

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 Setembro de 2017, 306 concessões, operadas por 25 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 79 são concessões marítimas e 227 terrestres. Vale ressaltar que, do total das concessões produtoras, duas encontram-se em atividade exploratória e produzindo através de Teste de Longa Duração (TLD), e outras sete são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2.653 Mbbbl/d (mil barris por dia) e 114 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3.370 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

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

Fabrício Badalotti Brandão

Filipe Nathan de Souza Machado

Franklin José de Souza

Hugo Oliveira Dias

Jorge Dias Júnior

José de Ribamar Lopes Bezerra

Juliana Guimarães Martins Erthal

Karen Alves de Souza Quelhas

Kátia da Silva Duarte

Leonardo de Vasconcelos Machado Rodrigues

Maira Fortes Bonafé

Marco Aurélio Gemaque Cantuária (Estagiário)

Mariana Cavadinha Costa da Silva

Martinho Sobral Rocha

Nonato José Rei da Costa Junior

Pamela Soares Nogueira de Souza (Estagiária)

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 Lira Fernandes (Estagiária)

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

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)

Michele Teixeira Monteiro (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-sal¹.

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 Jubarte³. 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 **2.653 Mbbl/d**.
- Aumentou 3,0%, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu 0,7%, se comparada com o mesmo mês em 2016.
- O grau API médio foi de 26,9, sendo 35,2% da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 49,6% óleo médio (≥ 22 API e < 31 API) e 15,2% óleo pesado (< 22 API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **114 MMm³/d**.
- Aumentou 1,9%, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 3,2%, se comparada ao mesmo mês em 2016.

Queima de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **3,4 MMm³/d**.
- Reduziu 0,4%, se comparada ao mês anterior.
- Reduziu 5,7%, se comparada ao mesmo mês em 2016.
- O aproveitamento de gás natural no mês foi de **97,0%**.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **95,3%** do petróleo e **79,3%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras produziram 93,8% do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 8.115 poços, sendo 725 marítimos e 7.390 terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do pré-sal¹, oriunda de 82 poços, foi de **1.351 Mbbl/d** de petróleo e **52 MMm³/d** de gás natural, totalizando **1.677 Mboe/d**.
- Houve aumento de 6,6% em relação ao mês anterior.
- A produção do pré-sal¹ correspondeu a 49,8% do total produzido no Brasil.

Campos Recordistas:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **799 Mbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **33,2 MMm³/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1.091.
- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 92.
- A FPSO Cidade de Itaguaí, produzindo no campo de Lula por meio de 6 poços a ela interligados, produziu 188,4 Mboe/d e foi a UEP com maior produção.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **43,9 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 29,0 boe/d.

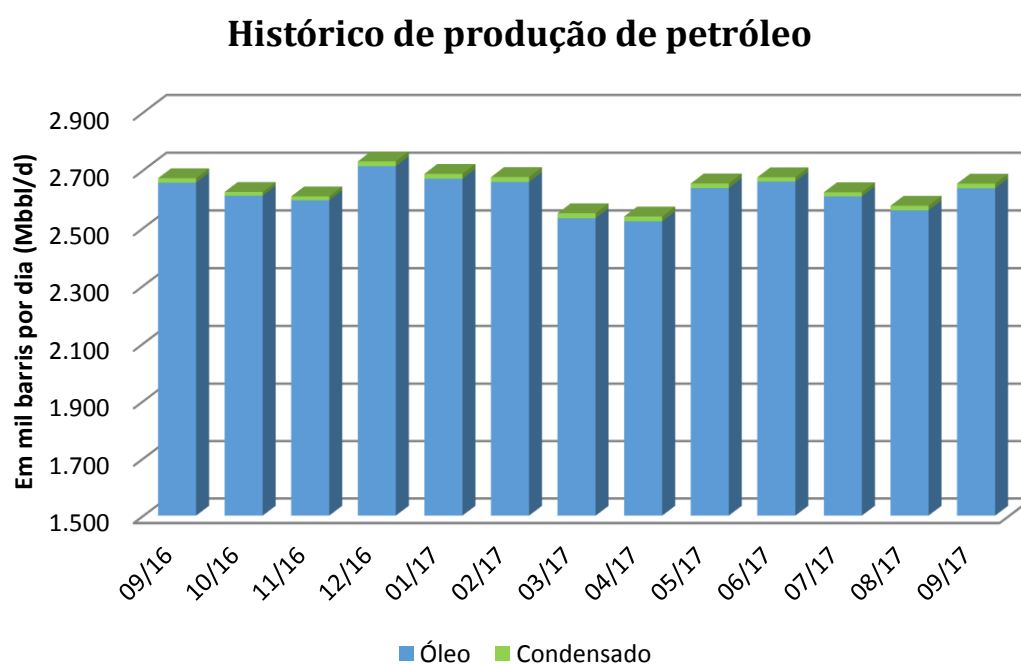
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 129,3 Mboe/d, sendo 103,9 Mbbl/d de petróleo e 4,0 MMm³/d de gás natural.
- 124,3 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 5,0 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 349 boe/d em Alagoas
 - 2.318 boe/d na Bahia
 - 60 boe/d no Espírito Santo
 - 2.104 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 199 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
Setembro/2017

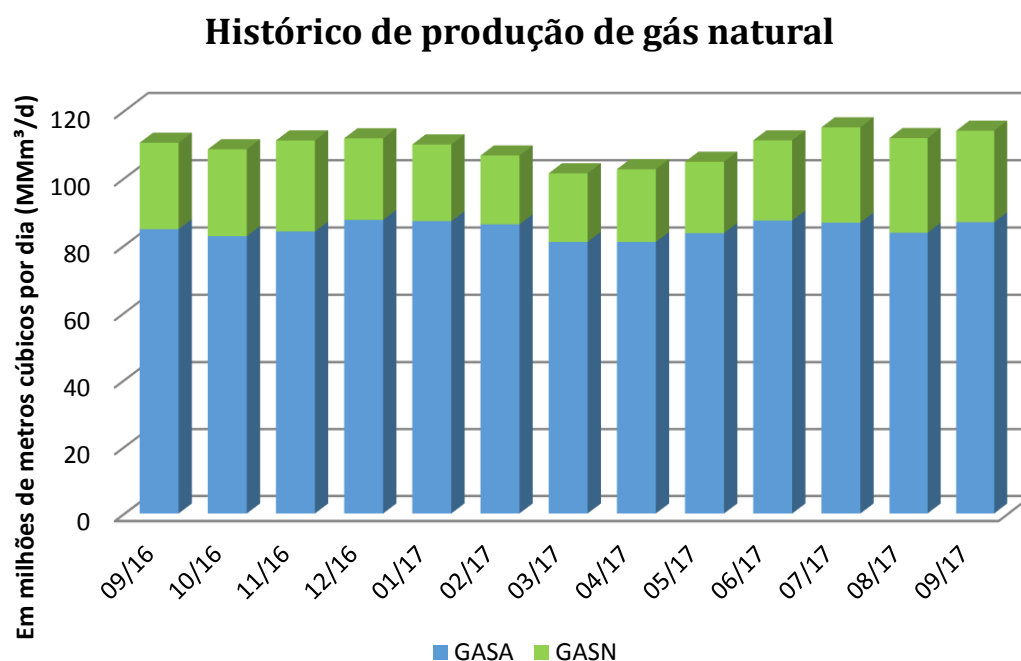
Tabela 1. Histórico de Produção de Petróleo – Óleo e Condensado (Mbbbl/d)

	09/16	10/16	11/16	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17	07/17	08/17	09/17
Óleo	2.656	2.611	2.595	2.713	2.670	2.659	2.533	2.522	2.637	2.660	2.609	2.560	2.636
Condensado	15	13	13	17	17	17	17	17	16	15	14	16	16
Petróleo	2.671	2.624	2.609	2.730	2.687	2.676	2.550	2.539	2.653	2.675	2.623	2.576	2.653

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

1.2 Produção de Gás Natural no Brasil

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

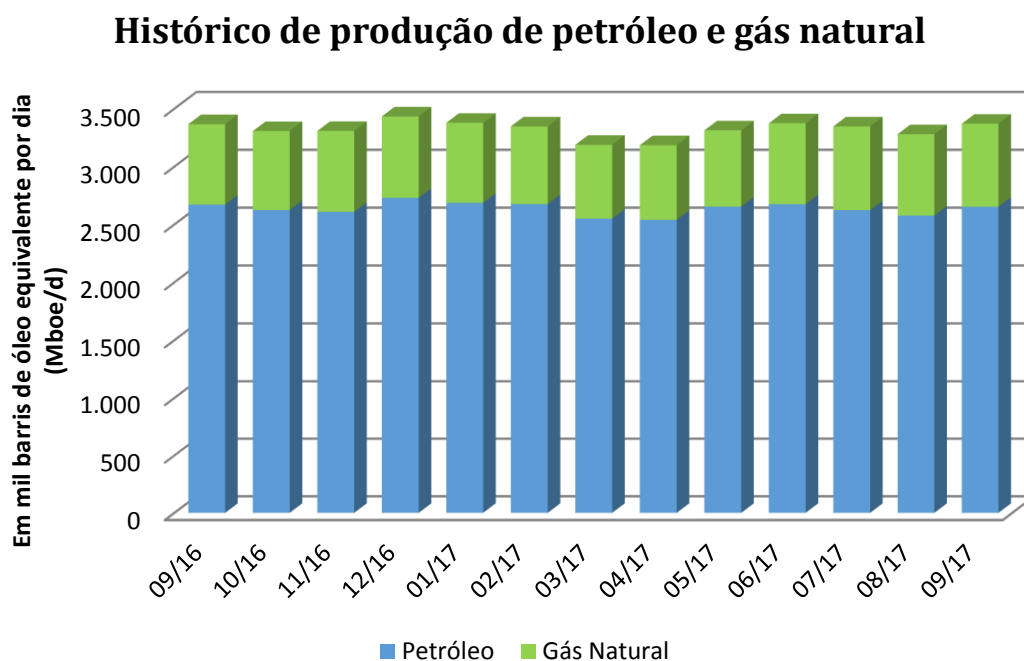
Tabela 2. Histórico de Produção de Gás Natural – GASA e GASN (MMm³/d)

	09/16	10/16	11/16	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17	07/17	08/17	09/17
GASA	85	83	84	87	87	86	81	81	84	87	87	84	87
GASN	26	26	27	24	23	20	20	22	21	24	28	28	27
Gás Total	110	108	111	112	110	107	101	103	105	111	115	112	114

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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
Setembro/2017

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

	09/16	10/16	11/16	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17	07/17	08/17	09/17
Petróleo	2.671	2.624	2.609	2.730	2.687	2.676	2.550	2.539	2.653	2.675	2.623	2.576	2.653
Gás Natural	695	682	699	703	691	671	637	645	659	699	723	703	717
Produção Total	3.366	3.306	3.307	3.433	3.378	3.346	3.187	3.184	3.312	3.374	3.346	3.280	3.370

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

2 - DADOS DE PRODUÇÃO

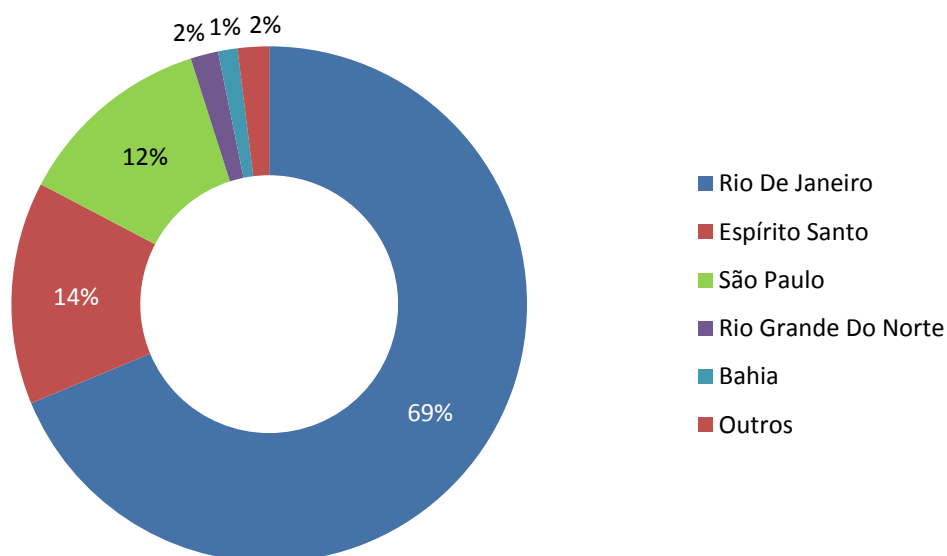
2.1 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Estado

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

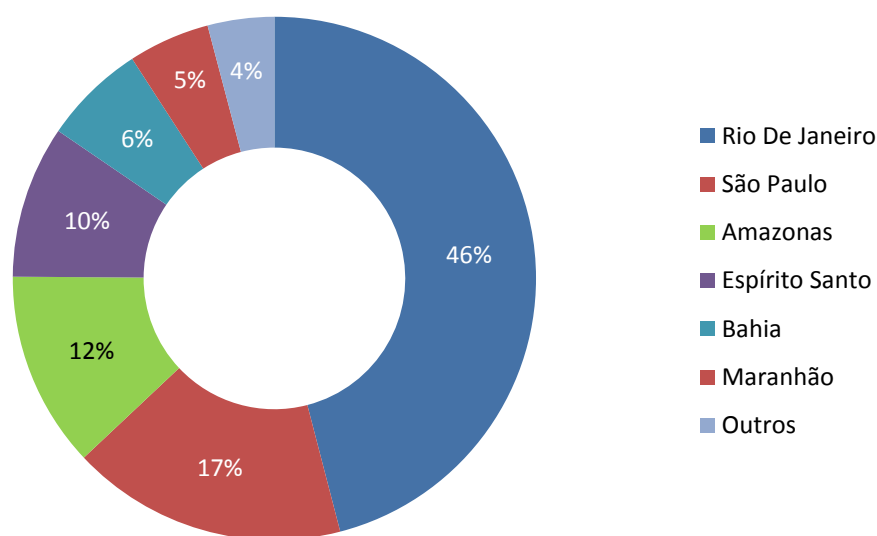
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	1.822.924	52.387	2.152.429	43
São Paulo	328.469	19.423	450.635	6
Espírito Santo	370.665	10.747	438.263	47
Amazonas	21.355	13.816	108.252	7
Bahia	32.351	7.204	77.663	83
Rio Grande do Norte	45.957	1.075	52.716	77
Sergipe	22.290	2.327	36.926	20
Maranhão	60	5.738	36.151	5
Alagoas	3.427	1.219	11.095	12
Ceará	5.092	71	5.540	6
Total Geral	2.652.591	114.006	3.369.670	306

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

Gráfico 4. Distribuição da Produção de Petróleo por Estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

Gráfico 5. Distribuição da Produção de Gás Natural por Estado

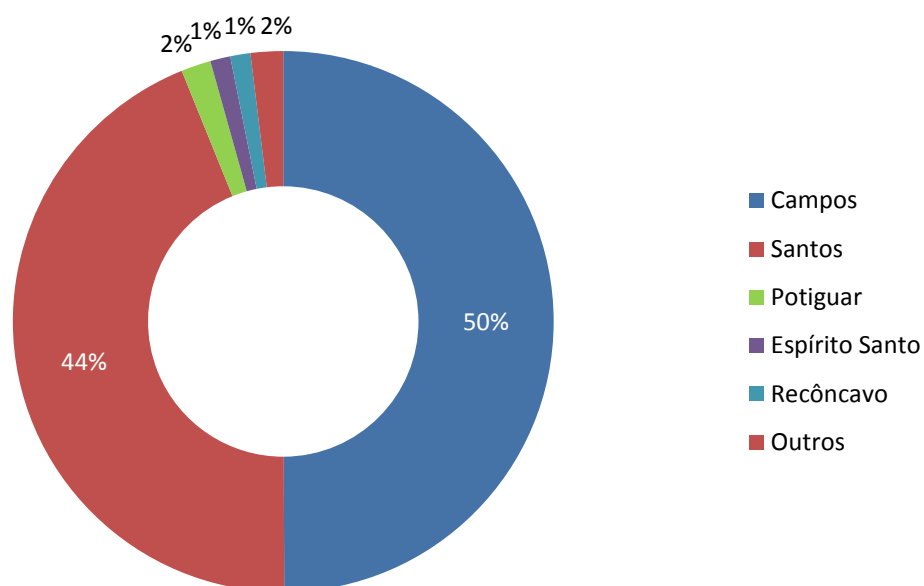
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

2.2 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia

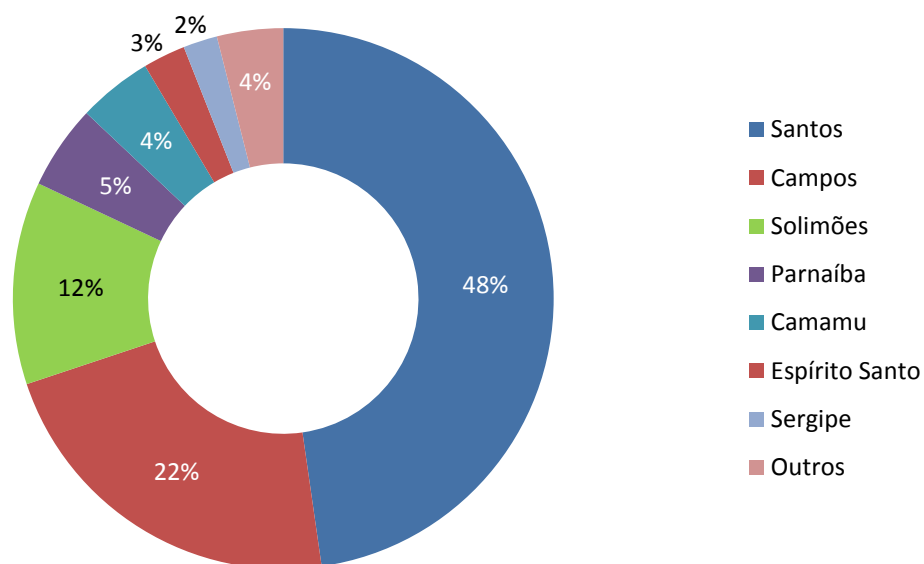
Tabela 5. Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.165.426	54.417	1.507.701	11
Campos	1.324.739	25.247	1.483.540	45
Solimões	21.355	13.816	108.252	7
Potiguar	47.121	1.076	53.886	79
Espírito Santo	31.894	2.892	50.085	40
Recôncavo	31.886	2.111	45.161	78
Sergipe	22.290	2.327	36.926	20
Parnaíba	60	5.738	36.151	5
Camamu	463	5.063	32.309	1
Alagoas	3.427	1.219	11.095	12
Ceará	3.928	70	4.370	4
Tucano Sul	3	30	193	4
Total Geral	2.652.591	114.006	3.369.670	306

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

Gráfico 6. Distribuição da Produção de Petróleo por Bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

Gráfico 7. Distribuição da Produção de Gás Natural por Bacia

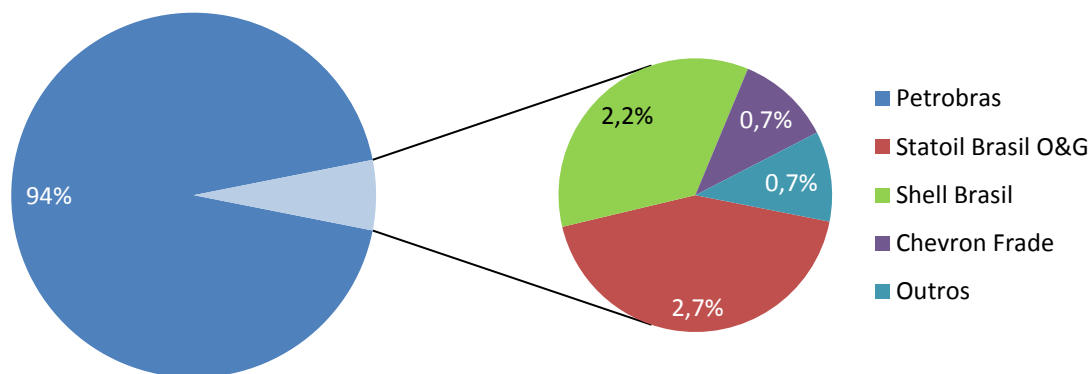
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

2.3 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Operador

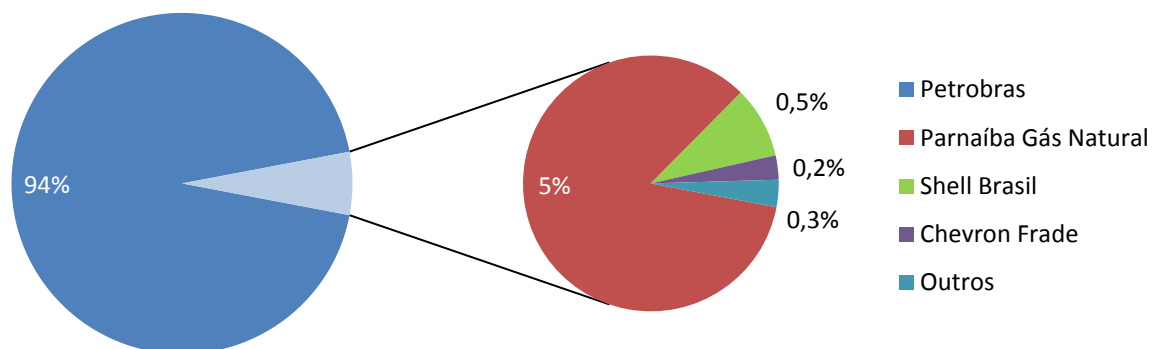
Tabela 6. Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.487.957	107.211	3.162.294
2	Statoil Brasil O&G	71.082	104	71.738
3	Shell Brasil	57.624	615	61.490
4	Parnaíba Gás Natural	60	5.738	36.151
5	Chevron Frade	18.371	208	19.682
6	PetroRio O&G	7.723	22	7.862
7	OGX	5.056	14	5.146
8	SHB	1.483	14	1.570
9	Maha Energy	1.327	36	1.552
10	Petrosynergy	500	14	591
11	Nova Petróleo Rec	375	6	413
12	Partex Brasil	352	1	355
13	UP Petróleo	258	3	276
14	Petrogal Brasil	172	3	191
15	Norteoleum	16	12	94
16	Recôncavo E&P	85	1	93
17	Santana	44	2	57
18	Vipetro	31	0,1	31
19	IPI	24	0,8	29
20	Alvopetro	23	0	25
21	Perícia	20	0,1	20
22	EPG Brasil	4	0,1	4
23	Guto & Cacal	3	0,01	3
24	Leros	1	0,002	1
25	Petroil	0,8	0	0,8
Total Geral		2.652.591	114.006	3.369.670

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

Gráfico 8. Distribuição da Produção de Petróleo por Operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

Gráfico 9. Distribuição da Produção de Gás Natural por Operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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	2.050.878	86.198	2.593.049
2	Shell Brasil	319.165	11.901	394.020
3	Petrogal Brasil	80.082	3.401	101.474
4	Repsol Sinopec	76.568	2.761	93.932
5	Statoil Brasil O&G	42.649	63	43.043
6	Parnaíba Gás Natural	60	5.738	36.151
7	Sinochem Petróleo	28.433	42	28.695
8	Queiroz Galvão	208	2.278	14.539
9	ONGC Campos	12.061	119	12.807
10	QPI Brasil	10.274	101	10.910
11	Chevron Frade	9.505	108	10.183
12	PetroRio O&G	7.723	22	7.862
13	OGX	5.056	14	5.146
14	Frade	3.354	38	3.594
15	Geopark Brasil	46	506	3.231
16	Brasoil Manati	46	506	3.231
17	Chevron Brasil	3.073	22	3.211
18	Maha Energy	1.327	36	1.552
19	OP Pescada	131	104	787
20	Petrosynergy	496	14	587
21	SHB	446	8	495
22	Nova Petróleo Rec	375	6	413
23	Partex Brasil	176	0,3	178
24	Petro Vista	97	1	103
25	Recôncavo E&P	85	1	93
26	UP Petróleo	77	1	83
27	Santana	44	2	57
28	Norteoleum	8	6	47
29	Phoenix	8	6	47
30	Vipetro	31	0,1	31
31	IPI	24	0,8	29
32	Alvopetro	23	0,3	25
33	TDC	19	0,2	21
34	Perícia	20	0,1	20
35	Sonangol Guanambi	8	0,2	9
36	EPG Brasil	4	0,1	4
37	Silver Marlin	4	0	4
38	Guto & Cacal	3	0,01	3
39	Leros	1	0,002	1
40	Petroil	1	0	1
Total Geral		2.652.591	114.006	3.369.670

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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)
7LL84DRJS	Lula	Santos	31.297	1.048	37.887
7LL83DRJS	Lula	Santos	28.649	1.339	37.071
7LL80DBRJS	Lula	Santos	30.696	1.002	36.998
7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	30.507	1.013	36.878
9LL20DRJS	Lula	Santos	28.065	1.363	36.637
7LL36ARJS	Lula	Santos	27.814	1.324	36.145
8LL81DRJS	Lula	Santos	29.287	1.025	35.734
7LL15DRJS	Lula	Santos	29.281	1.010	35.636
8LL37DRJS	Lula	Santos	27.240	1.323	35.559
7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	29.077	966	35.154
7LL61RJS	Lula	Santos	29.006	961	35.051
3BRSA839ARJS	Lula	Santos	25.482	1.159	32.772
7LL48DRJS	Lula	Santos	27.000	890	32.598
7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	26.668	928	32.506
7LL91RJS	Lula	Santos	26.834	890	32.435
7LL60DRJS	Lula	Santos	24.311	1.290	32.428
9LL7RJS	Lula	Santos	26.211	975	32.340
7LL69RJS	Lula	Santos	26.394	792	31.375
7SPH8SPS	Sapinhoá	Santos	25.611	865	31.053
7LL22DRJS	Lula	Santos	25.674	847	31.001
7LL27RJS	Lula	Santos	23.287	1.206	30.875
1BRSA1116RJS	Itapu	Santos	28.078	360	30.341
7SPH4DSPS	Sapinhoá	Santos	24.868	857	30.256
3BRSA788SPS	Sapinhoá	Santos	22.902	1.060	29.569
9LL19RJS	Lula	Santos	24.802	718	29.321
7SPH5SPS	Sapinhoá	Santos	21.115	1.255	29.010
7LL79DRJS	Lula	Santos	22.631	817	27.769
9LL12DRJS	Lula	Santos	21.585	733	26.192
7LL73DRJS	Lula	Santos	18.258	1.125	25.334
7SPH3SPS	Sapinhoá	Santos	19.591	879	25.117
6BRSA1222AESS	Jubarte ³	Campos	20.636	673	24.870
7LL17DRJS	Lula	Santos	20.230	647	24.301
7LL3DRJS	Lula	Santos	19.740	713	24.223
7LL28DRJS	Lula	Santos	20.066	649	24.151
7LL46RJS	Lula	Santos	18.933	822	24.102
9LL2RJS	Lula	Santos	17.577	924	23.391
7LL66RJS	Lula	Santos	19.047	661	23.208
7JUB34HESS	Jubarte ³	Campos	17.999	695	22.369
4BRSA711RJS	Lula	Santos	16.251	916	22.014

Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
7LL51RJS	Lula	Santos	16.673	836	21.929
7JUB57DPAESS	Jubarte ³	Campos	18.247	577	21.874
3BRSA830RJS	Lula	Santos	13.960	1.168	21.305
7SPH2DSPS	Sapinhoá	Santos	17.107	586	20.795
7JUB58DPAESS	Jubarte ³	Campos	17.161	548	20.605
7LL45DRJS	Lula	Santos	15.448	790	20.416
7LL85RJS	Lula	Santos	15.035	719	19.558
6BRSA639ESS	Jubarte ³	Campos	15.677	552	19.147
7BFR7ESS	Baleia Franca ³	Campos	15.728	527	19.043
7LL31DRJS	Lula	Santos	14.245	695	18.614
7LL58RJS	Lula	Santos	13.846	698	18.234
7SPH16DSPS	Sapinhoá	Santos	13.491	681	17.774
9BRSA908DRJS	Lula	Santos	13.124	625	17.053
7BFR12PAESS	Baleia Franca ³	Campos	12.538	455	15.402
7SPH6SPS	Sapinhoá	Santos	12.833	371	15.165
7SPH15DSPS	Sapinhoá	Santos	12.738	381	15.133
7BAZ8ESS	Baleia Azul ³	Campos	12.314	396	14.806
7JUB44ESS	Jubarte ³	Campos	11.638	350	13.838
7BAZ4ESS	Baleia Azul ³	Campos	10.571	349	12.763
7MLL73DRJS	Marlim Leste	Campos	11.083	196	12.319
7LPA1DSPS	Lapa	Santos	10.111	271	11.813
8JUB39ESS	Jubarte ³	Campos	9.651	326	11.705
7LL63DRJS	Lula	Santos	8.164	389	10.611
7BAZ6ESS	Baleia Azul ³	Campos	7.955	288	9.766
6BRSA806RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	8.725	161	9.740
9BRSA928SPS	Sapinhoá	Santos	7.933	274	9.656
3BRSA861SPS	Lapa	Santos	7.378	209	8.692
7JUB55ESS	Jubarte ³	Campos	7.143	224	8.553
7BAZ3ESS	Baleia Azul ³	Campos	6.933	235	8.413
8LPA2DSPS	Lapa	Santos	7.029	172	8.110
6BRSA631DBESS	Baleia Azul ³	Campos	6.435	205	7.722
6BRSA770DRJS	Marlim/Voador	Campos	4.839	147	5.766
7JUB45ESS	Jubarte ³	Campos	4.058	153	5.023
6BRSA817RJS	Marlim Leste	Campos	3.476	61	3.862
7BR69DARJS	Barracuda/Caratinga	Campos	3.402	49	3.710
3BRSA1017DRJS	Marlim Leste	Campos	3.014	66	3.428
7CRT49RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	2.974	57	3.335
7MLL72RJS	Marlim Leste	Campos	2.856	55	3.203
7LL106DARJS	Lula	Santos	1.965	96	2.568
7LL8HRJS	Lula	Santos	547	42	811
9BRSA1212RJS	Sururu	Santos	238	8	287
3BRSA865ARJS	Lula	Santos	224	9	282
3RJS 0159 RJ	Pampo	Campos	198	10	262
Total Geral			1.351.407	51.728	1.676.765

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

2.5.2 Produção Pré-sal¹ por campo

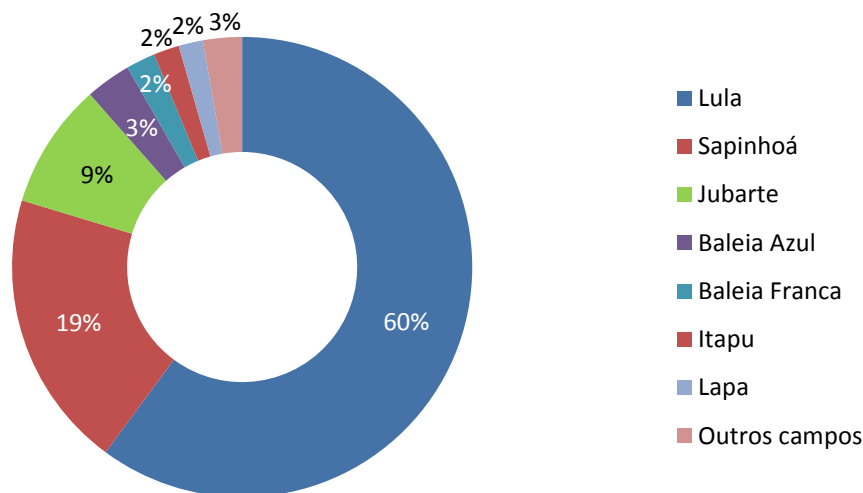
Tabela 9. Produção de campos do Pré-sal¹

Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm ³ /d)		Produção (boe/d)	
	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal
Lula	798.880	0	33.236	0	1.007.929	0
Sapinhoá	264.441	0	10.116	0	328.066	0
Jubarte	122.209	72.679	4.098	588	147.985	76.380
Baleia Azul	44.209	0	1.472	0	53.470	0
Baleia Franca	28.266	5.858	982	65	34.445	6.266
Itapu	28.078	0	360	0	30.341	0
Lapa	24.517	0	652	0	28.616	0
Marlim Leste	20.430	53.164	379	814	22.812	58.286
Caratinga	12.534	17.046	222	223	13.932	18.450
Voador	2.703	0	82	0	3.221	0
Barracuda	2.567	50.283	46	700	2.853	54.683
Marlim	2.135	135.904	65	1.676	2.545	146.445
Sururu	238	0	8	0	287	0
Pampo	198	9.487	10	167	262	10.540
Outros Campos	0	956.764	0	58.045	0	1.321.855
Total Geral	1.351.407	1.301.185	51.728	62.279	1.676.765	1.692.905

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

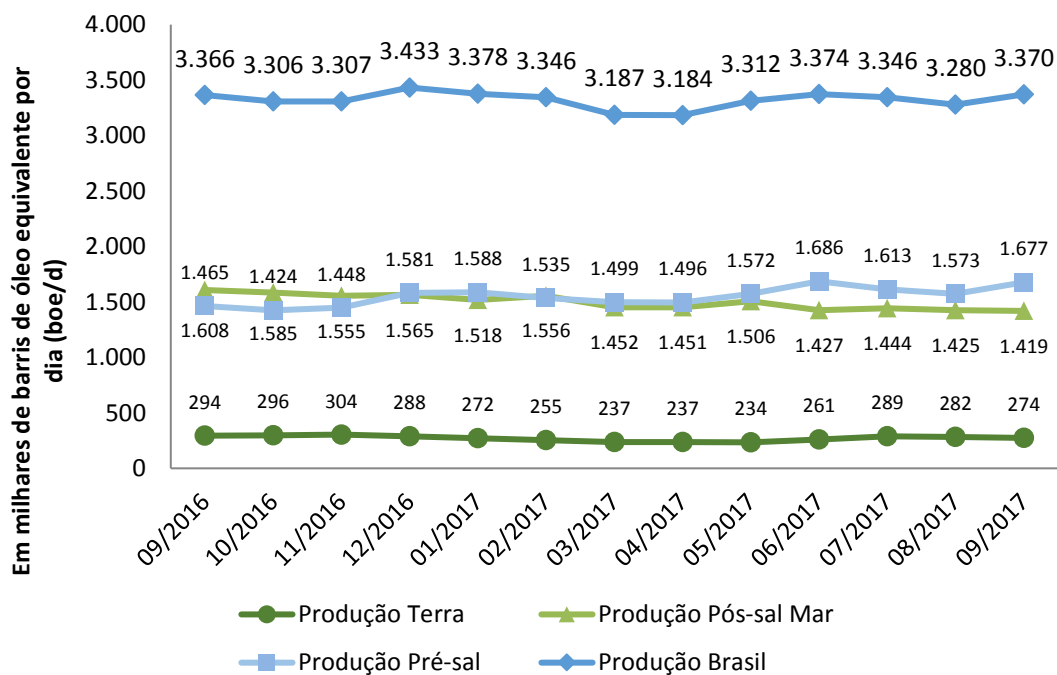
2.5.3 Gráficos Relacionados à Produção no Pré-sal¹

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

Gráfico 11. Evolução da Produção Onshore e Offshore - Pré-sal¹ x "Pós-sal"² (Mboe/d)

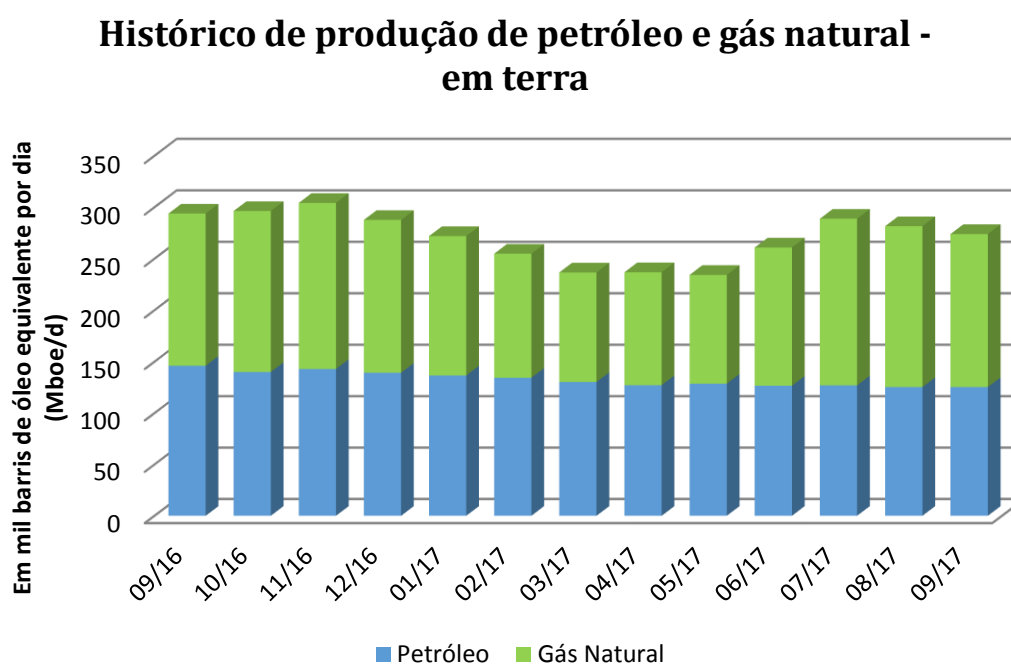


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

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
Setembro/2017

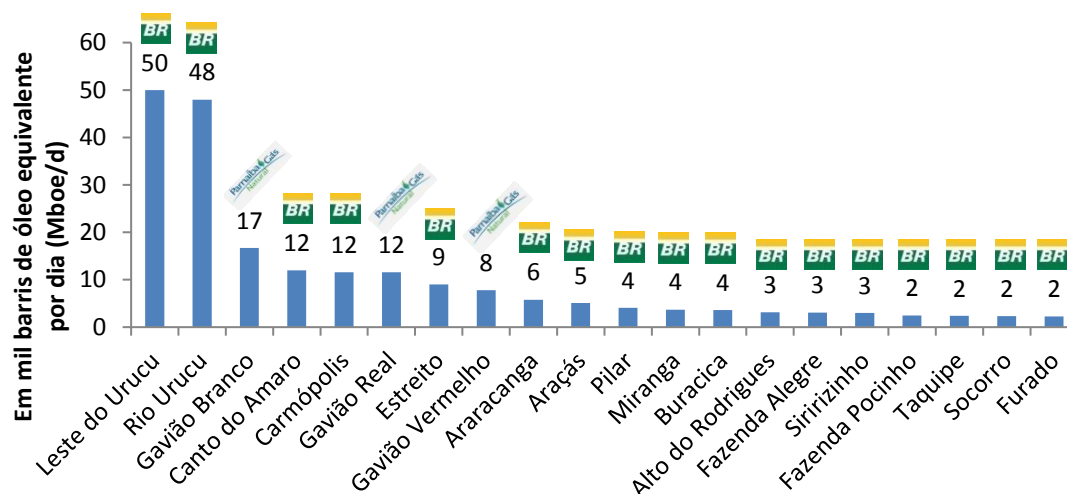
Tabela 10. Histórico de Produção de Petróleo e Gás Natural em terra (Mboe/d)

	09/16	10/16	11/16	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17	07/17	08/17	09/17
Petróleo	146	140	143	139	137	134	130	127	129	127	127	125	125
Gás Natural	148	156	161	148	135	120	106	110	106	134	162	156	149
Produção Total	294	296	304	288	272	255	237	237	234	261	289	282	274

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

2.6.2 20 Campos terrestres com maior produção

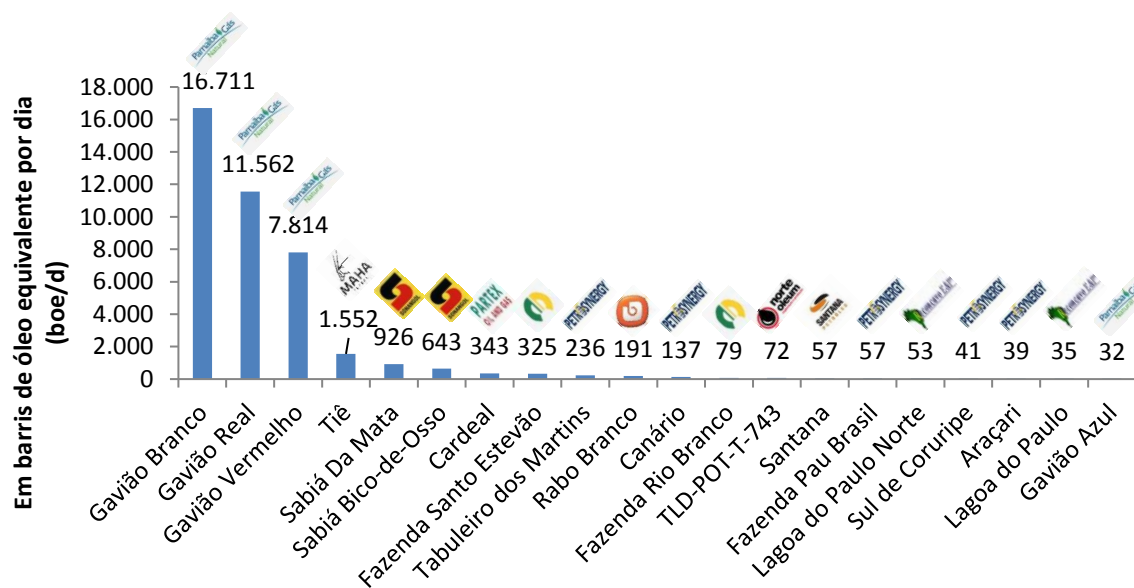
Gráfico 13. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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
Setembro/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	1.327
2	7RUC112HPAAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	836
3	7LUC69HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	797
4	7LUC 0038HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	782
5	9RUC75DAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	721
6	7LUC63HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	675
7	7LUC90HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	660
8	3BRSA1106DAAM	Arara Azul	Solimões	Terra	Petrobras	652
9	7LUC61HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	633
10	3SUC 0003 AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	627
11	7LUC65HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	622
12	7LUC 0032HAAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	604
13	7LUC 0042HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	591
14	7RUC 0039HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	581
15	7LUC71HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	569
16	7RUC103DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	531
17	3RUC 0016D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	520
18	7RUC67HPAAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	480
19	7LUC 0041HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	472
20	7LUC80DPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	450
21	9RUC97DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	394
22	7LUC88HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	389
23	1SMT 0002 AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	388
24	4SMT 0003 AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	387
25	7LUC67HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	380
26	7LUC84HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	359
27	7CNC35ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	Petrobras	354
28	7LUC59HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	351
29	4LUC 0003 AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	343
30	7LUC77HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	336

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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)

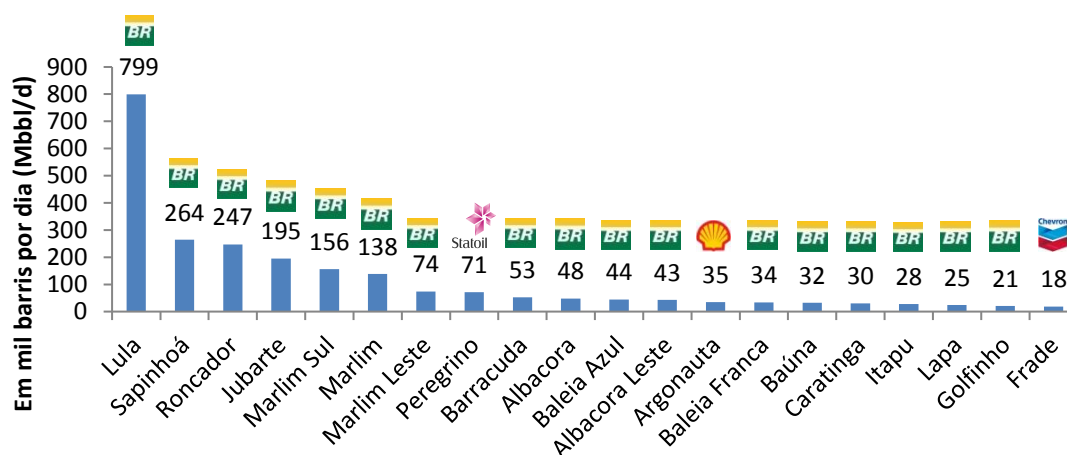
Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Gás Natural (Mm ³ /d)
1	9RUC75DAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	581
2	7LUC71HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	544
3	7LUC 0042HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	521
4	7LUC63HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	506
5	7RUC103DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	483
6	3RUC 0016D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	457
7	7RUC67HPAAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	421
8	4SMT 0003 AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	409
9	1SMT 0002 AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	390
10	7GVR25DMA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	383
11	7LUC 0038HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	380
12	7LUC 0041HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	375
13	7LUC65HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	365
14	7LUC80DPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	349
15	7RUC58HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	344
16	7LUC88HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	337
17	7LUC86HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	332
18	7LUC61HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	329
19	1OGX121MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	317
20	3PGN7DMA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	314
21	7RUC 0039HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	314
22	7LUC 0022DPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	296
23	7GVR24DMA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	280
24	3BRSA515AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	279
25	7RUC56HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	277
26	7GVR18MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	276
27	9LUC91DAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	275
28	7LUC59HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	271
29	7LUC 0032HAAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	270
30	7RUC83HAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	268

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

2.7 Ranking – Setembro 2017

2.7.1 20 Maiores campos produtores de petróleo

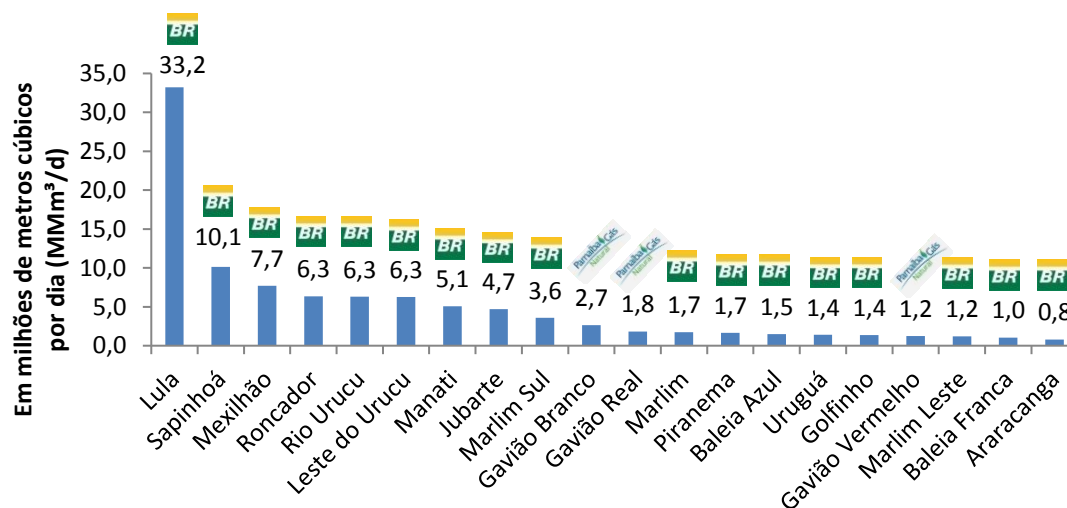
Gráfico 15. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

2.7.2 20 Maiores campos produtores de gás Natural

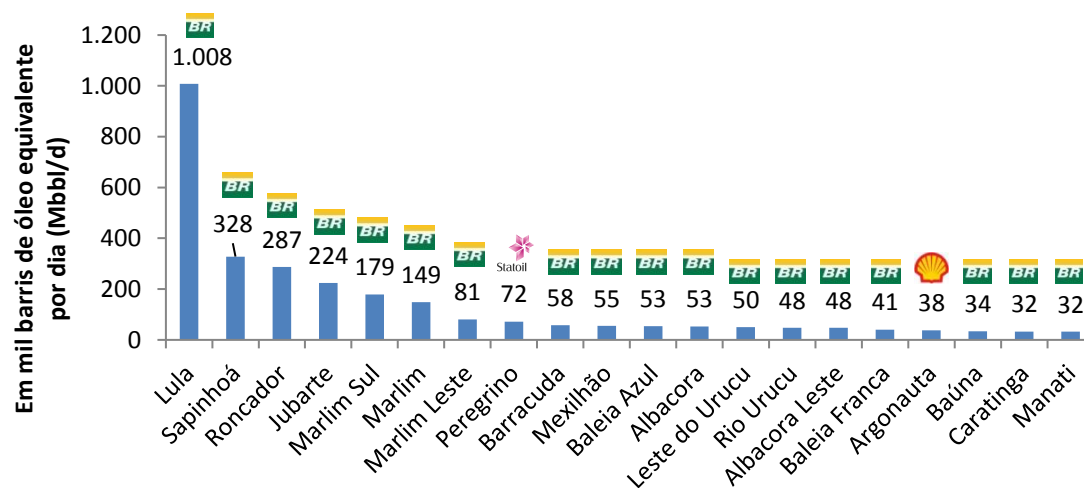
Gráfico 16. Os 20 campos que mais produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

2.7.3 20 Maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

2.7.4 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	7LL84DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.297
2	7LL80DBRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.696
3	7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	30.507
4	8LL81DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.287
5	7LL15DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.281
6	7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.077
7	7LL61RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.006
8	7LL83DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.649
9	1BRSA1116RJS	Itapu	Santos	Mar	Petrobras	28.078
10	9LL20DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.065
11	7LL36ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.814
12	8LL37DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.240
13	7LL48DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.000
14	7LL91RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.834
15	7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	26.668
16	7LL69RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.394
17	9LL7RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.211
18	7LL22DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.674
19	7SPH8SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	25.611
20	3BRSA839ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.482
21	7SPH4DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	24.868
22	9LL19RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.802
23	7LL60DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.311
24	7LL27RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.287
25	3BRSA788SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	22.902
26	7LL79DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	22.631
27	9LL12DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	21.585
28	7SPH5SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	21.115
29	6BRSA1222AESS	Jubarte ³	Campos	Mar	Petrobras	20.636
30	7LL17DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	20.230

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

2.7.5 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	1.923
2	7MXL17HPASPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	1.870
3	9LL20DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.363
4	7LL83DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.339
5	7LL36ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.324
6	8LL37DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.323
7	7LL60DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.290
8	7SPH5SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.255
9	7LL27RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.206
10	3BRSA830RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.168
11	3BRSA839ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.159
12	7LL73DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.125
13	7MNT5DBAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	1.106
14	7MNT1BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	1.080
15	3BRSA788SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.060
16	7LL84DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.048
17	4BRSA1001ESS	Golfinho	Espírito Santo	Mar	Petrobras	1.046
18	7MNT2BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	1.035
19	8LL81DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.025
20	7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.013
21	7LL15DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.010
22	7LL80DBRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.002
23	7MNT4BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	998
24	7MXL9HPSPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	989
25	9LL7RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	975
26	7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	966
27	7LL61RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	961
28	7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	928
29	9LL2RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	924
30	7RO111HPRJS	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	919

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

2.7.6 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	7LL84DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	37.887
2	7LL83DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	37.071
3	7LL80DBRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	36.998
4	7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	36.878
5	9LL20DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	36.637
6	7LL36ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	36.145
7	8LL81DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.734
8	7LL15DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.636
9	8LL37DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.559
10	7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	35.154
11	7LL61RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.051
12	3BRSA839ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.772
13	7LL48DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.598
14	7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	32.506
15	7LL91RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.435
16	7LL60DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.428
17	9LL7RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.340
18	7LL69RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.375
19	7SPH8SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	31.053
20	7LL22DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.001
21	7LL27RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.875
22	1BRSA1116RJS	Itapu	Santos	Mar	Petrobras	30.341
23	7SPH4DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	30.256
24	3BRSA788SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.569
25	9LL19RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.321
26	7SPH5SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.010
27	7LL79DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.769
28	9LL12DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.192
29	7LL73DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.334
30	7SPH3SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	25.117

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

2.7.7 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	143.533	7.129	188.375	6	Lula
FPSO CIDADE DE MARICÁ	149.945	5.380	183.783	7	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	148.962	5.528	183.734	7	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	144.750	5.299	178.078	7	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	129.416	7.038	173.686	7	Lula
PETROBRAS 58	140.647	4.226	167.228	13	Baleia Anã ³ /Baleia Azul ³ /Baleia Franca ³ /Jubarte ³
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	119.691	4.817	149.988	6	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE PARATY	120.053	3.872	144.409	5	Lula
PETROBRAS 52	94.400	1.938	106.589	16	Roncador
PETROBRAS 40	77.571	1.670	88.077	16	Marlim/Marlim Sul
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	56.267	2.205	70.138	5	Lula
PETROBRAS 57	66.551	528	69.872	16	Jubarte ³
PETROBRAS 55	59.337	965	65.408	11	Roncador
PETROBRAS 66 (P-66)	50.706	2.082	63.803	2	Lula
PETROBRAS 56	51.614	1.516	61.149	10	Marlim Sul
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	49.894	1.771	61.034	5	Baleia Azul ³ /Jubarte ³
PETROBRAS 54	55.228	732	59.831	12	Roncador
PETROBRAS 62	38.127	2.697	55.088	12	Roncador
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	6.156	7.710	54.650	7	Mexilhão
PETROBRAS 53	47.793	733	52.407	14	Marlim Leste
PETROBRAS 43	47.821	631	51.792	18	Barracuda/Caratinga
PEREGRINO A	51.217	77	51.701	14	Peregrino
PETROBRAS 50	46.796	747	51.496	17	Albacora/Albacora Leste
FPSO ESPIRITO SANTO	44.669	440	47.435	18	Argonauta/Ostra
FPSO CAPIXABA	37.011	890	42.610	5	Cachalote ³ /Jubarte ³
PETROBRAS 48	34.608	559	38.126	11	Barracuda/Caratinga
PETROBRAS 19	34.972	426	37.653	10	Marlim/Marlim Sul
FPSO CIDADE DE ITAJAÍ	32.469	250	34.040	6	Baúna
FPSO CIDADE DE VITÓRIA	21.301	1.962	33.643	9	Canapu/Golfinho
PLATAFORMA DE MANATI 1	463	5.063	32.309	5	Manati

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

3 - MOVIMENTAÇÃO DE GÁS NATURAL

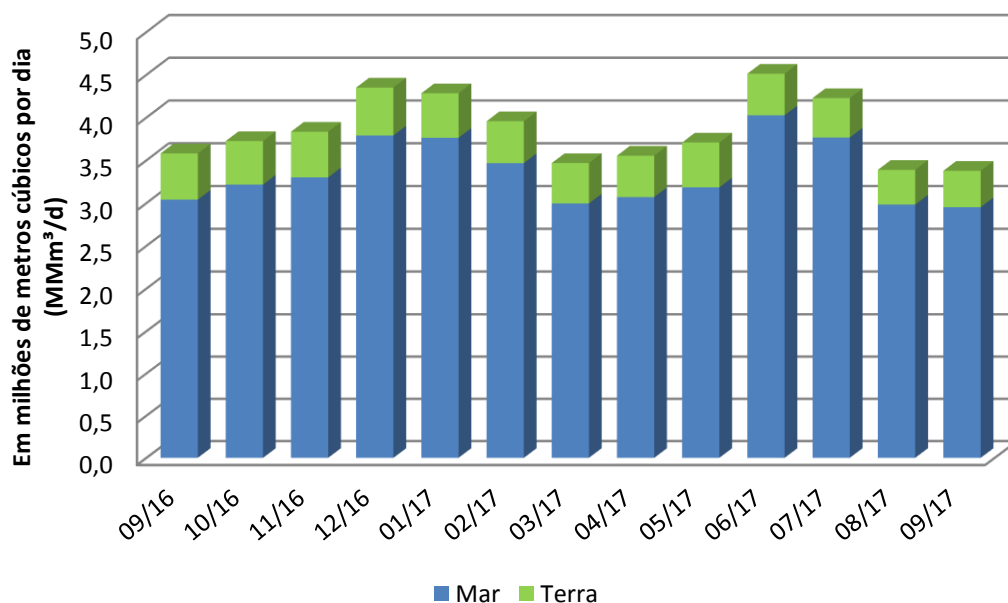
3.1 Histórico de Queima de Gás Natural

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

Período	Mar	Terra	Total	Aproveitamento do gás (%)
09/16	3.039	540	3.579	96,8%
10/16	3.215	510	3.724	96,6%
11/16	3.300	533	3.833	96,6%
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%

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

3.2 Movimentação de Gás Natural – Setembro 2017

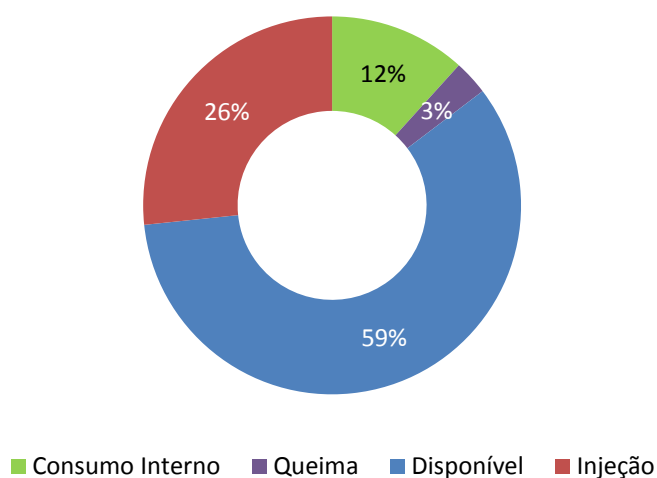
3.2.1 Distribuição de movimentação de gás natural

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

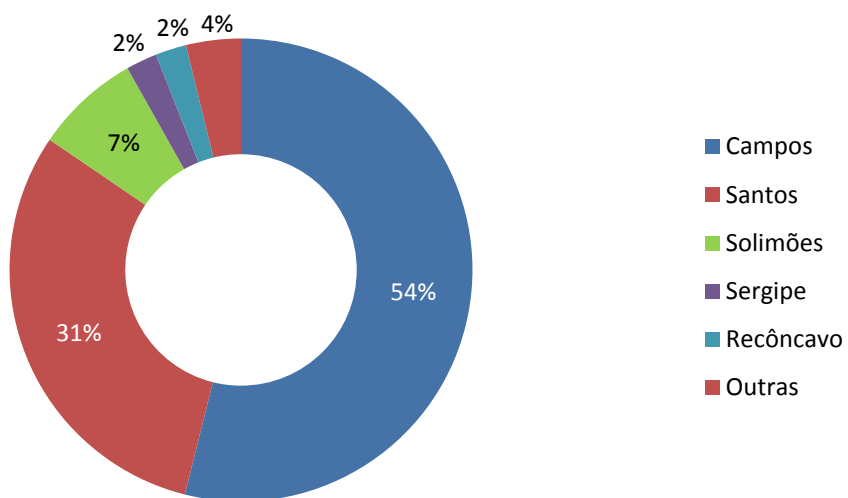
Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	3.872	1.033	29.910	19.603	54.417
Campos	7.837	1.819	15.236	355	25.247
Solimões	469	247	4.803	8.296	13.816
Parnaíba	32	19	5.684	0	5.734
Camamu	112	3	4.949	0	5.063
Espírito Santo	429	37	2.426	0	2.892
Sergipe	183	73	585	1.485	2.327
Recôncavo	130	73	1.270	637	2.111
Alagoas	3	16	1.199	0	1.219
Potiguar	279	50	747	0	1.076
Ceará	0	4	66	0	70
Tucano Sul	0	0	30	0	30
Total Geral	13.346	3.376	66.905	30.376	114.003

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

Gráfico 19. Distribuição da Movimentação de Gás Natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2017

Gráfico 20. Queima de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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	571
2	Campos	Roncador	Mar	Petrobras	511
3	Santos	Itapu	Mar	Petrobras	341
4	Campos	Marlim	Mar	Petrobras	298
5	Campos	Marlim sul	Mar	Petrobras	246
6	Solimões	Leste do urucu	Terra	Petrobras	143
7	Campos	Jubarte ³	Mar	Petrobras	112
8	Solimões	Rio urucu	Terra	Petrobras	102
9	Santos	Sapinhoá	Mar	Petrobras	93
10	Campos	Albacora	Mar	Petrobras	87
11	Campos	Tartaruga verde	Mar	Petrobras	86
12	Campos	Marlim leste	Mar	Petrobras	79
13	Campos	Albacora leste	Mar	Petrobras	66
14	Campos	Barracuda	Mar	Petrobras	63
15	Sergipe	Piranema	Mar	Petrobras	52
16	Campos	Baleia Azul ³	Mar	Petrobras	33
17	Campos	Caratinga	Mar	Petrobras	30
18	Campos	Baleia Franca ³	Mar	Petrobras	29
19	Campos	Marimbá	Mar	Petrobras	22
20	Campos	Namorado	Mar	Petrobras	20

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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
Tabela 9.	Produção de campos do Pré-sal
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 (bbbl/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 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)