

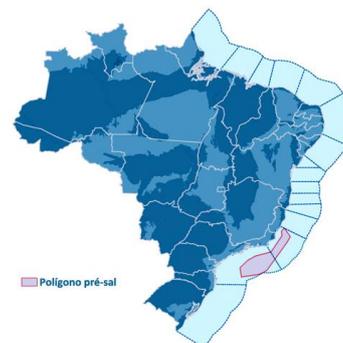
## Produção de petróleo nos campos do pré-sal brasileiro

### Principais Resultados

- **PRODUÇÃO DO PRÉ-SAL APRESENTA QUEDA EM JULHO DE 2017 E REPRESENTA 48,2% DA PRODUÇÃO NACIONAL**
- **PETROBRÁS É ÚNICA OPERADORA, MAS FICA COM 65% DO TOTAL PRODUZIDO NO PRÉ-SAL**
- **FPSO CIDADE DE MANGARATIBA FOI A PLATAFORMA COM MAIOR PRODUÇÃO, 188,5 MIL BOE/DIA**

### O que é o pré-sal brasileiro

O pré-sal é uma área de reservas petrolíferas imensas, descoberta em 2006 pela Petrobrás, sob uma profunda camada de sal, abaixo de camadas de solo marinho, cerca de 7 mil metros abaixo do nível do mar. Está localizada nas Bacias de Santos, Rio de Janeiro, Campos e Espírito Santo, entre os Estados de Santa Catarina e Espírito Santo.



### Produção em Julho de 2017

Em julho de 2017 a produção de petróleo somente nos campos do pré-sal brasileiro ficou em **1.292 mil barris/dia**. A produção de gás natural atingiu **50,9 milhões m<sup>3</sup>/dia**. Comparando com o mês anterior, percebe-se uma queda de **4,46%** na produção de petróleo e **3,71%** na de gás natural. Em relação a julho de 2016 há crescimento de **21,9%** e **24,98%** respectivamente.

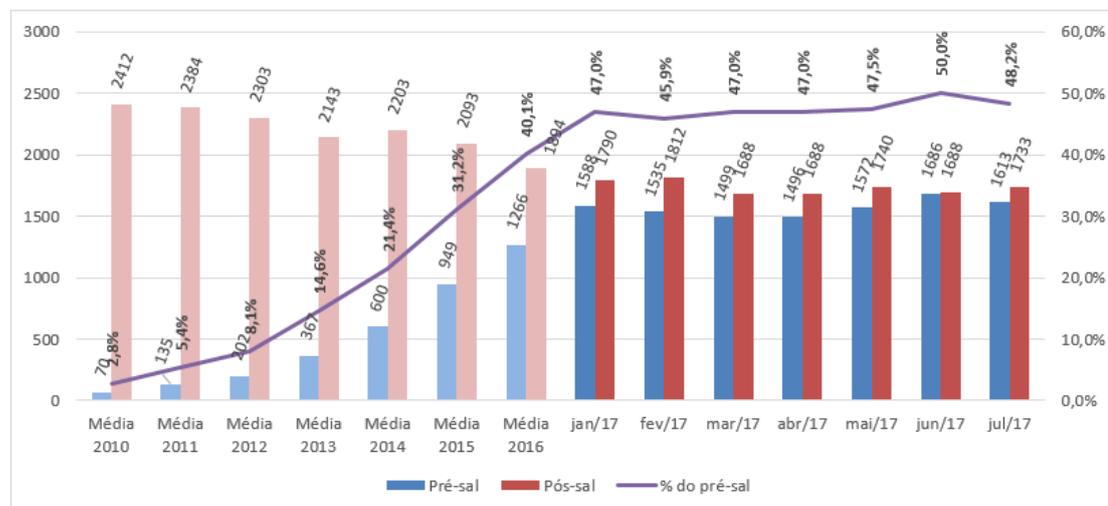
#### Produção de petróleo e gás natural nos Campos do pré-sal – julho de 2017 – variação mensal e anual

|                       | Período   |           |           | Variação %    |               |
|-----------------------|-----------|-----------|-----------|---------------|---------------|
|                       | jul/16    | jun/17    | jul/17    | jul/16-jul/17 | jun/17-jul/17 |
| Petróleo (barris/dia) | 1.060.385 | 1.352.957 | 1.292.607 | 21,90%        | -4,46%        |
| Gás Natural (Mm3/dia) | 40.777    | 52.931    | 50.965    | 24,98%        | -3,71%        |

Segundo a Petrobrás, o motivo para esta queda está na **parada programada de produção da plataformas P-58 (nos campos de Jubarte, Baleia Azul e Baleia Franca) na Bacia de Campos**.

## Histórico da Produção

Produção de petróleo e gás natural no Brasil – Campos do pré-sal e pós-sal – de 2010 a 2016 (média anual) e janeiro a julho de 2017 – em mil boe/dia



A produção total de petróleo e gás natural nos campos do pré-sal brasileiro, neste mês, foi de **1.613 mil barris equivalentes/dia**, correspondendo a **48,2%** do total produzido no Brasil. Percebe-se que desde o início da produção destes campos, em 2010, sua participação no total da produção nacional só está crescendo.

## Produção por campo

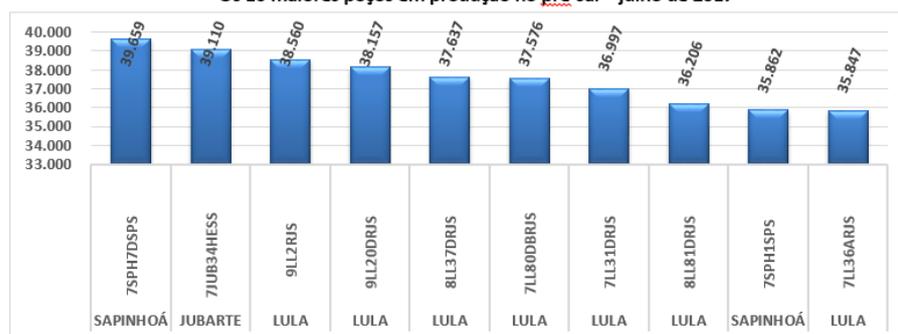
O campo com maior produção neste mês foi o de **Lula**, na Bacia de Santos, litoral do Rio de Janeiro, com **1.004 mil barris/dia**, representando **62%** do total produzido no pré-sal. Em segundo lugar ficou o campo de **Sapinhoá**, também na Bacia de Santos, mas no litoral de São Paulo, com **309 mil barris/dia**, representando **19%** do total produzido. No total de **13 campos** em produção neste mês, temos uma **produtividade média de 124 mil boe/dia**, muito superior à produtividade média do total de campos no país, que ficou em **10,4 mil boe/dia**.

Produção de petróleo e gás natural por Campo do pré-sal – julho de 2017

| Campo              | Bacia  | Estado | Nº de poços produtores | Petróleo (bbl/d) | Gás natural (bbl/d) | Produção Total (boe/d) | % do total |
|--------------------|--------|--------|------------------------|------------------|---------------------|------------------------|------------|
| LULA               | Santos | RJ     | 49                     | 788.753          | 215.247             | 1.003.999              | 62%        |
| SAPINHOÁ           | Santos | SP     | 14                     | 248.558          | 60.732              | 309.290                | 19%        |
| JUBARTE            | Campos | ES     | 10                     | 81.571           | 18.187              | 99.758                 | 6%         |
| LAPA               | Santos | SP     | 4                      | 55.291           | 8.925               | 64.216                 | 4%         |
| BALEIA AZUL        | Campos | ES     | 5                      | 31.634           | 7.193               | 38.827                 | 2%         |
| ITAPU              | Santos | RJ     | 2                      | 30.242           | 2.566               | 32.808                 | 2%         |
| MARLIM LESTE       | Campos | RJ     | 5                      | 24.706           | 2.567               | 27.273                 | 2%         |
| CARATINGA          | Campos | RJ     | 3                      | 13.741           | 1.487               | 15.229                 | 1%         |
| BALEIA FRANCA      | Campos | ES     | 2                      | 10.596           | 2.394               | 12.990                 | 1%         |
| BARRACUDA          | Campos | RJ     | 3                      | 2.815            | 305                 | 3.119                  | 0%         |
| VOADOR             | Campos | RJ     | 1                      | 2.521            | 511                 | 3.032                  | 0%         |
| MARLIM             | Campos | RJ     | 1                      | 2.062            | 418                 | 2.480                  | 0%         |
| PAMPO              | Campos | RJ     | 6                      | 117              | 32                  | 150                    | 0%         |
| <b>Total Geral</b> |        |        | <b>105</b>             | <b>1.292.607</b> | <b>320.564</b>      | <b>1.613.170</b>       | <b>100</b> |

## Produção dos 10 maiores poços

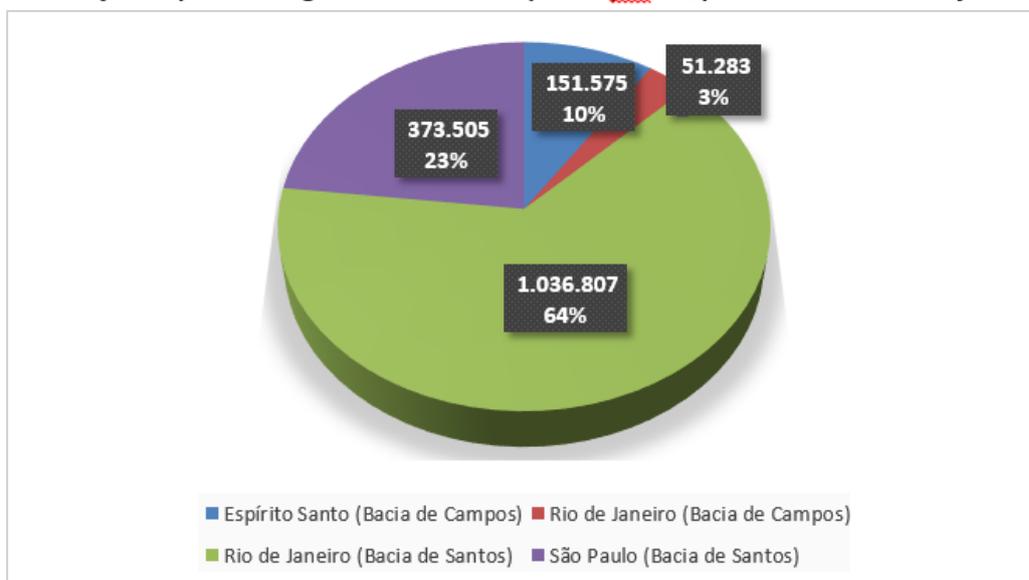
Os 10 maiores poços em produção no pré-sal – julho de 2017



Chama atenção o volume de produção diárias dos poços do pré-sal. Os 10 maiores poços em produção, em julho de 2017, tem uma **produção diária acima de 35,8 mil barris equivalentes**, sendo que o poço 7SPH7D5PS, no campo de **Sapinhoá**, chegou a produção de **39,6 mil boe/dia**. A título de comparação, em todo o **Estado de Sergipe** a produção total (em terra e mar) neste mesmo mês foi de **37,5 mil boe/dia**, com **2.172 poços**.

## Produção por Estado da Federação

Produção de petróleo e gás natural dos campos do pré-sal, por Estados e Bacias – julho de 2017



A produção de petróleo e gás natural no pré-sal está dividida em três Estados do país: Espírito Santo, Rio de Janeiro e São Paulo. Em julho de 2017, o **Estado do Rio de Janeiro** concentrou **67%** do total produzido, **São Paulo** ficou com **23%** e **Espírito Santo** com **10%**.

## Modelos de contratos de exploração e empresa operadora

No pré-sal brasileiro existem **três tipos de contratos de exploração de petróleo**, com as seguintes características:

- **Concessão** – assinados para campos adquiridos pelas petroleiras antes de 2010 e para áreas fora do pré-sal. Nele os royalties podem chegar até 10% e todo o restante do petróleo fica com a empresa (ou consórcio).
- **Cessão Onerosa** – contrato firmado entre a Petrobrás e a União para exploração de 5 bilhões de barris de óleo equivalente somente em áreas do pré-sal, em troca da capitalização da Petrobrás, feita em 2010;
- **Partilha da Produção** – passam a valer pós 2010. Nele a empresa (ou consórcio de empresas) vencedora do leilão tem que pagar royalties de 15% e partilhar o lucro do volume produzido com a União.

Modelos de exploração e empresas (operadoras ou parceiras) no pré-sal – julho de 2017

| Modelo/Bacia          | Petróleo (bbl/d) | Gás natural (bbl/d) | Produção Total (boe/d) | % do total  |
|-----------------------|------------------|---------------------|------------------------|-------------|
| <b>Cessão Onerosa</b> | <b>30.242</b>    | <b>2.566</b>        | <b>32.808</b>          | <b>2%</b>   |
| ITAPU                 | 30.242           | 2.566               | 32.808                 |             |
| <b>Concessão</b>      | <b>1.262.365</b> | <b>317.998</b>      | <b>1.580.362</b>       | <b>98%</b>  |
| LULA                  | 788.753          | 215.247             | 1.003.999              |             |
| SAPINHOÁ              | 248.558          | 60.732              | 309.290                |             |
| JUBARTE               | 81.571           | 18.187              | 99.758                 |             |
| LAPA                  | 55.291           | 8.925               | 64.216                 |             |
| BALEIA AZUL           | 31.634           | 7.193               | 38.827                 |             |
| MARLIM LESTE          | 24.706           | 2.567               | 27.273                 |             |
| CARATINGA             | 13.741           | 1.487               | 15.229                 |             |
| BALEIA FRANCA         | 10.596           | 2.394               | 12.990                 |             |
| BARRACUDA             | 2.815            | 305                 | 3.119                  |             |
| VOADOR                | 2.521            | 511                 | 3.032                  |             |
| MARLIM                | 2.062            | 418                 | 2.480                  |             |
| PAMPO                 | 117              | 32                  | 150                    |             |
| <b>Total Geral</b>    | <b>1.292.607</b> | <b>320.564</b>      | <b>1.613.170</b>       | <b>100%</b> |

Entre os 13 campos em produção de petróleo e gás natural no pré-sal em julho de 2017, apenas o campo de **Itapu**, na Bacia de Santos no litoral do Rio de Janeiro possui contrato de exploração do tipo **Cessão Onerosa**, representando assim apenas de **2%** do total produzido. Todos os outros **12 campos** em produção estão sob o contrato de **Concessão**, representando **98%** da produção dos campos do pré-sal.

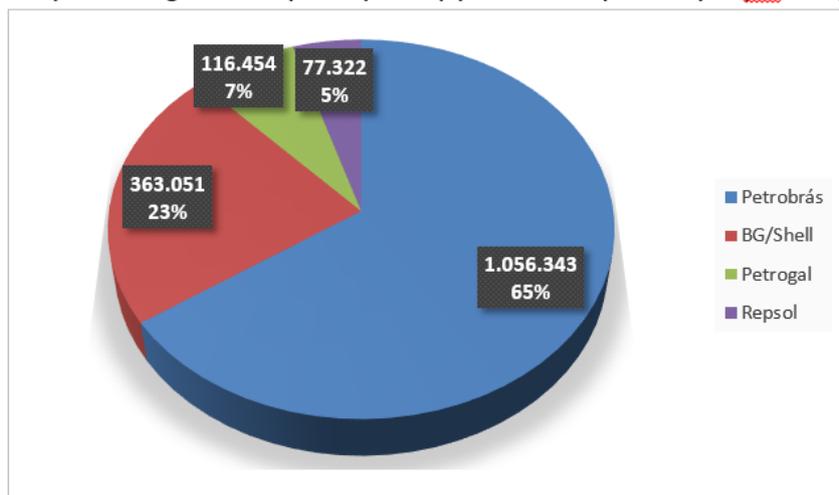
## Quem fica com a produção de petróleo e gás natural do pré-sal

Até o momento, a **Petrobrás** é a única empresa que **opera** (quem produz, é responsável pela implantação de equipamentos e pessoal no processo de exploração do óleo) os campos do pré-sal. **Em alguns campos, a Petrobrás possui outras petroleiras como parceiras**, formando um consórcio de empresas para produção do óleo.

Participação de cada empresa nos campos em produção do pré-sal brasileiro

| Campo  | Petrobrás | BG (hoje Shell) | Petrogal | Repsol |
|--|-----------|-----------------|----------|--------|
| Lula   | 65%       | 25%             | 10%      |        |
| Sapinhoá   | 45%       | 30%             |          | 25%    |
| Lapa   | 45%       | 30%             |          | 25%    |
| Jubarte, Baleia Azul, Baleia Franca, Itapu, Marlim Leste, Caratinga, Voador, Marlim, Barracuda e Pampo | 100%      |                 |          |        |

Produção de petróleo e gás natural por empresas (operadoras ou parceiras) do pré-sal – julho de 2017



Desta forma, mesmo sendo a única operadora dos campos, a **Petrobrás** ficou, em julho de 2017, com **65%** do total produzido (**1.056 mil boe/dia**), a **BG** (hoje Shell) ficou com **23%** (**363 mil boe/dia**), a Petrogal com **7%** (**116 mil boe/dia**) e a Repsol com **5%** (**77 mil boe/dia**).

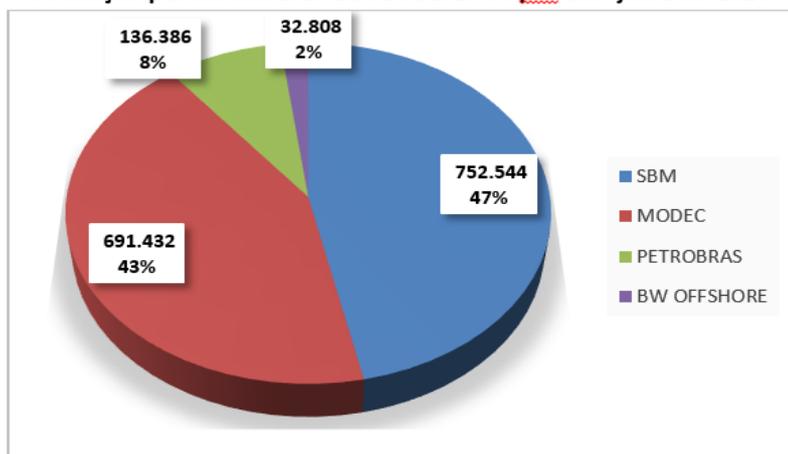
## As plataformas afretadas em produção

A **FPSO Cidade de Mangaratiba**, com 8 poços em produção, produziu **188,5 mil boe/dia**, ficando em 1º. lugar em julho de 2017. Se somarmos a produção das **10 maiores plataformas**, teremos **88%** do total produzido pelo pré-sal.

As 10 maiores plataformas em operação no pré-sal - julho de 2017

| Plataformas                   | Afretadas | Número de Poços | Produção Total (boe/dia) | % do total |
|-------------------------------|-----------|-----------------|--------------------------|------------|
| FPSO CIDADE DE MANGARATIBA    | MODEC     | 8               | 188.535,27               | 12%        |
| FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ        | MODEC     | 7               | 183.404,22               | 11%        |
| FPSO CIDADE DE SAQUAREMA      | SBM       | 6               | 178.233,16               | 11%        |
| FPSO CIDADE DE MARICÁ         | SBM       | 7               | 174.867,29               | 11%        |
| FPSO CIDADE DE ILHA BELA      | SBM       | 7               | 161.780,72               | 10%        |
| FPSO CIDADE DE SÃO PAULO      | MODEC     | 6               | 147.508,95               | 9%         |
| FPSO CIDADE DE PARATY         | SBM       | 7               | 138.758,33               | 9%         |
| FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS | MODEC     | 7               | 107.768,27               | 7%         |
| FPSO CIDADE DE ANCHIETA       | SBM       | 6               | 73.662,87                | 5%         |
| FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA  | MODEC     | 4               | 64.215,60                | 4%         |

Produção por afretadoras da Petrobrás no pré-sal - julho de 2017



Quase toda a produção do pré-sal, em julho de 2017, foi realizada por plataformas afretadas pela Petrobrás. **Somente as plataformas da holandesa SBM e da japonesa MODEC produziram 90%** do total. A Petrobrás produziu apenas 8% em suas unidades próprias. A norueguesa BW Offshore ficou com o restante da produção, 2%.