



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

PARTICIPAÇÃO ESPECIAL

Relatório Trimestral

1º Trimestre de 2007

**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 de Referência do Petróleo	6
Alíquota Efetiva.....	6
Percentual de Confrontação dos Campos localizados na Plataforma Continental.....	8
Distribuição da PE	9
Análise da Participação Especial por Campo	10
Albacora	11
Albacora Leste	12
Barracuda.....	13
Canto do Amaro	14
Carapeba.....	15
Caratinga.....	16
Carmópolis	17
Cherne.....	18
Fazenda Alegre.....	19
Leste do Urucu.....	20
Marimbá	21
Marlim.....	22
Marlim Sul	23
Miranga	24
Namorado	25
Pampo.....	26
Pilar	27
Rio Urucu	28
Roncador.....	29

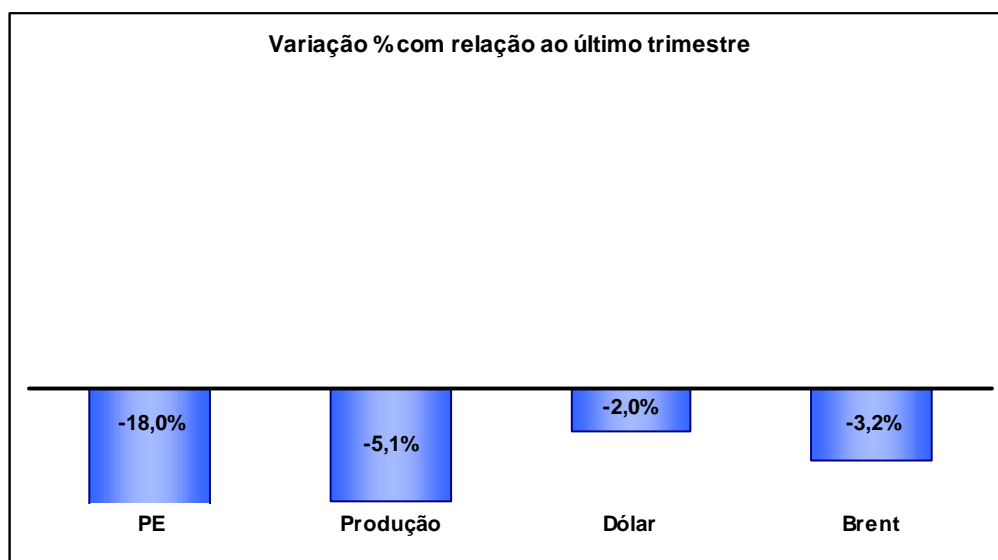
INTRODUÇÃO

Este relatório apresenta os valores arrecadados com a participação especial (PE) relativa à produção nacional de petróleo e gás natural dos meses de **janeiro a março de 2007**, distribuídos pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP, em 09 de maio de 2007, 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 no referido trimestre alcançou **R\$ 1.528.978.435,94** (um bilhão, quinhentos e vinte e oito milhões, novecentos e setenta e oito mil, quatrocentos e trinta e cinco reais e noventa e quatro centavos), o que representou um **decréscimo de 18,0%** com relação ao valor arrecadado no trimestre anterior.

Este panorama é explicado pela combinação de decréscimos nas três variáveis representativas ao cálculo da receita bruta, impactando em uma relevante queda na apuração final na PE, conforme apresentam a tabela e o gráfico abaixo.

	2ºT/06	3ºT/06	4ºT/06	1ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Dólar (R\$/US\$)	2,18	2,17	2,15	2,11	-2,0%
Preço do Brent (US\$/bbl)	69,62	69,49	59,68	57,75	-3,2%
Produção pagadora de PE (Mboed)	1.493	1.534	1.600	1.519	-5,1%
PE Total (R\$ milhões)	2.179	2.311	1.864	1.529	-18,0%



ARRECAÇÃO DE PE POR CAMPO

A Tabela 1 apresenta o valor arrecadado pelos **17 campos** que pagaram participação especial neste trimestre.

Como mostra a Tabela 2, os 7 campos com maior arrecadação (Marlim, Marlim Sul, Albacora Leste, Barracuda, Albacora, Caratinga e Roncador) são responsáveis por 97% do total arrecadado.

Arrecadação de PE (em R\$)	2ºT/06	3ºT/06	4ºT/06	1ºT/07	Varição % (últ. trim.)
CAMPOS	2.179.177.304,26	2.310.885.900,14	1.864.038.534,30	1.528.978.435,94	-18,0%
Albacora	123.999.753,37	123.893.695,06	119.928.181,69	148.206.311,17	23,6%
Albacora Leste	7.152.924,34	28.299.132,54	197.524.946,31	199.292.194,12	0,9%
Barracuda	296.448.474,81	292.532.972,19	229.853.555,92	180.594.473,52	-21,4%
Canto do Amaro	13.549.523,75	12.239.775,18	8.350.953,32	7.675.741,75	-8,1%
Carapeba	3.512.828,97	2.085.619,41	254.913,91	1.724.996,73	576,7%
Caratinga	234.246.203,54	208.273.490,66	180.806.541,44	113.862.343,74	-37,0%
Carmópolis	7.420.153,46	6.821.448,92	5.216.507,06	5.197.543,80	-0,4%
Cherne	4.325.449,25	1.867.342,81	103.735,89	0,00	-100,0%
Fazenda Alegre	0,00	663.224,46	267.990,12	272.000,00	1,5%
Leste do Urucu	12.985.348,46	12.838.024,34	11.006.707,98	9.452.212,90	-14,1%
Marimbá	14.184.834,08	9.731.603,64	8.462.262,91	6.749.361,48	-20,2%
Marlim	1.072.184.955,95	1.108.035.836,41	751.774.525,97	565.796.885,56	-24,7%
Marlim Sul	318.163.261,60	360.358.899,18	257.722.866,76	219.865.947,06	-14,7%
Miranga	2.021.370,71	2.659.839,32	2.115.602,14	1.398.481,90	-33,9%
Namorado	9.290.307,46	11.067.001,61	9.846.114,32	7.221.319,29	-26,7%
Pampo	1.357.159,38	1.644.968,47	1.697.811,80	1.442.268,75	-15,1%
Pilar	903.432,45	440.685,76	149.965,38	0,00	-100,0%
Rio Urucu	7.917.862,11	6.302.044,50	4.984.254,88	4.751.583,87	-4,7%
Roncador	49.513.460,57	121.130.295,67	73.971.096,49	55.474.770,29	-25,0%

Tabela 1 – Arrecadação de PE por campo

CAMPOS	PE (MMR\$)	% do Total	Acumulado
Marlim	565,80	37,00%	37,00%
Marlim Sul	219,87	14,38%	51,38%
Albacora Leste	199,29	13,03%	64,42%
Barracuda	180,59	11,81%	76,23%
Albacora	148,21	9,69%	85,92%
Caratinga	113,86	7,45%	93,37%
Roncador	55,47	3,63%	97,00%
Leste do Urucu	9,45	0,62%	97,62%
Canto do Amaro	7,68	0,50%	98,12%
Namorado	7,22	0,47%	98,59%
Marimbá	6,75	0,44%	99,03%
Carmópolis	5,20	0,34%	99,37%
Rio Urucu	4,75	0,31%	99,68%
Carapeba	1,72	0,11%	99,80%
Pampo	1,44	0,09%	99,89%
Miranga	1,40	0,09%	99,98%
Fazenda Alegre	0,27	0,02%	100,00%
Pilar	0,00	0,00%	100,00%
Cherne	0,00	0,00%	100,00%
TOTAL	1.528,98	100,00%	

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.

Produção pagadora de PE (boed)	2ºT/06	3ºT/06	4ºT/06	1ºT/07	Variação % (últ. trim.)
CAMPOS	1.492.661	1.533.507	1.599.540	1.518.639	-5,1%
Albacora	113.621	115.001	123.131	133.719	8,6%
Albacora Leste	41.638	63.644	154.271	173.770	12,6%
Barracuda	177.489	177.975	172.793	161.814	-6,4%
Canto do Amaro	26.313	25.263	23.683	23.565	-0,5%
Carapeba	26.155	24.738	21.622	24.950	15,4%
Caratinga	160.192	152.096	156.628	131.182	-16,2%
Carmópolis	22.742	22.687	24.137	24.021	-0,5%
Cherne	26.519	23.588	21.204	19.684	-7,2%
Fazenda Alegre	9.055	11.936	11.557	11.372	-1,6%
Leste do Urucu	24.361	24.523	24.660	23.564	-4,4%
Marimbá	55.104	49.967	51.114	48.127	-5,8%
Marlim	428.468	416.976	411.360	358.215	-12,9%
Marlim Sul	197.202	210.480	196.019	188.421	-3,9%
Miranga	17.930	17.746	17.081	15.261	-10,7%
Namorado	33.915	37.002	38.532	35.435	-8,0%
Pampo	22.711	23.294	23.835	23.621	-0,9%
Pilar	12.411	11.449	10.834	9.882	-8,8%
Rio Urucu	19.575	18.046	17.139	17.369	1,3%
Roncador	77.260	107.098	99.941	94.666	-5,3%

Tabela 3 – Produção dos campos pagadores de PE

PREÇO DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO

A Tabela 4 apresenta os preços de referência médios do petróleo de cada campo nos últimos quatro trimestres. A queda dos preços de referência foi influenciada pela elevada queda na cotação do preço do Brent no mercado internacional, acentuada ainda pela queda no dólar, conforme apresentado anteriormente.

Preço de Referência (R\$/m ³)	2ºT/06	3ºT/06	4ºT/06	1ºT/07	Varição % (últ. trim.)
CAMPOS					
Albacora	821,32	809,96	720,87	720,20	-0,1%
Albacora Leste	698,18	774,74	672,75	578,21	-14,1%
Barracuda	746,40	732,71	627,51	584,87	-6,8%
Canto do Amaro	828,39	826,30	704,50	658,69	-6,5%
Carapeba	757,53	742,90	634,19	593,62	-6,4%
Caratinga	733,18	720,64	619,62	574,50	-7,3%
Carmópolis	729,88	717,44	617,16	571,79	-7,4%
Cherne	757,53	742,90	634,19	593,62	-6,4%
Fazenda Alegre	683,70	669,32	577,97	521,73	-9,7%
Leste do Urucu	971,51	958,44	807,58	774,47	-4,1%
Marimbá	757,53	742,90	634,19	593,62	-6,4%
Marlim	787,45	832,52	640,06	610,94	-4,5%
Marlim Sul	746,19	732,65	627,70	584,78	-6,8%
Miranga	898,15	900,68	780,58	721,21	-7,6%
Namorado	757,53	742,90	634,19	593,62	-6,4%
Pampo	757,53	742,90	634,19	593,62	-6,4%
Pilar	933,65	932,74	803,50	749,61	-6,7%
Rio Urucu	971,51	958,44	807,58	774,47	-4,1%
Roncador	854,15	906,19	707,98	668,60	-5,6%

Tabela 4 – Preço de referência do petróleo

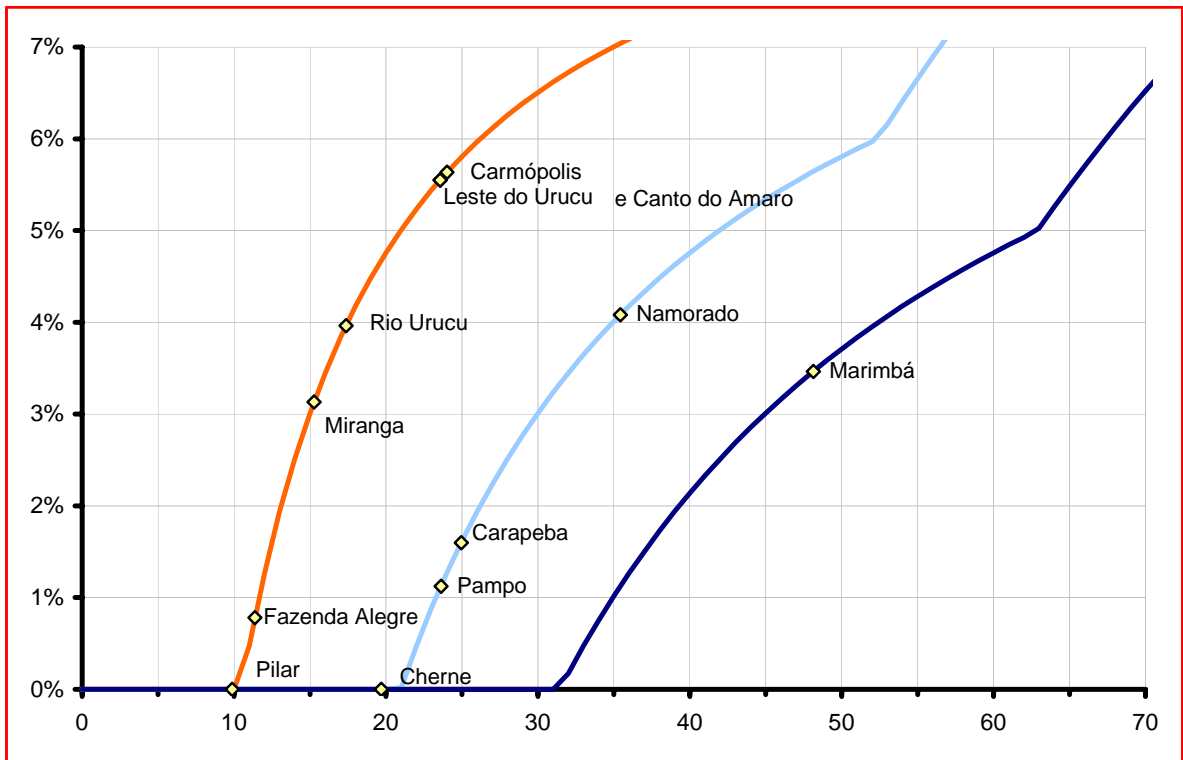
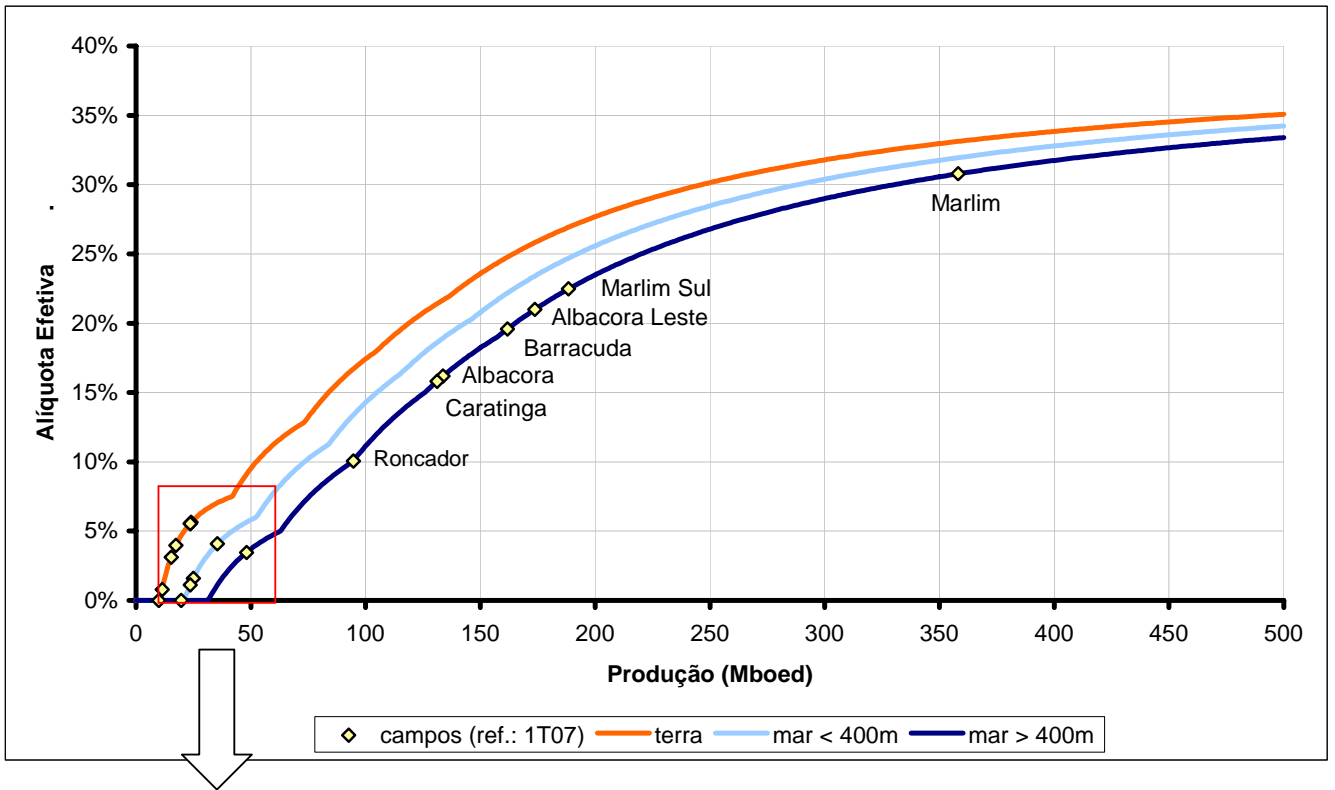
ALÍQUOTA EFETIVA

A Tabela 5 apresenta as alíquotas efetivas de cada campo nos últimos quatro trimestres, enquanto o Gráfico 1, na página seguinte, mostra a curva “alíquota efetiva x produção” e as respectivas posições dos campos nessa curva.

Alíquota Efetiva (%)	2ºT/06	3ºT/06	4ºT/06	1ºT/07	Varição % (últ. trim.)
CAMPOS					
Albacora	13,4	13,6	14,7	16,2	10,3%
Albacora Leste	2,4	5,2	18,7	21,0	12,3%
Barracuda	21,4	21,4	20,9	19,6	-6,2%
Canto do Amaro	6,0	5,9	5,6	5,6	-0,4%
Carapeba	2,0	1,5	0,3	1,6	426,2%
Caratinga	19,4	18,5	18,9	15,8	-16,5%
Carmópolis	5,4	5,4	5,7	5,6	-0,4%
Cherne	2,1	1,1	0,1	0,0	-100,0%
Fazenda Alegre	0,0	1,2	0,9	0,8	-15,9%
Leste do Urucu	5,7	5,7	5,7	5,6	-3,4%
Marimbá	4,3	3,7	3,8	3,5	-9,9%
Marlim	32,3	32,1	32,0	30,8	-3,7%
Marlim Sul	23,3	24,3	23,2	22,5	-2,9%
Miranga	4,2	4,1	3,9	3,1	-19,0%
Namorado	3,8	4,3	4,6	4,1	-10,4%
Pampo	0,8	1,0	1,2	1,1	-6,6%
Pilar	1,6	0,8	0,3	0,0	-100,0%
Rio Urucu	4,6	4,2	3,9	4,0	2,1%
Roncador	7,8	12,4	11,1	10,1	-9,5%

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

Gráfico 1 – Alíquota Efetiva x Produção



PERCENTUAL DE CONFRONTAÇÃO DOS CAMPOS LOCALIZADOS NA PLATAFORMA CONTINENTAL

A Tabela 6 mostra os percentuais de confrontação dos Municípios com todos campos que atualmente pertencem ao rol de pagadores de participação especial.

MUNICÍPIO	CAMPO	MUNICÍPIO 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%
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%
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	CHERNE	50,00%
RIO DAS OSTRAS-RJ	CHERNE	50,00%
ARMACAO 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%
ARMACAO 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%
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%
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	NAMORADO	50,00%
MACAE-RJ	NAMORADO	3,69%
RIO DAS OSTRAS-RJ	NAMORADO	46,31%
ARMACAO 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%
SAO JOAO DA BARRA-RJ	RONCADOR	32,43%

* 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

DISTRIBUIÇÃO DA PE

O artigo 50 da Lei do Petróleo estabelece que os recursos da participação especial sejam 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 1º Trimestre de 2007, **6 estados e 21 municípios** foram contemplados.

A Tabela 6 apresenta a distribuição da participação especial entre os beneficiários nos últimos quatro trimestres e a variação com relação ao último trimestre.

Distribuição de PE (em R\$)	2ºT/06	3ºT/06	4ºT/06	1ºT/07	Variação % (últ. trim.)
TOTAL	2.179.177.304,07	2.310.885.900,14	1.864.038.534,30	1.528.978.435,94	-18,0%
MUNICÍPIOS	217.917.730,28	231.088.590,05	186.403.853,47	152.897.843,61	-18,0%
Marechal Deodoro - AL	16.184,45	6.588,95	1.923,63	0,00	-100,0%
Pilar - AL	63.534,37	30.146,56	10.387,72	0,00	-100,0%
Rio Largo - AL	3.746,19	1.772,62	487,97	0,00	-100,0%
Satuba - AL	6.878,21	5.560,43	2.197,20	0,00	-100,0%
Coari - AM	2.090.321,05	1.914.006,88	1.599.096,28	1.420.379,67	-11,2%
Pojuca - BA	202.137,07	265.983,93	211.560,21	139.848,19	-33,9%
Presidente Kennedy - ES	662.123,70	1.619.826,99	989.185,88	741.841,91	-25,0%
Armação dos Búzios - RJ	2.303.241,76	2.382.576,84	1.829.859,56	1.424.104,85	-22,2%
Cabo Frio - RJ	22.865.075,32	22.643.559,44	17.908.812,04	13.278.682,55	-25,9%
Campos dos Goytacazes - RJ	109.069.862,97	116.803.166,18	97.777.473,59	81.504.402,44	-16,6%
Carapebus - RJ	512.905,36	463.130,09	387.200,64	527.343,20	36,2%
Casimiro de Abreu - RJ	7.637.608,75	7.807.350,04	5.990.897,82	4.788.508,60	-20,1%
Macaé - RJ	21.919.062,07	22.651.066,63	15.372.063,69	11.574.823,61	-24,7%
Quissamã - RJ	4.277.810,09	4.919.230,87	9.948.507,41	10.907.504,99	9,6%
Rio das Ostras - RJ	42.799.422,84	44.199.591,22	30.912.783,73	23.717.571,53	-23,3%
São João da Barra - RJ	1.390.848,40	3.402.587,43	2.077.870,95	1.558.303,44	-25,0%
Areia Branca - RN	204.481,43	209.673,12	146.061,89	154.792,62	6,0%
Mossoró - RN	1.150.470,93	1.014.304,39	689.033,43	612.781,55	-11,1%
Carmópolis - SE	321.252,99	300.087,63	239.349,62	249.159,14	4,1%
General Maynard - SE	1.977,84	1.682,94	1.336,20	1.428,50	6,9%
Japaratuba - SE	377.188,98	340.427,32	249.710,90	238.852,41	-4,3%
Maruim - SE	8.154,44	8.024,50	6.296,79	5.623,63	-10,7%
Rosário do Catete - SE	27.611,35	26.168,21	20.277,90	19.983,59	-1,5%
Santo Amaro das Brotas - SE	5.829,72	5.754,40	4.679,41	4.707,20	0,6%
Jaguaré-ES	0,00	66.322,44	26.799,01	27.199,99	1,5%
ESTADOS	871.670.921,67	924.354.360,02	745.615.413,68	611.591.374,36	-18,0%
Alagoas	361.372,98	176.274,30	59.986,15	0,00	-100,0%
Amazonas	8.361.284,22	7.656.027,53	6.396.385,14	5.681.518,71	-11,2%
Bahia	808.548,28	1.063.935,72	846.240,85	559.392,76	-33,9%
Espírito Santo	2.648.494,81	6.744.597,75	4.063.939,58	3.076.167,65	-24,3%
Rio de Janeiro	851.103.350,51	901.089.035,09	728.821.877,82	597.124.981,03	-18,1%
Rio Grande do Norte	5.419.809,49	4.895.910,07	3.340.381,32	3.070.296,69	-8,1%
Sergipe	2.968.061,38	2.728.579,56	2.086.602,82	2.079.017,52	-0,4%
UNIÃO	1.089.588.652,12	1.155.442.950,07	932.019.267,15	764.489.217,97	-18,0%
Ministério do Meio Ambiente	217.917.730,42	231.088.590,02	186.403.853,43	152.897.843,60	-18,0%
Ministério de Minas e Energia	871.670.921,70	924.354.360,05	745.615.413,72	611.591.374,37	-18,0%

Tabela 6 – Distribuição da PE entre Municípios, Estados e União

ANÁLISE DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL POR CAMPO

A seguir, serão apresentadas análises dos campos que pagaram participação especial no 1º trimestre de 2007, 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:

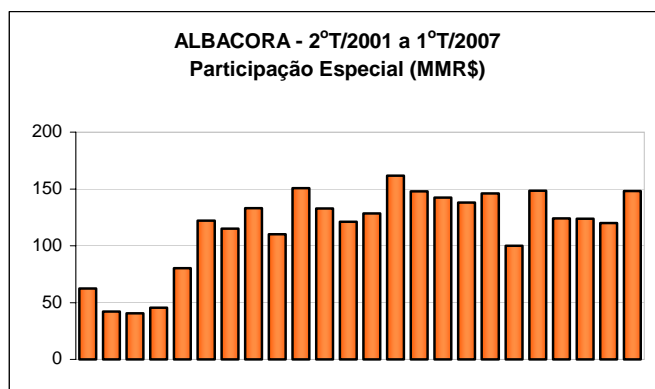
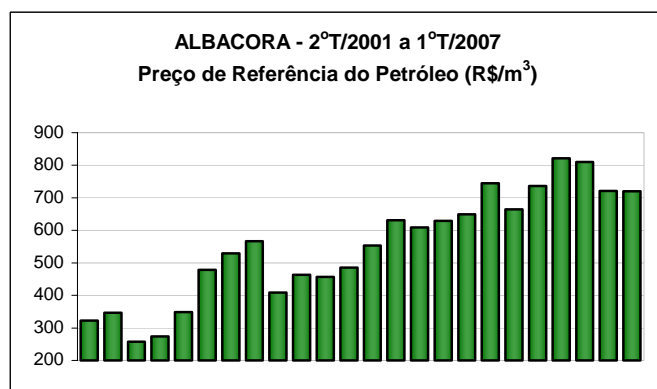
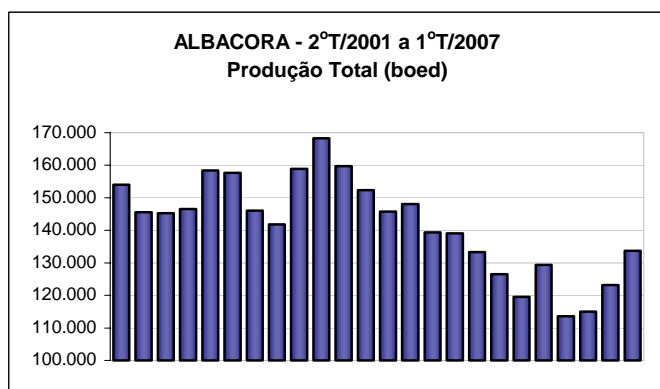
$$\text{Gastos Dedutíveis} = \text{Receita Bruta} - (\text{PE} \div \text{alíquota efetiva})$$

ALBACORA

O campo de Albacora arrecadou um total de **R\$ 148.206.311,17** com participação especial no 1º Trimestre de 2007, o que representou um **aumento de 23,6%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o aumento na arrecadação se deveu ao fato da elevação de 8,6% na produção pagadora de PE.

ALBACORA	4ºT/06	1ºT/07	Varição % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	123.131	133.719	8,6%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	720,87	720,20	-0,1%
Receita Bruta (MMR\$)	1.214	1.303	7,3%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	397	387	-2,4%
= Receita Líquida (MMR\$)	817	916	12,1%
x Alíquota Efetiva (%)	14,7%	16,2%	10,3%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	119,9	148,2	23,6%



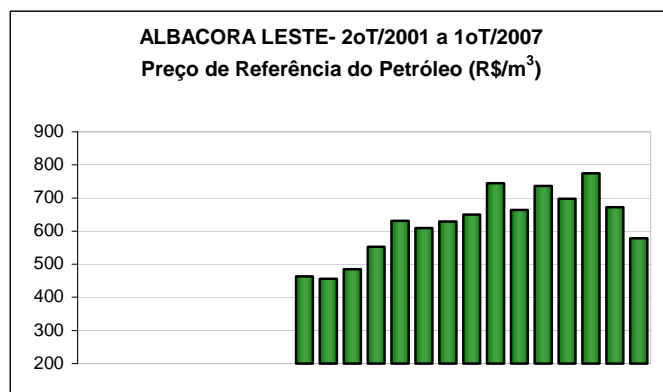
* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE

ALBACORA LESTE

O campo de Albacora Leste arrecadou um total de **R\$ 199.292.194,12** com participação especial no 1º Trimestre de 2007.

Como mostra a tabela abaixo, a arrecadação teve um ligeiro aumento (**0,9%**) em relação ao trimestre anterior, em função do aumento da produção pagadora de PE ter suplantado a queda registrada na apuração da receita líquida.

ALBACORA LESTE	4ºT/06	1ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	154.271	173.770	12,6%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	672,75	578,21	-14,1%
Receita Bruta (MMR\$)	1.425	1.406	-1,3%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	368	457	24,2%
= Receita Líquida (MMR\$)	1.057	949	-10,2%
x Alíquota Efetiva (%)	18,7%	21,0%	12,3%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	197,5	199,3	0,9%



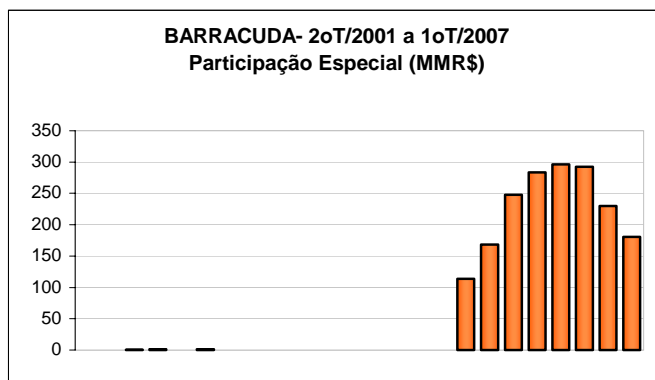
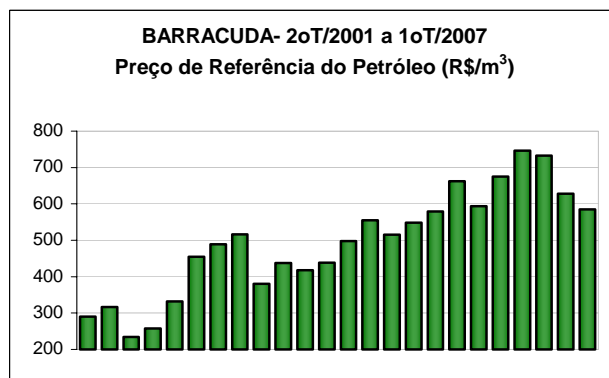
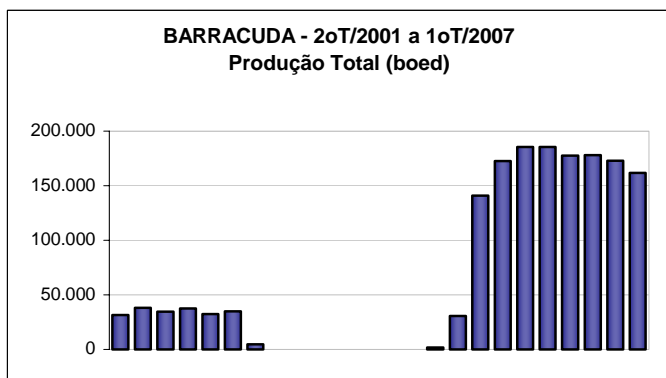
* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE

BARRACUDA

O campo de Barracuda arrecadou um total de **R\$ 180.594.473,52** com participação especial no 1º Trimestre de 2007, o que representou um importante **decréscimo de 21,4%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, a queda do preço de referência do petróleo aliada à queda da produção pagadora de PE, foram as principais justificativas desta diminuição.

BARRACUDA	4ºT/06	1ºT/07	Varição % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	172.793	161.814	-6,4%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	627,51	584,87	-6,8%
Receita Bruta (MMR\$)	1.516	1.323	-12,7%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	415	402	-3,2%
= Receita Líquida (MMR\$)	1.100	922	-16,2%
x Alíquota Efetiva (%)	20,9%	19,6%	-6,2%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	229,9	180,6	-21,4%



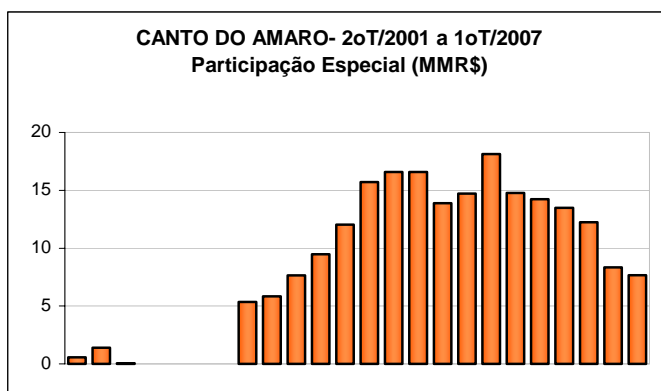
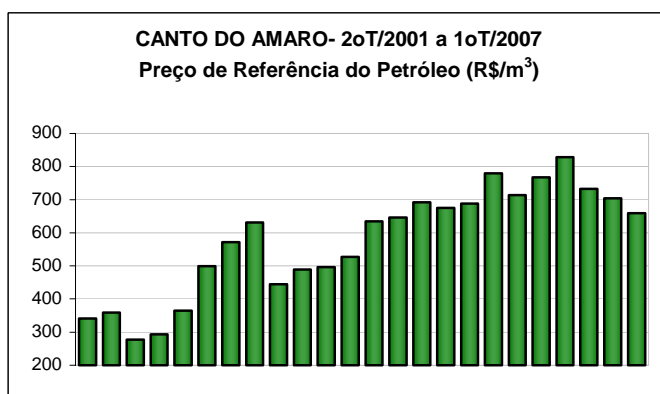
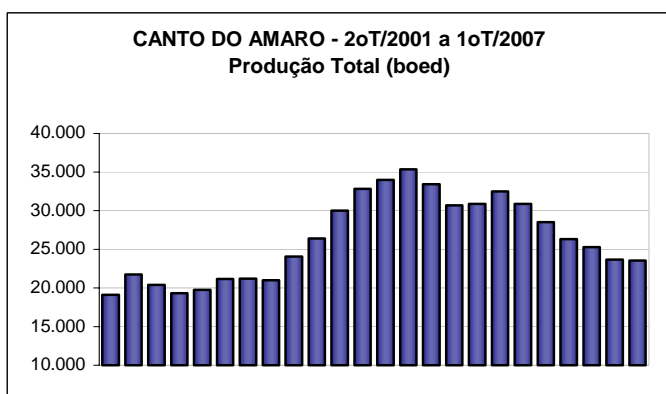
* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE

CANTO DO AMARO

O campo de Canto do Amaro arrecadou um total de **R\$ 7.675.741,75** com participação especial no 1º Trimestre de 2007, o que representou uma **redução de 8,1%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, a queda no preço de referência do petróleo foi a principal causa dessa redução.

CANTO DO AMARO	4ºT/06	1ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	23.683	23.565	-0,5%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m³)*	704,50	658,69	-6,5%
Receita Bruta (MMR\$)	239	222	-6,9%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	89	84	-5,6%
= Receita Líquida (MMR\$)	150	138	-7,7%
x Alíquota Efetiva (%)	5,6%	5,6%	-0,4%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	8,4	7,7	-8,1%



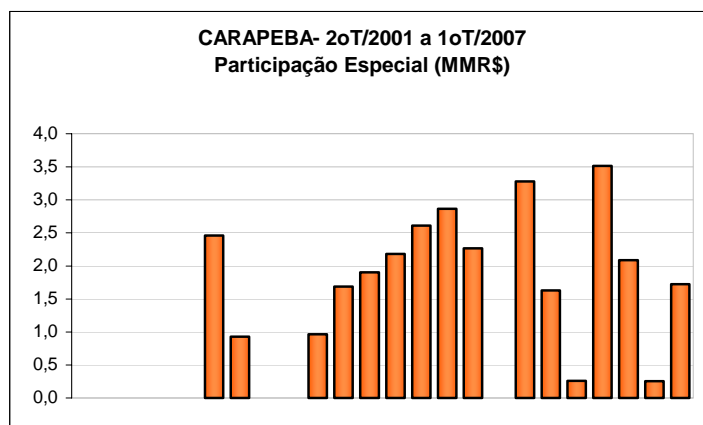
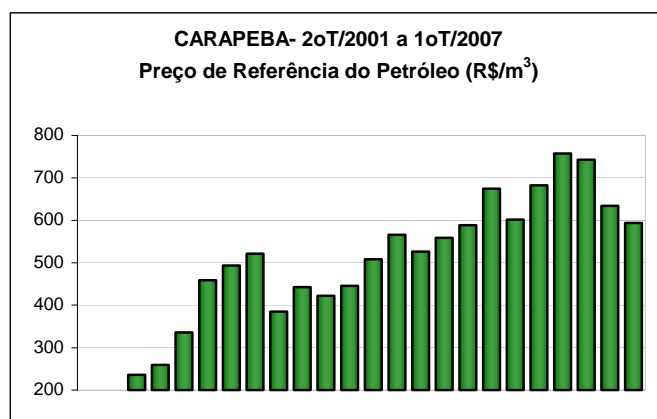
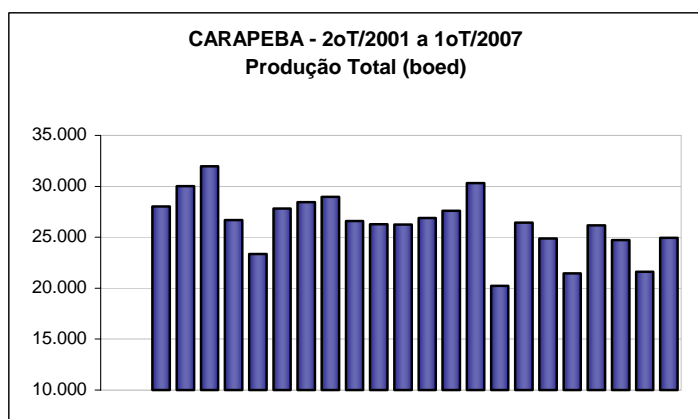
* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE

CARAPEBA

O campo de Carapeba arrecadou um total de **R\$ 1.724.996,73** com participação especial no 1º Trimestre de 2007, o que representou um elevado **aumento de 576,7%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, a elevada alta na produção aliada à queda nos gastos dedutíveis explicam este panorama de aumento substancial na arrecadação.

CARAPEBA	4ºT/06	1ºT/07	Varição % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	21.622	24.950	15,4%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	634,19	593,62	-6,4%
Receita Bruta (MMR\$)	197	212	7,3%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	113	104	-8,5%
= Receita Líquida (MMR\$)	84	108	28,6%
x Alíquota Efetiva (%)	0,3%	1,6%	426,2%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	0,3	1,7	576,7%



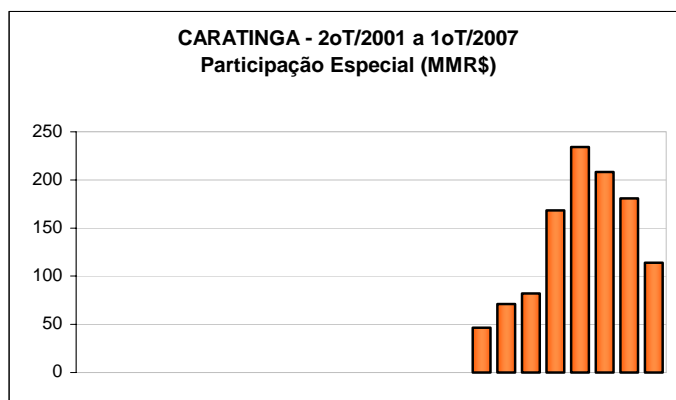
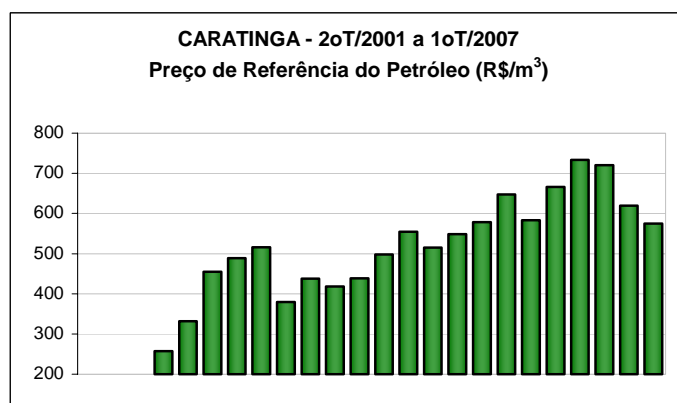
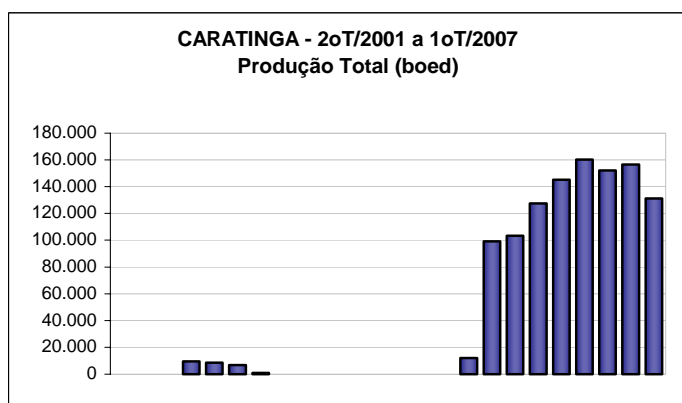
* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE

CARATINGA

O campo de Caratinga arrecadou um total de **R\$ 113.862.343,74** com participação especial no 1º Trimestre de 2007, o que representou um **decréscimo de 37,0%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fator determinante deste panorama foi a elevada queda na produção alavancado pela queda no preço de referência do petróleo.

CARATINGA	4ºT/06	1ºT/07	Varição % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	156.628	131.182	-16,2%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	619,62	574,50	-7,3%
Receita Bruta (MMR\$)	1.356	1.052	-22,4%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	402	332	-17,3%
= Receita Líquida (MMR\$)	955	720	-24,6%
x Alíquota Efetiva (%)	18,9%	15,8%	-16,5%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	180,8	113,9	-37,0%



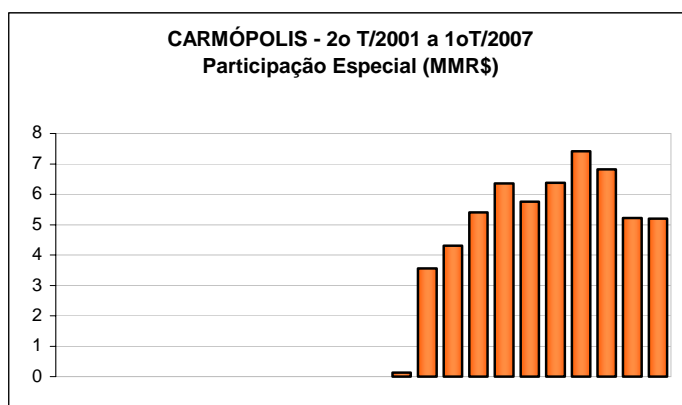
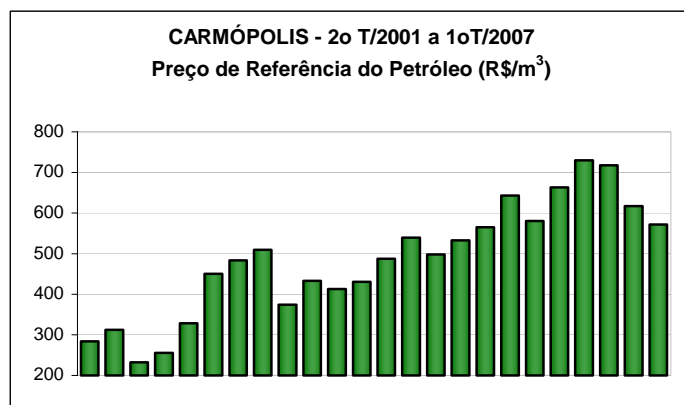
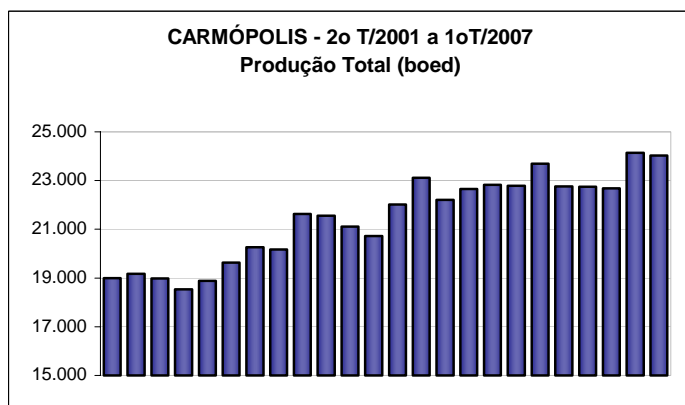
* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE

CARMÓPOLIS

O campo de Carmópolis arrecadou um total de **R\$ 5.197.543,80** com participação especial no 1º Trimestre de 2007, o que representou um leve **decréscimo de 0,4%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o panorama desta quase estabilidade se deveu em virtude da queda nos gastos dedutíveis ter compensado as quedas registradas na produção e, principalmente no preço de referência do petróleo.

CARMÓPOLIS	4ºT/06	1ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	24.137	24.021	-0,5%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	617,16	571,79	-7,4%
Receita Bruta (MMR\$)	213	197	-7,8%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	121	104	-13,7%
= Receita Líquida (MMR\$)	92	92	0,0%
x Alíquota Efetiva (%)	5,7%	5,6%	-0,4%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	5,2	5,2	-0,4%



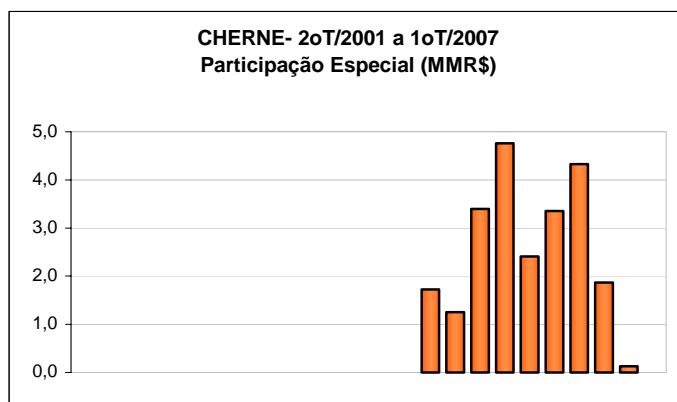
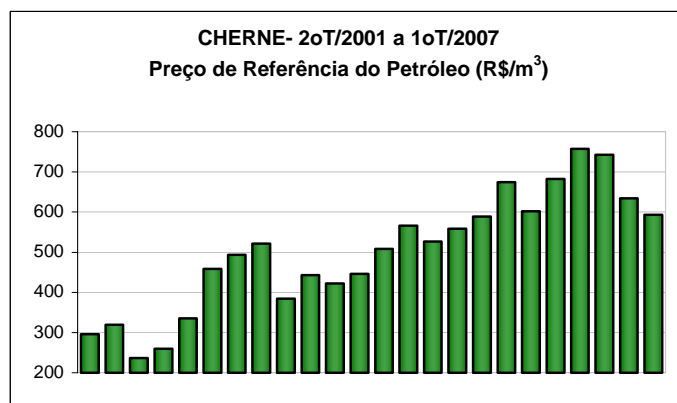
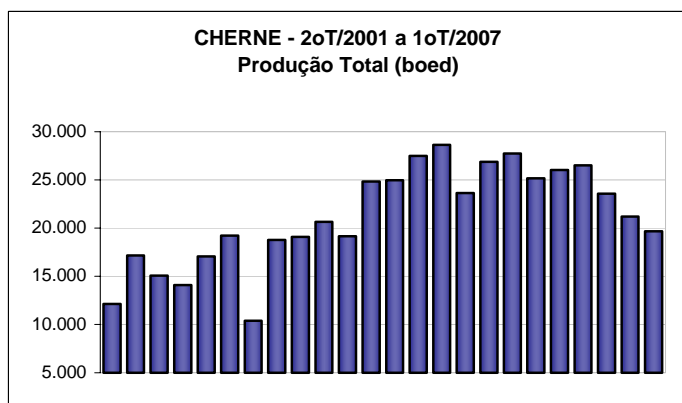
* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE

CHERNE

O campo de Cherne não arrecadou participação especial no 1º Trimestre de 2007, o que logicamente representou um **decréscimo de 100%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, os fatos geradores deste quadro foram as quedas da produção pagadora de PE e do preço de referência do petróleo juntamente com o aumento registrado nos gastos dedutíveis.

CHERNE	4ºT/06	1ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	21.204	19.684	-7,2%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	634,19	593,62	-6,4%
Receita Bruta (MMR\$)	192	168	-12,9%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	79	80	1,0%
= Receita Líquida (MMR\$)	113	88	-22,6%
x Alíquota Efetiva (%)	0,1%	0,0%	-100,0%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	0,1	0,0	-100,0%



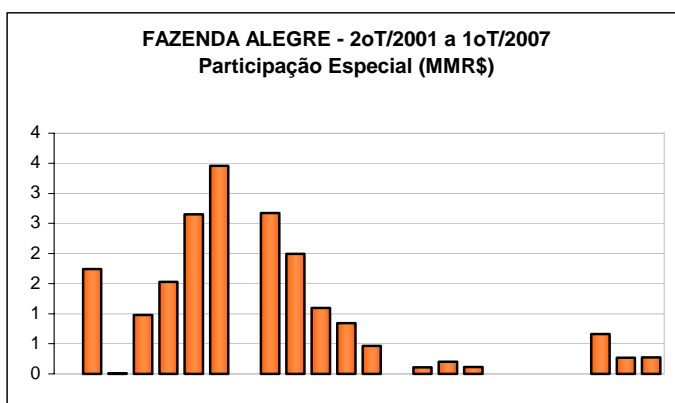
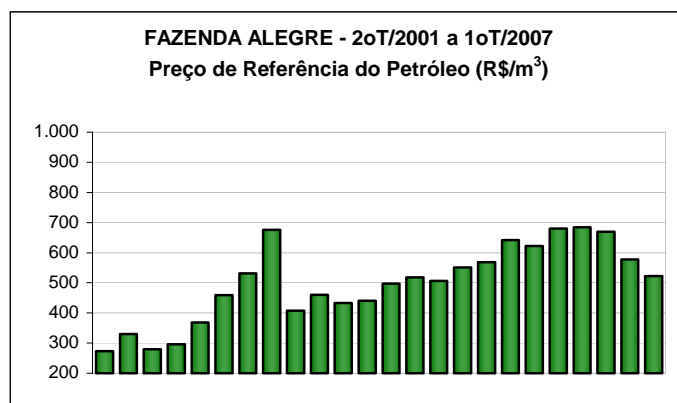
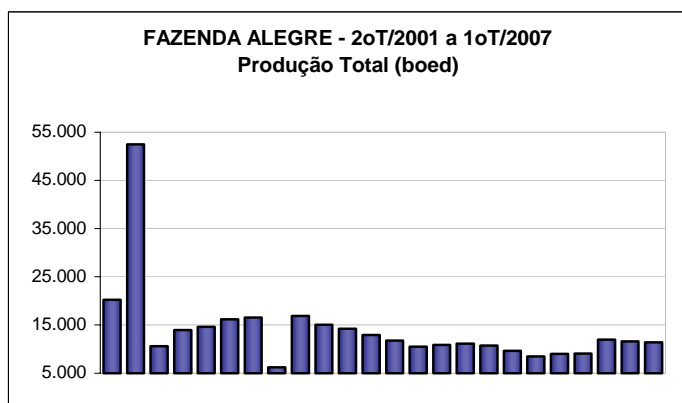
* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE

FAZENDA ALEGRE

O campo de Fazenda Alegre arrecadou um total de **R\$ 272.000,00** com participação especial no 1º Trimestre de 2007, o que representou um **aumento de 1,5%** em relação ao trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, apesar das quedas registradas na produção e no preço do petróleo, houve um efeito compensatório com o elevado decréscimo nos gastos dedutíveis.

FAZENDA ALEGRE	4ºT/06	1ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	11.557	11.372	-1,6%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	577,97	521,73	-9,7%
Receita Bruta (MMR\$)	95	85	-11,0%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	67	50	-24,7%
= Receita Líquida (MMR\$)	29	35	20,6%
x Alíquota Efetiva (%)	0,9%	0,8%	-15,9%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	0,3	0,3	1,5%



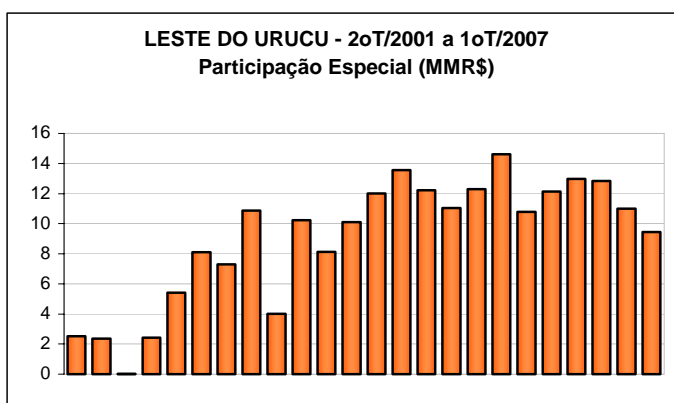
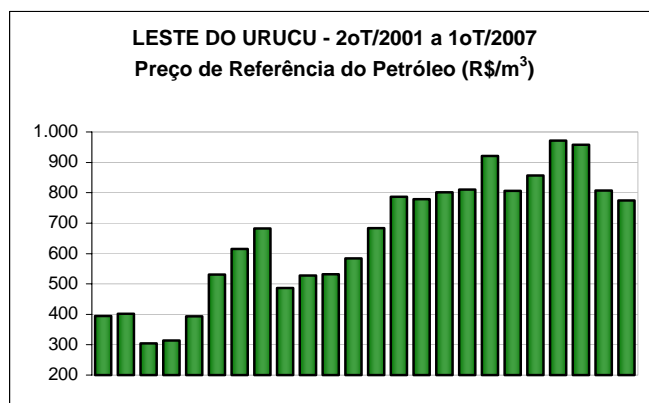
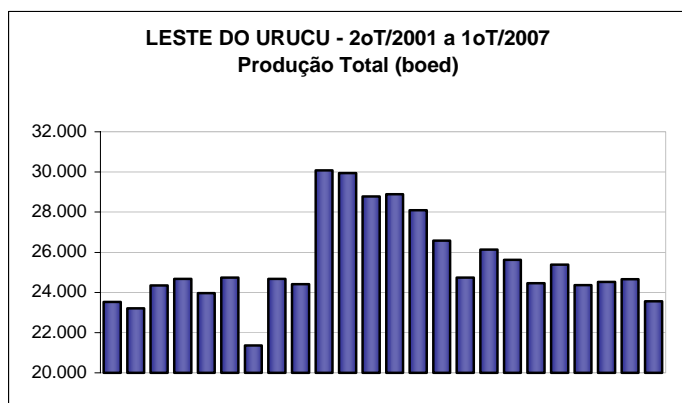
* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE

LESTE DO URUCU

O campo de Leste do Urucu arrecadou um total de **R\$ 9.452.212,90** com participação especial no 1º Trimestre de 2007, o que representou um **decréscimo de 14,1%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o binômio preço de referência do petróleo e produção foi a principal causa dessa diminuição.

LESTE DO URUCU	4ºT/06	1ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	24.660	23.564	-4,4%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	807,58	774,47	-4,1%
Receita Bruta (MMR\$)	261	237	-9,3%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	70	67	-4,3%
= Receita Líquida (MMR\$)	191	170	-11,1%
x Alíquota Efetiva (%)	5,7%	5,6%	-3,4%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	11,0	9,5	-14,1%



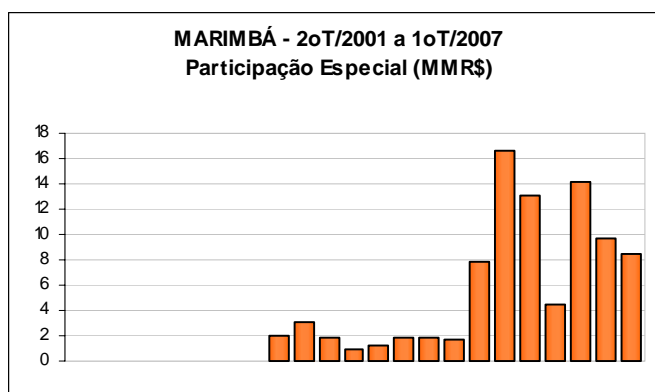
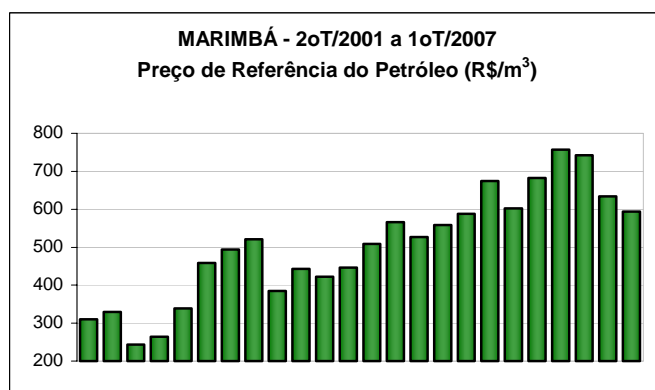
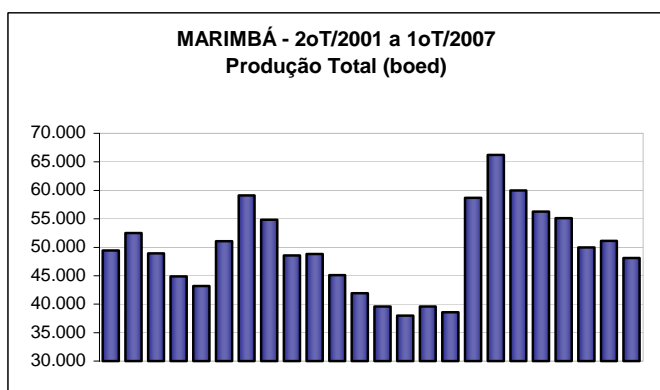
* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE

MARIMBÁ

O campo de Marimbá arrecadou um total de **R\$ 6.749.361,48** com participação especial no 1º Trimestre de 2007, o que representou um **decréscimo de 20,2%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, as quedas de produção e preço de referência do petróleo foram as causas dessa diminuição.

MARIMBÁ	4ºT/06	1ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	51.114	48.127	-5,8%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	634,19	593,62	-6,4%
Receita Bruta (MMR\$)	449	397	-11,7%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	229	202	-12,0%
= Receita Líquida (MMR\$)	220	195	-11,5%
x Alíquota Efetiva (%)	3,8%	3,5%	-9,9%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	8,5	6,7	-20,2%



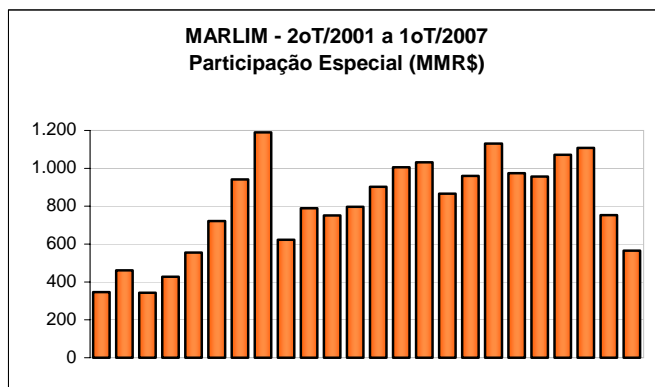
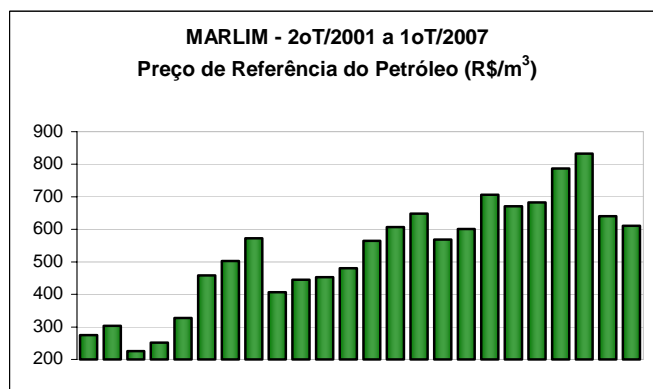
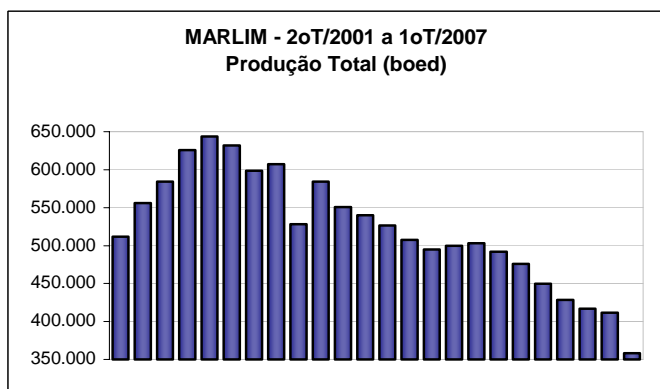
* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE

MARLIM

O campo de Marlim arrecadou um total de **R\$ 565.796.885,56** com participação especial no 1º Trimestre de 2007, o que representou um **decréscimo de 24,7%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator deste panorama foi a elevada queda na produção, acentuada pela queda no preço de referência do petróleo.

MARLIM	4ºT/06	1ºT/07	Varição % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	411.360	358.215	-12,9%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	640,06	610,94	-4,5%
Receita Bruta (MMR\$)	3.713	3.089	-16,8%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	1.360	1.251	-8,0%
= Receita Líquida (MMR\$)	2.353	1.838	-21,9%
x Alíquota Efetiva (%)	32,0%	30,8%	-3,7%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	751,7	565,8	-24,7%



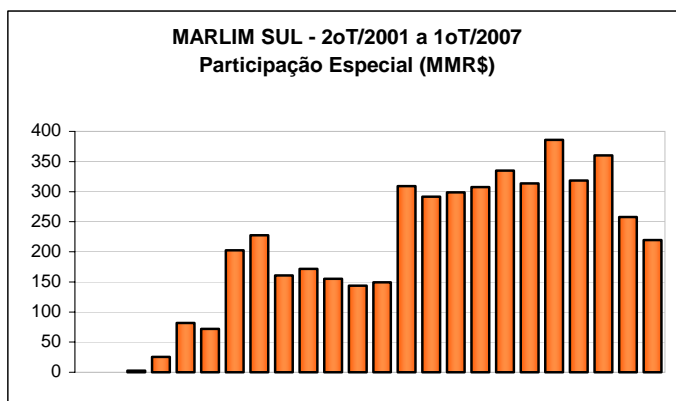
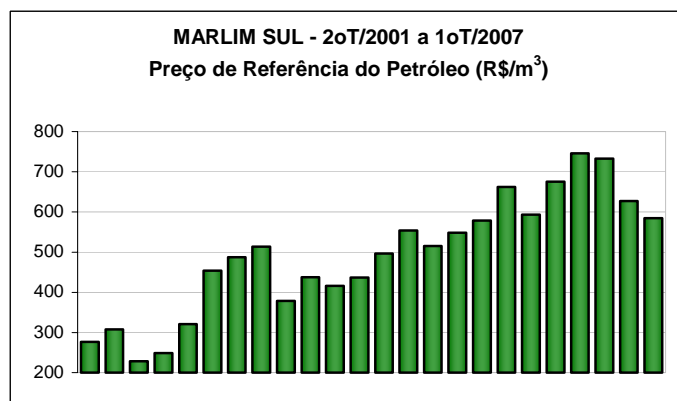
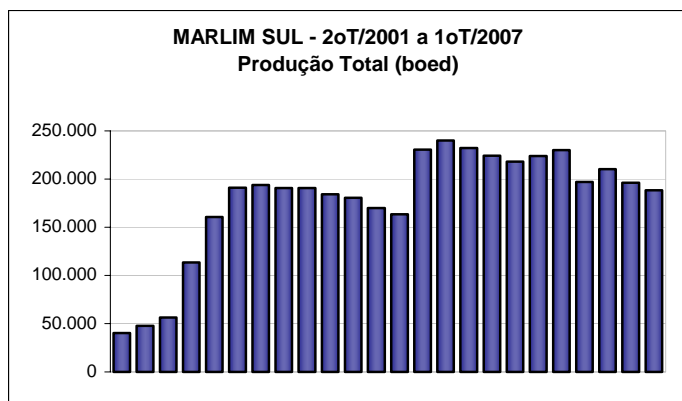
* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE

MARLIM SUL

O campo de Marlim Sul arrecadou um total de **R\$ 219.865.947,06** com participação especial no 1º Trimestre de 2007, o que representou uma **queda de 14,7%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o binômio preço de referência do petróleo x produção pagadora de PE foi a principal causa deste decréscimo na arrecadação.

MARLIM SUL	4ºT/06	1ºT/07	Varição % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	196.019	188.421	-3,9%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	627,70	584,78	-6,8%
Receita Bruta (MMR\$)	1.705	1.528	-10,3%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	592	550	-7,0%
= Receita Líquida (MMR\$)	1.113	978	-12,1%
x Alíquota Efetiva (%)	23,2%	22,5%	-2,9%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	257,7	219,9	-14,7%



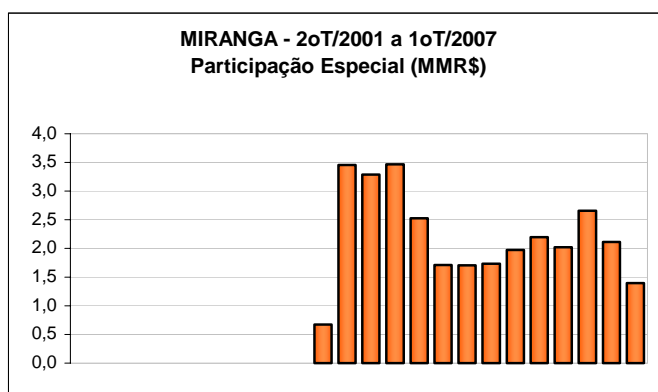
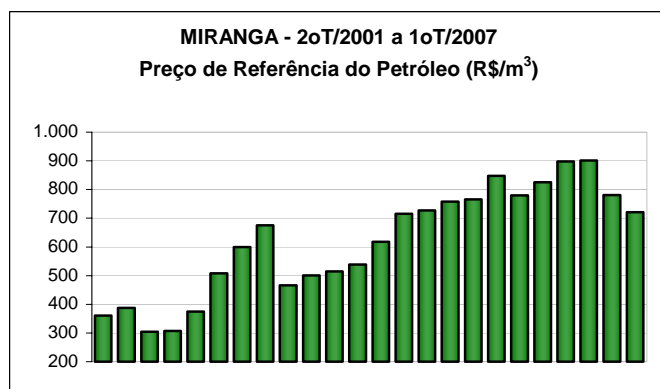
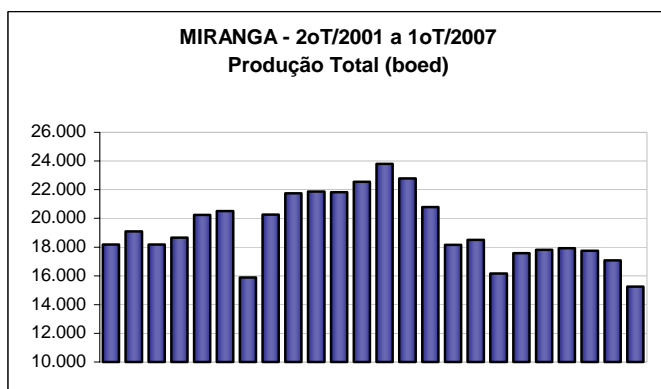
* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE

MIRANGA

O campo de Miranga arrecadou um total de **R\$ 1.398.481,90** com participação especial no 1º Trimestre de 2007, o que representou um **decréscimo de 33,9%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, os dois fatores responsáveis pela queda na arrecadação foram as quedas na produção pagadora de PE e no preço de referência do petróleo.

MIRANGA	4ºT/06	1ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	17.081	15.261	-10,7%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	780,58	721,21	-7,6%
Receita Bruta (MMR\$)	118	98	-17,2%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	63	53	-16,2%
= Receita Líquida (MMR\$)	55	45	-18,4%
x Alíquota Efetiva (%)	3,9%	3,1%	-19,0%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	2,1	1,4	-33,9%



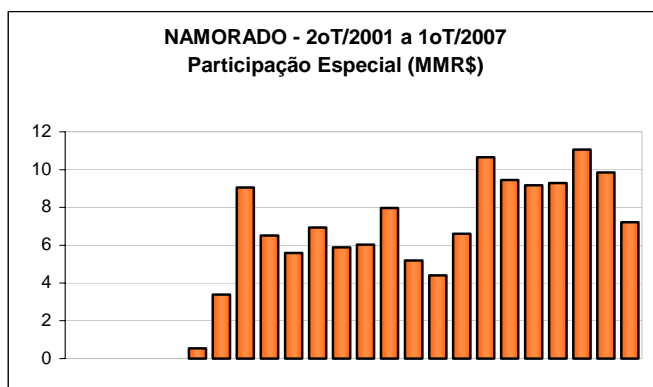
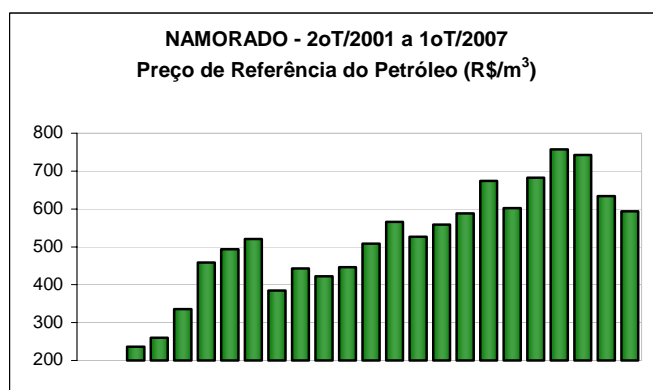
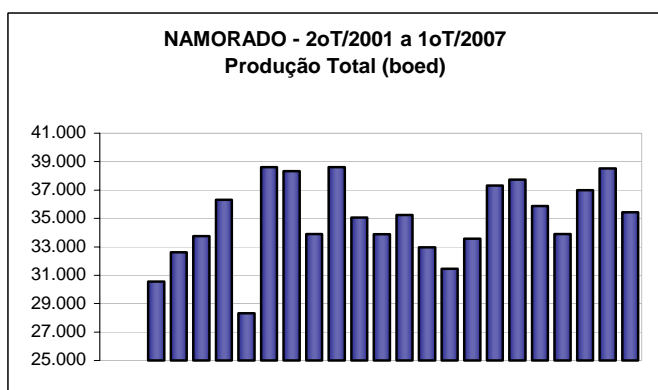
* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE

NAMORADO

O campo de Namorado arrecadou um total de **R\$ 7.221.319,29** com participação especial no 1º Trimestre de 2007, o que representou uma **queda de 26,7%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, houve uma queda de preço de referência do petróleo associado a uma queda de produção resultando neste panorama de queda da arrecadação.

NAMORADO	4ºT/06	1ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	38.532	35.435	-8,0%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	634,19	593,62	-6,4%
Receita Bruta (MMR\$)	336	287	-14,5%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	120	110	-8,0%
= Receita Líquida (MMR\$)	216	177	-18,1%
x Alíquota Efetiva (%)	4,6%	4,1%	-10,4%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	9,8	7,2	-26,7%



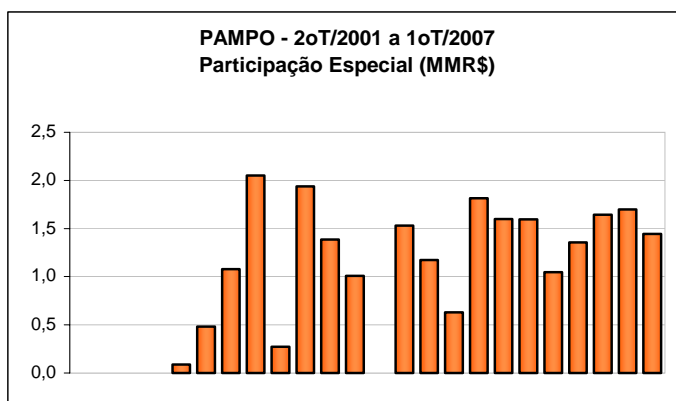
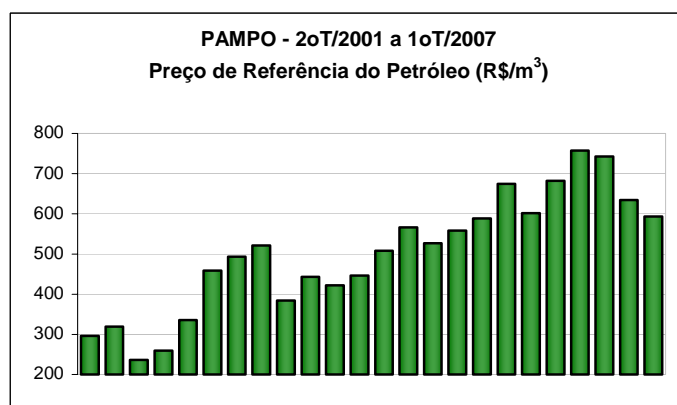
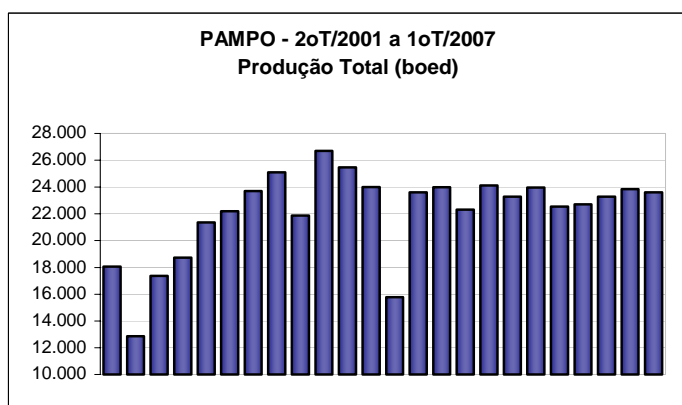
* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE

PAMPO

O campo de Pampo arrecadou um total de **R\$ 1.442.268,75** com participação especial no 1º Trimestre de 2007, o que representou uma **queda de 15,1%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, a queda no preço de referência do petróleo caracterizou este panorama de decréscimo na arrecadação.

PAMPO	4ºT/06	1ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	23.835	23.621	-0,9%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	634,19	593,62	-6,4%
Receita Bruta (MMR\$)	216	200	-7,5%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	75	72	-4,8%
= Receita Líquida (MMR\$)	141	128	-9,0%
x Alíquota Efetiva (%)	1,2%	1,1%	-6,6%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	1,7	1,4	-15,1%



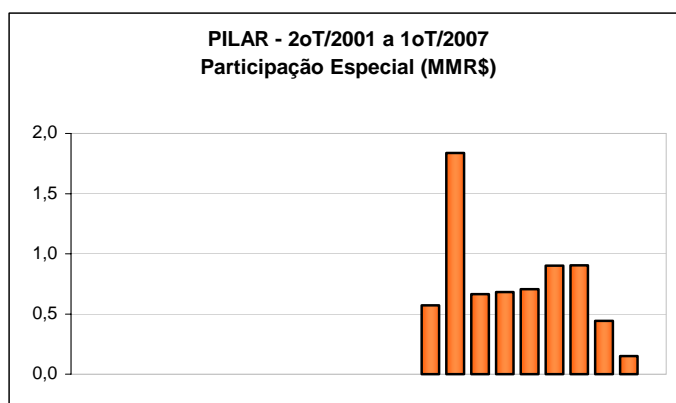
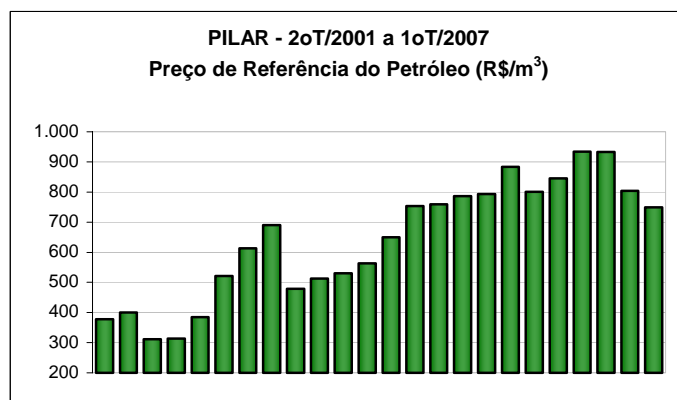
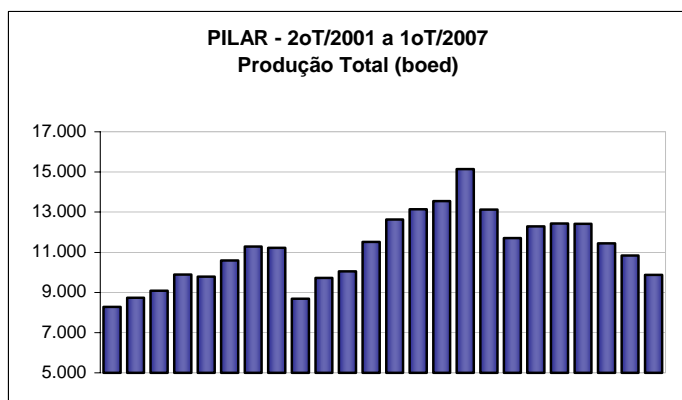
* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE

PILAR

O campo de Pilar não arrecadou participação especial no 1º Trimestre de 2007, o que logicamente representou um **decréscimo de 100%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, os fatos geradores deste quadro foram as quedas da produção pagadora de PE e do preço de referência do petróleo.

PILAR	4ºT/06	1ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	10.834	9.882	-8,8%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	803,50	749,61	-6,7%
Receita Bruta (MMR\$)	90	77	-14,7%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	44	43	-1,0%
= Receita Líquida (MMR\$)	46	33	-27,7%
x Alíquota Efetiva (%)	0,3%	0,0%	-100,0%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	0,1	0,0	-100,0%



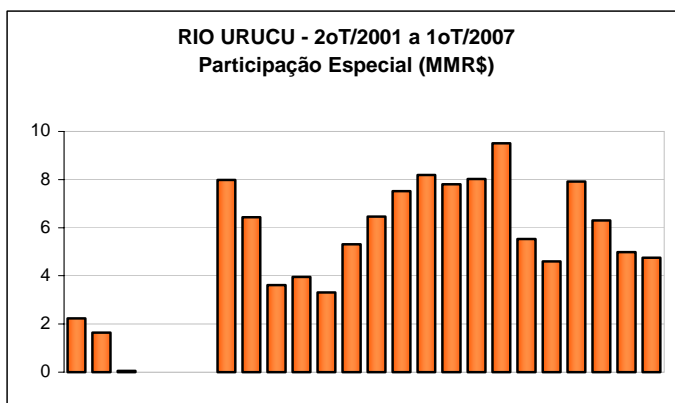
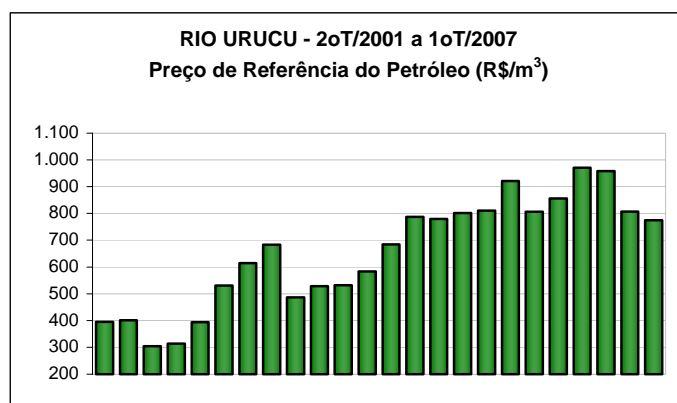
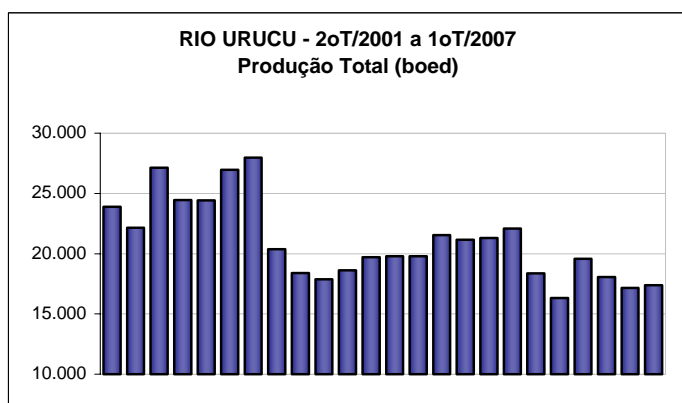
* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE

RIO URUCU

O campo de Rio Urucu arrecadou um total de **R\$ 4.751.583,87** com participação especial no 1º Trimestre de 2007, o que representou um **decréscimo de 4,7%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, a queda do preço de referência do petróleo e o aumento nos gastos dedutíveis foram os responsáveis por essa diminuição.

RIO URUCU	4ºT/06	1ºT/07	Varição % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	17.139	17.369	1,3%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	807,58	774,47	-4,1%
Receita Bruta (MMR\$)	182	176	-3,3%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	54	56	4,6%
= Receita Líquida (MMR\$)	128	120	-6,6%
x Alíquota Efetiva (%)	3,9%	4,0%	2,1%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	5,0	4,8	-4,7%



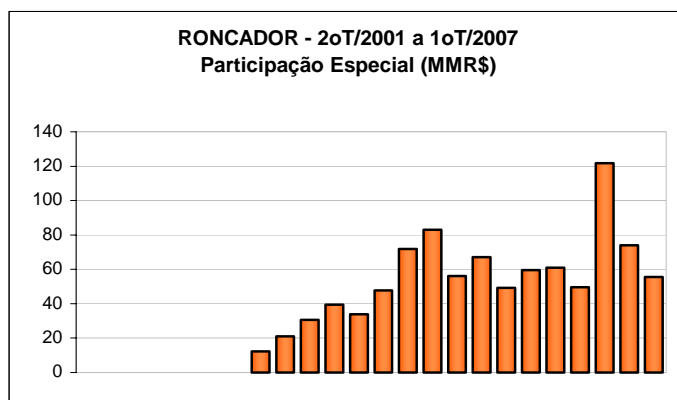
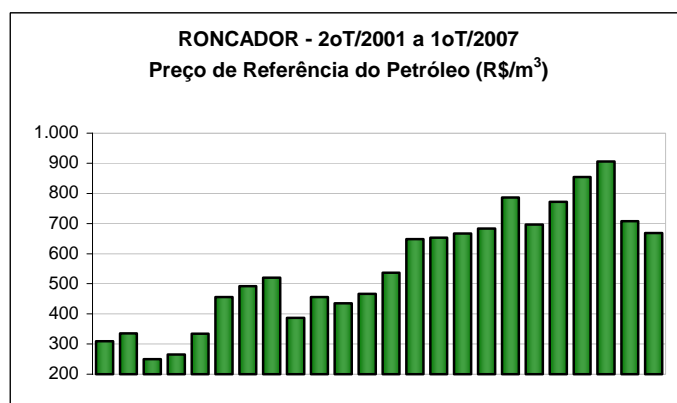
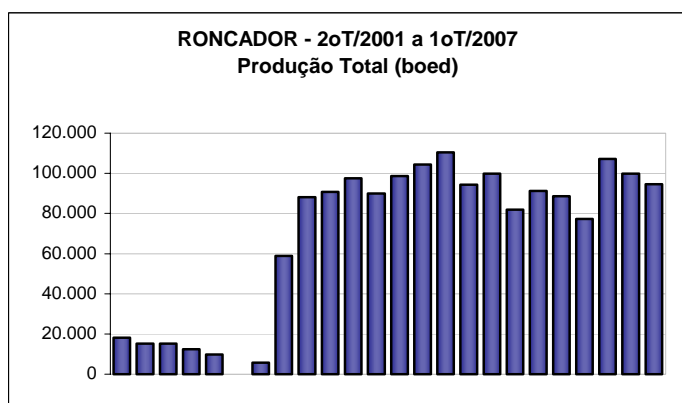
* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE

RONCADOR

O campo de Roncador arrecadou um total de **R\$ 55.474.770,29** com participação especial no 1º Trimestre de 2007, o que representou um **decréscimo de 25,0%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, este decréscimo na arrecadação se deveu à combinação de quedas do preço de referência do petróleo e de produção, alavancada pelo aumento nos gastos dedutíveis.

RONCADOR	4ºT/06	1ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	99.941	94.666	-5,3%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	707,98	668,60	-5,6%
Receita Bruta (MMR\$)	975	872	-10,6%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	310	321	3,6%
= Receita Líquida (MMR\$)	665	551	-17,2%
x Alíquota Efetiva (%)	11,1%	10,1%	-9,5%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	74,0	55,5	-25,0%



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