



MINISTÉRIO
DE MINAS E
ENERGIA

BOLETIM DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

DEPG@MME.GOV.BR

EDIÇÃO 36 - ABRIL 2015

INTRODUÇÃO

As informações sobre exploração e produção de petróleo e gás natural constantes deste Boletim são relativas ao mês de **FEVEREIRO de 2015**. A Tabela 1 contém as principais informações do setor para o ano de 2014 em comparação com 2013. Os dados utilizados têm como fonte a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP.

Tabela 1— Reservas Provadas

QUADRO RESUMO	PETRÓLEO				GÁS NATURAL				Barris de Óleo Equivalente (boe) - 2014	
	Unid.	2013	2014	Δ	Unid.	2013	2014	Δ		
1. RESERVAS PROVADAS	bilhões de barris	15,58	16,18	3,9%	bilhões de m ³	458,09	471,15	2,85%	19,93 bilhões	
Produção	milhões de barris/dia	2,114	2,346	11,0%	milhões de m ³ /dia	77,193	87,383	13,2%	2,923	milhões boe/dia
Consumo*		2,055	2,597	26,4%		109,46	121,02	10,6%	3,396	
Importação		0,405	0,395	-2,5%		45,24	47,66	5,3%	0,709	
Exportação		0,381	0,519	36,2%						
Relação Reserva/Produção	anos	21,1	20,4	-3,3%	anos	16,3	14,8	-9,2%		

Gás: Inclui consumo direto do produtor, nas unidades de E&P, UPGNs e transporte.

Petróleo: óleo cru+LGN

SUMÁRIO

Exploração e Desenvolvimento da Produção	2
Petróleo: Produção	2
Petróleo no Pré-Sal	3
Produção de Petróleo por Estado	4
Petrobras e Outras Operadoras	5
Petróleo: Exportação e Importação	5
Gás Natural: Produção	5
Gás Natural: Importação	6
Participações Governamentais	7

FATOS RELEVANTES

A Petrobras comunicou em 4 de fevereiro a descoberta de novas acumulações de óleo no bloco C-M-535 (contrato BM-C-35), no pós-sal da Bacia de Campos. A descoberta ocorreu durante a perfuração do poço 1-BRSA-1289-RJS (nomenclatura ANP), informalmente conhecido como Basilisco. O poço está localizado a aproximadamente 143 km da costa do Estado do Rio de Janeiro e em lâmina d'água de 2.214 metros. As acumulações são de óleo pesado e ocorrem em dois diferentes níveis de reservatórios. O Bloco C-M-535 é operado pela Petrobras (65%) em parceria com a BP (35%).

O consórcio de Libra, formado pela Petrobras (operadora, com 40%), Shell (20%), Total (20%), CNPC (10%), CNOOC (10%) e a PPSA, informou em 10 de fevereiro que concluiu a perfuração e dois testes de produção no primeiro poço de extensão na área de Libra, 3-BRSA-1255-RJS (3-RJS-731). Informalmente conhecido como NW1, o poço é localizado na porção noroeste do bloco de Libra, na Bacia de Santos. Os resultados da perfuração confirmaram a existência de óleo com densidade de 27º API, em coluna de óleo com aproximadamente 290 metros de espessura e reservatórios de alta qualidade.

Foi informado pela Petrobras, em 2 de fevereiro, que a perfuração do terceiro poço de extensão na área de Farfan, no bloco SEAL-M-426, em águas ultraprofundas da Bacia de Sergipe-Alagoas, confirmou a extensão da descoberta de óleo leve e gás, comunicada ao mercado no dia 9/08/13. O poço 3-BRSA-1286-SES (nomenclatura ANP) está localizado a 103 km da cidade de Aracaju e a 10 km do poço descobridor, em lâmina d'água de 2.467 metros. O poço tem como objetivo final de a profundidade de 6.060 metros. A Petrobras é operadora do bloco (60%) em parceria com a IBV-BRASIL (40%).

A empresa Karoon Gas Australia anunciou os resultados do poço de avaliação Kangaroo-2, localizado no bloco S-M-1165, na parte rasa (300-400 m) da Bacia de Santos, a 200 quilômetros da costa de São Paulo. O poço confirmou a existência de coluna de petróleo total com 250 metros de espessura, resultando em 135 metros de net pay, conforme anunciado em 26 de novembro de 2014. A companhia é operadora do bloco, com 65% de participação, em parceria com a empresa canadense Pacific Rubiales Energy Corporation (35%).

EXPLORAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO

No mês de fevereiro foram contabilizadas 74 sondas perfurando novos poços no País Desse total, 35 são terrestres e 39 marítimas.

Tabela 2—Sondas de perfuração em atividade—2015.

SONDAS	LOCAL	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	MÉDIA
Exploratório*	Terra	21	20											21
	Mar	15	16											16
	TOTAL	36	36											36
Desenvolvimento**	Terra	16	15											16
	Mar	27	23											25
	TOTAL	43	38											41
TOTAL		79	74											77

*Sondas atuando em perfurações de novos poços.

**Sondas atuando em perfurações de novos poços ou recompletações/completações.

Tabela 3—Poços perfurados concluídos - 2015.

NÚMERO DE POÇOS PERFURADOS CONCLUÍDOS - 2015														
TIPO DE POÇO	LOCAL	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	TOTAL
Exploratório	Terra	6	2											8
	Mar	1	0											1
	TOTAL	7	2											9
Desenvolvimento	Terra	14	4											18
	Mar	8	0											8
	TOTAL	22	4											26
TOTAL		29	6											35

Foram comunicadas à ANP, em fevereiro, 9 Notificações de Descobertas, das quais 3 foram de indício de petróleo em campos marítimos. Em terra foram informadas 6 notificações, das quais 3 são de petróleo e 3 de gás natural. No mar as notificações foram nos planos de avaliação PA-1KPGL1DSPS-S-M-1101 e PA-1KPGL1DSPS-S-M-1101, operado pela Karoon e no Campo de Atapu (Cessão Onerosa), operado pela Petrobras. Em terra, houve descobertas no Campo de Rabo Branco, operado pela Petrogal e nos campos de Barra do Ipiranga e Canto do Amaro, operados pela Petrobras; e ainda no plano de avaliação PA-1VITA1ES-ES-T-466, operada pela Vipetro, no bloco PN-T-49, operado pela Parnaíba Gás Natural e no bloco AM-T-62, operado pela Petrobras.

Tabela 4—Notificações de Descoberta de hidrocarbonetos —2015

Localização	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	TOTAL
Terra	5	6											11
Mar	4	3											7
Total	9	9											18

No mês de fevereiro não houve Declarações de Comercialidade à ANP.

PETRÓLEO - PRODUÇÃO

No mês de fevereiro 311 concessões, operadas por 24 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Dessas, 84 são concessões marítimas e 227 terrestres. Do total das concessões produtoras, 7 são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais. A produção total foi proveniente de 9.070 poços, dos quais 830 são marítimos e 8.240 terrestres.

Tabela 5 - Área concedida, blocos e campos de produção.

Concessões - fev/2015*	Terra		Mar		Total	
	nº	km²	nº	km²	nº	km²
Blocos	216	206.097	143	79.400	359	285.497
Campos	294	6.745	136	19.932	430	26.677

*Com Libra

NOTAS

- O Campo de Roncador, na Bacia de Campos, foi o maior produtor de petróleo no mês de fevereiro/2015, com uma produção média diária de 339 mil barris.
- A plataforma P-52, em operação no Campo de Roncador, foi recordista em produção neste mês de fevereiro/2015, tendo obtido uma média diária de 152,629 mil barris a partir de 17 poços a ela interligados.
- A produção das bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) totalizou uma média diária de 168,3 mil barris de óleo equivalente (boe), sendo 137,2 mil barris de petróleo e 4,19 milhões de m³ de gás natural.
- O Campo de Lula, operado pela Petrobras, é o maior produtor de gás natural no mar, com a produção média diária de 11,9 milhões de m³ no mês de fevereiro.
- Os campos da Bacia de Santos produziram em neste mês de fevereiro uma média diária de 499,369 mil barris de petróleo e 28,359 milhões de m³ de gás natural.

A produção média diária de petróleo e LGN em fevereiro foi de 2,528 milhões de barris. Esse valor foi 1,56% inferior ao registrado no mês anterior e 16,2% superior a fevereiro de 2014.

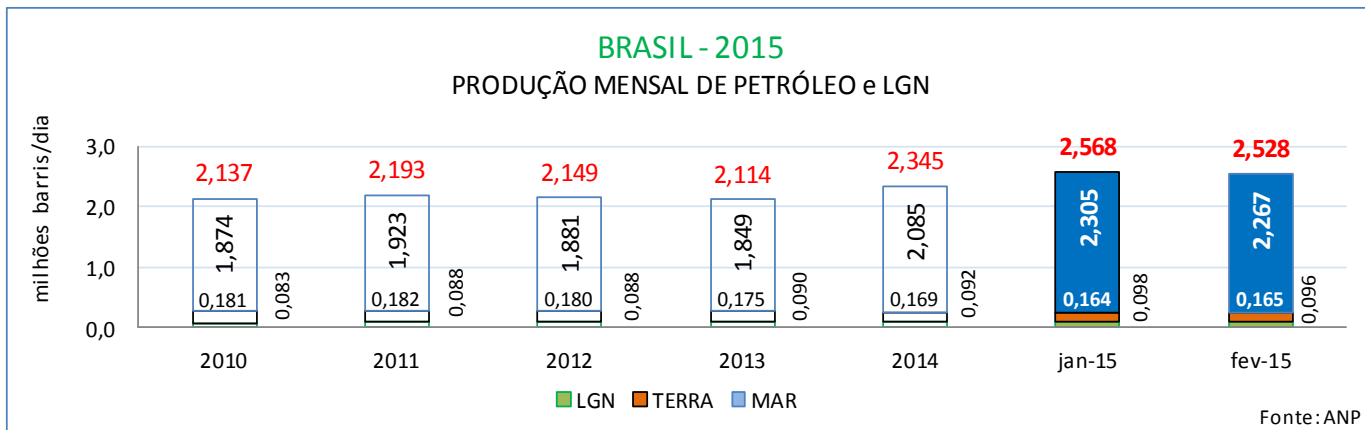


Gráfico 1 - Produção média diária de petróleo em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

A redução nos volumes produzidos em fevereiro foi motivada pelas paradas programadas para manutenção das plataformas P-19, no Campo de Marlim, e P-58, no Parque das Baieiras, ambas na Bacia de Campos; e do FPSO Cidade de Angra dos Reis, no Campo de Lula, na Bacia de Santos. A queda de produção associada a estas paradas foi parcialmente compensada pelo início de operação de sete novos poços marítimos no mês de fevereiro, nas bacias de Campos e Santos.

Conforme a classificação da ANP, a densidade média do petróleo nacional produzido no mês de fevereiro foi de 24,7° API, sendo 9% de óleo leve (>=31° API), 57% de óleo médio (>=22° API<31°) e 34% de óleo pesado (<22° API).

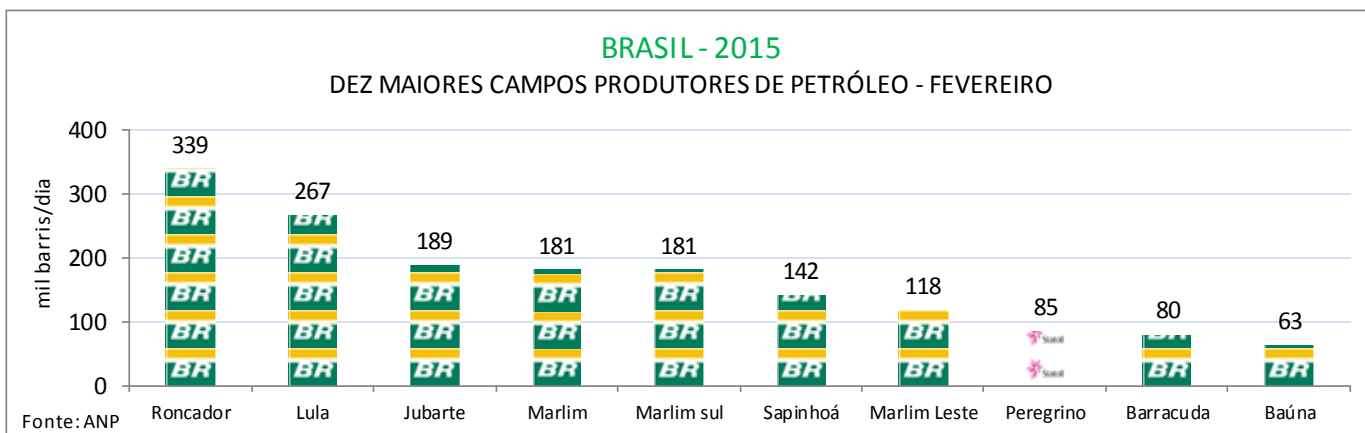


Gráfico 2 - Dez maiores campos produtores de petróleo em fevereiro de 2015.

Tabela 5 — Petróleo: dez maiores operadores - fev/2015

OPERADOR	fev/15 (mil barris/dia)
Petrobras	2220,077
Statoil Brasil	84,981
Shell Brasil	72,884
Chevron Frade	26,972
OGPar	13,519
HRT O&G	9,185
Gran Tierra	0,878
Sonangol Starfish	0,711
Petrosvnergv	0,601
Nova Petróleo Rec	0,399

Tabela 6 — Dez maiores bacias produtoras de petróleo - fev/2015

BACIA	fev/15 (mil barris/dia)
Campos	1.726,38
Santos	499,369
Potiguar	59,009
Recôncavo	40,921
Sergipe	36,612
Espírito Santo	31,374
Solimões	27,515
Ceará	5,044
Alagoas	4,592
Camamu	0,511

Tabela 7 — Dez maiores plataformas produtoras de petróleo

PLATAFORMA	CAMPO	fev/15		Média poço (mil b/d)
		Nº POÇOS	PETRÓLEO (mil b/d)	
P-52	Roncador	17	152,629	8,978
FPSO Cidade de São Paulo	Sapinhoá	4	117,146	29,287
FPSO Cidade de Paraty	Lula	6	117,05	19,508
P-57	Jubarte	16	97,217	6,076
P-53	Marlim Leste	15	91,199	6,080
FPSO Angra dos Reis	Lula	5	87,331	17,466
FPSO Cidade de Anchieta	Baleia Azul/Jubarte	4	81,246	20,312
P-58	Baleia Azul/Baleia Branca/Jubarte	8	78,553	9,819
P-54	Roncador	13	76,735	5,903
P-56	Marlim Sul	9	73,675	8,186

PETRÓLEO NO PRÉ-SAL

A produção média de petróleo dos reservatórios do pré-sal em fevereiro chegou a 656,8 mil bpd, a partir de 45 poços. Esse volume foi 2% inferior ao alcançado em janeiro/2015 (670,1 mil bpd) e 79,3% superior ao mês de fevereiro de 2014 (386,8 mil bpd). No dia 26 de fevereiro foi batido o recorde de produção diária com 737 mil barris. O Campo de Lula foi o maior produtor com uma média diária de 267.262 barris, seguido por Sapinhoá ,com a média diária de

142.024 barris. O maior poço produtor está localizado no Campo de Sapinhoá, na Bacia de Santos, com uma produção média diária de 34.869 barris.

A produção de petróleo nos reservatórios do pré-sal, dentro do polígono do Pré-sal constante da Lei nº 12.351/2010, neste mês de fevereiro correspondeu a 26% da produção nacional.

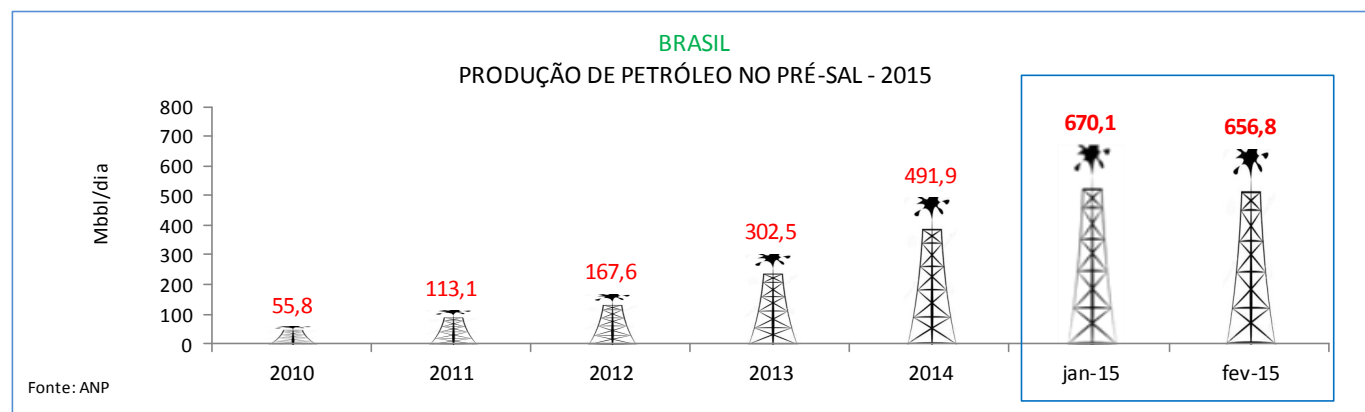


Gráfico 3 - Produção média diária mensal de petróleo nos reservatórios do pré-sal em 2015 e histórico entre 2010 e 2014.

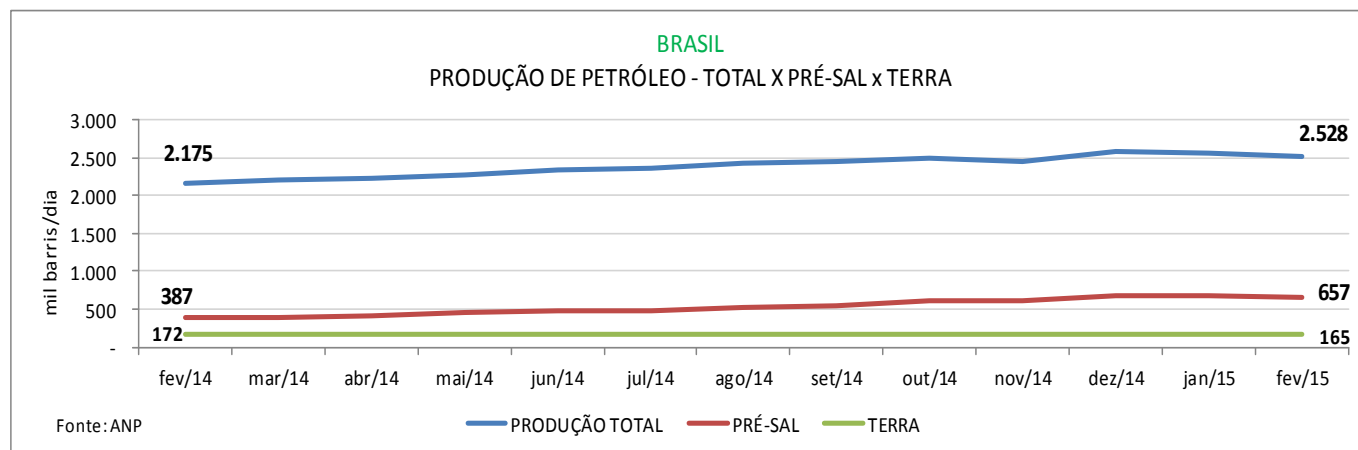


Gráfico 4 - Evolução da produção de petróleo : total e nos reservatórios do pré-sal - fev/2014-fev/2015

PETRÓLEO NOS ESTADOS

Tabela 8 - Produção média diária de petróleo e LGN nos Estados em 2015 e histórico anual entre 2010 e 2014.

UF	LOCAL	2010	2011	2012	2013	2014	(mil barris/dia)		Média 2015
							jan/15	fev/15	
AL	Terra	5,560	5,195	4,499	3,590	4,164	3,834	4,311	4,073
	Mar	1,842	1,797	1,775	1,757	1,728	1,375	1,399	1,387
	TOTAL	7,402	6,992	6,274	5,347	5,892	5,210	5,710	5,460
AM	Terra	52,608	52,720	51,628	46,866	44,675	46,036	46,028	46,032
	TOTAL	52,608	52,720	51,628	46,866	44,675	46,036	46,028	46,032
BA	Terra	42,604	43,222	42,928	43,224	42,825	40,916	40,846	40,881
	Mar	6,302	5,105	4,954	5,278	5,042	4,743	4,761	4,752
	TOTAL	48,906	48,326	47,882	48,501	47,868	45,659	45,607	7,605
CE	Terra	1,847	1,554	1,248	1,131	1,222	1,326	1,382	1,354
	Mar	6,375	5,679	5,321	7,403	6,242	6,188	5,133	5,660
	TOTAL	8,223	7,234	6,569	8,534	7,473	7,513	6,516	2,338
ES	Terra	13,153	14,188	14,850	14,658	14,349	14,452	14,122	14,287
	Mar	208,054	308,156	299,891	308,734	369,059	419,069	402,882	410,975
	TOTAL	221,206	322,343	314,741	323,391	383,407	433,521	417,004	70,877
MA	Terra				0,081	0,118	0,015	0,016	0,016
	TOTAL				0,081	0,118	0,015	0,016	0,003
RJ	Mar	1.677,294	1.608,133	1.582,462	1.502,878	1.584,241	1.706,906	1.685,779	1696,342
	TOTAL	1.677,294	1.608,133	1.582,462	1.502,878	1.584,241	1.706,906	1.685,779	282,724
RN	Terra	48,954	50,945	51,819	52,374	50,273	49,601	50,616	50,109
	Mar	13,127	12,113	11,772	11,447	10,834	11,072	10,394	10,733
	TOTAL	62,082	63,058	63,591	63,820	61,107	60,673	61,010	10,140
SP	Mar	14,460	38,874	32,726	72,518	166,391	221,592	220,338	220,965
	TOTAL	14,460	38,874	32,726	72,518	166,391	221,592	220,338	36,828
SE	Terra	32,931	32,179	31,551	29,116	27,766	26,426	25,925	26,175
	Mar	12,305	13,051	11,591	13,066	16,245	14,115	13,609	13,862
	TOTAL	45,236	45,230	43,142	42,182	44,012	40,541	39,533	6,673
TOTAL ANO		2.137	2.193	2.149	2.114	2.345	2.568	2.528	2.548

Fonte: ANP

PETRÓLEO - PETROBRAS E OUTRAS OPERADORAS

A Petrobras produziu em fevereiro uma média diária de 2,316 milhões de barris de petróleo e LGN, volume 2,1% inferior ao registrado no mês anterior e 15,3% superior a fevereiro de 2014. As demais operadoras produziram

211,274 mil barris/dia (8,4 % da produção nacional), valor 5,1% superior ao mês anterior. Desse total, as operadoras nacionais produziram uma média diária de 24,284 mil barris, o equivalente a 1,0% da produção brasileira no período.

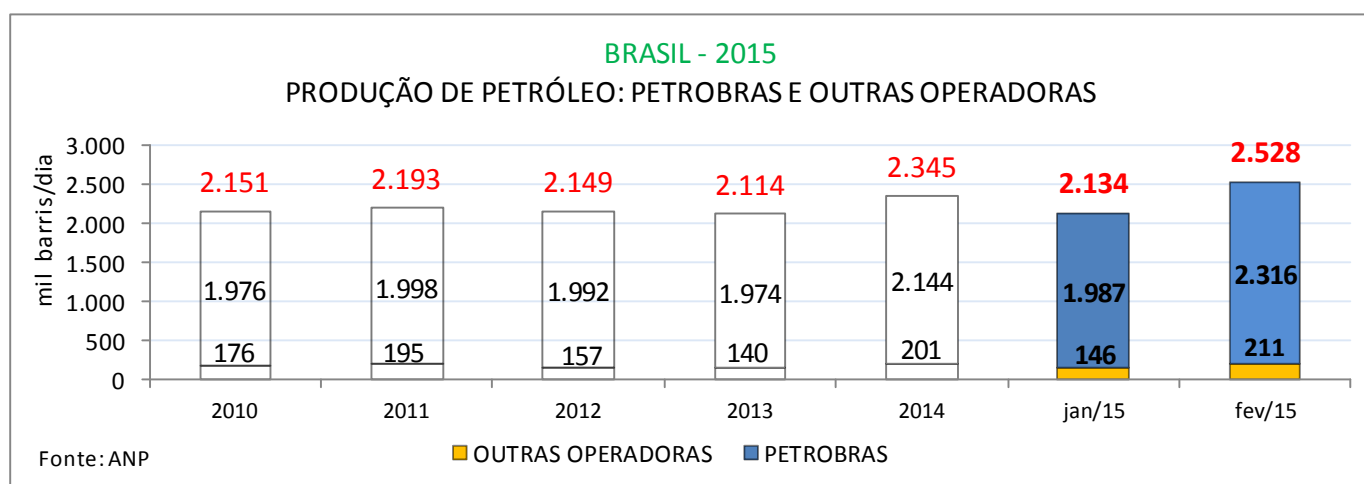


Gráfico 5 - Produção média diária de petróleo - Petrobras e Outras Operadoras em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

PETRÓLEO – EXPORTAÇÃO/IMPORTAÇÃO

Em fevereiro foi exportado o volume médio diário de 561 mil barris de petróleo, valor 25,9 % inferior ao registrado no mês de janeiro de 2015 e 70,2% superior, quando comparado ao mesmo mês de 2014. Essas exportações renderam ao País US\$ 677 milhões (FOB), valor 43,1% inferior ao mês anterior.

Entretanto, no mesmo período foi importado o volume médio diário de 415 mil barris petróleo, valor 486,6% superior ao mês de janeiro de 2015 e 15,2 % inferior ao mesmo período de 2014. O dispêndio com essas importações totalizou US\$ 893 milhões (FOB), valor 370,4% superior a janeiro de 2015 e 44,7% inferior ao registrado no mesmo mês de 2014.

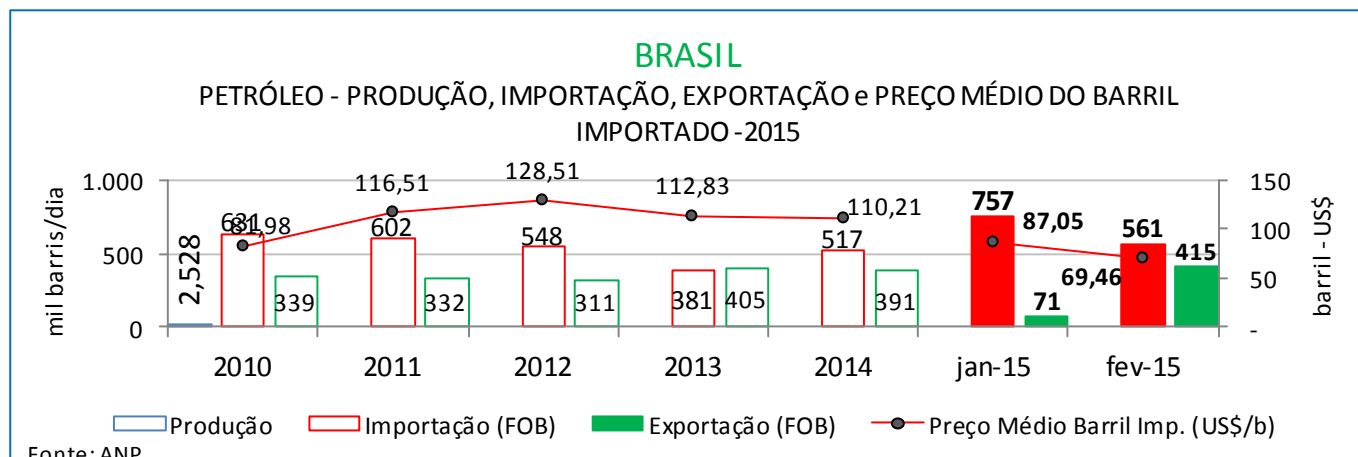


Gráfico 6 - Petróleo: Produção, Importação, Exportação e Preço Médio do Barril Importado em 2015 e histórico anual entre 2010 e 2014.

GÁS NATURAL - PRODUÇÃO

A produção média diária de gás natural em fevereiro foi de 96,357 milhões de m³. Esse volume foi 1,2% inferior ao contabilizado no mês anterior e 14,5% maior que o mesmo período de 2014. O Campo de Lula foi o maior produtor de gás natural no período, com uma média diária de 11,9 milhões de m³.

Em terra, a produção média diária em dezembro foi de 23,686 milhões de m³, volume 0,7% superior à produção de janeiro de 2015. Essa produção é equivalente a 24,8% da produção nacional no período.

A Bacia de Solimões foi a maior produtora em terra, com uma média diária de 13,86 milhões de m³.

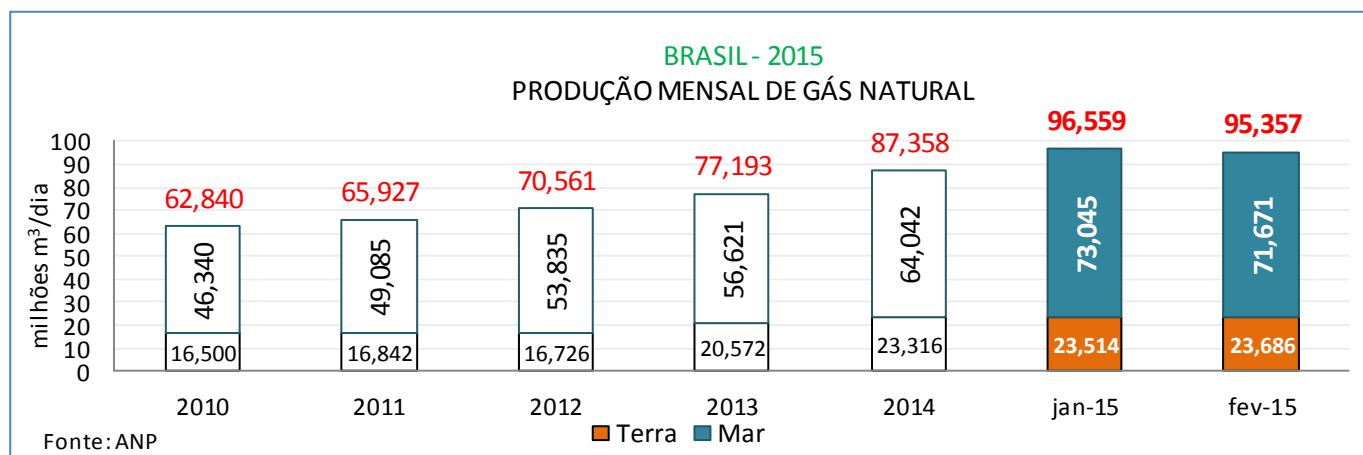


Gráfico 7 - Produção média diária de gás natural em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

GÁS NATURAL - PETROBRAS E OUTRAS OPERADORAS

A Petrobras foi responsável pela produção média diária de 89,10 milhões de m³ de gás natural neste mês de fevereiro de 2015, volume 1,2% inferior ao verificado no mês anterior e 17% maior que no mesmo mês de 2014. As demais opera-

doras produziram 6,25 milhões de m³/dia, volume 1,5% inferior ao mês de janeiro de 2015. Desse total, as operadoras nacionais produziram 4,92 milhões de m³/dia, o equivalente a 5,2% da produção nacional.

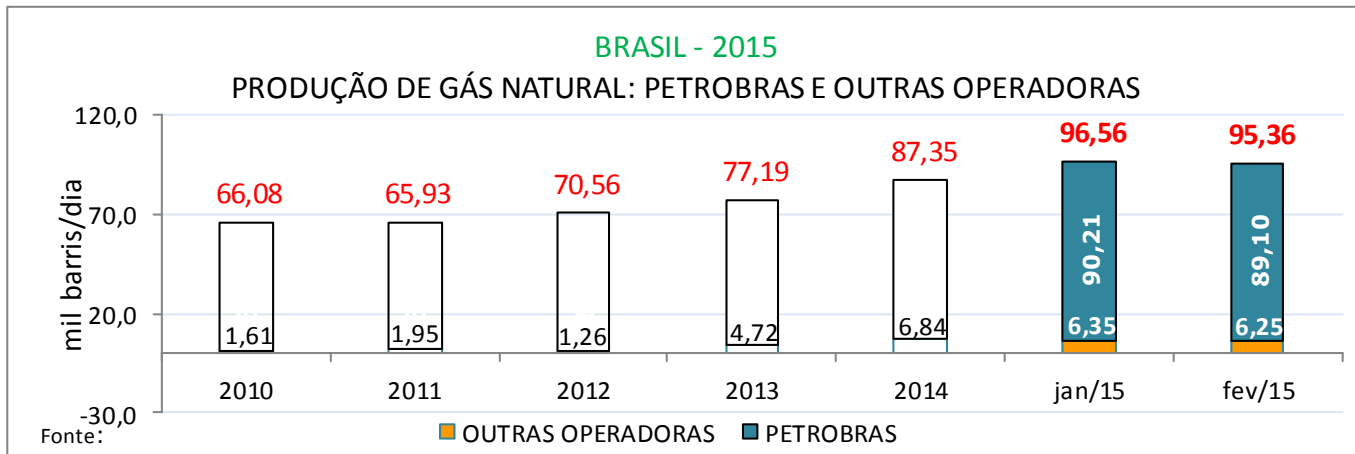


Gráfico 8 - Produção média diária de gás natural - Petrobras e outras operadoras em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

GÁS NATURAL NO PRÉ-SAL

Nos reservatórios do pré-sal, a produção média diária de gás natural em fevereiro foi de 24,2 milhões de m³, volume 2% inferior ao produzido no mês anterior. Essa produção corresponde a 26% do total produzido no Brasil no período, tendo sido explorada a partir de 45 poços. A Bacia de Santos produziu 16,735 milhões de m³/dia, enquanto a Bacia de Campos totalizou 7,503 milhões de m³/dia. O Campo de Lula foi o maior produtor, com uma média diária de 11,87 milhões de m³, seguido por Sapinhoá, com 4,84 milhões de m³, ambos localizados na Bacia de Santos.

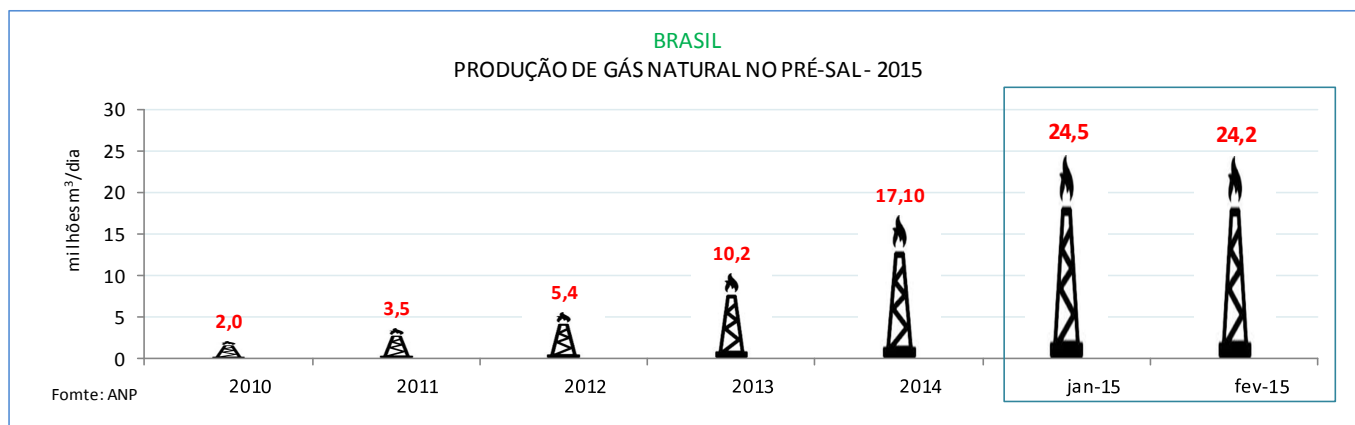


Gráfico 9 - Produção média diária de gás natural nos reservatórios do pré-sal em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

Tabela 7 - Produção de gás natural nos reservatórios do pré-sal em 2015

GÁS NATURAL NO PRÉ-SAL			
CAMPO	BACIA	jan/15	fev/15
LULA	Santos	12.119	11870
SAPINHOÁ	Santos	4.871	4845
JUBARTE	Campos	3.302	3226
BALEIA AZUL	Campos	2.237	2095
MARLIM LESTE	Campos	679	974
BARRACUDA / CARATINGA	Campos	402	378
BALEIA FRANCA	Campos	812	808
PAMPO/TRILHA/LINGUADO	Campos	60	22
SEPIA	Santos	7	9
BÚZIOS	Santos	-	11
TOTAL		24.489	24.238



Figura 1 - FPSO Cidade de São Paulo em operação no Campo de Sapinhoá, na Bacia de Santos.

Tabela 8 - Produção de gás natural nos Estados em 2015 e histórico anual entre 2010 e 2014 (milhões de m³/dia)

UF	LOCAL	2010	2011	2012	2013	2014	milhões m³/dia		Média 2015
							jan/15	fev/15	
AL	Terra	1,546	1,268	1,389	1,368	1,262	1,031	1,038	1,035
	Mar	0,296	0,275	0,145	0,238	0,206	0,176	0,194	0,185
	TOTAL	1,843	1,543	1,535	1,607	1,467	1,206	1,232	0,222
AM	Terra	10,570	11,400	11,443	11,371	12,885	13,743	13,860	13,802
	TOTAL	10,570	11,400	11,443	11,367	12,885	13,743	13,860	2,509
BA	Terra	3,119	2,897	2,653	2,712	2,559	2,742	2,851	2,796
	Mar	6,195	4,110	6,136	5,981	5,927	5,778	5,792	5,785
	TOTAL	9,313	7,008	8,789	8,692	8,486	8,520	8,642	1,560
CE	Terra	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Mar	0,115	0,084	0,074	0,091	0,089	0,090	0,071	0,081
	TOTAL	0,117	0,085	0,075	0,092	0,090	0,091	0,072	0,015
ES	Terra	0,270	0,252	0,256	0,224	0,203	0,248	0,238	0,243
	Mar	7,130	11,617	10,422	11,873	12,799	13,505	12,550	13,028
	TOTAL	7,400	11,869	10,677	12,100	13,001	13,753	12,789	2,413
MA	Terra	0	0	0,001	3,889	5,395	4,808	4,785	4,797
	TOTAL			0,001	3,882	5,395	4,808	4,785	0,872
RJ	Mar	27,760	25,717	28,264	27,413	30,391	35,940	35,842	35,891
	TOTAL	27,760	25,717	28,264	27,415	30,391	35,940	35,842	6,526
RN	Terra	0,738	0,746	0,705	0,760	0,738	0,689	0,670	0,680
	Mar	1,149	0,993	0,834	0,735	0,605	0,609	0,583	0,596
	TOTAL	1,887	1,738	1,539	1,496	1,343	1,298	1,254	0,232
SP	Mar	0,937	3,578	5,443	7,638	11,394	14,207	13,924	14,065
	TOTAL	0,937	3,578	5,443	7,648	11,394	14,207	13,924	2,557
SE	Terra	0,259	0,279	0,281	0,255	0,267	0,251	0,242	0,246
	Mar	2,759	2,738	2,533	2,640	2,633	2,741	2,715	2,728
	TOTAL	3,018	3,017	2,814	2,895	2,900	2,992	2,957	0,541
TOTAL ANO		62,845	65,955	70,580	77,193	87,351	96,559	95,357	95,958

Fonte: ANP

GÁS NATURAL – IMPORTAÇÃO

A importação média diária de gás natural em fevereiro foi de 63,456 milhões de m³. Esse valor foi 15,2% inferior ao mês anterior e 69,7% superior ao registrado no mês de fevereiro de 2014. Essas importa-

ções acarretaram um dispêndio de US\$ 673 milhões (FOB), valor 22,1% inferior ao mês de janeiro de 2015 e 66,2% superior ao contabilizado em fevereiro de 2014.

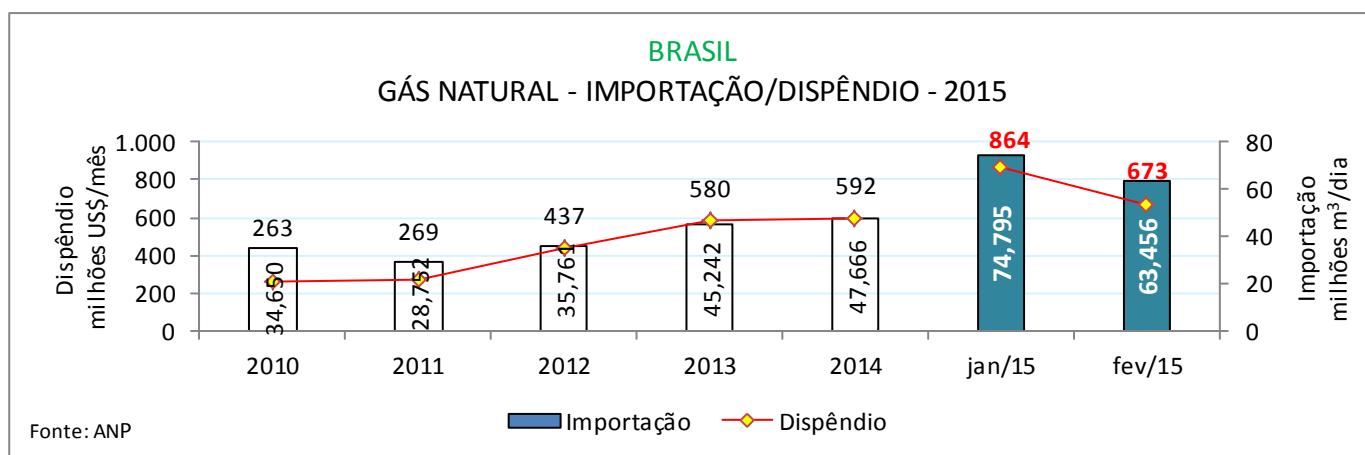


Gráfico 8 - Gás Natural - Importação de gás natural e dispêndio em 2015 e média histórica entre 2010 e 2014.

PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS

As Participações Governamentais no mês de fevereiro somaram R\$ 4,36 bilhões. Os royalties arrecadados totalizaram R\$ 1,08 bilhão; valor 9,6% inferior ao mês anterior e 27% também inferior a fevereiro de 2014. A arrecadação das Participações Especiais (que são trimestrais), somou R\$ 3,28 bilhões, sendo 24,9% inferior ao mês de fevereiro de 2014.

Tabela 9 - Royalties, Participações Especiais e Variáveis Mensais.

ROYALTIES (R\$ milhões)								
Beneficiários	2010	2011	2012	2013	2014	jan/15	fev/15	TOTAL 2015
União	2.807,076	3.673,994	4.420,353	4.600,312	5.219,231	367,937	333,33	701,263
Estados	2.942,143	3.839,662	4.601,918	4.833,142	5.455,936	385,652	344,342	729,994
Municípios	3.356,950	4.375,400	5.312,972	5.542,734	6.301,949	444,238	404,600	848,839
TOTAL	9.106,17	11.889,06	14.335,24	14.976,19	16.977,12	1.197,827	1.082,268	2.280,095

PARTICIPAÇÕES ESPECIAIS (R\$ milhões)								
Beneficiários	2010	2011	2012	2013	2014	Jan	Fev	Total
União	5.835,01	6.324,55	7.927,59	7.748,59	8.413,762		1.641,243	1.641,243
Estados	4.668,00	5.059,64	6.342,07	6.198,87	6.731,010		1.312,994	1.312,994
Municípios	1.167,00	1.257,33	1.585,52	1.549,72	1.682,752		328,249	328,249
TOTAL	11.670,01	12.641,52	15.855,17	15.497,18	16.827,52	-	3.282,485	3.282,485

VARÁVEIS MENSAIS								
Variáveis	2010	2011	2012	2013	2014	Jan	Fev	Média
Petróleo (R\$/m3)	780,840	1.062,988	1.254,870	1.380,230	1.319,203	654,540		654,54
Petróleo (US\$/bbl)	70,360	102,175	102,393	95,770	90,452	39,510		39,51
Brent Dated (US\$/bbl)	76,830	112,829	112,626	108,060	102,308	47,860		47,86
Gás Natural (R\$/10 ³ m ³)	402,110	461,354	425,938	589,910	576,636	390,280		390,28
Taxa Câmbio (RS/US\$)	1,770	1,675	1,955	2,290	2,326	2,630		2,63

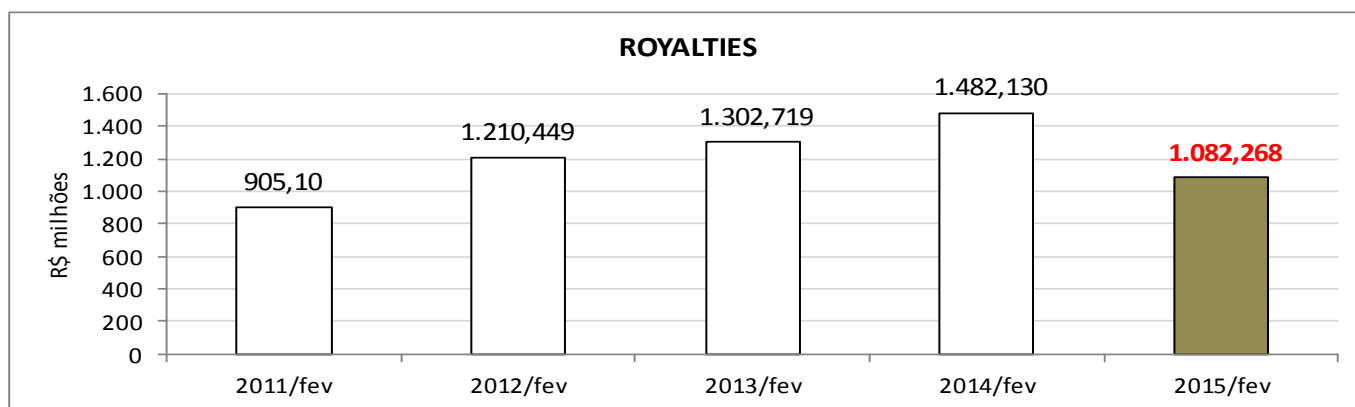


Gráfico 8 - Evolução da arrecadação dos royalties no mês de fevereiro: 2011 - 2015

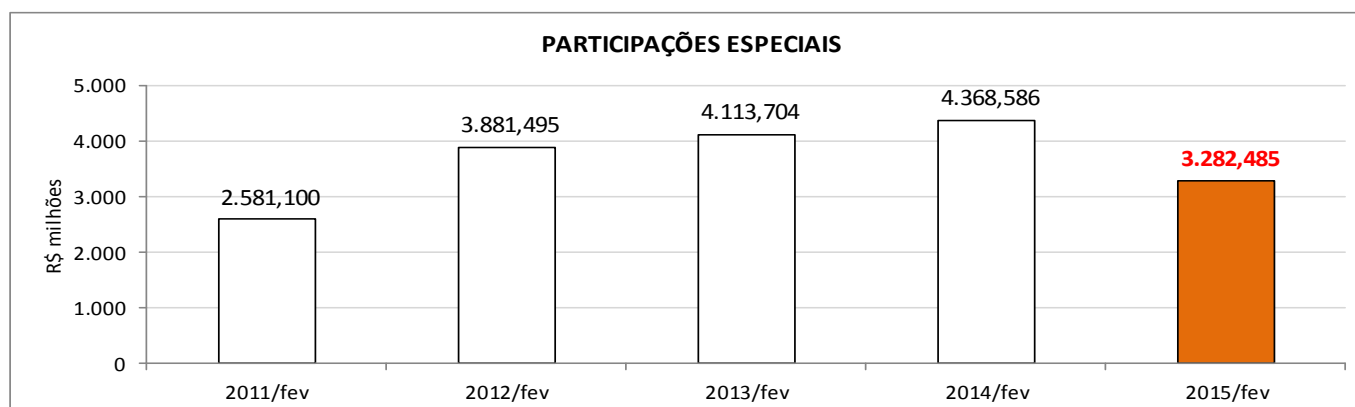


Gráfico 9 - Evolução da arrecadação da Participação Especial no mês de fevereiro: 2011 - 2015

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

Diretor: José Botelho Neto **Coordenadores:** Clayton de Souza Pontes, Adriano Gomes de Sousa **Gerente de Projeto:** Lauro Doniseti Bogniotti **Especialista em Políticas Públicas:** Antônio Henrique G. Ramos **Analistas de Infraestrutura:** Diogo Santos Baleeiro, João Batista Simon Flausino, Jackeline Gomes de Oliveira **Secretária:** Ana Paula de Souza Severiano