

Relatório Trimestral de Participação Especial

1º Trimestre de 2012



Superintendência de Participações Governamentais
SPG

| | | |
|------|---|----|
| 1 | INTRODUÇÃO..... | 4 |
| 2 | PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL POR CAMPO (V_{PROD})..... | 5 |
| 3 | PREÇO MÉDIO DE REFERÊNCIA (P_{REF}) | 6 |
| 3.1 | CÂMBIO..... | 7 |
| 4 | ALÍQUOTA EFETIVA..... | 8 |
| 5 | ARRECADAÇÃO DA PE POR CAMPO | 10 |
| 6 | PERCENTUAL DE CONFRONTAÇÃO DOS CAMPOS EM PLATAFORMA CONTINENTAL | 12 |
| 7 | DISTRIBUIÇÃO DA PE..... | 14 |
| 8 | ANÁLISE DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL POR CAMPO PAGADOR | 19 |
| 8.1 | ALBACORA..... | 20 |
| 8.2 | ALBACORA LESTE..... | 20 |
| 8.3 | BARRACUDA | 21 |
| 8.4 | CACHALOTE..... | 21 |
| 8.5 | CANTO DO AMARO..... | 22 |
| 8.6 | CARATINGA..... | 22 |
| 8.7 | CARMÓPOLIS | 23 |
| 8.8 | ESPADARTE..... | 23 |
| 8.9 | JUBARTE..... | 24 |
| 8.10 | LESTE DO URUCU | 24 |
| 8.11 | LULA | 25 |
| 8.12 | MANATI..... | 25 |
| 8.13 | MARLIM..... | 26 |
| 8.14 | MARLIM LESTE | 26 |
| 8.15 | MARLIM SUL..... | 27 |
| 8.16 | PAMPO..... | 27 |
| 8.17 | RIO URUCU | 28 |
| 8.18 | RONCADOR..... | 28 |
| 8.19 | FRADE..... | 29 |

Lista de abreviaturas

boe: Barris de Petróleo Equivalente

boed: Barril de Petróleo Equivalente por dia

bb1: Barril de Petróleo

PE: Participação Especial

PCS: Poder Calorífico Superior

M: Milhar

MM: Milhões

1 INTRODUÇÃO

A participação Especial foi instituída pela Lei 9.478/97, a Lei do Petróleo, e regulamentada pelo Decreto 2.705/98 e pelas Portarias ANP 10 e 102, ambas de 1999. Algebricamente esta participação governamental pode ser expressa pelas seguintes relações:

$$PE_{pg} = R_{liq} * AL_{ef} \quad (1)$$

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

$$R_{brut} = V_{\text{óleo}} * Pref_{\text{óleo}} + V_{\text{gás}} * Pref_{\text{gás}} \quad (3)$$

em que:

PE_{pg} : valor de participação especial pago pelos concessionários em Reais;

R_{liq} : receita líquida da produção;

AL_{ef} : alíquota efetiva da Participação Especial;

R_{brut} : é a receita bruta de produção;

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

$V_{\text{óleo}}$: é Volume da produção de petróleo;

$V_{\text{gás}}$: é volume de produção de gás natural sujeito ao pagamento de participação especial;

$Pref_{\text{óleo}}$: preço de referência do petróleo; e

$Pref_{\text{gás}}$: preço de referência do gás natural.

O montante pago pelos concessionários (PE_{pg} da equação 1), relativo ao trimestre findo em 31/03/2012, foi de 4.135.682.826,83, o que significa uma elevação em relação ao trimestre anterior de R\$ 254.187.615,37, ou 6,51%. Uma análise individualizada de cada campo que pagou PE neste trimestre será feita na parte final deste relatório, bem como os valores apurados em auditorias que compuseram o montante acima relatado.

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 tabela 1 apresenta o comportamento da produção de petróleo e gás natural nos campos pagadores de PE nos últimos quatro trimestres, bem como as variações absoluta e percentual em relação ao último trimestre.

A produção total de petróleo e gás natural para os campos pagadores de PE no primeiro trimestre de 2012 elevou-se em 39,8 Mboed, um aumento de 2,2% em relação ao trimestre anterior. Destaca-se nesta análise os campos de Espadarte, Lula, Marlim Sul, Manati e Albacora Leste, com expressivos aumentos em suas produções médias diárias de petróleo equivalente.

Tabela 1 – Produção Pagadora de PE (em Mboed)

| Produção em Milhares Barris de Petróleo Equivalente por Dia (Mboed) | | | | | Variações | |
|---|-----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------------|-------------------|
| Campos | 2º trim./11 | 3º trim./11 | 4º trim./11 | 1º trim./12 | Varição (em Mboed) | Percentual (%) |
| Albacora | 83,1 | 87,6 | 93,6 | 87,8 | -5,8 | -6,2% |
| Albacora Leste | 57,0 | 57,3 | 62,0 | 69,6 | 7,6 | 12,3% |
| Barracuda | 126,3 | 142,9 | 137,9 | 142,4 | 4,5 | 3,3% |
| Cachalote | 80,9 | 77,3 | 71,6 | 67,0 | -4,6 | -6,4% |
| Canto do Amaro | 19,0 | 19,2 | 19,0 | 18,7 | -0,3 | -1,6% |
| Caratinga | 62,3 | 59,0 | 53,9 | 54,9 | 1,0 | 1,8% |
| Carmópolis | 22,2 | 22,4 | 21,9 | 22,1 | 0,2 | 1,1% |
| Espadarte | 22,4 | 27,8 | 24,3 | 32,4 | 8,1 | 33,3% |
| Frade | 74,5 | 83,7 | 74,5 | 53,3 | -21,2 | -28,4% |
| Jubarte | 126,2 | 138,6 | 180,1 | 189,8 | 9,7 | 5,4% |
| Leste do Urucu | 29,3 | 34,9 | 33,5 | 34,0 | 0,5 | 1,6% |
| Lula | 40,5 | 47,7 | 67,6 | 81,4 | 13,8 | 20,5% |
| Manati | 20,8 | 25,1 | 27,6 | 31,1 | 3,5 | 12,6% |
| Marlim | 258,5 | 201,7 | 229,6 | 227,0 | -2,6 | -1,2% |
| Marlim Leste | 184,8 | 164,3 | 154,9 | 143,2 | -11,7 | -7,6% |
| Marlim Sul | 275,2 | 265,9 | 294,7 | 349,5 | 54,8 | 18,6% |
| Pampo | 16,4 | 18,0 | 24,2 | 24,7 | 0,5 | 2,2% |
| Rio Urucu | 29,3 | 29,2 | 29,4 | 26,4 | -3,0 | -10,2% |
| Roncador | 333,7 | 321,9 | 309,6 | 289,8 | -19,8 | -6,4% |
| Totais | 1.862,56 | 1.747,2 | 1.838,3 | 1.878,1 | 39,8 | 2,2% |

3 PREÇO MÉDIO DE REFERÊNCIA (P_{REF})

As tabelas 2 e 3 apresentam, respectivamente, os preços médios de referência do petróleo e do gás natural, para cada campo pagador de PE, para os últimos quatro trimestres, bem como sua variação em relação ao último trimestre.

Os preços de referência do petróleo dos campos pagadores de PE elevaram-se, em linha com a dinâmica recente da variação do preço internacional do petróleo. Enquanto no quarto trimestre de 2011 o preço médio do barril (Brent DTD) foi de US\$ 109,31, no primeiro trimestre de 2012 este valor foi de US\$ 118,49, representando uma elevação de 8,4%.

Tabela 2 - Preço do Médio (Obtido Através de Média Aritmética Simples) de Referência do Petróleo (R\$/m³)

| Campos | Preço Médio do Petróleo (Média Aritmética dos três Meses - R\$/m ³) | | | | Variações | |
|----------------|---|-------------|-------------|-------------|--------------------------------|----------------|
| | 2º trim./11 | 3º trim./11 | 4º trim./11 | 1º trim./12 | Absoluta (R\$/m ³) | Percentual (%) |
| Albacora | 1.076,34 | 1.079,98 | 1.144,54 | 1.214,50 | 69,96 | 6,11% |
| Albacora Leste | 1.075,27 | 1.042,99 | 1.113,93 | 1.206,98 | 93,05 | 8,35% |
| Barracuda | 1.028,56 | 1.036,32 | 1.096,55 | 1.190,86 | 94,31 | 8,60% |
| Cachalote | 1.014,17 | 1.024,32 | 1.089,72 | 1.176,19 | 86,47 | 7,93% |
| Canto do Amaro | 1.109,68 | 1.099,43 | 1.170,87 | 1.258,09 | 87,22 | 7,45% |
| Caratinga | 1.019,98 | 1.037,01 | 1.097,17 | 1.187,77 | 90,60 | 8,26% |
| Carmópolis | 1.017,86 | 1.027,21 | 1.090,22 | 1.178,67 | 88,45 | 8,11% |
| Espadarte | 1.011,84 | 1.021,96 | 1.085,84 | 1.173,71 | 87,86 | 8,09% |
| Frade | 1.061,35 | 1.062,82 | 1.173,82 | 1.264,34 | 90,52 | 7,71% |
| Jubarte | 1.020,47 | 1.034,25 | 1.105,71 | 1.184,41 | 78,70 | 7,12% |
| Leste do Urucu | 1.184,15 | 1.172,78 | 1.231,24 | 1.320,01 | 88,77 | 7,21% |
| Lula | 1.122,01 | 1.120,97 | 1.194,28 | 1.244,90 | 50,62 | 4,24% |
| Manati | 1.240,08 | 1.206,86 | 1.295,38 | 1.342,50 | 47,12 | 3,64% |
| Marlim | 1.100,47 | 1.075,13 | 1.189,13 | 1.214,06 | 24,93 | 2,10% |
| Marlim Leste | 1.032,88 | 1.039,88 | 1.098,33 | 1.190,31 | 91,98 | 8,37% |
| Marlim Sul | 1.028,41 | 1.036,24 | 1.096,78 | 1.187,07 | 90,29 | 8,23% |
| Pampo | 1.035,78 | 1.042,42 | 1.100,53 | 1.192,73 | 92,20 | 8,38% |
| Rio Urucu | 1.184,15 | 1.172,78 | 1.231,24 | 1.320,01 | 88,77 | 7,21% |
| Roncador | 1.110,95 | 1.089,62 | 1.198,63 | 1.204,69 | 6,06 | 0,51% |

A dinâmica dos preços do gás natural para os campos pagadores de PE, em média, é apresentada pela Tabela 3:

Tabela 3 - Preço Médio (Obtido Através de Média Aritmética Simples) de Referência do Gás Natural (R\$/m³)*

| Preço Médio do Gás (Média Aritmética dos três Meses) | | | | | Variações | |
|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-----------|------------|
| Campos | 2º trim./11 | 3º trim./11 | 4º trim./11 | 1º trim./12 | Absoluta | Percentual |
| Albacora | 0,6154 | 0,6223 | 0,6259 | 0,5521 | -0,07 | -11,80% |
| Albacora Leste | 0,6154 | 0,4240 | 0,4188 | 0,3602 | -0,06 | -14,00% |
| Barracuda | 0,6500 | 0,6595 | 0,6674 | 0,5929 | -0,07 | -11,17% |
| Cachalote | 0,3379 | 0,3299 | 0,3098 | 0,2484 | -0,06 | -19,80% |
| Canto do Amaro | 0,6809 | 0,5972 | 0,7574 | 0,7705 | 0,01 | 1,73% |
| Caratinga | 0,6483 | 0,6483 | 0,6569 | 0,5925 | -0,06 | -9,81% |
| Carmópolis | 0,5372 | 0,5372 | 0,5436 | 0,4780 | -0,07 | -12,08% |
| Espadarte | 0,9546 | 0,9636 | 0,9951 | 0,9279 | -0,07 | -6,75% |
| Frade | 0,1574 | 0,1554 | 0,1485 | 0,1307 | -0,02 | -11,96% |
| Jubarte | 0,3621 | 0,3569 | 0,3390 | 0,2778 | -0,06 | -18,06% |
| Leste do Urucu | 0,4289 | 0,4295 | 0,4295 | 0,3641 | -0,07 | -15,24% |
| Lula | 0,4437 | 0,5140 | 0,4755 | 0,3948 | -0,08 | -16,98% |
| Manati | 0,3814 | 0,3792 | 0,3716 | 0,3585 | -0,01 | -3,51% |
| Marlim | 0,4518 | 0,4498 | 0,4395 | 0,3756 | -0,06 | -14,53% |
| Marlim Leste | 0,6692 | 0,6746 | 0,6392 | 0,5198 | -0,12 | -18,69% |
| Marlim Sul | 0,4483 | 0,4458 | 0,4361 | 0,3745 | -0,06 | -14,13% |
| Pampo | 0,5022 | 0,5044 | 0,4995 | 0,4318 | -0,07 | -13,55% |
| Rio Urucu | 0,4443 | 0,4074 | 0,3812 | 0,3210 | -0,06 | -15,80% |
| Roncador | 0,6343 | 0,6683 | 0,5138 | 0,7065 | 0,19 | 37,51% |

* Os preços apresentados nesta tabela deixaram de ser ponderados pelo PCS do campo. Para efetividade de comparação, os preços referentes aos trimestres anteriores também deixaram de sê-lo.

3.1 Câmbio

Como o preço de referência do petróleo 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), este sofre, também, a influência da dinâmica da taxa de câmbio.

A comparação entre a taxa média de câmbio (R\$/US\$) do trimestre em análise com o trimestre anterior revela que o Real sofreu uma pequena valorização, saindo de 1,80 R\$/US\$ para 1,77 R\$/US\$.

4 ALÍQUOTA EFETIVA

A alíquota efetiva é calculada em função de três itens:

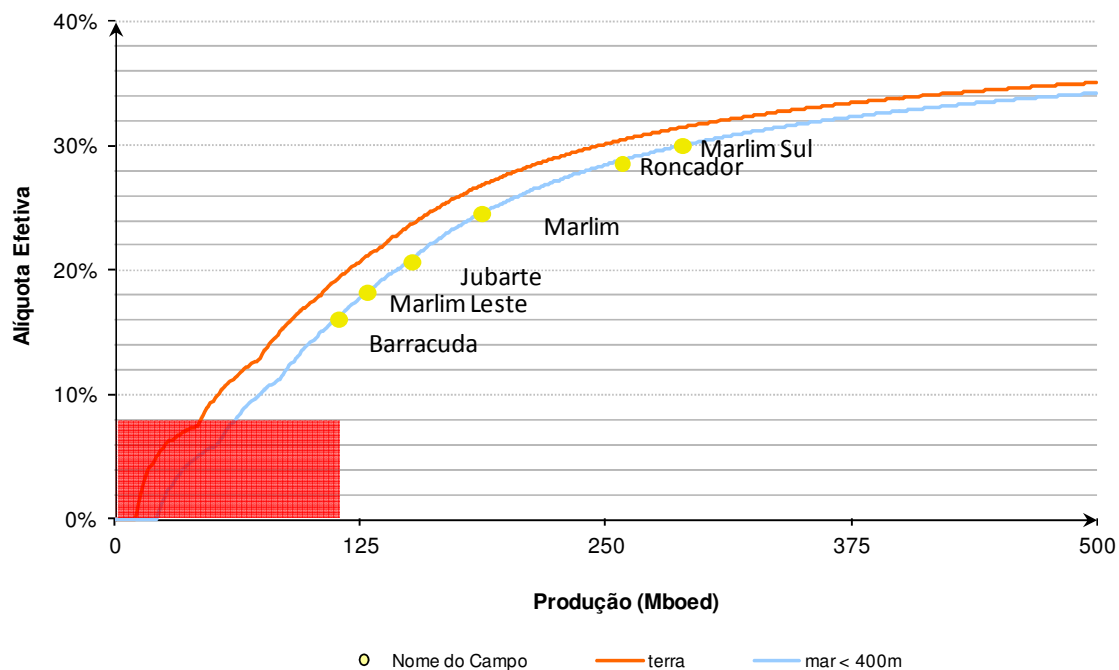
- Ano de produção (4 cenários: (i) 1º ano, (ii) 2º ano, (iii) 3º ano, e (iv) 4º ano e seguintes);
- Local onde ocorre a lavra (3 cenários: (i) terra, (ii) mar com lâmina d'água até 400 m, (iii) mar com lâmina d'água superior a 400 m); e
- Volume de produção, a alíquota efetiva é crescente com a produção.

A tabela 4 abaixo apresenta as alíquotas efetivas de cada campo pagador de PE nos últimos quatro trimestres, enquanto os gráficos 1, 2, 3 e 4 ilustram a curva alíquota efetiva x produção e as respectivas posições dos campos na mesma.

Tabela 4 - Alíquota Efetiva

| Campos | 2º trim./11 | 3º trim./11 | 4º trim./11 | 1º trim./12 |
|----------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Albacora | 8,65% | 9,35% | 10,07% | 9,37% |
| Albacora Leste | 4,48% | 4,58% | 5,12% | 6,60% |
| Barracuda | 15,07% | 17,59% | 17,15% | 17,53% |
| Cachalote | 3,52% | 3,30% | 2,84% | 6,09% |
| Canto do Amaro | 4,49% | 4,61% | 4,59% | 4,46% |
| Caratinga | 4,95% | 4,73% | 4,29% | 4,33% |
| Carmópolis | 5,27% | 5,37% | 5,32% | 5,32% |
| Espadarte | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,40% |
| Frade | 0,16% | 3,91% | 3,05% | 0,28% |
| Jubarte | 15,07% | 17,05% | 22,07% | 22,80% |
| Leste do Urucu | 6,42% | 7,03% | 6,94% | 6,95% |
| Lula | 0,00% | 0,00% | 2,42% | 3,64% |
| Manati | 0,00% | 1,73% | 2,57% | 3,33% |
| Marlim | 27,23% | 23,81% | 25,93% | 25,61% |
| Marlim Leste | 22,13% | 20,13% | 19,15% | 17,62% |
| Marlim Sul | 28,00% | 27,72% | 29,04% | 30,66% |
| Pampo | 0,00% | 0,00% | 1,45% | 1,62% |
| Rio Urucu | 6,42% | 6,45% | 6,51% | 6,07% |
| Roncador | 30,11% | 29,86% | 29,57% | 28,73% |

Gráfico 1 - Alíquota Efetiva x Produção (campos com 4 ou mais anos de produção)



A área em destaque do Gráfico 1 é detalhada no Gráfico 2, a seguir.

Gráfico 2 - Alíquota Efetiva x Produção (campos com 4 ou mais anos de produção) detalhamento

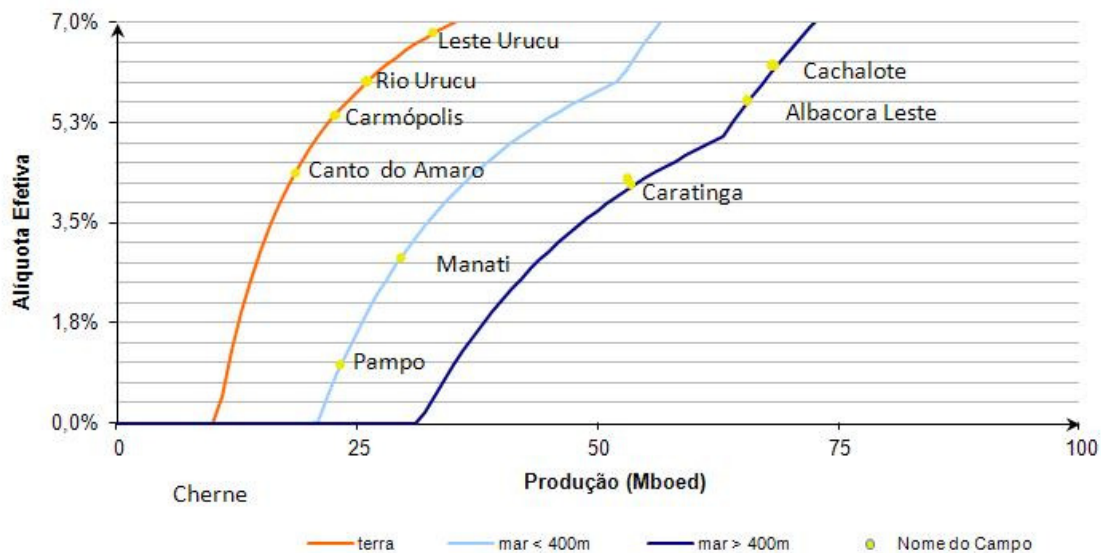
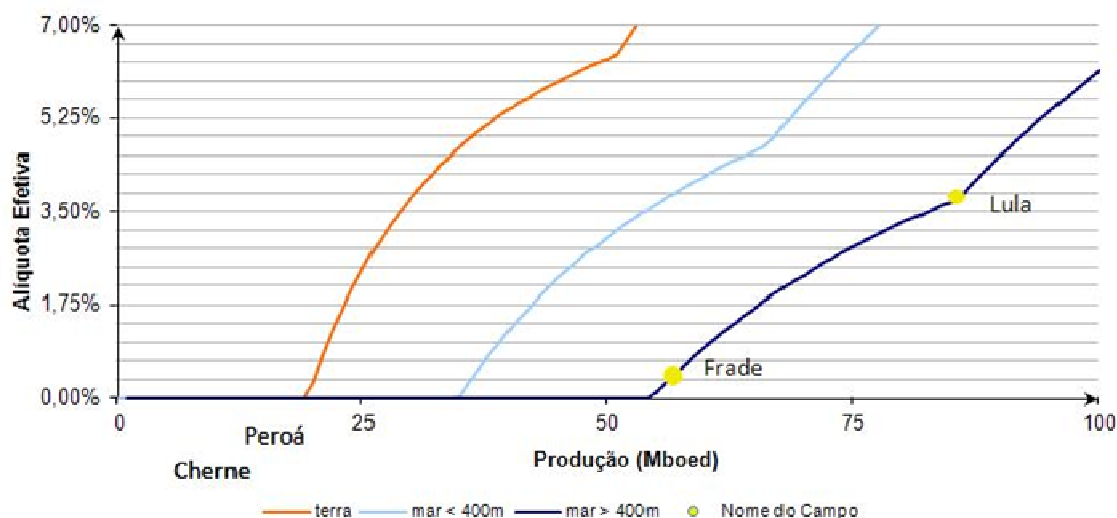


Gráfico 3 - Alíquota Efetiva x Produção (campos no 3º ano de produção)



5 ARRECADAÇÃO DA PE POR CAMPO

A Tabela 5, abaixo, apresenta o valor arrecadado pelos 19 campos que pagaram participação especial neste trimestre.

A tabela 6, 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, 7 são responsáveis pela arrecadação de 94,43%. Todos estes campos situam-se em plataforma continental, sendo, a maioria deles, confrontante com o Estado do Rio de Janeiro, ressalvados o caso do Campo de Jubarte (confrontante com o Estado do Espírito Santo) e o Campo de Roncador, o qual apresenta 13,3726% de sua área confrontante com o Estado do Espírito Santo e o restante, 86,6274% , como Estado do Rio de Janeiro.

Tabela 5 - Valores Arrecadados de PE (em milhões de R\$)

| Valores Arrecadados de PE (em milhões de R\$) | | | | | Variações | |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|---------------|-------------|
| Campos | 2º trim./11 | 3º trim./11 | 4º trim./11 | 1º trim./12 | Absoluta | Percentual |
| Albacora | 68,9 | 76,6 | 95,2 | 86,9 | -8,34 | -8,76% |
| Albacora Leste | 23,0 | 21,5 | 31,3 | 51,7 | 20,36 | 65,03% |
| Barracuda | 195,6 | 259,6 | 253,7 | 293,3 | 39,60 | 15,61% |
| Cachalote | 31,6 | 29,2 | 24,7 | 53,1 | 28,40 | 114,97% |
| Canto do Amaro | 7,3 | 7,9 | 7,3 | 8,9 | 1,57 | 21,50% |
| Caratinga | 29,4 | 27,2 | 23,6 | 26,2 | 2,61 | 11,06% |
| Carmópolis | 7,1 | 7,2 | 7,6 | 9,1 | 1,48 | 19,53% |
| Espadarte | - | - | - | 1,4 | 1,39 | 100,00% |
| Frade | 0,7 | 15,6 | 12,6 | 1,0 | -11,58 | -91,94% |
| Jubarte | 196,5 | 251,6 | 461,3 | 446,5 | -14,77 | -3,20% |
| Leste do Urucu | 19,0 | 23,0 | 22,4 | 22,4 | -0,02 | -0,10% |
| Lula | - | - | 17,6 | 35,5 | 17,86 | 101,46% |
| Manati | - | 1,4 | 1,9 | 3,1 | 1,22 | 63,97% |
| Marlim | 680,2 | 404,7 | 593,9 | 593,9 | 0,00 | 0,00% |
| Marlim Leste | 401,9 | 315,1 | 300,6 | 263,7 | -36,87 | -12,27% |
| Marlim Sul | 773,8 | 720,8 | 895,3 | 1.217,7 | 322,38 | 36,01% |
| Pampo | - | - | 3,1 | 3,9 | 0,82 | 26,32% |
| Rio Urucu | 16,2 | 15,8 | 17,0 | 14,3 | -2,67 | -15,69% |
| Roncador | 966,4 | 1.119,4 | 1.112,3 | 1.003,2 | -109,08 | -9,81% |
| Totais | 3.417,60 | 3.296,60 | 3.881,35 | 4.135,68 | 254,33 | 6,34 |

Tabela 6 - Arrecadação de PE (valores acumulados, em milhões de R\$)

| Campos | 1º trim./12 | % Total | Acumulado |
|----------------|----------------|-------------|-----------|
| Marlim Sul | 1.217,68 | 29,44% | 29,44% |
| Roncador | 1.003,17 | 24,26% | 53,70% |
| Marlim | 593,90 | 14,36% | 68,06% |
| Jubarte | 446,53 | 10,80% | 78,86% |
| Barracuda | 293,30 | 7,09% | 85,95% |
| Marlim Leste | 263,73 | 6,38% | 92,33% |
| Albacora | 86,86 | 2,10% | 94,43% |
| Cachalote | 53,10 | 1,28% | 95,71% |
| Albacora Leste | 51,66 | 1,25% | 96,96% |
| Lula | 35,46 | 0,86% | 97,82% |
| Caratinga | 26,21 | 0,63% | 98,45% |
| Leste do Urucu | 22,38 | 0,54% | 98,99% |
| Rio Urucu | 14,33 | 0,35% | 99,34% |
| Carmópolis | 9,08 | 0,22% | 99,56% |
| Canto do Amaro | 8,87 | 0,21% | 99,77% |
| Pampo | 3,92 | 0,09% | 99,87% |
| Manati | 3,12 | 0,08% | 99,94% |
| Espadarte | 1,39 | 0,03% | 99,98% |
| Frade | 1,02 | 0,02% | 100,00% |
| Totais | 4135,68 | 100% | |

6 PERCENTUAL DE CONFRONTAÇÃO DOS CAMPOS EM PLATAFORMA CONTINENTAL

A Tabela 7, a seguir, mostra os percentuais de confrontação dos Municípios com todos os campos marítimos que atualmente pertencem ao rol de pagadores de participação especial.

Tabela 7 - Percentuais de Confrontação

| Município | Campo | Coefficiente |
|----------------------------|-----------------------|--------------|
| Campos dos Goytacazes - RJ | | 64,98% |
| Carapebus - RJ | Albacora | 3,15% |
| Quissamã - RJ | | 31,87% |
| Campos dos Goytacazes - RJ | Albacora Leste | 69,43% |
| Quissamã - RJ | | 30,57% |
| Cabo Frio-RJ | | 8,66% |
| Campos dos Goytacazes - RJ | Barracuda | 50,00% |
| Casimiro de Abreu - RJ | | 18,17% |
| Rio das Ostras - RJ | | 23,17% |
| Piúma-ES | | 4,82% |
| Itapemirim-ES | Cachalote | 45,18% |
| Marataízes-ES | | 41,14% |

| Município | Campo | Coefficiente |
|----------------------------|---------------------|--------------|
| Presidente Kennedy-ES | | 8,86% |
| Armação dos Búzios - RJ | | 3,32% |
| Cabo Frio – RJ | Caratinga | 45,67% |
| Campos dos Goytacazes - RJ | | 50,00% |
| Casimiro de Abreu - RJ | | 1,01% |
| Armação dos Búzios - RJ | | 17,34% |
| Arraial do Cabo - RJ | Espadarte | 4,00% |
| Cabo Frio – RJ | | 28,67% |
| Campos dos Goytacazes - RJ | | 45,10% |
| Quissamã – RJ | | 4,90% |
| Presidente Kennedy - ES | | 100,00% |
| São João da Barra – RJ | Frade* | 80,01% |
| Campos dos Goytacazes – RJ | | 19,99% |
| Aracruz – ES | | 61,58% |
| Fundão – ES | Golfinho | 10,20% |
| Serra – ES | | 25,97% |
| Vitória - ES | | 2,24% |
| Itapemirim - ES | | 44,55% |
| Marataízes - ES | Jubarte | 6,39% |
| Presidente Kennedy - ES | | 49,05% |
| Rio de Janeiro - RJ | Lula | 7,99% |
| Niterói – RJ | | 43,08% |
| Maricá - RJ | | 48,93% |
| Cairu - BA | Manati | 100,00% |
| Campos dos Goytacazes - RJ | | 50,00% |
| Macaé – RJ | Marlim | 20,40% |
| Rio das Ostras - RJ | | 29,60% |
| Campos dos Goytacazes - RJ | | 50,00% |
| Casimiro de Abreu - RJ | | 1,27% |
| Carapebus - RJ | Marlim Leste | 1,63% |
| Macaé - RJ | | 20,66% |
| Rio das Ostras – RJ | | 26,44% |
| Armação dos Búzios - RJ | | 4,43% |
| Cabo Frio - RJ | Marlim Sul | 28,09% |
| Campos dos Goytacazes - RJ | | 50,00% |
| Casimiro de Abreu - RJ | | 6,33% |
| Rio das Ostras - RJ | | 11,14% |
| Armação dos Búzios - RJ | | 20,99% |
| Cabo Frio - RJ | Pampo | 29,01% |
| Quissamã - RJ | | 50,0% |
| Presidente Kennedy – ES | | 100,00% |
| Campos dos Goytacazes – RJ | Roncador* | 67,57% |
| São João da Barra - RJ | | 32,43% |

Obs:

* O Campo de Roncador possui 86,6274% de sua área confrontante com o Estado do Rio de Janeiro e 13,3726% com o Estado do Espírito Santo.

* O Campo de Frade possui 99,7325% de sua área confrontante com o Estado do Rio de Janeiro e 0,2675% com o Estado do Espírito Santo.

7 DISTRIBUIÇÃO DA PE

O artigo 50 da Lei do Petróleo 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, a partir do 1º trimestre de 2012, em atendimento à Lei 12.351/10 e o Decreto 7.657/11, os campos localizados na área do pré-sal (i.e. da área definida no art. 2º, IV da Lei 12.351/2010 e cujas coordenadas poliocônicas/SAD69/MC54 estão definidas no anexo desta citada lei) e cuja produção se inicia após 31/12/2009, terão a participação especial destinadas ao Fundo Social. Ainda segundo às citadas normas, após 31/12/2015, toda a Participação Especial gerada nos campos situados na área do pré-sal, serão destinada ao Fundo Social.

No 1º Trimestre de 2012, 6 estados e 28 municípios receberam PE. A tabela 8 apresenta o quadro evolutivo da PE, por beneficiário, nos últimos 4 trimestres, excluindo os saldos apurados nos processos de auditoria, os quais são sistematizados pela Tabela 9.

Tabela 8 - Distribuição da PE nos Últimos Quatro Trimestres (em R\$)- Exclusive Auditorias

| Período de Apuração | 2º trim./11 | 3º trim./11 | 4º trim./11 | 1º trim./12 | Variação (ult. tri.) |
|---------------------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Data de Crédito | 09/ago/11 | 10/nov/11 | 08/fev/12 | 10/mai/12 | |
| Total (Todos os Beneficiários) | 3.574.792.084,83 | 3.238.815.260,18 | 3.881.495.211,46 | 4.135.682.826,83 | 6,5% |
| Total Municípios | 357.479.208,47 | 323.881.526,02 | 388.149.521,14 | 413.568.282,68 | 6,5% |
| Coari-AM | 3.521.685,60 | 3.883.383,35 | 3.942.167,76 | 3.671.026,41 | -6,9% |
| Cáiru-BA | 0,00 | 135.816,85 | 192.316,68 | 311.547,01 | 62,0% |
| Itapemirim-ES | 10.177.034,24 | 12.522.227,95 | 21.657.686,65 | 22.279.906,53 | 2,9% |
| Marataizes-ES | 2.550.479,80 | 2.799.897,97 | 3.950.020,64 | 5.022.591,48 | 27,2% |
| Piuma-ES | 152.548,77 | 140.686,81 | 119.291,37 | 256.002,40 | 114,6% |
| Presidente Kennedy-ES | 24.900.665,33 | 26.795.472,79 | 37.756.927,12 | 35.819.425,39 | -5,1% |
| Armaço dos Buzios-RJ | 3.526.974,69 | 3.284.674,60 | 4.110.588,08 | 5.589.943,09 | 36,0% |
| Arraial do Cabo-RJ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5.567,68 | 100,0% |
| Cabo Frio-RJ | 24.773.901,37 | 23.738.127,31 | 28.517.251,02 | 38.098.391,06 | 33,6% |
| Campos dos Goytacazes-RJ | 175.658.840,11 | 155.187.777,99 | 177.072.670,12 | 187.776.383,49 | 6,0% |
| Carapebus-RJ | 873.842,82 | 756.328,29 | 791.237,37 | 704.748,44 | -10,9% |
| Casimiro de Abreu-RJ | 8.991.626,86 | 9.706.817,99 | 10.682.695,09 | 13.399.196,51 | 25,4% |
| Macaé-RJ | 22.177.804,63 | 14.765.164,34 | 18.324.046,48 | 17.563.003,43 | -4,2% |
| Maricá-RJ | 0,00 | 0,00 | 861.397,55 | 1.735.055,39 | 101,4% |
| Niterói-RJ | 0,00 | 0,00 | 758.310,64 | 1.527.414,34 | 101,4% |
| Quissama-RJ | 2.899.523,71 | 3.099.698,70 | 4.143.826,11 | 4.549.833,09 | 9,8% |
| Rio das Ostras-RJ | 43.915.937,60 | 34.358.184,35 | 41.382.870,97 | 44.919.323,33 | 8,5% |
| Rio de Janeiro-RJ | 0,00 | 0,00 | 140.569,32 | 283.139,37 | 101,4% |
| São João da Barra-RJ | 31.501.809,76 | 31.013.823,25 | 32.247.093,63 | 28.260.384,14 | -12,4% |
| Areia Branca-RN | 140.466,78 | 136.060,44 | 130.660,84 | 148.866,64 | 13,9% |
| Mossoro-RN | 587.244,33 | 650.513,27 | 603.082,50 | 737.227,70 | 22,2% |
| Serra do Mel-RN | 1.185,66 | 1.195,09 | 1.052,08 | 864,20 | -17,9% |
| Carmópolis-SE | 318.416,43 | 321.146,76 | 347.637,44 | 398.914,25 | 14,8% |
| General Maynard-SE | 1.301,85 | 1.154,24 | 981,92 | 1.409,20 | 43,5% |
| Japarutuba-SE | 346.140,84 | 352.177,11 | 364.466,95 | 441.694,79 | 21,2% |
| Maruim-SE | 6.725,54 | 6.121,01 | 6.782,21 | 7.708,93 | 13,7% |
| Rosário do Catete-SE | 33.639,05 | 33.763,17 | 37.741,55 | 43.095,44 | 14,2% |
| Santo Amaro das Brotas-SE | 5.083,91 | 4.452,18 | 6.149,05 | 15.618,95 | 154,0% |
| Total Estados | 1.429.916.833,93 | 1.295.526.104,07 | 1.552.598.084,59 | 1.654.273.130,73 | 6,5% |
| AM | 14.086.742,42 | 15.533.533,41 | 15.768.671,08 | 14.684.105,64 | -6,9% |
| BA | 0,00 | 543.267,38 | 769.266,68 | 1.246.188,03 | 62,0% |
| ES | 152.788.227,75 | 169.780.582,93 | 253.935.703,15 | 253.511.703,18 | -0,2% |
| RJ | 1.257.281.046,20 | 1.103.642.387,26 | 1.276.130.225,50 | 1.377.649.533,44 | 8,0% |
| RN | 2.915.587,06 | 3.151.075,22 | 2.939.181,71 | 3.547.834,16 | 20,7% |
| SE | 2.845.230,50 | 2.875.257,87 | 3.055.036,47 | 3.633.766,28 | 18,9% |
| Total União | 1.787.396.042,43 | 1.619.407.630,09 | 1.940.747.605,73 | 2.067.841.413,42 | 6,5% |
| MMA | 357.479.208,49 | 323.881.526,02 | 388.149.521,15 | 410.022.673,59 | 5,6% |
| MME | 1.429.916.833,94 | 1.295.526.104,07 | 1.552.598.084,58 | 1.640.090.694,34 | 5,6% |
| Fundo Social | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17.728.045,49 | 100,0% |

Tabela 09 – Distribuição dos Valores Apurados nos Processos de Auditoria

| Auditoria | Auditoria Manati | Auditoria Barracuda e Caratinga - 15 de 30 | Auditoria Leste do Urucu e Rio Urucu | Auditoria Barracuda e Caratinga - 15 de 30 | Totais |
|--------------------------------|------------------|--|--------------------------------------|--|--------------|
| Data do Crédito | 04/01/2012 | 09/01/2012 | 17/01/2012 | 09/03/2012 | |
| Total (Todos os Beneficiários) | 55.263,60 | 3.065.983,92 | 121.757,28 | 3.090.703,02 | 6.333.707,82 |
| Total União | 27.631,80 | 1.532.991,96 | 60.878,64 | 1.545.351,51 | 3.166.853,91 |
| MMA | 5.526,36 | 306.598,39 | 12.175,73 | 309.070,30 | 633.370,78 |
| MME | 22.105,44 | 1.226.393,57 | 48.702,91 | 1.236.281,21 | 2.533.483,13 |
| Total Estados | 22.105,44 | 1.226.393,57 | 48.702,91 | 1.236.281,21 | 2.533.483,13 |
| AM | 0,00 | 0,00 | 48.702,91 | 0,00 | 48.702,91 |
| BA | 22.105,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 22.105,44 |
| ES | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| RJ | 0,00 | 1.226.393,57 | 0,00 | 1.236.281,21 | 2.462.674,78 |
| RN | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| SE | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Total Municípios | 5.526,36 | 306.598,39 | 12.175,73 | 309.070,30 | 633.370,78 |
| Coari-AM | 0,00 | 0,00 | 12.175,73 | 0,00 | 12.175,73 |
| Cairu-BA | 5.526,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5.526,36 |
| Armacao dos Buzios-RJ | 0,00 | 7.657,90 | 0,00 | 7.717,07 | 15.374,97 |
| Cabo Frio-RJ | 0,00 | 112.023,91 | 0,00 | 112.898,38 | 224.922,29 |
| Campos dos Goytacazes-RJ | 0,00 | 153.299,19 | 0,00 | 154.535,15 | 307.834,34 |
| Casimiro de Abreu-RJ | 0,00 | 16.084,58 | 0,00 | 16.227,56 | 32.312,14 |
| Rio das Ostras-RJ | 0,00 | 17.532,81 | 0,00 | 17.692,14 | 35.224,95 |

Tabela 10 - Valores Acumulados Distribuídos em 2012 (PE Regular e Auditorias)

| Beneficiário | Total 2012 | | |
|--------------------------------|------------------|--------------|------------------|
| | PE Regular | Auditoria | Total |
| Total (Todos os Beneficiários) | 4.135.682.826,83 | 6.333.707,82 | 4.142.016.534,65 |
| Total União | 2.067.841.413,42 | 3.166.853,91 | 2.071.008.267,33 |
| MMA | 410.022.673,59 | 633.370,78 | 410.656.044,37 |
| MME | 1.640.090.694,34 | 2.533.483,13 | 1.642.624.177,47 |
| Fundo Social | 17.728.045,49 | 0,00 | 0,00 |
| Total Estados | 1.654.273.130,73 | 2.533.483,13 | 1.656.806.613,86 |
| AM | 14.684.105,64 | 48.702,91 | 14.732.808,55 |
| BA | 1.246.188,03 | 22.105,44 | 1.268.293,47 |
| ES | 253.511.703,18 | 0,00 | 253.511.703,18 |
| RJ | 1.377.649.533,44 | 2.462.674,78 | 1.380.112.208,22 |
| RN | 3.547.834,16 | 0,00 | 3.547.834,16 |
| SE | 3.633.766,28 | 0,00 | 3.633.766,28 |
| Total Municípios | 413.568.282,68 | 633.370,78 | 414.201.653,46 |
| Areia Branca-RN | 148.866,64 | 0,00 | 148.866,64 |
| Armação dos Búzios-RJ | 5.589.943,09 | 15.374,97 | 5.605.318,06 |
| Arraial do Cabo-RJ | 5.567,68 | 0,00 | 5.567,68 |
| Cabo Frio-RJ | 38.098.391,06 | 224.922,29 | 38.323.313,35 |
| Cairu-BA | 311.547,01 | 5.526,36 | 317.073,37 |
| Campos dos Goytacazes-RJ | 187.776.383,49 | 307.834,34 | 188.084.217,83 |
| Carapebus-RJ | 704.748,44 | 0,00 | 704.748,44 |
| Carmópolis-SE | 398.914,25 | 0,00 | 398.914,25 |
| Casimiro de Abreu-RJ | 13.399.196,51 | 32.312,14 | 13.431.508,65 |
| Coari-AM | 3.671.026,41 | 12.175,73 | 3.683.202,14 |
| General Maynard-SE | 1.409,20 | 0,00 | 1.409,20 |
| Itapemirim-ES | 22.279.906,53 | 0,00 | 22.279.906,53 |
| Japarutuba-SE | 441.694,79 | 0,00 | 441.694,79 |
| Macaé-RJ | 17.563.003,43 | 0,00 | 17.563.003,43 |
| Marataizes-ES | 5.022.591,48 | 0,00 | 5.022.591,48 |
| Maricá-RJ | 1.735.055,39 | 0,00 | 1.735.055,39 |
| Maruim-SE | 7.708,93 | 0,00 | 7.708,93 |
| Mossoro-RN | 737.227,70 | 0,00 | 737.227,70 |
| Niterói-RJ | 1.527.414,34 | 0,00 | 1.527.414,34 |
| Piuma-ES | 256.002,40 | 0,00 | 256.002,40 |
| Presidente Kennedy-ES | 35.819.425,39 | 0,00 | 35.819.425,39 |
| Quissama-RJ | 4.549.833,09 | 0,00 | 4.549.833,09 |
| Rio das Ostras-RJ | 44.919.323,33 | 35.224,95 | 44.954.548,28 |
| Rio de Janeiro-RJ | 283.139,37 | 0,00 | 283.139,37 |
| Rosário do Catete-SE | 43.095,44 | 0,00 | 43.095,44 |
| Santo Amaro das Brotas-SE | 15.618,95 | 0,00 | 15.618,95 |
| São João da Barra-RJ | 28.260.384,14 | 0,00 | 28.260.384,14 |
| Serra do Mel-RN | 864,20 | 0,00 | 864,20 |

8 ANÁLISE DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL POR CAMPO PAGADOR

A seguir, serão apresentadas análises dos campos que pagaram participação especial no 1º trimestre de 2012, 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.

8.1 ALBACORA

O Campo de Albacora arrecadou R\$ 86.856.157,08 com participação especial no 1º trimestre de 2012, o que representou um decréscimo de 8,8% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

| Albacora | | 4T/2011 | 1T/2012 | Var. (%) |
|--|--|-------------|-------------|--------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 82,2 | 78,0 | -5,1% |
| | (em milhares de m ³ /Trim.) | 1.202,4 | 1.141,2 | -5,1% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³)* | 1.143,83 | 1.213,14 | 6,1% |
| | (em Reais por barril)* | 181,9 | 192,9 | 6,1% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 10,8 | 9,2 | -15,3% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente)† | 155,9 | 132,1 | -15,3% |
| | (em milhões de m ³) | 121,7 | 103,1 | -15,3% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ * | | 0,63 | 0,55 | -11,7% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 1.451,5 | 1.441,5 | -0,7% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 505,6 | 514,6 | 1,8% |
| = Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 945,9 | 926,9 | -2,0% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 10,1% | 9,4% | -6,9% |
| = Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 95,2 | 86,9 | -8,8% |
| * Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos | | | | |
| † Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS | | | | |

8.2 ALBACORA LESTE

O Campo de Albacora Leste arrecadou R\$ 51.655.662,06 com participação especial no 1º trimestre de 2012, o que representou um acréscimo de 65,1% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

| Albacora Leste | | 4T/2011 | 1T/2012 | Var. (%) |
|--|--|-------------|-------------|--------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 56,3 | 62,9 | 11,7% |
| | (em milhares de m ³ /Trim.) | 824,2 | 920,3 | 11,7% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³)* | 1.112,2 | 1.205,9 | 8,4% |
| | (em Reais por barril)* | 176,8 | 191,7 | 8,4% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 4,5 | 4,8 | 6,7% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente)† | 84,5 | 90,2 | 6,7% |
| | (em milhões de m ³) | 72,1 | 77,0 | 6,7% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ * | | 0,419 | 0,360 | -14,2% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 946,9 | 1.137,5 | 20,1% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 335,4 | 355,1 | 5,9% |
| = Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 611,5 | 782,4 | 27,9% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 5,1% | 6,6% | 29,0% |
| = Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 31,3 | 51,7 | 65,1% |
| * Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos | | | | |
| † Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS | | | | |

8.3 BARRACUDA

O Campo de Barracuda arrecadou R\$ 293.295.392,07 com participação especial no 1º trimestre de 2012, o que representou um acréscimo de 15,6% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

| Barracuda | | 4T/2011 | 1T/2012 | Var. (%) |
|--|--|--------------|--------------|--------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 123,4 | 125,7 | 1,9% |
| | (em milhares de m ³ /Trim.) | 1.804,9 | 1.838,3 | 1,9% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³)* | 1.096,5 | 1.190,1 | 8,5% |
| | (em Reais por barril)* | 174,3 | 189,2 | 8,5% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 15,8 | 15,1 | -4,5% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente) [†] | 219,3 | 209,5 | -4,5% |
| | (em milhões de m ³) | 165,5 | 158,1 | -4,5% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ * | | 0,668 | 0,594 | -11,0% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 2.089,6 | 2.281,8 | 9,2% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 610,8 | 608,7 | -0,3% |
| = Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 1.478,8 | 1.673,0 | 13,1% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 17,2% | 17,5% | 2,2% |
| = Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 253,7 | 293,3 | 15,6% |
| * Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos | | | | |
| † Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS | | | | |

8.4 Cachalote

O Campo de Canto do Amaro arrecadou R\$ 53.097.244,49 com participação especial no 1º trimestre de 2012, o que representou um acréscimo de 114,6% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

| Cachalote | | 4T/2011 | 1T/2012 | Var. (%) |
|--|--|-------------|-------------|---------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 66,7 | 61,9 | -7,3% |
| | (em milhares de m ³ /Trim.) | 976,3 | 905,5 | -7,3% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³)* | 1.089,56 | 1.174,77 | 7,8% |
| | (em Reais por barril)* | 173,23 | 186,8 | 7,8% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 4,6 | 4,3 | -8,3% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente) [†] | 68,2 | 62,5 | -8,3% |
| | (em milhões de m ³) | 69,7 | 64,0 | -8,3% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ * | | 0,310 | 0,249 | -19,6% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 1.085,3 | 1.079,7 | -0,5% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 212,9 | 207,3 | -2,6% |
| = Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 872,4 | 872,4 | 0,0% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 2,8% | 6,1% | 114,6% |
| = Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 24,7 | 53,1 | 114,6% |
| * Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos | | | | |
| † Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS | | | | |

8.5 CANTO DO AMARO

O Campo de Canto do Amaro arrecadou R\$ 8.869.585,40 com participação especial no 1º trimestre de 2012, o que representou um acréscimo de 20,7% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

| Canto do Amaro | | 4T/2011 | 1T/2012 | Var. (%) |
|--|--|------------|------------|--------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 18,7 | 18,2 | -2,7% |
| | (em milhares de m ³ /Trim.) | 273,4 | 266,1 | -2,7% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³)* | 1.170,8 | 1.261,3 | 7,7% |
| | (em Reais por barril)* | 186,1 | 200,5 | 7,7% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 0,3 | 0,3 | 5,9% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente)† | 4,1 | 4,4 | 5,9% |
| | (em milhões de m ³) | 3,1 | 3,3 | 5,9% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ * | | 0,761 | 0,771 | 1,3% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 322,5 | 338,1 | 4,8% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 162,6 | 139,0 | -14,5% |
| = Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 159,9 | 199,1 | 24,5% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 4,6% | 4,5% | -3,0% |
| = Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 7,3 | 8,9 | 20,7% |
| * Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos | | | | |
| † Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS | | | | |

8.6 CARATINGA

O Campo de Caratinga arrecadou R\$ 26.209.682,94 com participação especial no 1º trimestre de 2012, o que representou um acréscimo de 10,8% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

| Caratinga | | 4T/2011 | 1T/2012 | Var. (%) |
|--|--|-------------|-------------|--------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 48,4 | 49,8 | 2,9% |
| | (em milhares de m ³ /Trim.) | 708,6 | 728,9 | 2,9% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³)* | 1.096,77 | 1.187,20 | 8,2% |
| | (em Reais por barril)* | 174,37 | 188,8 | 8,2% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 4,9 | 4,7 | -4,4% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente)† | 70,9 | 67,8 | -4,4% |
| | (em milhões de m ³) | 54,4 | 52,0 | -4,4% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ * | | 0,665 | 0,592 | -10,9% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 813,3 | 896,1 | 10,2% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 262,6 | 291,5 | 11,0% |
| = Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 550,7 | 604,7 | 9,8% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 4,3% | 4,3% | 0,9% |
| = Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 23,6 | 26,2 | 10,8% |
| * Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos | | | | |
| † Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS | | | | |

8.7 CARMÓPOLIS

O Campo de Carmópolis arrecadou R\$ 9.084.415,69 com participação especial no 1º trimestre de 2012, o que representou um acréscimo de 18,9% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

| Carmópolis | | 4T/2011 | 1T/2012 | Var. (%) |
|--|--|------------|------------|--------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 21,9 | 21,9 | 0,0% |
| | (em milhares de m ³ /Trim.) | 320,6 | 320,5 | 0,0% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³)* | 1.090,05 | 1.179,59 | 8,2% |
| | (em Reais por barril)* | 173,30 | 187,5 | 8,2% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 0,0 | 0,0 | 0,0% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente)† | 0,0 | 0,0 | 0,0% |
| | (em milhões de m ³) | 0,0 | 0,0 | 0,0% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ * | | - | - | - |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 349,5 | 378,1 | 8,2% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 206,0 | 207,3 | 0,6% |
| = Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 143,5 | 170,8 | 19,0% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 5,3% | 5,3% | 0,0% |
| = Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 7,6 | 9,1 | 18,9% |
| * Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos | | | | |
| † Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS | | | | |

8.8 ESPADARTE

O Campo de Espadarte arrecadou R\$ 1.393.458,88 com participação especial no 1º trimestre de 2012, não havendo arrecadação de PE no trimestre anterior.

| Espadarte | | 4T/2011 | 1T/2012 | Var. (%) |
|--|--|------------|------------|---------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 23,0 | 30,0 | 30,4% |
| | (em milhares de m ³ /Trim.) | 336,4 | 438,8 | 30,4% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³)* | 1.085,10 | 1.174,26 | 8,2% |
| | (em Reais por barril)* | 172,52 | 186,7 | 8,2% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 1,1 | 1,8 | 62,3% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente)† | 19,1 | 31,0 | 62,3% |
| | (em milhões de m ³) | 12,3 | 20,0 | 62,3% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ * | | 0,998 | 0,93 | -7,1% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 377,3 | 533,8 | 41,5% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 142,2 | 186,9 | 31,4% |
| = Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 235,1 | 346,9 | 47,6% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 0,0% | 0,4% | 0,0% |
| = Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 0,0 | 1,4 | 100,0% |
| * Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos | | | | |
| † Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS | | | | |

8.9 JUBARTE

O Campo de Jubarte arrecadou R\$ 446.529.286,89 com participação especial no 1º trimestre de 2012, o que representou um decréscimo de 3,2% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

| Jubarte | | 4T/2011 | 1T/2012 | Var. (%) |
|--|--|--------------|--------------|--------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 164,8 | 175,2 | 6,3% |
| | (em milhares de m ³ /Trim.) | 2.410,6 | 2.563,0 | 6,3% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³)* | 1.106,39 | 1.183,88 | 7,0% |
| | (em Reais por barril)* | 175,90 | 188,2 | 7,0% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 14,1 | 11,5 | -18,2% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente)† | 214,7 | 175,7 | -18,2% |
| | (em milhões de m ³) | 202,2 | 165,4 | -18,2% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ * | | 0,339 | 0,28 | -18,0% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 2.735,6 | 3.080,3 | 12,6% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 645,0 | 1.121,4 | 73,9% |
| = Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 2.090,6 | 1.958,8 | -6,3% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 22,1% | 22,8% | 3,3% |
| = Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 461,3 | 446,5 | -3,2% |
| * Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos | | | | |
| † Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS | | | | |

8.10 LESTE DO URUCU

O Campo de Leste Do Urucu arrecadou R\$ 22.378.309,69 com participação especial no 1º trimestre de 2012, o que representou um decréscimo de 0,2% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

| Leste do Urucu | | 4T/2011 | 1T/2012 | Var. (%) |
|--|--|-------------|-------------|--------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 18,2 | 17,9 | -1,3% |
| | (em milhares de m ³ /Trim.) | 265,7 | 262,3 | -1,3% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³)* | 1.230,98 | 1.320,16 | 7,2% |
| | (em Reais por barril)* | 195,71 | 209,9 | 7,2% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 15,1 | 15,3 | 1,0% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente)† | 219,4 | 221,6 | 1,0% |
| | (em milhões de m ³) | 233,0 | 235,3 | 1,0% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ * | | 0,423 | 0,36 | -14,1% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 425,6 | 431,8 | 1,5% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 102,4 | 110,0 | 7,4% |
| = Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 323,2 | 321,8 | -0,4% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 6,9% | 7,0% | 0,2% |
| = Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 22,4 | 22,4 | -0,2% |
| * Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos | | | | |
| † Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS | | | | |

8.11 LULA

Campo de Lula arrecadou R\$ 35.456.090,97 com participação especial no 1º trimestre de 2012, o que representou um acréscimo de 101,4% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

| Lula | | 4T/2011 | 1T/2012 | Var. (%) |
|--|--|-------------|-------------|---------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 52,9 | 64,9 | 22,7% |
| | (em milhares de m ³ /Trim.) | 773,5 | 949,0 | 22,7% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³)* | 1.202,22 | 1.249,78 | 4,0% |
| | (em Reais por barril)* | 191,14 | 198,7 | 4,0% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 12,3 | 13,8 | 12,2% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente)† | 180,8 | 202,8 | 12,2% |
| | (em milhões de m ³) | 184,9 | 207,4 | 12,2% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ * | | 0,476 | 0,40 | -16,5% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 1.018,0 | 1.268,5 | 24,6% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 289,6 | 293,5 | 1,4% |
| = Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 728,4 | 975,0 | 33,8% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 2,4% | 3,6% | 50,5% |
| = Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 17,6 | 35,5 | 101,4% |

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

† Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS

8.12 MANATI

O Campo de Manati arrecadou R\$ 3.115.470,08 com participação especial no 1º trimestre de 2012, o que representou um acréscimo de 62,0% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

| Manati | | 4T/2011 | 1T/2012 | Var. (%) |
|--|--|------------|------------|--------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 0,5 | 0,6 | 20,7% |
| | (em milhares de m ³ /Trim.) | 6,9 | 8,4 | 20,7% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³)* | 1.295,42 | 1.339,58 | 3,4% |
| | (em Reais por barril)* | 205,96 | 213,0 | 3,4% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 29,8 | 33,1 | 10,8% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente)† | 404,1 | 447,8 | 10,8% |
| | (em milhões de m ³) | 428,5 | 474,8 | 10,8% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ * | | 0,371 | 0,36 | -3,5% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 168,1 | 181,4 | 8,0% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 93,4 | 87,9 | -5,8% |
| = Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 74,7 | 93,5 | 25,2% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 2,6% | 3,3% | 29,4% |
| = Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 1,9 | 3,1 | 62,0% |

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

† Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS

8.13 MARLIM

O Campo de Marlim arrecadou R\$ 593.904.832,79 com participação especial no 1º trimestre de 2012, o que representou um decréscimo de 0,0002% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

| Marlim | | 4T/2011 | 1T/2012 | Var. (%) |
|--|--|--------------|--------------|-------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 210,3 | 204,1 | -2,9% |
| | (em milhares de m ³ /Trim.) | 3.076,1 | 2.985,6 | -2,9% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³)* | 1.194,53 | 1.212,21 | 1,5% |
| | (em Reais por barril)* | 189,92 | 192,7 | 1,5% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 18,9 | 19,8 | 4,6% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente)† | 274,3 | 286,9 | 4,6% |
| | (em milhões de m ³) | 246,8 | 258,2 | 4,6% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ * | | 0,439 | 0,38 | -14,5% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 3.782,9 | 3.716,2 | -1,8% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 1.492,3 | 1.397,5 | -6,4% |
| = Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 2.290,6 | 2.318,7 | 1,2% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 25,9% | 25,6% | -1,2% |
| = Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 593,9 | 593,9 | 0,0% |
| * Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos | | | | |
| † Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS | | | | |

8.14 MARLIM LESTE

O Campo de Marlim Leste arrecadou R\$ 263.727.468,74 com participação especial no 1º trimestre de 2012, o que representou um decréscimo de 12,3% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

| Marlim Leste | | 4T/2011 | 1T/2012 | Var. (%) |
|--|--|--------------|--------------|---------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 138,9 | 126,7 | -8,8% |
| | (em milhares de m ³ /Trim.) | 2.031,3 | 1.853,1 | -8,8% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³)* | 1.097,80 | 1.190,24 | 8,4% |
| | (em Reais por barril)* | 174,54 | 189,2 | 8,4% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 16,3 | 15,0 | -8,3% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente)† | 236,5 | 216,9 | -8,3% |
| | (em milhões de m ³) | 191,8 | 175,9 | -8,3% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ * | | 0,640 | 0,52 | -18,7% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 2.352,7 | 2.297,3 | -2,4% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 782,9 | 800,7 | 2,3% |
| = Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 1.569,8 | 1.496,5 | -4,7% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 19,1% | 17,6% | -8,0% |
| = Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 300,6 | 263,7 | -12,3% |
| * Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos | | | | |
| † Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS | | | | |

8.15 MARLIM SUL

O Campo de Marlim Sul arrecadou R\$ 1.217.676.131,76 com participação especial no 1º trimestre de 2012, o que representou um acréscimo de 36,0% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

| Marlim Sul | | 4T/2011 | 1T/2012 | Var. (%) |
|--|--|--------------|----------------|--------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 259,0 | 298,5 | 15,3% |
| | (em milhares de m ³ /Trim.) | 3.788,0 | 4.366,7 | 15,3% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³)* | 1.097,04 | 1.185,61 | 8,1% |
| | (em Reais por barril)* | 174,42 | 188,5 | 8,1% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 36,1 | 47,8 | 32,3% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente)† | 517,2 | 684,0 | 32,3% |
| | (em milhões de m ³) | 444,9 | 588,5 | 32,3% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ * | | 0,436 | 0,38 | -13,9% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 4.349,7 | 5.398,4 | 24,1% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 1.266,6 | 1.426,7 | 12,6% |
| = Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 3.083,0 | 3.971,7 | 28,8% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 29,0% | 30,7% | 5,6% |
| = Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 895,3 | 1.217,7 | 36,0% |
| * Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos | | | | |
| † Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS | | | | |

8.16 PAMPO

O Campo de Pampo arrecadou R\$ 3.915.769,67 com participação especial no 1º trimestre de 2012, o que representou um acréscimo de 27,9% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

| Pampo | | 4T/2011 | 1T/2012 | Var. (%) |
|--|--|------------|------------|--------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 22,3 | 22,5 | 0,9% |
| | (em milhares de m ³ /Trim.) | 325,7 | 328,8 | 0,9% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³)* | 1.101,24 | 1.192,99 | 8,3% |
| | (em Reais por barril)* | 175,08 | 189,7 | 8,3% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 1,4 | 1,6 | 16,6% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente)† | 20,7 | 24,1 | 16,6% |
| | (em milhões de m ³) | 21,1 | 24,7 | 16,6% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ * | | 0,499 | 0,43 | -13,7% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 369,3 | 402,9 | 9,1% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 157,8 | 160,9 | 2,0% |
| = Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 211,5 | 242,0 | 14,4% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 1,4% | 1,6% | 11,8% |
| = Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 3,1 | 3,9 | 27,9% |
| * Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos | | | | |
| † Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS | | | | |

8.17 RIO URUCU

O Campo de Rio Urucu arrecadou R\$ 14.331.954,41 com participação especial no 1º trimestre de 2012, o que representou um decréscimo de 15,7% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

| Rio Urucu | | 4T/2011 | 1T/2012 | Var. (%) |
|--|--|-------------|-------------|---------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 15,8 | 14,8 | -6,7% |
| | (em milhares de m ³ /Trim.) | 231,3 | 215,9 | -6,7% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³)* | 1.231,19 | 1.319,02 | 7,1% |
| | (em Reais por barril)* | 195,74 | 209,7 | 7,1% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 13,8 | 11,4 | -17,1% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente)† | 198,4 | 164,5 | -17,1% |
| | (em milhões de m ³) | 206,3 | 171,0 | -17,1% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ * | | 0,382 | 0,32 | -15,3% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 363,5 | 340,0 | -6,4% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 102,4 | 104,1 | 1,7% |
| = Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 261,1 | 236,0 | -9,6% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 6,5% | 6,1% | -6,7% |
| = Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 17,0 | 14,3 | -15,7% |
| * Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos | | | | |
| † Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS | | | | |

8.18 RONCADOR

O Campo de Roncador arrecadou R\$ 1.003.170.744,53 com participação especial no 1º trimestre de 2012, o que representou um decréscimo de 9,8% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

| Roncador | | 4T/2011 | 1T/2012 | Var. (%) |
|--|--|----------------|----------------|--------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 272,7 | 248,0 | -9,1% |
| | (em milhares de m ³ /Trim.) | 3.989,3 | 3.627,9 | -9,1% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³)* | 1.198,31 | 1.204,00 | 0,5% |
| | (em Reais por barril)* | 190,52 | 191,4 | 0,5% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 111,4 | 101,6 | -8,8% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente)† | 1.632,4 | 1.488,9 | -8,8% |
| | (em milhões de m ³) | 438,7 | 400,1 | -8,8% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ * | | 0,514 | 0,70 | 36,7% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 5.005,9 | 4.649,2 | -7,1% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 1.244,2 | 1.157,7 | -7,0% |
| = Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 3.761,7 | 3.491,5 | -7,2% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 29,6% | 28,7% | -2,8% |
| = Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 1.112,3 | 1.003,2 | -9,8% |
| * Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos | | | | |
| † Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS | | | | |

8.19 FRADE

O Campo de Frade arrecadou R\$ 1.015.168,59 com participação especial no 1º trimestre de 2012, o que representou um decréscimo de 91,9% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

| FRADE | | 4T/2011 | 1T/2012 | Var. (%) |
|--|--|-------------|------------|---------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 68,6 | 48,9 | -28,7% |
| | (em milhares de m ³ /Trim.) | 1.003,2 | 715,1 | -28,7% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³)* | 1.169,91 | 1.257,46 | 7,5% |
| | (em Reais por barril)* | 186,00 | 199,9 | 7,5% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 5.412,8 | 4.052,6 | -25,1% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente)† | 78.315,9 | 58.635,0 | -25,1% |
| | (em milhões de m ³) | 77,1 | 57,7 | -25,1% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ * | | 0,371 | 0,13 | -64,7% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 1.185,1 | 906,8 | -23,5% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 772,1 | 541,0 | -29,9% |
| = Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 413,0 | 365,7 | -11,4% |
| x Aliquota Efetiva (%) | | 3,0% | 0,3% | -90,9% |
| = Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 12,6 | 1,0 | -91,9% |
| * Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos | | | | |
| † Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS | | | | |