



MINISTÉRIO
DE MINAS E
ENERGIA

BOLETIM DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

DEPG@MME.GOV.BR

EDIÇÃO 39 - JULHO 2015

INTRODUÇÃO

As informações sobre exploração e produção de petróleo e gás natural constantes deste Boletim são relativas ao mês de **MAIO 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

FATOS RELEVANTES

No mês de maio, a Petrobras bateu dois novos recordes mensais de produção nos reservatórios do pré-sal. A produção de petróleo relativa às operações da Empresa, que inclui os volumes de suas parcerias, atingiu seu nível mais elevado, alcançando 726 mil barris por dia (bpd), um aumento de 1,6% em relação a abril (715 mil bpd). Desse total, a parcela própria da Petrobras atingiu nova marca histórica de 519 mil bpd, superando em 3,2% o patamar de abril (503 mil bpd).

Em 7 de outubro de 2015 ocorrerá a 13ª Rodada de Licitações de blocos para exploração e produção de petróleo e gás natural e de áreas inativas com acumulações marginais. A 13ª Rodada de Licitações será realizada em duas etapas, sendo a primeira relativa aos blocos exploratórios e a segunda relativa às áreas inativas com acumulações marginais.

A 13ª Rodada irá oferecer 266 blocos, em 22 setores, de 10 bacias sedimentares, compreendendo área total de aproximadamente 125 mil km². O edital e o contrato da 13ª Rodada, ora disponibilizados pela ANP em seu sítio eletrônico, já incorporam contribuições recebidas no período de Consulta Pública do Pré-edital e na Audiência Pública do certame. Vale o destaque para a oferta de 10 áreas inativas

com acumulações marginais nessa Rodada, que visam à manutenção e reabilitação das atividades de produção de petróleo e gás natural nas áreas de Alto Alegre, Barra Bonita, Bela Vista, Fazenda Gameleira, Iraí, Lagoa do Doutor, Miranga Leste, Paramirim do Vencimento, Riacho Sesmaria e São João. Estas áreas encontram-se distribuídas nas bacias sedimentares de Barreirinhas, Potiguar, Tucano Sul, Recôncavo, Espírito Santo e Paraná.

As áreas inativas com acumulações marginais foram selecionadas em bacias maduras e de novas fronteiras, com os objetivos de oferecer oportunidades a pequenas e médias empresas, possibilitando a continuidade dessas atividades nas regiões onde exercem importante papel socioeconômico, a geração de empregos e a distribuição de renda, em consonância com o disposto no art. 65 da Lei nº 12.351, de 2010, contribuindo ainda para ampliar o conhecimento dessas bacias sedimentares.

Para mais informações acerca da 13ª Rodada, acesse: <www.brasil-rounds.gov.br>



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 Operadoras	6
Gás Natural: no Pré-sal	7
Gás Natural - Importação	8
Participações Governamentais	8

EXPLORAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO

No mês de maio foram contabilizadas 26 sondas perfurando poços exploratórios no País. Desse total, 14 são terrestres e 12 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	18	12	14								17
	Mar	15	16	14	13	12								14
	TOTAL	36	36	32	25	26								31
Desenvolvimento**	Terra	41	41	38	39	43								40
	Mar	46	43	43	38	35								41
	TOTAL	87	84	81	77	78								81
TOTAL		123	120	113	102	104								112

*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 - 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	7	7	7	1								28
	Mar	2	7	4	2	4								19
	TOTAL	8	14	11	9	5								47
Desenvolvimento	Terra	39	42	45	37	42								205
	Mar	12	15	10	11	11								59
	TOTAL	51	57	55	48	53								264
TOTAL		59	71	66	57	58								311

Foram comunicadas à ANP, em maio, 7 notificações de descobertas. Em campos marítimos foram registradas duas com indícios de petróleo e uma com indícios de gás. Em terra foram informadas quatro notificações, sendo uma com indícios de petróleo e três de gás. No mar, foram duas notificações na Bacia de Sergipe-Alagoas e uma na Bacia de

Santos, sendo que os três campos são operados pela Petrobras. Em terra, houve duas notificações de descobertas na Bacia do Amazonas, em campos operados pela Petrobras, uma na Bacia do Recôncavo, operado pela Petrobras e uma na Bacia do Parnaíba, operado pela Parnaíba Gás Natural.

Tabela 4—Notificações de Descoberta de hidrocarbonetos —2015

Localização	jan	fev	mar	abr	mai	TOTAL
Terra	5	6	3	5	4	23
Mar	4	3	3	3	3	16
Total	9	9	6	8	7	39

No mês de maio não houve nenhuma Declaração de Comercialidade à ANP.

PETRÓLEO - PRODUÇÃO

Em maio, 311 concessões, operadas por 25 empresas, foram responsáveis pela produção nacional de petróleo. Destas, 84 são concessões marítimas e 227 terrestres. Do total das concessões produtoras, uma encontra-se em atividade exploratória e produzindo através de Teste de Longa Duração (TLD), e 9 são relativas a contratos de áreas contendo acumulações marginais.

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

Concessões - mai/2015*	Terra		Mar		Total	
	nº	km²	nº	km²	nº	km²
Blocos	210	199.273	133	75.705	343	274.978
Campos	294	6.897	146	20.408	440	27.305

*Com Libra

NOTAS

- O Campo de Roncador, na Bacia de Campos, foi o maior produtor de petróleo no mês de maio de 2015, com a produção média diária de 322 mil barris.
- A plataforma P-52, em operação no Campo de Roncador, foi recordista em produção neste mês de maio de 2015, com a média diária de 145,5 mil barris, a partir de 17 poços.
- A produção das bacias maduras (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo e Sergipe-Alagoas), no mês de maio, totalizou a média diária de 164,4 mil barris de óleo equivalente (boe), sendo 135,0 mil barris de petróleo e 4,7 milhões de m³ de gás natural.
- O Campo de Lula, operado pela Petrobras, foi o maior produtor de gás natural no mar, no mês de maio, com a produção média diária de 13,4 milhões de m³.
- Os campos da Bacia de Santos produziram em maio de 2015, a média diária de 584,2 mil barris de petróleo e 31,3 milhões de m³ de gás natural.

A produção média diária de petróleo e LGN em maio foi de 2,498 milhões de barris. Esse valor foi 0,56% superior ao registrado no mês anterior e 9,6% superior a maio de 2014.

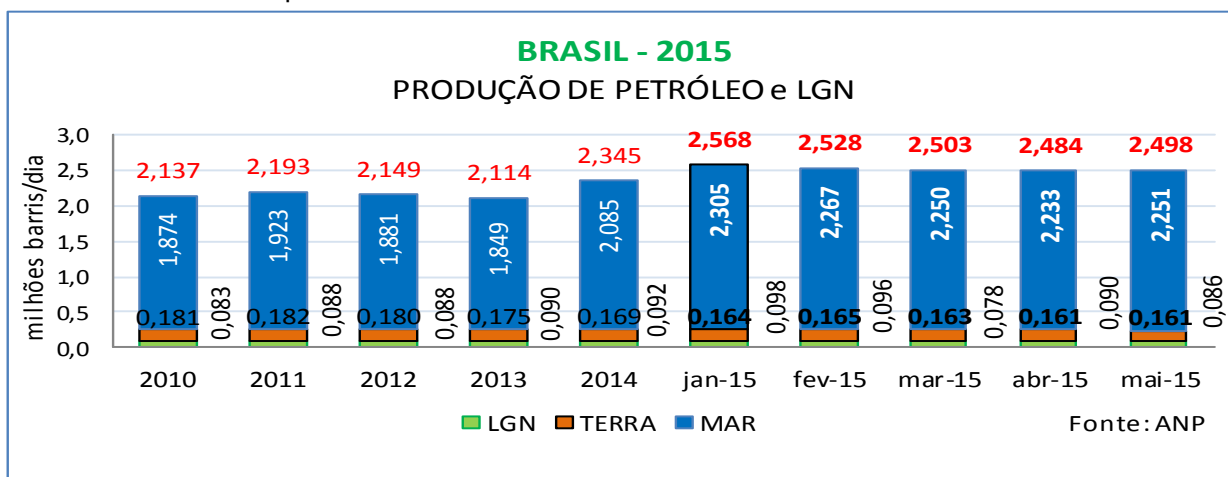


Gráfico 1 - Produção média diária de petróleo em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

O aumento da produção diária em maio, em relação a abril, deve-se principalmente às empresas estrangeiras, uma vez que houve uma pequena queda de produção da Petrobras no período. A produção da Petrobras foi impactada pela maior quantidade de paradas programadas de plataformas

para manutenção no mês de maio em relação ao mês anterior. Esse efeito foi parcialmente compensado pela entrada em operação do sistema de produção antecipada do Campo de Atapu (na área da Cessão Onerosa), com o FPSO Cidade de São Vicente, no pré-sal da Bacia de Santos.

A densidade média do petróleo nacional produzido no mês de maio foi de 25° API, sendo 8,4% de óleo leve (maior que 31° API), 58,4% de óleo médio (entre 22° API e 31° API) e 33,2% de óleo pesado (menor que 22° API). Fonte: ANP.

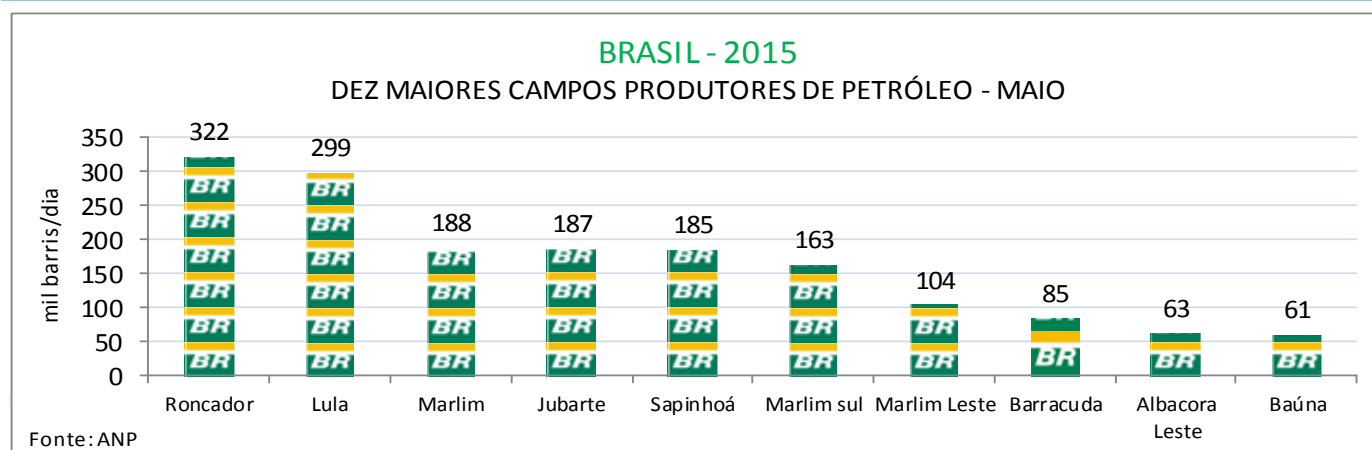


Gráfico 1 - Produção em abril dos dez maiores campos produtores de petróleo

Tabela 5 — Petróleo: dez maiores operadores

OPERADOR	(mil barris/dia)
Petrobras	2227,343
Shell Brasil	77,758
Statoil Brasil	53,526
Chevron Frade	26,358
OGX	14,969
HRT O&G	8,899
Sonangol SHB	0,688
Petrosynergy	0,548
Gran Tierra	0,502
Nova Petróleo Rec	0,432

Tabela 6 —Petróleo: dez bacias com maior produção

BACIA	(mil barris/dia)
Campos	1621,042
Santos	584,228
Potiguar	58,624
Recôncavo	39,880
Espírito Santo	35,883
Sergipe	35,422
Solimões	25,982
Ceará	5,953
Alagoas	4,596
Camamu	0,463

Tabela 7 — Petróleo: dez plataformas com maior produção de petróleo em maio/2015

PLATAFORMA	mai/15		Média poço (mil b/d)
	Nº POÇOS	PETRÓLEO (mil b/d)	
P-52	17	145,499	8,559
FPSO Cidade de São Paulo	5	116,269	23,254
FPSO Cidade de Paraty	5	115,025	23,005
FPSO Cidade de Mangaratiba	3	96,507	32,169
P-57	16	91,969	5,748
P-53	15	87,038	5,803
FPSO Cidade de Angra Dos Reis	5	86,604	17,321
FPSO Cidade de Anchieta	6	79,999	13,333
P-54	13	79,106	6,085
FPSO Cidade de Ilha Bela	3	69,055	23,018

PETRÓLEO NO PRÉ-SAL

A produção média diária de petróleo dos reservatórios do pré-sal, em maio, chegou a 726,4 mil barris, obtida a partir de 49 poços. Esse volume foi 1,6% superior ao alcançado em abril de 2015 (715,1mil) e 62 % superior ao mês de maio de 2014 (448,2mil). O Campo de Lula foi o maior produtor no pré-sal, com uma média diária de 382,6 mil barris, seguido por Sapinhoá, com a média diária de 225.868 barris. O maior

poço produtor em maio está localizado no Campo de Lula, na Bacia de Santos, com a produção média diária de 44,3 mil barris.

A produção de petróleo dos reservatórios do pré-sal, neste mês de maio, correspondeu a 32% da produção nacional.

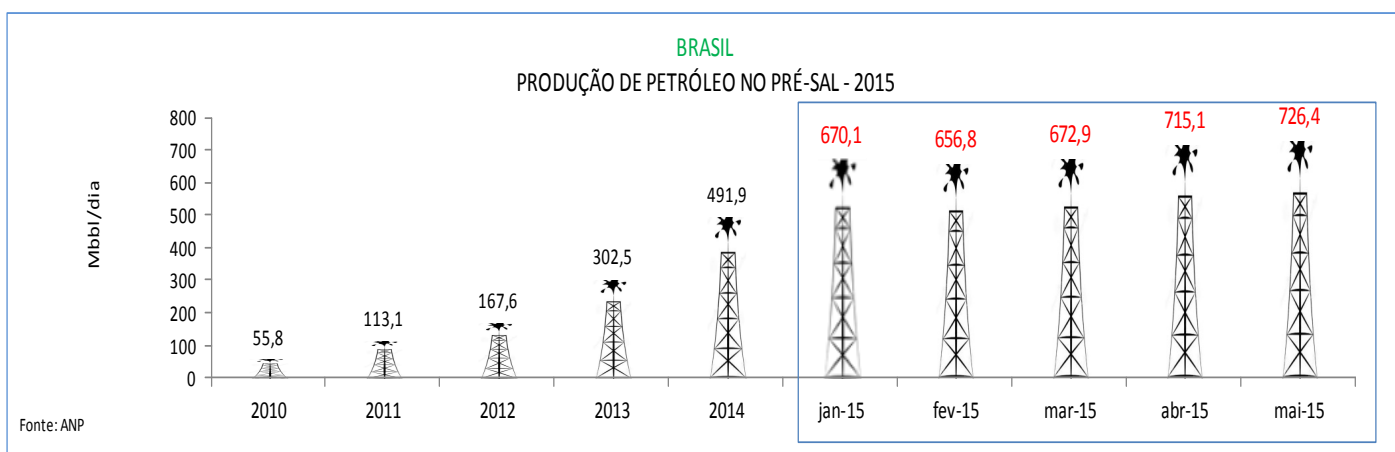


Gráfico 3 - Produção média diária mensal de petróleo dos reservatórios do pré-sal em 2015 e histórico entre 2010 e 2014.

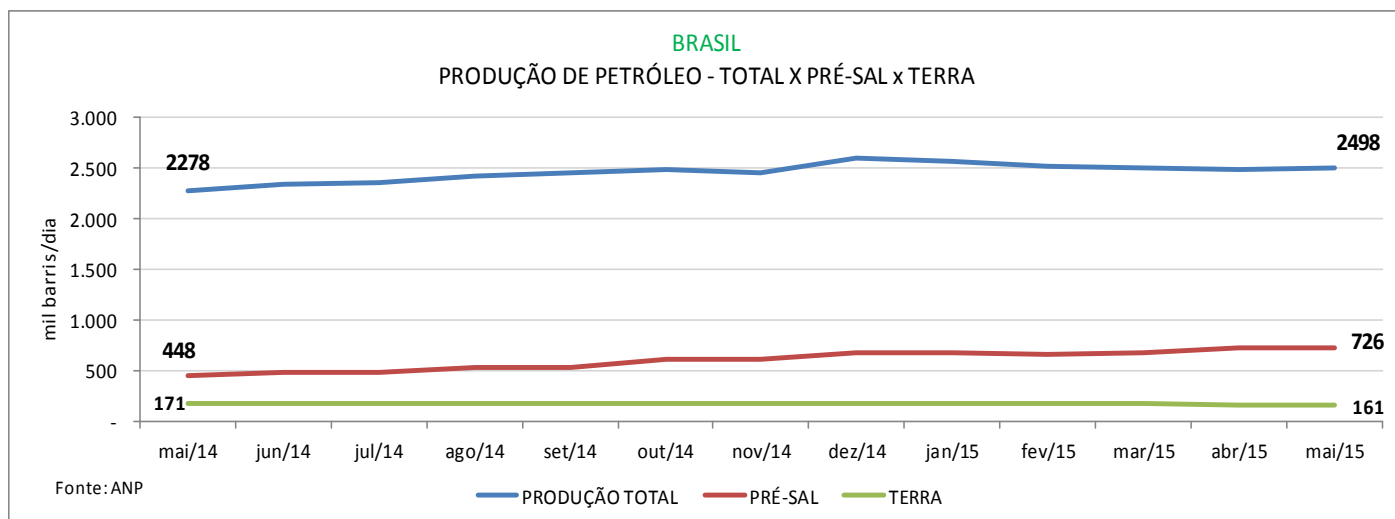


Gráfico 4 - Evolução da produção de petróleo : total, em terra e a partir dos reservatórios do pré-sal - mai/2014-mai/2015

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	mar/15	abr/15	mai	
AL	Terra	5,560	5,195	4,499	3,590	4,164	3,834	4,311	4,335	4,210	4,313	4,201
	Mar	1,842	1,797	1,775	1,757	1,728	1,375	1,399	1,383	1,428	1,527	1,428
	TOTAL	7,402	6,992	6,274	5,347	5,892	5,210	5,710	5,718	5,638	5,840	5,629
AM	Terra	52,608	52,720	51,628	46,866	44,675	46,036	46,028	44,102	43,943	43,108	44,643
	TOTAL	52,608	52,720	51,628	46,866	44,675	46,036	46,028	44,102	43,943	43,108	44,643
	Terra	42,604	43,222	42,928	43,224	42,825	40,916	40,846	40,582	39,475	39,710	40,306
BA	Mar	6,302	5,105	4,954	5,278	5,042	4,743	4,761	4,977	4,761	4,893	4,827
	TOTAL	48,906	48,326	47,882	48,501	47,868	45,659	45,607	45,559	44,237	44,603	20,515
	Terra	1,847	1,554	1,248	1,131	1,222	1,326	1,382	1,478	1,271	1,291	1,350
CE	Mar	6,375	5,679	5,321	7,403	6,242	6,188	5,133	5,446	5,913	6,094	5,755
	TOTAL	8,223	7,234	6,569	8,534	7,473	7,513	6,516	6,923	7,185	7,385	5,920
	Terra	13,153	14,188	14,850	14,658	14,349	14,452	14,122	13,948	13,672	13,635	13,966
ES	Mar	208,054	308,156	299,891	308,734	369,059	419,069	402,882	351,109	348,517	382,272	380,770
	TOTAL	221,206	322,343	314,741	323,391	383,407	433,521	417,004	365,057	362,189	395,907	179,425
	Terra				0,081	0,118	0,015	0,016	0,012	0,013	0,008	0,013
MA	TOTAL				0,081	0,118	0,015	0,016	0,012	0,013	0,008	0,006
	Mar	1.677,294	1.608,133	1.582,462	1.502,878	1.584,241	1.706,906	1.685,779	1.718,646	1.656,063	1.642,219	1.681,922
	TOTAL	1.677,294	1.608,133	1.582,462	1.502,878	1.584,241	1.706,906	1.685,779	1.718,646	1.656,063	1.642,219	764,510
RJ	Terra	48,954	50,945	51,819	52,374	50,273	49,601	50,616	49,677	49,369	49,877	49,828
	Mar	13,127	12,113	11,772	11,447	10,834	11,072	10,394	10,530	10,982	10,770	10,749
	TOTAL	62,082	63,058	63,591	63,820	61,107	60,673	61,010	60,207	60,351	60,647	27,535
RN	Mar	14,460	38,874	32,726	72,518	166,391	221,592	220,338	217,665	265,153	259,885	236,927
	TOTAL	14,460	38,874	32,726	72,518	166,391	221,592	220,338	217,665	265,153	259,885	107,694
	Terra	32,931	32,179	31,551	29,116	27,766	26,426	25,925	26,244	26,910	26,199	26,341
SE	Mar	12,305	13,051	11,591	13,066	16,245	14,115	13,609	13,118	12,468	11,825	13,027
	TOTAL	45,236	45,230	43,142	42,182	44,012	40,541	39,533	39,363	39,378	38,024	39,704
	TOTAL ANO	2.137	2.193	2.149	2.114	2.345	2.568	2.528	2.503	2.484	2.498	2.521

Fonte: ANP

PETRÓLEO - PETROBRAS E OUTRAS OPERADORAS

A Petrobras produziu em maio a média diária de 2,313 milhões de barris de petróleo e LGN, volume 1,3% inferior ao registrado no mês anterior e 11,5 % superior a maio de 2014. As demais operadoras produziram 184,75 mil barris/

dia (6,4 % da produção nacional), valor 31% superior ao mês anterior. Desse total, as operadoras nacionais produziram a média diária de 25,39 mil barris, o equivalente a 1% da produção brasileira no período.

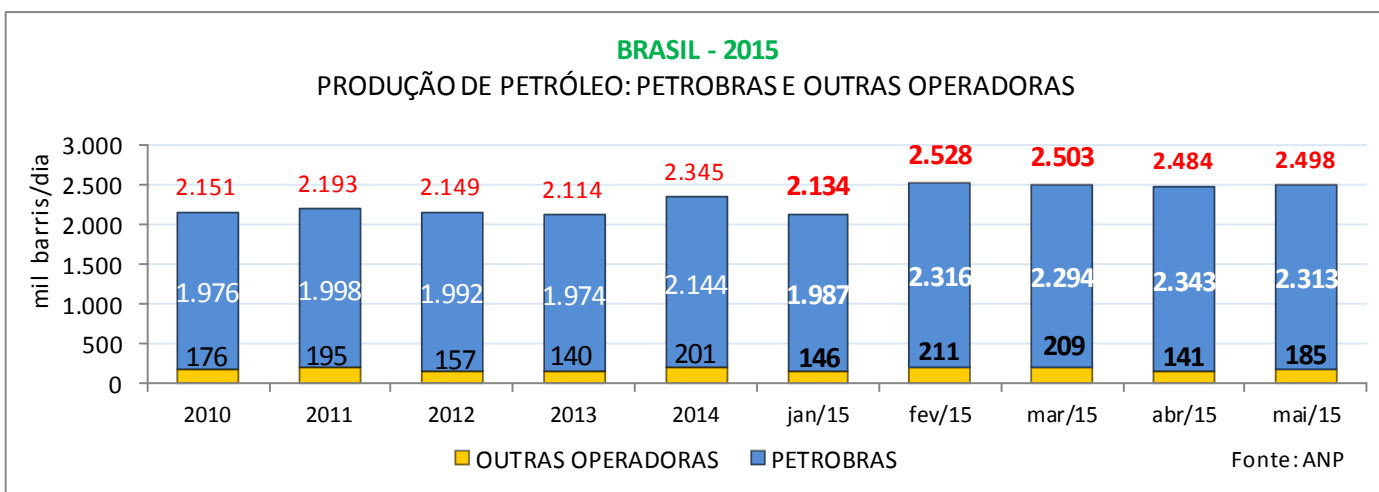


Gráfico 5 - Produção média diária de petróleo e LGN - Petrobras e Outras Operadoras em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

PETRÓLEO – EXPORTAÇÃO/IMPORTAÇÃO

Em maio foi exportado o volume médio diário de 783 mil barris de petróleo, valor 3,3 % inferior ao registrado no mês de abril de 2015 e 54% superior em comparação ao mesmo mês de 2014. Essas exportações renderam ao País US\$ 1150 milhões (FOB), valor 5,7% superior ao mês anterior.

No mesmo período foi importado o volume médio diário de

222 mil barris petróleo, valor 13,3 % superior ao mês de abril de 2015 e 39,6 % inferior ao mesmo período de 2014. O dispêndio com essas importações totalizou US\$ 399 milhões (FOB), valor 11,45 % superior a maio de 2015 e 274 % inferior ao registrado no mesmo mês de 2014.

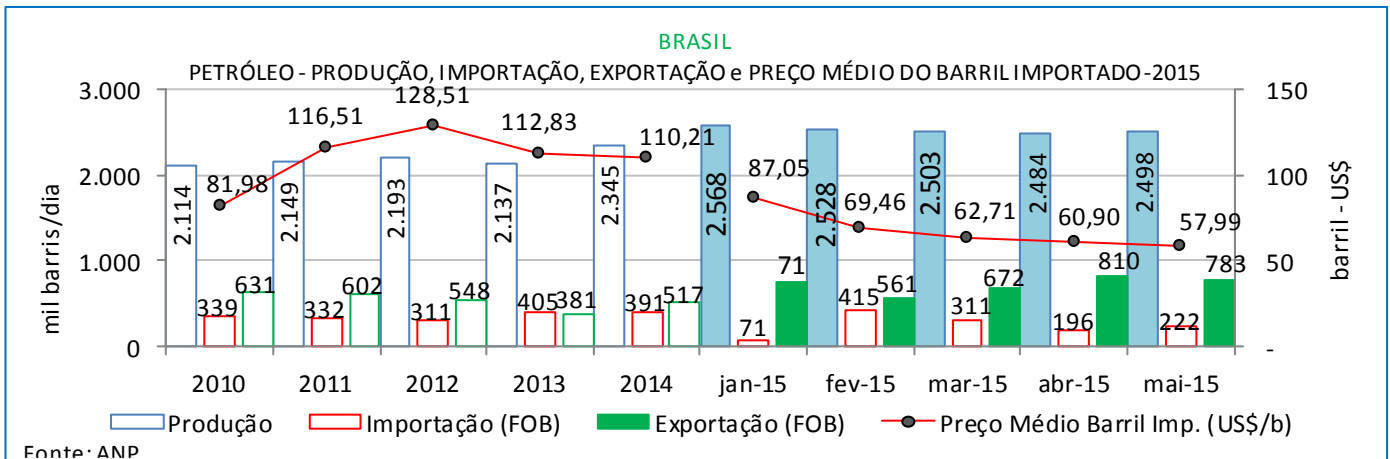


Gráfico 6 - Petróleo: Produção, Importação, Exportação e Preço Médio do Barril Importado em 2015 e histórico anual entre 2010 e 2014.

GÁS NATURAL - PRODUÇÃO

A produção média diária de gás natural em maio foi de 93,13 milhões de m³. Esse volume foi 1,30% inferior ao contabilizado no mês anterior e 10,17% maior que o mesmo período de 2014. O Campo de Lula foi o maior produtor de gás natural no período, com a média diária de 13,4 milhões

de m³.

Em terra, a produção média diária em maio foi de 21,09 milhões de m³, volume 4,6% inferior à produção de abril de 2015. Essa produção é equivalente a 22,65% da produção nacional no período.

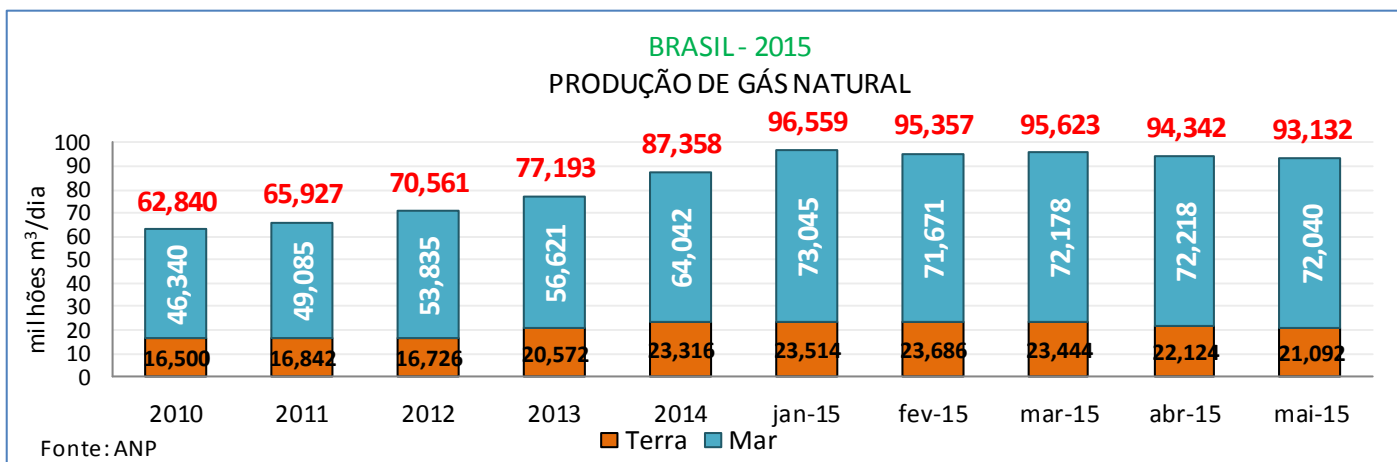


Gráfico 7 - Produção média diária de gás natural em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

GÁS NATURAL - PETROBRAS E OUTRAS OPERADORAS

A Petrobras foi responsável pela produção média diária de 88,91 milhões de m³ de gás natural no mês de maio de 2015, volume 0,8% inferior ao verificado no mês anterior e 15,26 % maior que no mesmo mês de 2014. As demais operadoras produziram 4,22 milhões de m³/dia, volume 11,6 %

inferior ao mês de abril de 2015. Desse total, as operadoras nacionais produziram 2,82 milhões de m³/dia, o equivalente a 3% da produção nacional.

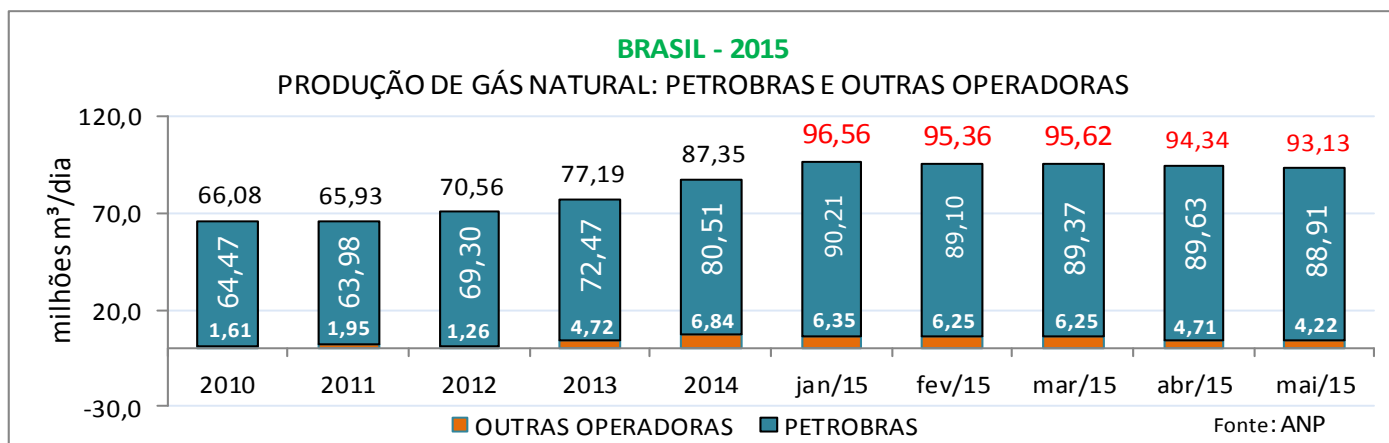


Gráfico 8 - Produção média diária de gás natural - Petrobras e outras operadoras em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

GÁS NATURAL NO PRÉ-SAL

Nos reservatórios do pré-sal, a produção média diária de gás natural em maio de 2015 foi de 26,9 milhões de m³, volume 0,74% inferior ao produzido no mês anterior. Essa produção corresponde a 28,9 % do total produzido no Brasil no período, tendo sido explorada a partir de 49 poços. A Bacia de Santos produziu 20,35 milhões de m³/dia, enquanto a Bacia de Campos totalizou 6,5 milhões de m³/dia. O Campo de Lula foi o maior produtor, com a média diária de 13,36 milhões de m³, seguido por Sapinhoá, com 6,45 milhões de m³, ambos localizados na Bacia de Santos.

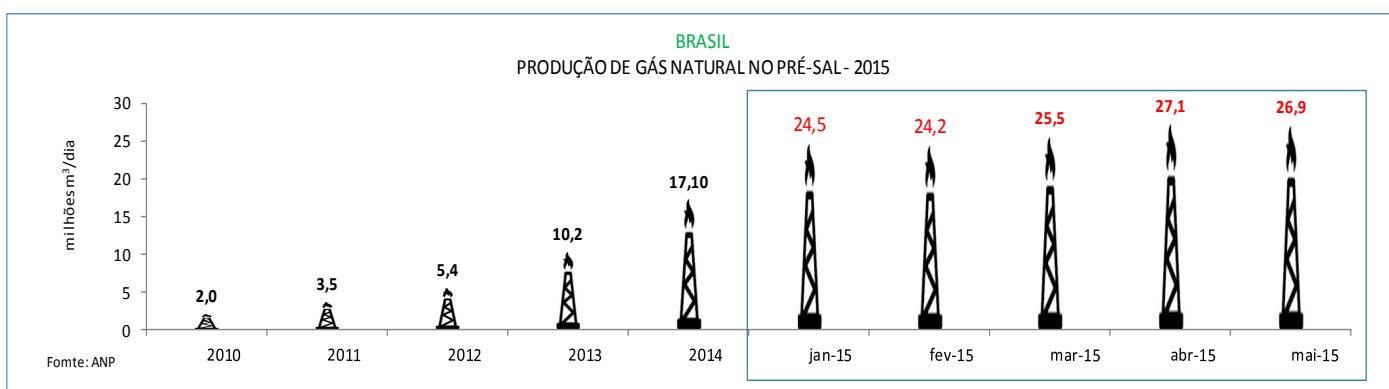


Gráfico 9 - Produção média diária de gás natural dos reservatórios do pré-sal em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

Tabela 7 - Dez maiores campos produtores de gás natural no pré-sal mai/2015

CAMPO	BACIA	mil m ³ /dia
LULA	Santos	13.355
SAPINHOÁ	Santos	6.446
JUBARTE	Campos	3.068
BALEIA AZUL	Campos	2.009
MARLIM LESTE	Campos	872
ATAPU	Santos	467
BARRACUDA/CARATINGA	Campos	377
BALEIA FRANCA	Campos	149
FRANCO	Santos	78
Marlim/Voador	Campos	41



Figura 1 - FPSO Capixaba, em operação no Campo de Baleia Franca, na Bacia de Campos

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 m ³ /dia					Média 2015
							jan/15	fev/15	mar	abr	mai	
AL	Terra	1,546	1,268	1,389	1,368	1,262	1,031	1,038	0,991	0,902	0,934	0,979
	Mar	0,296	0,275	0,145	0,238	0,206	0,176	0,194	0,204	0,192	0,202	0,193
	TOTAL	1,843	1,543	1,535	1,607	1,467	1,206	1,232	1,196	1,094	1,135	0,533
AM	Terra	10,570	11,400	11,443	11,371	12,885	13,743	13,860	13,563	13,642	13,645	13,691
	TOTAL	10,570	11,400	11,443	11,367	12,885	13,743	13,860	13,563	13,642	13,645	6,223
BA	Terra	3,119	2,897	2,653	2,712	2,559	2,742	2,851	2,936	2,772	2,725	2,805
	Mar	6,195	4,110	6,136	5,981	5,927	5,778	5,792	5,666	5,824	5,439	5,700
	TOTAL	9,313	7,008	8,789	8,692	8,486	8,520	8,642	8,602	8,596	8,164	3,866
CE	Terra	0,001	0,001	0,001	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	0,073	0,078	0,083	0,079
	TOTAL	0,117	0,085	0,075	0,092	0,090	0,091	0,072	0,074	0,079	0,084	0,036
ES	Terra	0,270	0,252	0,256	0,224	0,203	0,248	0,238	0,223	0,241	0,218	0,234
	Mar	7,130	11,617	10,422	11,873	12,799	13,505	12,550	10,500	9,304	10,662	11,304
	TOTAL	7,400	11,869	10,677	12,100	13,001	13,753	12,789	10,723	9,545	10,880	5,244
MA	Terra	0	0	0,001	3,889	5,395	4,808	4,785	4,843	3,671	2,695	4,161
	TOTAL	0	0	0,001	3,882	5,395	4,808	4,785	4,843	3,671	2,695	1,891
RJ	Mar	27,760	25,717	28,264	27,413	30,391	35,940	35,842	38,035	38,208	37,660	37,137
	TOTAL	27,760	25,717	28,264	27,415	30,391	35,940	35,842	38,035	38,208	37,660	16,880
RN	Terra	0,738	0,746	0,705	0,760	0,738	0,689	0,670	0,646	0,650	0,632	0,657
	Mar	1,149	0,993	0,834	0,735	0,605	0,609	0,583	0,535	0,599	0,586	0,583
	TOTAL	1,887	1,738	1,539	1,496	1,343	1,298	1,254	1,181	1,249	1,218	0,564
SP	Mar	0,937	3,578	5,443	7,638	11,394	14,207	13,924	14,597	15,346	14,732	14,561
	TOTAL	0,937	3,578	5,443	7,648	11,394	14,207	13,924	14,597	15,346	14,732	6,619
SE	Terra	0,259	0,279	0,281	0,255	0,267	0,251	0,242	0,241	0,243	0,242	0,244
	Mar	2,759	2,738	2,533	2,640	2,633	2,741	2,715	2,568	2,667	2,677	2,674
	TOTAL	3,018	3,017	2,814	2,895	2,900	2,992	2,957	2,809	2,910	2,919	1,326
TOTAL ANO		62,845	65,955	70,580	77,193	87,351	96,559	95,357	95,623	94,340	93,132	95,470

Fonte: ANP

GÁS NATURAL – IMPORTAÇÃO

A importação média diária de gás natural em maio foi de 478 milhões (FOB), valor 0,4 % inferior ao mês de abril de 2015 e 49,6 % inferior ao contabilizado em maio de 2014. Esse valor foi 5,9% inferior ao mês anterior e 5,7 % superior ao registrado no mês de maio de 2014. Essas importações acarretaram o dispêndio de US\$

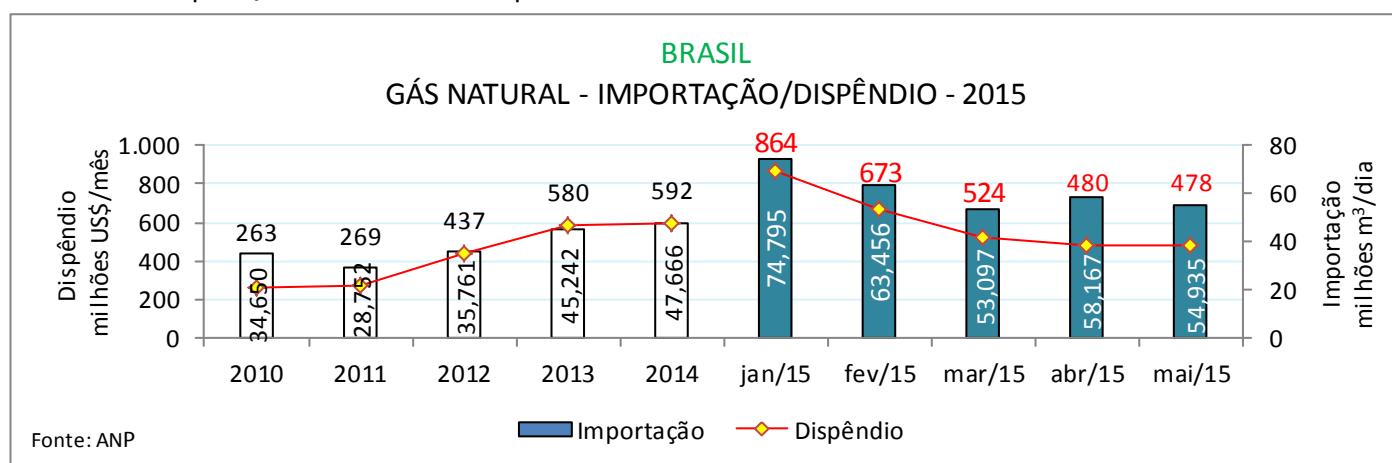


Gráfico 8 - Gás Natural - Importação de gás natural e dispêndio em 2015, e média histórica entre 2010 e 2014.

PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS

As Participações Governamentais no mês de maio somaram R\$ 2,96 bilhões. Os royalties arrecadados neste mês totalizaram R\$ 1,05 bilhão, valor 15,6% superior ao mês anterior e 27,12% inferior a maio de 2014. A arrecadação das Participações Especiais (que são trimestrais), somou R\$ 1,91 bilhão, sendo 53,3% inferior ao mês de maio de 2014.

Tabela 9 - Royalties, Participações Especiais e Variáveis Mensais.

ROYALTIES (R\$ milhões)																		
Beneficiários	2010	2011	2012	2013	2014	jan/15	fev/15	mar/15	abr/15	mai/15	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	TOTAL 2015
União	2.807,076	3.673,994	4.420,353	4.600,312	5.219,231	367,937	333,33	248,338	281,543	324,790								1.555,934
Estados	2.942,143	3.839,662	4.601,918	4.833,142	5.455,936	385,652	344,342	255,594	290,106	336,662								1.612,357
Municípios	3.356,950	4.375,400	5.312,972	5.542,734	6.301,949	444,238	404,600	299,948	340,182	391,626								1.880,595
TOTAL	9.106,17	11.889,06	14.335,24	14.976,19	16.977,12	1.197,827	1.082,268	803,880	911,831	1.053,078								5.048,885

PARTICIPAÇÕES ESPECIAIS (R\$ milhões)																		
Beneficiários	2010	2011	2012	2013	2014	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	Total
União	5.835,01	6.324,55	7.927,59	7.748,59	8.413,762		1.641,243			956,507								2.597,750
Estados	4.668,00	5.059,64	6.342,07	6.198,87	6.731,010		1.312,994			765,206								2.078,200
Municípios	1.167,00	1.257,33	1.585,52	1.549,72	1.682,752		328,249			191,301								519,550
TOTAL	11.670,01	12.641,52	15.855,17	15.497,18	16.827,52		3.282,485			1.913,015			0,000			0,000		5.195,500

VARIÁVEIS MENSAIS																		
Variáveis	2010	2011	2012	2013	2014	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	Média
Petróleo (R\$/m3)	780,840	1.062,988	1.254,870	1.380,230	1.319,203	654,540	848,400	894,510	943,920	1.030,520								874,38
Petróleo (US\$/bbl)	70,360	102,175	102,393	95,770	90,452	39,510	47,900	45,310	49,320	53,520								47,11
Brent Dated (US\$/bbl)	76,830	112,829	112,626	108,060	102,308	47,860	58,130	55,920	59,760	64,320								57,20
Gás Natural (R\$/10 ³ m ³)	402,110	461,354	425,938	589,910	576,636	390,280	421,260	463,690	425,730	443,940								428,98
Taxa Câmbio (R\$/US\$)	1,770	1,675	1,955	2,290	2,326	2,630	2,820	3,140	3,040	3,060								2,94

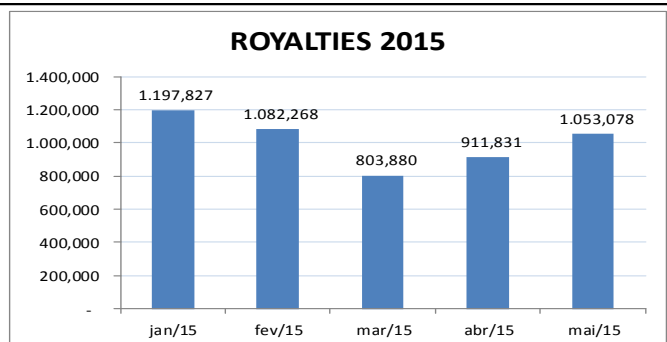
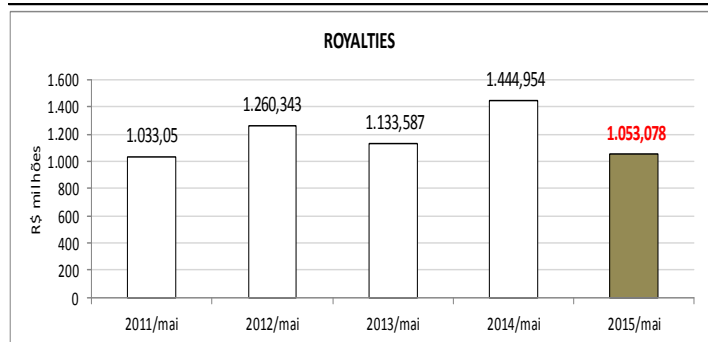


Gráfico 8 - Evolução da arrecadação dos royalties no mês de maio—2011 a 2015

Gráfico 9 - Royalties no ano de 2015

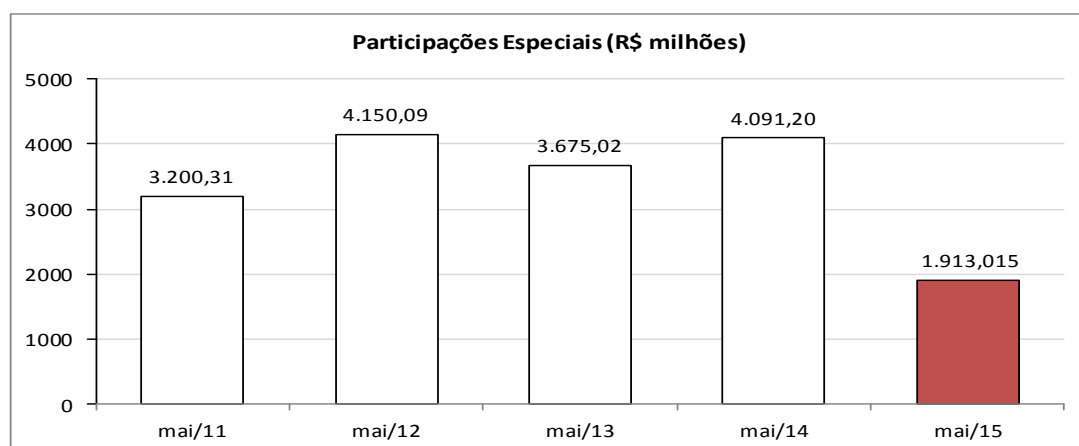


Gráfico 9 - Evolução da arrecadação da Participação Especial no mês de maio, entre 2011 e 2015

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 Doniseti Bogniotti **Especialista em Políticas Públicas:** Antônio Henrique G. Ramos **Analistas de Infraestrutura:** Diogo Santos Baleeiro e Jackeline Gonçalves de Oliveira **Assistente Técnica:** Ana Paula de Souza Severiano