

Relatório Trimestral de Participação Especial

3º Trimestre de 2011



Superintendência de Participações Governamentais
SPG

1	INTRODUÇÃO.....	4
2	PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL POR CAMPO (V_{PROD}).....	4
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.....	13
8	ANÁLISE DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL POR CAMPO PAGADOR	22
8.1	ALBACORA.....	23
8.2	ALBACORA LESTE.....	23
8.3	BARRACUDA.....	24
8.4	CANTO DO AMARO	24
8.5	CARATINGA.....	25
8.6	ESPADARTE.....	26
8.7	GOLFINHO.....	26
8.8	JUBARTE.....	27
8.9	LESTE DO URUCU	27
8.10	MANATI	28
8.11	MARLIM.....	28
8.12	MARLIM LESTE	29
8.13	MARLIM SUL.....	29
8.14	RIO URUCU	30
8.15	RONCADOR.....	30
8.16	CACHALOTE.....	31
8.17	FRADE.....	31
8.18	PEROÁ.....	32

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 30/09/2011, foi de R\$ 3.238.815.260,18. Uma análise individualizada de cada campo que pagou PE neste trimestre será feita na parte final deste relatório.

Apresenta-se a seguir uma análise dos determinantes da variação do montante pago de Participação Especial 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 terceiro trimestre de 2011 declinou-se em 49,8 Mboed, uma queda de 2,7% em relação ao trimestre anterior. Destaca-se nesta análise os campos de Espadarte, Manati, Leste do Urucu e Barracuda, 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	4º trim./10	1º trim./11	2º trim./11	3º trim./11	Varição (em Mboed)	Percentual (%)
Albacora	81,2	71,1	83,1	87,6	4,5	5,4%
Albacora Leste	89,5	87,0	57,0	57,3	0,3	0,6%
Barracuda	122,2	122,2	126,3	142,9	16,7	13,2%
Cachalote	56,2	76,4	80,9	77,3	-3,5	-4,4%
Canto Do Amaro	19,4	18,9	19,0	19,2	0,2	1,1%
Caratinga	52,1	52,1	62,3	59,0	-3,3	-5,3%
Carmópolis	23,6	22,7	22,2	22,4	0,2	0,9%
Espadarte	40,2	33,2	22,4	27,8	5,3	23,7%
Frade	-	76,5	74,5	83,7	9,2	12,3%
Golfinho	44,0	38,1	33,8	29,9	-4,0	-11,7%
Jubarte	65,7	120,3	126,2	138,6	12,3	9,8%
Leste Do Urucu	25,6	28,3	29,3	34,9	5,6	19,1%
Manati	40,4	24,5	20,8	25,1	4,3	20,5%
Marlim	225,7	251,8	258,5	201,7	-56,9	-22,0%
Marlim Leste	186,1	201,9	184,8	164,3	-20,5	-11,1%
Marlim Sul	297,6	285,4	275,2	265,9	-9,3	-3,4%
Peroa	27,3	18,0	26,6	27,6	1,0	3,7%
Rio Urucu	16,9	24,0	29,3	29,2	-0,1	-0,4%
Roncador	366,2	337,7	333,7	321,9	-11,8	-3,5%
Totais	1.779,87	1.890,15	1.866,08	1.816,32	-49,8	-2,7%

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 reduziram-se, em linha com a dinâmica recente do preço internacional do petróleo. Enquanto no segundo trimestre de 2011 o preço médio do Brent foi de US\$ 117,3618/bbl, no terceiro trimestre de 2011 este valor foi de US\$ 113,4612, representando uma redução de 3,32%.

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

Preço Médio do Petróleo (Média Aritmética dos três Meses - R\$/m ³)					Variações	
Campos	4º trim./10	1º trim./11	2º trim./11	3º trim./11	Absoluta (R\$/m ³)	Percentual (%)
Albacora	839,1203	1003,5452	1076,3392	1079,9792	3,64	0,34%
Albacora Leste	814,6861	938,0112	1075,2735	1042,9896	-32,28	-3,00%
Barracuda	798,2822	954,1880	1028,5582	1036,3164	7,76	0,75%
Cachalote	787,2789	942,7383	1014,1721	1024,3220	10,15	1,00%
Canto Do Amaro	853,3470	1023,9123	1109,6794	1099,4251	-10,25	-0,92%
Caratinga	791,6193	947,0897	1019,9824	1037,0121	17,03	1,67%
Carmópolis	789,8898	945,1165	1017,8621	1027,2099	9,35	0,92%
Espadarte	785,0234	939,6418	1011,8363	1021,9570	10,12	1,00%
Frade	-	950,7562	1061,3503	1062,8187	1,47	0,14%
Golfinho	872,5473	1044,0935	1150,7776	1114,4849	-36,29	-3,15%
Jubarte	767,3003	922,0041	1020,4723	1034,2521	13,78	1,35%
Leste Do Urucu	927,4487	1102,6873	1184,1522	1172,7773	-11,37	-0,96%
Manati	951,1258	1110,3555	1240,0832	1206,8616	-33,22	-2,68%
Marlim	820,5546	956,2755	1100,4699	1075,1348	-25,34	-2,30%
Marlim Leste	797,5822	954,8085	1032,8761	1039,8762	7,00	0,68%
Marlim Sul	798,2211	954,2053	1028,4121	1036,2401	7,83	0,76%
Peroa	300,2224	1124,8290	1208,8823	1195,9472	-12,94	-1,07%
Rio Urucu	927,4487	1102,6873	1184,1522	1172,7773	-11,37	-0,96%
Roncador	832,3406	959,9791	1110,9523	1089,6169	-21,34	-1,92%

A dinâmica dos preços do gás natural para os campos pagadores de PE é apresentada na Tabela 3.

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

Preço Médio do Gás Natural (Média Aritmética dos três Meses - R\$/m³)					Variações	
Campos	4º trim./10	1º trim./11	2º trim./11	3º trim./11	Variação	
					Absoluta (R\$/m³)	Percentual (%)
Albacora	0,5645	0,6068	0,6154	0,6223	0,0069	1,12%
Albacora Leste	0,3846	0,4221	0,4211	0,4240	0,0029	0,69%
Barracuda	0,5967	0,6406	0,6500	0,6595	0,0095	1,46%
Cachalote	0,3060	0,3336	0,3379	0,3299	-0,0080	-2,38%
Canto Do Amaro	0,6915	0,7801	0,6809	0,5972	-0,0836	-12,28%
Caratinga	0,5941	0,6383	0,6483	0,6569	0,0086	1,33%
Carmópolis	0,4939	0,5304	0,5372	0,5436	0,0064	1,19%
Espadarte	0,8602	0,9300	0,9546	0,9636	0,0090	0,94%
Frade	-	0,1550	0,1574	0,1554	-0,0020	-1,26%
Golfinho	0,5252	0,5675	0,5778	0,5793	0,0015	0,25%
Jubarte	0,3311	0,3589	0,3621	0,3569	-0,0052	-1,44%
Leste Do Urucu	0,3929	0,4236	0,4289	0,4295	0,0007	0,16%
Manati	0,3429	0,3711	0,3814	0,3792	-0,0021	-0,56%
Marlim	0,4125	0,4460	0,4518	0,4498	-0,0020	-0,44%
Marlim Leste	0,6089	0,6566	0,6692	0,6746	0,0054	0,81%
Marlim Sul	0,4084	0,4420	0,4483	0,4458	-0,0024	-0,54%
Peroa	0,2891	0,3134	0,3151	0,3096	-0,0055	-1,76%
Rio Urucu	0,4060	0,4384	0,4443	0,4074	-0,0369	-8,30%
Roncador	0,5432	0,5884	0,6343	0,6683	0,0340	5,37%

* 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 valorizou-se, saindo de 1,5948 R\$/US\$ para 1,6361 R\$/US\$.

4 ALÍQUOTA EFETIVA

A alíquota efetiva é calculada em função de três itens:

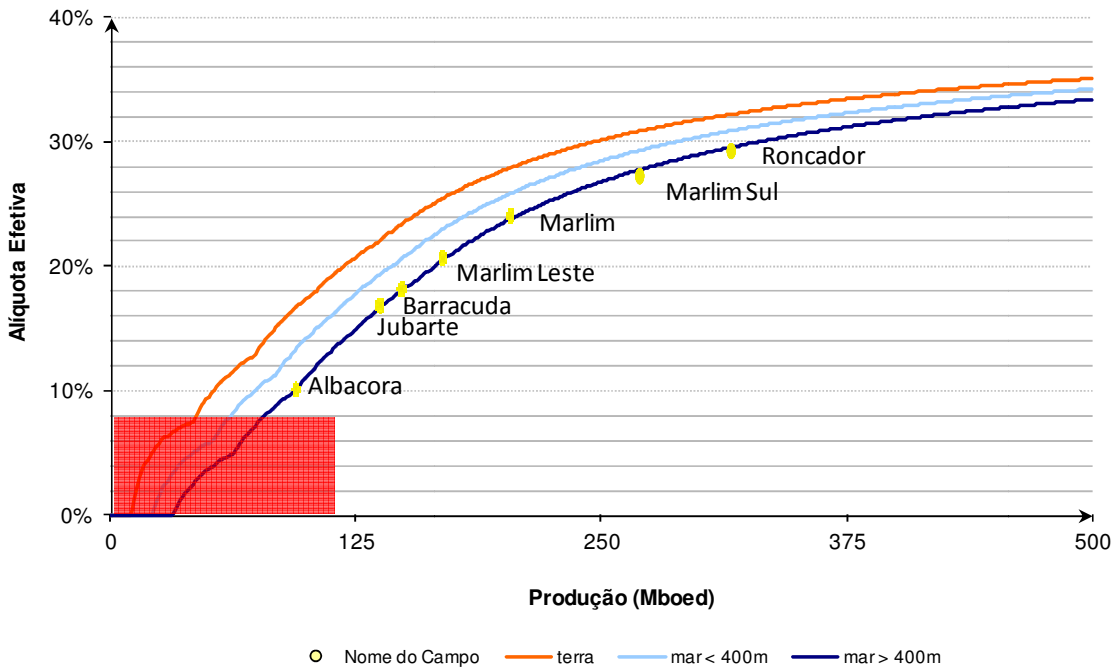
- Ano de produção (4 cenários: (i) 1º ano, (ii) 2º ano, (iii) 3º ano, e (iv) 4º ano e seguintes);
- Local onde ocorre a lavra (3 cenários: (i) terra, (ii) mar com lâmina d'água até 400 m, (iii) mar com lâmina d'água superior a 400 m); e
- Volume de produção, a alíquota efetiva é crescente com a produção.

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	4º trim./10	1º trim./11	2º trim./11	3º trim./11
Albacora	8,38%	6,74%	8,65%	9,35%
Albacora Leste	9,45%	9,15%	4,48%	4,58%
Barracuda	14,56%	14,55%	15,07%	17,59%
Cachalote	0,00%	3,14%	3,52%	3,30%
Canto do Amaro	4,61%	4,47%	4,49%	4,61%
Caratinga	3,97%	3,97%	4,95%	4,73%
Carmópolis	5,56%	5,37%	5,27%	5,37%
Espadarte	2,17%	0,53%	0,00%	0,00%
Frade	-	0,41%	0,16%	3,91%
Golfinho	2,84%	1,75%	0,70%	0,00%
Jubarte	5,64%	14,31%	15,07%	17,05%
Leste do Urucu	5,91%	6,29%	6,42%	7,03%
Manati	4,81%	1,43%	0,00%	1,73%
Marlim	25,37%	26,88%	27,23%	23,81%
Marlim Leste	22,25%	23,65%	22,13%	20,13%
Marlim Sul	28,90%	28,43%	28,00%	27,72%
Peroa	2,31%	0,00%	2,12%	2,48%
Rio Urucu	3,80%	5,63%	6,42%	6,45%
Roncador	30,98%	30,22%	30,11%	29,86%

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



A área em destaque (retângulo em vermelho) é detalhada no gráfico a seguir.

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

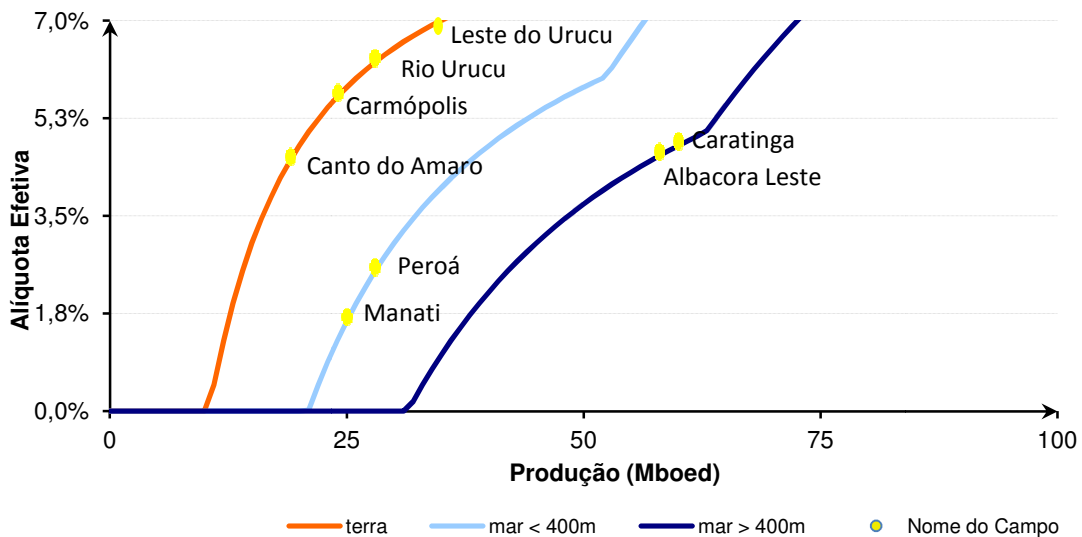
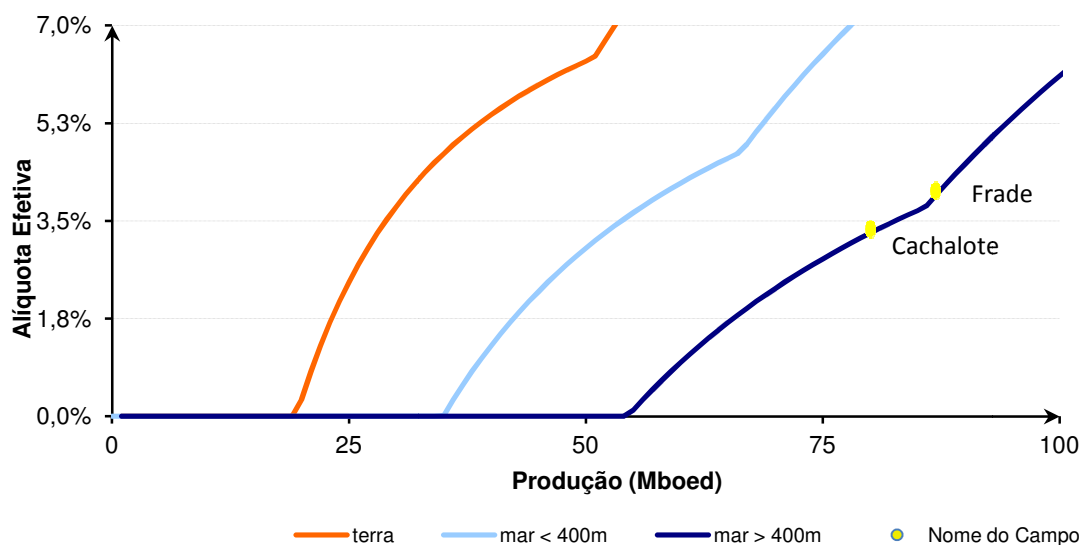


Gráfico 3 - Alíquota Efetiva x Produção (campos no 3º ano de produção)



5 ARRECADAÇÃO DA PE POR CAMPO

A Tabela 5, abaixo, apresenta o valor arrecadado pelos 17 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 17 campos pagadores, 7 são responsáveis pela arrecadação de 95,4%. 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 fato de que o Campo de Roncador 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\$)

Campos	4º trim./10	1º trim./11	2º trim./11	3º trim./11	Variação	
					Absoluta	Percentual
Albacora	49,7	42,2	68,9	76,6	7,7	11,1%
Albacora Leste	69,3	74,1	23,0	21,5	-1,5	-6,3%
Barracuda	130,9	163,6	195,6	259,6	64,0	32,7%
Cachalote	0	25	31,6	29,2	-2,5	-7,8%
Canto do Amaro	4,5	6,9	7,3	7,9	0,6	8,1%
Caratinga	11,1	15,8	29,4	27,2	-2,2	-7,5%
Carmópolis	4,3	6,7	7,1	7,2	0,1	1,1%
Frade	0	1,5	0,7	15,6	14,9	2073,7%
Jubarte	26,4	146,7	196,5	251,6	55,2	28,1%
Leste do Urucu	12,3	16,7	19,0	23,0	4,1	21,3%
Manati	1,7	1	0,0	1,4	1,4	
Marlim	369,1	537,6	680,2	404,7	-275,5	-40,5%
Marlim Leste	306,8	434,6	401,9	315,1	-86,8	-21,6%
Marlim Sul	648,3	738,9	773,8	720,8	-53,0	-6,9%
Peroá	0,5	0	1,6	1,9	0,3	16,2%
Rio Urucu	4,8	11,5	16,2	15,8	-0,4	-2,7%
Roncador	922,3	966,4	1119,4	1059,8	-59,6	-5,3%
Totais	2.562,00	3.189,20	3.572,24	3.238,82	-333,42	-9,3%

Tabela 6 - Arrecadação de PE (valores acumulados)

Campo	3º trim/2011	% Total	% Acumulado
Roncador	1.059,78	32,72%	32,72%
Marlim Sul	720,81	22,26%	54,98%
Marlim	404,70	12,50%	67,47%
Marlim Leste	315,11	9,73%	77,20%
Barracuda	259,57	8,01%	85,22%
Jubarte	251,64	7,77%	92,99%
Albacora	76,61	2,37%	95,35%
Cachalote	29,18	0,90%	96,25%
Caratinga	27,16	0,84%	97,09%
Leste do Urucu	23,05	0,71%	97,80%
Albacora Leste	21,53	0,66%	98,47%
Rio Urucu	15,78	0,49%	98,95%
Frade	15,59	0,48%	99,44%
Canto do Amaro	7,88	0,24%	99,68%
Carmópolis	7,19	0,22%	99,90%
Peroá	1,87	0,06%	99,96%
Manati	1,36	0,04%	100,00%
Totais	3.238,82	100,00%	

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%
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		4,00%
Cabo Frio - RJ	Espadarte	28,67%
Campos dos Goytacazes - RJ		45,10%
Quissamã - RJ		4,90%
Cairu - BA	Manati	100,00%
Campos dos Goytacazes - RJ		50,00%
Macaé - RJ	Marlim	20,40%
Rio das Ostras - RJ		29,60%
Armação dos Búzios - RJ		4,43%
Cabo Frio - RJ		28,09%
Campos dos Goytacazes - RJ	Marlim Sul	50,00%
Casimiro de Abreu - RJ		6,33%
Rio das Ostras - RJ		11,14%
Presidente Kennedy - ES		100,00%
Campos dos Goytacazes - RJ	Roncador*	67,57%
São João da Barra - RJ		32,43%
Itapemirim - ES		44,55%
Marataízes - ES	Jubarte	6,39%
Presidente Kennedy - ES		49,05%

Município	Campo	Coefficiente
Aracruz – ES	Golfinho	61,58%
Fundão – ES		10,20%
Serra – ES		25,97%
Vitória - ES		2,24%
Campos dos Goytacazes - RJ	Marlim Leste	50,00%
Casimiro de Abreu - RJ		1,27%
Carapebus - RJ		1,63%
Macaé - RJ		20,66%
Rio das Ostras – RJ		26,44%
Campos Dos Goytacazes - RJ	Cherne	50,00%
Rio Das Ostras - RJ		50,00%
Linhares - ES	Peroá	100,00%
Campos dos Goytacazes - RJ	Namorado	50,00%
Macaé – RJ		3,69%
Rio das Ostras – RJ		46,31%
Presidente Kennedy - ES	Frade*	100,00%
São João da Barra – RJ		80,01%
Campos dos Goytacazes – RJ		19,99%

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.

No 3º Trimestre de 2011, 6 estados e 25 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, e a tabela 9, o saldo acumulado de PE, por beneficiário, no ano de 2011.

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

Período de Apuração	4º trim./10	1º trim./11	2º trim./11	3º trim./11	Variação
Data de Crédito	10/fev/11	10/mai/11	9/ago/11	10/nov/11	
Total (todos os beneficiários) →	2.573.783.522,02	3.192.145.805,77	3.574.792.084,83	3.238.815.260,18	-9,40%
Total Municípios →	254.554.293,54	315.105.391,85	357.479.208,47	323.881.526,02	-9,40%
Coari-AM	1.704.669,28	2.817.221,00	3.521.685,60	3.883.383,35	10,3%
Pojuca-BA	1.241,15	0,00	0,00	0,00	-
Cairu-BA	172.265,81	95.829,28	0,00	135.816,85	-
Aracruz-ES	565.653,35	377.455,17	157.322,21	0,00	-100,0%
Fundao-ES	93.724,88	62.541,73	26.067,21	0,00	-100,0%
Itapemirim-ES	1.173.411,60	7.661.923,80	10.177.034,24	12.522.227,95	23,0%
Linhares-ES	45.811,90	0,00	160.855,55	186.860,21	16,2%
Marataizes-ES	167.503,73	1.960.719,28	2.550.479,80	2.799.897,97	9,8%
Piúma-ES	0,00	120.484,34	152.548,77	140.686,81	-7,8%
Presidente Kennedy-ES	13.628.668,99	20.353.049,39	24.900.665,33	26.795.472,79	7,6%
Serra-ES	238.566,50	159.193,19	66.351,26	0,00	-100,0%
Vitoria-ES	20.611,48	13.753,85	5.732,56	0,00	-100,0%
Armação dos Búzios-RJ	2.990.166,96	3.349.991,83	3.526.974,69	3.284.674,60	-6,9%
Arraial do Cabo-RJ	18.466,63	5.288,31	0,00	0,00	-
Cabo Frio-RJ	19.984.971,36	22.933.511,72	24.773.901,37	23.738.127,31	-4,2%
Campos dos Goytacazes-RJ	135.611.434,14	159.079.436,90	175.658.840,11	155.187.777,99	-11,7%
Carapebus-RJ	156.755,30	133.279,43	873.842,82	756.328,29	-13,4%
Casimiro de Abreu-RJ	6.882.183,52	8.216.759,70	8.991.626,86	9.706.817,99	8,0%
Macaé-RJ	11.231.438,77	16.210.897,81	22.177.804,63	14.765.164,34	-33,4%
Quissama-RJ	3.725.112,09	3.618.822,74	2.899.523,71	3.099.698,70	6,9%
Rio das Ostras-RJ	29.357.243,18	39.430.608,73	43.915.937,60	34.358.184,35	-21,8%
São João da Barra-RJ	25.908.841,28	27.267.681,69	31.501.809,76	31.013.823,25	-1,5%
Areia Branca-RN	79.296,99	122.532,39	140.466,78	136.060,44	-3,1%
Mossoro-RN	367.692,48	563.744,41	587.244,33	650.513,27	10,8%
Serra do Mel-RN	746,93	1.132,17	1.185,66	1.195,09	0,8%
Carmópolis-SE	195.876,21	304.709,49	318.416,43	321.146,76	0,9%
General Maynard-SE	779,34	1.550,87	1.301,85	1.154,24	-11,3%
Japarutuba-SE	206.838,48	323.515,14	346.140,84	352.177,11	1,7%
Maruim-SE	4.928,34	7.658,74	6.725,54	6.121,01	-9,0%
Rosário do Catete-SE	15.755,53	27.353,15	33.639,05	33.763,17	0,4%
Santo Amaro das Brotas-SE	3.637,33	5.229,94	5.083,91	4.452,18	-12,4%
Total Estados →	1.030.768.545,99	1.278.684.628,41	1.429.916.833,93	1.295.526.104,07	-9,4%
AM	6.818.677,10	11.268.884,00	14.086.742,42	15.533.533,41	10,3%
BA	694.027,87	383.317,11	0,00	543.267,38	-
ES	63.735.809,75	122.836.482,98	152.788.227,75	169.780.582,93	11,1%
RJ	956.017.824,70	1.138.766.239,04	1.257.281.046,20	1.103.642.387,26	-12,2%
RN	1.790.945,62	2.749.635,90	2.915.587,06	3.151.075,22	8,1%
SE	1.711.260,95	2.680.069,38	2.845.230,50	2.875.257,87	1,1%
Total União →	1.288.460.682,49	1.598.355.785,51	1.787.396.042,43	1.619.407.630,09	-9,4%
MMA	257.692.136,50	319.671.157,10	357.479.208,49	323.881.526,02	-9,4%
MME	1.030.768.545,99	1.278.684.628,41	1.429.916.833,94	1.295.526.104,07	-9,4%

Tabela 9 - Distribuição da PE Acumulada em 2011 (em R\$) – Exclusive Auditorias

Período	4º Trim./2010	1º Trim./2011	2º Trim./2011	3º Trim./2011	Total Acumulado em 2011
Data de Crédito	10/fev/11	10/mai/11	9/ago/11	10/nov/11	
Totais (Todos os Beneficiários)	2.573.783.522,02	3.192.266.290,11	3.574.792.084,83	3.238.815.260,18	12.579.657.157,14
Total Municípios	254.554.293,54	315.225.876,19	357.479.208,47	323.881.526,02	1.251.140.904,22
Aracruz-ES	565.653,35	377.455,17	157.322,21	-	1.100.430,73
Areia Branca-RN	79.296,99	122.532,39	140.466,78	136.060,44	478.356,60
Armaco dos Buzios-RJ	2.990.166,96	3.349.991,83	3.526.974,69	3.284.674,60	13.151.808,08
Arraial do Cabo-RJ	18.466,63	5.288,31	-	-	23.754,94
Cabo Frio-RJ	19.984.971,36	22.933.511,72	24.773.901,37	23.738.127,31	91.430.511,76
Cairu-BA	172.265,81	95.829,28	-	135.816,85	403.911,94
Campos dos Goytacazes-RJ	135.611.434,14	159.079.436,90	175.658.840,11	155.187.777,99	625.537.489,14
Carapebus-RJ	156.755,30	133.279,43	873.842,82	756.328,29	1.920.205,84
Carmopolis-SE	195.876,21	304.709,49	318.416,43	321.146,76	1.140.148,89
Casimiro de Abreu-RJ	6.882.183,52	8.216.759,70	8.991.626,86	9.706.817,99	33.797.388,07
Coari-AM	1.704.669,28	2.817.221,00	3.521.685,60	3.883.383,35	11.926.959,23
Fundao-ES	93.724,88	62.541,73	26.067,21	-	182.333,82
General Maynard-SE	779,34	1.550,87	1.301,85	1.154,24	4.786,30
Itapemirim-ES	1.173.411,60	7.661.923,80	10.177.034,24	12.522.227,95	31.534.597,59
Japaratuba-SE	206.838,48	323.515,14	346.140,84	352.177,11	1.228.671,57
Linhares-ES	45.811,90	-	160.855,55	186.860,21	393.527,66
Macae-RJ	11.231.438,77	16.210.897,81	22.177.804,63	14.765.164,34	64.385.305,55
Marataizes-ES	167.503,73	1.960.719,28	2.550.479,80	2.799.897,97	7.478.600,78
Marum-SE	4.928,34	7.658,74	6.725,54	6.121,01	25.433,63
Mossoro-RN	367.692,48	563.744,41	587.244,33	650.513,27	2.169.194,49
Piuma-ES	-	120.484,34	152.548,77	140.686,81	413.719,92
Pojuca-BA	1.241,15	-	-	-	1.241,15
Presidente Kennedy-ES	13.628.668,99	20.353.049,39	24.900.665,33	26.795.472,79	85.677.856,50
Quissama-RJ	3.725.112,09	3.618.822,74	2.899.523,71	3.099.698,70	13.343.157,24
Rio das Ostras-RJ	29.357.243,18	39.430.608,73	43.915.937,60	34.358.184,35	147.061.973,86
Rosario do Catete-SE	15.755,53	27.353,15	33.639,05	33.763,17	110.510,90
Santo Amaro das Brotas-SE	3.637,33	5.229,94	5.083,91	4.452,18	18.403,36
Sao Joao da Barra-RJ	25.908.841,28	27.267.681,69	31.501.809,76	31.013.823,25	115.692.155,98
Serra do Mel-RN	746,93	1.132,17	1.185,66	1.195,09	4.259,85
Serra-ES	238.566,50	159.193,19	66.351,26	-	464.110,95
Vitoria-ES	20.611,48	13.753,85	5.732,56	-	40.097,89
Total Estados	1.030.768.545,99	1.278.684.628,41	1.429.916.833,93	1.295.526.104,07	5.034.896.112,40
AM	6.818.677,10	11.268.884,00	14.086.742,42	15.533.533,41	47.707.836,93
BA	694.027,87	383.317,11	-	543.267,38	1.620.612,36
ES	63.735.809,75	122.836.482,98	152.788.227,75	169.780.582,93	509.141.103,41
RJ	956.017.824,70	1.138.766.239,04	1.257.281.046,20	1.103.642.387,26	4.455.707.497,20
RN	1.790.945,62	2.749.635,90	2.915.587,06	3.151.075,22	10.607.243,80
SE	1.711.260,95	2.680.069,38	2.845.230,50	2.875.257,87	10.111.818,70
Total União	1.288.460.682,49	1.598.355.785,51	1.787.396.042,43	1.619.407.630,09	6.293.620.140,52
MMA	257.692.136,50	319.671.157,10	357.479.208,49	323.881.526,02	1.258.724.028,11
MME	1.030.768.545,99	1.278.684.628,41	1.429.916.833,94	1.295.526.104,07	5.034.896.112,41

Tabela 10 – Distribuição dos Valores Apurados nos Processos de Auditoria

Data do Crédito	19/1/2011	10/2/2011	24/2/2011	17/3/2011	21/3/2011
Total (Todos os Beneficiários)	8.225.485,88	4.525.491,26	2.790.814,10	2.814.175,02	198.100,90
Total União	4.112.742,94	2.262.745,63	1.395.407,05	1.407.087,51	99.050,45
MMA	822.548,59	452.549,13	279.081,41	281.417,50	19.810,09
MME	3.290.194,35	1.810.196,50	1.116.325,64	1.125.670,01	79.240,36
Total Estados	3.290.194,35	1.810.196,50	1.116.325,64	1.125.670,01	79.240,36
AM					
BA					79.240,36
ES					
RJ	3.290.194,35	1.810.196,50	1.116.325,64	1.125.670,01	
RN					
SE					
Total Municípios	822.548,59	452.549,13	279.081,41	281.417,50	19.810,09
Aracruz-ES					
Arcia Branca-RN					
Armação dos Buzios-RJ	20.645,95	17.904,98	6.999,24	7.055,16	
Arraial do Cabo-RJ					
Cabo Frio-RJ	301.669,26	239.030,92	102.289,36	103.115,79	
Cairu-BA					19.568,15
Campos dos Goytacazes-RJ	411.274,28	226.274,57	139.540,70	140.708,74	
Carapebus-RJ					
Carmópolis-SE					
Casimiro de Abreu-RJ	42.628,55	-10.418,33	14.492,87	14.628,00	
Coari-AM					
Fundão-ES					
General Maynard-SE					
Itaguaí-RJ					
Itapemirim-ES					
Japarutuba-SE					
Linhares-ES					
Macle-RJ					
Marataizes-ES					
Maruim-SE					
Mossoro-RN					
Piuma-ES					
Parati-RJ					
Pojuca-BA					241,94
Presidente Kennedy-ES					
Quissama-RJ					
Rio das Ostras-RJ	46.330,55	-20.243,01	15.759,24	15.909,81	
Rio de Janeiro-RJ					
Rosário do Catete-SE					
Santo Amaro das Brotas-SE					
São João da Barra-RJ					
Serra-ES					
Serra do Mel-RN					
Vitória-ES					

Tabela 10 – Distribuição dos Valores Apurados nos Processos de Auditoria (Continuação)

Data do Crédito	13/4/2011	5/5/2011	12/5/2011	12/5/2011	9/6/2011
Total (Todos os Beneficiários)	2.836.992,66	2.861.983,40	493.117,22	4.688.869,80	2.884.801,04
Total União	1.418.496,33	1.430.991,70	246.558,61	2.344.434,90	1.442.400,52
MMA	283.699,26	286.198,34	49.311,72	468.886,98	288.480,10
MME	1.134.797,07	1.144.793,36	197.246,89	1.875.547,92	1.153.920,42
Total Estados	1.134.797,07	1.144.793,36	197.246,89	1.875.547,92	1.153.920,42
AM					
BA					
ES					
RJ	1.134.797,07	1.144.793,36	197.246,89	1.875.547,92	1.153.920,42
RN					
SE					
Total Municípios	283.699,26	286.198,34	49.311,72	468.886,98	288.480,10
Aracruz-ES					
Areia Branca-RN					
Armacao dos Buzios-RJ	7.109,78	7.169,60			7.224,22
Arraial do Cabo-RJ					
Cabo Frio-RJ	103.923,00	104.807,09			105.614,29
Cairu-BA					
Campos dos Goytacazes-RJ	141.849,62	143.099,16	34.235,96		144.240,04
Carapebus-RJ				2.805,12	
Carmopolis-SE					
Casimiro de Abreu-RJ	14.759,98	14.904,54			15.036,53
Coari-AM					
Fundao-ES					
General Maynard-SE					
Itaguaí-RJ				574,86	
Itapemirim-ES					
Japarutuba-SE					
Linhares-ES					
Macle-RJ					
Marataizes-ES					
Maruim-SE					
Mossoro-RN					
Piuma-ES					
Parati-RJ				228.233,31	
Pojuca-BA					
Presidente Kennedy-ES					
Quissama-RJ			15.075,76	231.638,37	
Rio das Ostras-RJ	16.056,88	16.217,95			16.365,02
Rio de Janeiro-RJ				5.635,32	
Rosario do Catete-SE					
Santo Amaro das Brotas-SE					
Sao Joao da Barra-RJ					
Serra-ES					
Serra do Mel-RN					
Vitoria-ES					

Tabela 10 – Distribuição dos Valores Apurados nos Processos de Auditoria (Continuação)

Data do Crédito	10/6/2011	8/7/2011	21/7/2011	4/8/2011	9/8/2011
Total (Todos os Beneficiários)	249.401,88	2.911.693,24	1.044,94	11.263.192,00	74.192,06
Total União	124.700,94	1.455.846,62	522,47	5.631.596,00	37.096,03
MMA	24.940,18	291.169,32	104,50	1.126.319,20	7.419,20
MME	99.760,76	1.164.677,30	417,97	4.505.276,80	29.676,83
Total Estados	99.760,75	1.164.677,30	417,98	4.505.276,80	29.676,83
AM					
BA					
ES	99.760,75				
RJ		1.164.677,30		4.505.276,80	29.676,83
RN			417,98		
SE					
Total Municípios	24.940,19	291.169,32	104,49	1.126.319,20	7.419,20
Aracruz-ES					
Areia Branca-RN			18,50		
Armação dos Búzios-RJ		7.288,58			791,12
Arraial do Cabo-RJ					
Cabo Frio-RJ		106.565,64			916,63
Cairu-BA					
Campos dos Goytacazes-RJ		145.584,66		563.159,60	1.750,97
Carapebus-RJ					-402,51
Carmópolis-SE					
Casimiro de Abreu-RJ		15.192,09			
Coari-AM					
Fundão-ES					
General Maynard-SE					
Itaguaí-RJ					
Itapemirim-ES	11.104,24				
Japarutuba-SE					
Linhares-ES					
Macié-RJ				229.746,13	159,35
Marataizes-ES	1.585,13				
Maruim-SE					
Mossoro-RN			85,82		
Piuma-ES					
Parati-RJ					
Pojuca-BA					
Presidente Kennedy-ES	12.250,82				
Quissama-RJ					1.827,73
Rio das Ostras-RJ		16.538,35		333.413,47	2.375,91
Rio de Janeiro-RJ					
Rosário do Catete-SE					
Santo Amaro das Brotas-SE					
São João da Barra-RJ					
Serra-ES					
Serra do Mel-RN			0,17		
Vitória-ES					

Tabela 10 – Distribuição dos Valores Apurados nos Processos de Auditoria (Continuação)

Data do Crédito	9/8/2011	9/8/2011	10/8/2011	11/8/2011	13/9/2011
Total (Todos os Beneficiários)	61.960,00	19,26	2.937.770,54	55.762,64	2.964.119,48
Total União	30.980,00	9,63	1.468.885,27	27.881,32	1.482.059,74
MMA	6.196,00	1,93	293.777,05	5.576,26	296.411,95
MME	24.784,00	7,70	1.175.108,22	22.305,06	1.185.647,79
Total Estados	24.784,00	7,70	1.175.108,22	22.305,06	1.185.647,79
AM					
BA					
ES		0,02			
RJ	24.784,00	7,68	1.175.108,22	22.305,06	1.185.647,79
RN					
SE					
Total Municípios	6.196,00	1,93	293.777,05	5.576,26	296.411,95
Aracruz-ES					
Areia Branca-RN					
Armacao dos Buzios-RJ			7.351,00	184,92	7.414,07
Arraial do Cabo-RJ					
Cabo Frio-RJ			107.488,16	2.546,84	108.420,30
Cairu-BA					
Campos dos Goytacazes-RJ	4.301,73	0,39	146.888,53	2.788,14	148.205,97
Carapebus-RJ					
Carmopolis-SE					
Casimiro de Abreu-RJ			15.342,93	56,36	15.495,35
Coari-AM					
Fundao-ES					
General Maynard-SE					
Itaguaí-RJ					
Itapemirim-ES					
Japaratuba-SE					
Linhares-ES					
Macaé-RJ					
Marataizes-ES					
Maruim-SE					
Mossoro-RN					
Piuma-ES					
Parati-RJ					
Pojuca-BA					
Presidente Kennedy-ES		0,01			
Quissama-RJ	1.894,27				16.876,26
Rio das Ostras-RJ			16.706,43		
Rio de Janeiro-RJ					
Rosario do Catete-SE					
Santo Amaro das Brotas-SE					
Sao Joao da Barra-RJ		1,53			
Serra-ES					
Serra do Mel-RN					
Vitoria-ES					

Tabela 10 – Distribuição dos Valores Apurados nos Processos de Auditoria (Continuação)

Data do Crédito	1/11/2011	4/11/2011	Totais
Total (Todos os Beneficiários)	2.993.184,80	98.155,34	55.930.327,45
Total União	1.496.592,40	49.077,67	27.965.163,73
MMA	299.318,48	9.815,54	5.593.032,73
MME	1.197.273,92	39.262,13	22.372.131,00
Total Estados	1.197.273,92	39.262,14	22.372.131,01
AM			
BA			79.240,36
ES			99.760,77
RJ	1.197.273,92		22.153.449,76
RN		39.262,14	39.680,12
SE			
Total Municípios	299.318,48	9.815,53	5.593.032,72
Aracruz-ES			
Areia Branca-RN		1.738,39	1.756,89
Armacao dos Buzios-RJ	7.483,64		104.622,26
Arraial do Cabo-RJ			
Cabo Frio-RJ	109.448,53		1.495.835,81
Cairu-BA			19.568,15
Campos dos Goytacazes-RJ	149.659,24		2.543.562,30
Carapebus-RJ			2.402,61
Carmopolis-SE			
Casimiro de Abreu-RJ	15.663,47		167.782,34
Coari-AM			
Fundao-ES			
General Maynard-SE			
Itaguaí-RJ			574,86
Itapemirim-ES			11.104,24
Japarutuba-SE			
Linhares-ES			
Macaé-RJ			229.905,48
Marataizes-ES			1.585,13
Maruim-SE			
Mossoro-RN		8.060,77	8.146,59
Piuma-ES			
Parati-RJ			228.233,31
Pojuca-BA			241,94
Presidente Kennedy-ES			12.250,83
Quissama-RJ	17.063,60		284.375,99
Rio das Ostras-RJ			475.430,60
Rio de Janeiro-RJ			5.635,32
Rosario do Catete-SE			
Santo Amaro das Brotas-SE			
Sao Joao da Barra-RJ			1,53
Serra-ES			
Serra do Mel-RN		16,37	16,54
Vitoria-ES			

Tabela 11 - Valores Acumulados Distribuídos em 2011 (PE Regular e Auditorias)

Beneficiário	Total 2011		
	Auditoria PE	PE Regular	Total
Total Distribuído	55.930.327,45	12.579.657.157,14	12.635.587.484,59
União	27.965.163,73	6.293.620.140,52	6.321.585.304,25
MMA	5.593.032,73	1.258.724.028,11	1.264.317.060,84
MME	22.372.131,00	5.034.896.112,41	5.057.268.243,41
Estados	22.372.131,01	5.034.896.112,40	5.057.268.243,41
AM	0,00	47.707.836,93	47.707.836,93
BA	79.240,36	1.620.612,36	1.699.852,72
ES	99.760,77	509.141.103,41	509.240.864,18
RJ	22.153.449,76	4.455.707.497,20	4.477.860.946,96
RN	39.680,12	10.607.243,80	10.646.923,92
SE	0,00	10.111.818,70	10.111.818,70
Municípios	5.593.032,72	1.251.140.904,22	1.256.733.936,93
Aracruz-ES	0,00	1.100.430,73	1.100.430,73
Areia Branca-RN	1.756,89	478.356,60	480.113,49
Armacao dos Buzios-RJ	104.622,26	13.151.808,08	13.256.430,34
Arraial do Cabo-RJ	0,00	23.754,94	23.754,94
Cabo Frio-RJ	1.495.835,81	91.430.511,76	92.926.347,57
Cairu-BA	19.568,15	403.911,94	423.480,09
Campos dos Goytacazes-RJ	2.543.562,30	625.537.489,14	628.081.051,44
Carapebus-RJ	2.402,61	1.920.205,84	1.922.608,45
Carmópolis-SE	0,00	1.140.148,89	1.140.148,89
Casimiro de Abreu-RJ	167.782,34	33.797.388,07	33.965.170,41
Coari-AM	0,00	11.926.959,23	11.926.959,23
Fundao-ES	0,00	182.333,82	182.333,82
General Maynard-SE	0,00	4.786,30	4.786,30
Itaguaí-RJ	574,86	0,00	574,86
Itapemirim-ES	11.104,24	31.534.597,59	31.545.701,83
Japarutuba-SE	0,00	1.228.671,57	1.228.671,57
Linhares-ES	0,00	393.527,66	393.527,66
Macaé-RJ	229.905,48	64.385.305,55	64.615.211,03
Marataizes-ES	1.585,13	7.478.600,78	7.480.185,91
Maruim-SE	0,00	25.433,63	25.433,63
Mossoro-RN	8.146,59	2.169.194,49	2.177.341,08
Parati-RJ	228.233,31	0,00	228.233,31
Piuma-ES	0,00	413.719,92	413.719,92
Pojuca-BA	241,94	1.241,15	1.483,09
Presidente Kennedy-ES	12.250,83	85.677.856,50	85.690.107,33
Quissama-RJ	284.375,99	13.343.157,24	13.627.533,23
Rio das Ostras-RJ	475.430,60	147.061.973,86	147.537.404,46
Rio de Janeiro-RJ	5.635,32	0,00	5.635,32
Rosario do Catete-SE	0,00	110.510,90	110.510,90
Santo Amaro das Brotas-SE	0,00	18.403,36	18.403,36
Sao Joao da Barra-RJ	1,53	115.692.155,98	115.692.157,51
Serra-ES	0,00	464.110,95	464.110,95
Serra do Mel-RN	16,54	4.259,85	4.276,39
Vitoria-ES	0,00	40.097,89	40.097,89

8 ANÁLISE DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL POR CAMPO PAGADOR

A seguir, serão apresentadas análises dos campos que pagaram participação especial no 3º trimestre de 2011, 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\$ 76.606.436,40 com participação especial no 3º trimestre de 2011, o que representou um aumento de 11,1% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Albacora		2T/2011	3T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	70	76	9,3%
	(em milhares de m ³ /Trim.)	1.017	1.111	9,3%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.076	1.083	0,6%
	(em Reais por barril)*	171	172	0,6%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	12	11	-8,9%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)†	173	158	-8,9%
	(em milhões de m ³)	135	123	-8,9%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,616	0,621	0,8%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		1.178	1.279	8,6%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		-381	-460	20,8%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		797	819	2,8%
x Alíquota Efetiva (%)		8,7%	9,4%	7,5%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		68,9	76,6	11,2%
* 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				

8.2 ALBACORA LESTE

O Campo de Albacora Leste arrecadou R\$ 21.534.543,31 com participação especial no 3º trimestre de 2011, o que representou um decréscimo de 6,4% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Albacora Leste		2T/2011	3T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	50,7	51,5	1,6%
	(em milhares de m ³ /Trim.)	742,1	753,7	1,6%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.075,3	1.040,6	-3,2%
	(em Reais por barril)*	171,0	165,4	-3,2%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	4,0	4,2	4,0%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)†	75,0	78,0	4,0%
	(em milhões de m ³)	64,0	66,6	4,0%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,421	0,423	0,4%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		807,0	812,4	0,7%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		294,0	341,9	16,3%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		513,0	470,6	-8,3%
x Alíquota Efetiva (%)		4,5%	4,6%	1,7%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		23,0	21,5	-6,4%
* 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				

8.3 BARRACUDA

O Campo de Barracuda arrecadou R\$ 259.568.304,00 com participação especial no 3º trimestre de 2011, o que representou um acréscimo de 32,7% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Barracuda		2T/2011	3T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	112,1	126,4	12,8%
	(em milhares de m ³ /Trim.)	1.639,5	1.848,6	12,8%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.027,3	1.035,0	0,7%
	(em Reais por barril)*	163,3	164,5	0,7%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	12,0	15,8	31,9%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)†	167,0	220,3	31,9%
	(em milhões de m ³)	126,0	166,3	31,9%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,650	0,660	1,5%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		1.766,0	2.022,9	14,5%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		469,0	547,6	16,8%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		1.297,0	1.475,3	13,7%
x Alíquota Efetiva (%)		15,1%	17,6%	16,5%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		195,6	259,6	32,7%

* 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

8.4 CANTO DO AMARO

O Campo de Canto do Amaro arrecadou R\$ 7.877.688,05 com participação especial no 3º trimestre de 2011, o que representou um acréscimo de 7,9% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Canto do Amaro		2T/2011	3T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	18,3	18,8	2,8%
	(em milhares de m ³ /Trim.)	267,0	274,5	2,8%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.110,0	1.097,9	-1,1%
	(em Reais por barril)*	176,5	174,6	-1,1%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	0,4	0,3	-20,7%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)†	5,2	4,1	-20,7%
	(em milhões de m ³)	4,0	3,1	-20,7%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,684	0,596	-12,8%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		299,0	303,3	1,4%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		137,0	132,5	-3,3%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		162,0	170,8	5,4%
x Alíquota Efetiva (%)		4,5%	4,6%	2,5%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		7,3	7,9	7,9%

* 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

8.5 CARATINGA

O Campo de Caratinga arrecadou R\$ 27.163.444,89 com participação especial no 3º trimestre de 2011, o que representou um decréscimo de 7,6% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Caratinga		2T/2011	3T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	55,1	52,1	-5,4%
	(em milhares de m ³ /Trim.)	805,7	762,5	-5,4%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.020,87	1.036,01	1,5%
	(em Reais por barril)*	162,31	164,7	1,5%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	6,0	6,4	5,9%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)†	86,0	91,0	5,9%
	(em milhões de m ³)	66,0	69,9	5,9%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,648	0,655	1,0%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		865,0	835,8	-3,4%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		272,0	261,5	-3,9%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		593,0	574,3	-3,2%
x Alíquota Efetiva (%)		5,0%	4,7%	-5,4%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		29,4	27,2	-7,6%
* 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				

8.6 CARMÓPOLIS

O Campo de Carmópolis arrecadou R\$ 7.188.144,69 com participação especial no 3º trimestre de 2011, o que representou um acréscimo de 1,1% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

CARMÓPOLIS		2T/2011	3T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	21,7	22,1	2,1%
	(em milhares de m ³ /Trim.)	317,4	323,9	2,1%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.017,59	1.026,74	0,9%
	(em Reais por barril)*	161,78	163,2	0,9%
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)		323,0	332,6	3,0%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		188,1	198,7	5,6%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		134,9	133,9	-0,7%
x Alíquota Efetiva (%)		5,3%	5,4%	1,8%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		7,1	7,2	1,1%
* 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				

8.7 ESPADARTE

O Campo de Espadarte não arrecadou participação especial no 3º trimestre de 2011, o que representou uma queda de 100,0% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

ESPADARTE		2T/2011	3T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	20,8	26,1	25,5%
	(em milhares de m ³ /Trim.)	304,4	382,1	25,5%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.015,22	1.021,18	0,6%
	(em Reais por barril)*	161,41	162,4	0,6%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	1,0	1,2	19,6%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)†	17,0	20,3	19,6%
	(em milhões de m ³)	11,0	13,2	19,6%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,956	0,96	0,6%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		320,0	402,8	25,9%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		215,0	183,5	-14,7%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		105,0	219,3	108,9%
x Alíquota Efetiva (%)		0,0%	0,0%	0,0%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		0,0	0,0	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				

8.8 GOLFINHO

O Campo de Golfinho não arrecadou participação especial no 3º trimestre de 2011, o que representou uma queda de 100% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Golfinho		2T/2011	3T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	31,5	28,2	-10,5%
	(em milhares de m ³ /Trim.)	461,0	412,6	-10,5%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.017,59	1.116,17	9,7%
	(em Reais por barril)*	161,78	177,5	9,7%
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	18,9	0,0%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		-	-	-
Receita Bruta (em milhões de Reais)		323,0	471,5	46,0%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		188,1	176,9	-6,0%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		134,9	294,6	118,4%
x Alíquota Efetiva (%)		5,3%	0,0%	-100,0%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		7,1	0,0	-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\$ 251.640.776,70 com participação especial no 3º trimestre de 2011, o que representou um acréscimo de 28,1% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

JUBARTE		2T/2011	3T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	114,1	127,0	11,4%
	(em milhares de m ³ /Trim.)	1.668,8	1.858,3	11,4%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.018,97	1.034,30	1,5%
	(em Reais por barril)*	162,00	164,4	1,5%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	9,0	9,7	7,2%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente) [†]	137,0	146,9	7,2%
	(em milhões de m ³)	129,0	138,3	7,2%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,362	0,36	-1,2%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		1.747,0	1.971,5	12,8%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		443,0	495,4	11,8%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		1.304,0	1.476,1	13,2%
x Alíquota Efetiva (%)		15,1%	17,0%	12,9%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		196,5	251,6	28,1%
* 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				

8.10 LESTE DO URUCU

O Campo de Leste Do Urucu arrecadou R\$ 23.049.011,30 com participação especial no 3º trimestre de 2011, o que representou um acréscimo de 21,3% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

LESTE DO URUCU		2T/2011	3T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	18,8	19,0	1,2%
	(em milhares de m ³ /Trim.)	274,5	277,8	1,2%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.184,01	1.172,49	-1,0%
	(em Reais por barril)*	188,24	186,4	-1,0%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	10,0	15,4	53,8%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente) [†]	145,0	223,0	53,8%
	(em milhões de m ³)	154,0	236,9	53,8%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,429	0,43	0,4%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		391,0	427,7	9,4%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		95,0	99,8	5,1%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		296,0	327,9	10,8%
x Alíquota Efetiva (%)		6,4%	7,0%	9,8%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		19,0	23,0	21,3%
* 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				

8.11 MANATI

O Campo de Leste do Urucu arrecadou R\$ 1.358.168,45 com participação especial no 3º trimestre de 2011, por não ter arrecadado Participação especial no trimestre anterior não foi gerado o valor percentual de acréscimo com relação à arrecadação anterior.

MANATI		2T/2011	3T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	0,3	0,5	57,7%
	(em milhares de m ³ /Trim.)	4,2	6,7	57,7%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.240,08	1.206,88	-2,7%
	(em Reais por barril)*	197,16	191,9	-2,7%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	22,0	26,7	21,4%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente) [†]	298,0	361,8	21,4%
	(em milhões de m ³)	316,0	383,7	21,4%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,381	0,38	-0,5%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		126,0	153,6	21,9%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		61,0	75,2	23,4%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		65,0	78,3	20,5%
x Alíquota Efetiva (%)		0,0%	1,7%	0,0%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		0,0	1,4	-
* 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 MARLIM

O Campo de Marlim arrecadou R\$ 404.700.352,13 com participação especial no 3º trimestre de 2011, o que representou um decréscimo de 40,5% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

MARLIM		2T/2011	3T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	231,1	182,5	-21,1%
	(em milhares de m ³ /Trim.)	3.380,4	2.668,8	-21,1%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.098,86	1.075,83	-2,1%
	(em Reais por barril)*	174,70	171,0	-2,1%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	22,0	16,9	-23,2%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente) [†]	319,0	244,8	-23,2%
	(em milhões de m ³)	287,0	220,3	-23,2%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,452	0,45	-0,4%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		3.844,0	2.970,4	-22,7%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		1.346,0	1.270,7	-5,6%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		2.498,0	1.699,7	-32,0%
x Alíquota Efetiva (%)		27,2%	23,8%	-12,5%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		680,2	404,7	-40,5%
* 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 LESTE

O Campo de Marlim Leste arrecadou R\$ 315.109.680,81 com participação especial no 3º trimestre de 2011, o que representou um decréscimo de 21,6% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

MARLIM LESTE		2T/2011	3T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	162,0	146,7	-9,4%
	(em milhares de m ³ /Trim.)	2.369,1	2.145,8	-9,4%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.034,28	1.039,50	0,5%
	(em Reais por barril)*	164,44	165,3	0,5%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	19,0	16,8	-11,7%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)†	275,0	242,9	-11,7%
	(em milhões de m ³)	223,0	197,0	-11,7%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,669	0,67	0,8%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		2.600,0	2.363,4	-9,1%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		784,0	797,9	1,8%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		1.816,0	1.565,5	-13,8%
x Alíquota Efetiva (%)		22,1%	20,1%	-8,9%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		401,9	315,1	-21,6%
* 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				

8.14 MARLIM SUL

O Campo de Marlim Sul arrecadou R\$ 720.810.224,96 com participação especial no 3º trimestre de 2011, o que representou um decréscimo de 6,8% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

MARLIM SUL		2T/2011	3T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	235,9	231,3	-2,0%
	(em milhares de m ³ /Trim.)	3.450,5	3.383,1	-2,0%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.028,30	1.036,02	0,8%
	(em Reais por barril)*	163,49	164,7	0,7%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	34,0	32,5	-4,5%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)†	487,0	465,2	-4,5%
	(em milhões de m ³)	419,0	400,2	-4,5%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,448	0,45	-0,5%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		3.736,0	3.683,3	-1,4%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		972,0	1.083,1	11,4%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		2.764,0	2.600,2	-5,9%
x Alíquota Efetiva (%)		28,0%	27,7%	-1,0%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		773,8	720,8	-6,8%
* 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				

8.15 RIO URUCU

O Campo de Rio Urucu arrecadou R\$ 15.784.822,20 com participação especial no 3º trimestre de 2011, o que representou um decréscimo de 2,6% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

RIO URUCU		2T/2011	3T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	14,9	14,7	-1,3%
	(em milhares de m ³ /Trim.)	217,4	214,5	-1,3%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.184,47	1.174,14	-0,9%
	(em Reais por barril)*	188,32	186,7	-0,9%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	14,0	14,6	4,3%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)†	202,0	210,7	4,3%
	(em milhões de m ³)	210,0	219,1	4,3%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,445	0,41	-8,1%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		351,0	341,4	-2,7%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		98,0	96,5	-1,5%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		253,0	244,9	-3,2%
x Alíquota Efetiva (%)		6,4%	6,4%	0,7%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		16,2	15,8	-2,6%
* 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				

8.16 RONCADOR

O Campo de Roncador arrecadou R\$ 1.059.783.724,12 com participação especial no 3º trimestre de 2011, o que representou um decréscimo de 5,3% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

RONCADOR		2T/2011	3T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	284,4	278,9	-2,0%
	(em milhares de m ³ /Trim.)	4.160,6	4.078,8	-2,0%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	112,27	1.088,24	869,3%
	(em Reais por barril)*	176,84	173,0	-2,2%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	42,0	39,5	-5,9%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)†	615,0	579,0	-5,9%
	(em milhões de m ³)	484,0	455,6	-5,9%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,635	0,67	5,1%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		4.935,0	4.742,8	-3,9%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		1.217,0	1.193,3	-1,9%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		3.718,0	3.549,5	-4,5%
x Alíquota Efetiva (%)		30,1%	29,9%	-0,8%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		1.119,4	1.059,8	-5,3%
* 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				

8.17 CACHALOTE

O Campo de Cachalote arrecadou R\$ 29.179.732,68 com participação especial no 3º trimestre de 2011, o que representou um decréscimo de 7,7% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

CACHALOTE		2T/2011	3T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	73,1	71,3	-2,6%
	(em milhares de m ³ /Trim.)	1.069,7	1.042,3	-2,6%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.074,15	1.023,42	-4,7%
	(em Reais por barril)*	161,24	162,7	0,9%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	6,0	5,3	-12,4%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)†	88,0	77,1	-12,4%
	(em milhões de m ³)	90,0	78,8	-12,4%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,338	0,33	-2,5%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		1.115,0	1.092,7	-2,0%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		216,0	208,4	-3,5%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		899,0	884,3	-1,6%
x Alíquota Efetiva (%)		3,5%	3,3%	-5,7%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		31,6	29,2	-7,7%
* 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 FRADE

O Campo de Frade arrecadou R\$ 15.591.603,36 com participação especial no 3º trimestre de 2011, o que representou um aréscimo de 2127,4% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

FRADE		2T/2011	3T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	68,2	77,1	13,1%
	(em milhares de m ³ /Trim.)	997,0	1.127,7	13,1%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.061,35	1.061,50	0,0%
	(em Reais por barril)*	168,74	168,8	0,0%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	4.983,0	6.018,9	20,8%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)†	72.097,0	87.085,5	20,8%
	(em milhões de m ³)	71,0	85,8	20,8%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,157	0,38	141,6%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		1.071,0	1.210,4	13,0%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		612,0	811,3	32,6%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		459,0	399,2	-13,0%
x Alíquota Efetiva (%)		0,2%	3,9%	1852,9%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		0,7	15,6	2127,4%
* 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				

8.19 PEROÁ

O Campo de Peroá arrecadou R\$ 1.868.602,12 com participação especial no 3º trimestre de 2011, o que representou um aréscimo de 16,8% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

PEROA		2T/2011	3T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	1,6	1,6	0,5%
	(em milhares de m ³ /Trim.)	23,5	23,6	0,5%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.205,18	1.186,68	-1,5%
	(em Reais por barril)*	191,61	188,7	-1,5%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	25,0	26,3	5,1%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)†	357,0	375,3	5,1%
	(em milhões de m ³)	379,0	398,4	5,1%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,315	0,31	-2,0%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		148,0	151,0	2,0%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		72,0	75,8	5,3%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		76,0	75,2	-1,0%
x Alíquota Efetiva (%)		2,1%	2,5%	18,3%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		1,6	1,9	16,8%