



MINISTÉRIO
DE MINAS E
ENERGIA

BOLETIM DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

DEPG@MME.GOV.BR

EDIÇÃO 41 - SETEMBRO 2015

INTRODUÇÃO

As informações sobre exploração e produção de petróleo e gás natural constantes deste Boletim são relativas ao mês de **julho 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	4
Petróleo nos Estado	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

FATOS RELEVANTES

A produção de petróleo e gás natural no Brasil, no mês de julho de 2015, alcançou a média diária de 3,07 milhões de barris de óleo equivalente (boe), sendo 2,466 milhões de barris de petróleo e 95,3 milhões de metros cúbicos de gás natural. Em julho a produção de petróleo aumentou em 8,8% na comparação a julho de 2014 e aumentou 2,9% em comparação ao mês anterior. A produção de gás natural aumentou 8,5% em comparação a julho de 2014, no entanto reduziu 0,2% em comparação ao mês anterior.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi oriunda de 8.950 poços, sendo 803 marítimos e 8.147 terrestres. O campo com o maior número de poços produtores foi Canto do Amaro, na Bacia Potiguar, com 1.060 poços. O Campo de Marlim, localizado na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores, totalizando 63 poços.

A produção dos reservatórios do pré-sal, em julho de 2015, foi de 812,1 mil barris por dia (bbl/d) de petróleo e 30,5 milhões de metros cúbicos por dia (m³/d) de gás natural, **ultrapassando a marca de um milhão de boe/d**, um aumento de 8,4% em relação ao mês ante-

rior. Essa produção foi oriunda de 54 poços.

Aproximadamente 92,5% da produção de petróleo e gás natural foi proveniente de campos operados pela Petrobras. Cerca de 93,5% da produção de petróleo e 76% da produção de gás natural do Brasil foi extraída de campos marítimos. O Campo de Roncador, na Bacia de Campos, foi o maior produtor de petróleo, com uma média de 371,3 mil barris por dia, e o Campo de Lula, na Bacia de Santos, foi o maior produtor de gás natural, com uma produção média de 14,3 milhões de metros cúbicos por dia.

A 13ª Rodada de Licitações de Blocos Exploratórios, que tem o objetivo disponibilizar áreas para as atividades de exploração e produção de petróleo no país, foi programada em duas etapas. Na primeira, no dia 7 de outubro de 2015, houve a oferta de 266 blocos em 22 setores de 10 bacias sedimentares. Na segunda etapa, prevista para o dia 10 de dezembro de 2015, haverá a oferta de 10 campos marginais localizados nas bacias do Parnaíba, Potiguar, Espírito Santo, Paraná, Recôncavo e Tucano Sul.

NOTAS

- A plataforma P-52, localizada no Campo de Roncador, produziu em julho a média de 161,2 mil barris de óleo equivalente/dia, através de 17 poços a ela interligados, tendo sido a plataforma com maior produção no País.
- Os campos de contratos de acumulações marginais produziram em julho a média diária de 66,5 barris de petróleo e 23,8 mil m³ de gás natural. Dentre esses campos, Bom Lugar, operado pela Alvo Petro, foi o maior produtor de petróleo, com 27 bbl/d, e Morro do Barro, operado pela Panergy, foi o maior produtor de gás natural, com 22,9 mil m³/d.
- A produção média diária das bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo e Sergipe-Alagoas) foi de 163,6 mil barris de óleo equivalente, sendo 132,7 mil barris de petróleo e 4,9 milhões de m³ de gás natural.
- Desse total, 4 mil barris de óleo equivalente/dia foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, sendo 365 barris de óleo equivalente/dia no estado de Alagoas, 1,89 mil barris de óleo equivalente/dia na Bahia, 32 barris de óleo equivalente/dia no Espírito Santo, 1,49 mil barris de óleo equivalente/dia no Rio Grande do Norte e 206 barris de óleo equivalente/dia em Sergipe.

EXPLORAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO

No mês de julho foram contabilizadas 28 sondas perfurando poços exploratórios no País. Desse total, 15 são terrestres e 13 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	13	15						16
	Mar	15	16	14	13	12	12	13						14
	TOTAL	36	36	32	25	26	25	28						30
Desenvolvimento**	Terra	41	41	38	39	43	35	23						37
	Mar	46	43	43	38	35	33	35						39
	TOTAL	87	84	81	77	78	68	58						76
TOTAL		123	120	113	102	104	93	86						106

*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	5	5						38
	Mar	2	7	4	2	4	0	3						22
	TOTAL	8	14	11	9	5	5	8						60
Desenvolvimento	Terra	39	42	45	37	42	38	39						282
	Mar	12	15	10	11	11	7	9						75
	TOTAL	51	57	55	48	53	45	48						357
TOTAL		59	71	66	57	58	50	56						417

Dois Notificações de Descobertas foram comunicadas à ANP em julho, ambas em terra, sendo uma com indícios de gás e outra com indícios de petróleo. Uma das notificações de descobertas foi na Bacia do Recôncavo, em campo operado pela Alvo Petro.

A outra notificação foi na Bacia do Parnaíba, em campo operado pela empresa Parnaíba Gás Natural. Em campos marítimos não foi registrada nenhuma Notificação de Descoberta nesse mês de julho.

Tabela 4— Notificações de Descoberta de hidrocarbonetos —2015

Localização	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	TOTAL
Terra	5	6	3	5	4	5	2	30
Mar	4	3	3	3	3	1	0	17
Total	9	9	6	8	7	6	2	47

No mês de julho não houve nenhuma Declaração de Comercialidade informada à ANP.

PETRÓLEO - PRODUÇÃO

Em julho, 308 concessões, operadas por 26 empresas, foram responsáveis pela produção nacional de petróleo. Dessas, 84 são concessões marítimas e 224 terrestres. Do total das concessões produtoras, uma encontra-se em fase de exploração e produzindo por meio de Teste de Longa Duração (TLD) e 8 são relativas a contratos de áreas contendo acumulações marginais.

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

Outorgas jul/2015*	Terra		Mar		Total	
	nº	km ²	nº	km ²	nº	km ²
Blocos	199	166.973	125	74.199	324	241.171
Campos	295	6.946	146	20.408	441	27.354

*Com Libra

A produção média diária de petróleo e LGN em julho foi de 2,56 milhões de barris. Esse valor foi 2,98% superior ao registrado no mês anterior e 8,19% superior a julho de 2014.

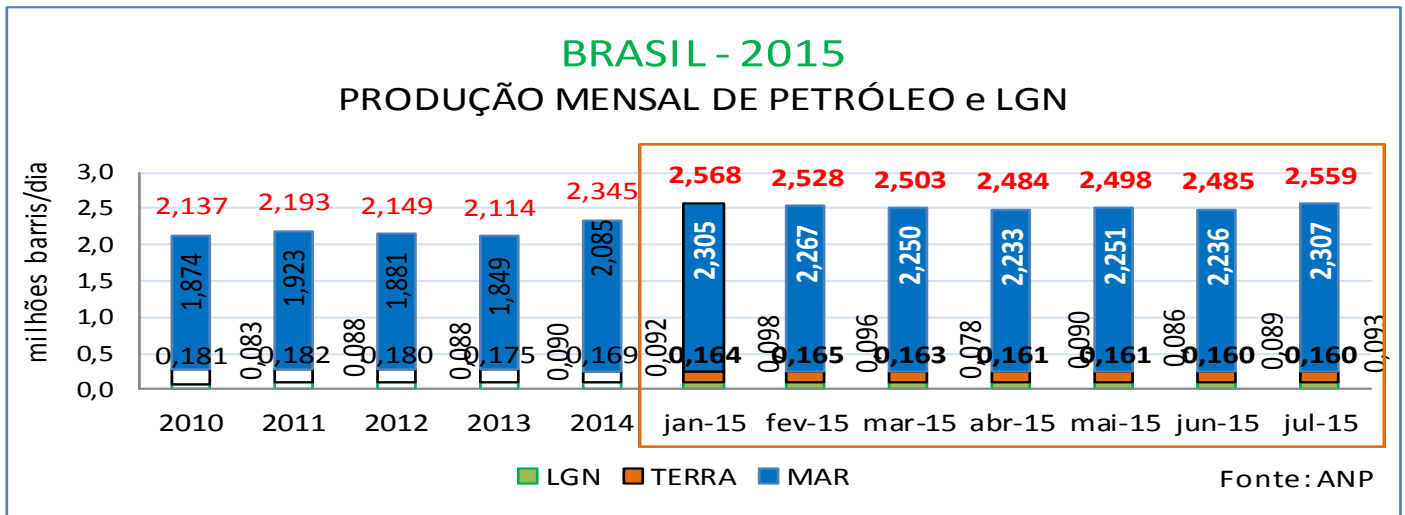


Gráfico 1 - Produção média diária de petróleo em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

O aumento da produção média diária de julho em relação a junho deveu-se, principalmente, à entrada em produção de novos poços da Petrobras nas plataformas P-58, no Parque das Baleias, e P-62, no Campo de Roncador, ambas na Bacia de Campos e ainda pelo desempenho do FPSO Cidade de Mangaratiba, na área de Iracema Sul, no pré-sal da Bacia de Santos. As empresas estrangeiras, por sua vez, apresentaram uma pequena redução da produção em relação ao mês passado.

A densidade média do petróleo nacional produzido no mês de julho foi de 24,9° API, sendo 7,8% de óleo leve (maior que 31° API), 60,2% de óleo médio (entre 22° API e 31° API) e 32,0% de óleo pesado (menor que 22° API). Fonte: ANP.

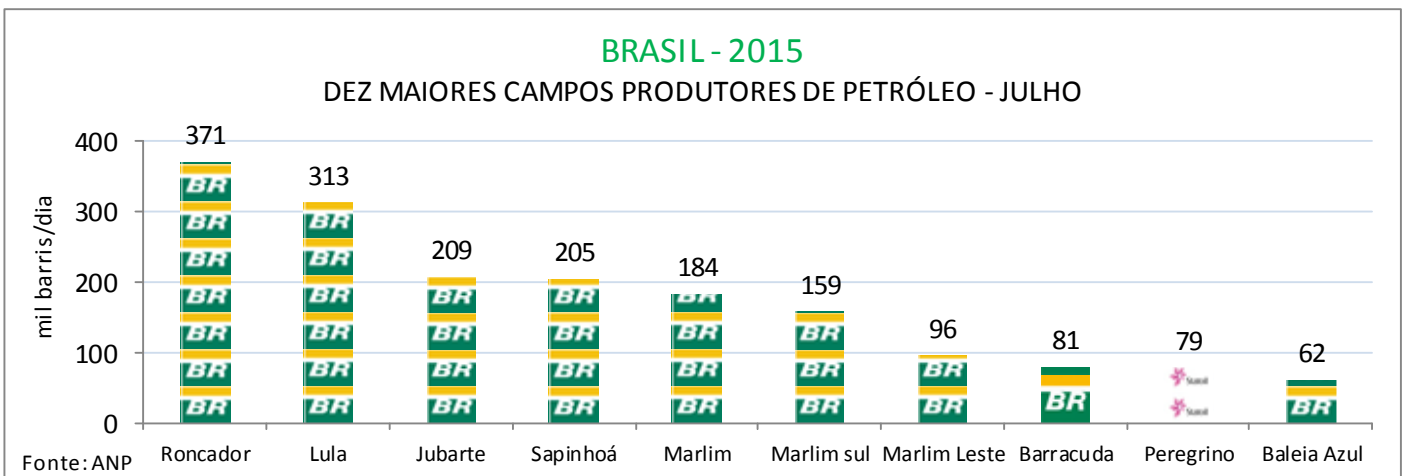


Gráfico 2 - Dez maiores campos produtores de petróleo em julho de 2015.

Tabela 6 — Petróleo: dez maiores operadores - JUL/2015

OPERADOR	(mil barris/dia)
Petrobras	2267,1420
Statoil Brasil	79,325
Shell Brasil	74,300
Chevron Frade	19,871
OGX	15,4
HRT O&G	6,302
Gran Tierra	0,895
Sonangol SHB	0,677
Nova Petróleo Rec	0,505
Petrosynergy	0,426

Tabela 7 — Dez bacias com maior produção de petróleo - JUL/2015

BACIA	(mil barris/dia)
Campos	1635,149
Santos	629,615
Potiguar	58,685
Recôncavo	39,213
Espírito Santo	37,797
Sergipe	27,843
Solimões	26,572
Alagoas	5,289
Ceará	5,281
Camamu	0,497

Tabela 8 — Dez plataformas com maior produção de petróleo em julho/2015

PLATAFORMA	jul/15		Média poço (mil b/d)
	Nº POÇOS	PETRÓLEO (mil b/d)	
PETROBRAS 52	17	142,212	8,365
PETROBRAS 58	10	129,572	12,957
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	4	121,442	30,361
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	5	119,209	23,842
FPSO CIDADE DE PARATY	5	106,339	21,268
PETROBRAS 57	17	89,851	5,285
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	3	85,781	28,594
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	5	85,124	17,025
PETROBRAS 55	9	82,791	9,199
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	5	78,746	15,749

PETRÓLEO NO PRÉ-SAL

A produção média diária de petróleo dos reservatórios do pré-sal em julho chegou a 812,1 mil barris, obtida a partir de 54 poços. Esse volume foi 8,1% superior ao alcançado em junho/2015 (751,2 mil) e 68,9% superior ao mês de julho de 2014 (481 mil). O Campo de Lula foi o maior produtor no pré-sal, com uma média diária de 313,25 barris, seguido por Sapinhoá, com a média diária de 204,99 barris. O maior poço

produtor em julho está localizado no Campo de Sapinhoá, na Bacia de Santos, com uma produção média diária de 36.61 barris.

A produção de petróleo dos reservatórios do pré-sal, neste mês de julho, correspondeu a 31,73% da produção nacional.

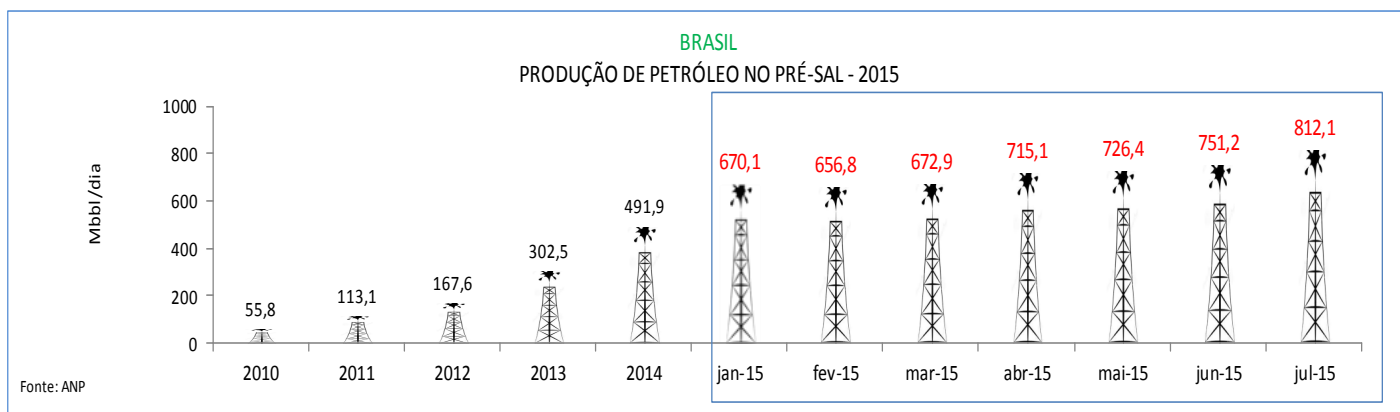


Gráfico 3 - Produção média diária mensal de petróleo dos reservatórios do pré-sal em 2015 e histórico entre 2010 e 2014.

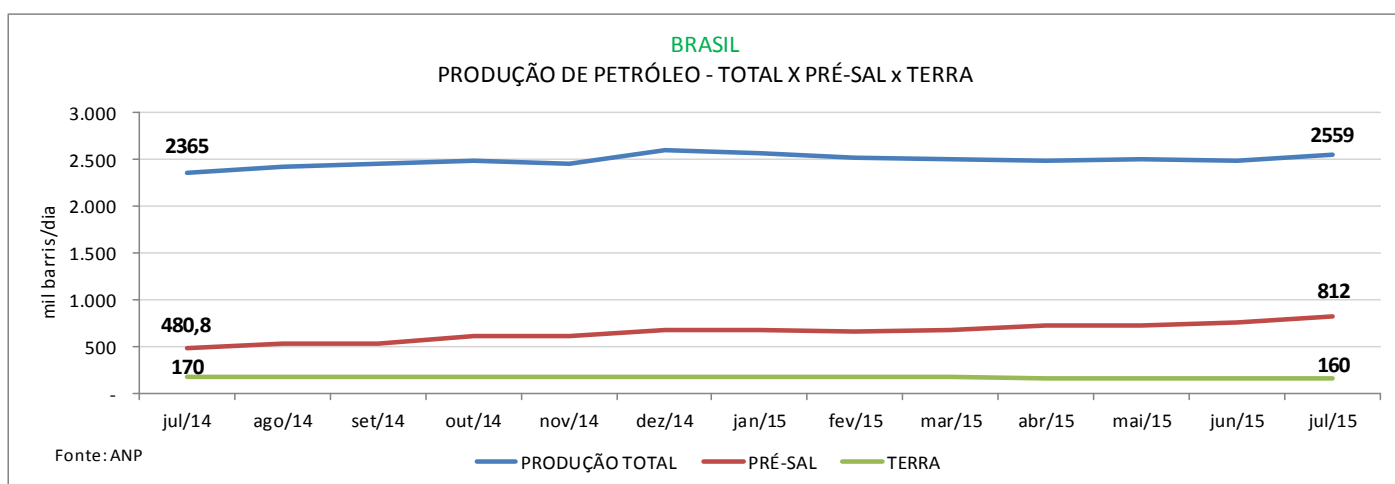


Gráfico 4 - Evolução da produção de petróleo: total, em terra e a partir dos reservatórios do pré-sal - jul/2014-jul/2015.

PETRÓLEO NOS ESTADOS

Tabela 9 - 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	jun	jul	
AL	Terra	5,560	5,195	4,499	3,590	4,164	3,834	4,311	4,335	4,210	4,313	4,102	5,001	4,301
	Mar	1,842	1,797	1,775	1,757	1,728	1,375	1,399	1,383	1,428	1,527	1,240	1,816	1,428
	TOTAL	7,402	6,992	6,274	5,347	5,892	5,210	5,710	5,718	5,638	5,840	5,342	6,818	5,729
AM	Terra	52,608	52,720	51,628	46,866	44,675	46,036	46,028	44,102	43,943	43,108	44,359	45,054	44,661
	TOTAL	52,608	52,720	51,628	46,866	44,675	46,036	46,028	44,102	43,943	43,108	44,359	45,054	44,661
BA	Terra	42,604	43,222	42,928	43,224	42,825	40,916	40,846	40,582	39,475	39,710	39,654	39,113	40,042
	Mar	6,302	5,105	4,954	5,278	5,042	4,743	4,761	4,977	4,761	4,893	4,610	4,278	4,718
	TOTAL	48,906	48,326	47,882	48,501	47,868	45,659	45,607	45,559	44,237	44,603	44,264	43,391	28,484
CE	Terra	1,847	1,554	1,248	1,131	1,222	1,326	1,382	1,478	1,271	1,291	1,451	1,575	1,396
	Mar	6,375	5,679	5,321	7,403	6,242	6,188	5,133	5,446	5,913	6,094	5,725	5,439	5,705
	TOTAL	8,223	7,234	6,569	8,534	7,473	7,513	6,516	6,923	7,185	7,385	7,176	7,014	7,116
ES	Terra	13,153	14,188	14,850	14,658	14,349	14,452	14,122	13,948	13,672	13,635	12,935	12,825	13,656
	Mar	208,054	308,156	299,891	308,734	369,059	419,069	402,882	351,109	348,517	382,272	379,683	424,690	386,889
	TOTAL	221,206	322,343	314,741	323,391	383,407	433,521	417,004	365,057	362,189	395,907	392,618	437,515	254,892
MA	Terra				0,081	0,118	0,015	0,016	0,012	0,013	0,008	0,012	0,009	0,012
	TOTAL				0,081	0,118	0,015	0,016	0,012	0,013	0,008	0,012	0,009	0,008
RJ	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	1.618,712	1.651,238	1.668,509
	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	1.618,712	1.651,238	1.661,778
RN	Terra	48,954	50,945	51,819	52,374	50,273	49,601	50,616	49,677	49,369	49,877	50,053	49,789	49,855
	Mar	13,127	12,113	11,772	11,447	10,834	11,072	10,394	10,530	10,982	10,770	11,002	10,605	10,765
	TOTAL	62,082	63,058	63,591	63,820	61,107	60,673	61,010	60,207	60,351	60,647	61,055	60,395	38,576
SP	Mar	14,460	38,874	32,726	72,518	166,391	221,592	220,338	217,665	265,153	259,885	275,043	277,328	248,144
	TOTAL	14,460	38,874	32,726	72,518	166,391	221,592	220,338	217,665	265,153	259,885	275,043	277,328	157,910
SE	Terra	32,931	32,179	31,551	29,116	27,766	26,426	25,925	26,244	26,910	26,199	25,146	24,386	25,891
	Mar	12,305	13,051	11,591	13,066	16,245	14,115	13,609	13,118	12,468	11,825	11,056	5,881	11,725
	TOTAL	45,236	45,230	43,142	42,182	44,012	40,541	39,533	39,363	39,378	38,024	36,203	30,267	39,704
TOTAL ANO		2.137	2.193	2.149	2.114	2.345	2.568	2.528	2.503	2.484	2.498	2.485	2.559	

Fonte: ANP

PETRÓLEO - PETROBRAS E OUTRAS OPERADORAS

A Petrobras produziu em julho a média diária de 2,36 milhões de barris de petróleo e LGN, volume 2,6% superior ao registrado no mês anterior e 9,8% superior a julho de 2014. As demais operadoras produziram 198,82 mil barris/dia

(7,8% da produção nacional), valor 8% superior ao mês anterior. Desse total, as operadoras nacionais produziram a média diária de 23,2 mil barris, o equivalente a 1% da produção brasileira no período.

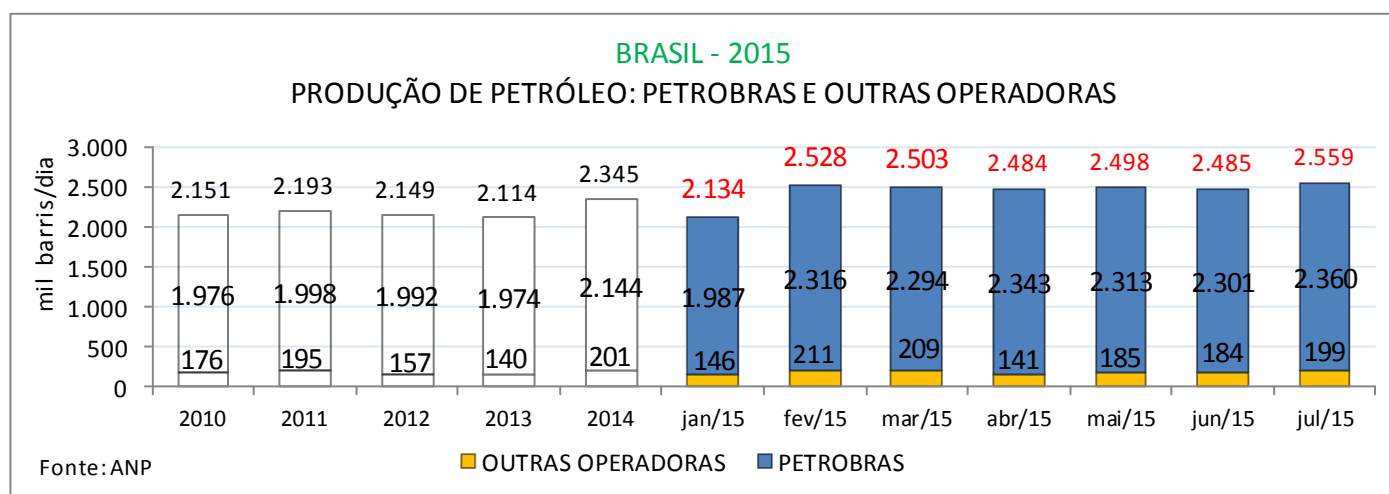


Gráfico 5 - Produção média diária de petróleo e LGN - Petrobras e Outras Operadoras em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

PETRÓLEO – EXPORTAÇÃO/IMPORTAÇÃO

Em julho foi exportado o volume médio diário de 635 mil barris de petróleo, valor 31,4% inferior ao registrado no mês de junho de 2015 e 28,15% inferior em comparação ao mesmo mês de 2014. Essas exportações renderam ao País US\$ 1002 milhões (FOB), valor 30,71 % inferior ao mês anterior.

No mesmo período foi importado o volume médio diário de 267 mil barris petróleo, valor 31,37% inferior ao mês de junho de 2015 e 50,23 % inferior ao mesmo período de 2014. O dispêndio com essas importações totalizou US\$ 546 milhões (FOB), valor 26,81 % inferior a junho de 2015 e 347% inferior ao registrado no mesmo mês de 2014.

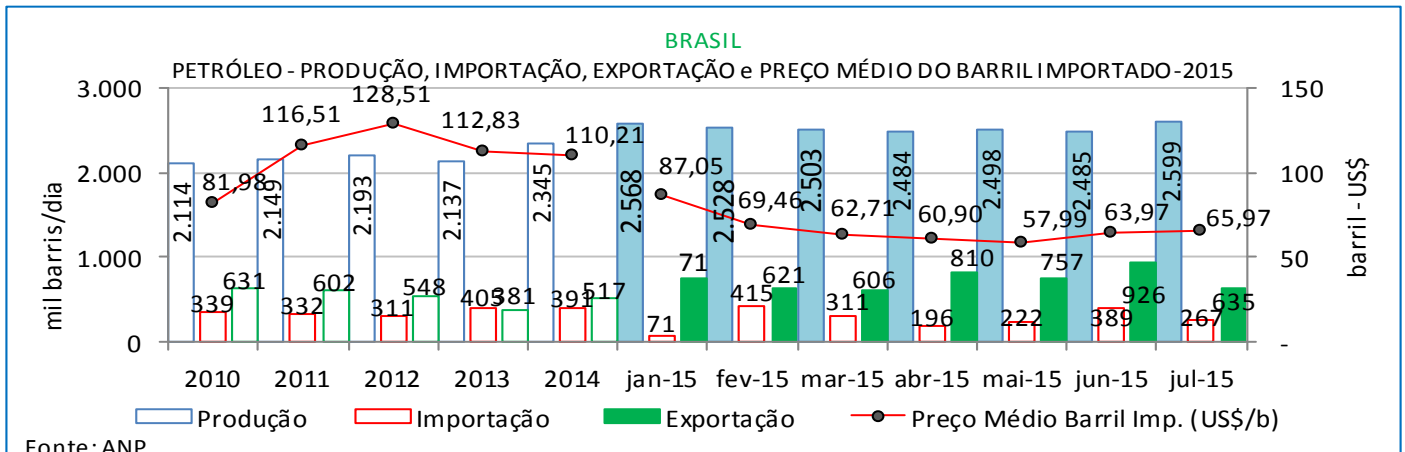


Gráfico 6 - Petróleo: Produção, Importação, Exportação e Preço Médio do Barril Importado em 2015 e histórico anual entre 2010 e 2014.

GÁS NATURAL - PRODUÇÃO

A produção média diária de gás natural em julho foi de 95,33 milhões de m³. Esse volume foi 0,2% inferior ao contabilizado no mês anterior e 8,5% 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 14,3 milhões de m³.

Em terra, a produção média diária em julho foi de 22,87 milhões de m³, volume 0,5% inferior à produção de junho de 2015. Essa produção é equivalente a 24,0% da produção nacional no período.

A Bacia do Solimões foi a maior produtora em terra, com a média diária de 14,12 milhões de m³.

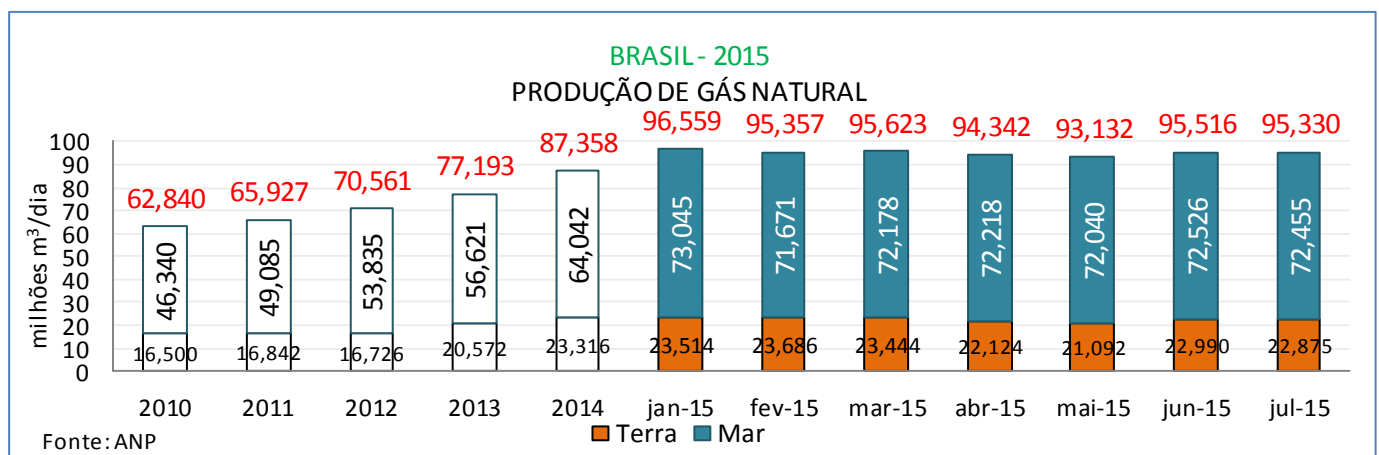


Gráfico 7 - Produção média diária de gás natural em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

GÁS NATURAL - PETROBRAS E OUTRAS OPERADORAS

A Petrobras foi responsável pela produção média diária de 90,31 milhões de m³ de gás natural neste mês de julho, volume 0,56 % superior ao verificado no mês anterior e 12,26% maior que no mesmo mês de 2014. As demais ope-

radoras produziram 5,02 milhões de m³/dia, volume 12% inferior ao mês de junho de 2015. Desse total, as operadoras nacionais produziram 3,87 milhões de m³/dia, o equivalente a 4% da produção nacional.

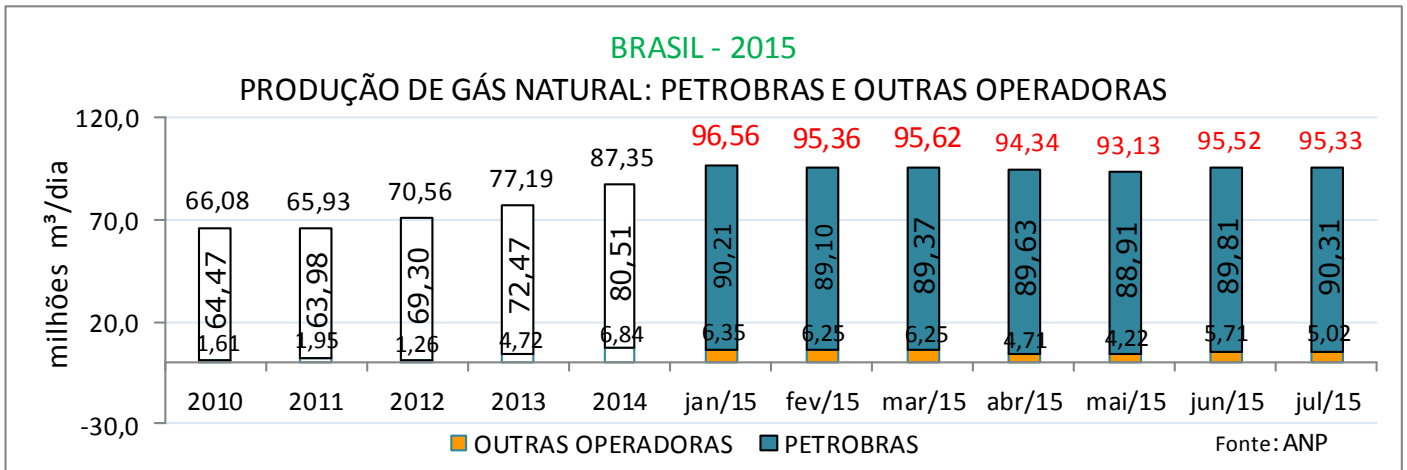


Gráfico 8 - Produção média diária de gás natural - Petrobras e outras operadoras em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

GÁS NATURAL NO PRÉ-SAL

A produção média diária de gás natural nos reservatórios do pré-sal, em julho, foi de 30,5 milhões de m³, volume 8,1% superior ao produzido no mês anterior. Essa produção corresponde a 31,96% do total produzido no Brasil no período, tendo sido explorada a partir de 54 poços. A produção de gás natural na Bacia de Santos foi de 22,46 milhões de m³/dia, enquanto que na Bacia de Campos totalizou 8,1 milhões de m³/dia. O Campo de Lula foi o maior produtor, com a média diária de 14,26 milhões de m³, seguido por Sapinhoá, com 7,13 milhões de m³, ambos localizados na Bacia de Santos.

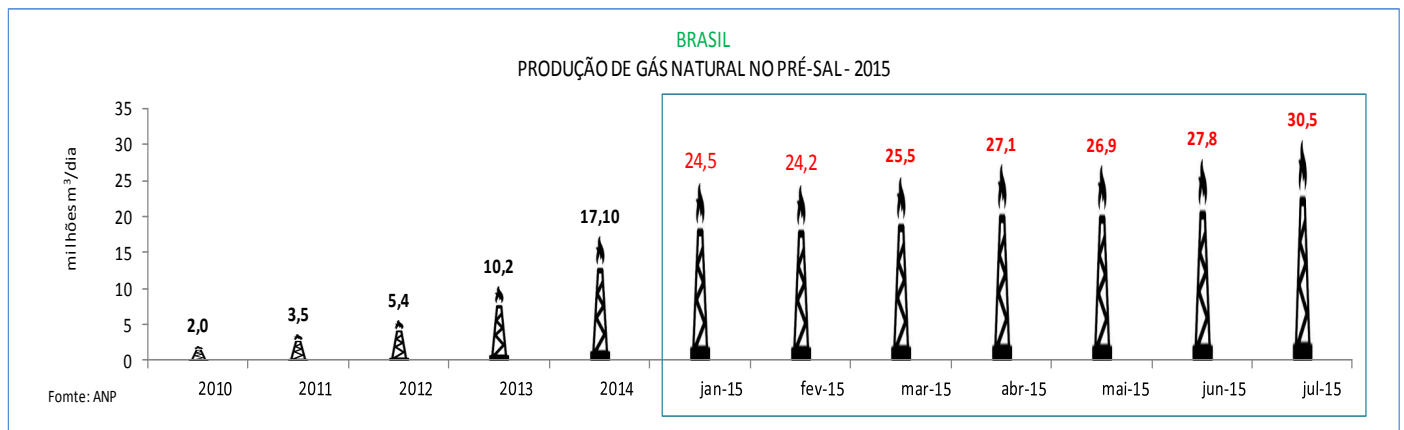


Gráfico 9 - Produção média diária de gás natural dos reservatórios do pré-sal em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

Tabela 10 - Dez maiores campos produtores de gás natural no pré-sal JUL/2015

CAMPO	BACIA	mil m³/dia
LULA	Santos	14.258
SAPINHOÁ	Santos	7.128
JUBARTE	Campos	3.461
BALEIA AZUL	Campos	2.120
BALEIA FRANCA	Campos	1.274
MARLIM LESTE	Campos	739
ATAPU	Santos	535
BÚZIOS	Santos	533
BARRACUDA/CARATINGA	Campos	356
MARLIM VOADOR	Campos	92



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

Tabela 11 - Produção de gás natural nos Estados em 2015 e histórico anual entre 2010 e 2014 (milhões de m³/dia)

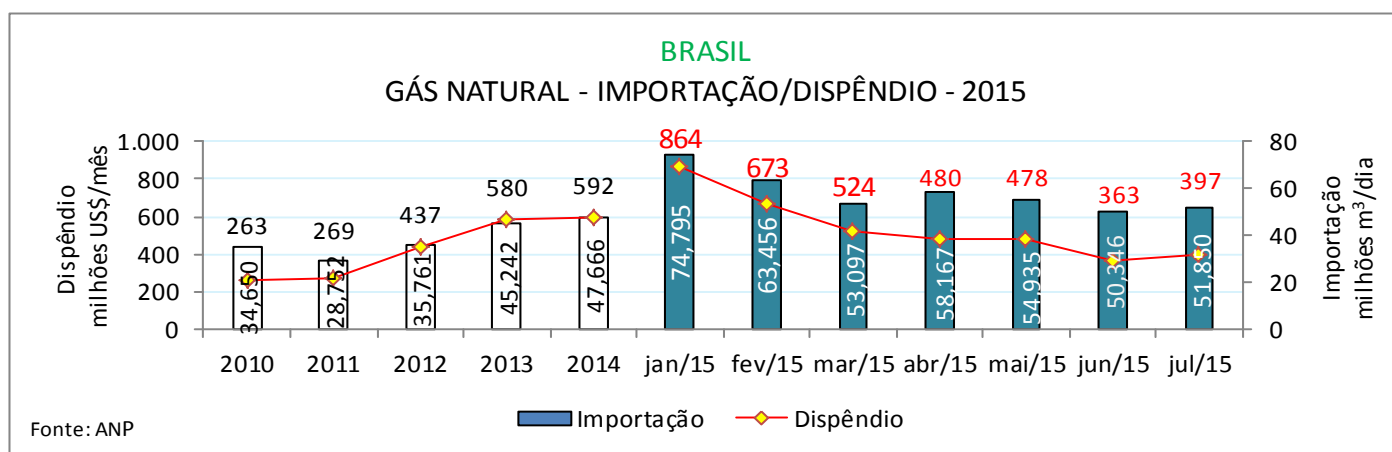
UF	LOCAL	2010	2011	2012	2013	2014	milhões m³/dia							Média 2015
							jan/15	fev/15	mar	abr	mai	jun	jul	
AL	Terra	1,546	1,268	1,389	1,368	1,262	1,031	1,038	0,991	0,902	0,934	0,813	1,158	0,981
	Mar	0,296	0,275	0,145	0,238	0,206	0,176	0,194	0,204	0,192	0,202	0,209	0,210	0,198
	TOTAL	1,843	1,543	1,535	1,607	1,467	1,206	1,232	1,196	1,094	1,135	1,022	1,367	0,750
AM	Terra	10,570	11,400	11,443	11,371	12,885	13,743	13,860	13,563	13,642	13,645	13,737	14,122	13,759
	TOTAL	10,570	11,400	11,443	11,367	12,885	13,743	13,860	13,563	13,642	13,645	13,737	14,122	8,756
BA	Terra	3,119	2,897	2,653	2,712	2,559	2,742	2,851	2,936	2,772	2,725	2,790	2,751	2,795
	Mar	6,195	4,110	6,136	5,981	5,927	5,778	5,792	5,666	5,824	5,439	5,775	4,754	5,576
	TOTAL	9,313	7,008	8,789	8,692	8,486	8,520	8,642	8,602	8,596	8,164	8,565	7,505	5,327
CE	Terra	0,001	0,001	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	0,077	0,073	0,078
	TOTAL	0,117	0,085	0,075	0,092	0,090	0,091	0,072	0,074	0,079	0,084	0,078	0,075	0,050
ES	Terra	0,270	0,252	0,256	0,224	0,203	0,248	0,238	0,223	0,241	0,218	0,241	0,240	0,235
	Mar	7,130	11,617	10,422	11,873	12,799	13,505	12,550	10,500	9,304	10,662	10,398	11,708	11,232
	TOTAL	7,400	11,869	10,677	12,100	13,001	13,753	12,789	10,723	9,545	10,880	10,639	11,948	7,298
MA	Terra	0	0	0,001	3,889	5,395	4,808	4,785	4,843	3,671	2,695	4,547	3,749	4,157
	TOTAL	0	0	0,001	3,882	5,395	4,808	4,785	4,843	3,671	2,695	4,547	3,749	2,645
RJ	Mar	27,760	25,717	28,264	27,413	30,391	35,940	35,842	38,035	38,208	37,660	36,398	38,244	37,190
	TOTAL	27,760	25,717	28,264	27,413	30,391	35,940	35,842	38,035	38,208	37,660	36,398	38,244	23,666
RN	Terra	0,738	0,746	0,705	0,760	0,738	0,689	0,670	0,646	0,650	0,632	0,633	0,640	0,651
	Mar	1,149	0,993	0,834	0,735	0,605	0,609	0,583	0,535	0,599	0,586	0,609	0,596	0,588
	TOTAL	1,887	1,738	1,539	1,496	1,343	1,298	1,254	1,181	1,249	1,218	1,242	1,235	0,789
SP	Mar	0,937	3,578	5,443	7,638	11,394	14,207	13,924	14,597	15,346	14,732	16,568	15,920	15,042
	TOTAL	0,937	3,578	5,443	7,648	11,394	14,207	13,924	14,597	15,346	14,732	16,568	15,920	9,572
SE	Terra	0,259	0,279	0,281	0,255	0,267	0,251	0,242	0,241	0,243	0,242	0,228	0,215	0,237
	Mar	2,759	2,738	2,533	2,640	2,633	2,741	2,715	2,568	2,667	2,677	2,490	0,949	2,401
	TOTAL	3,018	3,017	2,814	2,895	2,900	2,992	2,957	2,809	2,910	2,919	2,718	1,164	1,679
TOTAL ANO		62,845	65,955	70,580	77,193	87,351	96,559	95,357	95,623	94,340	93,132	95,516	95,330	95,470

Fonte: ANP

GÁS NATURAL – IMPORTAÇÃO

A importação média diária de gás natural em julho foi de 51,85 milhões de m³. Esse valor foi 2,99% superior ao mês anterior e 21,27% inferior ao registrado no mês de julho de 2014. Essas importações acarretaram o dispêndio de US\$

397 milhões (FOB), valor 9,37% superior ao mês de junho de 2015 e 60% inferior ao contabilizado em julho de 2014.



Fonte: ANP

Gráfico 10 - Gás Natural - Importação de gás natural e dispêndio em 2015, e média histórica entre 2010 e 2014.

PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS

Os royalties arrecadados no mês de julho somaram R\$ 1,195 bilhão, valor 12,71% superior ao mês anterior e 16,72% inferior a julho de 2014. Com relação à Participação Especial, seus pagamentos são trimestrais, realizados nos meses de fevereiro, maio, agosto e novembro.

Tabela 12 - 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/15	jul/15	ago/15	set/15	out/15	nov/15	dez/15	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	327,256	370,278						2.253,467
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	335,173	379,338						2.326,868
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	398,255	445,837						2.724,686
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	1.060,684	1.195,453						7.305,022

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	996,385	936,032						900,62
Petróleo (US\$/bbl)	70,360	102,175	102,393	95,770	90,452	39,510	47,900	45,310	49,320	53,520	50,918	46,181						47,52
Brent Dated (US\$/bbl)	76,830	112,829	112,626	108,060	102,308	47,860	58,130	55,920	59,760	64,320	61,685	56,536						57,74
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	422,827	451,958						431,38
Taxa Câmbio (R\$/US\$)	1,770	1,675	1,955	2,290	2,326	2,630	2,820	3,140	3,040	3,060	3,111	3,223						3,00

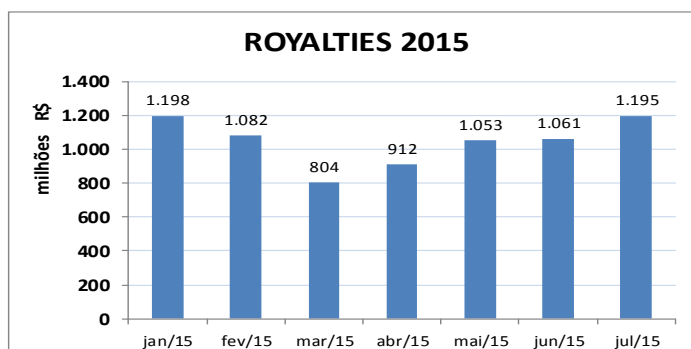
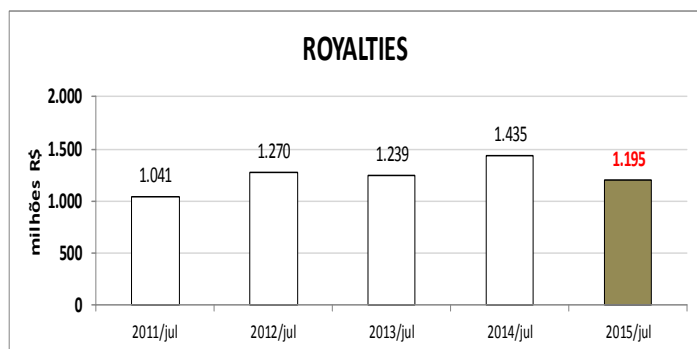


Gráfico 11 - Evolução da arrecadação dos royalties no mês de maio: 2011 - 2015

Gráfico 12 - royalties 2015

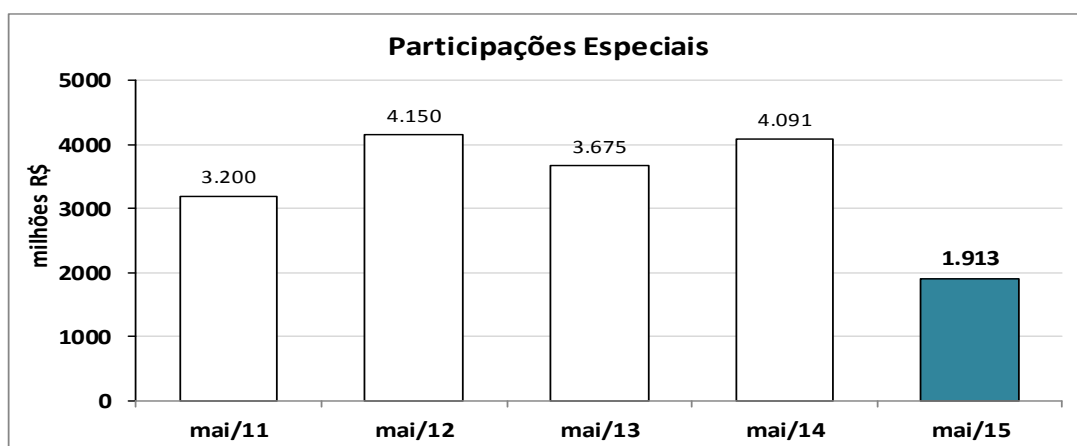


Gráfico 13 - Evolução da arrecadação da Participação Especial no mês de maio entre 2011 e 2015

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