

# Relatório Trimestral de Participação Especial

4º Trimestre de 2013



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.....	9
6	PERCENTUAL DE CONFRONTAÇÃO DOS CAMPOS EM PLATAFORMA CONTINENTAL .....	11
7	DISTRIBUIÇÃO DA PE .....	12
8	ANÁLISE DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL POR CAMPO PAGADOR.....	15
8.1	ALBACORA .....	16
8.2	ALBACORA LESTE .....	16
8.3	BARRACUDA.....	16
8.4	BAÚNA.....	17
8.5	CACHALOTE.....	17
8.6	CANTO DO AMARO.....	17
8.7	CARATINGA .....	18
8.8	CARMÓPOLIS.....	18
8.9	JUBARTE.....	18
8.10	LESTE DO URUCU.....	19
8.11	LULA.....	19
8.12	MANATI .....	19
8.13	MARLIM.....	20
8.14	MARLIM LESTE.....	20
8.15	MARLIM SUL.....	20
8.16	PEREGRINO.....	21
8.17	RIO URUCU .....	21
8.18	RONCADOR.....	21
8.19	GAVIÃO REAL .....	22

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, pela Lei 12.351/10 e pelas Portarias ANP 10 e 102, ambas de 1999. Algebricamente esta participação governamental pode ser expressa pelas seguintes relações:

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

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

$$R_{brut} = V_{oleo} * Pref_{oleo} + V_{gas} * Pref_{gas} \quad (3)$$

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;

**$V_{oleo}$** : é Volume da produção de petróleo;

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

**$Pref_{oleo}$** : preço de referência do petróleo; e

**$Pref_{gas}$** : preço de referência do gás natural.

O montante pago pelos concessionários ( $PE_{pg}$  da equação 1), relativo ao trimestre findo em 31/12/2013, foi de R\$ 4.368.586.258,99; o que significa um acréscimo em relação ao trimestre anterior de R\$ 152.411.550,72; ou 3,61%. 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 que pagaram PE no 4º trimestre de 2013, durante os últimos quatro trimestres, bem como as variações absolutas e percentuais em relação ao último trimestre.

A produção total de petróleo e gás natural para os campos pagadores de PE no quarto trimestre de 2013 sofreu um acréscimo de 3,94 Mboed, equivalente a um aumento de 0,22% em relação ao trimestre anterior. Destacam-se nesta análise os campos de Baúna, Rio Urucu e Marlim, com expressivos aumentos da produção e Peregrino com expressiva redução.

**Tabela 1 – Produção dos Campos Pagadores de PE (em Mboed)**

Produção em Milhares Barris de Petróleo Equivalente por Dia (Mboed)					Variações: 4T2013 - 3T2013	
Campos	1º trim./13	2º trim./13	3º trim./13	4º trim./13	Variação (em Mboed)	Percentual (%)
Albacora	75,41	49,21	71,55	64,63	(6,93)	-9,68%
Albacora Leste	66,45	57,83	56,60	55,51	(1,09)	-1,93%
Bauna	-	32,30	48,09	64,20	16,10	33,48%
Barracuda	126,55	114,87	111,32	105,57	(5,75)	-5,17%
Cachalote	46,04	47,87	44,04	42,36	(1,69)	-3,83%
Canto do Amaro	22,39	22,79	23,26	22,34	(0,92)	-3,95%
Caratinga	42,58	41,48	39,29	39,58	0,29	0,75%
Carmópolis	21,11	21,31	19,91	19,95	0,04	0,22%
Gavião Real				31,51	31,51	0,00%
Jubarte	152,80	159,37	150,55	153,03	2,48	1,64%
Leste do Urucu	34,61	34,21	34,30	32,99	(1,31)	-3,83%
Lula	117,60	107,98	135,25	144,72	9,48	7,01%
Manati	38,94	29,53	36,84	36,19	(0,65)	-1,75%
Marlim	197,69	203,99	187,85	213,51	25,66	13,66%
Marlim Leste	118,20	125,48	129,54	120,71	(8,83)	-6,81%
Marlim Sul	342,55	339,45	315,61	319,50	3,89	1,23%
Peregrino	53,54	64,21	83,98	0,27	(83,71)	-99,68%
Rio Urucu	30,27	30,64	28,74	33,00	4,25	14,80%
Roncador	267,94	289,51	296,92	318,04	21,12	7,11%
<b>Totais</b>	<b>1.754,68</b>	<b>1.772,02</b>	<b>1.813,65</b>	<b>1.817,59</b>	<b>3,94</b>	<b>0,22%</b>

### 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 experimentaram um panorama de queda nos 2 primeiros trimestres, seguido de um aumento no terceiro trimestre e uma nova queda no último trimestre analisado, acompanhando o comportamento do preço internacional do petróleo: enquanto no terceiro trimestre de 2013 o preço médio do barril (Brent DTD) foi de US\$110,36; no quarto trimestre de 2013 este valor foi de US\$109,27; representando uma redução de 1%.

**Tabela 2 - Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m<sup>3</sup>). Obtido Através de Média Aritmética Simples.**

Preço Médio do Petróleo (Média Aritmética dos três Meses - R\$/m <sup>3</sup> )					Variações	
Campos	1º trim./13	2º trim./13	3º trim./13	4º trim./13	4º Trimestre/3º Trimestre	
					Absoluta (R\$/m <sup>3</sup> )	Percentual (%)
Albacora	1.233,09	1.177,94	1.390,51	1.364,70	-25,81	-0,02
Albacora Leste	1.355,47	1.156,12	1.361,07	1.350,76	-10,30	-0,01
Bauna	-	1.285,79	1.521,12	1.498,66	-22,46	-0,01
Barracuda	1.244,46	1.188,08	1.403,34	1.375,56	-27,78	-0,02
Cachalote	1.214,50	1.160,97	1.369,43	1.348,45	-20,99	-0,02
Canto do Amaro	1.321,08	1.250,64	1.473,04	1.459,92	-13,12	-0,01
Caratinga	1.232,85	1.177,61	1.390,21	1.364,93	-25,28	-0,02
Carmópolis	1.218,73	1.165,05	1.374,27	1.351,30	-22,98	-0,02
Gaviao Real				1.577,52	1.577,52	0,00
Jubarte	1.305,03	1.152,54	1.341,62	1.322,85	-18,76	-0,01
Leste do Urucu	1.421,22	1.342,91	1.600,04	1.567,20	-32,84	-0,02
Lula	1.326,41	1.279,17	1.504,95	1.492,95	-12,01	-0,01
Manati	1.480,25	1.379,78	1.648,64	1.626,22	-22,42	-0,01
Marlim	1.354,94	1.215,68	1.381,83	1.350,93	-30,90	-0,02
Marlim Leste	1.237,01	1.181,49	1.394,95	1.368,25	-26,70	-0,02
Marlim Sul	1.231,73	1.176,58	1.388,94	1.363,97	-24,97	-0,02
Peregrino	1.191,09	1.152,54	1.324,33	1.312,19	-12,14	-0,01
Rio Urucu	1.421,22	1.342,91	1.600,04	1.567,20	-32,84	-0,02
Roncador	1.324,32	1.211,25	1.425,17	1.369,19	-55,97	-0,04
<b>Total (Média)</b>	<b>1.300,79</b>	<b>1.222,06</b>	<b>1.438,53</b>	<b>1.422,78</b>	<b>-15,75</b>	<b>-0,01</b>

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

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

Preço Médio do Gás (Média Aritmética dos três Meses )					Variações	
Campos	1º trim./13	2º trim./13	3º trim./13	4º trim./13	4º Trimestre/3º Trimestre	
					Absoluta	Percentual
Albacora	0,60	0,62	0,68	0,74	<b>0,05</b>	<b>7,50%</b>
Albacora Leste	0,39	0,42	0,44	0,60	<b>0,16</b>	<b>35,78%</b>
Bauna	-	0,87	0,86	0,86	<b>0,00</b>	<b>0,19%</b>
Barracuda	0,63	0,65	0,72	0,77	<b>0,05</b>	<b>7,64%</b>
Cachalote	0,33	0,37	0,38	0,41	<b>0,03</b>	<b>7,28%</b>
Canto do Amaro	0,78	0,74	0,92	1,03	<b>0,11</b>	<b>11,94%</b>
Caratinga	0,63	0,65	0,71	0,76	<b>0,05</b>	<b>6,60%</b>
Carmópolis	0,52	0,54	0,60	0,64	<b>0,05</b>	<b>7,77%</b>
Gaviao Real				0,34	<b>0,34</b>	<b>0,00%</b>
Jubarte	0,35	0,40	0,41	0,44	<b>0,03</b>	<b>6,99%</b>
Leste do Urucu	0,42	0,45	0,48	0,52	<b>0,03</b>	<b>7,20%</b>
Lula	0,46	0,47	0,51	0,53	<b>0,02</b>	<b>3,75%</b>
Manati	0,41	0,43	0,43	0,44	<b>0,01</b>	<b>1,95%</b>
Marlim	0,45	0,48	0,51	0,55	<b>0,03</b>	<b>6,74%</b>
Marlim Leste	0,66	0,73	0,84	0,95	<b>0,11</b>	<b>13,50%</b>
Marlim Sul	0,45	0,48	0,51	0,54	<b>0,03</b>	<b>6,50%</b>
Peregrino	1,67	1,57	1,83	1,91	<b>0,09</b>	<b>4,74%</b>
Rio Urucu	0,38	0,41	0,44	0,47	<b>0,03</b>	<b>7,70%</b>
Roncador	1,09	0,62	0,78	0,72	<b>(0,06)</b>	<b>-7,38%</b>
<b>Total (Média)</b>	<b>0,60</b>	<b>0,61</b>	<b>0,67</b>	<b>0,70</b>	<b>0,03</b>	<b>3,94%</b>

\* 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 não sofreu alterações em relação ao Dólar Americano, mantendo-se no patamar de R\$ 2,28/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.

**Tabela 4 - Alíquota Efetiva**

Campos	1º trim./13	2º trim./13	3º trim./13	4º trim./13
Albacora	7,49%	3,68%	7,10%	5,72%
Albacora Leste	5,80%	4,62%	4,56%	4,46%
Bauna	-	3,58%	5,74%	8,82%
Barracuda	15,12%	13,75%	13,42%	12,51%
Cachalote	3,17%	3,50%	3,01%	2,74%
Canto do Amaro	5,32%	5,45%	5,59%	5,41%
Caratinga	2,61%	2,50%	2,17%	2,23%
Carmópolis	5,03%	5,14%	4,85%	4,86%
Gaviao Real	-	-	-	0,24%
Jubarte	18,53%	19,51%	18,65%	18,92%
Leste do Urucu	6,97%	6,97%	7,01%	6,89%
Lula	13,95%	12,72%	16,80%	17,99%
Manati	4,62%	2,98%	4,43%	4,33%
Marlim	23,30%	23,99%	22,80%	24,87%
Marlim Leste	14,04%	15,17%	16,00%	14,71%
Marlim Sul	30,36%	30,38%	29,76%	29,89%
Peregrino	0,20%	4,62%	8,20%	8,08%
Rio Urucu	6,54%	6,62%	6,43%	6,89%
Roncador	27,68%	28,72%	29,12%	29,84%



## 5 ARRECADAÇÃO DA PE POR CAMPO

A Tabela 5, abaixo, apresenta o valor arrecadado pelos 19 campos que pagaram participação especial neste trimestre, que resultou em um aumento em relação ao trimestre anterior, da ordem de 3,2%.

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, os 8 maiores são responsáveis pela arrecadação de 95%.

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

Valores Arrecadados de PE (em Milhões de R\$)					Variações: 3T2013 - 2T2013	
Campos	1º trim./13	2º trim./13	3º trim./13	4º trim./13	Absoluta	Percentual
Albacora	59,55	12,08	55,72	33,89	(21,83)	-39,2%
Albacora Leste	47,80	22,95	28,23	29,13	0,91	3,2%
Bauna	-	14,87	45,87	99,16	53,29	116,2%
Barracuda	210,41	166,64	197,90	168,31	(29,59)	-15,0%
Cachalote	19,01	20,42	19,54	16,96	(2,58)	-13,2%
Canto do Amaro	12,48	12,08	15,98	13,96	(2,02)	-12,6%
Caratinga	11,65	9,87	10,09	10,16	0,07	0,7%
Gavião Real	-	-	-	0,24	-	0,0%
Carmópolis	6,85	6,30	7,37	8,09	0,72	9,8%
Jubarte	370,94	341,49	368,95	376,09	7,14	1,9%
Leste do Urucu	24,29	22,38	26,33	24,95	(1,38)	-5,2%
Lula	194,34	151,39	301,91	357,54	55,63	18,4%
Manati	7,22	2,51	6,96	6,60	(0,36)	-5,1%
Marlim	409,06	375,52	398,52	463,79	65,27	16,4%
Marlim Leste	165,86	173,26	248,05	197,93	(50,12)	-20,2%
Marlim Sul	1.173,64	1.085,54	1.174,83	1.212,57	37,75	3,2%
Peregrino	0,77	20,36	68,28	53,52	(14,76)	-21,6%
Rio Urucu	17,83	15,91	17,78	20,81	3,02	17,0%
Roncador	943,33	962,54	1.223,87	1.274,81	50,94	4,2%
<b>Totais</b>	<b>3.675,01</b>	<b>3.416,11</b>	<b>4.216,17</b>	<b>4.368,53</b>	<b>152,35</b>	<b>3,6%</b>

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

Valores Arrecadados de PE Acumulados.		Contribuição dos Campos no Total Arrecadado	
Campos	4º trim./13	% Total	Acumulado
RONCADOR	1.274.811.764,72	29,18%	29,18%
MARLIM SUL	1.212.573.416,70	27,76%	56,94%
MARLIM	463.790.302,96	10,62%	67,56%
JUBARTE	376.091.551,28	8,61%	76,16%
LULA	357.541.138,60	8,18%	84,35%
MARLIM LESTE	197.928.972,22	4,53%	88,88%
BARRACUDA	168.306.299,95	3,85%	92,73%
BAUNA	99.157.428,92	2,27%	95,00%
PEREGRINO	53.518.310,36	1,23%	96,23%
ALBACORA	33.894.805,10	0,78%	97,00%
ALBACORA LESTE	29.134.543,22	0,67%	97,67%
LESTE DO URUCU	24.953.125,30	0,57%	98,24%
RIO URUCU	20.806.476,86	0,48%	98,72%
CACHALOTE	16.955.359,80	0,39%	99,11%
CANTO DO AMARO	13.962.307,98	0,32%	99,43%
CARATINGA	10.164.025,02	0,23%	99,66%
CARMÓPOLIS	8.087.548,52	0,19%	99,84%
MANATI	6.603.780,06	0,15%	99,99%
GAVIÃO REAL	244.290,02	0,01%	100,00%
<b>Totais</b>	<b>4.368.525.447,59</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>

## 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	<b>Albacora</b>	64,98%
Carapebus - RJ		3,15%
Quissamã - RJ		31,87%
Campos dos Goytacazes - RJ	<b>Albacora Leste</b>	69,43%
Quissamã - RJ		30,57%
Cabo Frio-RJ	<b>Barracuda</b>	8,66%
Campos dos Goytacazes - RJ		50,00%
Casimiro de Abreu - RJ		18,17%
Rio das Ostras - RJ		23,17%
Piúma-ES	<b>Cachalote</b>	4,82%
Itapemirim-ES		45,18%
Marataízes-ES		41,14%
Presidente Kennedy-ES		8,86%
Armação dos Búzios - RJ	<b>Caratinga</b>	3,30%
Cabo Frio - RJ		45,69%
Campos dos Goytacazes - RJ		50,00%
Casimiro de Abreu - RJ		1,01%
Itapemirim - ES	<b>Jubarte</b>	44,55%
Marataízes - ES		6,39%
Presidente Kennedy - ES		49,05%
Rio de Janeiro - RJ	<b>Lula</b>	7,99%
Niterói - RJ		43,08%
Maricá - RJ		48,93%
Cairu - BA	<b>Manati</b>	100,00%
Campos dos Goytacazes - RJ	<b>Marlim</b>	50,00%
Macaé - RJ		20,40%
Rio das Ostras - RJ		29,60%
Campos dos Goytacazes - RJ	<b>Marlim Leste</b>	50,00%
Casimiro de Abreu - RJ		1,27%
Carapebus - RJ		1,63%
Macaé - RJ		20,66%
Rio das Ostras - RJ		26,44%

Município	Campo	Coefficiente
Armação dos Búzios - RJ		4,42%
Cabo Frio - RJ		28,10%
Campos dos Goytacazes - RJ	<b>Marlim Sul</b>	50,00%
Casimiro de Abreu - RJ		6,33%
Rio das Ostras - RJ		11,15%
Macaé-RJ		0,70%
Rio das Ostras-RJ		5,46%
Casimiro de Abreu-RJ		5,86%
Cabo Frio-RJ	<b>Peregrino</b>	30,85%
Armação dos Búzios-RJ		9,92%
Arraial do Cabo-RJ		6,66%
Parati-RJ		40,54%
Presidente Kennedy – ES		100,00%
Campos dos Goytacazes – RJ	<b>Roncador*</b>	68,22%
São João da Barra - RJ		31,78%
Iguape – SP	<b>Baúna</b>	7,12%
Ilha Comprida - SP		92,88%
Santo Antônio dos Lopes – MA	<b>Gavião Real</b>	100,00%

**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.

## 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, em atendimento à Medida Provisória nº 592/2012, de 03/12/2012, na redação dada ao Art. 50-A da Lei 9478/97, “*serão integralmente destinados ao Fundo Social de que trata o art. 47 da Lei no 12.351, de 2010, os valores dos royalties e da participação especial destinados à União de que tratam os arts. 48, 49 e o § 2º do art. 50 desta Lei e o art. 5º da Lei nº 12.276, de 2010, quando oriundos da produção realizada no horizonte geológico denominado pré-sal, em campos localizados na área definida no inciso IV do caput do art. 2º da Lei no 12.351, de 2010.*”

No 3º Trimestre de 2013, 7 estados e 33 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	1º trim./13	2º trim./13	3º trim./13	4º trim./13	Varição (ult. tri.)
Data de Crédito	09/mai/13	08/ago/13	09/nov/13	10/fev/14	
Total (Todos os Beneficiários)	3.675.014.728,60	3.416.106.470,73	4.216.174.708,27	4.368.525.447,59	3,6%
Total Municípios	367.501.472,86	341.610.647,09	421.617.470,82	436.852.544,77	3,6%
Coari-AM	4.211.411,68	3.829.007,14	4.411.498,32	4.575.960,21	3,7%
Cairu-BA	722.093,35	250.502,46	696.001,85	660.378,00	-5,1%
Itapemirim-ES	17.386.005,27	16.137.500,90	17.321.280,45	17.522.628,25	1,2%
Anchieta-ES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
Marataizes-ES	3.153.205,71	3.022.954,32	3.162.084,04	3.101.460,43	-1,9%
Piuma-ES	91.672,27	98.468,05	94.198,79	81.748,36	-13,2%
Presidente Kennedy-ES	30.979.061,27	29.803.784,10	34.637.933,01	35.646.401,84	2,9%
Santo Antonio dos Lopes-MA	0,00	0,00	0,00	24.429,01	0,0%
Armacao dos Buzios-RJ	5.226.244,05	5.025.955,24	5.896.221,81	5.916.597,06	0,3%
Arraial do Cabo-RJ	5.124,02	135.691,91	455.047,77	356.667,43	-21,6%
Cabo Frio-RJ	35.358.323,98	33.027.040,92	37.294.670,46	37.647.108,47	0,9%
Campos dos Goytacazes-RJ	161.464.900,57	149.800.759,89	179.373.500,99	182.197.512,80	1,6%
Carapebus-RJ	458.626,73	321.073,39	580.805,83	430.135,73	-25,9%
Casimiro de Abreu-RJ	11.480.883,34	10.250.255,65	11.759.536,14	11.310.900,43	-3,8%
Macaé-RJ	11.773.877,66	11.256.026,54	13.303.910,33	13.590.046,61	2,2%
Marica-RJ	9.509.879,31	7.408.209,15	14.773.963,94	17.496.392,40	18,4%
Niterói-RJ	8.371.793,81	6.521.638,98	13.005.904,27	15.402.528,77	18,4%
Parati-RJ	31.172,65	825.500,47	2.768.346,16	2.169.835,68	-21,6%
Quissama-RJ	3.358.422,40	1.086.379,56	2.638.219,66	1.970.480,93	-25,3%
Rio das Ostras-RJ	34.461.268,33	31.774.304,88	36.414.191,85	36.675.555,90	0,7%
Rio de Janeiro-RJ	1.551.893,53	1.208.927,22	2.410.926,39	2.855.192,71	18,4%
Sao Joao da Barra-RJ	25.973.053,94	26.502.049,87	33.697.278,54	35.099.855,18	4,2%
Arcia Branca-RN	210.316,86	224.508,63	315.782,27	270.004,14	-14,5%
Mossoro-RN	1.034.063,88	979.402,78	1.277.198,11	1.122.829,55	-12,1%
Serra do Mel-RN	2.440,74	2.609,76	3.306,23	2.486,10	-24,8%
Augusto Severo-RN	790,87	1.188,93	1.609,19	911,00	-43,4%
Carmopolis-SE	289.319,56	264.496,55	323.654,94	353.625,12	9,3%
General Maynard-SE	1.164,60	1.022,05	1.254,25	1.252,07	-0,2%
Japarutuba-SE	331.477,25	306.771,54	350.179,81	387.123,48	10,5%
Maruim-SE	8.272,49	7.840,93	9.143,97	8.862,78	-3,1%
Rosario do Catete-SE	43.353,78	39.696,37	39.969,36	42.699,51	6,8%
Santo Amaro das Brotas-SE	11.358,96	9.751,16	12.693,96	15.191,92	19,7%
Iguape-SP	0,00	105.897,74	326.605,66	706.000,90	116,2%
Ilha Comprida-SP	0,00	1.381.430,01	4.260.552,47	9.209.742,00	116,2%
<b>Total Estados</b>	<b>1.470.005.891,44</b>	<b>1.366.442.588,28</b>	<b>1.686.469.883,31</b>	<b>1.747.410.179,03</b>	<b>3,6%</b>
AM	16.845.646,72	15.316.028,58	17.645.993,29	18.303.840,86	3,7%
BA	2.888.373,41	1.002.009,87	2.784.007,39	2.641.512,03	-5,1%
ES	206.439.778,18	196.250.829,60	220.861.985,17	225.408.955,66	2,1%
MA	0,00	0,00	0,00	97.716,01	0,0%
RJ	1.236.101.857,27	1.140.575.254,61	1.417.490.096,57	1.452.475.240,31	2,5%
RN	4.990.449,36	4.830.840,42	6.391.583,24	5.584.923,20	-12,6%
SE	2.739.786,50	2.518.314,23	2.947.585,14	3.235.019,40	9,8%
SP	0,00	5.949.310,97	18.348.632,51	39.662.971,56	116,2%
<b>Total União</b>	<b>1.837.507.364,30</b>	<b>1.708.053.235,36</b>	<b>2.108.087.354,14</b>	<b>2.184.262.723,79</b>	<b>3,6%</b>
MMA	329.603.608,11	307.369.143,09	421.617.470,83	377.683.575,68	-10,4%
MME	1.318.414.432,45	1.229.476.572,33	1.686.469.883,31	1.510.734.302,76	-10,4%
Fundo Social	189.489.323,74	171.207.519,94	0,00	295.844.845,35	72,8%

\* A variação calculada referente à arrecadação destinada ao Fundo Social utiliza como referência o 2º Trimestre de 2013.

Tabela 09 – Distribuição dos Valores Apurados (em R\$) nos Processos de Auditoria no 3º Trimestre de 2013

Auditoria	Baúna e complemento Lula - Ref: (2º T/2013)	Retificação Ostra - Ref: (4ºT/2012)	Auditoria Marlim Sul - Ref: (3ºT/2010)	Auditoria Manati - Ref: (1º T/2013)	Auditoria BR e CRT - Ref: (3ºT/2011)	Totais (Auditorias do 3º T/2013)
Data do Crédito	26/08/2013	26/08/2013	26/08/2013	04/11/2013	04/11/2013	
Total (Todos os Beneficiários)	15.218.544,16	4.454,06	22.847,56	14.424,68	11.947,34	15.272.217,80
Total União	7.609.272,08	2.227,03	11.423,78	7.212,34	5.973,67	7.636.108,90
MMA	1.487.327,75	445,41	2.284,76	1.442,47	1.194,74	1.491.500,39
MME	5.949.310,97	1.781,62	9.139,02	5.769,87	4.778,93	5.966.001,48
Fundo Social	172.633,36	-	-	-	-	172.633,36
Total Estados	6.087.417,65	1.781,62	9.139,02	5.769,87	4.778,94	6.108.887,10
AM	-	-	-	-	-	-
BA	-	-	-	5.769,87	-	5.769,87
ES	-	1.781,62	-	-	-	1.781,62
RJ	138.106,68	-	9.139,02	-	4.778,94	147.245,70
RN	-	-	-	-	-	-
SE	-	-	-	-	-	-
SP	5.949.310,97	-	-	-	-	5.949.310,97
Total Municípios	1.521.854,43	445,41	2.284,76	1.442,47	1.194,73	1.527.221,80
Coari-AM	-	-	-	-	-	-
Pojuca-BA	-	-	-	-	-	-
Cairu-BA	-	-	-	1.442,47	-	1.442,47
Anchieta-ES	-	210,65	-	-	-	210,65
Marataizes-ES	-	3,17	-	-	-	3,17
Piuma-ES	-	12,05	-	-	-	12,05
Presidente Kennedy-ES	-	219,54	-	-	-	219,54
Serra-ES	-	-	-	-	-	-
Vitoria-ES	-	-	-	-	-	-
Armação dos Búzios-RJ	-	-	100,84	-	29,10	100,84
Arraial do Cabo-RJ	-	-	-	-	-	-
Cabo Frio-RJ	-	-	642,04	-	429,60	642,04
Campos dos Goytacazes-RJ	-	-	1.142,38	-	597,36	1.142,38
Carapebus-RJ	-	-	-	-	-	-
Casimiro de Abreu-RJ	-	-	144,68	-	65,93	144,68
Itaguaí-RJ	-	-	-	-	-	-
Macaé-RJ	-	-	-	-	-	-
Maricá-RJ	16.895,74	-	-	-	-	16.895,74
Niterói-RJ	14.873,76	-	-	-	-	14.873,76
Rio das Ostras-RJ	-	-	254,82	-	72,74	254,82
Rio de Janeiro-RJ	2.757,18	-	-	-	-	2.757,18
São João da Barra -RJ	-	-	-	-	-	-
Iguape-SP	105.897,74	-	-	-	-	105.897,74
Ilha Comprida-SP	1.381.430,01	-	-	-	-	1.381.430,01

## 8 ANÁLISE DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL POR CAMPO PAGADOR

A seguir, serão apresentadas análises dos campos que pagaram participação especial no 4º trimestre de 2013, 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\$ 33,89 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2013, o que representou um decréscimo de 39,17% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Albacora		3T/2013	4T/2013	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	63,34	57,81	-8,73%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	926,39	845,52	-8,73%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.389,16	1.364,70	-1,76%
	(em Reais por barril)*	220,86	216,97	-1,76%
Produção de Gás Natural	(em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	1,03	0,85	-18,08%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	0,68	0,74	7,53%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		1.351,83	1.211,53	-10,38%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		567,17	618,82	9,11%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		784,67	592,71	-24,46%
x Alíquota Efetiva (%)		0,07	0,06	-19,47%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		55,72	33,89	-39,17%

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

## 8.2 ALBACORA LESTE

O Campo de Albacora Leste arrecadou R\$ 29,19 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2013, o que representou um acréscimo de 3,42% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Albacora Leste		3T/2013	4T/2013	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	50,84	50,11	-1,43%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	743,58	732,97	-1,43%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.361,28	1.350,76	-0,77%
	(em Reais por barril)*	216,43	214,75	-0,77%
Produção de Gás Natural	(em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	0,82	0,76	-7,47%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	0,44	0,60	35,80%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		1.045,17	1.031,60	-1,30%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		426,79	376,71	-11,74%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		618,38	654,90	5,91%
x Alíquota Efetiva (%)		0,05	0,04	-2,35%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		28,23	29,19	3,42%

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

## 8.3 BARRACUDA

O Campo de Barracuda arrecadou R\$ 168,31 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2013, o que representou um decréscimo de 14,95% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Barracuda		3T/2013	4T/2013	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	100,52	95,66	-4,83%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	1.470,26	1.399,23	-4,83%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.403,23	1.375,56	-1,97%
	(em Reais por barril)*	223,10	218,70	-1,97%
Produção de Gás Natural	(em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	1,39	1,27	-8,37%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> **		0,72	0,77	7,71%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		2.154,99	2.016,47	-6,43%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		680,08	671,58	-1,25%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		1.474,91	1.344,89	-8,82%
x Alíquota Efetiva (%)		0,13	0,13	-6,73%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		197,90	168,31	-14,95%



## 8.4 BAÚNA

O Campo de Baúna arrecadou R\$ 99,16 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2013, o que representou um acréscimo de 116,16% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Báuna		3T/2013	4T/2013	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	47,13	63,19	34,08%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	689,41	924,33	34,08%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.518,37	1.498,66	-1,30%
	(em Reais por barril)*	241,40	238,27	-1,30%
Produção de Gás Natural	(em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	0,12	0,13	9,90%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	0,87	0,86	-0,76%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		1.055,96	1.403,83	32,94%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		256,15	279,29	9,04%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		799,81	1.124,54	40,60%
x Alíquota Efetiva (%)		0,06	0,09	53,74%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>45,87</b>	<b>99,16</b>	<b>116,16%</b>

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

## 8.5 CACHALOTE

O Campo de Cachalote arrecadou R\$ 16,96 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2013, o que representou um decréscimo de 13,22% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Cachalote		3T/2013	4T/2013	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	41,41	39,88	-3,67%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	605,63	583,39	-3,67%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.369,26	1.348,45	-1,52%
	(em Reais por barril)*	217,70	214,39	-1,52%
Produção de Gás Natural	(em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	0,40	0,38	-6,33%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	0,38	0,41	7,31%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		843,40	800,32	-5,11%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		195,36	180,75	-7,48%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		648,03	619,57	-4,39%
x Alíquota Efetiva (%)		0,03	0,03	-9,23%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>19,54</b>	<b>16,96</b>	<b>-13,22%</b>

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

## 8.6 CANTO DO AMARO

O Campo de Canto do Amaro arrecadou R\$ 13,96 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2013, o que representou um decréscimo de 12,62% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Canto do Amaro		3T/2013	4T/2013	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	22,74	21,89	-3,72%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	332,60	320,24	-3,72%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.472,84	1.459,92	-0,88%
	(em Reais por barril)*	234,16	232,11	-0,88%
Produção de Gás Natural	(em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	0,06	0,05	-14,15%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> **		0,91	1,03	13,18%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		494,75	471,97	-4,61%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		209,00	213,91	2,35%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		285,75	258,06	-9,69%
x Alíquota Efetiva (%)		0,06	0,05	-3,24%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>15,98</b>	<b>13,96</b>	<b>-12,62%</b>

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

## 8.7 CARATINGA

O Campo de Caratinga arrecadou R\$ 10,16 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2013, o que representou um acréscimo de 0,72% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Caratinga		3T/2013	4T/2013	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	35,27	35,66	1,09%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	515,94	521,58	1,09%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.389,86	1.364,93	-1,79%
	(em Reais por barril)*	220,97	217,01	-1,79%
Produção de Gás Natural	(em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	0,51	0,51	-0,62%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,71	0,76	6,64%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		750,75	747,39	-0,45%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		285,61	291,11	1,93%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		465,14	456,28	-1,90%
x Alíquota Efetiva (%)		0,02	0,02	2,68%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>10,09</b>	<b>10,16</b>	<b>0,72%</b>

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

## 8.8 CARMÓPOLIS

O Campo de Carmópolis arrecadou R\$ 8,09 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2013, o que representou um acréscimo de 9,75% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Carmópolis		3T/2013	4T/2013	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	18,75	18,81	0,32%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	274,31	275,18	0,32%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.374,37	1.351,30	-1,68%
	(em Reais por barril)*	218,51	214,84	-1,68%
Produção de Gás Natural	(em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	0,16	0,16	-0,27%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,60	0,64	7,85%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		385,73	381,26	-1,16%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		233,77	214,86	-8,09%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		151,96	166,40	9,50%
x Alíquota Efetiva (%)		0,05	0,05	0,23%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>7,37</b>	<b>8,09</b>	<b>9,75%</b>

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

## 8.9 JUBARTE

O Campo de Jubarte arrecadou R\$ 369 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2013, o que representou um acréscimo de 8,0% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Jubarte		3T/2013	4T/2013	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	136,35	137,10	0,55%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	1.994,34	2.005,37	0,55%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.341,15	1.322,85	-1,36%
	(em Reais por barril)*	213,23	210,32	-1,36%
Produção de Gás Natural	(em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	2,00	2,25	12,11%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,41	0,44	6,95%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		2.749,90	2.742,37	-0,27%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		771,81	754,20	-2,28%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		1.978,09	1.988,17	0,51%
x Alíquota Efetiva (%)		0,19	0,19	1,42%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>368,95</b>	<b>376,09</b>	<b>1,93%</b>

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

## 8.10 LESTE DO URUCU

O Campo de Leste do Urucu arrecadou R\$ 24,95 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2013, o que representou um decréscimo de 5,24% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Leste do Urucu		3T/2013	4T/2013	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	16,08	16,00	-0,50%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	235,17	234,00	-0,50%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.599,37	1.567,20	-2,01%
	(em Reais por barril)*	254,28	249,17	-2,01%
Produção de Gás Natural	(em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	3,03	2,83	-6,68%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,48	0,52	7,10%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		510,85	502,66	-1,60%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		135,21	140,56	3,96%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		375,64	362,11	-3,60%
x Alíquota Efetiva (%)		0,07	0,07	-1,70%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>26,33</b>	<b>24,95</b>	<b>-5,24%</b>

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

## 8.11 LULA

Campo de Lula arrecadou R\$ 358,12 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2013, o que representou um acréscimo de 18,62% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Lula		3T/2013	4T/2013	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	116,38	133,73	14,91%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	1.702,29	1.956,08	14,91%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.500,05	1.492,95	-0,87%
	(em Reais por barril)*	239,44	237,36	-0,87%
Produção de Gás Natural	(em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	2,72	1,71	-37,16%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,51	0,53	3,99%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		2.691,55	3.012,03	11,91%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		894,69	1.021,79	14,21%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		1.796,86	1.990,24	10,76%
x Alíquota Efetiva (%)		0,17	0,18	7,09%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>301,91</b>	<b>358,12</b>	<b>18,62%</b>

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

## 8.12 MANATI

O Campo de Manati arrecadou R\$ 6,6 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2013, o que representou um decréscimo de 5,12% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Manati		3T/2013	4T/2013	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	0,64	0,64	0,62%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	9,30	9,35	0,62%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.647,61	1.626,22	-1,30%
	(em Reais por barril)*	261,95	258,55	-1,30%
Produção de Gás Natural	(em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	6,23	6,11	-1,88%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,43	0,44	1,95%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		261,94	261,99	0,02%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		104,91	109,58	4,46%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		157,03	152,41	-2,94%
x Alíquota Efetiva (%)		0,04	0,04	-2,24%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>6,96</b>	<b>6,60</b>	<b>-5,12%</b>

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

## 8.13 MARLIM

O Campo de Marlim arrecadou R\$ 463,79 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2013, o que representou um acréscimo de 16,38% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Marlim		3T/2013	4T/2013	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	168,96	193,13	14,30%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	2.471,34	2.824,84	14,30%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.382,25	1.350,93	-2,27%
	(em Reais por barril)*	219,76	214,78	-2,27%
Produção de Gás Natural	(em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	2,62	2,78	6,26%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,51	0,55	6,74%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		3.539,48	3.958,20	11,83%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		1.791,87	2.093,34	16,82%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		1.747,61	1.864,85	6,71%
x Alíquota Efetiva (%)		0,23	0,25	9,06%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>398,52</b>	<b>463,79</b>	<b>16,38%</b>

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

## 8.14 MARLIM LESTE

O Campo de Marlim Leste arrecadou R\$ 197,93 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2013, o que representou um decréscimo de 20,21% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Marlim Leste		3T/2013	4T/2013	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	114,51	106,00	-7,43%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	1.674,90	1.550,39	-7,43%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.395,66	1.368,25	-1,96%
	(em Reais por barril)*	221,89	217,53	-1,96%
Produção de Gás Natural	(em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	1,81	1,67	-8,11%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,84	0,95	13,38%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		2.477,99	2.258,73	-8,85%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		927,69	913,01	-1,58%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		1.550,30	1.345,73	-13,20%
x Alíquota Efetiva (%)		0,16	0,15	-8,08%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>248,05</b>	<b>197,93</b>	<b>-20,21%</b>

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

## 8.15 MARLIM SUL

O Campo de Marlim Sul arrecadou R\$ 1.212,57 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2013, o que representou um acréscimo de 3,21% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Marlim Sul		3T/2013	4T/2013	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	277,70	280,32	0,95%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	4.061,84	4.100,27	0,95%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.390,59	1.363,97	-1,91%
	(em Reais por barril)*	221,09	216,85	-1,91%
Produção de Gás Natural	(em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	5,07	5,28	4,18%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,51	0,54	6,46%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		5.886,45	5.856,42	-0,51%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		1.939,42	1.799,55	-7,21%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		3.947,03	4.056,87	2,78%
x Alíquota Efetiva (%)		0,30	0,30	0,42%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>1.174,83</b>	<b>1.212,57</b>	<b>3,21%</b>

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

## 8.16 PEREGRINO

O Campo de Peregrino arrecadou R\$ 68,3 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2013, o que representou um acréscimo de 235,4% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Peregrino		3T/2013	4T/2013	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	82,89	87,71	5,82%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	1.212,37	1.282,98	5,82%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.325,08	1.312,19	-0,97%
	(em Reais por barril)*	210,67	208,62	-0,97%
Produção de Gás Natural	(em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	0,10	0,11	7,90%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		1,83	1,91	4,59%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		1.623,39	1.701,07	4,78%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		790,24	1.096,09	38,70%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		833,15	604,98	-27,39%
x Alíquota Efetiva (%)		0,08	0,08	-1,46%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		68,28	53,52	-21,62%

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

## 8.17 RIO URUCU

O Campo de Rio Urucu arrecadou R\$ 20,81 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2013, o que representou um acréscimo de 17,01% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Rio Urucu		3T/2013	4T/2013	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	12,55	12,97	3,39%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	183,50	189,73	3,39%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.600,84	1.567,20	-2,10%
	(em Reais por barril)*	254,51	249,17	-2,10%
Produção de Gás Natural	(em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	2,65	3,27	23,38%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,44	0,47	7,80%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		400,88	439,61	9,66%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		124,41	137,71	10,69%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		276,47	301,90	9,20%
x Alíquota Efetiva (%)		0,06	0,07	7,15%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		17,78	20,81	17,01%

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

## 8.18 RONCADOR

O Campo de Roncador arrecadou R\$ 1.274,81 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2013, o que representou um acréscimo de 4,16% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Roncador		3T/2013	4T/2013	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	258,30	281,25	8,88%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	3.778,11	4.069,07	7,70%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.425,32	1.369,19	-3,94%
	(em Reais por barril)*	226,61	217,68	-3,94%
Produção de Gás Natural	(em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	4,83	5,20	7,71%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,78	0,72	-7,33%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		5.731,38	5.908,68	3,09%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		1.528,58	1.636,92	7,09%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		4.202,80	4.271,76	1,64%
x Alíquota Efetiva (%)		0,29	0,30	2,48%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		1.223,87	1.274,81	4,16%

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

## 8.19 Gavião Real

O Campo de Gavião Real arrecadou R\$ 0,24 Milhão com a participação especial no 4º trimestre de 2013, sendo esta a primeira arrecadação deste campo.

Gavião Real		3T/2013	4T/2013	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)		0,14	0,0%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)		2,11	0,0%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*		1.577,52	0,0%
	(em Reais por barril)*		250,81	0,0%
Produção de Gás Natural	(em milhões de m <sup>3</sup> /dia)		5,41	0,0%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *			0,34	0,0%
Receita Bruta (em milhões de Reais)			171,26	0,0%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)			67,38	0,0%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)			103,87	0,0%
x Alíquota Efetiva (%)			0,00	0,0%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>			<b>0,24</b>	<b>0,0%</b>

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