

# Relatório Trimestral de Participação Especial

1º Trimestre de 2014



Superintendência de Participações Governamentais  
SPG

## SUMÁRIO

<b>1</b>	<b>INTRODUÇÃO.....</b>	<b>4</b>
<b>2</b>	<b>PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL POR CAMPO (<math>V_{PROD}</math>) .....</b>	<b>6</b>
<b>3</b>	<b>PREÇO MÉDIO DE REFERÊNCIA POR CAMPO (<math>P_{REF}</math>).....</b>	<b>7</b>
3.1	<i>PREÇO MÉDIO DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO (<math>P_{REF\acute{O}LEO}</math>) .....</i>	<i>7</i>
3.2	<i>PREÇO MÉDIO DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL (<math>P_{REF\acute{G}ÁS}</math>) .....</i>	<i>8</i>
<b>4</b>	<b>ALÍQUOTA EFETIVA POR CAMPO.....</b>	<b>10</b>
<b>5</b>	<b>ARRECADAÇÃO DA PE POR CAMPO .....</b>	<b>11</b>
<b>6</b>	<b>PERCENTUAL DE CONFRONTAÇÃO DOS CAMPOS EM PLATAFORMA CONTINENTAL .....</b>	<b>13</b>
<b>7</b>	<b>PERCENTUAL DE RATEIO DOS CAMPOS EM TERRA.....</b>	<b>14</b>
<b>8</b>	<b>DISTRIBUIÇÃO DA PE.....</b>	<b>15</b>
<b>9</b>	<b>DISTRIBUIÇÃO DAS AUDITORIAS DE PE .....</b>	<b>17</b>
<b>10</b>	<b>ANÁLISE DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL POR CAMPO PAGADOR .....</b>	<b>18</b>
10.1	<i>ALBACORA.....</i>	<i>19</i>
10.2	<i>ALBACORA LESTE.....</i>	<i>19</i>
10.3	<i>BARRACUDA .....</i>	<i>19</i>
10.4	<i>BAÚNA.....</i>	<i>20</i>
10.5	<i>CACHALOTE.....</i>	<i>20</i>
10.6	<i>CANTO DO AMARO .....</i>	<i>20</i>
10.7	<i>CARATINGA.....</i>	<i>21</i>
10.8	<i>CARMÓPOLIS .....</i>	<i>21</i>
10.9	<i>GAVIÃO REAL.....</i>	<i>21</i>
10.10	<i>JUBARTE .....</i>	<i>22</i>
10.11	<i>LESTE DO URUCU.....</i>	<i>22</i>
10.12	<i>LULA.....</i>	<i>22</i>
10.13	<i>MANATI.....</i>	<i>23</i>
10.14	<i>MARLIM .....</i>	<i>23</i>
10.15	<i>MARLIM LESTE.....</i>	<i>23</i>
10.16	<i>MARLIM SUL .....</i>	<i>24</i>
10.17	<i>PEREGRINO.....</i>	<i>24</i>
10.18	<i>RIO URUCU.....</i>	<i>24</i>
10.19	<i>RONCADOR.....</i>	<i>25</i>
<b>11</b>	<b>APURAÇÃO DOS VALORES DE PESQUISA E DESENVOLVIMENTO.....</b>	<b>26</b>

**LISTA DE ABREVIATURAS**

***boe:** Barris de Óleo Equivalente*

***boed:** Barril de Óleo Equivalente por dia*

***bbl:** Barril*

***m<sup>3</sup>oe:** Metros cúbicos de óleo equivalente*

***m<sup>3</sup>:** Metros cúbicos*

***PE:** Participação Especial*

***PCS:** Poder Calorífico Superior*

***M:** Milbar*

***MM:** Milhões*

***MME:** Ministério de Minas e Energia*

***MMA:** Ministério do Meio Ambiente, dos Recursos Hídricos e da Amazônia Legal*

## 1 INTRODUÇÃO

A Participação Especial foi instituída pela Lei 9.478/97, a Lei do Petróleo, e regulamentada pelo Decreto 2.705/98.

Posteriormente, foram promulgadas as Leis 12.351/10, 12.734/12 e 12.858/13 com vistas a determinar um novo regramento da distribuição desta participação governamental.

A Resolução ANP 12/14 estabelece os procedimentos para a apuração pelos concessionários da participação especial, em complementação ao disposto no capítulo VII do Decreto 2.705/98.

Algebricamente esta participação governamental pode ser expressa pelas seguintes relações:

$$R_{brut} = V_{\text{óleo}} \times Pref_{\text{óleo}} + V_{\text{gás}} \times Pref_{\text{gás}} \quad (1)$$

$$R_{liq} = R_{brut} - G_{dedut} \quad (2)$$

$$PE_{pg} = R_{liq} \times AL_{ef} \quad (3)$$

em que:

$R_{brut}$ : é a receita bruta de produção (em R\$);

$V_{\text{óleo}}$ : é Volume da produção de petróleo (em m<sup>3</sup>);

$V_{\text{gás}}$ : é volume de produção de gás natural (em m<sup>3</sup>);

$Pref_{\text{óleo}}$ : preço de referência do petróleo (em R\$/m<sup>3</sup>);

$Pref_{\text{gás}}$ : preço de referência do gás natural (em R\$/m<sup>3</sup>);

$R_{liq}$ : receita líquida da produção (em R\$);

$G_{dedut}$ : são os gastos dedutíveis, isto é, valores que podem ser abatidos da participação especial, conforme legislação vigente (em R\$);

$AL_{ef}$ : alíquota efetiva da Participação Especial (em %); e,

$PE_{pg}$ : valor de participação especial pago pelos concessionários (em R\$);

O montante pago pelos concessionários a título de participação especial (vide equação 3), relativo ao trimestre findo em 31/03/2014, foi de **R\$ 4.091.199.650,34 (Quatro bilhões, noventa e um milhões, cento e noventa e nove mil, seiscentos e cinquenta reais e trinta e quatro centavos)**.

Este relatório será pautado inicialmente por uma análise nas variáveis componentes para a apuração dos valores de participação especial, quais sejam:

- Produção de petróleo e gás natural;
- Preço médio de referência; e
- Alíquota Efetiva.

Na sequência serão apresentados os valores arrecadados de participação especial no 1º trimestre de 2014.

Posteriormente serão apresentados os percentuais de confrontação dos campos em plataforma continental e os percentuais de rateio dos campos em terra, culminando com a distribuição da participação especial do 1º trimestre de 2014 aos seus beneficiários legais. Adicionalmente, serão apresentados os valores resultantes de ações de auditoria desta ANP.

Uma análise individualizada de cada campo que pagou PE neste trimestre será feita na parte seguinte deste relatório

Por fim, serão apresentados os valores apurados a título de Pesquisa e Desenvolvimento, conforme o previsto nos contratos de concessão.

Apresenta-se a seguir uma análise dos determinantes desta variação nos termos das equações 1, 2 e 3 acima expressas.

## 2 PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL POR CAMPO ( $V_{PROD}$ )

A produção total de petróleo e gás natural para os campos pagadores de PE no 1º trimestre de 2014 ficou valorada em 26.656,89 Mm<sup>3</sup>oe, representando uma redução de 4,45% em relação ao trimestre anterior.

Destacam-se nesta análise os campos de Lula, Baúna e Gavião Real com expressivos aumentos da produção e, em contrapartida, os campos de Peregrino, Marlim, Roncador, Caratinga, Rio Urucu e Cachalote com expressivas reduções.

A tabela 1 apresenta uma análise comparativa da produção entre o 1º trimestre de 2014 e o trimestre anterior dos campos que pagaram PE.

Tabela 1 – Produção dos Campos Pagadores de PE (em Mm<sup>3</sup>oe e Mboed)

Campos	4º trim./13		1º trim./14		Variações: 1T2014 - 4T2013	
	A - Mm <sup>3</sup> oe	B - Mboe/d = A x 6,2898 ÷ 92	C - Mm <sup>3</sup> oe	D - Mboe/d = C x 6,2898 ÷ 90	E - Variação Absoluta = C - A	F - Variação % = (C ÷ A) - 1
Albacora	945,28	64,63	894,37	62,50	-50,91	-5,39%
Albacora Leste	811,94	55,51	850,56	59,44	38,62	4,76%
Barracuda	1.544,14	105,57	1.512,19	105,68	-31,95	-2,07%
Bauna	938,98	64,20	1.046,08	73,11	107,10	11,41%
Cachalote	619,55	42,36	561,65	39,25	-57,90	-9,35%
Canto do Amaro	326,84	22,34	307,34	21,48	-19,50	-5,97%
Caratinga	578,97	39,58	511,71	35,76	-67,26	-11,62%
Carmópolis	291,85	19,95	294,55	20,59	2,70	0,92%
Gavião Real	460,84	31,51	505,74	35,34	44,90	9,74%
Jubarte	2.238,31	153,03	2.119,79	148,14	-118,52	-5,30%
Leste do Urucu	482,48	32,99	509,80	35,63	27,32	5,66%
Lula	2.116,87	144,72	2.558,79	178,83	441,92	20,88%
Manati	529,37	36,19	508,61	35,55	-20,76	-3,92%
Marlim	3.122,95	213,51	2.705,77	189,10	-417,18	-13,36%
Marlim Leste	1.765,62	120,71	1.894,78	132,42	129,16	7,32%
Marlim Sul	4.673,30	319,50	4.359,79	304,69	-313,51	-6,71%
Peregrino	1.300,02	88,88	994,56	69,51	-305,46	-23,50%
Rio Urucu	482,62	33,00	430,67	30,10	-51,95	-10,76%
Roncador	4.651,85	318,04	4.075,38	284,81	-576,47	-12,39%
<b>TOTAL</b>	<b>27.881,77</b>	<b>1.906,20</b>	<b>26.642,13</b>	<b>1.861,93</b>	<b>-1.239,64</b>	<b>-4,45%</b>

### 3 PREÇO MÉDIO DE REFERÊNCIA POR CAMPO ( $P_{REF}$ )

#### 3.1 Preço Médio de Referência do petróleo ( $P_{ref\ óleo}$ )

O preço de referência do petróleo para um dado campo é o maior entre o preço de venda e o preço mínimo fixado pela ANP (art. 7º do Decreto 2.705/98 e Portaria ANP 206/00).

As duas variáveis que influenciam diretamente na formação dos preços de referência são o preço internacional do petróleo, mensurado pelo Brent Dated, e a taxa de câmbio.

Ao elaborarmos uma análise comparativa entre o 1º trimestre de 2014 e o anterior, constatamos que os preços de referência do petróleo dos campos pagadores de PE experimentaram um panorama de aumento médio de 2,50%.

Isto se explica pelo comportamento de aumento da taxa média de câmbio de 3,84%, atenuado em parte pela redução de 0,96% do preço internacional do petróleo, conforme o expresso na tabela 2.

Tabela 2 – Valor Médio de Brent DTD e Câmbio. Obtido Através de Média Aritmética Simples.

Mês	Brent DTD (US\$/bbl)	Câmbio (R\$/US\$)
out/13	109,0436	2,1880
nov/13	107,9659	2,2947
dez/13	110,8117	2,3448
<b>Média</b>	<b>109,2737</b>	<b>2,2758</b>
jan/14	108,2527	2,3816
fev/14	108,8652	2,3830
mar/14	107,5435	2,3254
<b>Média</b>	<b>108,2205</b>	<b>2,3633</b>
<b>Variação %</b>	<b>-0,96%</b>	<b>3,84%</b>

A tabela 3 apresenta uma análise comparativa dos preços médios de referência do petróleo entre o 1º trimestre de 2014 e o trimestre anterior dos campos que pagaram PE.

Tabela 3 - Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m<sup>3</sup>). Obtido Através de Média Aritmética Simples.

Campos	4º trim./13		1º trim./14		Variações: 1T2014 - 4T2013	
	A - R\$/m <sup>3</sup>	B - US\$/bbl = A ÷ 6,2898 ÷ taxa média de câmbio	C - R\$/m <sup>3</sup>	D - US\$/bbl = C ÷ 6,2898 ÷ taxa média de câmbio	E - Variação Absoluta = C - A	F - Variação % = (C ÷ A) - 1
Albacora	1.364,6961	95,3364	1.397,1800	93,9919	32,4839	2,38%
Albacora Leste	1.350,7629	94,3630	1.336,8500	89,9334	-13,9129	-1,03%
Barracuda	1.375,5556	96,0950	1.409,6800	94,8328	34,1244	2,48%
Bauna	1.498,6610	104,6950	1.550,4200	104,3008	51,7590	3,45%
Cachalote	1.348,4454	94,2011	1.377,4300	92,6633	28,9846	2,15%
Canto do Amaro	1.459,9184	101,9885	1.512,7000	101,7633	52,7816	3,62%
Caratinga	1.364,9256	95,3524	1.397,1300	93,9886	32,2044	2,36%
Carmópolis	1.351,2962	94,4003	1.381,5400	92,9398	30,2438	2,24%
Gavião Real	1.577,5223	110,2042	1.632,4556	109,8195	54,9333	3,48%
Jubarte	1.322,8501	92,4131	1.349,3600	90,7749	26,5099	2,00%
Leste do Urucu	1.567,2030	109,4833	1.612,2800	108,4623	45,0770	2,88%
Lula	1.492,9459	104,2958	1.536,9600	103,3953	44,0141	2,95%
Manati	1.626,2195	113,6062	1.681,8300	113,1411	55,6105	3,42%
Marlim	1.350,9251	94,3744	1.398,3200	94,0686	47,3949	3,51%
Marlim Leste	1.368,2499	95,5846	1.401,4100	94,2765	33,1601	2,42%
Marlim Sul	1.363,9661	95,2854	1.388,4800	93,4067	24,5139	1,80%
Peregrino	1.312,1892	91,6683	1.332,3300	89,6293	20,1408	1,53%
Rio Urucu	1.567,2030	109,4833	1.612,2800	108,4623	45,0770	2,88%
Roncador	1.369,1949	95,6507	1.409,5100	94,8214	40,3151	2,94%
<b>MÉDIA</b>	<b>1.422,7753</b>	<b>99,3937</b>	<b>1.458,8498</b>	<b>98,1406</b>	<b>36,0745</b>	<b>2,50%</b>

### 3.2 Preço Médio de Referência do Gás Natural ( $P_{ref\ gás}$ )

O preço de referência do gás natural para um dado campo, via de regra, é o preço de venda, caso existente, ou o preço fixado pela ANP (art. 8º do Decreto 2.705/98 e Resolução ANP 40/09).

As duas variáveis que impactam em maior proporção na formação dos preços de referência são o preço internacional do gás natural, mensurado pelo Henry Hub, e a taxa de câmbio.

Ao elaborarmos uma análise comparativa entre o 1º trimestre de 2014 e o anterior, constatamos que os preços de referência do gás natural dos campos pagadores de PE experimentaram um panorama de aumento médio de 22,98%.

Isto se explica pelo comportamento de aumento do preço médio do Henry Hub em 34,25%, acentuado pelo aumento da taxa média de câmbio de 3,84%, conforme o expresso na tabela 4.



Tabela 4 – Valor Médio de Henry Hub e Câmbio. Obtido Através de Média Aritmética Simples.

Mês	Henry Hub (US\$/MMBtu)	Câmbio (R\$/US\$)
out/13	3,6717	2,1880
nov/13	3,6314	2,2947
dez/13	4,2191	2,3449
<b>Média</b>	<b>3,8408</b>	<b>2,2759</b>
jan/14	4,6435	2,3816
fev/14	5,9358	2,3830
mar/14	4,8888	2,3254
<b>Média</b>	<b>5,1560</b>	<b>2,3633</b>
<b>Variação %</b>	<b>34,25%</b>	<b>3,84%</b>

A tabela 5 apresenta uma análise comparativa dos preços médios de referência do gás natural entre o 1º trimestre de 2014 e o trimestre anterior dos campos que pagaram PE.

Tabela 5 - Preço Médio de Referência do Gás Natural (R\$/m³) - Obtido Através de Média Aritmética Simples

Campos	4º trim./13		1º trim./14		Variações: 1T2014 - 4T2013	
	A - R\$/m³	B - US\$/MMBtu = A ÷ 0,0373 ÷ taxa média de câmbio	C - R\$/m³	D - US\$/MMBtu = C ÷ 0,0373 ÷ taxa média de câmbio	E - Variação Absoluta = C - A	F - Variação % = (C ÷ A) - 1
Albacora	0,7354	8,6635	0,8813	9,9974	0,1459	19,83%
Albacora Leste	0,5960	7,0211	0,9704	11,0083	0,3744	62,82%
Barracuda	0,7742	9,1196	0,9184	10,4188	0,1443	18,64%
Bauna	0,8609	10,1418	1,0044	11,3939	0,1435	16,67%
Cachalote	0,4113	4,8452	0,5394	6,1192	0,1281	31,15%
Canto do Amaro	1,0343	12,1843	1,1897	13,4964	0,1554	15,03%
Caratinga	0,7606	8,9602	0,9051	10,2672	0,1445	18,99%
Carmópolis	0,6424	7,5679	0,7728	8,7667	0,1304	20,29%
Gavião Real	0,3397	4,0021	0,4622	5,2431	0,1225	36,05%
Jubarte	0,4366	5,1426	0,5685	6,4488	0,1319	30,22%
Leste do Urucu	0,5177	6,0983	0,6396	7,2551	0,1219	23,54%
Lula	0,5313	6,2584	0,5423	6,1517	0,0110	2,07%
Manati	0,4386	5,1670	0,4929	5,5913	0,0543	12,37%
Marlim	0,5478	6,4536	0,6847	7,7677	0,1369	24,99%
Marlim Leste	0,9548	11,2472	1,1259	12,7725	0,1712	17,93%
Marlim Sul	0,5434	6,4012	0,6780	7,6911	0,1346	24,77%
Peregrino	1,9139	22,5463	2,1176	24,0225	0,2037	10,64%
Rio Urucu	0,4737	5,5806	0,5941	6,7398	0,1204	25,42%
Roncador	0,7229	8,5163	0,9048	10,2642	0,1819	25,16%
<b>MÉDIA</b>	<b>0,6966</b>	<b>8,2062</b>	<b>0,8417</b>	<b>9,5482</b>	<b>0,1451</b>	<b>22,98%</b>

#### 4 ALÍQUOTA EFETIVA POR CAMPO

A alíquota efetiva é calculada em função de três itens:

- Ano de produção (4 cenários: (i) 1º ano, (ii) 2º ano, (iii) 3º ano, e (iv) 4º ano e seguintes);
- Local onde ocorre a lavra (3 cenários: (i) terra, (ii) mar com lâmina d'água até 400 m, (iii) mar com lâmina d'água superior a 400 m); e
- Volume de produção, a alíquota efetiva é crescente com a produção.

A tabela 6 apresenta uma análise comparativa das alíquotas efetivas entre o 1º trimestre de 2014 e o trimestre anterior dos campos que pagaram PE.

Tabela 6 - Alíquota Efetiva

Campos	4º trim./13	1º trim./14	Variações: 1T2014 - 4T2013	
	A	B	E - Variação Absoluta = B - A	F - Variação % = (B ÷ A) - 1
Albacora	5,72%	4,97%	-0,75%	-13,11%
Albacora Leste	4,46%	4,71%	0,25%	5,61%
Barracuda	12,51%	12,15%	-0,36%	-2,88%
Bauna	8,82%	9,96%	1,14%	12,93%
Cachalote	2,74%	1,99%	-0,75%	-27,37%
Canto do Amaro	5,41%	5,12%	-0,29%	-5,36%
Caratinga	2,23%	1,21%	-1,02%	-45,74%
Carmópolis	4,86%	4,91%	0,05%	1,03%
Gavião Real	0,24%	3,08%	2,84%	1183,33%
Jubarte	18,92%	18,02%	-0,90%	-4,76%
Leste do Urucu	6,89%	7,06%	0,17%	2,47%
Lula	17,99%	21,53%	3,54%	19,68%
Manati	4,33%	4,10%	-0,23%	-5,31%
Marlim	24,87%	22,54%	-2,33%	-9,37%
Marlim Leste	14,71%	16,00%	1,29%	8,77%
Marlim Sul	29,89%	29,16%	-0,73%	-2,44%
Peregrino	8,08%	5,42%	-2,66%	-32,92%
Rio Urucu	6,89%	6,52%	-0,37%	-5,37%
Roncador	29,84%	28,41%	-1,43%	-4,79%

## 5 ARRECAÇÃO DA PE POR CAMPO

A participação especial arrecadada no 1º trimestre de 2014 ficou valorada em R\$ 4.091.199.650,34; representando uma queda de 6,35% em relação ao trimestre anterior.

Destacam-se nesta análise os campos de Gavião Real, Lula, Marlim Leste, Leste do Urucu e Albacora Leste, com expressivos aumentos de arrecadação e, em contrapartida, os campos de Baúna, Caratinga, Peregrino, Cachalote, Marlim e Roncador com expressivas reduções.

A tabela 7 apresenta uma análise comparativa dos valores de PE arrecadados entre o 1º trimestre de 2014 e o trimestre anterior dos campos que pagaram PE.

Tabela 7 - Valores Arrecadados de PE (em R\$)

Campos	4º trim./13	1º trim./14	Variações: 1T2014 - 4T2013	
	A	B	E - Variação Absoluta = B - A	F - Variação % = (B ÷ A) - 1
Albacora	33.894.805,10	30.050.795,38	-3.844.009,72	-11,34%
Albacora Leste	29.134.543,22	34.957.006,47	5.822.463,25	19,98%
Barracuda	168.306.299,95	168.991.476,16	685.176,21	0,41%
Bauna	99.157.428,92	13.229.822,82	-85.927.606,10	-86,66%
Cachalote	16.955.359,80	11.493.740,76	-5.461.619,04	-32,21%
Canto do Amaro	13.962.307,98	13.928.219,50	-34.088,48	-0,24%
Caratinga	10.164.025,02	4.893.150,18	-5.270.874,84	-51,86%
Carmópolis	8.087.548,52	8.830.616,59	743.068,07	9,19%
Gavião Real	244.290,02	5.200.179,06	4.955.889,04	2028,69%
Jubarte	376.091.551,28	350.512.756,15	-25.578.795,13	-6,80%
Leste do Urucu	24.953.125,30	30.043.814,36	5.090.689,06	20,40%
Lula	357.541.138,60	583.344.287,98	225.803.149,38	63,15%
Manati	6.603.780,06	6.848.922,20	245.142,14	3,71%
Marlim	463.790.302,96	358.734.392,55	-105.055.910,41	-22,65%
Marlim Leste	197.928.972,22	254.269.711,09	56.340.738,87	28,47%
Marlim Sul	1.212.573.416,70	1.142.729.566,96	-69.843.849,74	-5,76%
Peregrino	53.518.310,36	28.066.926,48	-25.451.383,88	-47,56%
Rio Urucu	20.806.476,86	20.209.033,65	-597.443,21	-2,87%
Roncador	1.274.811.764,72	1.024.865.232,00	-249.946.532,72	-19,61%
<b>TOTAL</b>	<b>4.368.525.447,59</b>	<b>4.091.199.650,34</b>	<b>-277.325.797,25</b>	<b>-6,35%</b>

A tabela 8, por sua vez, indica a participação de cada campo no valor total arrecadado de PE, bem como sua participação acumulada, a qual revela que, dos 19 campos pagadores, os 8 maiores são responsáveis pela arrecadação de mais de 95%.

Tabela 8 - Arrecadação de PE (valores acumulados em R\$)

<b>Campos</b>	<b>1º trim./14</b>	<b>% Total</b>	<b>% Acumulado</b>
Marlim Sul	1.142.729.566,96	27,93%	27,93%
Roncador	1.024.865.232,00	25,05%	52,98%
Lula	583.344.287,98	14,26%	67,24%
Marlim	358.734.392,55	8,77%	76,01%
Jubarte	350.512.756,15	8,57%	84,58%
Marlim Leste	254.269.711,09	6,22%	90,79%
Barracuda	168.991.476,16	4,13%	94,92%
Albacora Leste	34.957.006,47	0,85%	95,78%
Albacora	30.050.795,38	0,73%	96,51%
Leste do Urucu	30.043.814,36	0,73%	97,25%
Peregrino	28.066.926,48	0,69%	97,93%
Rio Urucu	20.209.033,65	0,49%	98,43%
Canto do Amaro	13.928.219,50	0,34%	98,77%
Bauna	13.229.822,82	0,32%	99,09%
Cachalote	11.493.740,76	0,28%	99,37%
Carmópolis	8.830.616,59	0,22%	99,59%
Manati	6.848.922,20	0,17%	99,75%
Gavião Real	5.200.179,06	0,13%	99,88%
Caratinga	4.893.150,18	0,12%	100,00%
<b>TOTAL</b>	<b>4.091.199.650,34</b>	<b>100,00%</b>	<b>-</b>

## 6 PERCENTUAL DE CONFRONTAÇÃO DOS CAMPOS EM PLATAFORMA CONTINENTAL

A Tabela 9, a seguir, mostra os percentuais de confrontação dos Estados e Municípios com todos os campos marítimos que atualmente pertencem ao rol de pagadores de participação especial.

Tabela 9 - Percentuais de Confrontação

Campos	Estado	% Confrontação	Municípios	% Confrontação
Albacora	Rio de Janeiro	100,00%	Campos dos Goytacazes - RJ	64,98%
			Carapebus - RJ	3,15%
			Quissamã - RJ	31,87%
Albacora Leste	Rio de Janeiro	100,00%	Campos dos Goytacazes - RJ	69,43%
			Quissamã - RJ	30,57%
Barracuda	Rio de Janeiro	100,00%	Cabo Frio-RJ	8,66%
			Campos dos Goytacazes - RJ	50,00%
			Casimiro de Abreu - RJ	18,17%
			Rio das Ostras - RJ	23,17%
Bauna	São Paulo	100,00%	Iguape – SP	7,12%
			Ilha Comprida - SP	92,88%
Cachalote	Espírito Santo	100,00%	Piúma-ES	4,82%
			Itapemirim-ES	45,18%
			Maratáizes-ES	41,14%
			Presidente Kennedy-ES	8,86%
Caratinga	Rio de Janeiro	100,00%	Armação dos Búzios - RJ	3,30%
			Cabo Frio – RJ	45,69%
			Campos dos Goytacazes - RJ	50,00%
			Casimiro de Abreu - RJ	1,01%
Jubarte	Espírito Santo	100,00%	Itapemirim - ES	44,55%
			Maratáizes - ES	6,39%
			Presidente Kennedy - ES	49,05%
Lula	Rio de Janeiro	100,00%	Rio de Janeiro - RJ	7,99%
			Niterói – RJ	43,08%
			Maricá - RJ	48,93%
Manati	Bahia	100,00%	Cairu - BA	100,00%
Marlim	Rio de Janeiro	100,00%	Campos dos Goytacazes - RJ	50,00%
			Macaé – RJ	20,40%
			Rio das Ostras - RJ	29,60%
Marlim Leste	Rio de Janeiro	100,00%	Campos dos Goytacazes - RJ	50,00%
			Casimiro de Abreu - RJ	1,27%
			Carapebus - RJ	1,63%
			Macaé - RJ	20,66%
			Rio das Ostras – RJ	26,44%
Marlim Sul	Rio de Janeiro	100,00%	Armação dos Búzios - RJ	4,42%
			Cabo Frio - RJ	28,10%
			Campos dos Goytacazes - RJ	50,00%
			Casimiro de Abreu - RJ	6,33%
			Rio das Ostras - RJ	11,15%
Peregrino	Rio de Janeiro	100,00%	Macaé-RJ	0,70%
			Rio das Ostras-RJ	5,46%
			Casimiro de Abreu-RJ	5,86%
			Cabo Frio-RJ	30,85%
			Armação dos Búzios-RJ	9,92%
			Arraial do Cabo-RJ	6,66%
Roncador	Espírito Santo	13,37%	Presidente Kennedy – ES	100,00%
	Rio de Janeiro	86,63%	Campos dos Goytacazes – RJ	68,22%
			São João da Barra - RJ	31,78%

## 7 PERCENTUAL DE RATEIO DOS CAMPOS EM TERRA

A Tabela 10, a seguir, mostra os percentuais de rateio dos Estados e Municípios com todos os campos terrestres que atualmente pertencem ao rol de pagadores de participação especial.

Cumprir destacar que estes percentuais são apurados trimestralmente através do rateio do valor da produção de petróleo e gás natural dos poços produtores conforme a localização nos respectivos Estados e Municípios.

Tabela 10 - Percentuais de Confrontação

Campos	Estado	% Rateio	Municípios	% Rateio
Canto do Amaro	Rio Grande do Norte	100,00%	Areia Branca-RN	18,13%
			Mossoró-RN	81,61%
			Serra do Mel-RN	0,19%
			Augusto Severo-RN	0,07%
Carmópolis	Sergipe	100,00%	Carmópolis-SE	40,69%
			General Maynard-SE	0,18%
			Japaratuba-SE	49,91%
			Maruim-SE	1,37%
			Rosário do Catete-SE	5,87%
			Santo Amaro das Brotas-SE	1,98%
Gavião Real	Maranhão	100,00%	Santo Antônio dos Lopes-MA	100,00%
Leste do Urucu	Amazonas	100,00%	Coari-AM	100,00%
Rio Urucu	Amazonas	100,00%	Coari-AM	100,00%

## 8 DISTRIBUIÇÃO DA PE

O artigo 50 da Lei nº 9.478/97 estabelece que os recursos da PE devem ser distribuídos na seguinte proporção: 40% ao Ministério de Minas e Energia, 10% ao Ministério do Meio Ambiente, 40% aos estados e 10% aos municípios.

Contudo, em atendimento à Lei nº 12.351/10, mais especificamente em sua Seção II, estabelece que nas áreas localizadas no pré-sal contratadas sob o regime de concessão, a parcela da participação especial que cabe à administração direta da União será destinada integralmente ao fundo de natureza contábil e financeira, criado por lei específica, com a finalidade de constituir fonte de recursos para o desenvolvimento social e regional, na forma de programas e projetos nas áreas de combate à pobreza e de desenvolvimento da educação, da cultura, do esporte, da saúde pública, da ciência e tecnologia, do meio ambiente e de mitigação e adaptação às mudanças climáticas, vedada sua destinação aos órgãos específicos de que trata este artigo.

A participação especial do 1º trimestre de 2014, valorada em R\$ 4.091.199.650,34; foi distribuída aos seus beneficiários legais em 09/05/2014.

Além dos recursos destinados ao MME, MMA e Fundo Social, constam no rol de recebedores de PE um total de 8 Estados e 34 Municípios.

A tabela 11 apresenta uma análise comparativa dos valores de PE arrecadados entre o 1º trimestre de 2014 e o trimestre anterior.

Tabela 11 - Distribuição da PE Regular (em R\$)

Beneficiários	4º trim./13	1º trim./14	Variações: 1T2014 - 4T2013	
	A	B	E - Variação Absoluta = B - A	F - Variação % = (B ÷ A) - 1
MMA	377.683.575,68	324.947.393,59	-52.736.182,09	-13,96%
MME	1.510.734.302,76	1.299.789.574,37	-210.944.728,39	-13,96%
Fundo Social	295.844.845,35	420.862.857,21	125.018.011,86	42,26%
<b>TOTAL UNIÃO</b>	<b>2.184.262.723,79</b>	<b>2.045.599.825,17</b>	<b>-138.662.898,62</b>	<b>-6,35%</b>
AM	18.303.840,86	20.101.139,20	1.797.298,34	9,82%
BA	2.641.512,03	2.739.568,88	98.056,85	3,71%
ES	225.408.955,66	199.623.049,98	-25.785.905,68	-11,44%
MA	97.716,01	2.080.071,62	1.982.355,61	2028,69%
RJ	1.452.475.240,31	1.397.540.566,89	-54.934.673,42	-3,78%
RN	5.584.923,20	5.571.287,80	-13.635,40	-0,24%
SE	3.235.019,40	3.532.246,64	297.227,24	9,19%
SP	39.662.971,56	5.291.929,13	-34.371.042,43	-86,66%
<b>TOTAL ESTADOS</b>	<b>1.747.410.179,03</b>	<b>1.636.479.860,14</b>	<b>-110.930.318,89</b>	<b>-6,35%</b>
Coari-AM	4.575.960,21	5.025.284,80	449.324,59	9,82%
Cairu-BA	660.378,00	684.892,22	24.514,22	3,71%
Itapemirim-ES	17.522.628,25	16.136.226,90	-1.386.401,35	-7,91%
Marataizes-ES	3.101.460,43	2.713.260,52	-388.199,91	-12,52%
Piuma-ES	81.748,36	55.415,78	-26.332,58	-32,21%
Presidente Kennedy-ES	35.646.401,84	31.000.859,28	-4.645.542,56	-13,03%
Santo Antonio dos Lopes-MA	24.429,01	520.017,91	495.588,90	2028,69%
Armacao dos Buzios-RJ	5.916.597,06	5.338.372,57	-578.224,49	-9,77%
Arraial do Cabo-RJ	356.667,43	187.049,23	-169.618,20	-47,56%
Cabo Frio-RJ	37.647.108,47	34.664.520,08	-2.982.588,39	-7,92%
Campos dos Goytacazes-RJ	182.197.512,80	161.424.407,93	-20.773.104,87	-11,40%
Carapebus-RJ	430.135,73	510.035,45	79.899,72	18,58%
Casimiro de Abreu-RJ	11.310.900,43	10.797.952,74	-512.947,69	-4,53%
Macaé-RJ	13.590.046,61	12.592.669,11	-997.377,50	-7,34%
Marica-RJ	17.496.392,40	28.546.143,25	11.049.750,85	63,15%
Niterói-RJ	15.402.528,77	25.129.911,50	9.727.382,73	63,15%
Parati-RJ	2.169.835,68	1.137.939,86	-1.031.895,82	-47,56%
Quissama-RJ	1.970.480,93	2.025.965,13	55.484,20	2,82%
Rio das Ostras-RJ	36.675.555,90	34.153.814,28	-2.521.741,62	-6,88%
Rio de Janeiro-RJ	2.855.192,71	4.658.374,03	1.803.181,32	63,15%
Sao Joao da Barra-RJ	35.099.855,18	28.217.986,55	-6.881.868,63	-19,61%
Areia Branca-RN	270.004,14	261.265,86	-8.738,28	-3,24%
Macau-RN	0,00	5.547,90	5.547,90	-
Mossoro-RN	1.122.829,55	1.122.126,87	-702,68	-0,06%
Serra do Mel-RN	2.486,10	2.428,64	-57,46	-2,31%
Augusto Severo-RN	911,00	1.452,69	541,69	59,46%
Carmópolis-SE	353.625,12	372.064,03	18.438,91	5,21%
General Maynard-SE	1.252,07	1.396,84	144,77	11,56%
Japarutuba-SE	387.123,48	431.073,18	43.949,70	11,35%
Maruim-SE	8.862,78	9.669,12	806,34	9,10%
Rosario do Catete-SE	42.699,51	50.024,88	7.325,37	17,16%
Santo Amaro das Brotas-SE	15.191,92	18.833,62	3.641,70	23,97%
Iguape-SP	706.000,90	94.196,34	-611.804,56	-86,66%
Ilha Comprida-SP	9.209.742,00	1.228.785,94	-7.980.956,06	-86,66%
<b>TOTAL MUNICÍPIOS</b>	<b>436.852.544,77</b>	<b>409.119.965,03</b>	<b>-27.732.579,74</b>	<b>-6,35%</b>
<b>TOTAL BRASIL</b>	<b>4.368.525.447,59</b>	<b>4.091.199.650,34</b>	<b>-277.325.797,25</b>	<b>-6,35%</b>



## 9 DISTRIBUIÇÃO DAS AUDITORIAS DE PE

Além das distribuições regulares, são realizadas distribuições complementares de PE oriundas de ações de auditorias/fiscalizações agrupadas em 3 grandes assuntos, quais sejam:

- Preços de Referência;
- Produção; e
- Itens de dedutibilidade da receita bruta de produção.

Até o presente momento foi recuperado um montante de R\$ 60.811,40; resultante de uma distribuição complementar do campo de Albacora Leste.

Além dos recursos destinados ao MME, MMA e Fundo Social, constam no rol de recebedores das auditorias de PE um total de 1 Estados e 2 Municípios, conforme o exposto na tabela 12.

Tabela 12 - Distribuição das auditorias de PE (em R\$)

<b>Beneficiários</b>	<b>Complementar Albacora Leste</b>	<b>Total Auditorias</b>
MMA	6.081,14	6.081,14
MME	24.324,56	24.324,56
Fundo Social	0,00	0,00
<b>TOTAL UNIÃO</b>	<b>30.405,70</b>	<b>30.405,70</b>
RJ	24.324,56	24.324,56
<b>TOTAL ESTADOS</b>	<b>24.324,56</b>	<b>24.324,56</b>
Campos dos Goytacazes-RJ	4.222,43	4.222,43
Quissamã-RJ	1.858,71	1.858,71
<b>TOTAL MUNICÍPIOS</b>	<b>6.081,14</b>	<b>6.081,14</b>
<b>TOTAL BRASIL</b>	<b>60.811,40</b>	<b>60.811,40</b>

## 10 ANÁLISE DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL POR CAMPO PAGADOR

A seguir, serão apresentadas análises comparativas dos campos que pagaram participação especial no 1º trimestre de 2014 em relação ao trimestre anterior, englobando itens como a produção total, preço médio de referência, receita bruta, gastos dedutíveis, receita líquida, alíquota efetiva e participação especial recolhida.

Os preços de referência adotados na formação da Receita Bruta representam a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderados pelos volumes de produção do respectivo mês.

A rubrica gastos dedutíveis é um conjunto de todos os itens que são passíveis de dedução da receita bruta para a obtenção da receita líquida, abrangendo Participações Governamentais e de Terceiros, Gastos na Produção, Investimentos na Fase de Exploração, Investimentos na Fase de Produção, Provisão de Gastos com Abandono e Outros Gastos, conforme o previsto na Portaria nº 58/2001 que aprova o Regulamento Técnico a ser utilizado na elaboração do Demonstrativo de Apuração da Participação Especial a que se refere o art. 25 do Decreto nº 2.705, de 3 de agosto de 1998.

## 10.1 ALBACORA

O Campo de Albacora arrecadou R\$ 30,05 Milhões com participação especial no 1º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 11,33% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Albacora		4T/2013	1T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	845,52	797,14	-5,72%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.364,70	1.397,18	2,38%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	77.767,38	79.332,45	2,01%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	0,74	0,88	19,09%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.211,53	1.183,40	-2,32%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	618,82	578,58	-6,50%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	592,71	604,82	2,04%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	5,72%	4,97%	-13,14%
<b>= Participação Especial Recolhida</b>	<b>(em milhões de Reais)</b>	<b>33,89</b>	<b>30,05</b>	<b>-11,33%</b>

\* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

## 10.2 ALBACORA LESTE

O Campo de Albacora Leste arrecadou R\$ 34,96 Milhões com participação especial no 1º trimestre de 2014, o que representou um acréscimo de 20,00% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Albacora Leste		4T/2013	1T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	732,97	772,67	5,42%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.350,76	1.366,85	1,19%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	69.488,07	72.821,37	4,80%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	0,60	0,97	61,74%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.031,60	1.124,58	9,01%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	376,70	382,30	1,49%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	654,90	742,29	13,34%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	4,46%	4,71%	5,59%
<b>= Participação Especial Recolhida</b>	<b>(em milhões de Reais)</b>	<b>29,13</b>	<b>34,96</b>	<b>20,00%</b>

\* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

## 10.3 BARRACUDA

O Campo de Barracuda arrecadou R\$ 168,99 Milhões com participação especial no 1º trimestre de 2014, o que representou um acréscimo de 0,40% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Barracuda		4T/2013	1T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	1.399,23	1.370,59	-2,05%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.375,56	1.409,68	2,48%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	117.148,40	113,58	-99,90%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	0,77	0,92	19,28%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	2.016,47	2.035,62	0,95%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	671,58	644,18	-4,08%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	1.344,89	1.391,43	3,46%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	12,51%	12,15%	-2,92%
<b>= Participação Especial Recolhida</b>	<b>(em milhões de Reais)</b>	<b>168,31</b>	<b>168,99</b>	<b>0,40%</b>

\* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

## 10.4 BAÚNA

O Campo de Baúna arrecadou R\$ 13,23 Milhões com participação especial no 1º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 86,66% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

<b>Baúna</b>		<b>4T/2013</b>	<b>1T/2014</b>	<b>Var. (%)</b>
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	924,33	1.031,60	11,61%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.498,66	1.550,42	3,45%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	11.638,00	11.395,66	-2,08%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	0,86	1,00	16,79%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.403,83	1.610,29	14,71%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	279,29	1.477,50	429,02%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	1.124,54	132,80	-88,19%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	8,82%	9,96%	12,95%
<b>= Participação Especial Recolhida</b>	<b>(em milhões de Reais)</b>	<b>99,16</b>	<b>13,23</b>	<b>-86,66%</b>

\* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

## 10.5 CACHALOTE

O Campo de Cachalote arrecadou R\$ 11,49 Milhões com participação especial no 1º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 32,23% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

<b>Cachalote</b>		<b>4T/2013</b>	<b>1T/2014</b>	<b>Var. (%)</b>
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	583,39	526,85	-9,69%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.348,45	1.377,43	2,15%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	34.534,68	33.239,45	-3,75%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	0,41	0,54	31,57%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	800,32	743,52	-7,10%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	180,75	165,34	-8,52%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	619,57	578,18	-6,68%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	2,74%	1,99%	-27,45%
<b>= Participação Especial Recolhida</b>	<b>(em milhões de Reais)</b>	<b>16,96</b>	<b>11,49</b>	<b>-32,23%</b>

\* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

## 10.6 CANTO DO AMARO

O Campo de Canto do Amaro arrecadou R\$ 13,93 Milhões com participação especial no 1º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 0,23% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

<b>Canto do Amaro</b>		<b>4T/2013</b>	<b>1T/2014</b>	<b>Var. (%)</b>
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	320,24	300,89	-6,04%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.459,92	1.512,70	3,62%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	4.586,57	4.698,89	2,45%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1,03	1,19	15,51%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	471,97	460,50	-2,43%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	213,91	188,43	-11,91%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	258,06	272,07	5,43%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	5,41%	5,12%	-5,37%
<b>= Participação Especial Recolhida</b>	<b>(em milhões de Reais)</b>	<b>13,96</b>	<b>13,93</b>	<b>-0,23%</b>

\* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

## 10.7 CARATINGA

O Campo de Caratinga arrecadou R\$ 4,90 Milhões com participação especial no 1º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 51,79% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Caratinga		4T/2013	1T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	521,58	461,58	-11,50%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.364,93	1.397,13	2,36%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	46.898,40	40.136,60	-14,42%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	0,76	0,91	19,09%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	747,39	680,59	-8,94%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	291,11	274,85	-5,59%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	456,28	405,75	-11,08%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	2,23%	1,21%	-45,92%
<b>= Participação Especial Recolhida</b>	<b>(em milhões de Reais)</b>	<b>10,16</b>	<b>4,90</b>	<b>-51,79%</b>

\* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

## 10.8 CARMÓPOLIS

O Campo de Carmópolis arrecadou R\$ 8,83 Milhões com participação especial no 1º trimestre de 2014, o que representou um acréscimo de 9,15% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Carmópolis		4T/2013	1T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	275,18	275,30	0,04%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.351,30	1.381,54	2,24%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	14.601,36	17.033,33	16,66%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	0,64	0,77	20,75%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	381,26	393,28	3,15%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	214,86	213,34	-0,71%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	166,40	179,94	8,14%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	4,86%	4,91%	0,98%
<b>= Participação Especial Recolhida</b>	<b>(em milhões de Reais)</b>	<b>8,09</b>	<b>8,83</b>	<b>9,15%</b>

\* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

## 10.9 GAVIÃO REAL

O Campo de Gavião Real arrecadou R\$ 5,20 Milhões com participação especial no 1º trimestre de 2014, o que representou um acréscimo de 2066,44% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Gavião Real		4T/2013	1T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	2,11	2,06	-2,19%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.577,52	1.632,46	3,48%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	491.937,19	540.215,64	9,81%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	0,34	0,46	35,29%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	171,26	215,81	26,02%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	58,61	47,00	-19,81%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	112,65	168,81	49,86%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,24%	3,08%	1183,33%
<b>= Participação Especial Recolhida</b>	<b>(em milhões de Reais)</b>	<b>0,24</b>	<b>5,20</b>	<b>2066,44%</b>

\* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

### 10.10 JUBARTE

O Campo de Jubarte arrecadou R\$ 350,51 Milhões com participação especial no 1º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 6,80% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Jubarte		4T/2013	1T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	2.005,37	1.889,19	-5,79%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.322,85	1.349,36	2,00%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	206.549,15	204.479,91	-1,00%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	0,44	0,57	29,20%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	2.742,37	2.662,59	-2,91%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	754,20	717,15	-4,91%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	1.988,17	1.945,44	-2,15%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	18,92%	18,02%	-4,77%
<b>= Participação Especial Recolhida</b>	<b>(em milhões de Reais)</b>	<b>376,09</b>	<b>350,51</b>	<b>-6,80%</b>

\* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

### 10.11 LESTE DO URUCU

O Campo de Leste do Urucu arrecadou R\$ 30,04 Milhões com participação especial no 1º trimestre de 2014, o que representou um acréscimo de 20,42% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Leste do Urucu		4T/2013	1T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	234,00	231,02	-1,27%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.567,20	1.612,28	2,88%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	260.075,70	292.667,96	12,53%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	0,52	0,64	22,99%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	502,66	558,36	11,08%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	140,55	132,67	-5,61%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	362,11	425,69	17,56%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	6,89%	7,06%	2,43%
<b>= Participação Especial Recolhida</b>	<b>(em milhões de Reais)</b>	<b>24,95</b>	<b>30,04</b>	<b>20,42%</b>

\* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

### 10.12 LULA

Campo de Lula arrecadou R\$ 583,34 Milhões com participação especial no 1º trimestre de 2014, o que representou um acréscimo de 63,15% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Lula		4T/2013	1T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	1.956,08	2.290,04	17,07%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.492,95	1.536,96	2,95%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	157.212,48	253.436,70	61,21%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	0,53	0,54	2,32%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	3.012,03	3.658,62	21,47%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.021,79	949,71	-7,05%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	1.990,24	2.708,91	36,11%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	17,99%	21,53%	19,70%
<b>= Participação Especial Recolhida</b>	<b>(em milhões de Reais)</b>	<b>357,54</b>	<b>583,34</b>	<b>63,15%</b>

\* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

## 10.13 MANATI

O Campo de Manati arrecadou R\$ 6,85 Milhões com participação especial no 1º trimestre de 2014, o que representou um acréscimo de 3,74% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Manati		4T/2013	1T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	9,35	8,10	-13,33%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.626,22	1.681,83	3,42%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	562.453,36	541.279,34	-3,76%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	0,44	0,49	12,02%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	262,00	279,94	6,85%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	109,59	112,96	3,08%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	152,41	166,98	9,56%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	4,43%	4,10%	-7,41%
<b>= Participação Especial Recolhida</b>	<b>(em milhões de Reais)</b>	<b>6,60</b>	<b>6,85</b>	<b>3,74%</b>

\* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

## 10.14 MARLIM

O Campo de Marlim arrecadou R\$ 358,73 Milhões com participação especial no 1º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 22,65% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Marlim		4T/2013	1T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	2.824,84	2.453,65	-13,14%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.350,93	1.398,32	3,51%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	255.670,53	214.908,97	-15,94%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	0,55	0,68	24,50%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	3.958,20	3.581,37	-9,52%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	2.093,35	1.989,64	-4,95%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	1.864,85	1.591,74	-14,65%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	24,87%	22,54%	-9,38%
<b>= Participação Especial Recolhida</b>	<b>(em milhões de Reais)</b>	<b>463,79</b>	<b>358,73</b>	<b>-22,65%</b>

\* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

## 10.15 MARLIM LESTE

O Campo de Marlim Leste arrecadou R\$ 254,27 Milhões com participação especial no 1º trimestre de 2014, o que representou um acréscimo de 28,46% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Marlim Leste		4T/2013	1T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	1.550,39	1.671,75	7,83%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.368,25	1.401,41	2,42%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	153.202,18	162.118,23	5,82%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	0,95	1,13	18,52%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	2.258,73	2.521,81	11,65%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	913,00	932,67	2,15%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	1.345,73	1.589,14	18,09%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	14,71%	16,00%	8,77%
<b>= Participação Especial Recolhida</b>	<b>(em milhões de Reais)</b>	<b>197,93</b>	<b>254,27</b>	<b>28,46%</b>

\* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

## 10.16 MARLIM SUL

O Campo de Marlim Sul arrecadou R\$ 1.142,73 Milhões com participação especial no 1º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 5,76% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Marlim Sul		4T/2013	1T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	4.100,27	3.816,07	-6,93%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.363,97	1.388,48	1,80%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	486.033,41	466.112,39	-4,10%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	0,54	0,68	25,55%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	5.856,42	5.611,15	-4,19%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.799,55	1.692,64	-5,94%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	4.056,87	3.918,51	-3,41%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	29,89%	29,16%	-2,43%
<b>= Participação Especial Recolhida</b>	<b>(em milhões de Reais)</b>	<b>1.212,57</b>	<b>1.142,73</b>	<b>-5,76%</b>

\* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

## 10.17 PEREGRINO

O Campo de Peregrino arrecadou R\$ 28,06 Milhões com participação especial no 1º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 47,56% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Peregrino		4T/2013	1T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	1.282,98	981,18	-23,52%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.312,19	1.332,33	1,53%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	9.865,10	7.706,97	-21,88%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1,91	2,12	10,99%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.701,07	1.320,47	-22,37%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.096,09	802,69	-26,77%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	604,98	517,78	-14,41%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	8,85%	5,42%	-38,76%
<b>= Participação Especial Recolhida</b>	<b>(em milhões de Reais)</b>	<b>53,52</b>	<b>28,06</b>	<b>-47,56%</b>

\* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

## 10.18 RIO URUCU

O Campo de Rio Urucu arrecadou R\$ 20,21 Milhões com participação especial no 1º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 2,89% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Rio Urucu		4T/2013	1T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	189,73	173,84	-8,38%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.567,20	1.612,28	2,88%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	300.749,06	263.703,34	-12,32%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	0,47	0,59	26,41%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	439,61	437,23	-0,54%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	137,71	127,14	-7,68%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	301,90	310,09	2,71%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	6,89%	6,52%	-5,41%
<b>= Participação Especial Recolhida</b>	<b>(em milhões de Reais)</b>	<b>20,81</b>	<b>20,21</b>	<b>-2,89%</b>

\* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos



## 10.19 RONCADOR

O Campo de Roncador arrecadou R\$ 1.024,87 Milhões com participação especial no 1º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 19,61% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

<b>Roncador</b>		<b>4T/2013</b>	<b>1T/2014</b>	<b>Var. (%)</b>
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	4.069,07	3.567,02	-12,34%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.369,19	1.409,51	2,94%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	473.065,37	419,39	-99,91%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	0,72	0,90	25,67%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	5.908,68	5.408,32	-8,47%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.636,92	1.800,40	9,99%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	4.271,76	3.607,92	-15,54%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	29,84%	28,41%	-4,81%
<b>= Participação Especial Recolhida</b>	<b>(em milhões de Reais)</b>	<b>1.274,81</b>	<b>1.024,87</b>	<b>-19,61%</b>

\* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

## 11 APURAÇÃO DOS VALORES DE PESQUISA E DESENVOLVIMENTO

A Cláusula 24ª - Cláusula de Investimento em Pesquisa e Desenvolvimento, constante dos contratos de concessão para exploração, desenvolvimento e produção de petróleo e/ou gás natural estabelece que "caso a Participação Especial (PE) seja devida para um campo em qualquer trimestre do ano calendário, o concessionário está obrigado a realizar despesas qualificadas com pesquisa e desenvolvimento em valor equivalente a 1% (um por cento) da receita bruta da produção para tal campo."

A tabela 13 apresenta os valores de Pesquisa e Desenvolvimento apurados no 1º trimestre de 2014.

Tabela 13 – Valores de Pesquisa e Desenvolvimento (em R\$)

Campos	1º trim./14	
	A - Receita Bruta	B - Pesquisa e Desenvolvimento = 1% x A
Albacora	1.183.403.987,89	11.834.039,88
Albacora Leste	1.124.584.480,10	11.245.844,80
Barracuda	2.035.615.476,73	20.356.154,77
Baúna	1.610.294.082,10	16.102.940,82
Cachalote	743.524.765,82	7.435.247,66
Canto do Amaro	460.497.021,61	4.604.970,22
Caratinga	680.592.454,15	6.805.924,54
Carmópolis	393.278.910,54	3.932.789,11
Gavião Real	251.814.374,85	2.518.143,75
Jubarte	2.662.589.214,80	26.625.892,15
Leste do Urucu	558.356.937,78	5.583.569,38
Lula	3.658.621.753,51	36.586.217,54
Manati	279.944.257,15	2.799.442,57
Marlim	3.581.372.513,65	35.813.725,14
Marlim Leste	2.521.811.363,32	25.218.113,63
Marlim Sul	5.611.152.672,83	56.111.526,73
Peregrino	1.320.471.875,53	13.204.718,76
Rio Urucu	437.232.693,10	4.372.326,93
Roncador	5.408.323.160,98	54.083.231,61
<b>TOTAL</b>	<b>34.523.481.996,46</b>	<b>345.234.819,96</b>