

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

INTRODUÇÃO

O Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural tem como objetivo fornecer informações mensalmente atualizadas sobre a produção brasileira extraída de reservatórios petrolíferos e gaseíferos.

Nesta edição, de dezembro de 2017, 304 áreas concedidas, uma cessão onerosa e uma de partilha, operadas por 26 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 79 são marítimas e 227 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, uma encontra-se em atividade exploratória e produzindo através de Teste de Longa Duração (TLD), e outras seis são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2.612 Mbbbl/d (mil barris por dia) e 113 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3.325 Mboe/d (mil barris de óleo equivalente por dia).

SUMÁRIO

EXPEDIENTE	2
LISTA DE ABREVIATURAS E NOTAS EXPLICATIVAS	3
OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS.....	4
HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL	6
DADOS DE PRODUÇÃO	9
MOVIMENTAÇÃO DE GÁS NATURAL	23

METODOLOGIA DE COLETA DE DADOS

Os dados utilizados nesta publicação foram coletados da base de dados do Sistema de Gestão de Exploração e Produção da ANP – SIGEP.

EXPEDIENTE

Elaborado pela Superintendência de Desenvolvimento e Produção

Diretor Geral

Décio Fabrício Oddone da Costa

Diretores

Aurélio Amaral

Dirceu Cardoso Amorelli

Felipe Kury

José Cesário Cecchi

Coordenação Executiva

Guilherme Eduardo Zerbinatti Papaterra – Superintendente de Desenvolvimento e Produção

Luiz Henrique de O. Bispo – Superintendente Adjunto de Desenvolvimento e Produção

Elaboração

João Paulo Leite (Estagiário)

Leonardo Pinto de Souza

Equipe Técnica – SDP

Alexandre Duarte da Silva

André Cabral Guimarães

Aroldo Almeida Carneiro

Bruno Vieira Gullo

Carlos Augusto Sarmento Ferreira

Claudio Eduardo Lobato de Abreu Rocha

Danielle Lanchares Ornelas

Danielle Rosa de Oliveira (Estagiária)

Elisdiney Séfora Tucci da Frota

Fábio de Albuquerque Caldeira Brant

Fabrcio Badalotti Brandão

Filipe Nathan de Souza Machado

Franklin José de Souza

Hugo Oliveira Dias

Jorge Dias Júnior

Juliana Guimarães Martins Erthal

Karen Alves de Souza Quelhas

Karla de Marins Cabral

Kátia da Silva Duarte

Leonardo de Vasconcelos Machado Rodrigues

Maíra Fortes Bonafé

Marco Aurélio Gemaque Cantuária (Estagiário)

Mariana Cavadinha Costa da Silva

Martinho Sobral Rocha

Nonato José Rei da Costa Junior

Pedro Henrique Lemmers

Priscilla Lima Xavier (Estagiária)

Rafael Jardim Cardoso

Railton Souza de Santana Junior (Estagiário)

Renata Machado Santos (Estagiária)

Vítor José Campos Bourbon

Yasmim de Mello Muniz (Estagiária)

Equipe Técnica – NFP

Gustavo Ribeiro de Menezes - Chefe do Núcleo de Fiscalização da Medição da Produção de Petróleo e Gás Natural

Alberto Rodamilans de Freire Carvalho

Ana Lucia Ferreira de Oliveira

Ana Paula Alves Lavor

Celso Fraga da Silva

Clara do Nascimento Natalino (Estagiária)

Eduardo José Rodrigues Lopes

Flávio Barroso Neves

Guilherme de Oliveira Shinohara

Hamilton Brum da Silveira

Higor Marendino Rodrigues (Estagiário)

Hugo Candia Saad

Joana França de Andrade

Júlio Carneiro Silveira Ramos

Leandro de Mello Silva

Luiz Filipe Costa Ribeiro (Estagiário)

Luiz Omena de Oliveira Filho

Marcelo Bunn Bergamaschi

Marcos Antonio de Oliveira Adão

Marcus Vinicius Quintanilha Werner

Marta Verônica Ferreira Lima

Mayara de Jesus Rocha Santos (Estagiária)

Muriel Cortez Guerrero

Paula Maria Nogueira Camargos (Estagiária)

Secretárias

Ana Paula Boalente da Cruz (SDP)

Ludmila da Silva Geraldo (NFP)

Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)

Rita de Cássia Vinhais (NFP)

LISTA DE ABREVIATURAS

m³: metros cúbicos

bbbl: barris (1m³ ≈ 6,28981 bbl)

boe: barris de óleo equivalente (1.000m³ de gás ≈ 6,28981 bbl)

M: milhares

MM: milhões

d: dia

TLD: Teste de Longa Duração

UEP: Unidade Estacionária de Produção

GASA: Gás Natural Associado

GASN: Gás Natural Não Associado

NOTAS EXPLICATIVAS

¹ “Pré-sal” refere-se à produção de hidrocarbonetos realizada no horizonte geológico denominado “pré-sal”, em campos localizados na área definida no inciso IV do caput do art. 2º da Lei nº 12.351, de 2010.

² Para fins deste Boletim, o termo “pós-sal” refere-se à produção de hidrocarbonetos, em diversos horizontes cronoestratigráficos, com exceção da realizada no horizonte geológico denominado pré-sal.

³ Apesar de o boletim considerar cada Área de Desenvolvimento do Bloco BC-60 (“Parque das Baleias”) individualmente, ressalta-se que a Resolução de Diretoria da ANP nº 69/2014 determinou a unificação destas Áreas ao Campo de Jubarte. No entanto, em razão de processo arbitral e da demanda judicial instaurados, será conferido o tratamento separado a cada Área de Desenvolvimento até a conclusão de tais processos.

É permitida a reprodução do conteúdo deste Boletim, desde que obrigatoriamente citada a fonte. Reproduções para fins comerciais são rigorosamente proibidas.

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **2.612 Mbb/d**.
- Aumentou 0,7%, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu 4,3%, se comparada com o mesmo mês em 2016.
- O grau API médio foi de 27,0, sendo 35,9% da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 49,2% óleo médio ($\geq 22\text{ API e } < 31\text{ API}$) e 14,9% óleo pesado ($< 22\text{ API}$).
- Produção total em 2017 foi de 957 milhões de b, com média diária de 2.622 Mbb/d.
- Aumentou 4% em relação a produção de petróleo realizada no ano de 2016.

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **113 MMm³/d**.
- Reduziu 0,03%, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 1,4%, se comparada ao mesmo mês em 2016.
- Produção total em 2017 foi de 40 Bilhões de m³, com média diária de 110 MMm³/d.
- Aumentou 6% em relação a produção de gás natural realizada no ano de 2016.

Queima de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **3,9 MMm³/d**.
- Aumentou 8,4%, se comparada ao mês anterior.
- Reduziu 11,1%, se comparada ao mesmo mês em 2016.
- O aproveitamento de gás natural no mês foi de **96,6%**.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **95,5%** do petróleo e **79,8%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras produziram 93,7% do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 7.990 poços, sendo 743 marítimos e 7.247 terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do pré-sal¹, oriunda de 85 poços, foi de **1.356 Mbb/d** de petróleo e **52 MMm³/d** de gás natural, totalizando **1.685 Mboe/d**.
- Houve aumento de 2,0% em relação ao mês anterior.
- A produção do pré-sal¹ correspondeu a 50,7% do total produzido no Brasil.

Campos Recordistas:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **803 Mbb/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **33,1 MMm³/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1.102.
- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 95.
- A FPSO Cidade de Itaguaí, produzindo no campo de Lula por meio de 6 poços a ela interligados, produziu 190,4 Mboe/d e foi a UEP com maior produção.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **53,0 bbl/d** de petróleo e **1,0 Mm³/d** de gás natural.
- O Campo de Rio Ipiranga, operado pela IPI Oil Exploração de Petróleo Ltda., foi o maior produtor, com 24,8 boe/d.

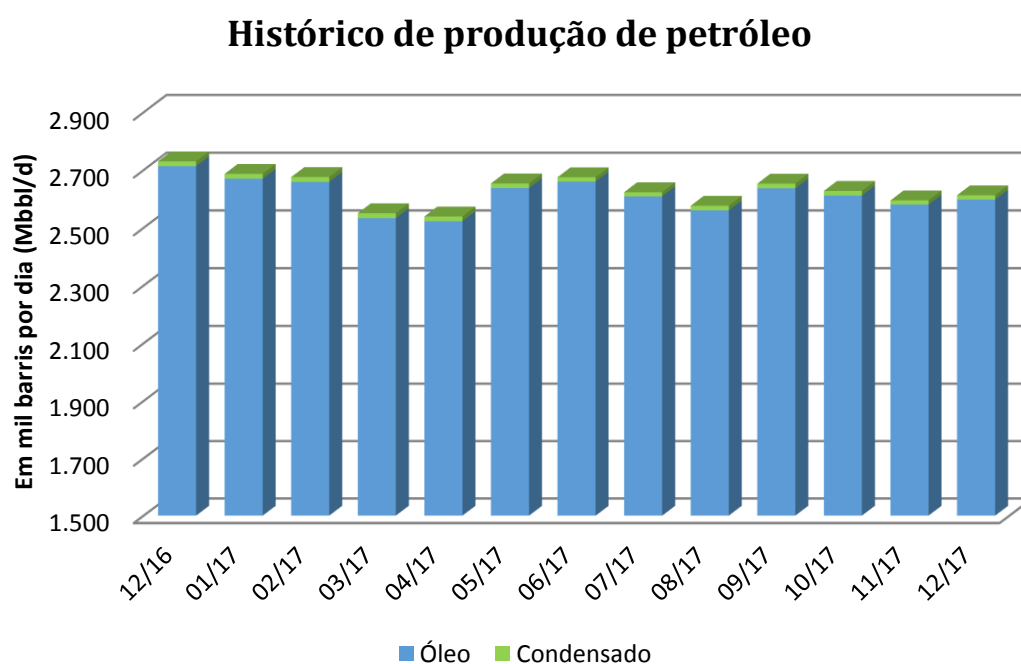
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 122,2 Mboe/d, sendo 99,6 Mbbbl/d de petróleo e 3,6 MMm³/d de gás natural.
- 117,2 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 4,9 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 311 boe/d em Alagoas
 - 2.239 boe/d na Bahia
 - 42 boe/d no Espírito Santo
 - 2.135 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 215 boe/d em Sergipe.

1 - HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL

1.1 Produção de Petróleo no Brasil

Gráfico 1. Histórico de Produção de Petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

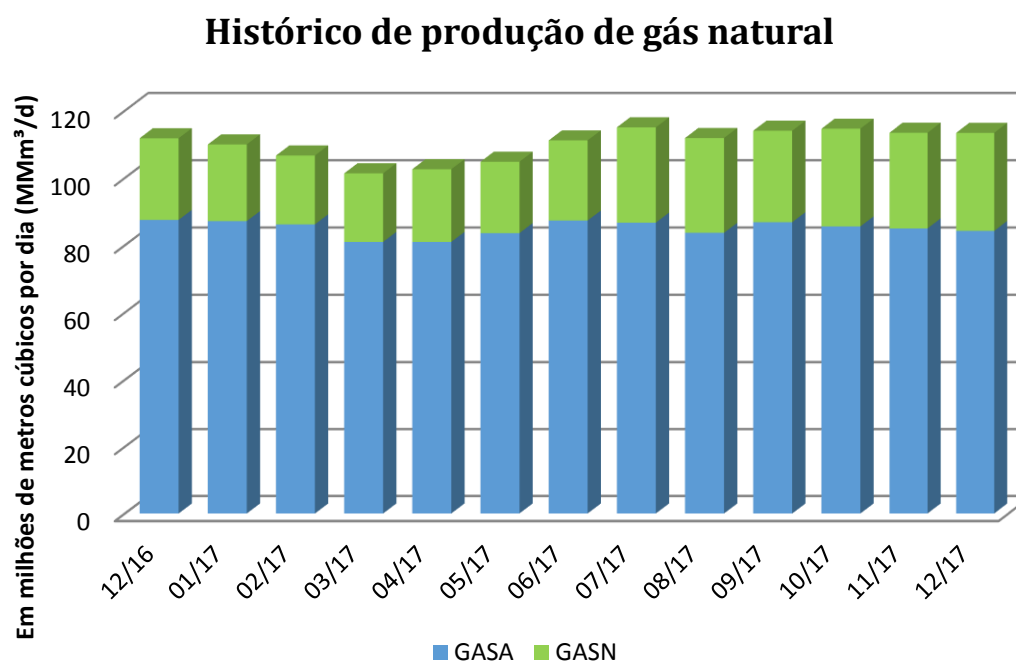
Tabela 1. Histórico de Produção de Petróleo – Óleo e Condensado (Mbbbl/d)

	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17	07/17	08/17	09/17	10/17	11/17	12/17
Óleo	2.713	2.670	2.659	2.533	2.522	2.637	2.660	2.609	2.560	2.636	2.611	2.580	2.597
Condensado	17	17	17	17	17	16	15	14	16	16	16	15	15
Petróleo	2.730	2.687	2.676	2.550	2.539	2.653	2.675	2.623	2.576	2.653	2.627	2.595	2.612

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

1.2 Produção de Gás Natural no Brasil

Gráfico 2. Histórico de Produção de Gás Natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

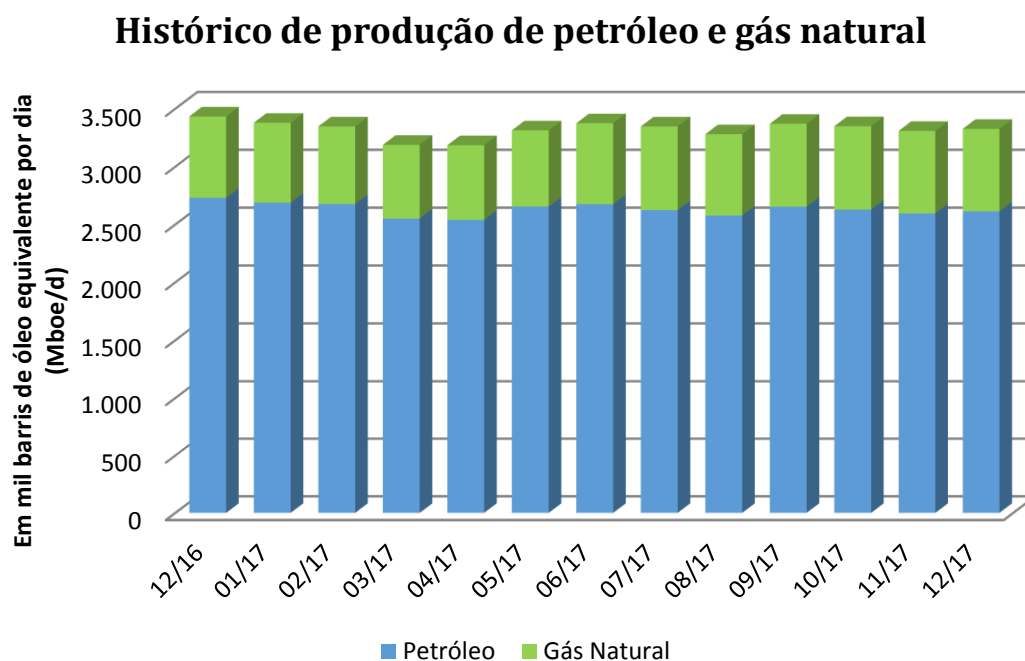
Tabela 2. Histórico de Produção de Gás Natural – GASA e GASN (MMm³/d)

	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17	07/17	08/17	09/17	10/17	11/17	12/17
GASA	87	87	86	81	81	84	87	87	84	87	86	85	84
GASN	24	23	20	20	22	21	24	28	28	27	29	28	29
Gás Total	112	110	107	101	103	105	111	115	112	114	115	113	113

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

1.3 Produção de Petróleo e Gás Natural no Brasil (boe)

Gráfico 3. Histórico de Produção de Petróleo e Gás Natural (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

Tabela 3. Histórico de Produção de Petróleo e Gás Natural (Mboe/d)

	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17	07/17	08/17	09/17	10/17	11/17	12/17
Petróleo	2.730	2.687	2.676	2.550	2.539	2.653	2.675	2.623	2.576	2.653	2.627	2.595	2.612
Gás Natural	703	691	671	637	645	659	699	723	703	717	721	713	713
Produção Total	3.433	3.378	3.346	3.187	3.184	3.312	3.374	3.346	3.280	3.370	3.348	3.308	3.325

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

2 - DADOS DE PRODUÇÃO

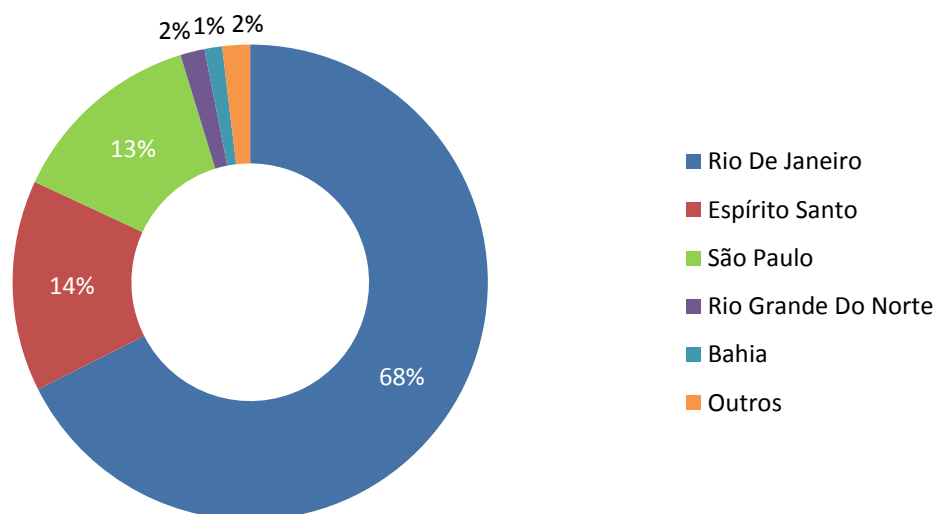
2.1 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Estado

Tabela 4. Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Estado

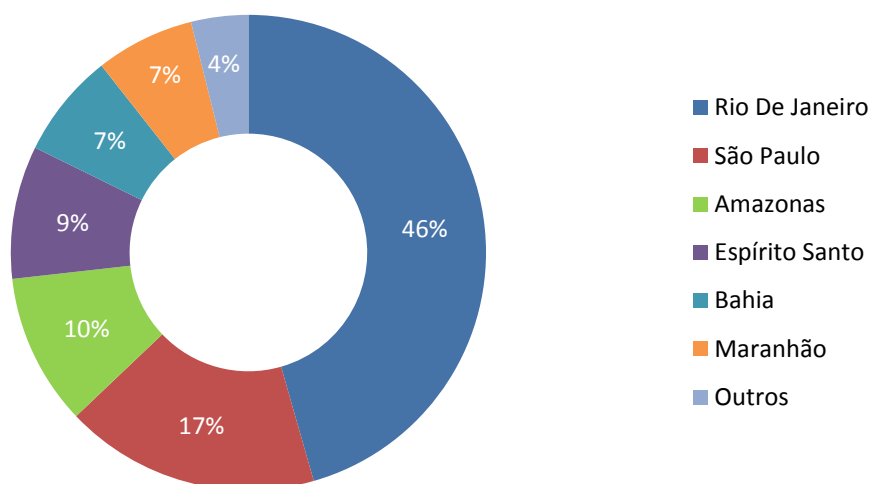
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	1.764.854	51.655	2.089.755	41
São Paulo	348.033	19.662	471.706	6
Espírito Santo	375.643	10.253	440.134	51
Amazonas	19.029	11.698	92.607	7
Bahia	31.324	8.080	82.149	82
Rio Grande do Norte	43.152	1.002	49.457	77
Maranhão	71	7.617	47.977	5
Sergipe	22.316	2.492	37.987	20
Alagoas	2.832	826	8.026	11
Ceará	5.119	87	5.668	6
Total Geral	2.612.372	113.373	3.325.465	306

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

Gráfico 4. Distribuição da Produção de Petróleo por Estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

Gráfico 5. Distribuição da Produção de Gás Natural por Estado

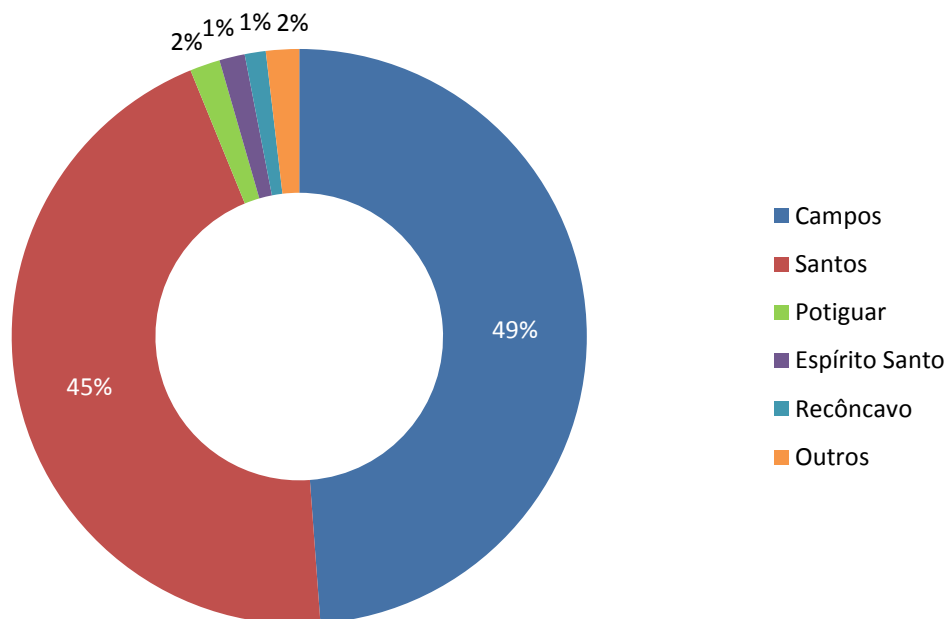
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

2.2 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia

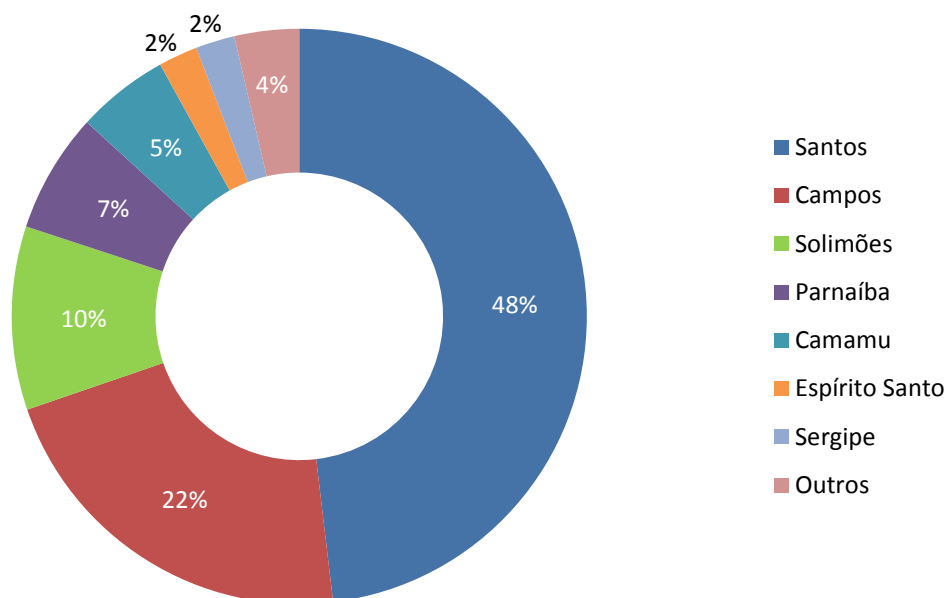
Tabela 5. Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.175.620	54.555	1.518.760	10
Campos	1.275.492	24.515	1.429.689	45
Solimões	19.029	11.698	92.607	7
Espírito Santo	37.418	2.500	53.146	43
Potiguar	44.332	1.003	50.642	79
Parnaíba	71	7.617	47.977	5
Recôncavo	30.861	2.167	44.493	77
Sergipe	22.316	2.492	37.987	20
Camamu	460	5.877	37.423	1
Alagoas	2.832	826	8.026	11
Ceará	3.939	86	4.482	4
Tucano Sul	3	37	232	4
Total Geral	2.612.372	113.373	3.325.465	306

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

Gráfico 6. Distribuição da Produção de Petróleo por Bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

Gráfico 7. Distribuição da Produção de Gás Natural por Bacia

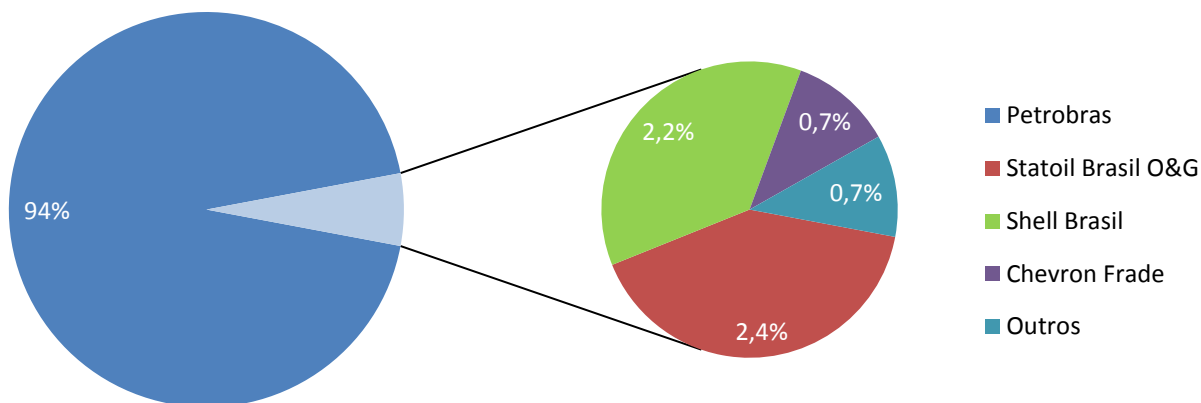
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

2.3 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Operador

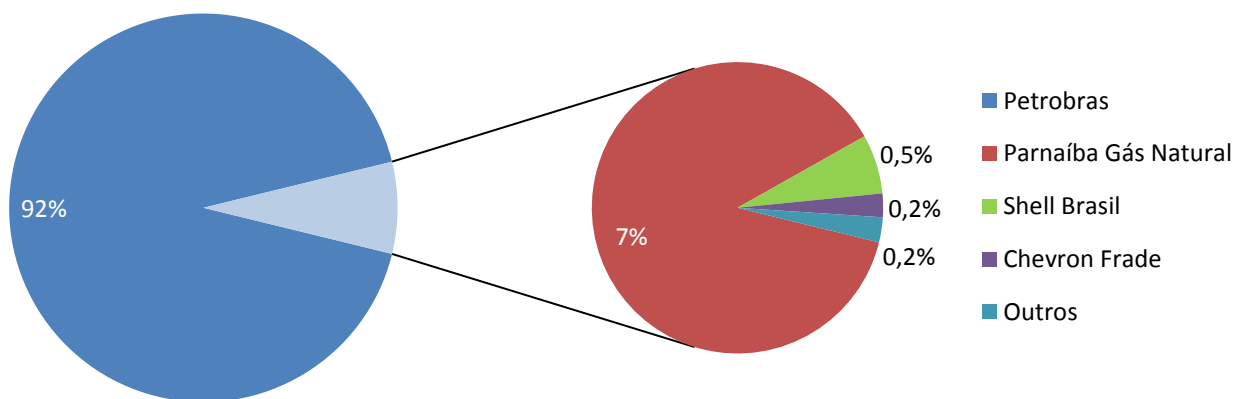
Tabela 6. Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.457.975	104.720	3.116.644
2	Statoil Brasil O&G	63.237	109	63.924
3	Shell Brasil	56.703	569	60.285
4	Parnaíba Gás Natural	71	7.617	47.977
5	Chevron Frade	17.249	227	18.675
6	PetroRio O&G	6.899	22	7.038
7	Dommo Energia	5.582	15	5.678
8	Maha Energy	1.274	40	1.525
9	SHB	1.394	13	1.475
10	Petrosynergy	437	6	475
11	Nova Petróleo Rec	389	6	427
12	Partex Brasil	329	0,5	332
13	UP Petróleo	276	4	303
14	Petrogal Brasil	167	4	189
15	Imetame	139	4	166
16	Recôncavo E&P	100	2	111
17	Phoenix	17	12	91
18	Santana	34	1	42
19	Perícia	26	0,1	26
20	IPI	21	0,7	25
21	Alvopetro	13	0,2	14
22	EPG Brasil	11	0,3	13
23	Guto & Cacal	13	0,04	13
24	Vipetro	10	0,02	10
25	Central Resources	7	0,01	7
26	Leros	2	0,003	2
Total Geral		2.612.372	113.373	3.325.465

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

Gráfico 8. Distribuição da Produção de Petróleo por Operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

Gráfico 9. Distribuição da Produção de Gás Natural por Operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

2.4 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Concessionário

Tabela 7. Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Concessionário

Nº	Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.004.259	82.579	2.523.668
2	Shell Brasil	326.124	12.115	402.323
3	Petrogal Brasil	80.511	3.385	101.805
4	Repsol Sinopec	80.604	2.895	98.816
5	Parnaíba Gás Natural	71	7.617	47.977
6	Statoil Brasil O&G	37.942	66	38.354
7	Sinochem Petróleo	25.295	44	25.569
8	Queiroz Galvão	207	2.644	16.840
9	ONGC Campos	12.636	115	13.361
10	QPI Brasil	10.764	98	11.381
11	Chevron Frade	8.925	117	9.663
12	PetroRio O&G	6.899	22	7.038
13	Dommo Energia	5.582	15	5.678
14	Brasoil Manati	46	588	3.742
15	Geopark Brasil	46	588	3.742
16	Frade	3.150	41	3.410
17	Total E&P do Brasil	2.140	134	2.983
18	Chevron Brasil	1.603	4	1.629
19	Maha Energy	1.274	40	1.525
20	CNOOC Petroleum	1.070	67	1.491
21	CNODC Brasil	1.070	67	1.491
22	OP Pescada	132	88	686
23	Petrosynergy	437	6	475
24	SHB	422	6	462
25	Nova Petróleo Rec	389	6	427
26	Partex Brasil	164	0,2	166
27	Imetame	139	4	166
28	Petro Vista	103	2	114
29	Recôncavo E&P	100	2	111
30	Phoenix	17	12	91
31	UP Petróleo	83	1	91
32	Santana	34	1	42
33	Perícia	26	0,1	26
34	IPI	21	0,7	25
35	TDC	21	0,3	23
36	Sonangol Guanambi	13	0,2	14
37	Alvopetro	13	0,2	14
38	EPG Brasil	11	0,3	13
39	Guto & Cacal	13	0,04	13
40	Vipetro	10	0,02	10
41	Central Resources	7	0,01	7
42	Leros	2	0,003	2
Total Geral		2.612.372	113.373	3.325.465

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

2.5 Produção de Petróleo e Gás Natural no Pré-Sal¹

2.5.1 Lista de Poços Produtores do Pré-Sal¹

Tabela 8. Produção de Poços do Pré-Sal¹

Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
7LL15DRJS	Lula	Santos	31.010	1.105	37.958
7LL80DBRJS	Lula	Santos	30.304	1.031	36.791
8LL81DRJS	Lula	Santos	28.714	1.014	35.095
7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	28.470	973	34.592
9LL20DRJS	Lula	Santos	26.340	1.286	34.431
7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	27.781	990	34.006
7LL91RJS	Lula	Santos	26.976	937	32.868
7LL36ARJS	Lula	Santos	24.946	1.232	32.694
8LL37DRJS	Lula	Santos	24.434	1.197	31.963
7LL51RJS	Lula	Santos	24.345	1.188	31.820
9LL7RJS	Lula	Santos	25.478	989	31.699
9LL12DRJS	Lula	Santos	26.012	885	31.580
7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	25.645	926	31.468
7LL73DRJS	Lula	Santos	22.323	1.419	31.245
8LL87DRJS	Lula	Santos	25.867	847	31.196
7LL22DRJS	Lula	Santos	25.066	847	30.397
9BRSA928SPS	Sapinhoá	Santos	24.766	867	30.221
7LL69RJS	Lula	Santos	24.653	794	29.649
7SPH4DSPS	Sapinhoá	Santos	24.233	812	29.340
7SPH8SPS	Sapinhoá	Santos	23.565	850	28.912
7LL79DRJS	Lula	Santos	23.982	777	28.871
7SPH5SPS	Sapinhoá	Santos	21.395	1.180	28.815
7LL61RJS	Lula	Santos	23.860	780	28.767
3BRSA839ARJS	Lula	Santos	22.013	988	28.225
9LL19RJS	Lula	Santos	23.640	716	28.146
7LL83DRJS	Lula	Santos	21.487	1.023	27.921
3BRSA788SPS	Sapinhoá	Santos	21.639	934	27.515
7SPH3SPS	Sapinhoá	Santos	20.905	1.046	27.484
7LPA1DSPS	Lapa	Santos	23.181	648	27.255
6BRSA1222AESS	Jubarte ³	Campos	22.021	653	26.131
7LL28DRJS	Lula	Santos	21.406	735	26.029
7LL102DRJS	Lula	Santos	21.264	731	25.864
7SPH17SPS	Sapinhoá	Santos	20.857	571	24.450
3BRSA865ARJS	Lula	Santos	19.532	782	24.448
7JUB58DPAESS	Jubarte ³	Campos	20.014	679	24.285
7LL84DRJS	Lula	Santos	19.994	662	24.156
7JUB34HESS	Jubarte ³	Campos	19.651	694	24.018
7LL46RJS	Lula	Santos	17.999	806	23.072
7LL3DRJS	Lula	Santos	18.896	642	22.932
7BFR7E55	Baleia Franca ³	Campos	18.334	645	22.390
9LL2RJS	Lula	Santos	16.615	876	22.121

Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
7LL85RJS	Lula	Santos	17.003	780	21.910
7LL31DRJS	Lula	Santos	16.733	804	21.790
7LL17DRJS	Lula	Santos	17.874	598	21.634
7LL45DRJS	Lula	Santos	16.473	811	21.575
7LL27RJS	Lula	Santos	16.127	824	21.313
7BFR12PAESS	Baleia Franca ³	Campos	17.200	639	21.219
7SPH16DSPS	Sapinhoá	Santos	16.441	728	21.021
9BRSA908DRJS	Lula	Santos	15.258	857	20.650
7JUB57DPAESS	Jubarte ³	Campos	16.358	558	19.868
8LPA2DSPS	Lapa	Santos	16.159	409	18.733
7LL58RJS	Lula	Santos	15.230	486	18.288
7LL66RJS	Lula	Santos	14.323	500	17.468
3BRSA496RJS	Lula	Santos	12.311	670	16.524
3BRSA1305ARJS	Mero	Santos	10.698	670	14.914
7BAZ8ESS	Baleia Azul ³	Campos	12.195	401	14.718
6BRSA639ESS	Jubarte ³	Campos	11.639	386	14.064
7LL8HRJS	Lula	Santos	9.621	674	13.862
7LL97RJS	Lula	Santos	10.956	406	13.512
7JUB44ESS	Jubarte ³	Campos	10.876	331	12.955
8JUB39ESS	Jubarte ³	Campos	9.594	311	11.547
7MLL73DRJS	Marlim Leste	Campos	10.310	188	11.492
7BAZ4ESS	Baleia Azul ³	Campos	9.562	306	11.488
3BRSA830RJS	Lula	Santos	6.612	535	9.977
7LL60DRJS	Lula	Santos	7.565	380	9.954
6BRSA806RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	8.406	146	9.322
7BAZ6ESS	Baleia Azul ³	Campos	7.341	254	8.938
7JUB55ESS	Jubarte ³	Campos	6.891	219	8.266
3BRSA883RJS	Lula	Santos	6.001	296	7.861
7SPH15DSPS	Sapinhoá	Santos	6.244	198	7.487
6BRSA631DBESS	Baleia Azul ³	Campos	6.180	190	7.374
7BAZ3ESS	Baleia Azul ³	Campos	5.707	188	6.891
7SPH6SPS	Sapinhoá	Santos	4.692	142	5.583
6BRSA770DRJS	Marlim/Voador	Campos	3.411	115	4.133
7BR69DARJS	Barracuda/Caratinga	Campos	3.524	53	3.856
7LL63DRJS	Lula	Santos	2.576	127	3.372
7CRT49RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	3.050	50	3.365
7MLL72RJS	Marlim Leste	Campos	2.968	61	3.352
1BRSA1116RJS	Itapu	Santos	3.033	36	3.261
6BRSA817RJS	Marlim Leste	Campos	2.876	52	3.203
3BRSA1017DRJS	Marlim Leste	Campos	2.858	41	3.116
7JUB45ESS	Jubarte ³	Campos	1.875	60	2.252
7LL106DARJS	Lula	Santos	1.659	45	1.944
7PM 0017D RJS	Pampo	Campos	98	3	117
7PRB1ESS	Pirambu	Campos	82	1	91
Total Geral			1.356.205	52.288	1.685.084

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

2.5.2 Produção Pré-sal¹ por campo

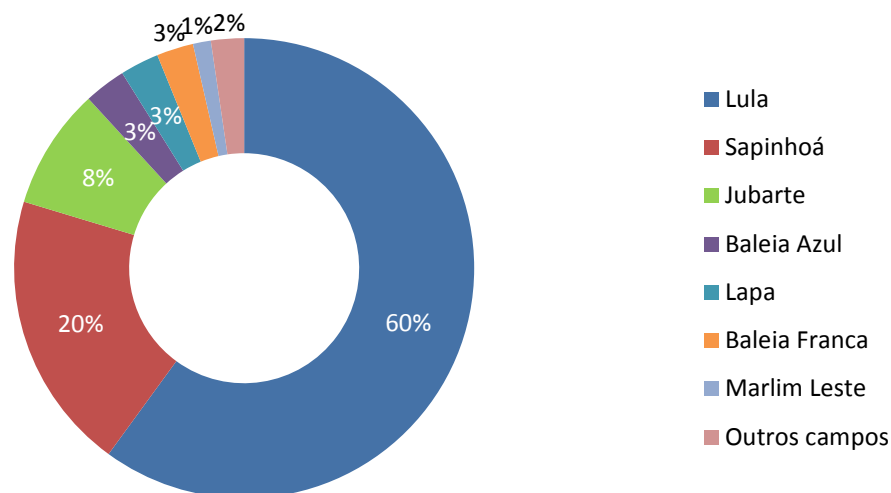
Tabela 9. Produção de campos do Pré-sal¹

Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm ³ /d)		Produção (boe/d)	
	Pré-Sal ¹	Pós-Sal ²	Pré-Sal ¹	Pós-Sal ²	Pré-Sal ¹	Pós-Sal ²
Lula	803.478	0	33.084	0	1.011.573	0
Sapinhoá	266.634	0	10.217	0	330.894	0
Jubarte ³	118.918	71.840	3.890	582	143.387	75.501
Baleia Azul ³	40.985	0	1.339	0	49.410	0
Lapa	39.340	0	1.057	0	45.988	0
Baleia Franca ³	35.535	4.312	1.284	45	43.609	4.594
Marlim Leste	19.012	43.086	342	686	21.164	47.400
Mero	10.698	0	670	0	14.914	0
Caratinga	12.434	15.722	206	207	13.731	17.023
Itapu	3.033	0	36	0	3.261	0
Barracuda	2.547	53.284	42	752	2.812	58.012
Voador	1.906	0	64	0	2.309	0
Marlim	1.505	132.243	51	1.749	1.824	143.245
Pampo	98	9.884	3	195	117	11.110
Pirambu	82	0	1	0	91	0
Outros Campos	0	925.795	0	56.870	0	1.283.494
Total Geral	1.356.205	1.256.167	52.288	61.085	1.685.084	1.640.380

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

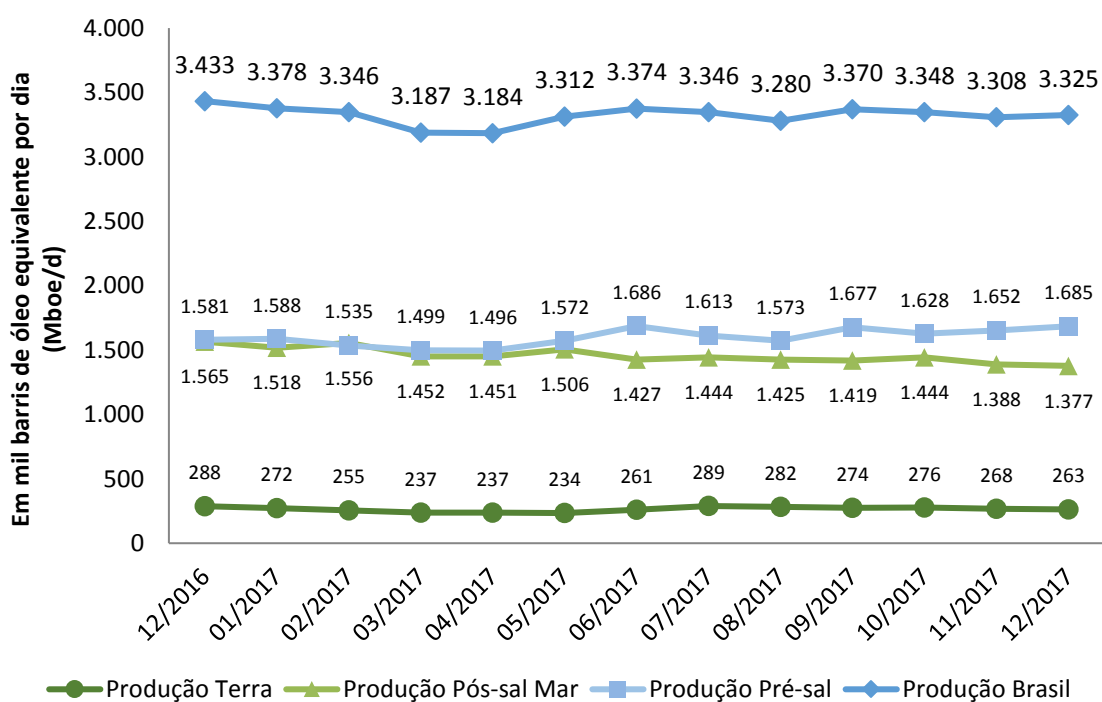
2.5.3 Gráficos Relacionados à Produção no Pré-sal¹

Gráfico 10. Distribuição da produção do Pré-Sal¹ por campo



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

Gráfico 11. Evolução da Produção Onshore e Offshore - Pré-sal¹ x "Pós-sal²" (Mboe/d)

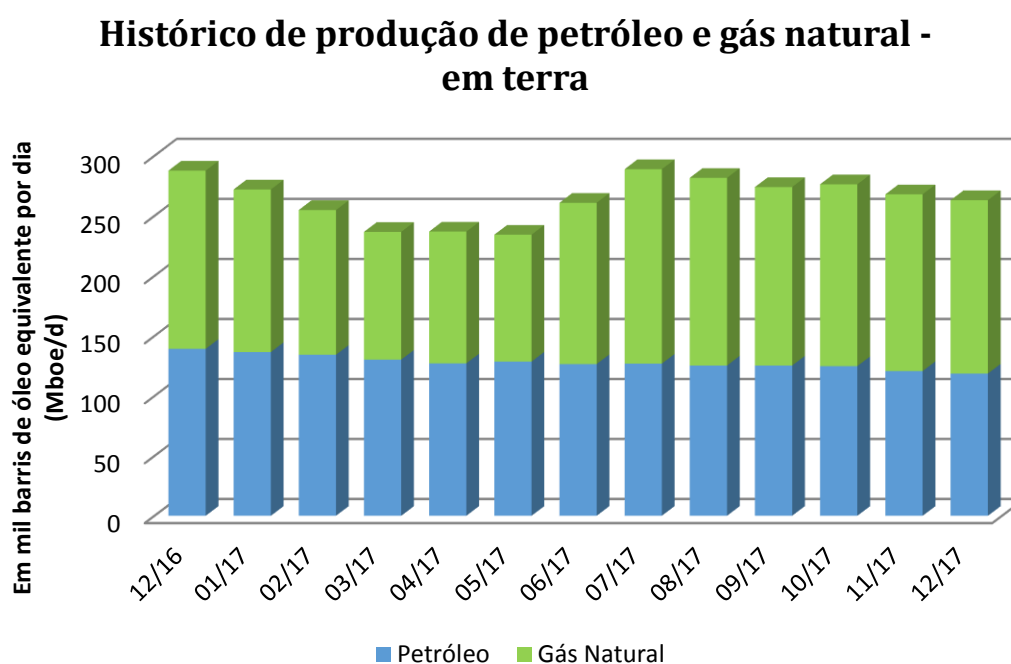


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

2.6 Produção de Petróleo e Gás Natural em Campos Terrestres

2.6.1 Histórico da Produção

Gráfico 12. Histórico de produção de petróleo e gás natural em terra (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

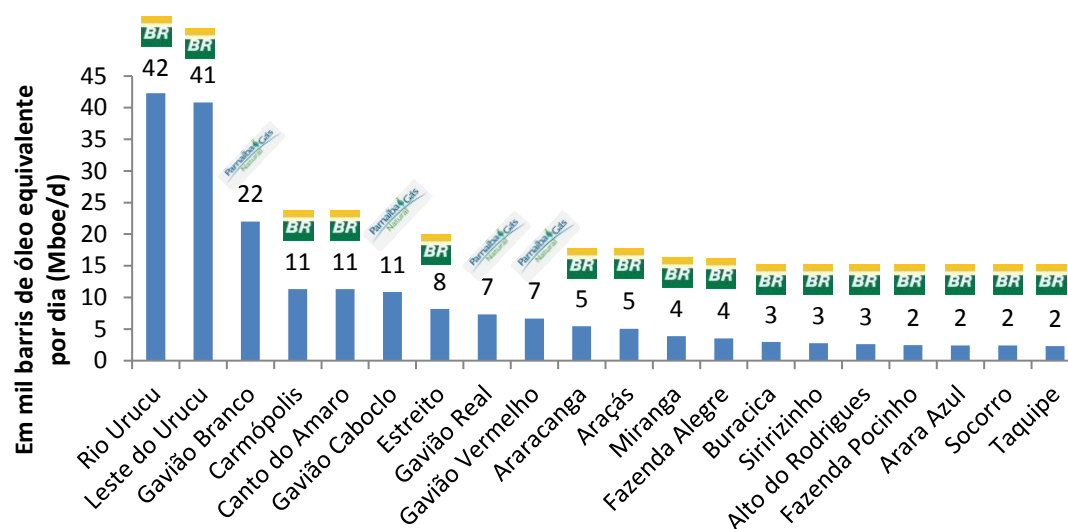
Tabela 10. Histórico de Produção de Petróleo e Gás Natural em terra (Mboe/d)

	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17	07/17	08/17	09/17	10/17	11/17	12/17
Petróleo	139	137	134	130	127	129	127	127	125	125	125	121	119
Gás Natural	148	135	120	106	110	106	134	162	156	149	151	147	144
Produção Total	288	272	255	237	237	234	261	289	282	274	276	268	263

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

2.6.2 20 Campos terrestres com maior produção

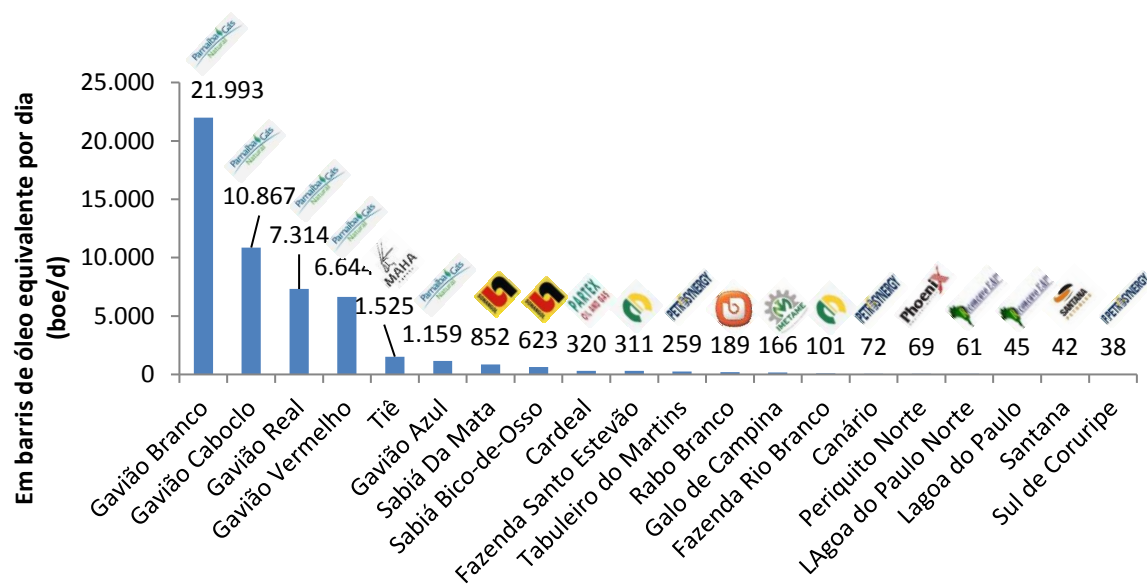
Gráfico 13. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

2.6.3 20 Campos terrestres com maior produção (excetuados os campos operados pela Petrobras) (boe/d)

Gráfico 14. Os 20 campos terrestres não-Petrobras com maior produção (boe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

2.6.4 Relação dos 30 poços terrestres com maior produção de petróleo

Tabela 11. Os 30 poços terrestres com maior produção de petróleo (bbl/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Petróleo (bbl/d)
1	3GTE4DPABA	Tiê	Recôncavo	Terra	Maha Energy	1.274
2	7LUC69HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	948
3	7RUC112HPAAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	777
4	7LUC 0038HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	753
5	3SUC 0003 AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	705
6	3BRSA1106DAAM	Arara Azul	Solimões	Terra	Petrobras	667
7	7LUC65HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	577
8	7RUC 0039HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	576
9	7LUC61HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	553
10	7LUC63HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	530
11	7RUC103DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	521
12	7LUC90HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	511
13	7LUC 0042HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	502
14	7LUC 0032HAAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	502
15	3RUC 0016D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	489
16	7RUC67HPAAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	443
17	7LUC80DPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	441
18	9RUC75DAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	430
19	7RUC58HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	376
20	3BRSA1171DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	375
21	7LUC67HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	374
22	1SMT 0002 AM	Aracanga	Solimões	Terra	Petrobras	366
23	9RUC97DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	366
24	7CNC35ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	Petrobras	351
25	7LUC59HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	339
26	7RUC 0018D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	337
27	4SMT 0003 AM	Aracanga	Solimões	Terra	Petrobras	322
28	4LUC 0003 AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	320
29	7ANB7DAL	Anambé	Alagoas	Terra	Petrobras	296
30	7LUC71HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	293

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

2.6.5 Relação dos 30 poços terrestres com maior produção de gás natural

Tabela 12. Os 30 poços terrestres com maior produção de gás natural (Mm³/d)

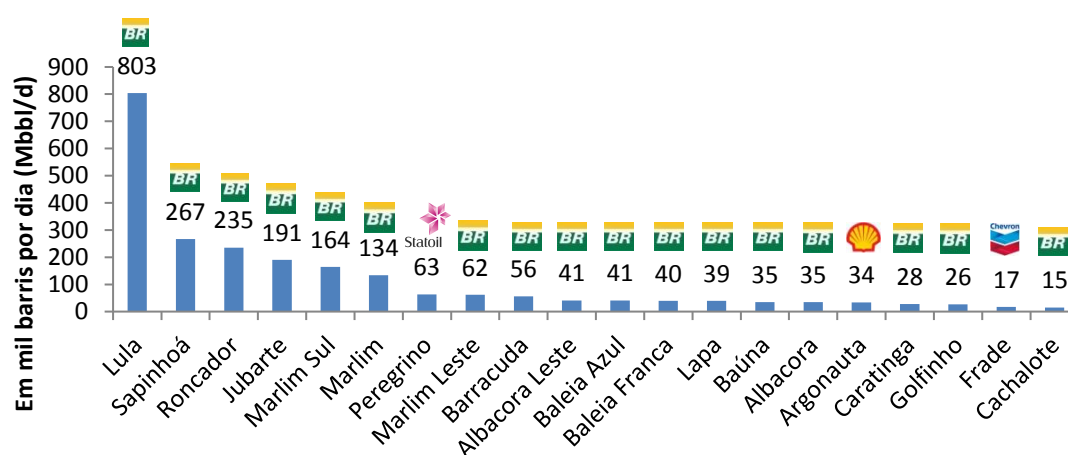
Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Gás Natural (Mm ³ /d)
1	7LUC 0042HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	477
2	7RUC103DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	469
3	3RUC 0016D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	431
4	7LUC63HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	420
5	1SMT 0002 AM	Aracanga	Solimões	Terra	Petrobras	401
6	7RUC67HPAAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	401
7	3PGN5MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	381
8	7GVC2DMA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	379
9	7LUC 0038HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	375
10	7GVB10MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	372
11	7LUC65HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	368
12	7LUC80DPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	367
13	7GVB6MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	364
14	7RUC 0039HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	357
15	4SMT 0003 AM	Aracanga	Solimões	Terra	Petrobras	356
16	9RUC75DAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	337
17	7RUC58HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	323
18	7RUC 0018D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	321
19	7LUC61HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	319
20	3PGN4MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	303
21	3BRSA1171DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	297
22	7GBSE2DMA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	293
23	1OGX121MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	289
24	1OGX107MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	288
25	7GVC3DMA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	287
26	7LUC71HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	282
27	7LUC59HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	280
28	7GBSE1DMA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	277
29	3BRSA1106DAAM	Arara Azul	Solimões	Terra	Petrobras	276
30	7LUC 0022DPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	275

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

2.7 Ranking – Dezembro 2017

2.7.1 20 Maiores campos produtores de petróleo

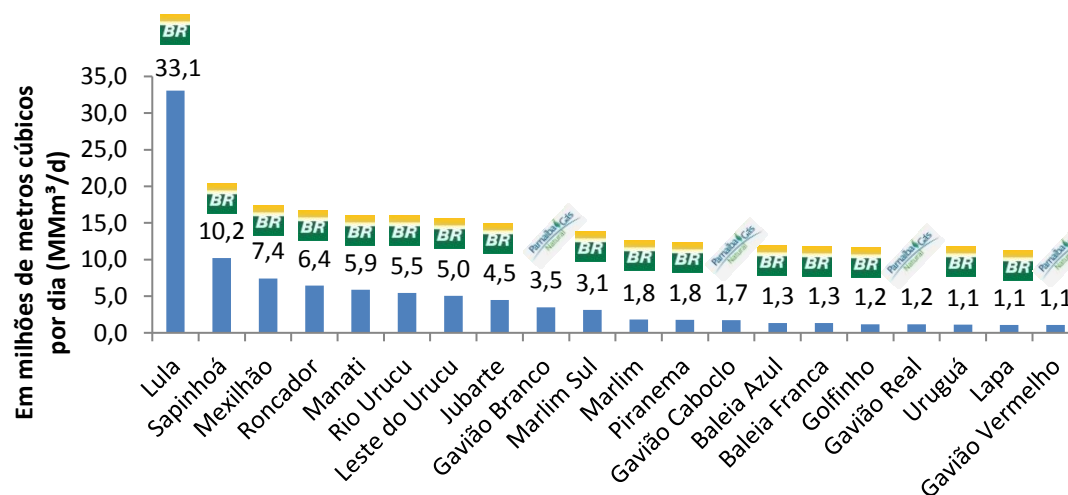
Gráfico 15. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

2.7.2 20 Maiores campos produtores de gás Natural

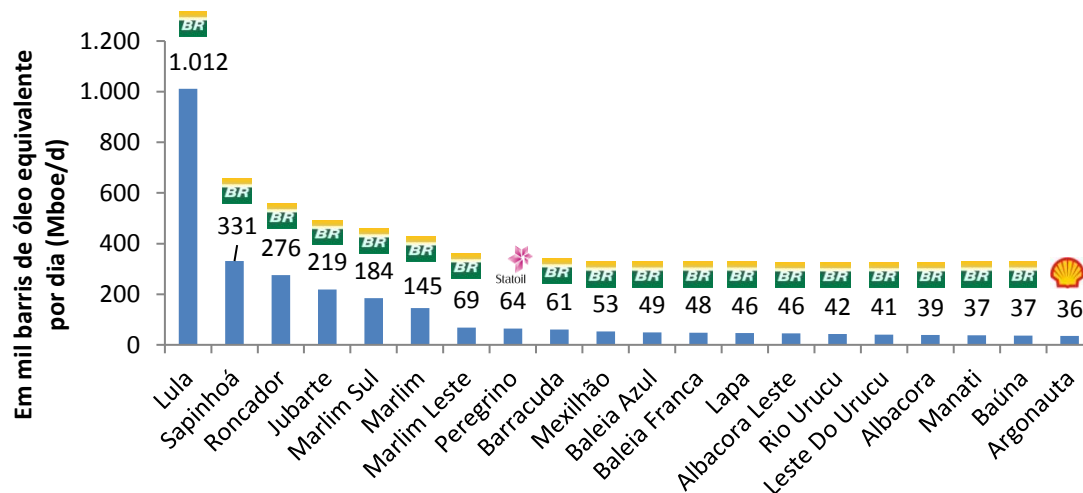
Gráfico 16. Os 20 campos que mais produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

2.7.3 20 Maiores campos produtores

Gráfico 17. Os 20 campos com maior produção total (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

Relação dos 30 poços com maior produção de petróleo

Tabela 13. Os 30 poços com maior produção de petróleo (bbl/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Petróleo (bbl/d)
1	7LL15DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.010
2	7LL80DBRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.304
3	8LL81DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.714
4	7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	28.470
5	7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	27.781
6	7LL91RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.976
7	9LL20DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.340
8	9LL12DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.012
9	8LL87DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.867
10	7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	25.645
11	9LL7RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.478
12	7LL22DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.066
13	7LL36ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.946
14	9BRSA928SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	24.766
15	7LL69RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.653
16	8LL37DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.434
17	7LL51RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.345
18	7SPH4DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	24.233
19	7LL79DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.982
20	7LL61RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.860
21	9LL19RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.640
22	7SPH8SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	23.565
23	7LPA1DSPS	Lapa	Santos	Mar	Petrobras	23.181
24	7LL73DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	22.323
25	6BRSA1222AESS	Jubarte ³	Campos	Mar	Petrobras	22.021
26	3BRSA839ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	22.013
27	3BRSA788SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	21.639
28	7LL83DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	21.487
29	7LL28DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	21.406
30	7SPH5SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	21.395

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

2.7.4 Relação dos 30 poços com maior produção de gás natural

Tabela 14. Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm³/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Gás Natural (Mm ³ /d)
1	7MXL18HASPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	1.851
2	7MXL17HPASPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	1.815
3	7LL73DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.419
4	7RO111HPRJS	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	1.303
5	9LL20DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.286
6	7MNT6DBAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	1.281
7	7LL36ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.232
8	8LL37DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.197
9	7LL51RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.188
10	7SPH5SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.180
11	7MNT5DBAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	1.157
12	7LL15DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.105
13	7MNT2BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	1.066
14	7SPH3SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.046
15	7LL80DBRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.031
16	7LL83DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.023
17	8LL81DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.014
18	7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	990
19	9LL7RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	989
20	3BRSA839ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	988
21	7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	973
22	7MNT4BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	942
23	7LL91RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	937
24	3BRSA788SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	934
25	7MXL9HPSPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	926
26	7RO154DRJS	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	926
27	7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	926
28	9LL12DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	885
29	9LL2RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	876
30	9BRSA928SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	867

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

2.7.5 Relação dos 30 poços com maior produção total, em barris de óleo equivalente

Tabela 15. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Produção (boe/d)
1	7LL15DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	37.958
2	7LL80DBRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	36.791
3	8LL81DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.095
4	7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	34.592
5	9LL20DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	34.431
6	7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	34.006
7	7LL91RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.868
8	7LL36ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.694
9	8LL37DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.963
10	7LL51RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.820
11	9LL7RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.699
12	9LL12DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.580
13	7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	31.468
14	7LL73DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.245
15	8LL87DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.196
16	7LL22DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.397
17	9BRSA928SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	30.221
18	7LL69RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.649
19	7SPH4DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.340
20	7SPH8SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	28.912
21	7LL79DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.871
22	7SPH5SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	28.815
23	7LL61RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.767
24	3BRSA839ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.225
25	9LL19RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.146
26	7LL83DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.921
27	3BRSA788SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	27.515
28	7SPH3SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	27.484
29	7LPA1DSPS	Lapa	Santos	Mar	Petrobras	27.255
30	6BRSA1222AESS	Jubarte ³	Campos	Mar	Petrobras	26.131

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

2.7.6 Relação de 30 plataformas com maior produção

Tabela 16. As 30 plataformas com maior produção

Plataforma	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	144.402	7.310	190.380	6	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	148.133	5.604	183.379	7	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	146.864	5.339	180.443	8	Sapinhoá
PETROBRAS 58	149.622	4.589	178.488	13	Baleia Anã ³ /Baleia Azul ³ /Baleia Franca ³ /Jubarte ³
FPSO CIDADE DE MARICÁ	127.862	4.287	154.826	7	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	119.770	4.878	150.452	5	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE PARATY	118.996	4.001	144.163	5	Lula
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	99.600	4.402	127.287	6	Lula
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	94.045	4.873	124.697	6	Lula
PETROBRAS 52	92.513	1.958	104.832	16	Roncador
PETROBRAS 66 (P-66)	70.439	2.608	86.840	5	Lula
PETROBRAS 40	72.142	1.209	79.746	16	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 57	64.375	504	67.544	16	Jubarte ³
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	48.440	1.633	58.709	5	Baleia Azul ³ /Jubarte ³
PETROBRAS 54	54.066	647	58.137	12	Roncador
PETROBRAS 55	51.595	896	57.231	11	Roncador
PETROBRAS 56	49.051	1.251	56.917	10	Marlim Sul
PETROBRAS 62	37.317	2.929	55.740	12	Roncador
PETROBRAS 43	48.879	654	52.989	19	Barracuda/Caratinga
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	5.790	7.429	52.519	7	Mexilhão
PETROBRAS 50	44.601	842	49.896	16	Albacora/Albacora Leste
FPSO ESPIRITO SANTO	46.799	427	49.485	19	Argonauta/Ostra
PETROBRAS 51	43.341	678	47.603	12	Marlim Sul
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	39.340	1.057	45.988	2	Lapa
PEREGRINO A	44.364	77	44.851	15	Peregrino
PETROBRAS 53	40.901	609	44.732	15	Marlim Leste
PETROBRAS 48	35.108	554	38.590	11	Barracuda/Caratinga
PLATAFORMA DE MANATI 1	460	5.877	37.423	6	Manati
FPSO CIDADE DE ITAJAÍ	35.421	251	36.998	6	Baúna
FPSO CIDADE DE VITÓRIA	26.317	1.534	35.965	9	Canapu/Golfinho

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

3 - MOVIMENTAÇÃO DE GÁS NATURAL

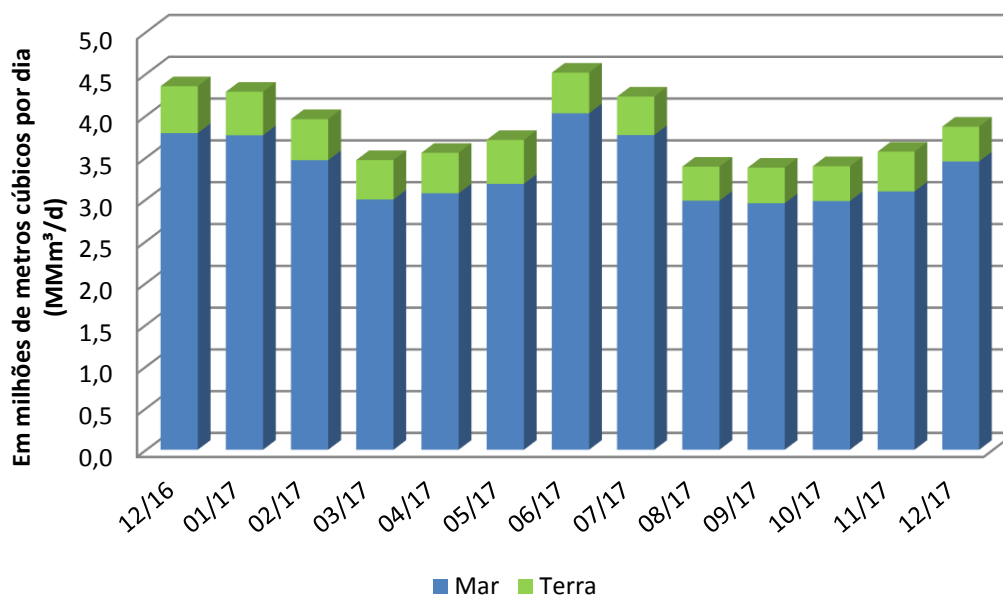
3.1 Histórico de Queima de Gás Natural

Tabela 17. Histórico de queima de gás natural nos últimos 12 meses (Mm³/d)

Período	Mar	Terra	Total	Aproveitamento do gás (%)
12/16	3.789	561	4.350	96,1%
01/17	3.763	520	4.283	96,1%
02/17	3.465	491	3.956	96,3%
03/17	2.995	472	3.467	96,6%
04/17	3.069	484	3.553	96,5%
05/17	3.182	525	3.707	96,5%
06/17	4.025	486	4.511	95,9%
07/17	3.765	461	4.226	96,3%
08/17	2.982	406	3.387	97,0%
09/17	2.950	425	3.376	97,0%
10/17	2.977	416	3.392	97,0%
11/17	3.092	475	3.567	96,9%
12/17	3.450	416	3.866	96,6%

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

Gráfico 18. Histórico de queima de gás natural nos últimos 12 meses (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

3.2 Movimentação de Gás Natural – Dezembro 2017

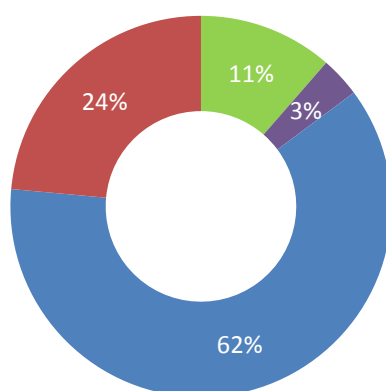
3.2.1 Distribuição de movimentação de gás natural

Tabela 18. Distribuição da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	3.858	1.798	30.384	18.515	54.555
Campos	7.576	1.566	15.157	217	24.515
Solimões	376	225	5.360	5.737	11.698
Parnaíba	28	6	7.582	0	7.617
Camamu	106	3	5.768	0	5.877
Espírito Santo	408	41	2.052	0	2.500
Sergipe	197	55	646	1.594	2.492
Recôncavo	114	78	1.346	630	2.167
Potiguar	271	65	668	0	1.003
Alagoas	3	22	798	3	826
Ceará	0	7	79	0	86
Tucano Sul	0	1	36	0	37
Total Geral	12.936	3.866	69.874	26.696	113.373

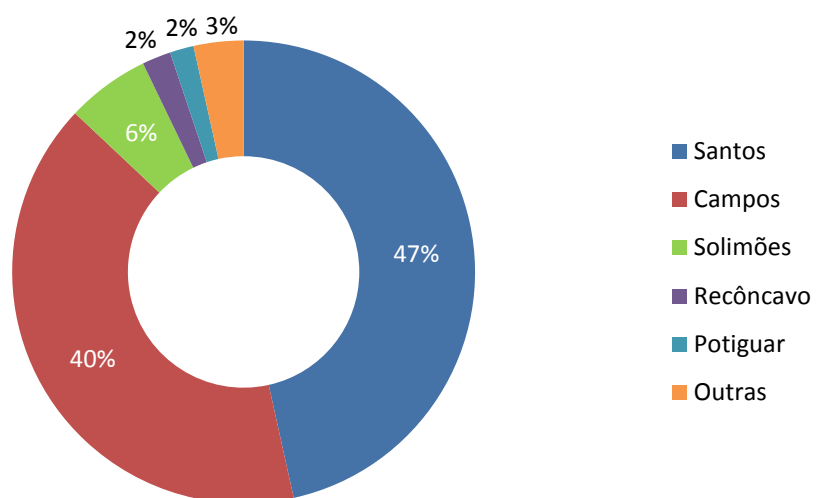
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

Gráfico 19. Distribuição da Movimentação de Gás Natural



■ Consumo Interno ■ Queima ■ Disponível ■ Injeção

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

Gráfico 20. Queima de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

3.3 Ranking dos 20 Maiores Campos Responsáveis por Queima de Gás Natural

Tabela 19. Os 20 campos que mais queimaram gás natural neste mês

Nº	Bacia	Campo	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
1	Santos	Lula	Mar	Petrobras	890
2	Santos	Mero	Mar	Petrobras	670
3	Campos	Marlim	Mar	Petrobras	430
4	Campos	Roncador	Mar	Petrobras	254
5	Campos	Marlim Sul	Mar	Petrobras	189
6	Santos	Sapinhoá	Mar	Petrobras	163
7	Campos	Jubarte ³	Mar	Petrobras	157
8	Solimões	Leste Do Urucu	Terra	Petrobras	138
9	Solimões	Rio Urucu	Terra	Petrobras	85
10	Campos	Marlim Leste	Mar	Petrobras	80
11	Campos	Barracuda	Mar	Petrobras	53
12	Campos	Albacora Leste	Mar	Petrobras	49
13	Campos	Tartaruga Verde	Mar	Petrobras	39
14	Campos	Albacora	Mar	Petrobras	36
15	Santos	Itapu	Mar	Petrobras	34
16	Campos	Baleia Azul ³	Mar	Petrobras	34
17	Campos	Baleia Franca ³	Mar	Petrobras	31
18	Sergipe	Piranema	Mar	Petrobras	30
19	Santos	Lapa	Mar	Petrobras	24
20	Campos	Caratinga	Mar	Petrobras	23

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS

Tabelas

Tabela 1.	Histórico de Produção de Petróleo – Óleo e Condensado (Mbbbl/d)
Tabela 2.	Histórico de Produção de Gás Natural – GASA e GASN (MMm ³ /d)
Tabela 3.	Histórico de Produção de Petróleo e Gás Natural (Mboe/d)
Tabela 4.	Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Estado
Tabela 5.	Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia
Tabela 6.	Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Operador
Tabela 7.	Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Concessionário
Tabela 8.	Produção de Poços do Pré-Sal ¹
Tabela 9.	Produção de campos do Pré-Sal ¹
Tabela 10.	Histórico de Produção de Petróleo e Gás Natural em terra (Mboe/d)
Tabela 11.	Os 30 poços terrestres com maior produção de petróleo (Mm ³ /d)
Tabela 12.	Os 30 poços terrestres com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 13.	Os 30 poços com maior produção de petróleo (bbl/d)
Tabela 14.	Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 15.	Os 30 poços com maior produção total (boe/d)
Tabela 16.	As 30 plataformas com maior produção
Tabela 17.	Histórico de queima de gás natural nos últimos 12 meses (Mm ³ /d)
Tabela 18.	Distribuição da movimentação de gás natural por Bacia (Mm ³ /d)
Tabela 19.	Os 20 campos que mais queimaram gás natural neste mês

Gráficos

Gráfico 1.	Histórico de Produção de Petróleo (Mbbbl/d)
Gráfico 2.	Histórico de Produção de Gás Natural (MMm ³ /d)
Gráfico 3.	Histórico de Produção de Petróleo e Gás Natural (Mboe/d)
Gráfico 4.	Distribuição da Produção de Petróleo por Estado
Gráfico 5.	Distribuição da Produção de Gás Natural por Estado
Gráfico 6.	Distribuição da Produção de Petróleo por Bacia
Gráfico 7.	Distribuição da Produção de Gás Natural por Bacia
Gráfico 8.	Distribuição da Produção de Petróleo por Operador
Gráfico 9.	Distribuição da Produção de Gás Natural por Operador
Gráfico 10.	Distribuição da produção do Pré-Sal ¹ por campo
Gráfico 11.	Evolução da Produção Onshore e Offshore - Pré-Sal ¹ x “Pós-sal ² ” (Mboe/d)
Gráfico 12.	Histórico de produção de petróleo e gás natural em terra (Mboe/d)
Gráfico 13.	Os 20 campos terrestres com maior produção (boe/d)
Gráfico 14.	Os 20 campos terrestres não-Petrobras com maior produção (boe/d)
Gráfico 15.	Os 20 campos que mais produziram gás natural (MMm ³ /d)
Gráfico 16.	Os 20 campos com maior produção total (Mboe/d)
Gráfico 17.	Os 20 campos terrestres não-Petrobras com maior produção (boe/d)
Gráfico 18.	Histórico de queima de gás natural nos últimos 12 meses (MMm ³ /d)
Gráfico 19.	Distribuição da Movimentação de Gás Natural
Gráfico 20.	Histórico de queima de gás natural nos últimos 12 meses (MMm ³ /d)