com 5,92 MMm<sup>3</sup>/d, ambos localizados na Bacia de Santos.

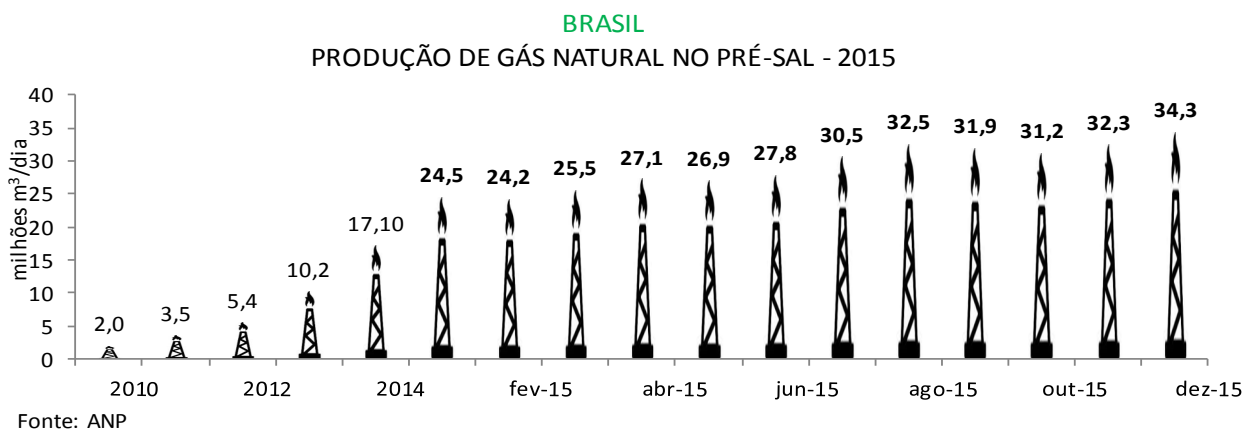


Gráfico 9 - Produção média diária mensal de gás natural dos reservatórios do pré-sal em 2015 e média diária anual entre 2010 e 2014.

Tabela 11 - Dez maiores campos produtores de gás natural nos reservatórios do pré-sal em dezembro de 2015.

CAMPO		BACIA	Mil m³/dia
1º	Lula	Santos	20.591
2º	Sapinhoá		5.921
3º	Jubarte	Campos	3.487
4º	Baleia Azul		1.999
5º	Baleia Franca		956
6º	Marlim Leste		793
7º	Barrocada/Caratinga		364
8º	Marlim Voador	Campos	161
9º	Pampo/Trilha/Ling/Badejo	Campos	16
10º	Atapu	Santos	6

Tabela 12 - Produção média diária mensal de gás natural nos Estados, de janeiro a dezembro de 2015 e histórico anual de 2010 a 2014 (MMm³/d).

UF	LOCAL	2010	2011	2012	2013	2014	2015												Média 2015
							jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
AL	Terra	1,55	1,27	1,39	1,37	1,26	1,03	1,04	0,99	0,90	0,93	0,81	1,16	1,15	1,14	1,08	0,50	1,03	0,98
	Mar	0,30	0,28	0,15	0,24	0,21	0,18	0,19	0,20	0,19	0,20	0,21	0,21	0,21	0,20	0,13	0,18	0,17	0,19
	TOTAL	1,84	1,54	1,53	1,61	1,47	1,21	1,23	1,20	1,09	1,14	1,02	1,37	1,36	1,33	1,21	0,68	1,20	1,17
AM	Terra	10,57	11,40	11,44	11,37	12,88	13,74	13,86	13,56	13,64	13,64	13,74	14,12	14,33	14,29	13,51	13,86	14,07	13,86
	TOTAL	10,57	11,40	11,44	11,37	12,88	13,74	13,86	13,56	13,64	13,64	13,74	14,12	14,33	14,29	13,51	13,86	14,07	13,86
	TOTAL	10,57	11,40	11,44	11,37	12,88	13,74	13,86	13,56	13,64	13,64	13,74	14,12	14,33	14,29	13,51	13,86	14,07	13,86
BA	Terra	3,12	2,90	2,65	2,71	2,56	2,74	2,85	2,94	2,77	2,72	2,79	2,75	2,72	2,77	2,79	2,31	2,64	2,73
	Mar	6,19	4,11	6,14	5,98	5,93	5,78	5,79	5,67	5,82	5,44	5,78	4,75	4,37	6,02	6,02	5,92	5,88	5,60
	TOTAL	9,31	7,01	8,79	8,69	8,49	8,52	8,64	8,60	8,60	8,16	8,57	7,51	7,09	8,78	8,81	8,23	8,52	8,34
CE	Terra	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Mar	0,12	0,08	0,07	0,09	0,09	0,09	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,07	0,08	0,08	0,06	0,05	0,08	0,07
	TOTAL	0,12	0,09	0,08	0,09	0,09	0,09	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,07	0,08	0,08	0,06	0,06	0,08	0,08
ES	Terra	0,27	0,25	0,26	0,22	0,20	0,25	0,24	0,22	0,24	0,22	0,24	0,24	0,22	0,25	0,27	0,24	0,19	0,24
	Mar	7,13	11,62	10,42	11,87	12,80	13,51	12,55	10,50	9,30	10,66	10,40	11,71	11,52	10,89	10,53	10,41	10,52	11,04
	TOTAL	7,40	11,87	10,68	12,10	13,00	13,75	12,79	10,72	9,55	10,88	10,64	11,95	11,74	11,14	10,79	10,65	10,72	11,28
MA	Terra	-	-	0,00	3,89	5,39	4,81	4,79	4,84	3,67	2,70	4,55	3,75	4,20	3,98	4,75	4,77	4,71	4,29
	TOTAL	-	-	0,00	3,88	5,39	4,81	4,79	4,84	3,67	2,70	4,55	3,75	4,20	3,98	4,75	4,77	4,71	4,29
	TOTAL	-	-	0,00	3,88	5,39	4,81	4,79	4,84	3,67	2,70	4,55	3,75	4,20	3,98	4,75	4,77	4,71	4,29
RJ	Mar	27,76	25,72	28,26	27,41	30,39	35,94	35,84	38,03	38,21	37,66	36,40	38,24	40,99	37,87	38,95	41,50	42,39	38,50
	TOTAL	27,76	25,72	28,26	27,41	30,39	35,94	35,84	38,03	38,21	37,66	36,40	38,24	40,99	37,87	38,95	41,50	42,39	38,50
	TOTAL	27,76	25,72	28,26	27,41	30,39	35,94	35,84	38,03	38,21	37,66	36,40	38,24	40,99	37,87	38,95	41,50	42,39	38,50
RN	Terra	0,74	0,75	0,71	0,76	0,74	0,69	0,67	0,65	0,65	0,63	0,63	0,64	0,64	0,64	0,65	0,67	0,68	0,65
	Mar	1,15	0,99	0,83	0,74	0,60	0,61	0,58	0,54	0,60	0,59	0,61	0,60	0,58	0,51	0,50	0,20	0,28	0,52
	TOTAL	1,89	1,74	1,54	1,50	1,34	1,30	1,25	1,18	1,25	1,22	1,24	1,24	1,21	1,15	1,15	0,87	0,96	1,17
SP	Mar	0,94	3,58	5,44	7,64	11,39	14,21	13,92	14,60	15,35	14,73	16,57	15,92	16,64	16,90	16,31	11,06	15,73	15,16
	TOTAL	0,94	3,58	5,44	7,65	11,39	14,21	13,92	14,60	15,35	14,73	16,57	15,92	16,64	16,90	16,31	11,06	15,73	15,16
	TOTAL	0,94	3,58	5,44	7,65	11,39	14,21	13,92	14,60	15,35	14,73	16,57	15,92	16,64	16,90	16,31	11,06	15,73	15,16
SE	Terra	0,26	0,28	0,28	0,25	0,27	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,21	0,21	0,23	0,24	0,18	0,21	0,23
	Mar	2,76	2,74	2,53	2,64	2,63	2,74	2,71	2,57	2,67	2,68	2,49	0,95	1,35	1,61	1,83	2,34	1,80	2,14
	TOTAL	3,02	3,02	2,81	2,90	2,90	2,99	2,96	2,81	2,91	2,92	2,72	1,16	1,56	1,84	2,07	2,52	2,01	2,37
<b>TOTAL ANO</b>		<b>62,85</b>	<b>65,96</b>	<b>70,58</b>	<b>77,19</b>	<b>87,35</b>	<b>96,56</b>	<b>95,36</b>	<b>95,62</b>	<b>94,34</b>	<b>93,13</b>	<b>95,52</b>	<b>95,33</b>	<b>99,23</b>	<b>97,36</b>	<b>97,60</b>	<b>94,19</b>	<b>100,40</b>	<b>95,47</b>

Fonte: ANP



## GÁS NATURAL – IMPORTAÇÃO

A importação média diária de gás natural em dezembro foi de 49,48 Mm<sup>3</sup>/d. Esse valor foi 16,52% superior ao mês anterior e 2,2% superior ao registrado em dezembro de 2014. Essas importações acarretaram o dispêndio de US\$

336 milhões (FOB), valor 28,24% superior ao mês de novembro de 2015 e 39,2% inferior ao contabilizado em dezembro de 2014.

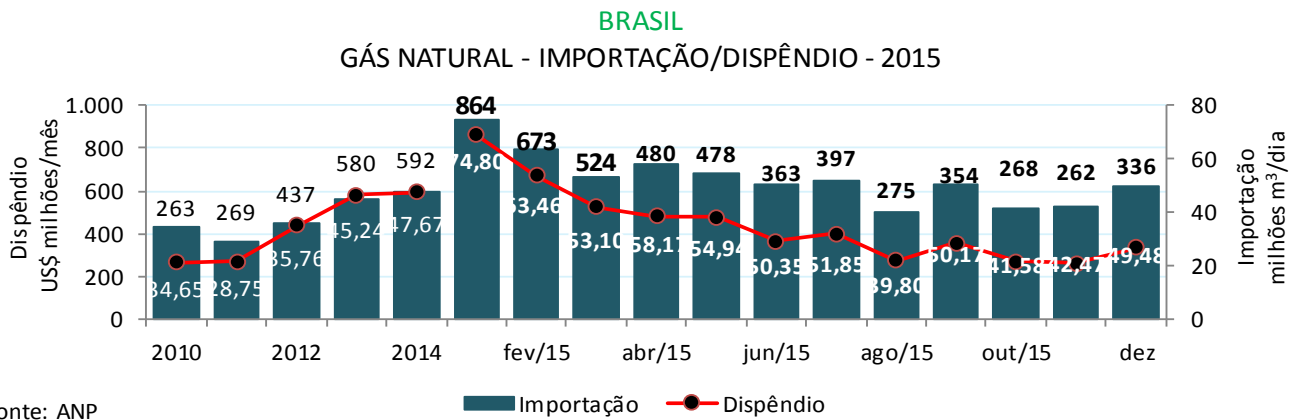


Gráfico 10 - Gás Natural - Importação de gás natural e dispêndio: média histórica anual de 2010 a 2014 e mensal em 2015.

## PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS

Os royalties arrecadados no mês de dezembro somaram R\$1,09 bilhão, valor 6,3% superior ao mês anterior e 20,6% inferior a dezembro de 2014. Com relação à arrecadação das Participações Especiais, seus pagamentos são trimestrais e ocorrem nos meses de fevereiro, maio, agosto e novembro.

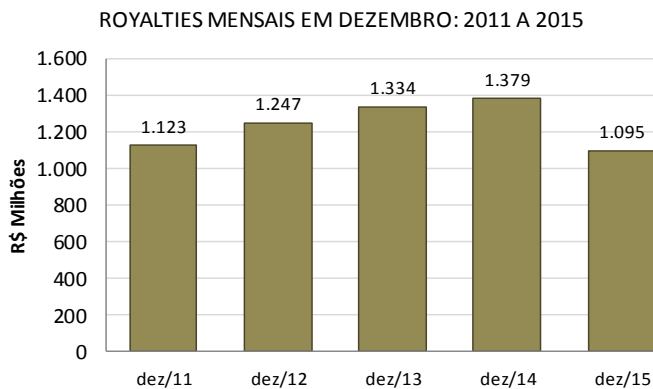


Gráfico 11 - Evolução da arrecadação dos royalties nos meses de dezembro de 2011 a 2015.

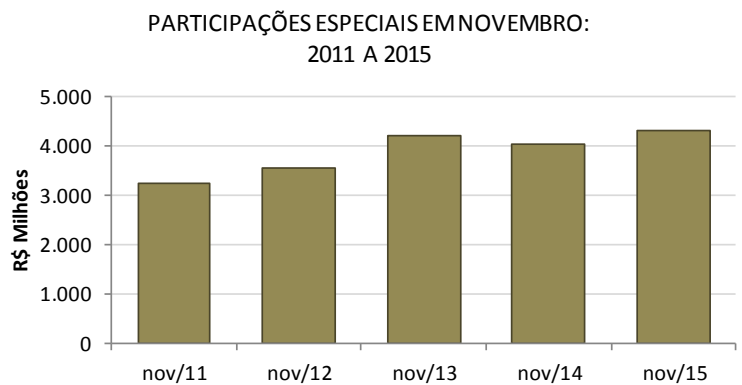


Gráfico 12 - Evolução da arrecadação das participações especiais nos meses de novembro de 2011 a 2015.

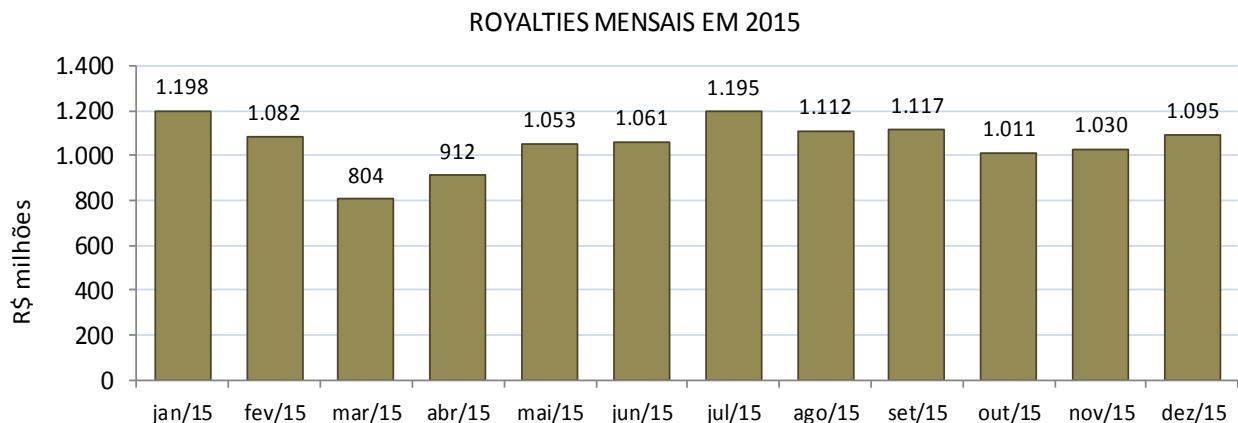


Gráfico 13 - Royalties arrecadados mensalmente em 2015.

Tabela 13 - Royalties (R\$ milhões) anuais de 2010 a 2014 e mensais em 2015.

Beneficiários	2010	2011	2012	2013	2014
<b>União</b>	<b>2.807,08</b>	<b>3.673,99</b>	<b>4.420,35</b>	<b>4.600,31</b>	<b>5.219,23</b>
Estados	2.942,14	3.839,66	4.601,92	4.833,14	5.455,94
Municípios	3.356,95	4.375,40	5.312,97	5.542,73	6.301,95
<b>TOTAL</b>	<b>9.106,17</b>	<b>11.889,06</b>	<b>14.335,24</b>	<b>14.976,19</b>	<b>16.977,12</b>

Beneficiários	jan/15	fev/15	mar/15	abr/15	mai/15	jun/15
<b>União</b>	<b>367,94</b>	<b>333,33</b>	<b>248,34</b>	<b>281,54</b>	<b>324,79</b>	<b>327,26</b>
Estados	385,65	344,34	255,59	290,11	336,66	335,17
Municípios	444,24	404,60	299,95	340,18	391,63	398,26
<b>TOTAL</b>	<b>1.197,83</b>	<b>1.082,27</b>	<b>803,88</b>	<b>911,83</b>	<b>1.053,08</b>	<b>1.060,68</b>

Beneficiários	jul/15	ago/15	set/15	out/15	nov/15	dez/15	Total 2015
<b>União</b>	<b>370,28</b>	<b>342,18</b>	<b>345,07</b>	<b>313,03</b>	<b>317,74</b>	<b>338,73</b>	<b>3.571,49</b>
Estados	379,34	353,32	353,83	319,60	328,49	348,53	<b>3.682,11</b>
Municípios	445,84	416,05	418,16	378,74	383,46	407,53	<b>4.321,09</b>
<b>TOTAL</b>	<b>1.195,45</b>	<b>1.111,55</b>	<b>1.117,06</b>	<b>1.011,37</b>	<b>1.029,69</b>	<b>1.094,79</b>	<b>11.574,69</b>

Tabela 14 - Participações Especiais (R\$ milhões) anuais de 2010 a 2014 e mensais em 2015.

Beneficiários	2010	2011	2012	2013	2014
<b>União</b>	<b>5.835,01</b>	<b>6.324,55</b>	<b>7.927,59</b>	<b>7.748,59</b>	<b>8.413,76</b>
Estados	4.668,00	5.059,64	6.342,07	6.198,87	6.731,01
Municípios	1.167,00	1.257,33	1.585,52	1.549,72	1.682,75
<b>TOTAL</b>	<b>11.670,01</b>	<b>12.641,52</b>	<b>15.855,17</b>	<b>15.497,18</b>	<b>16.827,52</b>

Beneficiários	jan/15	fev/15	mar/15	abr/15	mai/15	jun/15
<b>União</b>		<b>1.641,24</b>			<b>956,51</b>	
Estados		1.312,99			765,21	
Municípios		328,25			191,30	
<b>TOTAL</b>		<b>3.282,49</b>			<b>1.913,01</b>	

Beneficiários	jul/15	ago/15	set/15	out/15	nov/15	dez/15	Total 2015
<b>União</b>		<b>1.391,75</b>			<b>1.322,90</b>		<b>5.312,40</b>
Estados		1.113,40			1.066,31		<b>4.257,91</b>
Municípios		278,35			266,58		<b>1.064,48</b>
<b>TOTAL</b>		<b>2.783,49</b>			<b>2.655,79</b>		<b>10.634,78</b>

Tabela 15 - Variáveis com valores médios anuais de 2010 a 2014 e mensais em 2015.

Variáveis Mensais	2010	2011	2012	2013	2014	jan/15	fev/15
Petróleo (R\$/m3)	780,84	1.062,99	1.254,87	1.380,23	1.319,20	654,54	848,40
Petróleo (US\$/bbl)	70,36	102,18	102,39	95,77	90,45	39,51	47,90
Brent Dated (US\$/bbl)	76,83	112,83	112,63	108,06	102,31	47,86	58,13
Gás Natural (R\$/10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	402,11	461,35	425,94	589,91	576,64	390,28	421,26
Taxa Câmbio (RS/US\$)	1,77	1,68	1,96	2,29	2,33	2,63	2,82

Variáveis Mensais	jan/15	fev/15	mar/15	abr/15	mai/15	jun/15	jul/15	ago/15	set/15	out/15
Petróleo (R\$/m3)	654,54	848,40	894,51	943,92	1.030,52	996,38	936,03	805,69	905,95	937,27
Petróleo (US\$/bbl)	39,51	47,90	45,31	49,32	53,52	50,92	46,18	36,46	36,88	38,41
Brent Dated (US\$/bbl)	47,86	58,13	55,92	59,76	64,32	61,69	56,54	46,64	47,61	48,56
Gás Natural (R\$/10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	390,28	421,26	463,69	425,73	443,94	422,83	451,96	465,41	513,17	465,70
Taxa Câmbio (RS/US\$)	2,63	2,82	3,14	3,04	3,06	3,11	3,22	3,51	3,91	3,88

**EQUIPE DO DEPARTAMENTO DE POLÍTICA DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL**

**Diretor:** José Botelho Neto

**Coordenadores:** Adriano Gomes de Sousa e Clayton de Souza Pontes

**Gerente de Projeto:** Lauro Donisetti Boggiotti

**Especialista em Políticas Públicas:** Antônio Henrique Godoy Ramos

**Analistas de Infraestrutura:** Diogo Santos Baleeiro e Jackeline Gonçalves de Oliveira

MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA

Secretaria de Petróleo, Gás Natural e Combustíveis Renováveis—SPG

Departamento de Política de Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural—DEPG