

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural



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 julho de 2017, 304 concessões, operadas por 25 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 79 são concessões marítimas e 225 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 2.623 Mbbl/d (mil barris por dia) e 115 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3.346 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 Fabricio Oddone da Costa

Diretores

Aurélio Amaral
Felipe Kury
Waldyr Martins Barroso

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	Karen Alves de Souza Quelhas
André Cabral Guimarães	Kátia da Silva Duarte
Aroldo Almeida Carneiro	Leonardo de Vasconcelos Machado Rodrigues
Bruno Vieira Gullo	Maíra Fortes Bonafé
Carlos Augusto Sarmento Ferreira	Marco Aurélio Gemaque Cantuária (Estagiário)
Claudio Eduardo Lobato de Abreu Rocha	Mariana Cavadinha Costa da Silva
Danielle Lanchares Ornelas	Martinho Sobral Rocha
Danielle Rosa de Oliveira (Estagiária)	Nonato José Rei da Costa Junior
Elisdiney Séfora Tucci da Frota	Pamela Soares Nogueira de Souza (Estagiária)
Fábio de Albuquerque Caldeira Brant	Pedro Henrique Lemmers
Fabrício Badalotti Brandão	Priscilla Lima Xavier (Estagiária)
Filipe Nathan de Souza Machado	Rafael Jardim Cardoso
Franklin José de Souza	Railton Souza de Santana Junior (Estagiário)
Hugo Oliveira Dias	Renata Machado Santos (Estagiária)
Jorge Dias Júnior	Vítor José Campos Bourbon
José de Ribamar Lopes Bezerra	Yasmim Lira Fernandes (Estagiária)
Juliana Guimarães Martins Erthal	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	Júlio Carneiro Silveira Ramos
Aline Lins Pereira (Estagiária)	Leandro de Mello Silva
Ana Lucia Ferreira de Oliveira	Luiz Filipe Costa Ribeiro (Estagiário)
Ana Paula Alves Lavor	Luiz Omena de Oliveira Filho
Celso Fraga da Silva	Marcelo Bunn Bergamaschi
Eduardo José Rodrigues Lopes	Marcos Antonio de Oliveira Adão
Flávio Barroso Neves	Marcus Vinicius Quintanilha Werner
Guilherme de Oliveira Shinohara	Marta Verônica Ferreira Lima
Hamilton Brum da Silveira	Mayara de Jesus Rocha Santos (Estagiária)
Hugo Candia Saad	Muriel Cortez Guerrero
Joana França de Andrade	Paula Maria Nogueira Camargos (Estagiária)

Secretárias

Ana Paula Boalente da Cruz (SDP)	Michele Teixeira Monteiro (SDP)
Ludmila da Silva Geraldo (NFP)	Rita de Cássia Vinhais (NFP)

LISTA DE ABREVIATURAS

m³: metros cúbicos

bbl: barris ($1m^3 \approx 6,28981$ bbl)

boe: barris de óleo equivalente (1.000m³ de gás $\approx 6,28981$ 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 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 **2.623 Mbbl/d**.
- Reduziu 1,9%, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou 1,5%, se comparada com o mesmo mês em 2016.
- O grau API médio foi de 26,7, sendo 36,1% da produção considerada óleo leve ($\geq 31^{\circ}$ API), 47,2% óleo médio (≥ 22 API e < 31 API) e 16,6% óleo pesado (< 22 API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **115 MMm³/d**.
- Aumentou 3,5%, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 7,3%, se comparada ao mesmo mês em 2016.

Queima de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **4,2 MMm³/d**.
- Reduziu 6,3%, se comparada ao mês anterior.
- Reduziu 3,5%, se comparada ao mesmo mês em 2016.
- O aproveitamento de gás natural no mês foi de **96,3%**.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **95,2%** do petróleo e **77,6%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras produziram 93,3% do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 8.234 poços, sendo 751 marítimos e 7.483 terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do pré-sal¹, oriunda de 80 poços, foi de **1.293 Mbbl/d** de petróleo e **51 MMm³/d** de gás natural, totalizando **1.613 Mboe/d**.
- Houve redução de 4,3% em relação ao mês anterior.
- A produção do pré-sal¹ correspondeu a 48,2% do total produzido no Brasil.

Campos Recordistas:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **789 Mbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **34,2 MMm³/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1.090.
- Marlim, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 61.
- A FPSO Cidade de Mangaratiba, produzindo do campo de Lula, por meio de 6 poços a ela interligados, produziu 188,5 Mboe/d e foi a UEP com maior produção.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **65,5 bbl/d** de petróleo e **1,3 Mm³/d** de gás natural.
- O Campo de Rio Ipiranga, operado pela IPI Oil Exploração de Petróleo Ltda., foi o maior produtor, com 34,3 boe/d.

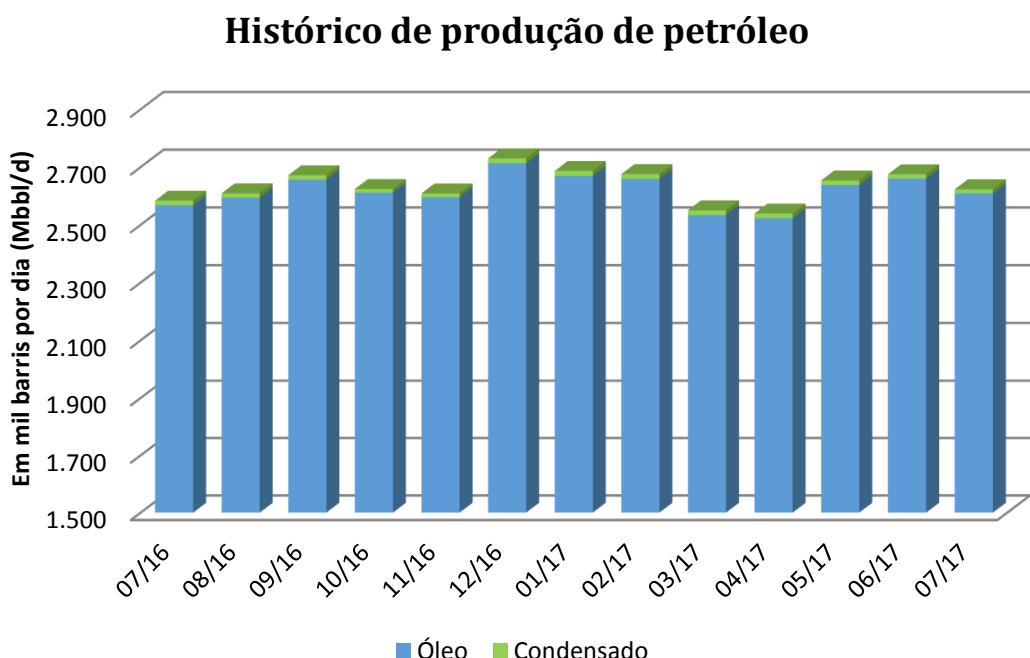
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 128,8 Mboe/d, sendo 104,6 Mbbl/d de petróleo e 3,8 MMm³/d de gás natural.
- 123,6 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 5,2 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 327 boe/d em Alagoas
 - 2.476 boe/d na Bahia
 - 74 boe/d no Espírito Santo
 - 2.121 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 206 boe/d em Sergipe.

1 - HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL

1.1 Produção de Petróleo no Brasil

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2017

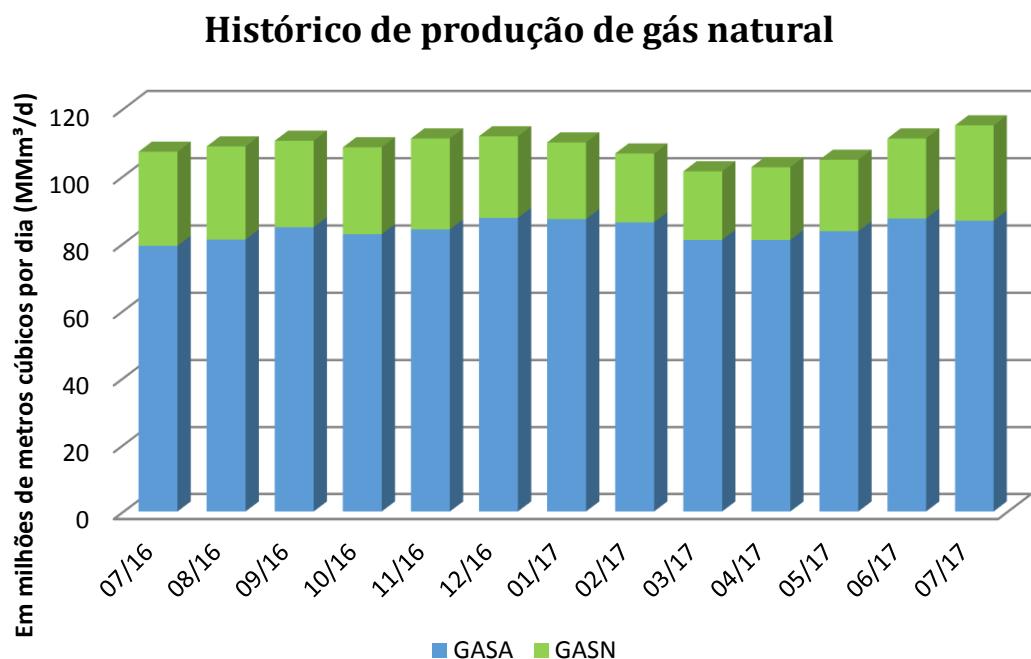
Tabela 1. Histórico de Produção de Petróleo – Óleo e Condensado (Mbbl/d)

	07/16	08/16	09/16	10/16	11/16	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17	07/17
Óleo	2.568	2.593	2.656	2.611	2.595	2.713	2.670	2.659	2.533	2.522	2.637	2.660	2.609
Condensado	16	15	15	13	13	17	17	17	17	17	17	16	14
Petróleo	2.584	2.609	2.671	2.624	2.609	2.730	2.687	2.676	2.550	2.539	2.653	2.675	2.623

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2017

1.2 Produção de Gás Natural no Brasil

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2017

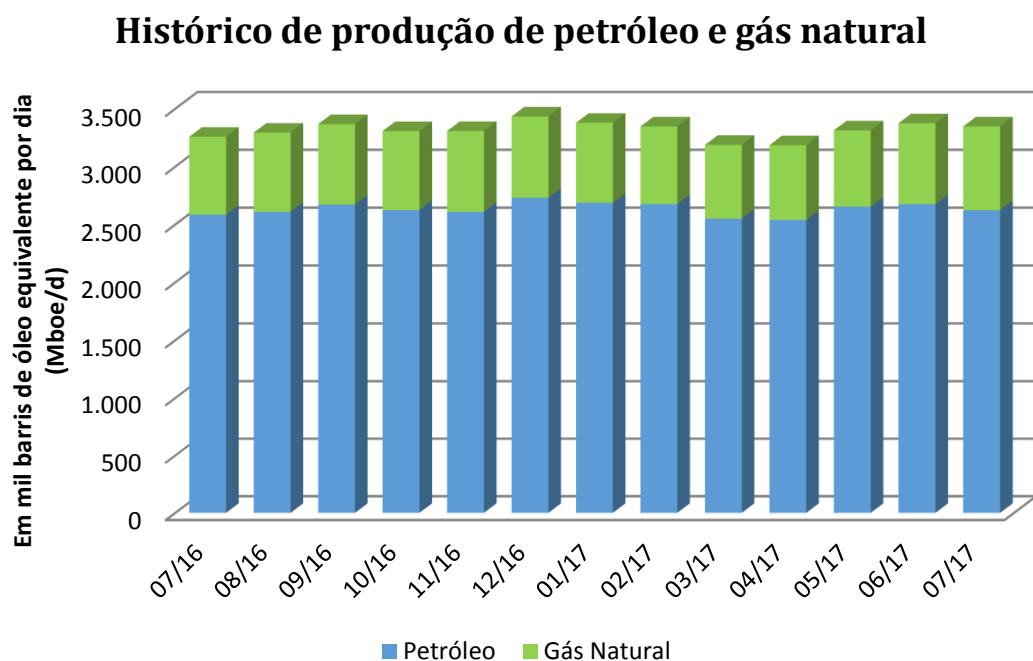
Tabela 2. Histórico de Produção de Gás Natural – GASA e GASN (MMm³/d)

	07/16	08/16	09/16	10/16	11/16	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17	07/17
GASA	79	81	85	83	84	87	87	86	81	81	84	87	87
GASN	28	28	26	26	27	24	23	20	20	22	21	24	28
Gás Total	107	109	110	108	111	112	110	107	101	103	105	111	115

Fonte: ANP/SDP/SIGEP.
Julho/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
Julho/2017

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

	07/16	08/16	09/16	10/16	11/16	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17	07/17	
Petróleo	2.584	2.609	2.671	2.624	2.609	2.730	2.687	2.676	2.550	2.539	2.539	2.653	2.675	2.623
Gás Natural	674	684	695	682	699	703	691	671	637	645	645	659	699	723
Produção Total	3.258	3.293	3.366	3.306	3.307	3.433	3.378	3.346	3.187	3.184	3.312	3.374	3.346	

Fonte: ANP/SDP/SIGEP.
Julho/2017

2 - DADOS DE PRODUÇÃO

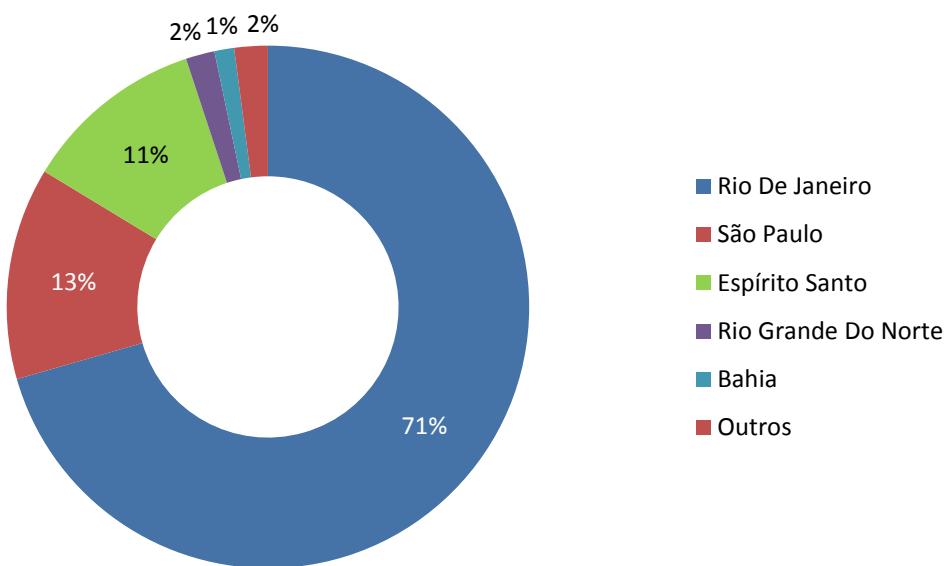
2.1 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Estado

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

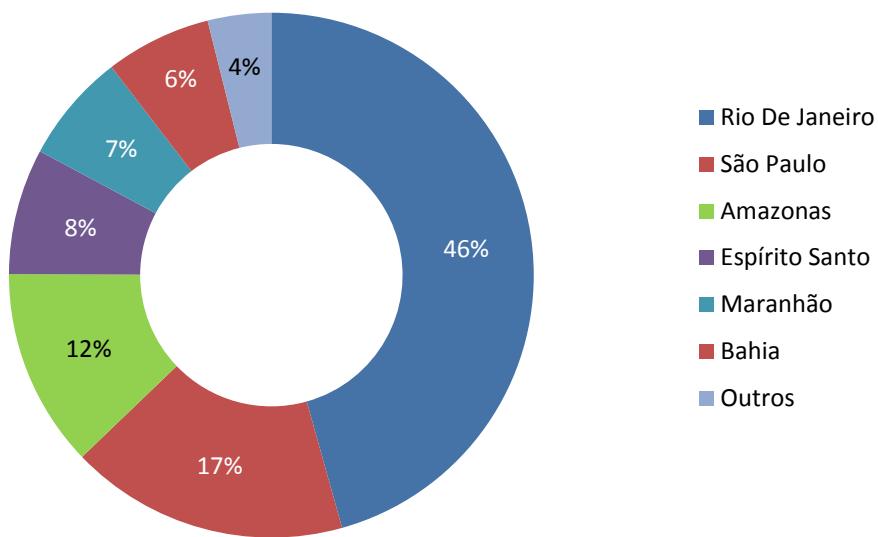
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	1.850.266	52.503	2.180.500	42
São Paulo	344.377	19.746	468.575	6
Espírito Santo	295.131	8.919	351.228	45
Amazonas	22.236	14.081	110.804	7
Bahia	32.107	7.493	79.239	84
Rio Grande Do Norte	46.792	1.116	53.811	78
Maranhão	55	7.768	48.913	3
Sergipe	23.056	2.302	37.533	21
Alagoas	3.119	995	9.378	12
Ceará	5.724	83	6.249	6
Total Geral	2.622.863	115.006	3.346.229	304

Fonte: ANP/SDP/SIGEP.
Julho/2017

Gráfico 4. Distribuição da Produção de Petróleo por Estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2017

Gráfico 5. Distribuição da Produção de Gás Natural por Estado

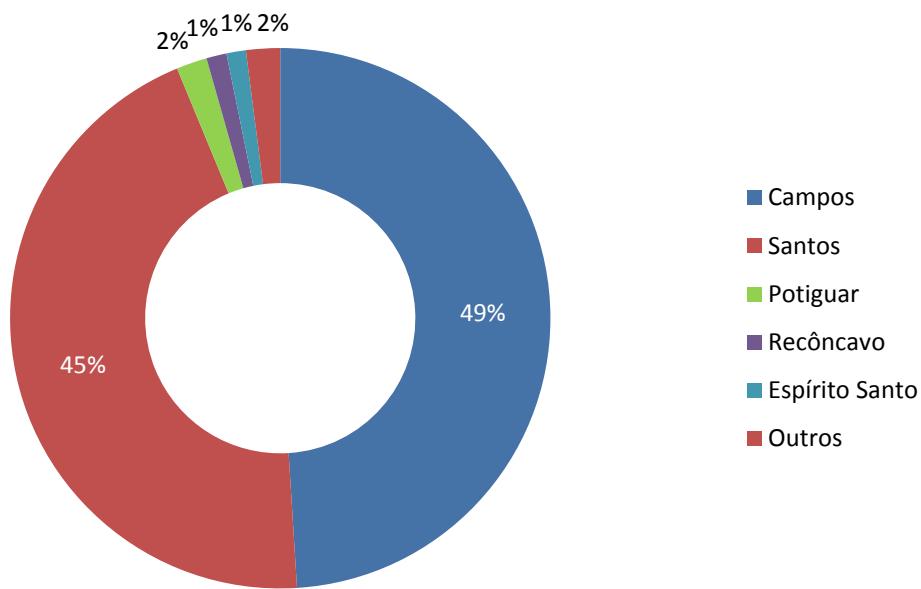
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2017

2.2 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia

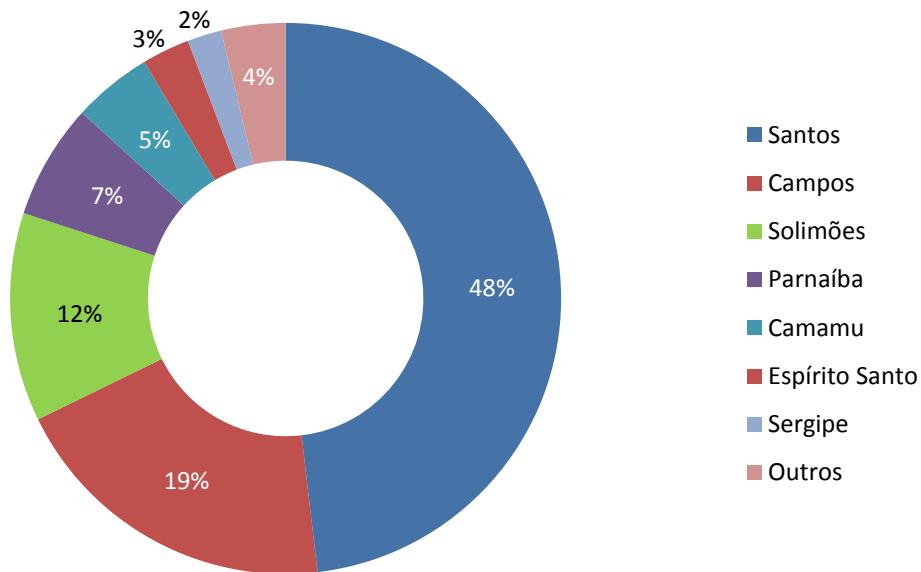
Tabela 5. Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.173.801	55.378	1.522.117	10
Campos	1.285.503	22.563	1.427.420	45
Solimões	22.236	14.081	110.804	7
Potiguar	48.056	1.117	55.081	80
Espírito Santo	30.470	3.227	50.766	38
Parnaíba	55	7.768	48.913	3
Recôncavo	31.688	2.097	44.879	79
Sergipe	23.056	2.302	37.533	21
Camamu	417	5.355	34.102	1
Alagoas	3.119	995	9.378	12
Ceará	4.461	82	4.979	4
Tucano Sul	2	41	258	4
Total Geral	2.622.863	115.006	3.346.229	304

Fonte: ANP/SDP/SIGEP.
Julho/2017

Gráfico 6. Distribuição da Produção de Petróleo por Bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2017

Gráfico 7. Distribuição da Produção de Gás Natural por Bacia

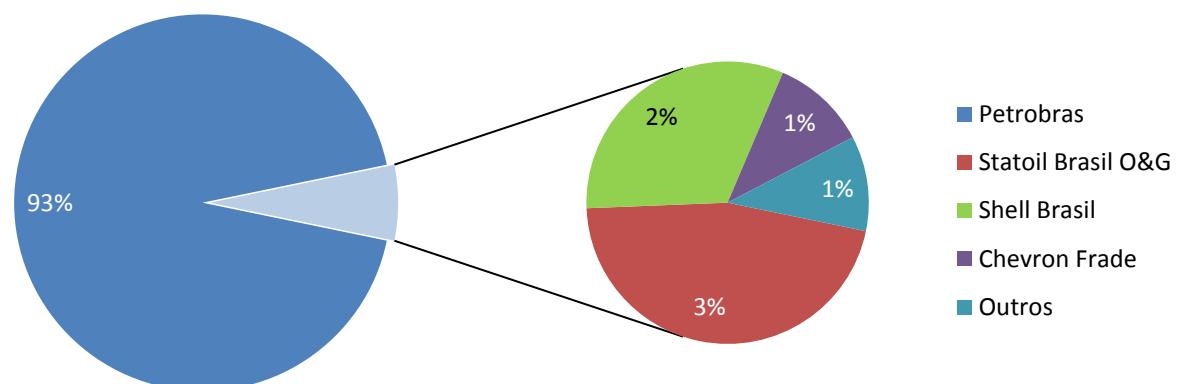
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2017

2.3 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Operador

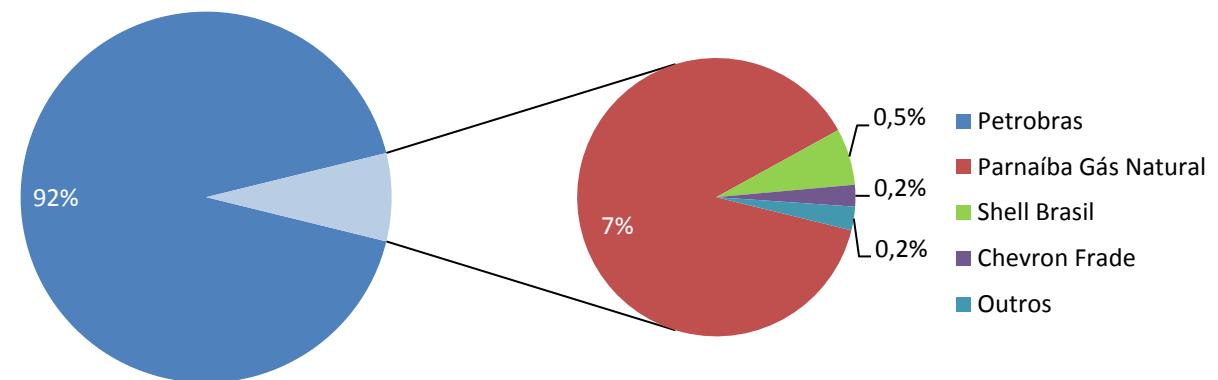
Tabela 6. Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.453.249	106.195	3.121.197
2	Statoil Brasil O&G	78.256	111	78.953
3	Shell Brasil	54.330	580	57.976
4	Parnaíba Gás Natural	55	7.768	48.913
5	Chevron Frade	18.536	222	19.929
6	PetroRio O&G	7.532	22	7.667
7	OGX	6.037	17	6.141
8	SHB	1.504	16	1.605
9	Gran Tierra	1.360	33	1.567
10	Petrosynergy	502	21	636
11	Nova Petróleo Rec	431	6	469
12	Partex Brasil	354	1	357
13	UP Petróleo	226	3	247
14	Petrogal Brasil	170	3	189
15	Recôncavo E&P	111	2	121
16	Santana	53	3	69
17	Norteoleum	17	4	42
18	Vipetro	39	0,1	40
19	Alvopetro	34	0,4	37
20	IPI	28	1	34
21	Perícia	22	0,1	23
22	Guto & Cacal	11	0,04	12
23	EPG Brasil	4	0,1	4
24	Leros	1	0,002	1
25	Petroleum	1	0	1
Total Geral		2.622.863	115.006	3.346.229

Fonte: ANP/SDP/SIGEP.
Julho/2017

Gráfico 8. Distribuição da Produção de Petróleo por Operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2017

Gráfico 9. Distribuição da Produção de Gás Natural por Operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/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	2.009.829	84.482	2.541.221
2	BG Brasil	288.343	11.878	363.053
3	Petrogal Brasil	79.047	3.496	101.037
4	Repsol Sinopec	81.388	2.848	99.301
5	Parnaíba Gás Natural	55	7.768	48.914
6	Statoil Brasil O&G	46.954	67	47.372
7	Shell Brasil	30.559	342	32.709
8	Sinochem Petróleo	31.302	44	31.581
9	Queiroz Galvão	188	2.410	15.346
10	ONGC Campos	11.615	110	12.304
11	QPI Brasil Petróleo	9.894	93	10.482
12	Chevron Frade	9.590	115	10.311
13	PetroRio O&G	7.532	22	7.667
14	OGX	6.037	17	6.141
15	Frade	3.385	40	3.639
16	Chevron Brasil	3.512	20	3.637
17	Geopark Brasil	42	536	3.410
18	Brasoil Manati	42	536	3.410
19	Gran Tierra	1.360	33	1.567
20	OP Pescada	128	104	780
21	Petrosynergy	489	21	622
22	SHB	453	8	506
23	Nova Petróleo Rec	431	6	469
24	Partex Brasil	177	0,3	178
25	Recôncavo E&P	111	2	121
26	Petro Vista	85	1	92
27	UP Petróleo	68	1	74
28	Santana	53	3	69
29	Vipetro	39	0,1	40
30	Norteoleum	14	4	37
31	Alvopetro	34	0,4	37
32	IPI	28	1	34
33	Perícia	22	0,1	23
34	TDC	17	0,2	18
35	Silver Marlin	13	0,2	14
36	Guto & Cacal	11	0,04	12
37	Sonangol Guanambi	8	0,2	9
38	Phoenix	3	0,3	5
39	EPG Brasil	4	0,1	4
40	Leros	1	0,002	1
41	Petrolil	1	0,000	1
Total Geral		2.622.863	115.006	3.346.251

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Julho/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)
7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	32.255	1.177	39.659
7JUB34HESS	Jubarte ³	Campos	31.416	1.223	39.110
9LL2RJS	Lula	Santos	29.189	1.490	38.560
9LL20DRJS	Lula	Santos	28.869	1.477	38.157
8LL37DRJS	Lula	Santos	28.589	1.438	37.637
7LL80DBRJS	Lula	Santos	31.250	1.006	37.576
7LL31DRJS	Lula	Santos	28.329	1.378	36.997
8LL81DRJS	Lula	Santos	29.771	1.023	36.206
7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	29.492	1.013	35.862
7LL36ARJS	Lula	Santos	27.201	1.375	35.847
9LL12DRJS	Lula	Santos	29.365	990	35.594
7LL84DRJS	Lula	Santos	29.171	996	35.435
7SPH6SPS	Sapinhoá	Santos	28.437	910	34.160
7LL28DRJS	Lula	Santos	28.326	922	34.128
7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	27.296	1.077	34.069
7LL83DRJS	Lula	Santos	25.793	1.314	34.060
7LL61RJS	Lula	Santos	27.329	925	33.148
9LL7RJS	Lula	Santos	26.853	992	33.093
7LL73DRJS	Lula	Santos	24.356	1.347	32.828
1BRSA1116RJS	Itapu	Santos	30.242	408	32.808
7LL60DRJS	Lula	Santos	24.397	1.278	32.433
7LL51RJS	Lula	Santos	23.653	1.238	31.441
7SPH4DSPS	Sapinhoá	Santos	25.598	887	31.180
7LL27RJS	Lula	Santos	23.185	1.248	31.036
3RSA788SPS	Sapinhoá	Santos	23.201	1.229	30.934
7SPH2DSPS	Sapinhoá	Santos	24.791	860	30.201
7LL22DRJS	Lula	Santos	24.777	827	29.976
4RSA711RJS	Lula	Santos	21.231	1.146	28.437
7LPA1DSPS	Lapa	Santos	24.007	602	27.793
9LL19RJS	Lula	Santos	23.082	681	27.366
7SPH5SPS	Sapinhoá	Santos	20.030	964	26.095
7LL79DRJS	Lula	Santos	21.208	717	25.716
7LL46RJS	Lula	Santos	19.982	838	25.253
7SPH3SPS	Sapinhoá	Santos	19.259	781	24.171
7LL17DRJS	Lula	Santos	19.444	665	23.626
7LL48DRJS	Lula	Santos	19.122	642	23.159
7LL85RJS	Lula	Santos	17.861	838	23.134
7LL106DARJS	Lula	Santos	17.692	839	22.971

Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
3BRSA865ARJS	Lula	Santos	18.018	732	22.625
7LL66RJS	Lula	Santos	18.304	652	22.408
3BRSA861SPS	Lapa	Santos	18.233	497	21.356
3BRSA830RJS	Lula	Santos	12.806	1.056	19.445
6BRSA639ESS	Jubarte ³	Campos	15.528	542	18.940
7SPH16DSPS	Sapinhoá	Santos	14.587	646	18.648
9BRSA908DRJS	Lula	Santos	14.507	511	17.720
9BRSA716RJS	Lula	Santos	10.952	688	15.280
7LL63DRJS	Lula	Santos	11.584	587	15.275
8LPA2DSPS	Lapa	Santos	13.050	320	15.066
7MLL73DRJS	Marlim Leste	Campos	13.283	166	14.326
7LL8HRJS	Lula	Santos	9.265	660	13.418
7LL3DRJS	Lula	Santos	10.757	358	13.010
7LL11RJS	Lula	Santos	10.015	373	12.363
7LL15DRJS	Lula	Santos	8.457	297	10.326
7LL58RJS	Lula	Santos	7.605	357	9.848
7BAZ6ESS	Baleia Azul ³	Campos	7.746	304	9.657
7BAZ3ESS	Baleia Azul ³	Campos	7.559	273	9.277
6BRSA1222AESS	Jubarte	Campos	7.587	265	9.252
6BRSA806RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	7.986	149	8.924
6BRSA631DBESS	Baleia Azul ³	Campos	7.115	248	8.677
7JUB57DPAESS	Jubarte	Campos	6.663	214	8.009
3BRSA839ARJS	Lula	Santos	5.717	283	7.495
7BFR7ESS	Baleia Franca ³	Campos	5.937	207	7.239
7BAZ4ESS	Baleia Azul ³	Campos	5.665	203	6.941
7JUB45ESS	Jubarte ³	Campos	5.405	143	6.302
7JUB44ESS	Jubarte ³	Campos	5.075	160	6.079
7BR69DARJS	Barracuda/Caratinga	Campos	5.453	69	5.886
7JUB58DPAESS	Jubarte ³	Campos	4.817	165	5.858
7BFR12PAESS	Baleia Franca ³	Campos	4.659	174	5.751
6BRSA770DRJS	Marlim/Voador	Campos	4.583	148	5.512
3BRSA1017DRJS	Marlim Leste	Campos	4.473	79	4.970
8JUB39ESS	Jubarte ³	Campos	3.743	133	4.578
7SPH15DSPS	Sapinhoá	Santos	3.610	111	4.311
7BAZ8ESS	Baleia Azul ³	Campos	3.550	115	4.275
6BRSA817RJS	Marlim Leste	Campos	3.656	74	4.123
7MLL72RJS	Marlim Leste	Campos	3.295	89	3.854
7CRT49RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	3.118	67	3.538
7JUB55ESS	Jubarte ³	Campos	1.337	47	1.631
3BRSA821RJS	Lula	Santos	743	37	973
3RJS 0159 RJ	Pampo	Campos	117	5	150
7SPH8SPS	Sapinhoá	Santos	0,3	0,01	0,4
				1.292.607	50.965
					1.613.170

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2017

2.5.2 Produção Pré-sal¹ por campo

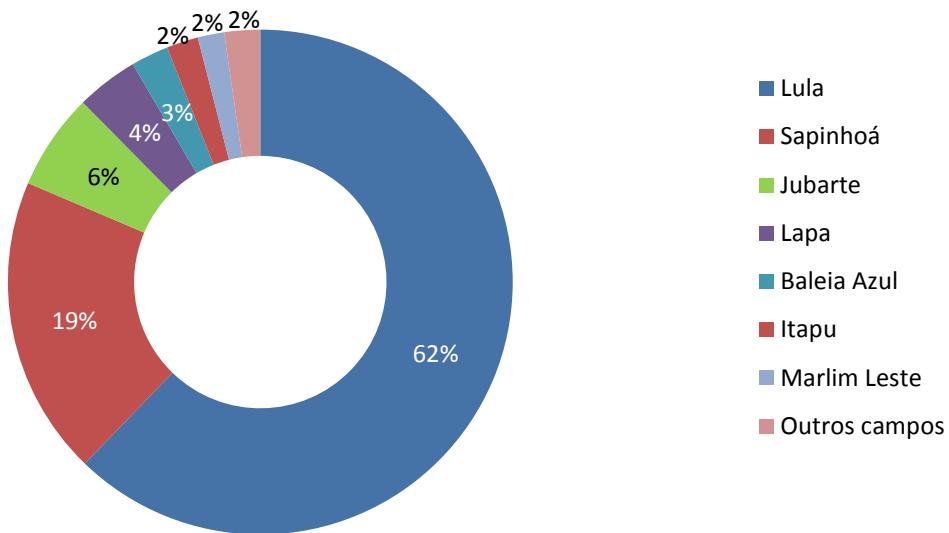
Tabela 9. Produção de campos do Pré-sal¹

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	788.753	0	34.221	0	1.003.999	0
Sapinhoá	248.558	0	9.656	0	309.290	0
Jubarte ³	81.571	69.538	2.892	552	99.758	73.010
Lapa	55.291	0	1.419	0	64.216	0
Baleia Azul ³	31.634	0	1.144	0	38.827	0
Itapu	30.242	0	408	0	32.808	0
Marlim Leste	24.706	40.038	408	638	27.273	44.051
Caratinga	13.741	17.362	236	222	15.229	18.757
Baleia Franca ³	10.596	2.591	381	33	12.990	2.798
Barracuda	2.815	48.776	48	620	3.119	52.678
Voador	2.521	0	81	0	3.032	0
Marlim	2.062	137.117	66	1.807	2.480	148.482
Pampo	117	11.874	5	188	150	13.055
Outros Campos	0	1.002.961	0	59.981	0	1.380.228
Total Geral	1.292.607	1.330.257	50.965	64.041	1.613.170	1.733.060

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2017

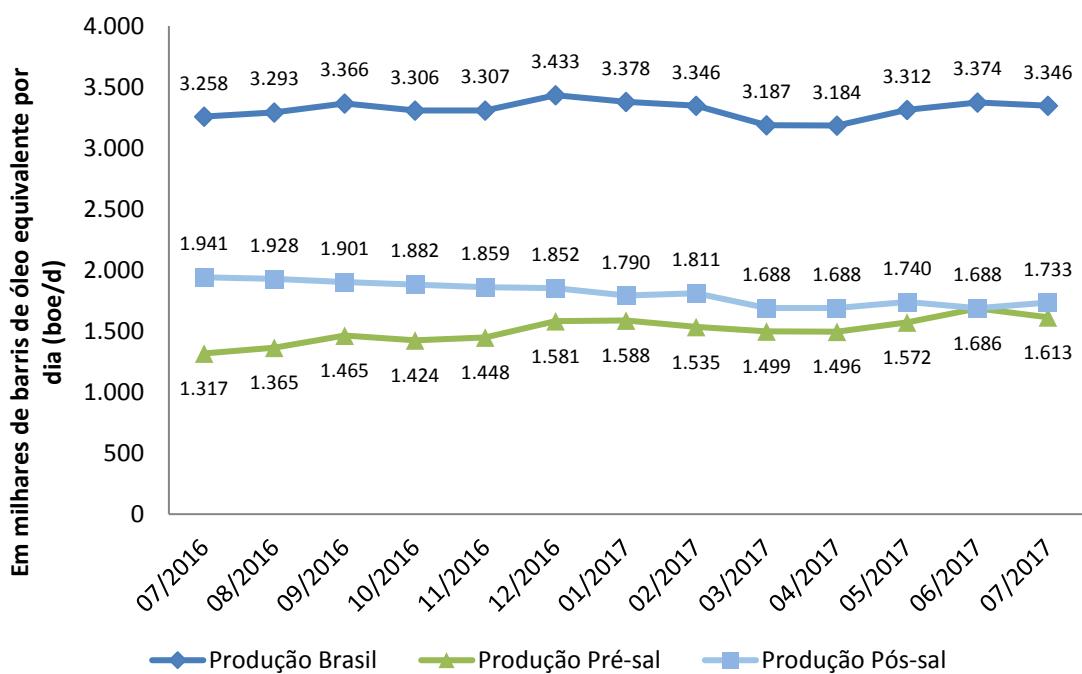
2.5.3 Gráficos Relacionados à Produção no Pré-sal¹

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2017

Gráfico 11. Evolução da produção - Pré-sal¹ x “Pós-sal”² (Mboe/d)

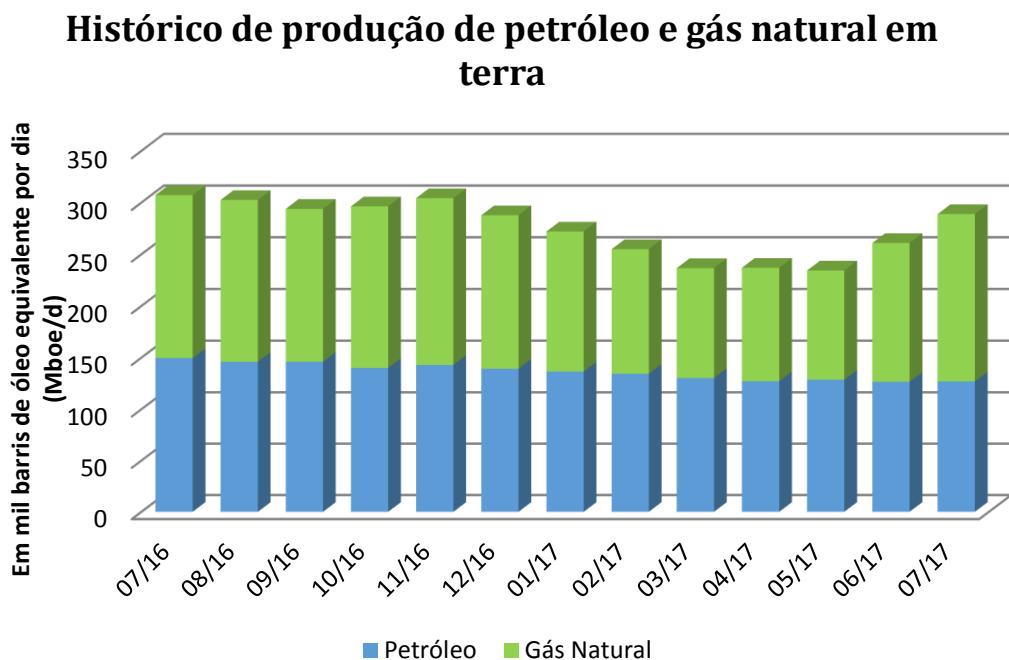


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2017

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
Julho/2017

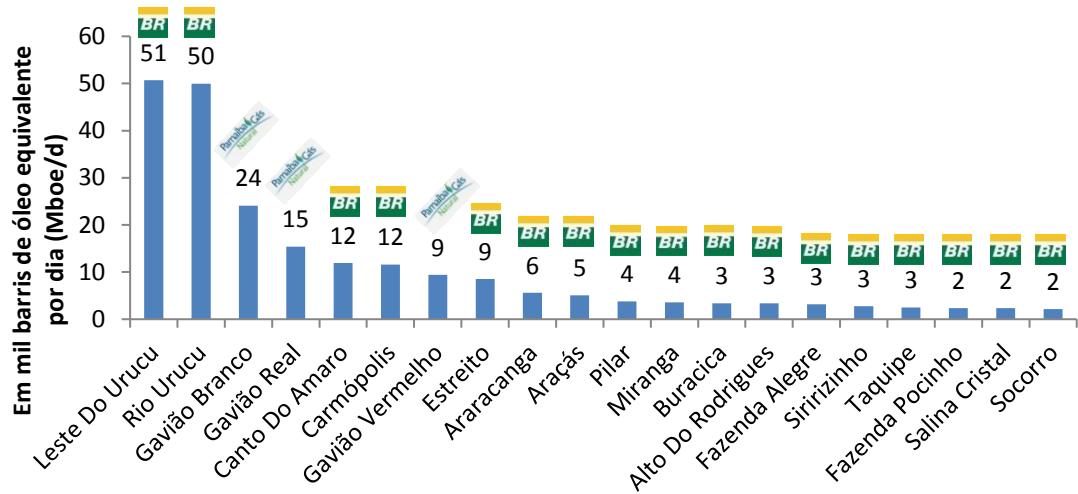
Tabela 10. Histórico de Produção de Petróleo e Gás Natural em terra (Mboe/d)

	07/16	08/16	09/16	10/16	11/16	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17	07/17
Petróleo	150	146	146	140	143	139	137	134	130	127	129	127	127
Gás Natural	158	157	148	156	161	148	135	120	106	110	106	134	162
Produção Total	307	302	294	296	304	288	272	255	237	237	234	261	289

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2017

2.6.2 20 Campos terrestres com maior produção

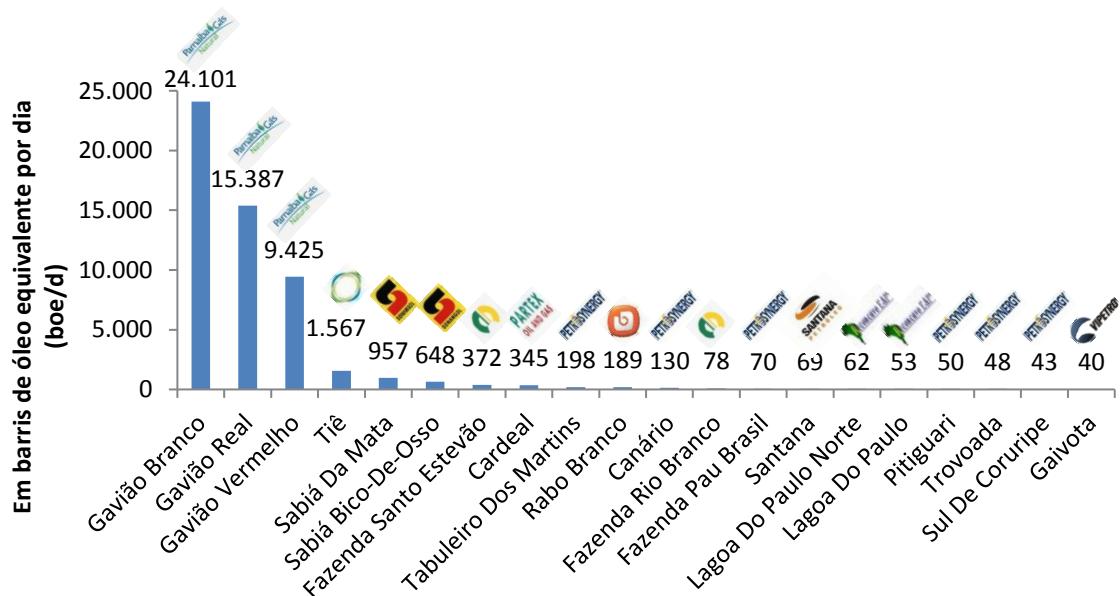
Gráfico 13. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/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
Julho/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	Gran Tierra	1.360
2	7RUC112HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	957
3	7LUC69HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	827
4	7LUC 0038HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	788
5	9RUC75DAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	770
6	7LUC63HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	724
7	7LUC 0042HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	703
8	3SUC 0003 AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	659
9	7LUC65HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	644
10	3BRSA1106DAAM	Arara Azul	Solimões	Terra	Petrobras	632
11	7LUC61HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	621
12	7LUC88HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	621
13	7LUC71HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	610
14	7RUC103DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	595
15	7LUC 0041HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	545
16	7LUC 0032HAAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	535
17	3RUC 0016D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	534
18	7LUC80DPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	507
19	7LUC90HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	505
20	7RUC 0039HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	499
21	7RUC58HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	443
22	7RUC83HAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	407
23	9RUC97DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	404
24	7LUC67HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	396
25	1SMT 0002 AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	393
26	4SMT 0003 AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	371
27	7LUC59HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	371
28	4LUC 0003 AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	350
29	7PAT1DRN	Patativa	Potiguar	Terra	Petrobras	335
30	7RUC85HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	303

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/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)

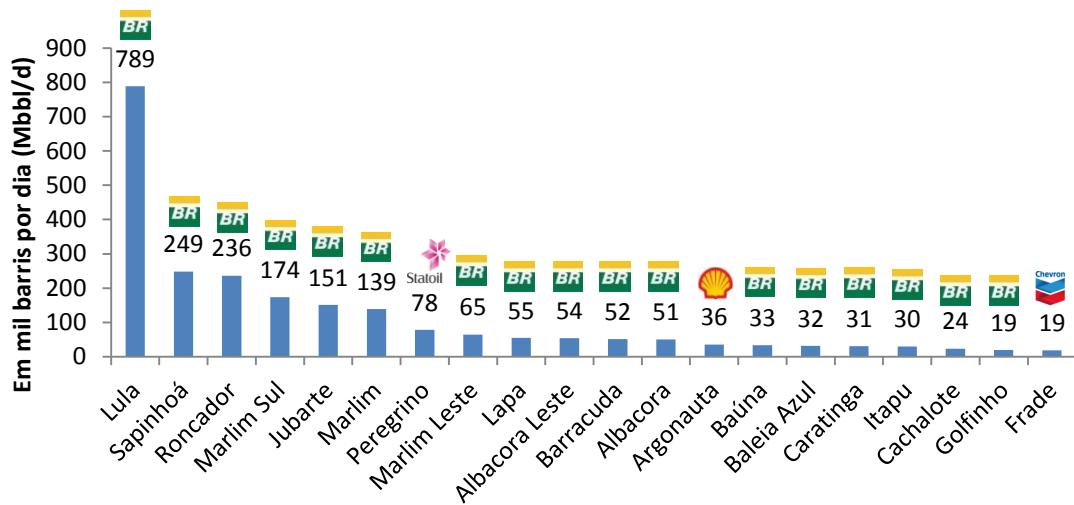
Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Gás Natural (Mm ³ /d)
1	7LUC 0042HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	605
2	9RUC75DAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	563
3	7LUC71HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	551
4	7LUC88HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	536
5	7LUC63HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	517
6	7RUC103DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	501
7	3RUC 0016D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	452
8	7RUC83HAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	436
9	7GVR25DMA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	434
10	7LUC 0041HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	415
11	4SMT 0003 AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	398
12	7GVB10MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	388
13	7LUC 0038HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	383
14	7GVB6MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	379
15	7GVR18MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	379
16	1SMT 0002 AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	374
17	7LUC80DPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	374
18	7LUC65HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	356
19	1OGX121MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	351
20	7RUC58HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	351
21	7RUC56HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	344
22	3PGN7DMA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	340
23	7GBSE2DMA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	322
24	7LUC86HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	320
25	7GVB5DMA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	300
26	7GVB2DMA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	298
27	3PGN4MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	294
28	9LUC91DAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	294
29	7LUC61HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	293
30	3BRSA515AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	290

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2017

2.7 Ranking – Julho 2017

2.7.1 20 Maiores campos produtores de petróleo

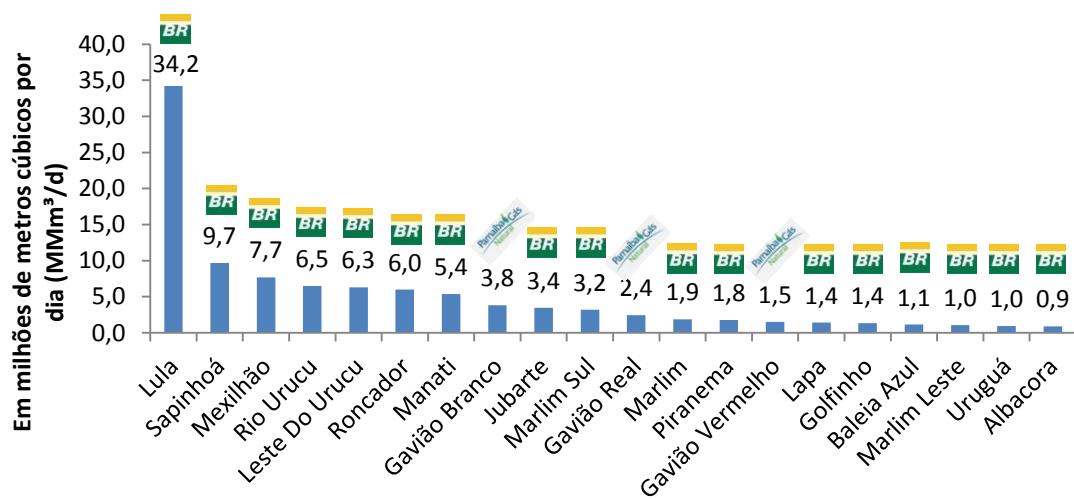
Gráfico 15. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2017

2.7.2 20 Maiores campos produtores de gás Natural

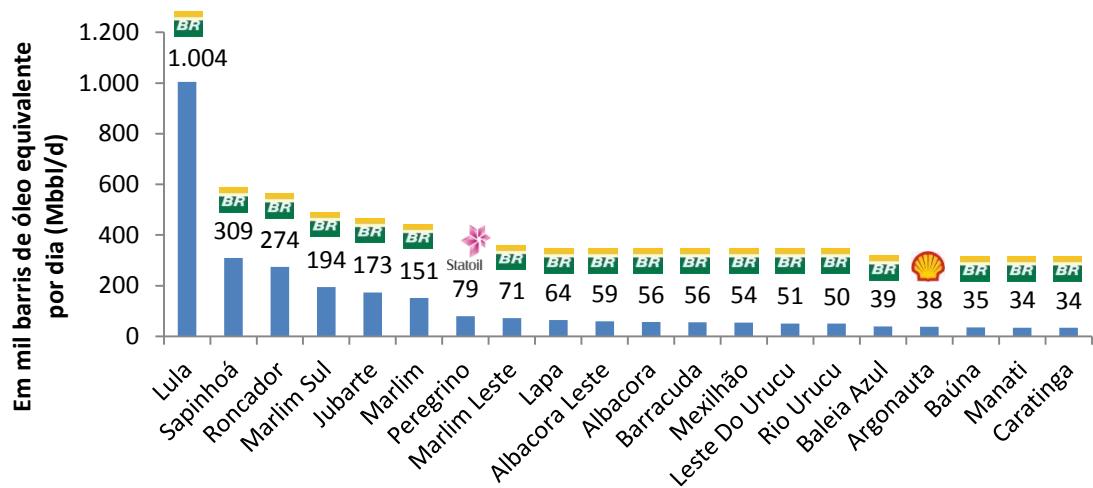
Gráfico 16. Os 20 campos que mais produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2017

2.7.3 20 Maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/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	7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	32.255
2	7JUB34HESS	Jubarte ³	Campos	Mar	Petrobras	31.416
3	7LL80DBRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.250
4	1BRSA1116RJS	Itapu	Santos	Mar	Petrobras	30.242
5	8LL81DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.771
6	7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.492
7	9LL12DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.365
8	9LL2RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.189
9	7LL84DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.171
10	9LL20DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.869
11	8LL37DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.589
12	7SPH6SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	28.437
13	7LL31DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.329
14	7LL28DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.326
15	7LL61RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.329
16	7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	27.296
17	7LL36ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.201
18	9LL7RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.853
19	7LL83DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.793
20	7SPH4DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	25.598
21	7SPH2DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	24.791
22	7LL22DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.777
23	7LL60DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.397
24	7LL73DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.356
25	7LPA1DSPS	Lapa	Santos	Mar	Petrobras	24.007
26	7LL51RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.653
27	3BRSA788SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	23.201
28	7LL27RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.185
29	9LL19RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.082
30	4BRSA711RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	21.231

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/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	1.934
2	7MXL17HPASPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	1.895
3	9LL2RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.490
4	9LL20DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.477
5	8LL37DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.438
6	7LL31DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.378
7	7LL36ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.375
8	7LL73DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.347
9	7LL83DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.314
10	7LL60DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.278
11	7LL27RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.248
12	7LL51RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.238
13	3RSA788SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.229
14	7JUB34HESS	Jubarte ³	Campos	Mar	Petrobras	1.223
15	7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.177
16	7MNT5DBAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	1.159
17	4RSA711RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.146
18	7MNT4BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	1.115
19	7MNT2BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	1.084
20	7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.077
21	7MNT1BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	1.076
22	3RSA830RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.056
23	8LL81DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.023
24	7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.013
25	7LL80DBRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.006
26	7LL84DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	996
27	9LL7RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	992
28	9LL12DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	990
29	7SPH5SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	964
30	9MXL2HPSPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	940

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Julho/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	7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	39.659
2	7JUB34HESS	Jubarte ³	Campos	Mar	Petrobras	39.110
3	9LL2RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	38.560
4	9LL20DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	38.157
5	8LL37DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	37.637
6	7LL80DBRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	37.576
7	7LL31DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	36.997
8	8LL81DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	36.206
9	7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	35.862
10	7LL36ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.847
11	9LL12DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.594
12	7LL84DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.435
13	7SPH6SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	34.160
14	7LL28DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	34.128
15	7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	34.069
16	7LL83DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	34.060
17	7LL61RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	33.148
18	9LL7RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	33.093
19	7LL73DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.828
20	1BRSA1116RJS	Itapu	Santos	Mar	Petrobras	32.808
21	7LL60DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.433
22	7LL51RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.441
23	7SPH4DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	31.180
24	7LL27RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.036
25	3BRSA788SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	30.934
26	7SPH2DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	30.201
27	7LL22DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.976
28	4BRSA711RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.437
29	7LPA1DSPS	Lapa	Santos	Mar	Petrobras	27.793
30	9LL19RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.366

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/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 MANGARATIBA	140.531	7.632	188.535	6	Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	138.384	7.158	183.404	6	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	143.409	5.537	178.233	6	Lula
FPSO CIDADE DE MARICÁ	142.481	5.149	174.867	7	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	129.388	5.150	161.781	7	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	119.170	4.506	147.509	5	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE PARATY	114.843	3.802	138.758	7	Lula
PETROBRAS 52	99.693	1.984	112.171	17	Roncador
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	84.707	3.667	107.768	6	Lula
PETROBRAS 40	81.174	1.452	90.307	16	Marlim Sul
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	59.500	2.252	73.663	5	Baleia Azul ³ /Jubarte ³
PETROBRAS 57	67.609	534	70.968	16	Jubarte ³
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	55.291	1.419	64.216	3	Lapa
PETROBRAS 50	54.832	804	59.890	17	Albacora/Albacora Leste
PETROBRAS 58	49.846	1.542	59.542	13	Baleia Anã ³ /Baleia Azul ³ /Baleia Franca ³ /Jubarte ³
PETROBRAS 54	54.549	729	59.135	12	Roncador
PEREGRINO A	56.324	83	56.847	14	Peregrino
PETROBRAS 43	52.168	660	56.319	17	Barracuda/Caratinga
PETROBRAS 56	49.137	1.089	55.985	10	Marlim Sul
PETROBRAS 53	50.828	820	55.982	13	Marlim Leste
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	6.109	7.674	54.374	7	Mexilhão
PETROBRAS 55	48.073	811	53.176	10	Roncador
FPSO CAPIXABA	44.687	959	50.717	5	Cachalote ³ /Jubarte ³
PETROBRAS 62	33.999	2.476	49.573	11	Roncador
PETROBRAS 51	43.143	649	47.223	12	Marlim Sul
FPSO ESPIRITO SANTO	43.019	406	45.572	18	Argonauta/Ostra
PETROBRAS 19	33.868	444	36.664	11	Marlim
FPSO CIDADE DE ITAJAÍ	33.483	267	35.162	5	Baúna
PLATAFORMA DE MANATI 1	417	5.355	34.102	5	Manati
PETROBRAS 48	30.526	467	33.464	9	Barracuda/Caratinga

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2017

3 - MOVIMENTAÇÃO DE GÁS NATURAL

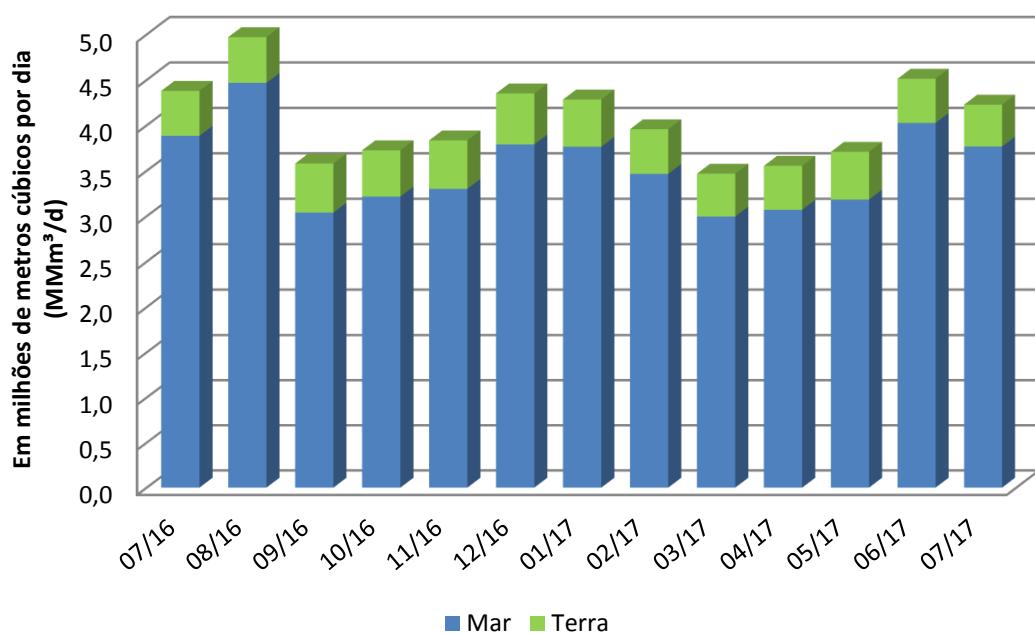
3.1 Histórico de Queima de Gás Natural

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

Período	Mar	Terra	Total	Aproveitamento do gás (%)
07/16	3.884	494	4.378	95,9%
08/16	4.466	503	4.969	95,4%
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%

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2017

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2017

3.2 Movimentação de Gás Natural – Julho 2017

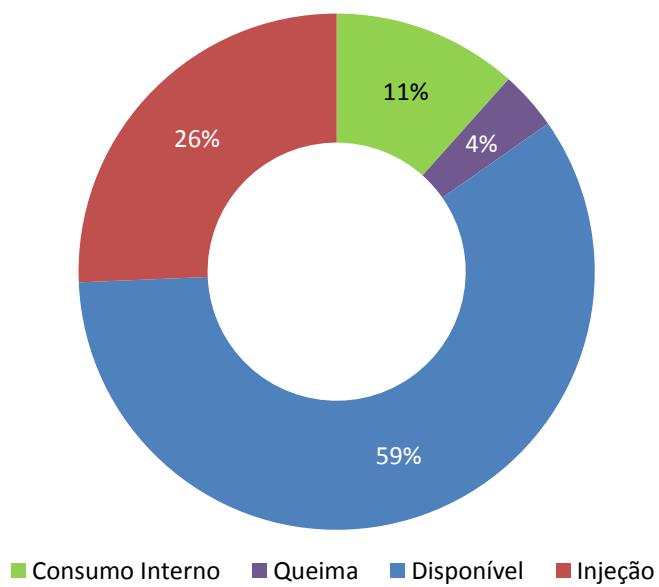
3.2.1 Distribuição de movimentação de gás natural

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

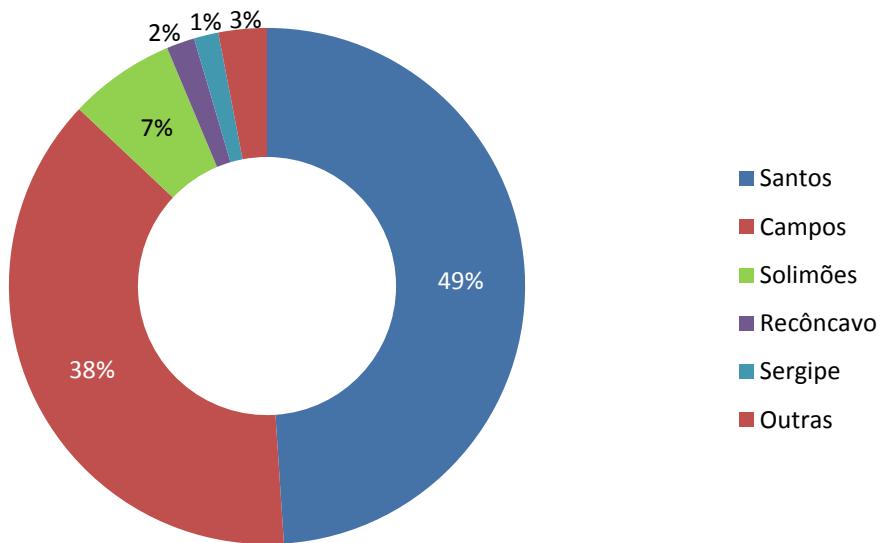
Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	3.859	2.069	30.756	18.694	55.378
Campos	7.889	1.609	12.820	246	22.563
Solimões	493	281	4.921	8.385	14.081
Parnaíba	30	3	7.735	0	7.768
Camamu	102	3	5.251	0	5.355
Espírito Santo	405	37	2.785	0	3.227
Sergipe	175	65	477	1.584	2.302
Recôncavo	111	74	1.312	600	2.097
Potiguar	277	57	783	0	1.117
Alagoas	3	23	969	0	995
Ceará	0	6	77	0	82
Tucano Sul	0	0	41	0	41
Total Geral	13.343	4.226	67.928	29.509	115.006

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2017

Gráfico 19. Distribuição da Movimentação de Gás Natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2017

Gráfico 20. Queima de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/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	1.554
2	Campos	Marlim	Mar	Petrobras	435
3	Santos	Itapu	Mar	Petrobras	386
4	Campos	Roncador	Mar	Petrobras	272
5	Solimões	Leste Do Urucu	Terra	Petrobras	151
6	Solimões	Rio Urucu	Terra	Petrobras	127
7	Campos	Tartaruga Verde	Mar	Petrobras	122
8	Campos	Jubarte ³	Mar	Petrobras	117
9	Campos	Marlim Sul	Mar	Petrobras	112
10	Santos	Sapinhoá	Mar	Petrobras	80
11	Campos	Albacora	Mar	Petrobras	78
12	Campos	Marlim Leste	Mar	Petrobras	66
13	Campos	Barracuda	Mar	Petrobras	50
14	Campos	Baleia Azul ³	Mar	Petrobras	49
15	Campos	Albacora Leste	Mar	Petrobras	45
16	Sergipe	Piranema	Mar	Petrobras	44
17	Campos	Caratinga	Mar	Petrobras	34
18	Santos	Lapa	Mar	Petrobras	31
19	Campos	Namorado	Mar	Petrobras	23
20	Campos	Argonauta	Mar	Shell Brasil	22

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2017

LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS

Tabelas

- | | |
|------------|---|
| Tabela 1. | Histórico de Produção de Petróleo – Óleo e Condensado (Mbbl/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 (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 (Mbbl/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 - Pré-Sal x “Pós-Sal” (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) |