



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

PARTICIPAÇÃO ESPECIAL

Relatório de Acertos - 03

Auditoria de Dedutibilidades – 2006 a 2008

**Campos de Albacora Leste, Barracuda, Canto do Amaro,
Caratinga, Leste do Urucu, Marimbá, Marlim Sul e
Roncador**

**Superintendência de Controle das Participações
Governamentais – SPG**

Sumário

Introdução	3
Arrecadação de PE por Campo.....	3
Percentual de Confrontação dos Campos localizados na Plataforma Continental.....	4
Distribuição da PE.....	5
Análise da Participação Especial por Campo.....	6
Albacora Leste.....	6
Barracuda	7
Canto do Amaro	8
Caratinga	11
Leste do Urucu	12
Marimbá.....	17
Marlim Sul	24
Roncador	25

INTRODUÇÃO

Este relatório apresenta os valores arrecadados com o pagamento adicional de participação especial (PE) dos campos de Albacora Leste, Barracuda, Canto do Amaro, Caratinga, Leste do Urucu, Marimbá, Marlim Sul e Roncador, decorrentes de auditoria de dedutibilidades no período de 2006 a 2008, distribuídos pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP, em 24 de junho de 2009, aos Municípios, Estados e União (Ministério de Minas e Energia e Ministério do Meio Ambiente), conforme estabelecido no art. 50 da Lei nº 9.478, de 06 de agosto de 1997.

O montante complementar pago pelos concessionários foi de **R\$ 559.725,54 (quinhentos e cinquenta e nove mil, setecentos e vinte e cinco reais e cinquenta e quatro centavos)**.

ARRECAÇÃO DE PE POR CAMPO

A **Tabela 1** apresenta o valor complementar arrecadado pelos campos alvos desta auditoria que ensejou o pagamento complementar de participação especial.

Campo	Arrecadação de PE (em R\$)
TOTAL	559.725,54
Albacora Leste	296.135,66
Barracuda	33.193,98
Canto do Amaro	458,93
Caratinga	29.896,60
Leste do Urucu	8.917,79
Marimbá	18.107,17
Marlim Sul	144.005,41
Roncador	29.010,01

Tabela 1 – Arrecadação de PE por campo

PERCENTUAL DE CONFRONTAÇÃO DOS CAMPOS LOCALIZADOS NA PLATAFORMA CONTINENTAL

A Tabela 2 mostra os percentuais de confrontação dos Estados e Municípios com os campos de Albacora Leste, Barracuda, Caratinga, Marimbá, Marlim Sul e Roncador, os quais serão os beneficiários desta arrecadação complementar de participação especial.

ESTADO	CAMPO	COEFICIENTE
RIO DE JANEIRO	ALBACORA LESTE	100,00%
RIO DE JANEIRO	BARRACUDA	100,00%
RIO DE JANEIRO	CARATINGA	100,00%
RIO DE JANEIRO	MARIMBÁ	100,00%
RIO DE JANEIRO	MARLIM SUL	100,00%
RIO DE JANEIRO	RONCADOR	13,37%
ESPÍRITO SANTO	RONCADOR	86,63%
MUNICÍPIO	CAMPO	COEFICIENTE
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	ALBACORA LESTE	69,43%
QUISSAMA-RJ	ALBACORA LESTE	30,57%
CABO FRIO-RJ	BARRACUDA	8,66%
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	BARRACUDA	50,00%
CASIMIRO DE ABREU-RJ	BARRACUDA	18,17%
RIO DAS OSTRAS-RJ	BARRACUDA	23,17%
ARMACAO DOS BUZIOS-RJ	CARATINGA	3,32%
CABO FRIO-RJ	CARATINGA	45,67%
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	CARATINGA	50,00%
CASIMIRO DE ABREU-RJ	CARATINGA	1,01%
ARMACAO DOS BUZIOS-RJ	MARIMBÁ	6,19%
CABO FRIO-RJ	MARIMBÁ	43,81%
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	MARIMBÁ	50,00%
ARMACAO DOS BUZIOS-RJ	MARLIM SUL	4,43%
CABO FRIO-RJ	MARLIM SUL	28,09%
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	MARLIM SUL	50,00%
CASIMIRO DE ABREU-RJ	MARLIM SUL	6,33%
RIO DAS OSTRAS-RJ	MARLIM SUL	11,14%
PRESIDENTE KENNEDY-ES	RONCADOR	100,00%
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	RONCADOR	67,57%
SAO JOAO DA BARRA-RJ	RONCADOR	32,43%

Tabela 2 – Percentual de Confrontação dos campos localizados na plataforma continental

DISTRIBUIÇÃO DA PE

O artigo 50 da Lei do Petróleo estabelece que os recursos da participação especial 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.

Nesta distribuição complementar, além dos Ministérios de Minas e Energia e do Meio Ambiente, **4 estados e 12 municípios** receberam PE, conforme o disposto na Tabela 3.

Beneficiários	Distribuição de PE (em R\$)
TOTAL	559.725,54
MUNICÍPIOS	55.972,55
Coari-AM	891,78
Presidente Kennedy-ES	387,94
Armação de Búzios-RJ	849,53
Cabo Frio-RJ	6.491,63
Campos dos Goytacazes-RJ	33.518,31
Casimiro de Abreu-RJ	1.545,06
Quissamã-RJ	9.053,57
Rio das Ostras-RJ	2.373,94
São João da Barra-RJ	814,90
Areia Branca-RN	4,68
Mossoró-RN	41,09
Serra do Mel-RN	0,12
ESTADOS	223.890,22
Amazonas	3.567,11
Espírito Santo	1.551,77
Rio de Janeiro	218.587,77
Rio Grande do Norte	183,57
UNIÃO	279.862,77
Ministério do Meio Ambiente	55.972,55
Ministério de Minas e Energia	223.890,22

Tabela 3 – Distribuição da PE entre Municípios, Estados e União

ANÁLISE DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL POR CAMPO

A seguir, serão apresentadas as justificativas que ensejaram o pagamento complementar de participação especial dos campos de Albacora Leste, Barracuda, Canto do Amaro, Caratinga, Leste do Urucu, Marimbá, Marlim Sul e Roncador.

ALBACORA LESTE

Processo Administrativo 48610.006072/2009-55

Tendo em vista a realização de auditoria de dedutibilidades, foi constatada divergência no mês de janeiro de 2007, entre o valor provisionado e o valor deduzido na rubrica 3.3 Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área, conforme o expresso na tabela 4.

3.3 - Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Áreas (R\$)			
Mês	Valor Utilizado	Valor Corrigido	Diferença (R\$)
Janeiro	1.438.116,59	299.347,22	-1.138.769,37

Tabela 4 – Comparativo entre os valores de pagamento pela ocupação ou retenção de área.

Neste contexto, o ajuste efetuado promoveu um impacto na apuração da receita líquida da produção e, conseqüentemente, no cálculo da participação especial do 1º trimestre de 2007 do campo de Albacora Leste.

O recálculo desta participação governamental gerou um montante adicional de **R\$ 296.135,66 (duzentos e noventa e seis mil, cento e trinta e cinco reais e sessenta e seis centavos)**, conforme cálculos constantes na tabela 5.

ALBACORA LESTE	1ºT/07	1ºT/07 - auditoria	Variação (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m³)	2.350	2.350	0,0%
Preço do Petróleo (em Reais por m³)*	578,3343	578,33	0,0%
Produção de Gás Natural (em milhões de m³)	123	123	0,0%
Preço do Gás Natural (em Reais por m³)*	0,3794	0,379	0,0%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	1.406	1.406	0,0%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	457	456	-0,2%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	949	950	0,1%
x Alíquota Efetiva (%)	21,0%	21,0%	0,0%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	199,3	199,5	0,1%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	239.108,33
JUROS DE MORA (R\$):	57.027,34
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	296.135,66

Tabela 5 – Recálculo da PE do campo de Albacora Leste

BARRACUDA

Processo Administrativo 48610.006072/2009-55

Tendo em vista a realização de auditoria de dedutibilidades, foi constatada divergência no mês de janeiro de 2007, entre o valor provisionado e o valor deduzido na rubrica 3.3 Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área, conforme o expresso na tabela 6.

3.3 - Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Áreas (R\$)			
Mês	Valor Utilizado	Valor Corrigido	Diferença (R\$)
Janeiro	273.603,85	136.811,04	-136.792,81

Tabela 6 – Comparativo entre os valores de pagamento pela ocupação ou retenção de área.

Neste contexto, o ajuste efetuado promoveu um impacto na apuração da receita líquida da produção e, conseqüentemente, no cálculo da participação especial do 1º trimestre de 2007 do campo de Barracuda.

O recálculo desta participação governamental gerou um montante adicional de **R\$ 33.193,98 (trinta e três mil, cento e noventa e três reais e noventa e oito centavos)**, conforme cálculos constantes na tabela 7.

BARRACUDA	1ºT/07	1ºT/07 - auditoria	Variação (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m ³)	2.175	2.175	0,0%
Preço do Petróleo (em Reais por m ³)*	584,5412	584,54	0,0%
Produção de Gás Natural (em milhões de m ³)	122	122	0,0%
Preço do Gás Natural (em Reais por m ³)*	0,4283	0,428	0,0%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	1.323,48	1.323,48	0,0%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	401,75	401,62	0,0%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	921,73	921,87	0,0%
x Alíquota Efetiva (%)	19,6%	19,6%	0,0%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	180,59	180,62	0,0%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	26.801,76
JUROS DE MORA (R\$):	6.392,22
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	33.193,98

Tabela 7 – Recálculo da PE do campo de Barracuda

CANTO DO AMARO

Processo Administrativo 48610.006072/2009-55

Tendo em vista a realização de auditoria de dedutibilidades, foram constatadas divergências nos meses de janeiro de 2007 e janeiro, agosto e outubro de 2008, entre os valores provisionados e os valores deduzidos na rubrica 3.3 Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área, conforme o expresso na tabela 8.

3.3 - Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Áreas (R\$)			
Mês	Valor Utilizado	Valor Corrigido	Diferença (R\$)
janeiro/2007	76.005,26	66.261,08	-9.744,18
janeiro/2008	73.607,59	73.606,30	-1,29
agosto/2008	0,00	82.717,58	82.717,58
outubro/2008	166.984,11	84.266,52	-82.717,59

Tabela 8 – Comparativo entre os valores de pagamento pela ocupação ou retenção de área.

Neste contexto, os ajustes efetuados promoveram um impacto na apuração das receitas líquidas da produção e, conseqüentemente, no cálculo das participações especiais do 1º trimestre de 2007, 1º trimestre de 2008, 3º trimestre de 2008 e 4º trimestre de 2008 do campo de Canto do Amaro.

O recálculo desta participação governamental gerou um montante adicional de **R\$ 458,93 (quatrocentos e cinquenta e oito reais e noventa e três centavos)**, conforme cálculos constantes nas tabelas 9 a 12.

CANTO DO AMARO	1ºT/07	1ºT/07 - auditoria	Variação (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m³)	337	337	0,0%
Preço do Petróleo (em Reais por m³)*	658,7599	658,7599	0,0%
Produção de Gás Natural (em milhões de m³)	0	0	#DIV/0!
Preço do Gás Natural (em Reais por m³)*	0,3646	0,3646	0,0%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	222,13	222,13	0,0%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	83,87	83,86	0,0%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	138,26	138,27	0,0%
x Alíquota Efetiva (%)	5,6%	5,6%	0,0%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	7,68	7,68	0,0%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	540,95
JUROS DE MORA (R\$):	129,02
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	669,97

Tabela 9 – Recálculo da PE do 1º trimestre de 2007 do campo de Canto do Amaro

CANTO DO AMARO	1ºT/08	1ºT/08 - auditoria	Variação (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m³)	335	335	0,0%
Preço do Petróleo (em Reais por m³)*	949,0131	949,0131	0,0%
Produção de Gás Natural (em milhões de m³)	1	1	0,0%
Preço do Gás Natural (em Reais por m³)*	0,4205	0,4205	0,0%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	318,38	318,38	0,0%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	96,40	96,40	0,0%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	221,98	221,98	0,0%
x Alíquota Efetiva (%)	5,5%	5,5%	0,0%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	12,30	12,30	0,0%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	0,07
JUROS DE MORA (R\$):	0,01
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	0,08

Tabela 10 – Recálculo da PE do 1º trimestre de 2008 do campo de Canto do Amaro

CANTO DO AMARO	3ºT/08	3ºT/08 - auditoria	Variação (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m³)	343	343	0,0%
Preço do Petróleo (em Reais por m³)*	1095,9950	1095,9950	0,0%
Produção de Gás Natural (em milhões de m³)	3	3	0,0%
Preço do Gás Natural (em Reais por m³)*	0,4833	0,4833	0,0%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	377,64	377,64	0,0%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	114,66	114,75	0,1%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	262,98	262,89	0,0%
x Alíquota Efetiva (%)	5,7%	5,7%	0,0%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	14,91	14,91	0,0%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	-4.614,50
JUROS DE MORA (R\$):	-316,55
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	-4.931,06

Tabela 11 – Recálculo da PE do 3º trimestre de 2008 do campo de Canto do Amaro

CANTO DO AMARO	4ºT/08	4ºT/08 - auditoria	Variação (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m³)	331	331	0,0%
Preço do Petróleo (em Reais por m³)*	694,1141	694,1141	0,0%
Produção de Gás Natural (em milhões de m³)	3	3	0,0%
Preço do Gás Natural (em Reais por m³)*	0,5548	0,5548	0,0%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	231,20	231,20	0,0%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	106,33	106,24	-0,1%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	124,87	124,96	0,1%
x Alíquota Efetiva (%)	5,5%	5,5%	0,0%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	6,87	6,88	0,1%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	4.552,85
JUROS DE MORA (R\$):	167,09
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	4.719,94

Tabela 12 – Recálculo da PE do 4º trimestre de 2008 do campo de Canto do Amaro

CARATINGA

Processo Administrativo 48610.006072/2009-55

Tendo em vista a realização de auditoria de dedutibilidades, foi constatada divergência no mês de janeiro de 2007, entre o valor provisionado e o valor deduzido na rubrica 3.3 Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área, conforme o expresso na tabela 13.

3.3 - Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Áreas (R\$)			
Mês	Valor Utilizado	Valor Corrigido	Diferença (R\$)
Janeiro	305.173,53	152.596,92	-152.576,61

Tabela 13 – Comparativo entre os valores de pagamento pela ocupação ou retenção de área.

Neste contexto, o ajuste efetuado promoveu um impacto na apuração da receita líquida da produção e, conseqüentemente, no cálculo da participação especial do 1º trimestre de 2007 do campo de Caratinga.

O recálculo desta participação governamental gerou um montante adicional de **R\$ 29.896,60 (vinte e nove mil, oitocentos e noventa e seis reais e sessenta centavos)**, conforme cálculos constantes na tabela 14.

CARATINGA	1ºT/07	1ºT/07 - auditoria	Variação (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m³)	1.758	1.758	0,00%
Preço do Petróleo (em Reais por m³)*	573,1903	573,1903	0,00%
Produção de Gás Natural (em milhões de m³)	103	103	0,00%
Preço do Gás Natural (em Reais por m³)*	0,4283	0,4283	0,00%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	1.051,98	1.051,98	0,00%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	332,29	332,14	-0,05%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	719,68	719,84	0,02%
x Alíquota Efetiva (%)	15,8%	15,8%	0,00%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	113,86	113,89	0,02%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	24.139,36
JUROS DE MORA (R\$):	5.757,24
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	29.896,60

Tabela 14 – Recálculo da PE do campo de Caratinga

LESTE DO URUCU

Processo Administrativo 48610.006072/2009-55

Tendo em vista a realização de auditoria de dedutibilidades, foram constatadas divergências nos meses de janeiro a novembro de 2006 e janeiro a dezembro de 2007, entre os valores provisionados e os valores deduzidos na rubrica 3.3 Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área, conforme o expresso na tabela 15.

3.3 - Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Áreas (R\$)			
Mês	Valor Utilizado	Valor Corrigido	Diferença (R\$)
janeiro/2006	25.530,61	17.140,93	-8.389,68
fevereiro/2006	23.636,85	15.482,14	-8.154,71
março/2006	24.522,08	17.140,93	-7.381,15
abril/2006	22.480,31	16.588,00	-5.892,31
maio/2006	24.923,99	17.140,93	-7.783,06
junho/2006	23.020,08	16.588,00	-6.432,08
julho/2006	21.607,72	17.140,94	-4.466,78
agosto/2006	18.165,77	17.140,94	-1.024,83
setembro/2006	23.030,98	17.132,87	-5.898,11
outubro/2006	22.703,80	17.442,56	-5.261,24
novembro/2006	21.935,04	16.879,90	-5.055,14
janeiro/2007	22.683,12	17.441,95	-5.241,17
fevereiro/2007	20.311,05	15.754,02	-4.557,03
março/2007	22.473,34	17.441,95	-5.031,39
abril/2007	21.978,79	16.879,31	-5.099,48
maio/2007	22.906,55	17.441,95	-5.464,60
junho/2007	21.688,93	16.879,31	-4.809,62
julho/2007	22.425,57	17.441,95	-4.983,62
agosto/2007	22.426,41	17.441,95	-4.984,46
setembro/2007	23.591,68	18.243,40	-5.348,28
outubro/2007	23.729,36	18.197,07	-5.532,29
novembro/2007	22.454,97	17.610,07	-4.844,90
dezembro/2007	23.143,23	18.199,24	-4.943,99

Tabela 15 – Comparativo entre os valores de pagamento pela ocupação ou retenção de área.

Neste contexto, os ajustes efetuados promoveram um impacto na apuração das receitas líquidas da produção e, conseqüentemente, no cálculo das participações especiais do 1º ao 4º trimestres de 2006 e 2007 do campo de Leste do Urucu.

O recálculo desta participação governamental gerou um montante adicional de **R\$ 8.917,79 (oito mil, novecentos e dezessete reais e setenta e nove centavos)**, conforme cálculos constantes nas tabelas 16 a 23.

LESTE DO URUCU	1ºT/06	1ºT/06 - auditoria	Variação (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m³)	308	308	0,00%
Preço do Petróleo (em Reais por m³)*	858,3610	858,3610	0,00%
Produção de Gás Natural (em milhões de m³)	54	54	0,00%
Preço do Gás Natural (em Reais por m³)*	0,3703	0,3703	0,00%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	284,44	284,44	0,00%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	59,21	59,18	-0,04%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	225,24	225,26	0,01%
x Alíquota Efetiva (%)	5,9%	5,9%	0,00%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	13,23	13,23	0,01%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	1.404,94
JUROS DE MORA (R\$):	517,58
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	1.922,52

Tabela 16 – Recálculo da PE do 1º trimestre de 2006 do campo de Leste do Urucu

LESTE DO URUCU	2ºT/06	2ºT/06 - auditoria	Variação (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m³)	312	312	0,00%
Preço do Petróleo (em Reais por m³)*	971,4586	971,4586	0,00%
Produção de Gás Natural (em milhões de m³)	36	36	0,00%
Preço do Gás Natural (em Reais por m³)*	0,3796	0,3796	0,00%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	316,62	316,62	0,00%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	88,67	88,65	-0,02%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	227,94	227,96	0,01%
x Alíquota Efetiva (%)	5,7%	5,7%	0,00%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	12,99	12,99	0,01%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	1.145,47
JUROS DE MORA (R\$):	380,41
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	1.525,88

Tabela 17 – Recálculo da PE do 2º trimestre de 2006 do campo de Leste do Urucu

LESTE DO URUCU	3ºT/06	3ºT/06 - auditoria	Variação (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m³)	305	305	0,00%
Preço do Petróleo (em Reais por m³)*	961,0692	961,0692	0,00%
Produção de Gás Natural (em milhões de m³)	45	45	0,00%
Preço do Gás Natural (em Reais por m³)*	0,3928	0,3928	0,00%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	310,67	310,67	0,00%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	86,43	86,42	-0,01%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	224,24	224,25	0,01%
x Alíquota Efetiva (%)	5,7%	5,7%	0,00%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	12,84	12,84	0,01%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	652,08
JUROS DE MORA (R\$):	194,32
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	846,40

Tabela 18 – Recálculo da PE do 3º trimestre de 2006 do campo de Leste do Urucu

LESTE DO URUCU	4ºT/06	4ºT/06 - auditoria	Variação (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m³)	296	296	0,00%
Preço do Petróleo (em Reais por m³)*	807,3574	807,3574	0,00%
Produção de Gás Natural (em milhões de m³)	56	56	0,00%
Preço do Gás Natural (em Reais por m³)*	0,4053	0,4053	0,00%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	261,33	261,33	0,00%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	69,87	69,86	-0,01%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	191,46	191,47	0,01%
x Alíquota Efetiva (%)	5,7%	5,7%	0,00%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	11,01	11,01	0,01%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	593,09
JUROS DE MORA (R\$):	158,41
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	751,50

Tabela 19 – Recálculo da PE do 4º trimestre de 2006 do campo de Leste do Urucu

LESTE DO URUCU	1ºT/07	1ºT/07 - auditoria	Varição (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m³)	279	279	0,00%
Preço do Petróleo (em Reais por m³)*	773,9949	773,9949	0,00%
Produção de Gás Natural (em milhões de m³)	57	57	0,00%
Preço do Gás Natural (em Reais por m³)*	0,3748	0,3748	0,00%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	237,12	237,12	0,00%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	66,85	66,83	-0,02%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	170,27	170,29	0,01%
x Alíquota Efetiva (%)	5,6%	5,6%	0,00%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	9,45	9,45	0,01%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	823,23
JUROS DE MORA (R\$):	196,34
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	1.019,57

Tabela 20 – Recálculo da PE do 1º trimestre de 2007 do campo de Leste do Urucu

LESTE DO URUCU	2ºT/07	2ºT/07 - auditoria	Varição (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m³)	284	284	0,00%
Preço do Petróleo (em Reais por m³)*	881,0271	881,0271	0,00%
Produção de Gás Natural (em milhões de m³)	59	59	0,00%
Preço do Gás Natural (em Reais por m³)*	0,3474	0,3474	0,00%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	270,47	270,47	0,00%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	74,49	74,48	-0,02%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	195,98	195,99	0,01%
x Alíquota Efetiva (%)	5,6%	5,6%	0,00%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	11,06	11,06	0,01%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	867,90
JUROS DE MORA (R\$):	181,74
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	1.049,64

Tabela 21 – Recálculo da PE do 2º trimestre de 2007 do campo de Leste do Urucu

LESTE DO URUCU	3ºT/07	3ºT/07 - auditoria	Varição (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m ³)	275	275	0,00%
Preço do Petróleo (em Reais por m ³)*	911,6561	911,6561	0,00%
Produção de Gás Natural (em milhões de m ³)	33	33	0,00%
Preço do Gás Natural (em Reais por m ³)*	0,3591	0,3591	0,00%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	262,29	262,29	0,00%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	72,00	71,98	-0,02%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	190,29	190,31	0,01%
x Alíquota Efetiva (%)	5,1%	5,1%	0,00%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	9,79	9,79	0,01%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	787,89
JUROS DE MORA (R\$):	143,55
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	931,45

Tabela 22 – Recálculo da PE do 3º trimestre de 2007 do campo de Leste do Urucu

LESTE DO URUCU	4ºT/07	4ºT/07 - auditoria	Varição (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m ³)	264	264	0,00%
Preço do Petróleo (em Reais por m ³)*	996,1857	996,1857	0,00%
Produção de Gás Natural (em milhões de m ³)	31	31	0,00%
Preço do Gás Natural (em Reais por m ³)*	0,3710	0,3710	0,00%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	273,95	273,95	0,00%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	57,39	57,37	-0,03%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	216,56	216,58	0,01%
x Alíquota Efetiva (%)	4,9%	4,9%	0,00%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	10,65	10,65	0,01%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	753,25
JUROS DE MORA (R\$):	117,58
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	870,83

Tabela 23 – Recálculo da PE do 4º trimestre de 2007 do campo de Leste do Urucu

MARIMBÁ**Processo Administrativo 48610.006072/2009-55**

Tendo em vista a realização de auditoria de dedutibilidades, foram constatadas divergências nos meses de janeiro a dezembro dos anos de 2006 a 2008, entre os valores provisionados e os valores deduzidos na rubrica 3.3 Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área, conforme o expresso na tabela 24.

3.3 - Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Áreas (R\$)			
Mês	Valor Utilizado	Valor Corrigido	Diferença (R\$)
janeiro/2006	81.018,23	72.396,37	-8.621,86
fevereiro/2006	74.144,27	65.390,27	-8.754,00
março/2006	81.517,76	72.396,37	-9.121,39
abril/2006	78.340,26	70.061,00	-8.279,26
maio/2006	80.981,83	72.396,37	-8.585,46
junho/2006	78.623,83	70.061,00	-8.562,83
julho/2006	79.702,17	72.396,37	-7.305,80
agosto/2006	80.842,30	72.396,37	-8.445,93
setembro/2006	79.588,25	72.362,61	-7.225,64
outubro/2006	80.184,40	73.670,48	-6.513,92
novembro/2006	79.994,13	71.294,01	-8.700,12
dezembro/2006	95.995,07	73.657,69	-22.337,38
janeiro/2007	89.206,76	73.667,48	-15.539,28
fevereiro/2007	81.161,30	66.538,37	-14.622,93
março/2007	87.266,16	73.667,48	-13.598,68
abril/2007	87.517,80	71.291,11	-16.226,69
maio/2007	99.246,71	73.667,48	-25.579,23
junho/2007	82.407,96	71.291,11	-11.116,85
julho/2007	86.180,28	73.667,48	-12.512,80
agosto/2007	86.876,47	73.667,48	-13.208,99
setembro/2007	91.314,37	77.053,25	-14.261,12
outubro/2007	90.742,05	76.857,24	-13.884,81
novembro/2007	89.910,04	74.377,97	-15.532,07
dezembro/2007	86.614,84	76.864,39	-9.750,45
janeiro/2008	0,00	76.648,74	76.648,74
fevereiro/2008	184.105,68	71.703,66	-112.402,02
março/2008	91.217,27	76.648,74	-14.568,53
abril/2008	90.261,21	74.176,20	-16.085,01
maio/2008	91.349,61	76.648,74	-14.700,87
junho/2008	88.302,27	74.176,20	-14.126,07
julho/2008	91.957,01	76.648,74	-15.308,27
agosto/2008	102.206,06	86.136,79	-16.069,27
setembro/2008	100.769,51	84.741,46	-16.028,05
outubro/2008	106.649,02	87.749,68	-18.899,34
novembro/2008	0,00	84.919,04	84.919,04
dezembro/2008	212.751,24	87.752,43	-124.998,81

Tabela 24 – Comparativo entre os valores de pagamento pela ocupação ou retenção de área.

Neste contexto, os ajustes efetuados promoveram um impacto na apuração das receitas líquidas da produção e, conseqüentemente, no cálculo das participações especiais do 1º ao 4º trimestre dos anos de 2006 a 2008 do campo de Marimbá.

O recálculo desta participação governamental gerou um montante adicional de **R\$ 18.107,17 (dezoito mil, cento e sete reais e dezessete centavos)**, conforme cálculos constantes nas tabelas 25 a 36.

MARIMBÁ	1ºT/06	1ºT/06 - auditoria	Variação (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m³)	771	771	0,00%
Preço do Petróleo (em Reais por m³)*	684,2391	684,2391	0,00%
Produção de Gás Natural (em milhões de m³)	27	27	0,00%
Preço do Gás Natural (em Reais por m³)*	0,4575	0,4575	0,00%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	539,87	539,87	0,00%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	438,28	438,25	-0,01%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	101,59	101,62	0,03%
x Alíquota Efetiva (%)	4,4%	4,4%	0,00%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	4,48	4,48	0,03%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	1.167,98
JUROS DE MORA (R\$):	430,28
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	1.598,27

Tabela 25 – Recálculo da PE do 1º trimestre de 2006 do campo de Marimbá

MARIMBÁ	2ºT/06	2ºT/06 - auditoria	Variação (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m³)	731	731	0,00%
Preço do Petróleo (em Reais por m³)*	757,5765	757,5765	0,00%
Produção de Gás Natural (em milhões de m³)	46	46	0,00%
Preço do Gás Natural (em Reais por m³)*	0,4690	0,4690	0,00%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	575,58	575,58	0,00%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	245,14	245,12	-0,01%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	330,43	330,46	0,01%
x Alíquota Efetiva (%)	4,3%	4,3%	0,00%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	14,18	14,19	0,01%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	1.091,55
JUROS DE MORA (R\$):	362,50
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	1.454,06

Tabela 26 – Recálculo da PE do 2º trimestre de 2006 do campo de Marimbá

MARIMBÁ	3ºT/06	3ºT/06 - auditoria	Variação (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m ³)	649	649	0,00%
Preço do Petróleo (em Reais por m ³)*	739,8907	739,8907	0,00%
Produção de Gás Natural (em milhões de m ³)	53	53	0,00%
Preço do Gás Natural (em Reais por m ³)*	0,4853	0,4853	0,00%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	505,87	505,87	0,00%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	243,28	243,26	-0,01%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	262,59	262,61	0,01%
x Alíquota Efetiva (%)	3,7%	3,7%	0,00%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	9,73	9,73	0,01%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	851,55
JUROS DE MORA (R\$):	253,76
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	1.105,32

Tabela 27 – Recálculo da PE do 3º trimestre de 2006 do campo de Marimbá

MARIMBÁ	4ºT/06	4ºT/06 - auditoria	Variação (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m ³)	670	670	0,00%
Preço do Petróleo (em Reais por m ³)*	633,9072	633,9072	0,00%
Produção de Gás Natural (em milhões de m ³)	49	49	0,00%
Preço do Gás Natural (em Reais por m ³)*	0,5007	0,5007	0,00%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	449,40	449,40	0,00%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	229,44	229,40	-0,02%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	219,96	219,99	0,02%
x Alíquota Efetiva (%)	3,8%	3,8%	0,00%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	8,46	8,46	0,02%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	1.444,70
JUROS DE MORA (R\$):	385,88
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	1.830,57

Tabela 28 – Recálculo da PE do 4º trimestre de 2006 do campo de Marimbá

MARIMBÁ	1ºT/07	1ºT/07 - auditoria	Varição (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m³)	632	632	0,00%
Preço do Petróleo (em Reais por m³)*	594,2486	594,2486	0,00%
Produção de Gás Natural (em milhões de m³)	45	45	0,00%
Preço do Gás Natural (em Reais por m³)*	0,4630	0,4630	0,00%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	396,69	396,69	0,00%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	201,92	201,88	-0,02%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	194,77	194,81	0,02%
x Alíquota Efetiva (%)	3,5%	3,5%	0,00%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	6,75	6,75	0,02%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	1.516,48
JUROS DE MORA (R\$):	361,68
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	1.878,16

Tabela 29 – Recálculo da PE do 1º trimestre de 2007 do campo de Marimbá

MARIMBÁ	2ºT/07	2ºT/07 - auditoria	Varição (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m³)	650	650	0,00%
Preço do Petróleo (em Reais por m³)*	676,9197	676,9197	0,00%
Produção de Gás Natural (em milhões de m³)	46	46	0,00%
Preço do Gás Natural (em Reais por m³)*	0,4292	0,4292	0,00%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	459,77	459,77	0,00%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	188,95	188,90	-0,03%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	270,82	270,87	0,02%
x Alíquota Efetiva (%)	3,6%	3,6%	0,00%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	9,86	9,86	0,02%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	1.926,66
JUROS DE MORA (R\$):	403,44
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	2.330,10

Tabela 30 – Recálculo da PE do 2º trimestre de 2007 do campo de Marimbá

MARIMBÁ	3ºT/07	3ºT/07 - auditoria	Variação (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m ³)	685	685	0,00%
Preço do Petróleo (em Reais por m ³)*	731,9599	731,9599	0,00%
Produção de Gás Natural (em milhões de m ³)	57	57	0,00%
Preço do Gás Natural (em Reais por m ³)*	0,4437	0,4437	0,00%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	527,14	527,14	0,00%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	198,13	198,09	-0,02%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	329,01	329,05	0,01%
x Alíquota Efetiva (%)	4,1%	4,1%	0,00%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	13,34	13,34	0,01%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	1.620,91
JUROS DE MORA (R\$):	295,33
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	1.916,25

Tabela 31 – Recálculo da PE do 3º trimestre de 2007 do campo de Marimbá

MARIMBÁ	4ºT/07	4ºT/07 - auditoria	Variação (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m ³)	693	693	0,00%
Preço do Petróleo (em Reais por m ³)*	816,7090	816,7090	0,00%
Produção de Gás Natural (em milhões de m ³)	72	72	0,00%
Preço do Gás Natural (em Reais por m ³)*	0,4785	0,4785	0,00%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	600,48	600,48	0,00%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	238,43	238,39	-0,02%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	362,05	362,09	0,01%
x Alíquota Efetiva (%)	4,3%	4,3%	0,00%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	15,40	15,40	0,01%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	1.665,60
JUROS DE MORA (R\$):	260,00
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	1.925,60

Tabela 32 – Recálculo da PE do 4º trimestre de 2007 do campo de Marimbá

MARIMBÁ	1ºT/08	1ºT/08 - auditoria	Variação (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m³)	598	598	0,00%
Preço do Petróleo (em Reais por m³)*	845,8788	845,8788	0,00%
Produção de Gás Natural (em milhões de m³)	58	58	0,00%
Preço do Gás Natural (em Reais por m³)*	0,5313	0,5313	0,00%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	536,23	536,23	0,00%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	213,53	213,48	-0,02%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	322,70	322,75	0,02%
x Alíquota Efetiva (%)	3,3%	3,3%	0,00%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	10,58	10,58	0,02%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	1.650,17
JUROS DE MORA (R\$):	215,68
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	1.865,84

Tabela 33 – Recálculo da PE do 1º trimestre de 2008 do campo de Marimbá

MARIMBÁ	2ºT/08	2ºT/08 - auditoria	Variação (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m³)	531	531	0,00%
Preço do Petróleo (em Reais por m³)*	965,2801	965,2801	0,00%
Produção de Gás Natural (em milhões de m³)	46	46	0,00%
Preço do Gás Natural (em Reais por m³)*	0,5625	0,5625	0,00%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	538,37	538,37	0,00%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	223,59	223,54	-0,02%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	314,78	314,82	0,01%
x Alíquota Efetiva (%)	2,3%	2,3%	0,00%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	7,40	7,40	0,01%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	1.055,36
JUROS DE MORA (R\$):	107,22
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	1.162,59

Tabela 34 – Recálculo da PE do 2º trimestre de 2008 do campo de Marimbá

MARIMBÁ	3ºT/08	3ºT/08 - auditoria	Varição (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m³)	475	475	0,00%
Preço do Petróleo (em Reais por m³)*	1002,4742	1002,4742	0,00%
Produção de Gás Natural (em milhões de m³)	26	26	0,00%
Preço do Gás Natural (em Reais por m³)*	0,6105	0,6105	0,00%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	491,96	491,96	0,00%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	241,04	240,99	-0,02%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	250,92	250,96	0,02%
x Alíquota Efetiva (%)	1,1%	1,1%	0,00%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	2,83	2,83	0,02%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	534,82
JUROS DE MORA (R\$):	36,69
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	571,51

Tabela 35 – Recálculo da PE do 3º trimestre de 2008 do campo de Marimbá

MARIMBÁ	4ºT/08	4ºT/08 - auditoria	Varição (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m³)	454	454	0,00%
Preço do Petróleo (em Reais por m³)*	544,2556	544,2556	0,00%
Produção de Gás Natural (em milhões de m³)	27	27	0,00%
Preço do Gás Natural (em Reais por m³)*	0,7009	0,7009	0,00%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	265,88	265,88	0,00%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	239,03	238,97	-0,02%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	26,85	26,91	0,22%
x Alíquota Efetiva (%)	0,8%	0,8%	0,00%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	0,21	0,21	0,22%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	452,31
JUROS DE MORA (R\$):	16,60
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	468,91

Tabela 36 – Recálculo da PE do 4º trimestre de 2008 do campo de Marimbá

MARLIM SUL

Processo Administrativo 48610.006072/2009-55

Tendo em vista a realização de auditoria de dedutibilidades, foi constatada divergência no mês de janeiro de 2007, entre o valor provisionado e o valor deduzido na rubrica 3.3 Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área, conforme o expresso na tabela 37.

3.3 - Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Áreas (R\$)			
Mês	Valor Utilizado	Valor Corrigido	Diferença (R\$)
Janeiro	1.034.783,80	517.426,35	-517.357,45

Tabela 37 – Comparativo entre os valores de pagamento pela ocupação ou retenção de área.

Neste contexto, o ajuste efetuado promoveu um impacto na apuração da receita líquida da produção e, conseqüentemente, no cálculo da participação especial do 1º trimestre de 2007 do campo de Marlim Sul.

O recálculo desta participação governamental gerou um montante adicional de **R\$ 144.005,41 (cento e quarenta e quatro mil, cinco reais e quarenta e um centavos)**, conforme cálculos constantes na tabela 38.

MARLIM SUL	1ºT/07	1ºT/07 - auditoria	Varição (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m ³)	2.468	2.468	0,00%
Preço do Petróleo (em Reais por m ³)*	584,9554	584,9554	0,00%
Produção de Gás Natural (em milhões de m ³)	198	198	0,00%
Preço do Gás Natural (em Reais por m ³)*	0,4283	0,4283	0,00%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	1.528,42	1.528,42	0,00%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	550,13	549,62	-0,09%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	978,29	978,80	0,05%
x Alíquota Efetiva (%)	22,5%	22,5%	0,00%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	219,87	219,98	0,05%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	116.274,05
JUROS DE MORA (R\$):	27.731,36
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	144.005,41

Tabela 38 – Recálculo da PE do campo de Marlim Sul

RONCADOR

Processo Administrativo 48610.006072/2009-55

Tendo em vista a realização de auditoria de dedutibilidades, foi constatada divergência no mês de janeiro de 2007, entre o valor provisionado e o valor deduzido na rubrica 3.3 Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área, conforme o expresso na tabela 39.

3.3 - Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Áreas (R\$)			
Mês	Valor Utilizado	Valor Corrigido	Diferença (R\$)
Janeiro	465.360,40	232.695,69	-232.664,71

Tabela 39 – Comparativo entre os valores de pagamento pela ocupação ou retenção de área.

Neste contexto, o ajuste efetuado promoveu um impacto na apuração da receita líquida da produção e, conseqüentemente, no cálculo da participação especial do 1º trimestre de 2007 do campo de Roncador.

O recálculo desta participação governamental gerou um montante adicional de **R\$ 29.010,01 (vinte e nove mil, dez reais e um centavo)**, conforme cálculos constantes na tabela 40.

RONCADOR	1ºT/07	1ºT/07 - auditoria	Varição (%)
Produção de Petróleo (em milhares de m ³)	1.242	1.242	0,00%
Preço do Petróleo (em Reais por m ³)*	668,2043	668,2043	0,00%
Produção de Gás Natural (em milhões de m ³)	97	97	0,00%
Preço do Gás Natural (em Reais por m ³)*	0,4309	0,4309	0,00%
Receita Bruta (em milhões de Reais)	871,92	871,92	0,00%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)	320,89	320,65	-0,07%
Receita Líquida (em milhões de Reais)	551,03	551,26	0,04%
x Alíquota Efetiva (%)	10,1%	10,1%	0,00%
=Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)	55,47	55,50	0,04%

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

DIFERENÇA APURADA (R\$):	23.423,50
JUROS DE MORA (R\$):	5.586,50
DIFERENÇA CORRIGIDA (R\$):	29.010,01

Tabela 40 – Recálculo da PE do campo de Roncador