



**anp**  
Agência Nacional  
do Petróleo,  
Gás Natural e Biocombustíveis

# **PARTICIPAÇÃO ESPECIAL**

**Relatório Trimestral**

**3º Trimestre de 2008**

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

## Sumário

Introdução.....	3
Arrecadação de PE por Campo .....	4
Produção de Petróleo e Gás Natural por Campo .....	5
Preço Médio de Referência do Petróleo.....	6
Alíquota Efetiva.....	6
Percentual de Confrontação dos Campos localizados na Plataforma Continental.....	9
Distribuição da PE .....	10
Distribuição da PE no ano de 2008.....	11
Análise da Participação Especial por Campo.....	12
Albacora .....	13
Albacora Leste.....	14
Barracuda .....	15
Canto do Amaro.....	16
Carapeba.....	17
Caratinga .....	18
Carmópolis.....	19
Cherne.....	20
Espadarte .....	21
Golfinho .....	22
Jubarte.....	23
Leste do Urucu .....	24
Marimbá.....	25
Marlim.....	26
Marlim Sul.....	27
Miranga.....	28
Namorado .....	29
Pampo .....	30
Peroá.....	31
Rio Urucu.....	32
Roncador .....	33

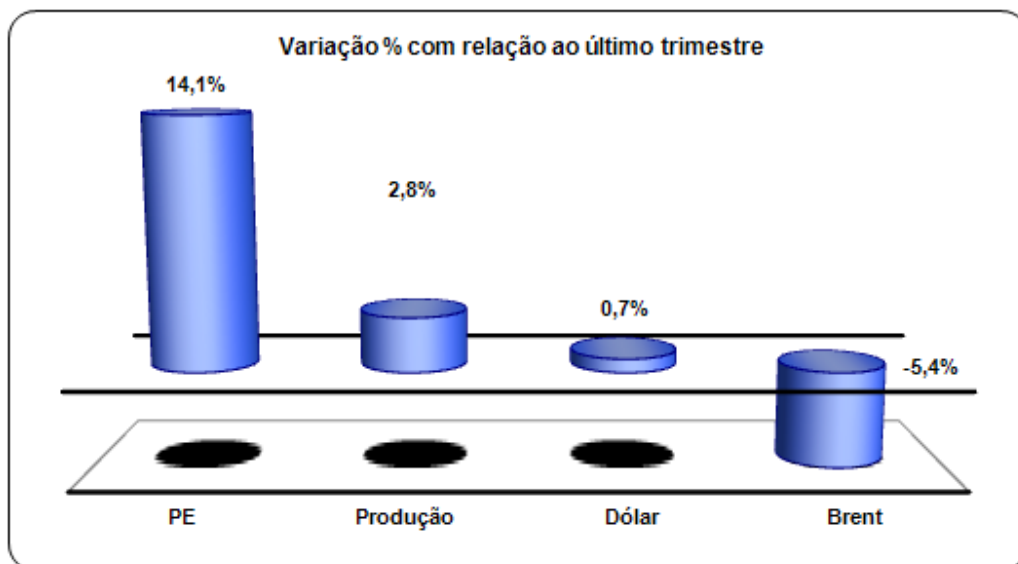
## INTRODUÇÃO

Este relatório apresenta os valores arrecadados com a participação especial (PE) relativa à produção nacional de petróleo e gás natural dos meses de **julho a setembro de 2008**, distribuídos pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP, em 11 de novembro de 2008, 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 pago pelos concessionários no referido trimestre foi de **R\$ 3.762.418.703,88 (três bilhões, setecentos e sessenta e dois milhões, quatrocentos e dezoito mil, setecentos e três reais e oitenta e oito centavos)**, representando um **aumento de 14,1%** com relação ao valor arrecadado no trimestre anterior.

Este panorama é explicado pelo aumento na produção pagadora de PE (**2,8%**), conforme visualização na tabela e no gráfico abaixo.

	4ºT/07	1ºT/08	2ºT/08	3ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Dólar Médio de Compra (R\$/US\$)	1,78	1,74	1,66	1,67	0,7%
Preço Médio do Brent (US\$/bbl)	88,69	96,90	121,38	114,78	-5,4%
Produção pagadora de PE (Mboed)	1.625	1.665	1.719	1.768	2,8%
<b>PE Total (R\$ milhões)</b>	<b>2.167</b>	<b>2.481</b>	<b>3.296</b>	<b>3.762</b>	<b>14,1%</b>



## ARRECAÇÃO DE PE POR CAMPO

A **Tabela 1** apresenta o valor arrecadado pelos **20 campos** que pagaram participação especial neste trimestre, com destaque para os aumentos substanciais nas arrecadações dos campos de Roncador, Albacora, Albacora Leste, Marlim Sul e Peroá. Registra-se também forte redução na arrecadação dos campos de Carapeba, Caratinga, Cherne, Marimbá, Miranga, Namorado, Pampo, Jubarte e Golfinho.

Como mostra a Tabela 2, os 8 campos com maior arrecadação (Marlim, Roncador, Barracuda, Albacora Leste, Marlim Sul, Albacora Espadarte e Caratinga) representam cerca de 98% do total arrecadado.

Arrecadação de PE (em R\$)	4ºT/07	1ºT/08	2ºT/08	3ºT/08	Varição % (últ. trim.)
<b>CAMPOS</b>	<b>2.166.529.915,13</b>	<b>2.481.373.021,37</b>	<b>3.296.424.814,74</b>	<b>3.762.418.703,88</b>	<b>14,1%</b>
Albacora	105.385.555,99	124.592.729,23	128.958.101,98	153.289.529,46	18,9%
Albacora Leste	254.483.765,10	252.365.598,77	265.527.932,74	296.255.074,46	11,6%
Barracuda	255.038.998,68	269.186.443,18	311.945.376,02	303.600.769,66	-2,7%
Canto do Amaro	12.223.058,36	12.296.748,97	13.814.493,78	14.912.045,86	7,9%
Carapeba	1.920.405,66	151.686,83	2.047.434,74	1.559.813,07	-23,8%
Caratinga	102.047.644,02	78.103.582,79	71.924.567,54	54.300.525,89	-24,5%
Carmópolis	8.694.956,06	8.126.272,43	9.784.454,98	10.069.597,63	2,9%
Cherne	1.597.392,38	2.141.238,88	1.791.857,24	1.483.826,71	-17,2%
Leste do Urucu	9.634.752,50	11.076.408,84	16.916.172,68	15.255.763,38	-9,8%
Marimbá	15.396.347,56	10.582.153,31	7.396.829,30	2.830.772,45	-61,7%
Marlim	983.115.333,50	1.073.858.057,91	1.393.244.520,18	1.388.083.220,55	-0,4%
Marlim Sul	259.734.259,56	215.340.419,37	187.149.513,34	210.713.069,83	12,6%
Miranga	1.009.464,74	702.681,92	819.556,00	645.626,91	-21,2%
Namorado	1.831.638,10	614.670,46	1.224.135,40	0,00	-100,0%
Pampo	459.484,90	0,00	1.281.228,68	162.348,91	-87,3%
Rio Urucu	6.776.693,78	8.239.341,31	5.114.931,60	5.639.403,67	10,3%
Roncador	86.474.285,98	345.201.321,63	784.256.448,76	1.219.031.919,27	55,4%
Espadarte	45.102.367,14	51.651.092,11	64.910.400,64	68.285.091,37	5,2%
Jubarte	15.603.511,12	17.142.573,44	16.457.338,00	7.804.554,76	-52,6%
Golfinho	0,00	0,00	6.693.431,10	2.316.785,74	-65,4%
Peroá	0,00	0,00	5.166.090,04	6.178.964,28	19,6%

**Tabela 1 – Arrecadação de PE por campo**

CAMPOS	PE (MMR\$)	% do Total	Acumulado
Marlim	1.388,08	36,89%	36,89%
Roncador	1.219,03	32,40%	69,29%
Barracuda	303,60	8,07%	77,36%
Albacora Leste	296,26	7,87%	85,24%
Marlim Sul	210,71	5,60%	90,84%
Albacora	153,29	4,07%	94,91%
Espadarte	68,29	1,81%	96,73%
Caratinga	54,30	1,44%	98,17%
Leste do Urucu	15,26	0,41%	98,58%
Canto do Amaro	14,91	0,40%	98,97%
Carmópolis	10,07	0,27%	99,24%
Jubarte	7,80	0,21%	99,45%
Peroá	6,18	0,16%	99,61%
Rio Urucu	5,64	0,15%	99,76%
Marimbá	2,83	0,08%	99,84%
Golfinho	2,32	0,06%	99,90%
Carapeba	1,56	0,04%	99,94%
Cherne	1,48	0,04%	99,98%
Miranga	0,65	0,02%	100,00%
Pampo	0,16	0,00%	100,00%
Namorado	0,00	0,00%	100,00%
<b>TOTAL</b>	<b>3.762,42</b>	<b>100,00%</b>	

**Tabela 2 – Proporção de cada campo na PE**

## PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL POR CAMPO

A Tabela 3 apresenta o comportamento da produção de petróleo e gás natural nos campos pagadores de PE nos últimos quatro trimestres, bem como a variação percentual relativa ao último trimestre.

Foi registrado um importante incremento na produção pagadora de PE do campo de Roncador. Por sua vez, os campos de Caratinga, Marimbá, Namorado e Jubarte apresentaram os decréscimos mais significativos de produção ao longo do 3º trimestre de 2008. Este conjunto de fatores, juntamente com a queda de 3,0% na produção do campo de Marlim, são os responsáveis pelo aumento de apenas 2,8% na produção pagadora de PE em relação ao trimestre anterior.

<b>Produção pagadora de PE (boed)</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>1ºT/08</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
<b>CAMPOS</b>	<b>1.625.486</b>	<b>1.665.272</b>	<b>1.719.303</b>	<b>1.767.892</b>	<b>2,8%</b>
Albacora	106.343	109.512	103.882	111.421	7,3%
Albacora Leste	155.709	148.413	137.942	137.115	-0,6%
Barracuda	158.025	157.275	156.918	153.320	-2,3%
Canto do Amaro	24.066	23.502	22.840	24.213	6,0%
Carapeba	23.681	21.181	23.213	22.670	-2,3%
Caratinga	105.740	94.349	85.410	75.705	-11,4%
Carmópolis	24.946	23.737	23.666	23.452	-0,9%
Cherne	22.860	23.549	22.869	22.431	-1,9%
Leste do Urucu	20.621	20.274	23.549	23.108	-1,9%
Marimbá	54.718	46.794	41.109	35.448	-13,8%
Marlim	375.460	376.604	382.884	371.555	-3,0%
Marlim Sul	169.998	150.882	131.929	138.352	4,9%
Miranga	13.753	12.512	12.403	11.860	-4,4%
Namorado	23.520	21.792	22.308	19.483	-12,7%
Pampo	21.522	15.667	22.221	21.129	-4,9%
Rio Urucu	18.669	18.884	14.535	15.391	5,9%
Roncador	98.454	174.258	258.854	339.411	31,1%
Espadarte	75.797	78.063	80.532	79.948	-0,7%
Jubarte	54.188	52.903	49.450	40.502	-18,1%
Golfinho	68.961	63.466	58.048	54.503	-6,1%
Peroá	8.458	31.655	44.740	46.875	4,8%

**Tabela 3 – Produção dos campos pagadores de PE**

## PREÇO MÉDIO DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO

A Tabela 4 apresenta os preços médios de referência do petróleo de cada campo nos últimos quatro trimestres. O aumento nos preços médios de referência foi influenciado pelo elevado aumento na cotação do preço do Brent no mercado internacional, conforme apresentado anteriormente.

Preço Médio de Referência (R\$/m <sup>3</sup> )	4ºT/07	1ºT/08	2ºT/08	3ºT/08	Variação % (últ. trim.)
<b>CAMPOS</b>					
Albacora	871,27	911,95	1.061,10	1.062,95	0,2%
Albacora Leste	814,98	867,50	1.019,22	1.136,90	11,5%
Barracuda	809,73	837,00	957,35	993,79	3,8%
Canto do Amaro	899,85	948,70	1.119,05	1.095,54	-2,1%
Carapeba	817,07	845,65	968,12	1.000,16	3,3%
Caratinga	801,05	826,77	944,65	986,29	4,4%
Carmópolis	798,61	823,84	940,77	983,83	4,6%
Cherne	817,07	845,65	968,12	1.000,16	3,3%
Leste do Urucu	997,63	1.058,89	1.258,81	1.191,05	-5,4%
Marimbá	817,07	845,65	968,12	1.000,16	3,3%
Marlim	872,56	930,50	1.129,11	1.181,37	4,6%
Marlim Sul	809,77	837,08	957,60	994,05	3,8%
Miranga	966,75	1.025,92	1.230,29	1.178,52	-4,2%
Namorado	817,07	845,65	968,12	1.000,16	3,3%
Pampo	817,07	845,65	968,12	1.000,16	3,3%
Rio Urucu	997,63	1.058,89	1.258,81	1.191,05	-5,4%
Roncador	919,52	982,35	1.104,70	1.132,45	2,5%
Espadarte	791,85	815,76	930,21	977,20	5,1%
Jubarte	764,28	816,07	911,13	947,47	4,0%
Golfinho	939,16	993,35	1.196,45	1.166,66	-2,5%
Peroá	844,21	885,06	1.117,67	1.210,88	8,3%

Tabela 4 – Preço Médio de Referência do Petróleo

## ALÍQUOTA EFETIVA

A Tabela 5 apresenta as alíquotas efetivas de cada campo nos últimos quatro trimestres, enquanto os Gráfico 1 e 2, nas páginas seguintes, mostram a curva “alíquota efetiva x produção” e as respectivas posições dos campos nessa curva.

Alíquota Efetiva (%)	4ºT/07	1ºT/08	2ºT/08	3ºT/08	Variação % (últ. trim.)
<b>CAMPOS</b>					
Albacora	12,3	12,8	11,8	13,1	10,4%
Albacora Leste	18,8	18,0	16,8	16,7	-0,7%
Barracuda	19,1	19,0	19,0	18,6	-2,0%
Canto do Amaro	5,6	5,5	5,4	5,7	4,8%
Carapeba	1,1	0,1	1,0	0,8	-22,3%
Caratinga	12,2	10,0	9,0	7,5	-15,8%
Carmópolis	5,8	5,6	5,6	5,5	-0,7%
Cherne	0,8	1,1	0,8	0,7	-21,5%
Leste do Urucu	4,9	4,8	5,5	5,5	-1,5%
Marimbá	4,3	3,3	2,3	1,1	-52,0%
Marlim	31,2	31,2	31,4	31,1	-0,8%
Marlim Sul	20,6	18,3	15,9	16,8	5,6%
Miranga	2,4	1,6	1,5	1,2	-25,0%
Namorado	1,1	0,4	0,6	0,0	-100,0%
Pampo	0,3	0,0	0,6	0,1	-86,3%
Rio Urucu	4,4	4,4	2,8	3,2	14,4%
Roncador	10,8	21,1	27,2	30,3	11,1%
Espadarte	7,6	7,9	8,3	8,2	-1,0%
Jubarte	4,2	4,1	3,6	2,2	-38,6%
Golfinho	0,0	0,0	1,0	0,4	-60,5%
Peroá	0,0	0,0	2,2	2,5	16,2%

Tabela 5 – Alíquota efetiva para cálculo da PE (em %)

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

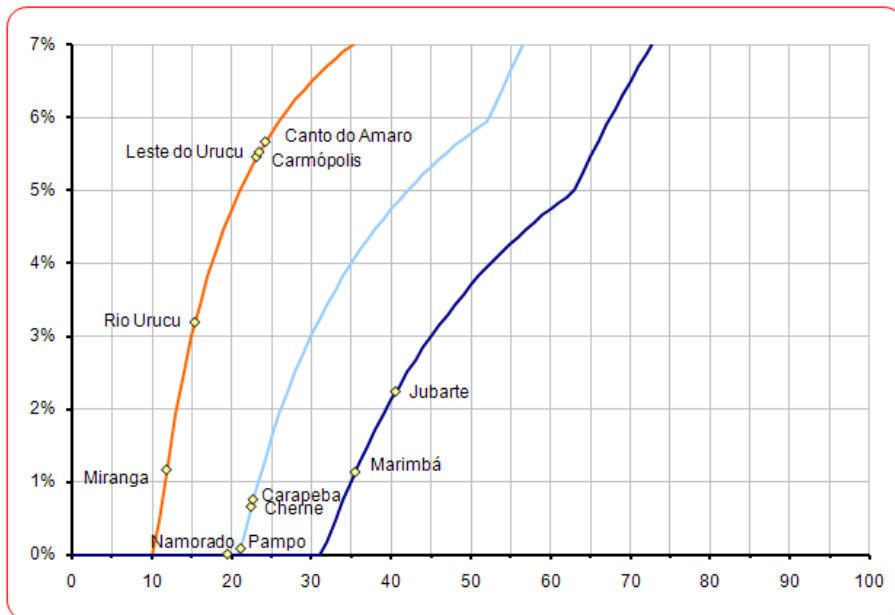
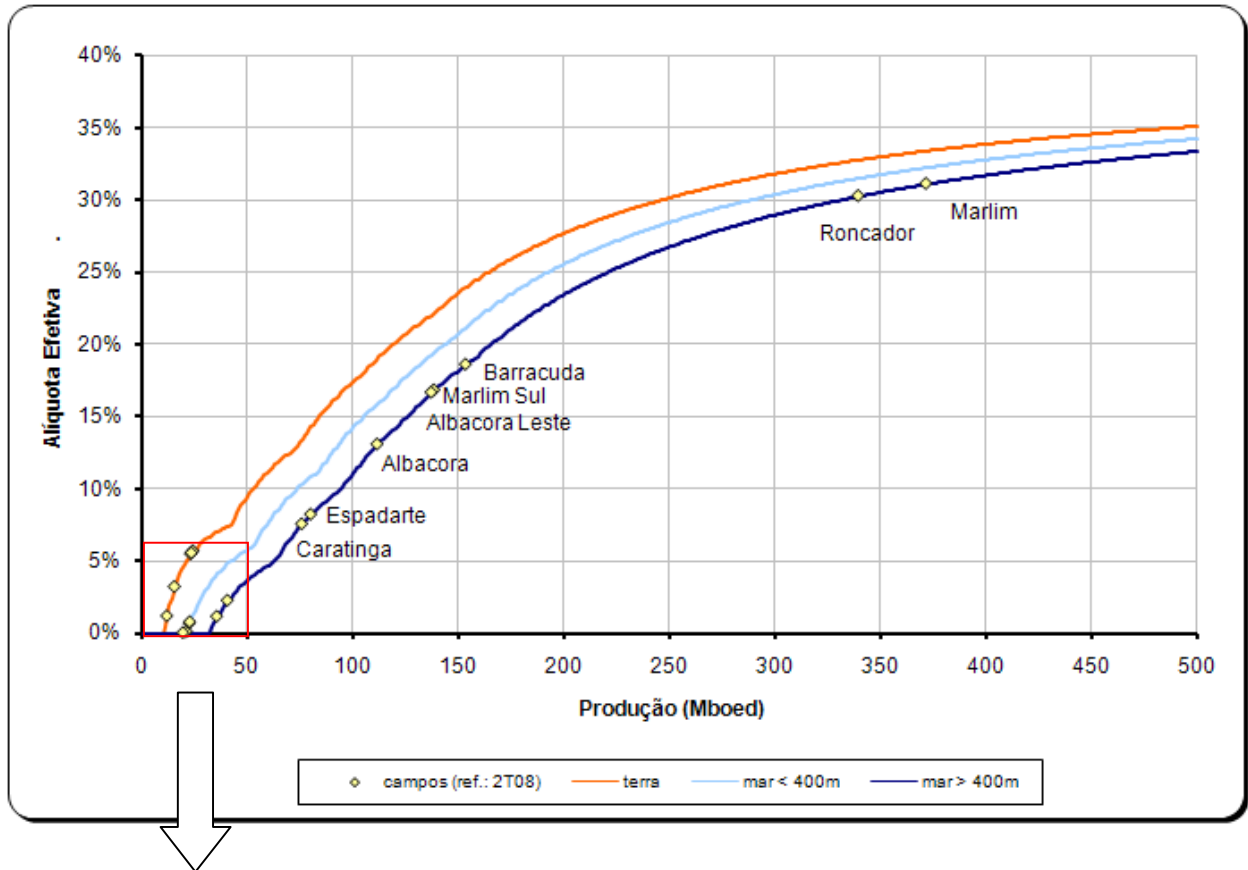
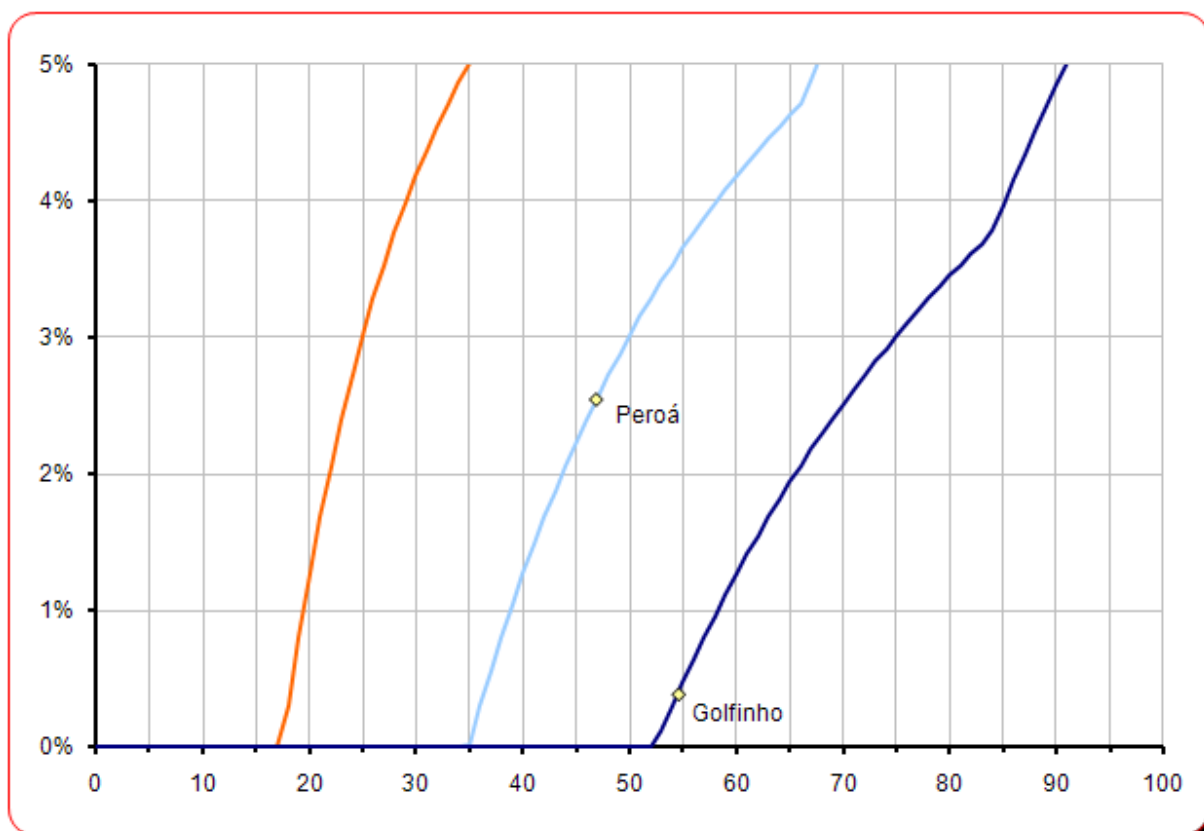


Gráfico 2 – Alíquota Efetiva x Produção (campos com 3 anos de produção)





## PERCENTUAL DE CONFRONTAÇÃO DOS CAMPOS LOCALIZADOS NA PLATAFORMA CONTINENTAL

A Tabela 6 mostra os percentuais de confrontação dos Municípios com todos os campos que atualmente pertencem ao rol de pagadores de participação especial. Cabe ressaltar que a Diretoria Colegiada da ANP, por meio da Resolução 642/2008, de 09 de setembro de 2008, aprovou a revisão dos percentuais de confrontação do campo de Jubarte com os Municípios de Itapemirim-ES, Marataízes-ES e Presidente Kennedy-ES.

MUNICÍPIO	CAMPO	COEFICIENTE
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	ALBACORA	64,98%
CARAPEBUS-RJ	ALBACORA	3,15%
QUISSAMA-RJ	ALBACORA	31,87%
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%
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	CARAPEBA	50,00%
CARAPEBUS-RJ	CARAPEBA	34,64%
MACAE-RJ	CARAPEBA	4,09%
QUISSAMA-RJ	CARAPEBA	11,27%
ARMAÇAO 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%
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	CHERNE	50,00%
RIO DAS OSTRAS-RJ	CHERNE	50,00%
ARMAÇAO DOS BUZIOS-RJ	ESPADARTE	17,34%
ARRAIAL DO CABO-RJ	ESPADARTE	4,00%
CABO FRIO-RJ	ESPADARTE	28,67%
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	ESPADARTE	45,10%
QUISSAMA-RJ	ESPADARTE	4,90%
ARMAÇAO DOS BUZIOS-RJ	MARIMBÁ	6,19%
CABO FRIO-RJ	MARIMBÁ	43,81%
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	MARIMBÁ	50,00%
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	MARLIM	50,00%
MACAE-RJ	MARLIM	20,40%
RIO DAS OSTRAS-RJ	MARLIM	29,60%
ARMAÇAO 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%
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	NAMORADO	50,00%
MACAE-RJ	NAMORADO	3,69%
RIO DAS OSTRAS-RJ	NAMORADO	46,31%
ARMAÇAO DOS BUZIOS-RJ	PAMPO	20,99%
CABO FRIO-RJ	PAMPO	29,01%
QUISSAMA-RJ	PAMPO	50,00%
PRESIDENTE KENNEDY-ES	RONCADOR	100,00%
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	RONCADOR	67,57%
SÃO JOAO DA BARRA-RJ	RONCADOR	32,43%
ITAPEMIRIM-ES	JUBARTE	44,52%
MARATAÍZES-ES	JUBARTE	6,36%
PRESIDENTE KENNEDY-ES	JUBARTE	49,12%
ARACRUZ-ES	GOLFINHO	61,58%
FUNDAO-ES	GOLFINHO	10,20%
SERRA-ES	GOLFINHO	25,97%
VITORIA-ES	GOLFINHO	2,24%
LINHARES-ES	PEROA	100,00%

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

Tabela 6 – Percentual de Confrontação dos campos localizados na plataforma continental (em %)

## 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.

No 3º Trimestre de 2008, **6 estados e 29 municípios** receberam PE.

A Tabela 7 apresenta a distribuição da participação especial entre os beneficiários nos últimos quatro trimestres e a variação com relação ao último trimestre.

<b>Distribuição de PE (em R\$)</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>1ºT/08</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
<b>TOTAL</b>	<b>2.166.529.915,13</b>	<b>2.481.373.021,37</b>	<b>3.296.424.814,74</b>	<b>3.762.418.703,88</b>	<b>14,1%</b>
<b>MUNICÍPIOS</b>	<b>216.652.991,54</b>	<b>248.137.302,18</b>	<b>329.642.481,47</b>	<b>376.241.870,39</b>	<b>14,1%</b>
Coari - AM	1.641.144,62	1.931.575,01	2.203.110,42	2.089.516,70	-5,2%
Pojuca - BA	100.946,47	70.268,19	81.955,60	64.562,69	-21,2%
Aracruz - ES	0,00	0,00	412.186,17	142.669,28	-65,4%
Fundão - ES	0,00	0,00	68.296,42	23.639,32	-65,4%
Itapemirim-ES	682.717,48	750.057,76	720.075,90	347.486,09	-51,7%
Linhares - ES	0,00	0,00	516.609,00	617.896,42	19,6%
Marataizes - ES	97.458,06	107.070,90	102.790,99	49.603,40	-51,7%
Presidente Kennedy - ES	1.936.561,59	5.473.367,86	11.310.414,68	16.684.992,21	47,5%
Serra - ES	0,00	0,00	173.841,12	60.171,32	-65,4%
Vitória - ES	0,00	0,00	15.019,39	5.198,63	-65,4%
Armação dos Búzios - RJ	2.376.469,13	2.174.382,51	2.265.982,79	2.318.708,63	2,3%
Arraial do Cabo - RJ	180.210,18	206.376,14	259.354,79	272.838,64	5,2%
Cabo Frio - RJ	16.147.121,85	13.892.449,13	13.466.383,24	13.115.387,98	-2,6%
Campos dos Goytacazes - RJ	112.645.952,65	130.652.194,97	174.485.974,60	203.095.335,31	16,4%
Carapebus - RJ	399.014,18	398.341,22	477.785,37	537.658,40	12,5%
Casimiro de Abreu - RJ	6.381.647,31	6.333.449,74	6.925.667,60	6.905.410,30	-0,3%
Macaé - RJ	20.068.167,96	21.907.403,30	28.432.243,23	28.320.448,05	-0,4%
Quissamã - RJ	11.404.270,81	11.940.805,68	12.632.718,03	14.302.625,45	13,2%
Rio das Ostras - RJ	38.070.418,28	40.560.445,72	50.702.171,17	50.546.573,78	-0,3%
São João da Barra - RJ	2.429.089,41	9.696.811,79	22.030.005,99	34.242.983,32	55,4%
Areia Branca - RN	248.083,91	227.028,01	245.876,23	246.831,86	0,4%
Mossoró - RN	974.221,91	1.002.646,88	1.132.474,31	1.242.408,72	9,7%
Serra do Mel - RN	0,00	0,00	3.098,83	1.964,15	-36,6%
Carmópolis - SE	381.103,31	373.063,77	449.720,70	471.988,20	5,0%
General Maynard - SE	2.662,98	2.260,63	2.183,40	2.148,42	-1,6%
Japarutuba - SE	428.210,50	381.084,18	459.232,80	467.660,17	1,8%
Maruim - SE	10.288,52	10.577,04	13.237,84	12.965,82	-2,1%
Rosário do Catete - SE	37.488,45	36.153,25	43.656,64	42.576,81	-2,5%
Santo Amaro das Brotas - SE	9.741,98	9.488,50	10.414,22	9.620,32	-7,6%
<b>ESTADOS</b>	<b>866.611.966,03</b>	<b>992.549.208,52</b>	<b>1.318.569.925,90</b>	<b>1.504.967.481,55</b>	<b>14,1%</b>
Amazonas	6.564.578,51	7.726.300,06	8.812.441,71	8.358.066,82	-5,2%
Bahia	403.785,89	281.072,76	327.822,42	258.250,78	-21,2%
Espírito Santo	10.866.948,59	25.321.986,15	53.276.934,80	71.726.626,88	34,6%
Rio de Janeiro	840.409.447,28	951.050.641,00	1.246.713.147,47	1.414.631.879,68	13,5%
Rio Grande do Norte	4.889.223,34	4.918.699,58	5.525.797,51	5.964.818,34	7,9%
Sergipe	3.477.982,42	3.250.508,97	3.913.781,99	4.027.839,05	2,9%
<b>UNIÃO</b>	<b>1.083.264.957,56</b>	<b>1.240.686.510,67</b>	<b>1.648.212.407,37</b>	<b>1.881.209.351,94</b>	<b>14,1%</b>
Ministério do Meio Ambiente	216.652.991,51	248.137.302,13	329.642.481,48	376.241.870,39	14,1%
Ministério de Minas e Energia	866.611.966,05	992.549.208,54	1.318.569.925,89	1.504.967.481,55	14,1%

**Tabela 7 – Distribuição da PE entre Municípios, Estados e União**

## DISTRIBUIÇÃO DA PE NO ANO DE 2008

<b>Período de Apuração</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>1ºT/08</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>2ºT/08 - complementar</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>TOTAL ACUMULADO EM 2008</b>
<b>Data de Crédito</b>	<b>8-fev-08</b>	<b>12-mai-08</b>	<b>11-ago-08</b>	<b>31-out-08</b>	<b>11-nov-08</b>	
<b>TOTAL</b>	<b>2.166.529.915,13</b>	<b>2.481.373.021,37</b>	<b>3.296.424.814,74</b>	<b>4.042.905,70</b>	<b>3.762.418.703,88</b>	<b>11.710.789.360,82</b>
<b>MUNICÍPIOS</b>	<b>216.652.991,54</b>	<b>248.137.302,18</b>	<b>329.642.481,47</b>	<b>404.290,57</b>	<b>376.241.870,39</b>	<b>1.171.078.936,15</b>
Coari - AM	1.641.144,62	1.931.575,01	2.203.110,42	0,00	2.089.516,70	7.865.346,75
Pojuca - BA	100.946,47	70.268,19	81.955,60	0,00	64.562,69	317.732,95
Aracruz - ES	0,00	0,00	412.186,17	0,00	142.669,28	554.855,45
Fundão - ES	0,00	0,00	68.296,42	0,00	23.639,32	91.935,74
Itapemirim-ES	682.717,48	750.057,76	720.075,90	0,00	347.486,09	2.500.337,23
Linhares - ES	0,00	0,00	516.609,00	17.130,78	617.896,42	1.151.636,20
Marataízes - ES	97.458,06	107.070,90	102.790,99	0,00	49.603,40	356.923,35
Presidente Kennedy - ES	1.936.561,59	5.473.367,86	11.310.414,68	0,00	16.684.992,21	35.405.336,34
Serra - ES	0,00	0,00	173.841,12	0,00	60.171,32	234.012,44
Vitória - ES	0,00	0,00	15.019,39	0,00	5.198,63	20.218,02
Armação dos Búzios - RJ	2.376.469,13	2.174.382,51	2.265.982,79	0,00	2.318.708,63	9.135.543,06
Arraial do Cabo - RJ	180.210,18	206.376,14	259.354,79	0,00	272.838,64	918.779,75
Cabo Frio - RJ	16.147.121,85	13.892.449,13	13.466.383,24	0,00	13.115.387,98	56.621.342,20
Campos dos Goytacazes - RJ	112.645.952,65	130.652.194,97	174.485.974,60	268.795,85	203.095.335,31	621.148.253,38
Carapebus - RJ	399.014,18	398.341,22	477.785,37	0,00	537.658,40	1.812.799,17
Casimiro de Abreu - RJ	6.381.647,31	6.333.449,74	6.925.667,60	0,00	6.905.410,30	26.546.174,95
Macaé - RJ	20.068.167,96	21.907.403,30	28.432.243,23	0,00	28.320.448,05	98.728.262,54
Quissamã - RJ	11.404.270,81	11.940.805,68	12.632.718,03	118.363,94	14.302.625,45	50.398.783,91
Rio das Ostras - RJ	38.070.418,28	40.560.445,72	50.702.171,17	0,00	50.546.573,78	179.879.608,95
São João da Barra - RJ	2.429.089,41	9.696.811,79	22.030.005,99	0,00	34.242.983,32	68.398.890,51
Areia Branca - RN	248.083,91	227.028,01	245.876,23	0,00	246.831,86	967.820,01
Mossoró - RN	974.221,91	1.002.646,88	1.132.474,31	0,00	1.242.408,72	4.351.751,82
Serra do Mel - RN	0,00	0,00	3.098,83	0,00	1.964,15	5.062,98
Carmópolis - SE	381.103,31	373.063,77	449.720,70	0,00	471.988,20	1.675.875,98
General Maynard - SE	2.662,98	2.260,63	2.183,40	0,00	2.148,42	9.255,43
Japaratuba - SE	428.210,50	381.084,18	459.232,80	0,00	467.660,17	1.736.187,65
Maruim - SE	10.288,52	10.577,04	13.237,84	0,00	12.965,82	47.069,22
Rosário do Catete - SE	37.488,45	36.153,25	43.656,64	0,00	42.576,81	159.875,15
Santo Amaro das Brotas - SE	9.741,98	9.488,50	10.414,22	0,00	9.620,32	39.265,02
<b>ESTADOS</b>	<b>866.611.966,03</b>	<b>992.549.208,52</b>	<b>1.318.569.925,90</b>	<b>1.617.162,28</b>	<b>1.504.967.481,55</b>	<b>4.684.315.744,28</b>
Amazonas	6.564.578,51	7.726.300,06	8.812.441,71	0,00	8.358.066,82	31.461.387,10
Bahia	403.785,89	281.072,76	327.822,42	0,00	258.250,78	1.270.931,85
Espírito Santo	10.866.948,59	25.321.986,15	53.276.934,80	68.523,10	71.726.626,88	161.261.019,52
Rio de Janeiro	840.409.447,28	951.050.641,00	1.246.713.147,47	1.548.639,18	1.414.631.879,68	4.454.353.754,61
Rio Grande do Norte	4.889.223,34	4.918.699,58	5.525.797,51	0,00	5.964.818,34	21.298.538,77
Sergipe	3.477.982,42	3.250.508,97	3.913.781,99	0,00	4.027.839,05	14.670.112,43
<b>UNIÃO</b>	<b>1.083.264.957,56</b>	<b>1.240.686.510,67</b>	<b>1.648.212.407,37</b>	<b>2.021.452,85</b>	<b>1.881.209.351,94</b>	<b>5.855.394.680,39</b>
Ministério do Meio Ambiente	216.652.991,51	248.137.302,13	329.642.481,48	404.290,57	376.241.870,39	1.171.078.936,08
Ministério de Minas e Energia	866.611.966,05	992.549.208,54	1.318.569.925,89	1.617.162,28	1.504.967.481,55	4.684.315.744,31

## **ANÁLISE DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL POR CAMPO**

A seguir, serão apresentadas análises dos campos que pagaram participação especial no 3º trimestre de 2008, englobando itens como a produção total, preço médio de referência, receita bruta, gastos dedutíveis, receita líquida, alíquota efetiva e participação especial recolhida.

O Preço Médio de Referência adotado na formação da Receita Bruta possui caráter meramente ilustrativo, já que representa uma média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.

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.

Trata-se portanto, de um valor agregado que pode ser quantificado através das variáveis conhecidas:

$$\text{Gastos Dedutíveis} = \text{Receita Bruta} - (\text{PE} \div \text{alíquota efetiva})$$

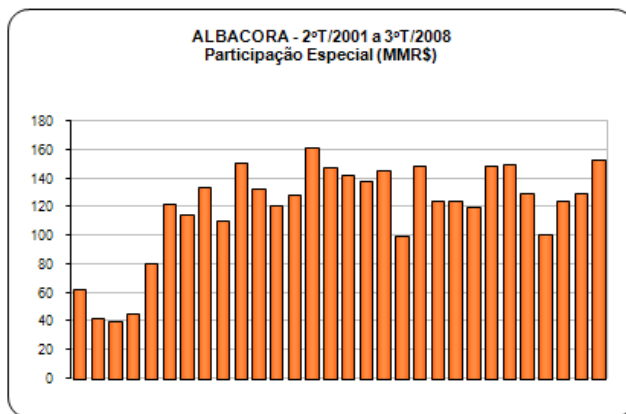
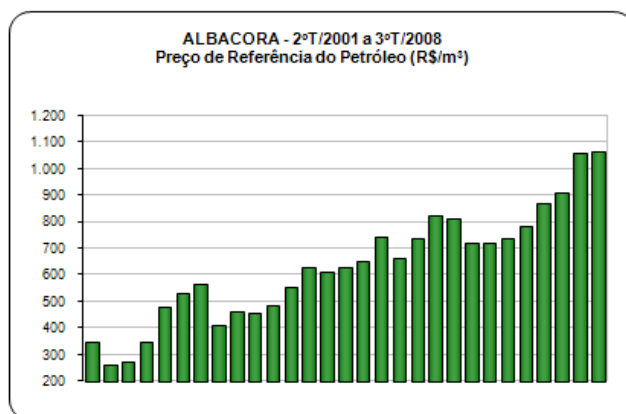
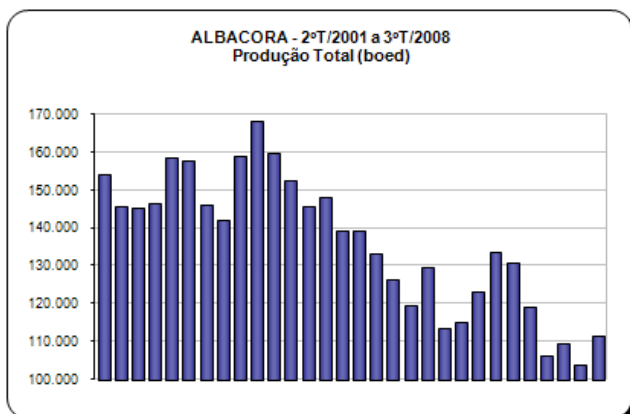
## ALBACORA

O campo de Albacora propiciou uma arrecadação de **R\$ 153.289.529,46** de participação especial do 3º trimestre de 2008, o que representou um **acréscimo de 18,9%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi o aumento na produção pagadora de PE.

<b>ALBACORA</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	103.882	111.421	7,3%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m³)*	1.061,10	1.062,95	0,2%
Receita Bruta (MMR\$)	1.476	1.599	8,3%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	387	426	10,2%
= Receita Líquida (MMR\$)	1.090	1.173	7,7%
x Alíquota Efetiva (%)	11,8%	13,1%	10,4%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>129,0</b>	<b>153,3</b>	<b>18,9%</b>

\* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.



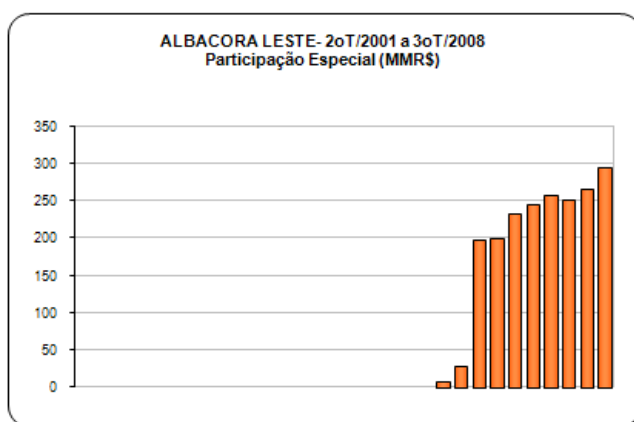
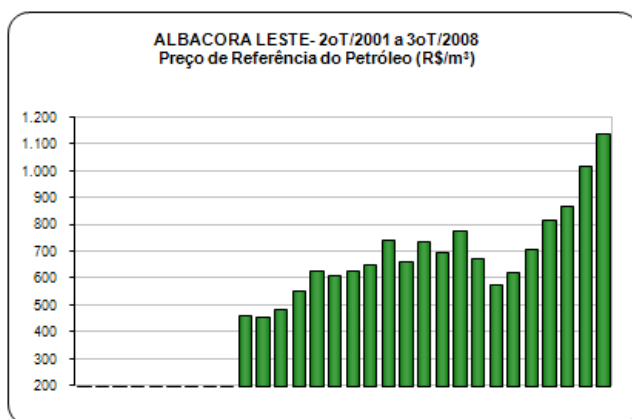
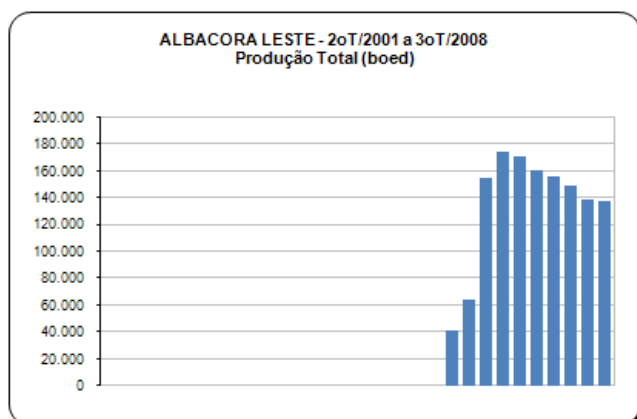
## ALBACORA LESTE

O campo de Albacora Leste propiciou uma arrecadação de **R\$ 296.255.074,46** de participação especial do 3º trimestre de 2008, o que representou um **acréscimo de 11,6%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi o aumento do Preço Médio de Referência do Petróleo, sendo atenuado em parte pelo aumento na rubrica Gastos Dedutíveis.

<b>ALBACORA LESTE</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>Varição % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	137.942	137.115	-0,6%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m³)*	1.019,22	1.136,90	11,5%
Receita Bruta (MMR\$)	1.973	2.208	11,9%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	389	429	10,3%
= Receita Líquida (MMR\$)	1.584	1.779	12,3%
x Alíquota Efetiva (%)	16,8%	16,7%	-0,7%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>265,5</b>	<b>296,3</b>	<b>11,6%</b>

\* *Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.*



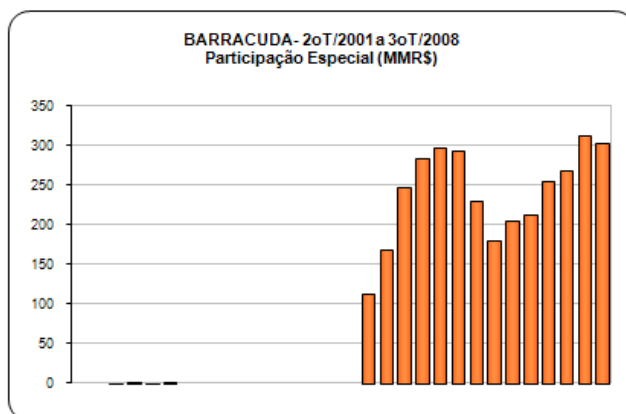
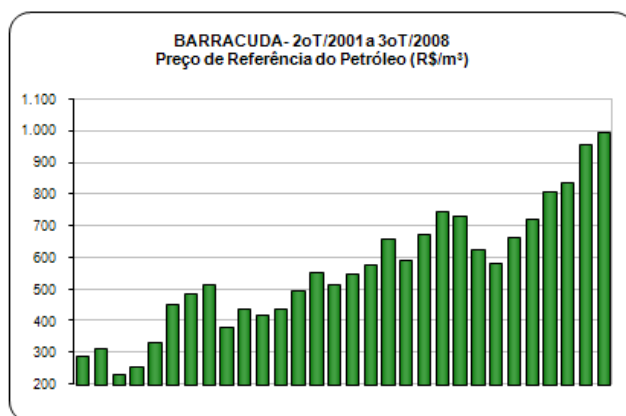
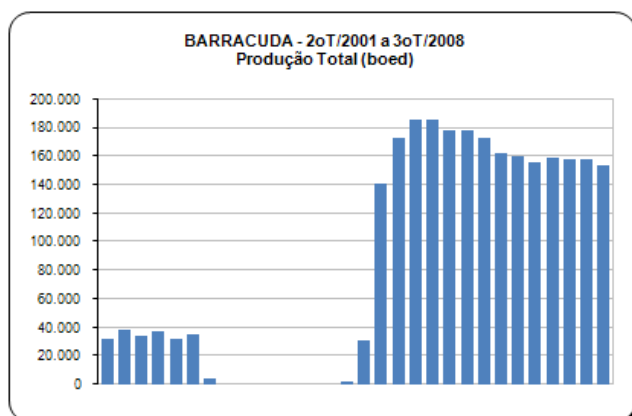
## BARRACUDA

O campo de Barracuda arrecadou um total de **R\$ 303.600.769,66** com participação especial no 3º Trimestre de 2008, o que representou um **decréscimo de 2,7%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, os fatores fundamentais para esta queda foram a elevação da rubrica Gastos Dedutíveis juntamente com a queda na produção do campo.

<b>BARRACUDA</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	156.918	153.320	-2,3%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	957,35	993,79	3,8%
Receita Bruta (MMR\$)	2.068	2.109	2,0%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	423	476	12,4%
= Receita Líquida (MMR\$)	1.645	1.633	-0,7%
x Alíquota Efetiva (%)	19,0%	18,6%	-2,0%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>311,9</b>	<b>303,6</b>	<b>-2,7%</b>

\* *Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.*





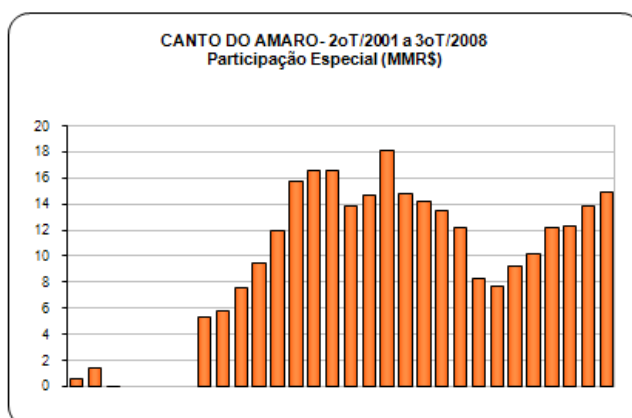
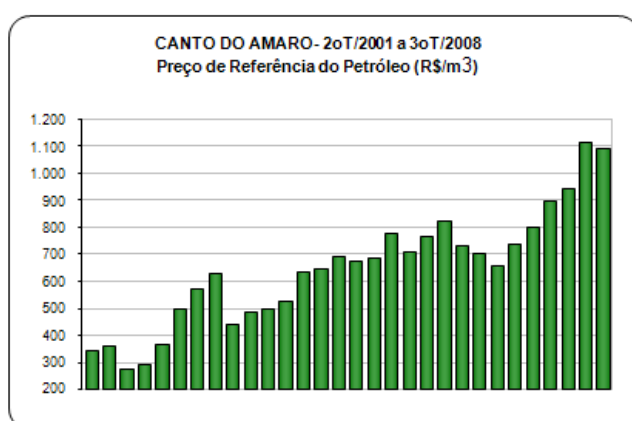
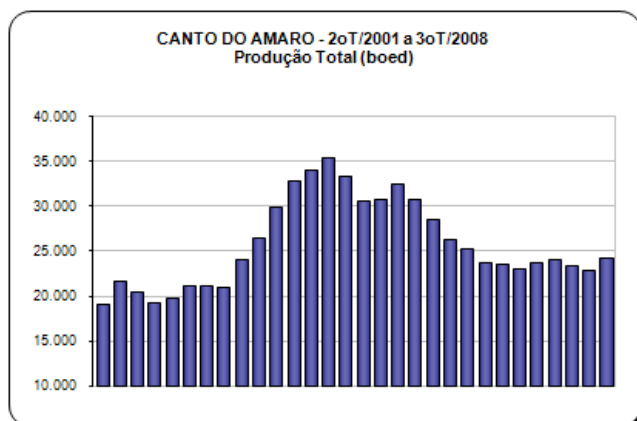
## CANTO DO AMARO

O campo de Canto do Amaro arrecadou **R\$ 14.912.045,86** com participação especial no 3º Trimestre de 2008, o que representou um **aumento de 7,9%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi o aumento na produção pagadora de PE.

<b>CANTO DO AMARO</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	22.840	24.213	6,0%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	1.119,05	1.095,54	-2,1%
Receita Bruta (MMR\$)	364	378	3,9%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	108	115	6,0%
= Receita Líquida (MMR\$)	255	263	3,0%
x Alíquota Efetiva (%)	5,4%	5,7%	4,8%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>13,8</b>	<b>14,9</b>	<b>7,9%</b>

\* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.





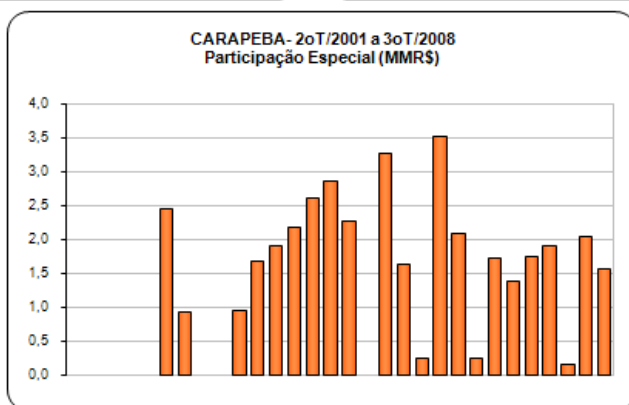
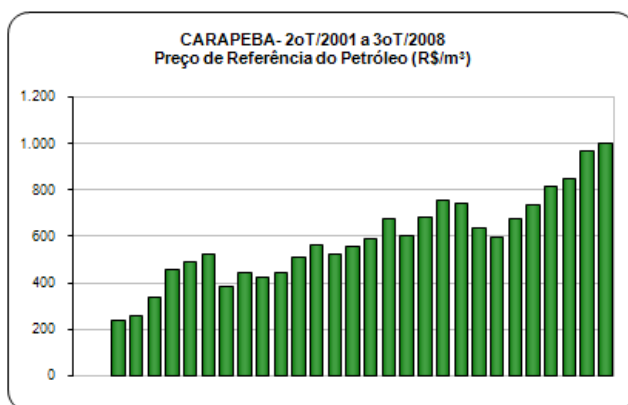
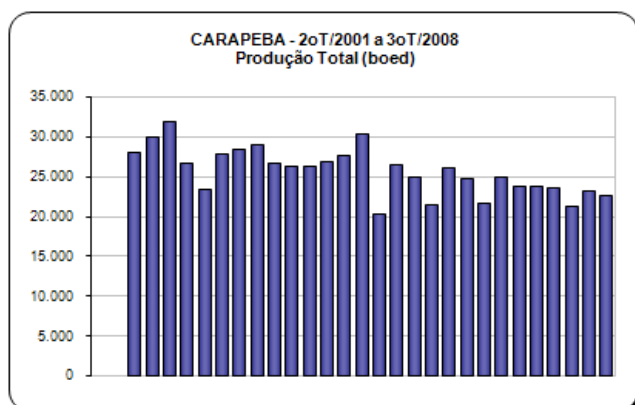
## CARAPEBA

O campo de Carapeba arrecadou **R\$ 1.559.813,07** com participação especial no 3º Trimestre de 2008, o que representou um **decréscimo de 23,8%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, este panorama configurou-se pelo aumento da rubrica Gastos Dedutíveis e pela queda na Produção Pagadora de PE.

<b>CARAPEBA</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>Varição % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	23.213	22.670	-2,3%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	968,12	1.000,16	3,3%
Receita Bruta (MMR\$)	322	325	1,1%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	110	118	7,0%
= Receita Líquida (MMR\$)	211	207	-1,9%
x Alíquota Efetiva (%)	1,0%	0,8%	-22,3%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>2,0</b>	<b>1,6</b>	<b>-23,8%</b>

\* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.



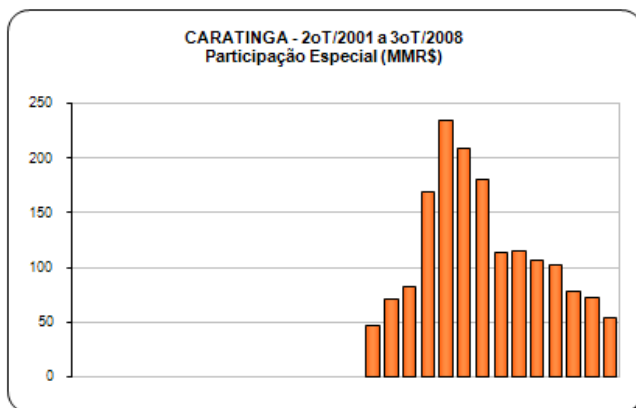
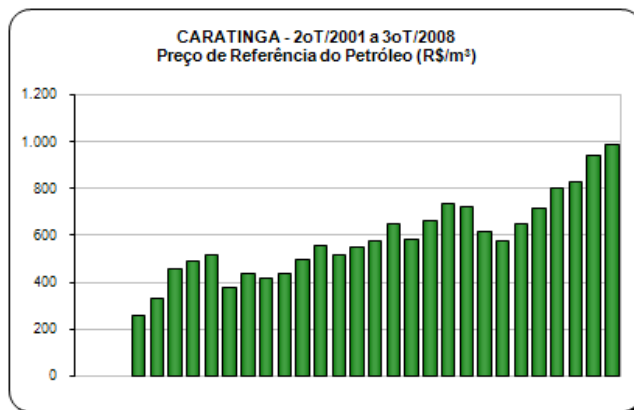
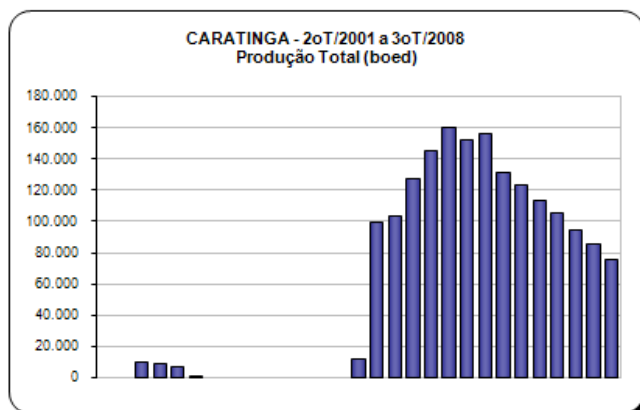
## CARATINGA

O campo de Caratinga arrecadou **R\$ 54.300.525,89** com participação especial no 3º Trimestre de 2008, o que representou um **decréscimo de 24,5%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fator determinante deste panorama foi a queda na produção pagadora de PE.

<b>CARATINGA</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	85.410	75.705	-11,4%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	944,65	986,29	4,4%
Receita Bruta (MMR\$)	1.112	1.030	-7,4%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	309	310	0,3%
= Receita Líquida (MMR\$)	803	720	-10,3%
x Alíquota Efetiva (%)	9,0%	7,5%	-15,8%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>71,9</b>	<b>54,3</b>	<b>-24,5%</b>

\* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.



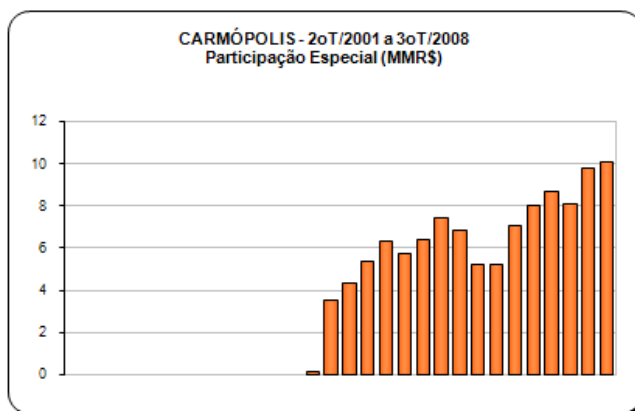
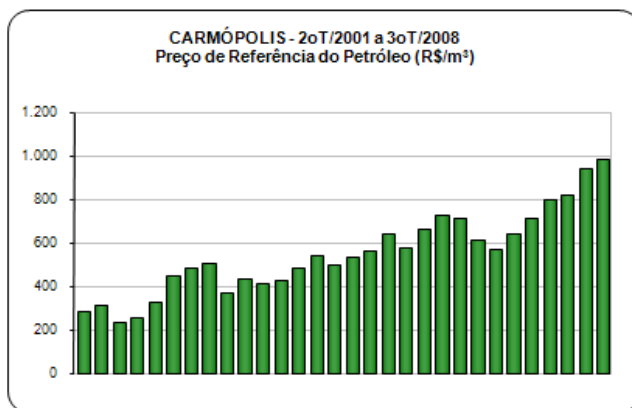
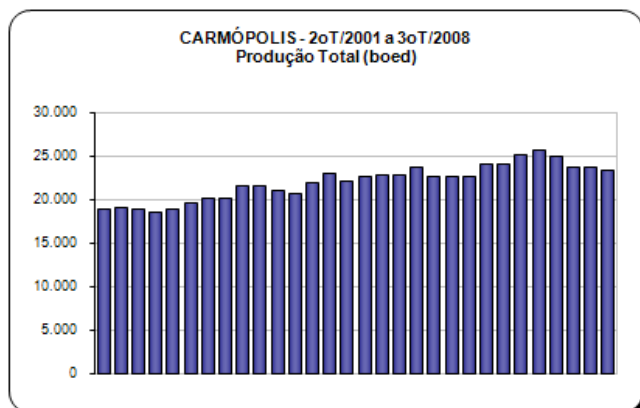
## CARMÓPOLIS

O campo de Carmópolis arrecadou **R\$ 10.069.597,63** com participação especial no 3º Trimestre de 2008, o que representou um **acréscimo de 2,9%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fator responsável por este incremento foi o aumento no Preço Médio de Referência do Petróleo.

<b>CARMÓPOLIS</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	23.666	23.452	-0,9%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	940,77	983,83	4,6%
Receita Bruta (MMR\$)	319	330	3,5%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	143	148	3,2%
= Receita Líquida (MMR\$)	176	182	3,7%
x Alíquota Efetiva (%)	5,6%	5,5%	-0,7%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>9,8</b>	<b>10,1</b>	<b>2,9%</b>

\* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.



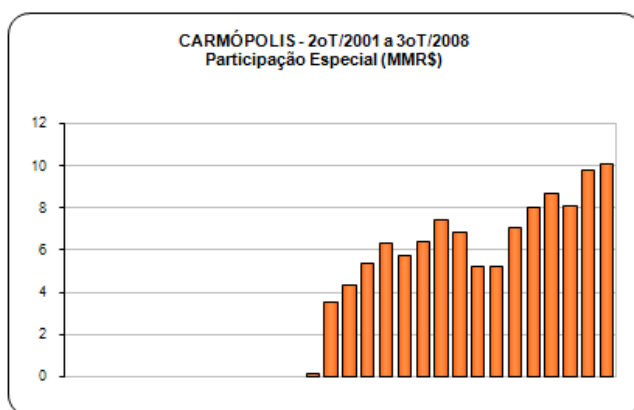
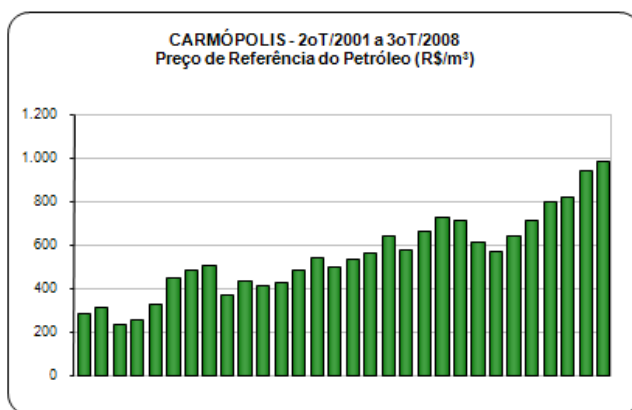
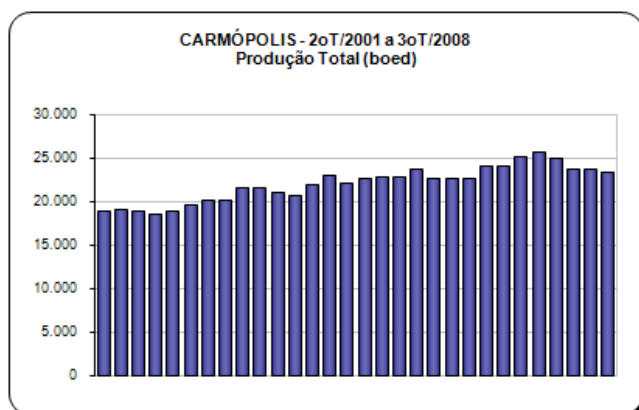
## CHERNE

O campo de Cherne arrecadou **R\$ 1.483.826,71** com participação especial no 3º Trimestre de 2008, o que representou um **decréscimo de 17,2%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fator responsável foi a queda da Produção Pagadora de PE.

<b>CHERNE</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	22.869	22.431	-1,9%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	968,12	1.000,16	3,3%
Receita Bruta (MMR\$)	317	322	1,5%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	101	95	-6,8%
= Receita Líquida (MMR\$)	215	227	5,5%
x Alíquota Efetiva (%)	0,8%	0,7%	-21,5%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>1,8</b>	<b>1,5</b>	<b>-17,2%</b>

\* *Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.*



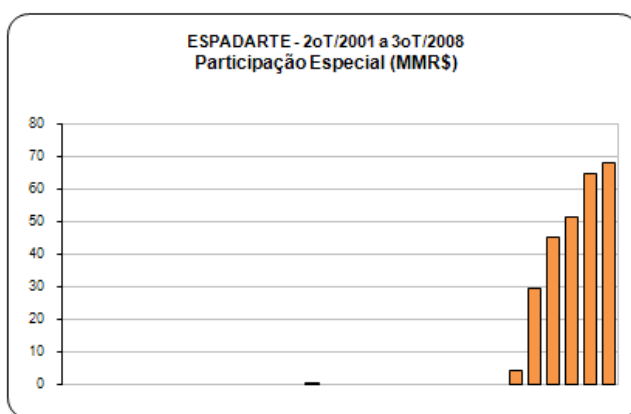
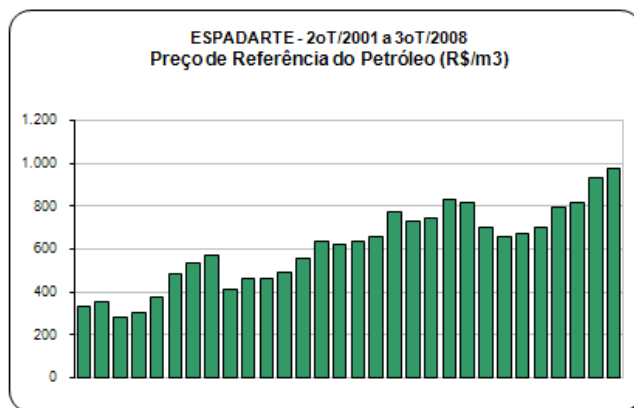
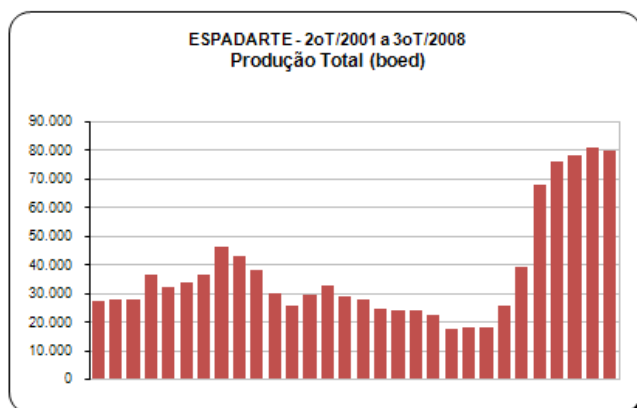
## ESPADARTE

O campo de Espadarte arrecadou **R\$ 68.285.091,37** com participação especial no 3º Trimestre de 2008, o que representou um **acréscimo de 5,2%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o aumento no Preço Médio de Referência do Petróleo foi o fator responsável por este incremento.

<b>ESPADARTE</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	80.532	79.948	-0,7%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	930,21	977,20	5,1%
Receita Bruta (MMR\$)	1.057	1.105	4,5%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	273	272	-0,5%
= Receita Líquida (MMR\$)	784	833	6,3%
x Alíquota Efetiva (%)	8,3%	8,2%	-1,0%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>64,9</b>	<b>68,3</b>	<b>5,2%</b>

\* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.



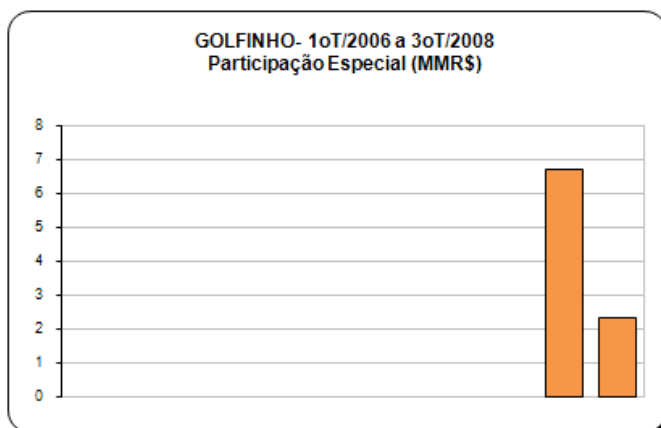
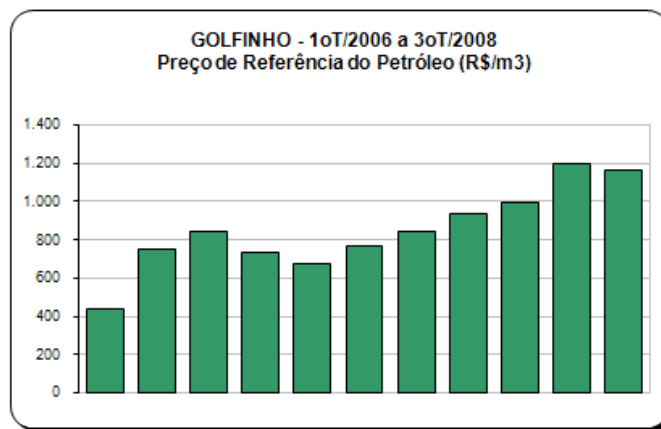
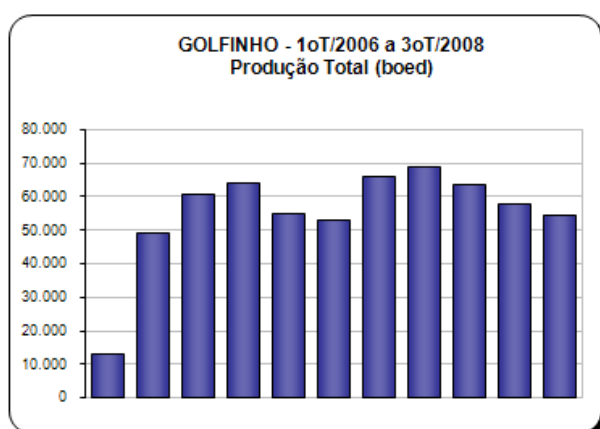
## GOLFINHO

O campo de Golfinho arrecadou **R\$ 2.316.785,74** com participação especial no 3º Trimestre de 2008, o que representou um **decréscimo de 65,4%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, as quedas na Produção Pagadora de PE e do Preço Médio de Referência do Petróleo, juntamente com o aumento na rubrica Gastos Dedutíveis, foram os fatores motivantes deste panorama.

<b>GOLFINHO</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	58.048	54.503	-6,1%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	1.196,45	1.166,66	-2,5%
Receita Bruta (MMR\$)	971	900	-7,3%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	281	296	5,2%
= Receita Líquida (MMR\$)	690	605	-12,3%
x Alíquota Efetiva (%)	1,0%	0,4%	-60,5%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>6,7</b>	<b>2,3</b>	<b>-65,4%</b>

\* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.



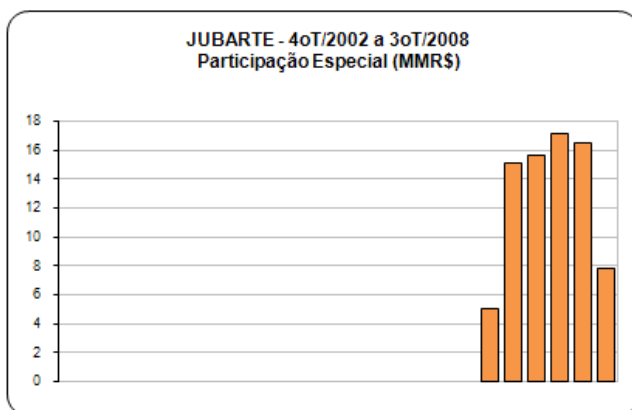
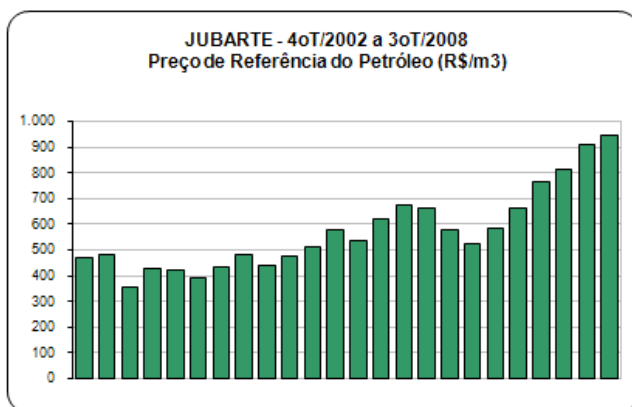
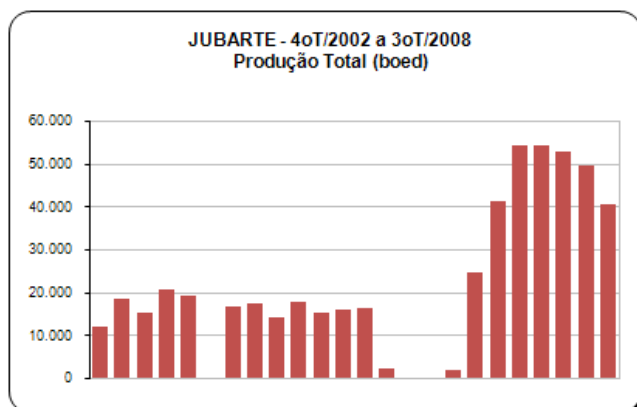
## JUBARTE

O campo de Jubarte arrecadou **R\$ 7.804.554,76** com participação especial no 3º Trimestre de 2008, o que representou um **decréscimo de 52,6%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fator responsável por esta queda na arrecadação foi a queda na Produção Pagadora de PE.

<b>JUBARTE</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	49.450	40.502	-18,1%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	911,13	947,47	4,0%
Receita Bruta (MMR\$)	644	548	-14,9%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	192	199	3,7%
= Receita Líquida (MMR\$)	452	349	-22,8%
x Alíquota Efetiva (%)	3,6%	2,2%	-38,6%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>16,5</b>	<b>7,8</b>	<b>-52,6%</b>

\* *Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.*



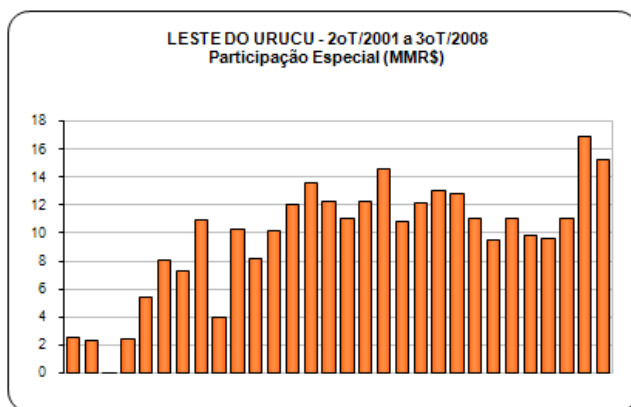
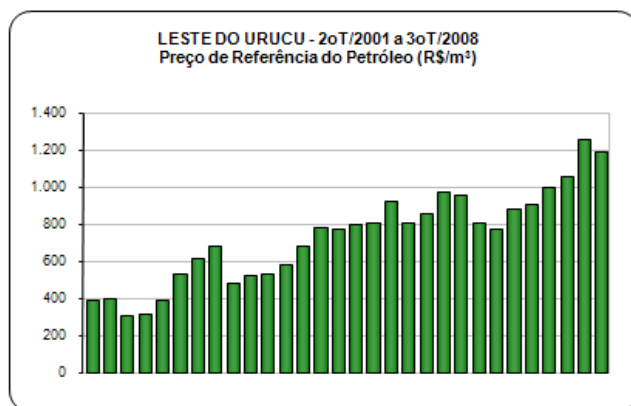
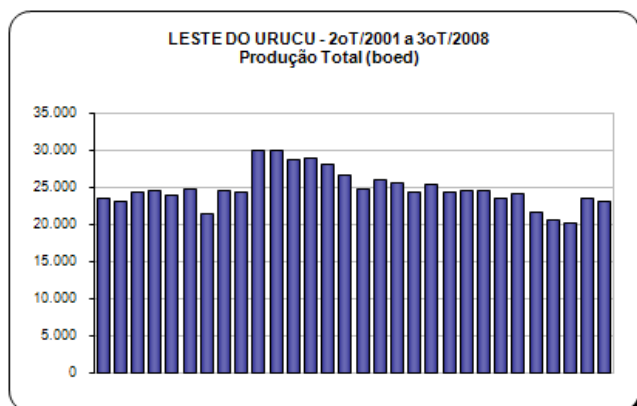
## LESTE DO URUCU

O campo de Leste do Urucu arrecadou **R\$ 15.255.763,38** com participação especial no 3º Trimestre de 2008, o que representou um **decréscimo de 9,8%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, as quedas combinadas no Preço Médio de Referência do Petróleo e na Produção Pagadora de PE foram as principais causas deste panorama.

<b>LESTE DO URUCU</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	23.549	23.108	-1,9%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	1.258,81	1.191,05	-5,4%
Receita Bruta (MMR\$)	381	357	-6,3%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	76	78	2,1%
= Receita Líquida (MMR\$)	305	279	-8,4%
x Alíquota Efetiva (%)	5,5%	5,5%	-1,5%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>16,9</b>	<b>15,3</b>	<b>-9,8%</b>

\* *Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.*





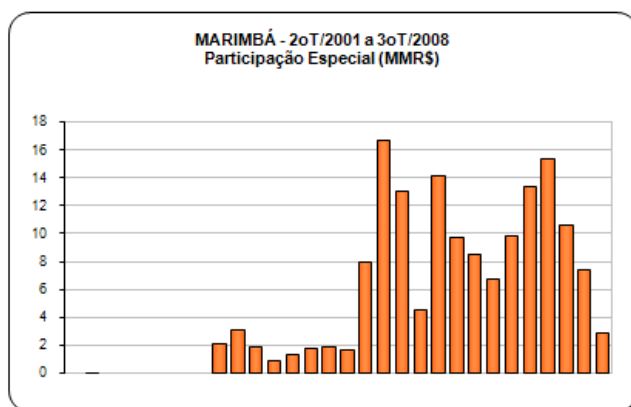
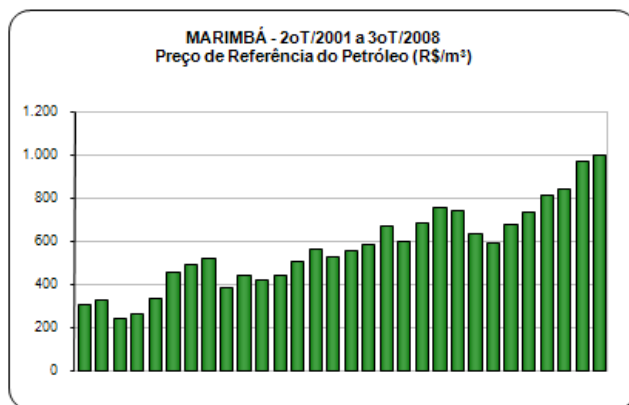
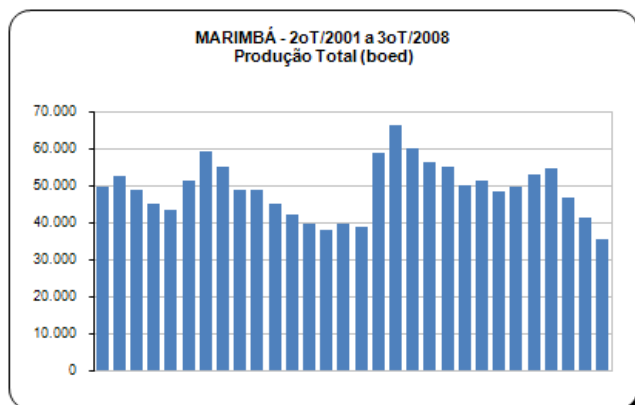
## MARIMBÁ

O campo de Marimbá arrecadou **R\$ 2.830.772,45** com participação especial no 3º Trimestre de 2008, o que representou uma **queda de 61,7%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, a queda na Produção Pagadora de PE combinada com o aumento na rubrica Gastos Dedutíveis foram as causas deste decréscimo na arrecadação.

<b>MARIMBÁ</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	41.109	35.448	-13,8%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	968,12	1.000,16	3,3%
Receita Bruta (MMR\$)	538	492	-8,6%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	224	241	7,8%
= Receita Líquida (MMR\$)	315	251	-20,3%
x Alíquota Efetiva (%)	2,3%	1,1%	-52,0%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>7,4</b>	<b>2,8</b>	<b>-61,7%</b>

\* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.



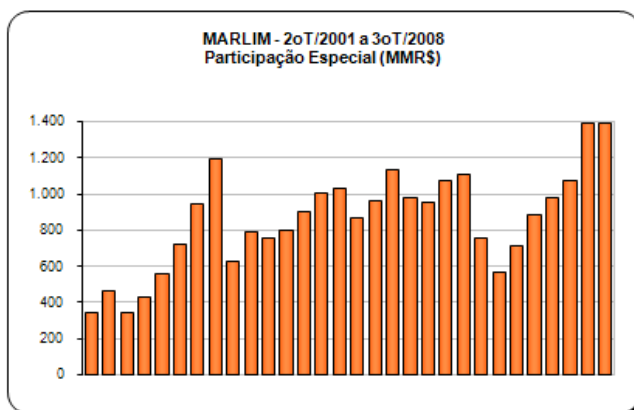
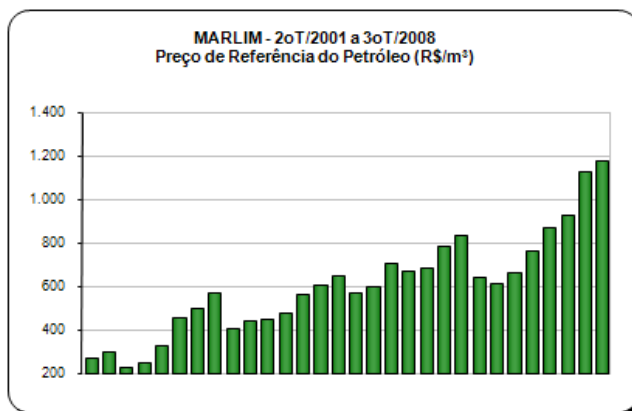
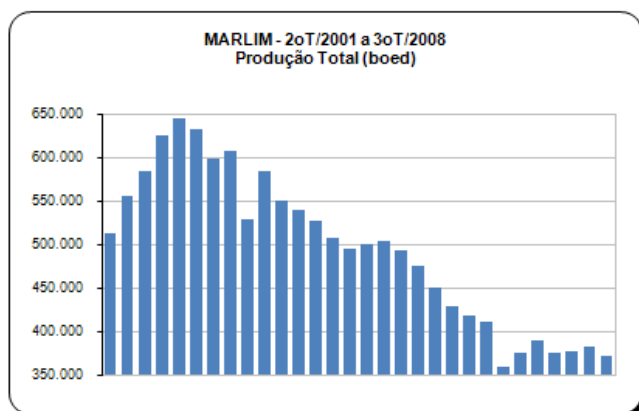
## MARLIM

O campo de Marlim arrecadou **R\$ 1.388.083.220,55** com participação especial no 3º Trimestre de 2008, o que representou uma suave **queda de 0,4%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, este panorama configurou-se pelo aumento na rubrica Gastos Dedutíveis juntamente com a queda na Produção Pagadora de PE, sendo atenuada pelo aumento no Preço Médio de Referência do Petróleo.

<b>MARLIM</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	382.884	371.555	-3,0%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	1.129,11	1.181,37	4,6%
Receita Bruta (MMR\$)	6.009	6.112	1,7%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	1.568	1.651	5,3%
= Receita Líquida (MMR\$)	4.441	4.461	0,5%
x Alíquota Efetiva (%)	31,4%	31,1%	-0,8%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>1.393,2</b>	<b>1.388,1</b>	<b>-0,4%</b>

\* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.



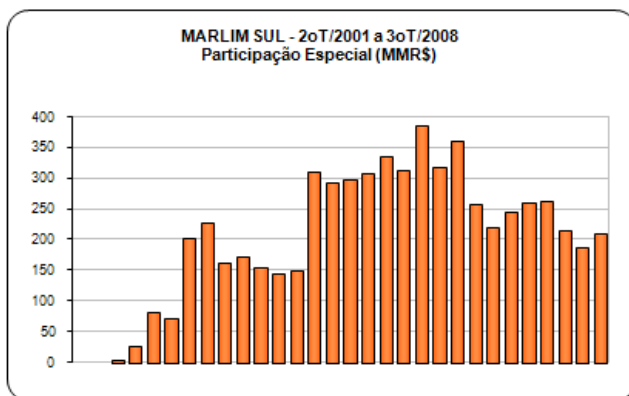
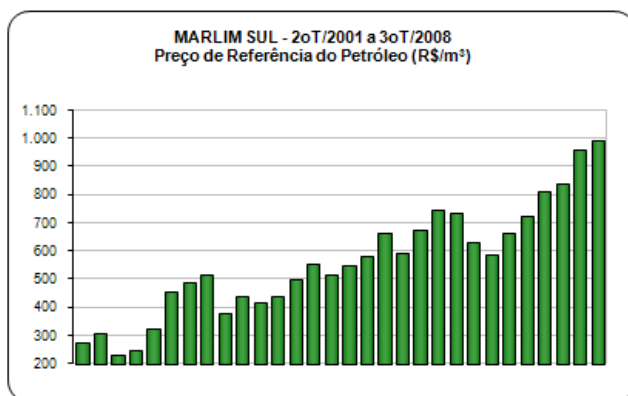
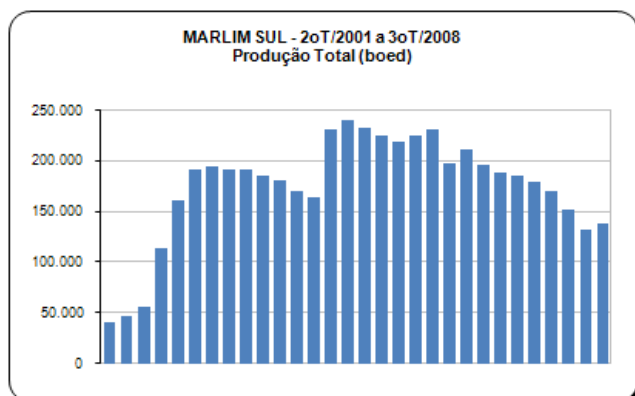
## MARLIM SUL

O campo de Marlim Sul arrecadou **R\$ 210.713.069,83** com participação especial no 3º Trimestre de 2008, o que representou um **acréscimo de 12,6%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, os fato geradores deste acréscimo foram os aumentos da Produção Pagadora de PE e do Preço Médio de Referência do Petróleo.

<b>MARLIM SUL</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	131.929	138.352	4,9%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	957,60	994,05	3,8%
Receita Bruta (MMR\$)	1.737	1.895	9,1%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	562	642	14,1%
= Receita Líquida (MMR\$)	1.175	1.253	6,7%
x Alíquota Efetiva (%)	15,9%	16,8%	5,6%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>187,1</b>	<b>210,7</b>	<b>12,6%</b>

\* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.



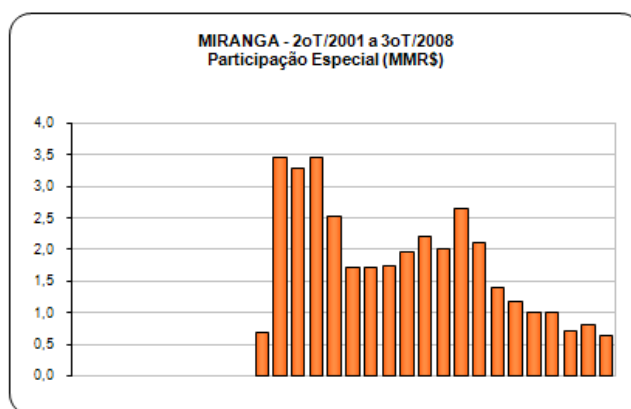
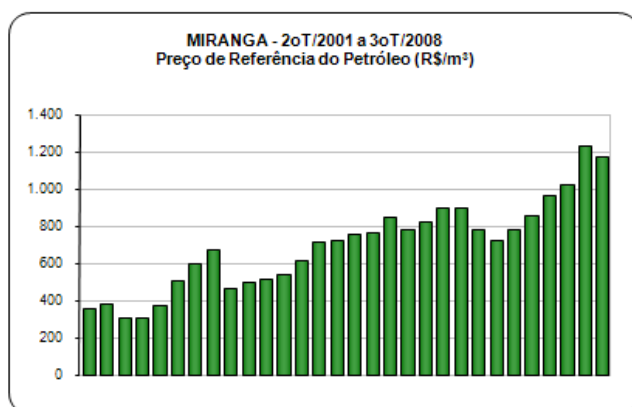
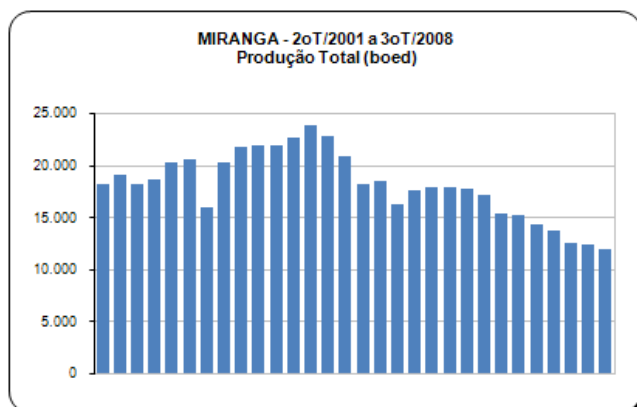
## MIRANGA

O campo de Miranga arrecadou **R\$ 645.626,91** com participação especial no 3º Trimestre de 2008, o que representou um **decréscimo de 21,2%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fato gerador deste acréscimo foi a queda combinada na Produção Pagadora de PE e no Preço Médio de Referência do Petróleo.

<b>MIRANGA</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	12.403	11.860	-4,4%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m³)*	1.230,29	1.178,52	-4,2%
Receita Bruta (MMR\$)	113	112	-1,3%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	60	56	-6,8%
= Receita Líquida (MMR\$)	53	56	5,1%
x Alíquota Efetiva (%)	1,5%	1,2%	-25,0%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>0,8</b>	<b>0,6</b>	<b>-21,2%</b>

\* *Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.*



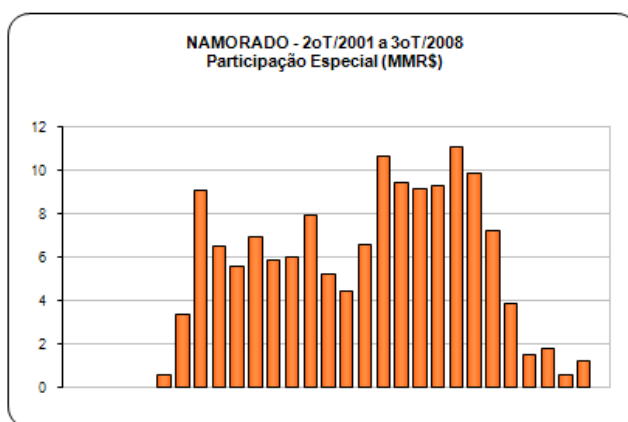
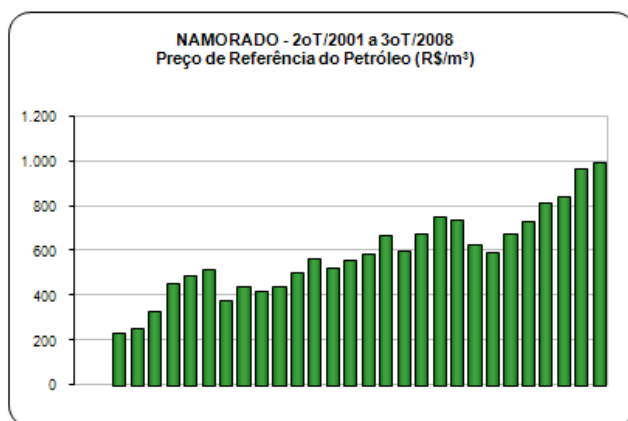
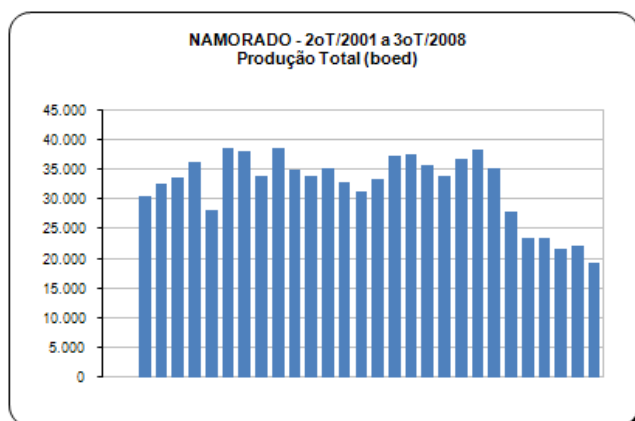
## NAMORADO

O campo de Namorado não arrecadou participação especial no 3º Trimestre de 2008, o que representou uma queda de 100,0% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fato gerador deste acréscimo foi a queda na Produção Pagadora de PE.

<b>NAMORADO</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	22.308	19.483	-12,7%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m³)*	968,12	1.000,16	3,3%
Receita Bruta (MMR\$)	305	273	-10,6%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	102	96	-5,6%
= Receita Líquida (MMR\$)	204	177	-13,1%
x Alíquota Efetiva (%)	0,6%	0,0%	-100,0%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>1,2</b>	<b>0,0</b>	<b>-100,0%</b>

\* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.



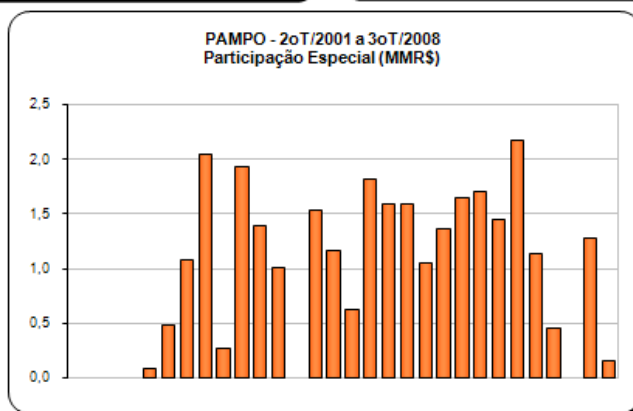
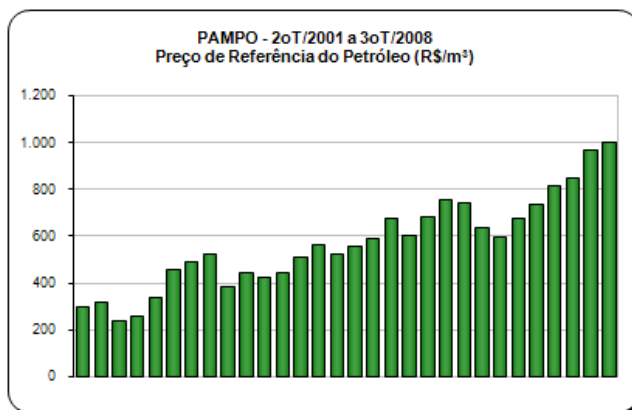
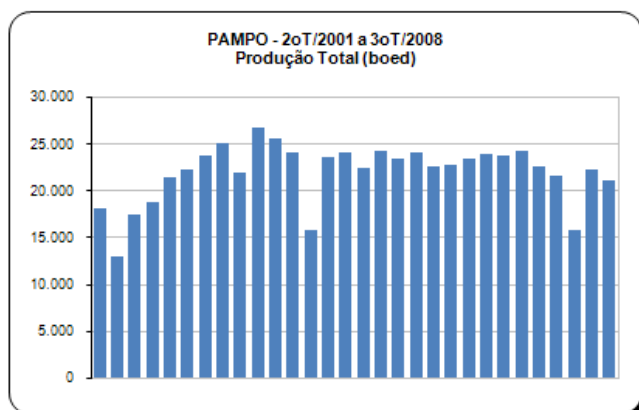
## PAMPO

O campo de Pampo arrecadou **R\$ 162.348,91** com participação especial no 3º Trimestre de 2008, o que representou uma **queda de 87,3%** em relação ao trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, os fatores responsáveis por este decréscimo foram as quedas na Produção Pagadora de PE e o aumento na rubrica Gastos Dedutíveis.

<b>PAMPO</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>Varição % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	22.221	21.129	-4,9%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	968,12	1.000,16	3,3%
Receita Bruta (MMR\$)	308	303	-1,8%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	82	92	13,4%
= Receita Líquida (MMR\$)	227	211	-7,2%
x Aliquota Efetiva (%)	0,6%	0,1%	-86,3%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>1,3</b>	<b>0,2</b>	<b>-87,3%</b>

\* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.



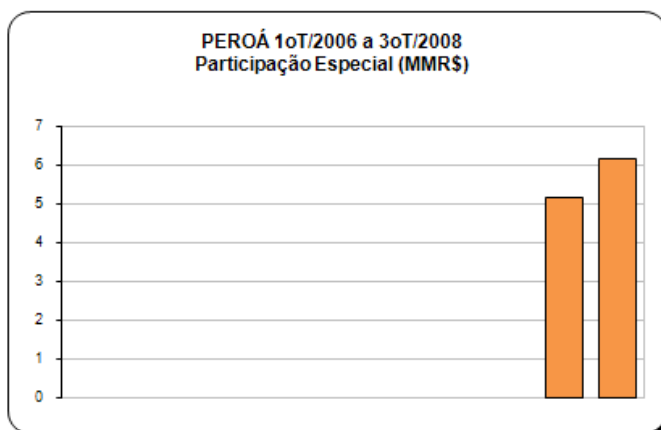
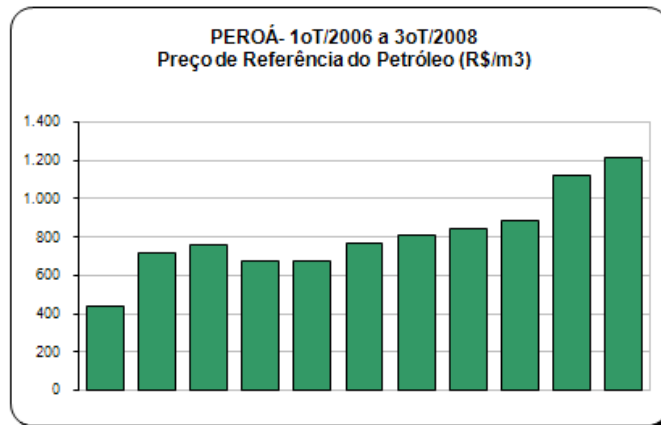
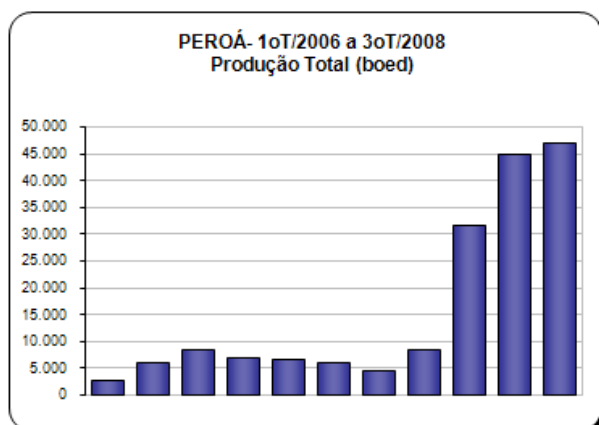
## PEROÁ

O campo de Peroá arrecadou **R\$ 6.178.964,28** com participação especial no 3º Trimestre de 2008, o que representou um **aumento de 19,6%** em relação ao trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, os aumentos combinados no Preço Médio de Referência do Petróleo e na Produção Pagadora de PE foram os fatores motivantes deste panorama.

<b>PEROÁ</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	44.740	46.875	4,8%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	1.117,67	1.210,88	8,3%
Receita Bruta (MMR\$)	321	386	20,4%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	85	143	69,2%
= Receita Líquida (MMR\$)	236	243	2,9%
x Alíquota Efetiva (%)	2,2%	2,5%	16,2%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>5,2</b>	<b>6,2</b>	<b>19,6%</b>

*Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.*



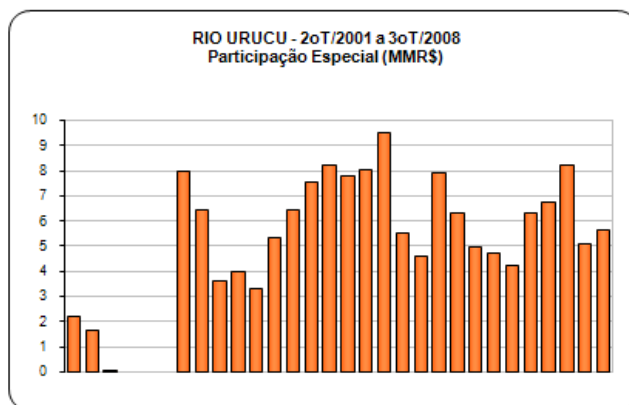
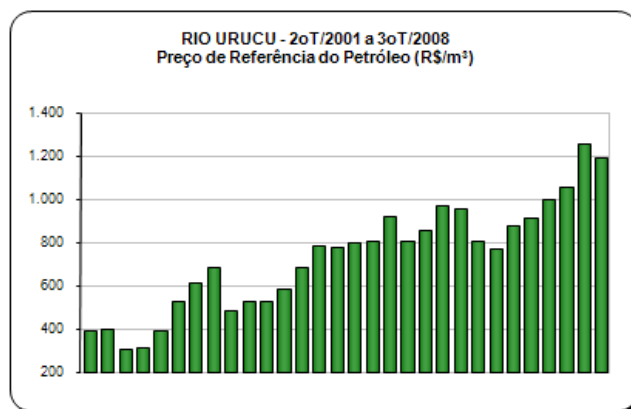
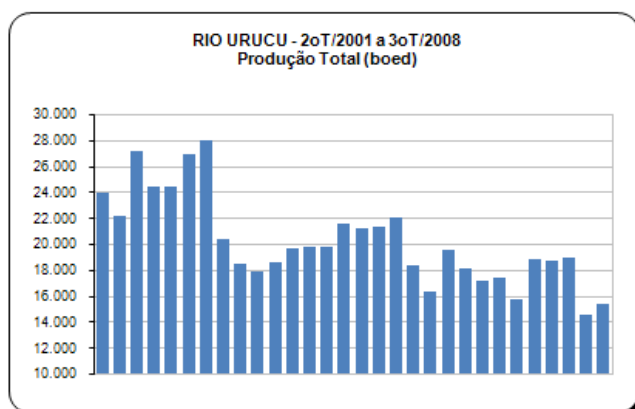
## RIO URUCU

O campo de Rio Urucu arrecadou **R\$ 5.639.403,67** com participação especial no 3º Trimestre de 2008, o que representou um **acréscimo de 10,3%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fator responsável por esta aumento na arrecadação foi o acréscimo na Produção Pagadora de PE, atenuada em parte pelo aumento do Preço Médio de Referência do Petróleo e da rubrica Gastos Dedutíveis.

<b>RIO URUCU</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	14.535	15.391	5,9%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	1.258,81	1.191,05	-5,4%
Receita Bruta (MMR\$)	244	244	-0,1%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	61	67	10,5%
= Receita Líquida (MMR\$)	183	177	-3,6%
x Alíquota Efetiva (%)	2,8%	3,2%	14,4%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>5,1</b>	<b>5,6</b>	<b>10,3%</b>

\* *Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.*





## RONCADOR

O campo de Roncador arrecadou um total de **R\$ 1.219.031.919,27** com participação especial no 3º Trimestre de 2008, o que representou um **aumento de 55,4%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, este panorama se configurou através da combinação de aumento na Produção Pagadora de PE juntamente com o aumento no Preço Médio de Referência do Petróleo.

<b>RONCADOR</b>	<b>2ºT/08</b>	<b>3ºT/08</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	258.854	339.411	31,1%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	1.104,70	1.132,45	2,5%
Receita Bruta (MMR\$)	3.862	5.174	34,0%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	983	1.147	16,7%
= Receita Líquida (MMR\$)	2.879	4.027	39,9%
x Alíquota Efetiva (%)	27,2%	30,3%	11,1%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>784,3</b>	<b>1.219,0</b>	<b>55,4%</b>

\* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.

