



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

PARTICIPAÇÃO ESPECIAL

Relatório Trimestral

2º 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 Médio 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
Espadarte	19
Fazenda Alegre.....	20
Jubarte	21
Leste do Urucu.....	22
Marimbá	23
Marlim.....	24
Marlim Sul	25
Miranga	26
Namorado	27
Pampo.....	28
Pilar	29
Rio Urucu	30
Roncador.....	31

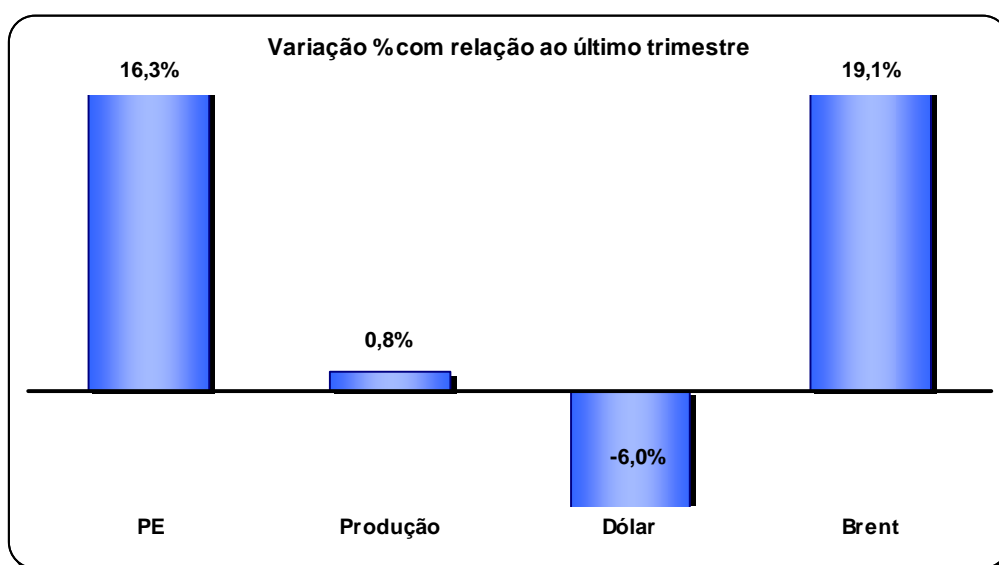
INTRODUÇÃO

Este relatório apresenta os valores arrecadados com a participação especial (PE) relativa à produção nacional de petróleo e gás natural dos meses de **abril a junho de 2007**, distribuídos pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP, em 09 de agosto 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\$ 1.777.993.722,77** (um bilhão, setecentos e setenta e sete milhões, novecentos e noventa e três mil, setecentos e vinte e dois reais e setenta e sete centavos), o que representou um **aumento de 16,3%** com relação ao valor arrecadado no trimestre anterior.

Este panorama é explicado principalmente pelo expressivo aumento do preço do Brent (**19,1%**), conforme apresentam a tabela e o gráfico abaixo.

	3ºT/06	4ºT/06	1ºT/07	2ºT/07	Varição % (últ. trim.)
Dólar Médio de Compra (R\$/US\$)	2,17	2,15	2,11	1,98	-6,0%
Preço Médio do Brent (US\$/bbl)	69,49	59,68	57,75	68,76	19,1%
Produção pagadora de PE (Mboed)	1.552	1.619	1.569	1.581	0,8%
PE Total (R\$ milhões)	2.311	1.864	1.529	1.778	16,3%



ARRECAÇÃO DE PE POR CAMPO

A Tabela 1 apresenta o valor arrecadado pelos **20 campos** que pagaram participação especial neste trimestre, com destaque para a entrada dos campos de Espadarte e Jubarte e o retorno do campo de Cherne no rol dos campos pagadores desta participação governamental.

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

Arrecadação de PE (em R\$)	3ºT/06	4ºT/06	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
CAMPOS	2.310.885.900,14	1.864.038.534,30	1.528.978.435,94	1.777.993.722,77	16,3%
Albacora	123.893.695,06	119.928.181,69	148.206.311,17	149.373.720,69	0,8%
Albacora Leste	28.299.132,54	197.524.946,31	199.292.194,12	233.686.097,47	17,3%
Barracuda	292.532.972,19	229.853.555,92	180.594.473,52	204.745.187,58	13,4%
Canto do Amaro	12.239.775,18	8.350.953,32	7.675.741,75	9.187.142,71	19,7%
Carapeba	2.085.619,41	254.913,91	1.724.996,73	1.389.199,70	-19,5%
Caratinga	208.273.490,66	180.806.541,44	113.862.343,74	115.471.415,09	1,4%
Carmópolis	6.821.448,92	5.216.507,06	5.197.543,80	7.042.418,33	35,5%
Cherne	1.867.342,81	103.735,89	0,00	1.370.831,41	-
Fazenda Alegre	663.224,46	267.990,12	272.000,00	397.000,02	46,0%
Leste do Urucu	12.838.024,34	11.006.707,98	9.452.212,90	11.063.615,91	17,0%
Marimbá	9.731.603,64	8.462.262,91	6.749.361,48	9.859.160,82	46,1%
Marlim	1.108.035.836,41	751.774.525,97	565.796.885,56	710.293.725,77	25,5%
Marlim Sul	360.358.899,18	257.722.866,76	219.865.947,06	244.908.078,44	11,4%
Miranga	2.659.839,32	2.115.602,14	1.398.481,90	1.166.644,03	-16,6%
Namorado	11.067.001,61	9.846.114,32	7.221.319,29	3.841.637,92	-46,8%
Pampo	1.644.968,47	1.697.811,80	1.442.268,75	2.170.326,14	50,5%
Pilar	440.685,76	149.965,38	0,00	0,00	-
Rio Urucu	6.302.044,50	4.984.254,88	4.751.583,87	4.231.823,84	-10,9%
Roncador	121.130.295,67	73.971.096,49	55.474.770,29	58.339.061,16	5,2%
Espadarte	0,00	0,00	0,00	4.391.213,32	-
Jubarte	0,00	0,00	0,00	5.065.422,43	-

Tabela 1 – Arrecadação de PE por campo

CAMPOS	PE (MMR\$)	% do Total	Acumulado
Marlim	710,29	39,95%	39,95%
Marlim Sul	244,91	13,77%	53,72%
Albacora Leste	233,69	13,14%	66,87%
Barracuda	204,75	11,52%	78,38%
Albacora	149,37	8,40%	86,78%
Caratinga	115,47	6,49%	93,28%
Roncador	58,34	3,28%	96,56%
Leste do Urucu	11,06	0,62%	97,18%
Marimbá	9,86	0,55%	97,74%
Canto do Amaro	9,19	0,52%	98,25%
Carmópolis	7,04	0,40%	98,65%
Jubarte	5,07	0,28%	98,93%
Espadarte	4,39	0,25%	99,18%
Rio Urucu	4,23	0,24%	98,89%
Namorado	3,84	0,22%	99,10%
Pampo	2,17	0,12%	99,22%
Carapeba	1,39	0,08%	99,30%
Cherne	1,37	0,08%	99,38%
Miranga	1,17	0,07%	99,45%
Fazenda Alegre	0,40	0,02%	99,47%
Pilar	0,00	0,00%	99,47%
TOTAL	1.777,99	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.

Foi registrado praticamente um panorama de manutenção da produção pagadora de PE em relação ao trimestre anterior, causado essencialmente pelo cenário geral de queda principalmente nas produções dos grandes campos pagadores de PE (Albacora, Albacora Leste, Barracuda, Caratinga, Marlim Sul e Roncador) combinado com o aumento das produções de Marlim, Espadarte e Jubarte.

Produção pagadora de PE (boed)	3ºT/06	4ºT/06	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
CAMPOS	1.551.620	1.618.893	1.568.541	1.581.248	0,8%
Albacora	115.001	123.131	133.719	130.967	-2,1%
Albacora Leste	63.644	154.271	173.770	169.968	-2,2%
Barracuda	177.975	172.793	161.814	159.213	-1,6%
Canto do Amaro	25.263	23.683	23.565	23.136	-1,8%
Carapeba	24.738	21.622	24.950	23.877	-4,3%
Caratinga	152.096	156.628	131.182	123.304	-6,0%
Carmópolis	22.687	24.137	24.021	25.093	4,5%
Cherne	23.588	21.204	19.684	23.258	18,2%
Fazenda Alegre	11.936	11.557	11.372	11.479	0,9%
Leste do Urucu	24.523	24.660	23.564	24.073	2,2%
Marimbá	49.967	51.114	48.127	49.452	2,8%
Marlim	416.976	411.360	358.215	374.524	4,6%
Marlim Sul	210.480	196.019	188.421	184.201	-2,2%
Miranga	17.746	17.081	15.261	15.233	-0,2%
Namorado	37.002	38.532	35.435	28.035	-20,9%
Pampo	23.294	23.835	23.621	24.153	2,3%
Pilar	11.449	10.834	9.882	9.715	-1,7%
Rio Urucu	18.046	17.139	17.369	15.700	-9,6%
Roncador	107.098	99.941	94.666	85.692	-9,5%
Espadarte	18.113	17.645	25.495	39.004	53,0%
Jubarte	0	1.708	24.407	41.171	68,7%

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 ³)	3ºT/06	4ºT/06	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
CAMPOS					
Albacora	809,96	720,87	720,20	739,93	2,7%
Albacora Leste	774,74	672,75	578,21	624,55	8,0%
Barracuda	732,71	627,51	584,87	664,30	13,6%
Canto do Amaro	826,30	704,50	658,69	739,32	12,2%
Carapeba	742,90	634,19	593,62	676,85	14,0%
Caratinga	720,64	619,62	574,50	649,34	13,0%
Carmópolis	717,44	617,16	571,79	646,09	13,0%
Cherne	742,90	634,19	593,62	676,85	14,0%
Fazenda Alegre	669,32	577,97	521,73	578,62	10,9%
Leste do Urucu	958,44	807,58	774,47	881,30	13,8%
Marimbá	742,90	634,19	593,62	676,85	14,0%
Marlim	832,52	640,06	610,94	665,14	8,9%
Marlim Sul	732,65	627,70	584,78	663,76	13,5%
Miranga	900,68	780,58	721,21	783,84	8,7%
Namorado	742,90	634,19	593,62	676,85	14,0%
Pampo	742,90	634,19	593,62	676,85	14,0%
Pilar	932,74	803,50	749,61	846,29	12,9%
Rio Urucu	958,44	807,58	774,47	881,30	13,8%
Roncador	906,19	707,98	668,60	765,81	14,5%
Espadarte	819,42	702,58	656,71	669,72	2,0%
Jubarte	663,65	584,02	525,89	584,02	11,1%

Tabela 4 – Preço Médio de Referência do Petróleo

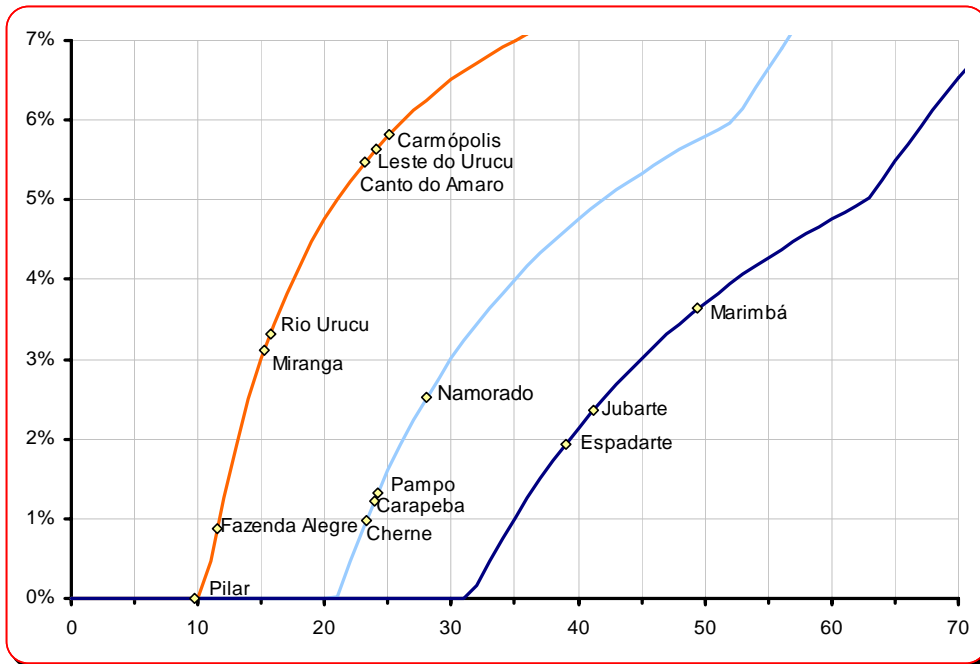
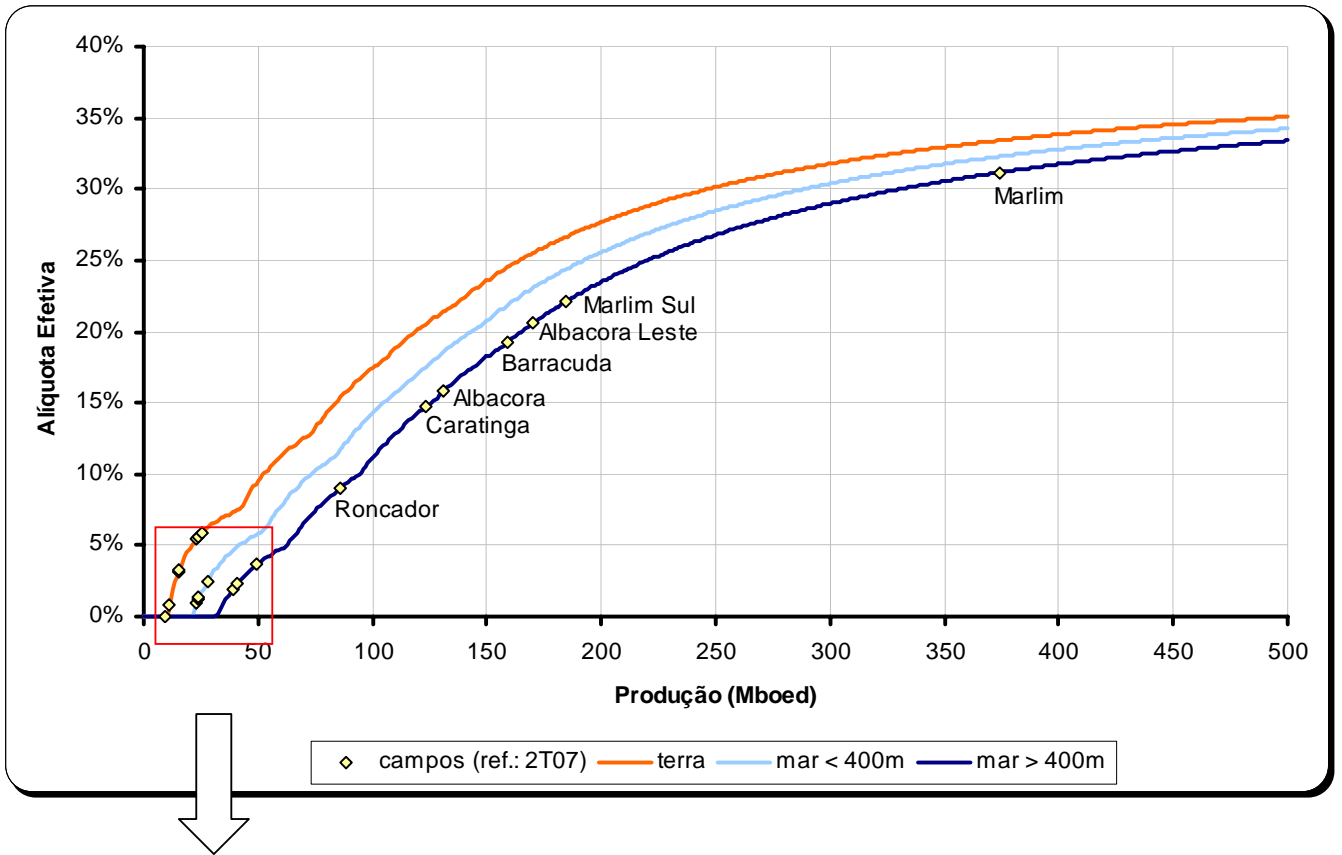
ALÍQUOTA EFETIVA

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

Alíquota Efetiva (%)	3ºT/06	4ºT/06	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
CAMPOS					
Albacora	13,6	14,7	16,2	15,8	-2,4%
Albacora Leste	5,2	18,7	21,0	20,6	-2,0%
Barracuda	21,4	20,9	19,6	19,3	-1,7%
Canto do Amaro	5,9	5,6	5,6	5,5	-1,5%
Carapeba	1,5	0,3	1,6	1,2	-23,6%
Caratinga	18,5	18,9	15,8	14,7	-7,1%
Carmópolis	5,4	5,7	5,6	5,8	3,3%
Cherne	1,1	0,1	0,0	1,0	-
Fazenda Alegre	1,2	0,9	0,8	0,9	11,0%
Leste do Urucu	5,7	5,7	5,6	5,6	1,7%
Marimbá	3,7	3,8	3,5	3,6	5,1%
Marlim	32,1	32,0	30,8	31,2	1,3%
Marlim Sul	24,3	23,2	22,5	22,1	-1,8%
Miranga	4,1	3,9	3,1	3,1	-0,4%
Namorado	4,3	4,6	4,1	2,5	-38,2%
Pampo	1,0	1,2	1,1	1,3	17,4%
Pilar	0,8	0,3	0,0	0,0	-
Rio Urucu	4,2	3,9	4,0	3,3	-16,2%
Roncador	12,4	11,1	10,1	9,0	-10,7%
Espadarte	0,0	0,0	0,0	1,9	-
Jubarte	0,0	0,0	0,0	2,4	-

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 os campos que atualmente pertencem ao rol de pagadores de participação especial.

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	MARIMBA	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 JOÃO DA BARRA-RJ	RONCADOR	32,43%
ITAPEMIRIM-ES	JUBARTE	43,75%
MARATAIZES-ES	JUBARTE	6,25%
PRESIDENTE KENNEDY-ES	JUBARTE	50,00%

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 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 2º Trimestre de 2007, **6 estados e 24 municípios** foram contemplados.

A Tabela 8 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\$)	3ºT/06	4ºT/06	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
TOTAL	2.310.885.900,14	1.864.038.534,30	1.528.978.435,94	1.777.993.722,77	16,3%
MUNICÍPIOS	231.088.590,05	186.403.853,47	152.897.843,61	177.799.372,31	16,3%
Marechal Deodoro - AL	6.588,95	1.923,63	0,00	0,00	-
Pilar - AL	30.146,56	10.387,72	0,00	0,00	-
Rio Largo - AL	1.772,62	487,97	0,00	0,00	-
Satuba - AL	5.560,43	2.197,20	0,00	0,00	-
Coari - AM	1.914.006,88	1.599.096,28	1.420.379,67	1.529.543,97	7,7%
Pojuca - BA	265.983,93	211.560,21	139.848,19	116.664,40	-16,6%
Presidente Kennedy - ES	1.619.826,99	989.185,88	741.841,91	1.033.416,05	39,3%
Armação dos Búzios - RJ	2.382.576,84	1.829.859,56	1.424.104,85	1.651.098,37	15,9%
Cabo Frio - RJ	22.643.559,44	17.908.812,04	13.278.682,55	14.548.080,02	9,6%
Campos dos Goytacazes - RJ	116.803.166,18	97.777.473,59	81.504.402,44	94.137.049,78	15,5%
Carapebus - RJ	463.130,09	387.200,64	527.343,20	519.393,84	-1,5%
Casimiro de Abreu - RJ	7.807.350,04	5.990.897,82	4.788.508,60	5.387.500,99	12,5%
Macaé - RJ	22.651.066,63	15.372.063,69	11.574.823,61	14.508.411,57	25,3%
Quissamã - RJ	4.919.230,87	9.948.507,41	10.907.504,99	12.050.348,55	10,5%
Rio das Ostras - RJ	44.199.591,22	30.912.783,73	23.717.571,53	28.745.629,75	21,2%
São João da Barra - RJ	3.402.587,43	2.077.870,95	1.558.303,44	1.638.762,25	5,2%
Areia Branca - RN	209.673,12	146.061,89	154.792,62	183.753,68	18,7%
Mossoró - RN	1.014.304,39	689.033,43	612.781,55	734.960,59	19,9%
Carmópolis - SE	300.087,63	239.349,62	249.159,14	313.532,50	25,8%
General Maynard - SE	1.682,94	1.336,20	1.428,50	1.900,60	33,0%
Japarutuba - SE	340.427,32	249.710,90	238.852,41	346.155,31	44,9%
Maruim - SE	8.024,50	6.296,79	5.623,63	8.527,38	51,6%
Rosário do Catete - SE	26.168,21	20.277,90	19.983,59	27.173,29	36,0%
Santo Amaro das Brotas - SE	5.754,40	4.679,41	4.707,20	6.952,86	47,7%
Jaguaripe - ES	66.322,44	26.799,01	27.199,99	39.700,00	46,0%
Itapemirim - ES	0,00	0,00	0,00	221.632,96	-
Marataízes - ES	0,00	0,00	0,00	31.638,15	-
Arraial do Cabo - ES	0,00	0,00	0,00	17.545,45	-
ESTADOS	924.354.360,02	745.615.413,68	611.591.374,36	711.197.489,08	16,3%
Alagoas	176.274,30	59.986,15	0,00	0,00	-
Amazonas	7.656.027,53	6.396.385,14	5.681.518,71	6.118.175,89	7,7%
Bahia	1.063.935,72	846.240,85	559.392,76	466.657,61	-16,6%
Espírito Santo	6.744.597,75	4.063.939,58	3.076.167,65	5.305.548,69	72,5%
Rio de Janeiro	901.089.035,09	728.821.877,82	597.124.981,03	692.815.282,48	16,0%
Rio Grande do Norte	4.895.910,07	3.340.381,32	3.070.296,69	3.674.857,08	19,7%
Sergipe	2.728.579,56	2.086.602,82	2.079.017,52	2.816.967,33	35,5%
UNIÃO	1.155.442.950,07	932.019.267,15	764.489.217,97	888.996.861,38	16,3%
Ministério do Meio Ambiente	231.088.590,02	186.403.853,43	152.897.843,60	177.799.372,28	16,3%
Ministério de Minas e Energia	924.354.360,05	745.615.413,72	611.591.374,37	711.197.489,10	16,3%

Tabela 8 – 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 2º 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:

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

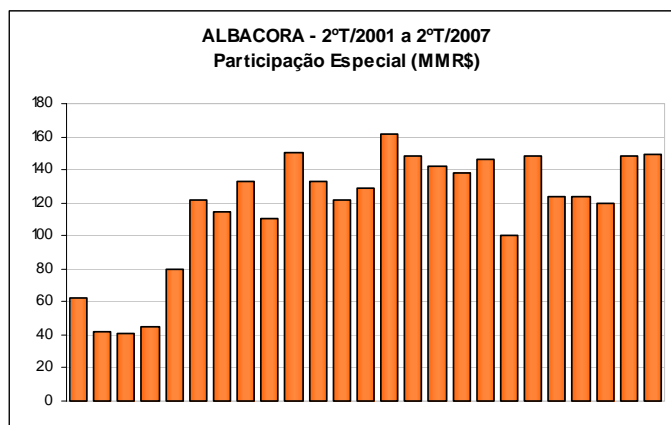
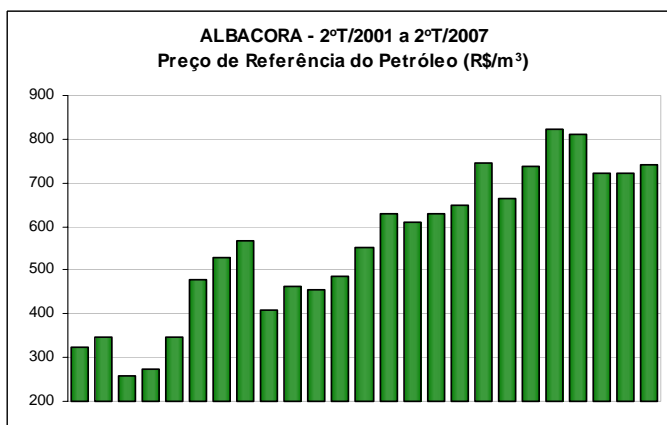
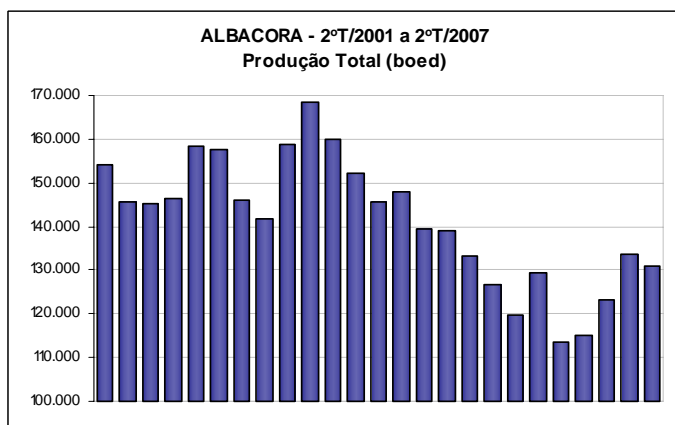
ALBACORA

O campo de Albacora arrecadou um total de **R\$149.373.720,69** com participação especial no 2º Trimestre de 2007, o que representou um ligeiro **aumento de 0,8%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, os fatores responsáveis para a configuração deste panorama foram o binômio aumento do preço médio de referência do petróleo x queda na produção pagadora de PE.

ALBACORA	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	133.719	130.967	-2,1%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	720,20	739,93	2,7%
Receita Bruta (MMR\$)	1.303	1.300	-0,2%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	387	354	-8,5%
= Receita Líquida (MMR\$)	916	946	3,3%
x Alíquota Efetiva (%)	16,2%	15,8%	-2,4%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	148,2	149,4	0,8%

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



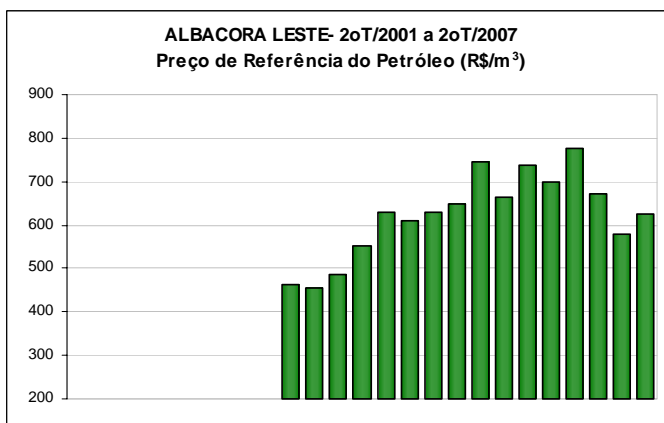
ALBACORA LESTE

O campo de Albacora Leste arrecadou um total de **R\$ 233.686.097,47** com participação especial no 2º Trimestre de 2007.

Como mostra a tabela abaixo, a arrecadação teve um importante aumento de **17,3%** em relação ao trimestre anterior, em função do aumento do preço médio de referência do petróleo combinado com a queda nos gastos dedutíveis da receita bruta.

ALBACORA LESTE	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	173.770	169.968	-2,2%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	578,21	624,55	8,0%
Receita Bruta (MMR\$)	1.406	1.494	6,2%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	457	358	-21,7%
= Receita Líquida (MMR\$)	949	1.136	19,7%
x Alíquota Efetiva (%)	21,0%	20,6%	-2,0%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	199,3	233,7	17,3%

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



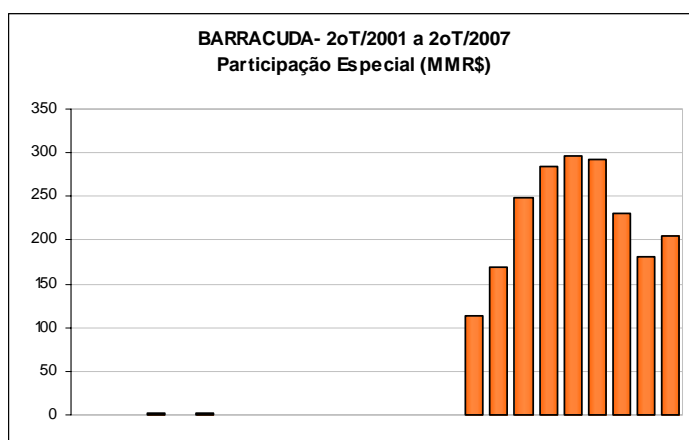
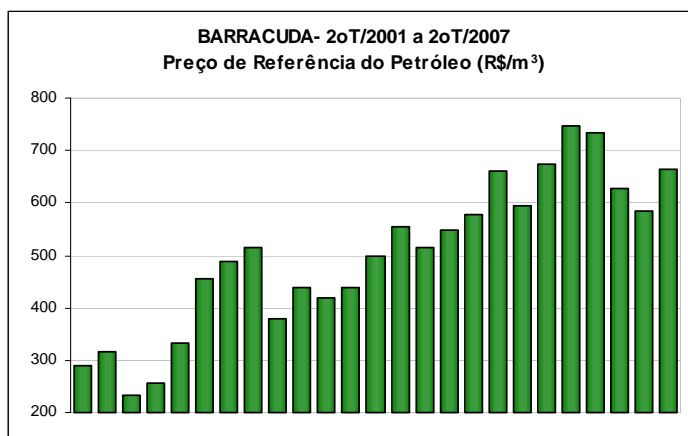
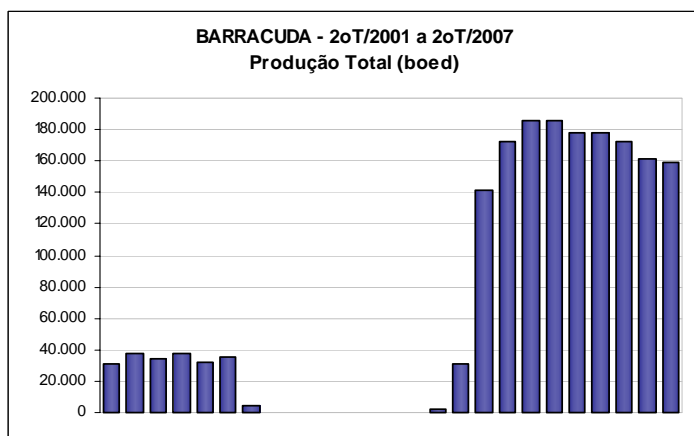
BARRACUDA

O campo de Barracuda arrecadou um total de **R\$ 204.745.187,58** com participação especial no 2º Trimestre de 2007, o que representou um **acréscimo de 13,4%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fator fundamental para este aumento foi a elevação de 13,6% do preço médio de referência do petróleo.

BARRACUDA	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	161.814	159.213	-1,6%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	584,87	664,30	13,6%
Receita Bruta (MMR\$)	1.323	1.472	11,2%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	402	409	1,8%
= Receita Líquida (MMR\$)	922	1.063	15,3%
x Alíquota Efetiva (%)	19,6%	19,3%	-1,7%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	180,6	204,7	13,4%

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



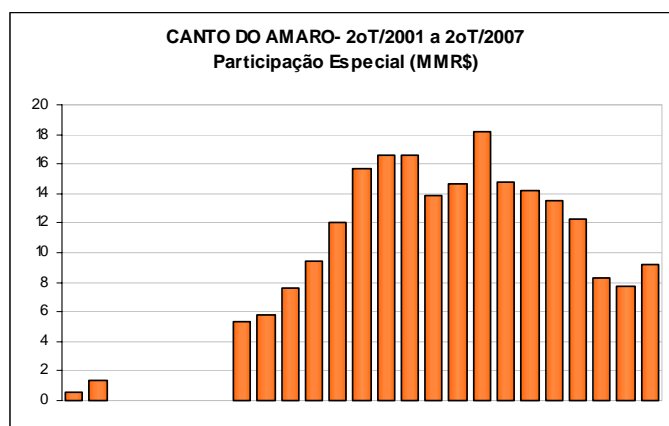
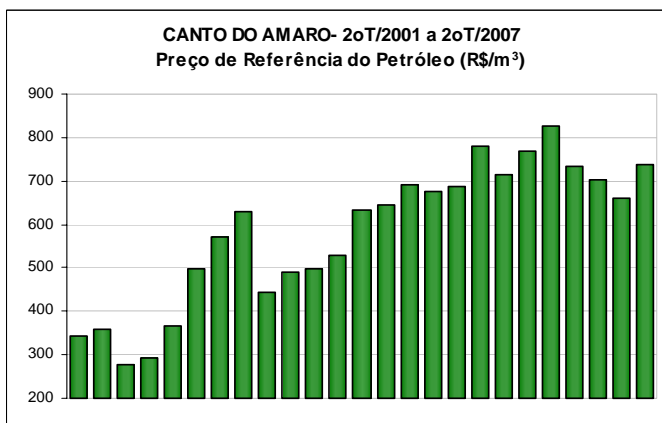
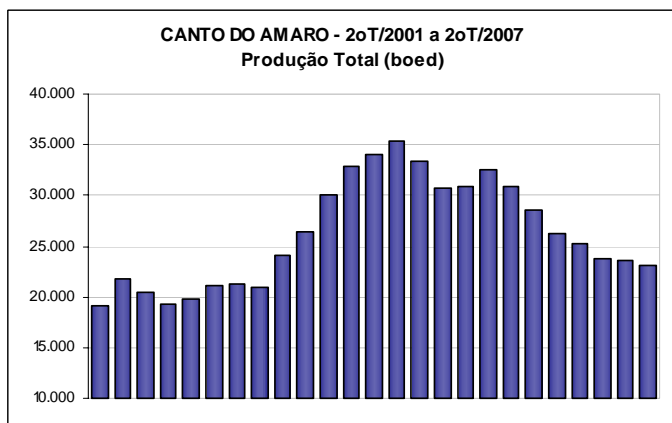
CANTO DO AMARO

O campo de Canto do Amaro arrecadou um total de **R\$ 9.187.142,71** com participação especial no 2º Trimestre de 2007, o que representou um **aumento de 19,7%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o aumento do preço médio de referência do petróleo combinado com a queda nos gastos dedutíveis da receita bruta foram os fatores responsáveis deste aumento.

CANTO DO AMARO	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	23.565	23.136	-1,8%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	658,69	739,32	12,2%
Receita Bruta (MMR\$)	222	245	10,2%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	84	77	-8,5%
= Receita Líquida (MMR\$)	138	168	21,5%
x Alíquota Efetiva (%)	5,6%	5,5%	-1,5%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	7,7	9,2	19,7%

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



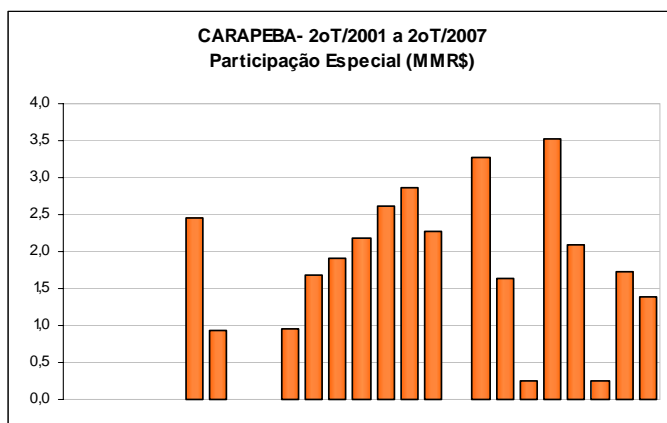
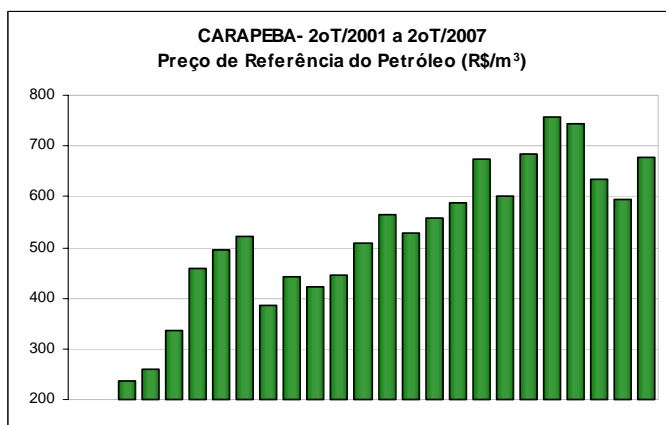
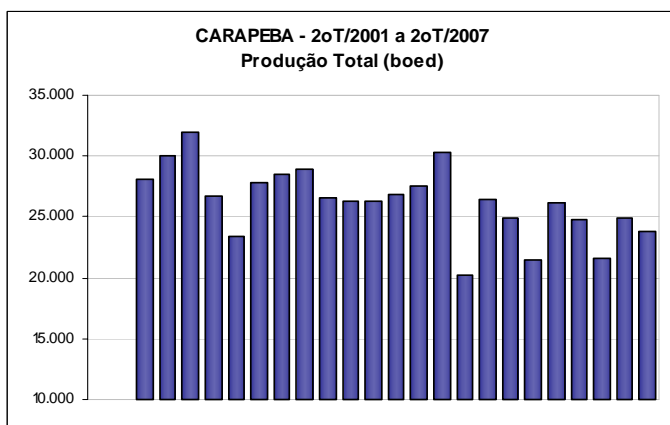
CARAPEBA

O campo de Carapeba arrecadou um total de **R\$ 1.389.199,70** com participação especial no 2º Trimestre de 2007, o que representou um **decréscimo de 19,5%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o panorama de queda configurou-se pela queda na produção pagadora de PE, intensificada pelo aumento na rubrica gastos dedutíveis.

CARAPEBA	1ºT/07	2ºT/07	Varição % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	24.950	23.877	-4,3%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	593,62	676,85	14,0%
Receita Bruta (MMR\$)	212	231	9,3%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	104	117	13,3%
= Receita Líquida (MMR\$)	108	114	5,5%
x Alíquota Efetiva (%)	1,6%	1,2%	-23,6%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	1,7	1,4	-19,5%

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



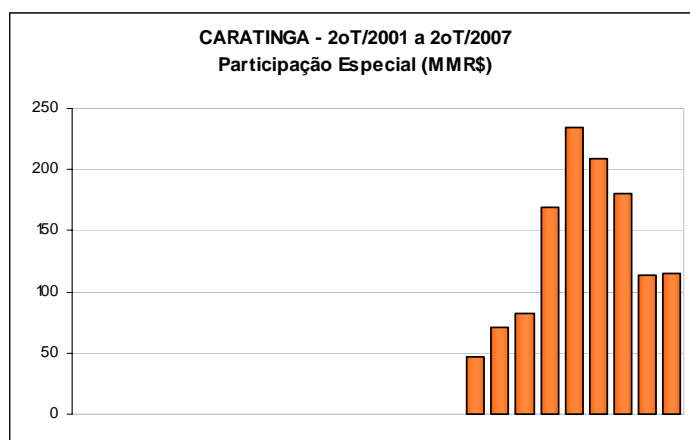
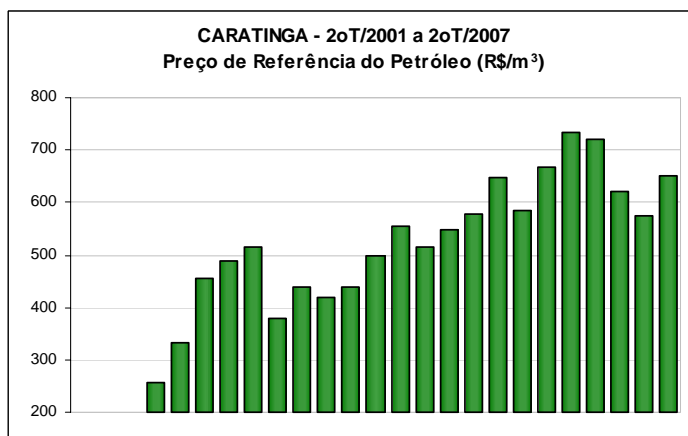
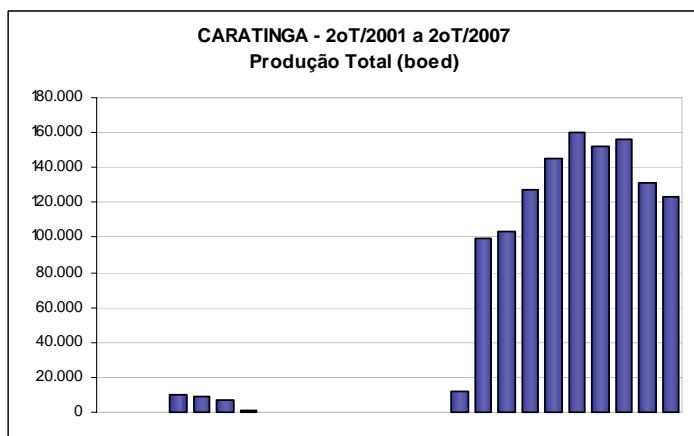
CARATINGA

O campo de Caratinga arrecadou um total de **R\$ 115.471.415,09** com participação especial no 2º Trimestre de 2007, o que representou um pequeno **acréscimo de 1,4%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fator determinante deste panorama foi o elevado aumento no preço médio de referência do petróleo.

CARATINGA	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	131.182	123.304	-6,0%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	574,50	649,34	13,0%
Receita Bruta (MMR\$)	1.052	1.109	5,4%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	332	323	-2,8%
= Receita Líquida (MMR\$)	720	786	9,2%
x Alíquota Efetiva (%)	15,8%	14,7%	-7,1%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	113,9	115,5	1,4%

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



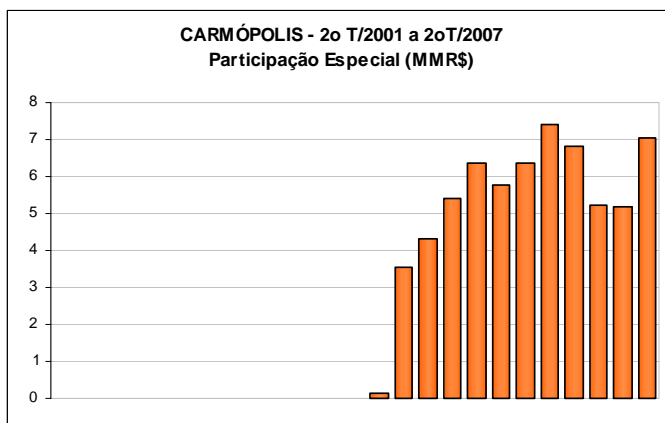
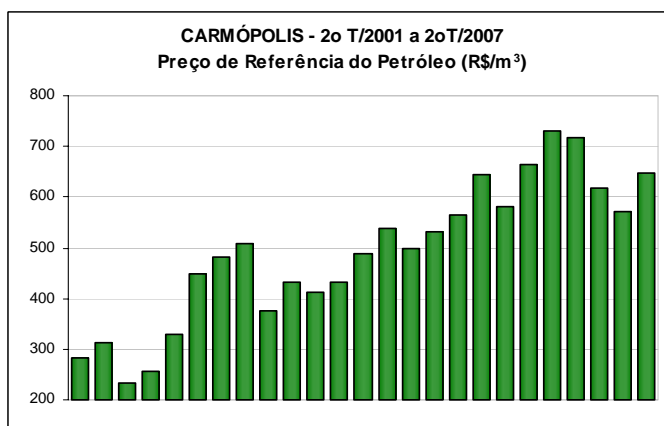
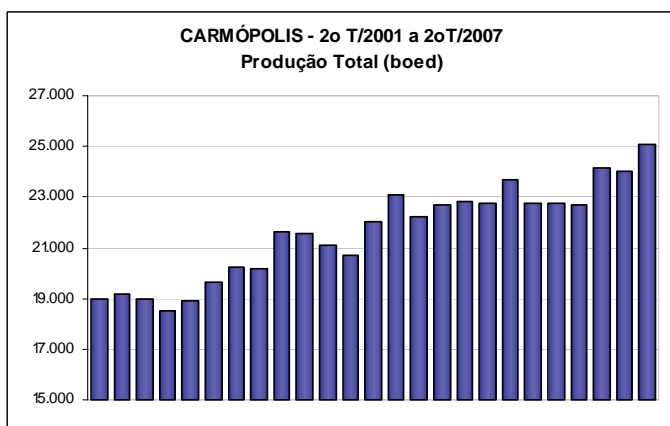
CARMÓPOLIS

O campo de Carmópolis arrecadou um total de **R\$ 7.042.418,33** com participação especial no 2º Trimestre de 2007, o que representou um substancial **acréscimo de 35,5%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, os fatores responsáveis por este incremento foram o binômio preço médio de referência do petróleo x produção pagadora de PE.

CARMÓPOLIS	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	24.021	25.093	4,5%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	571,79	646,09	13,0%
Receita Bruta (MMR\$)	197	232	18,0%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	104	111	6,4%
= Receita Líquida (MMR\$)	92	121	31,2%
x Alíquota Efetiva (%)	5,6%	5,8%	3,3%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	5,2	7,0	35,5%

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



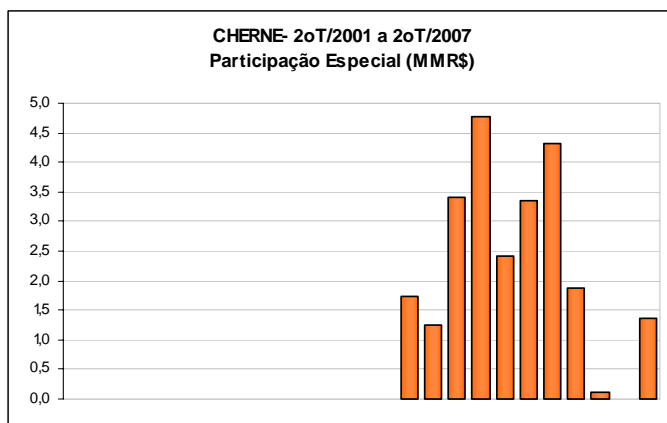
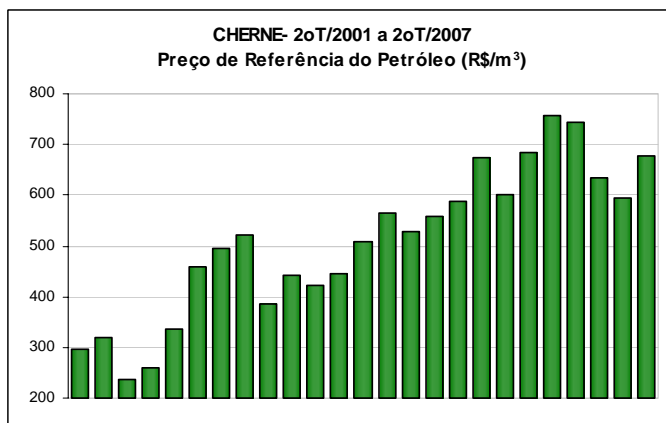
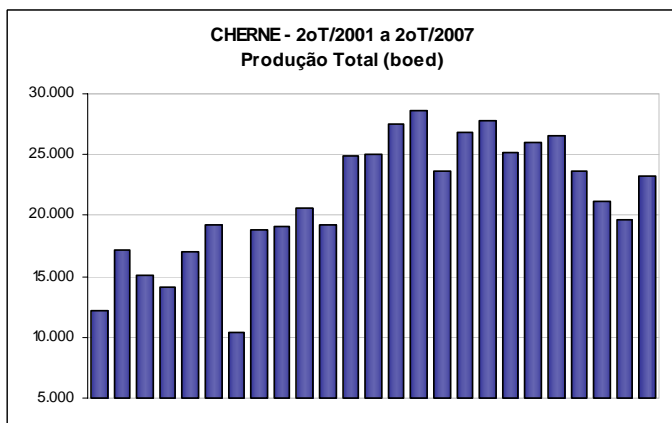
CHERNE

O campo de Cherne arrecadou um total de **R\$ 1.370.831,41** com participação especial no 2º Trimestre de 2007, retornando ao rol dos campos pagadores desta participação governamental.

Como mostra a tabela abaixo, os fatores responsáveis por este importante incremento foram o binômio preço médio de referência do petróleo x produção pagadora de PE.

CHERNE	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	19.684	23.258	18,2%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	593,62	676,85	14,0%
Receita Bruta (MMR\$)	168	225	34,4%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	80	86	7,7%
= Receita Líquida (MMR\$)	88	139	58,8%
x Alíquota Efetiva (%)	0,0%	1,0%	-
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	0,0	1,4	-

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



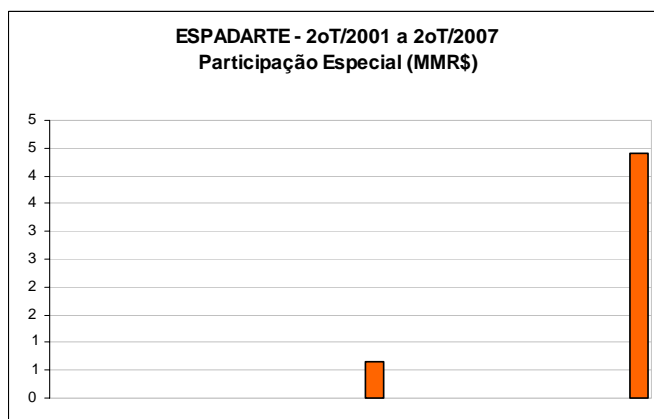
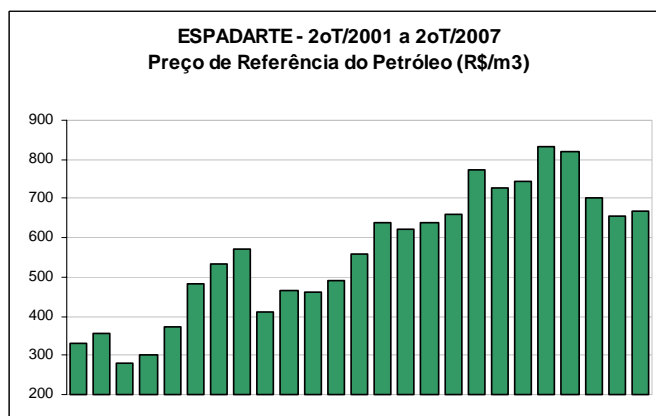
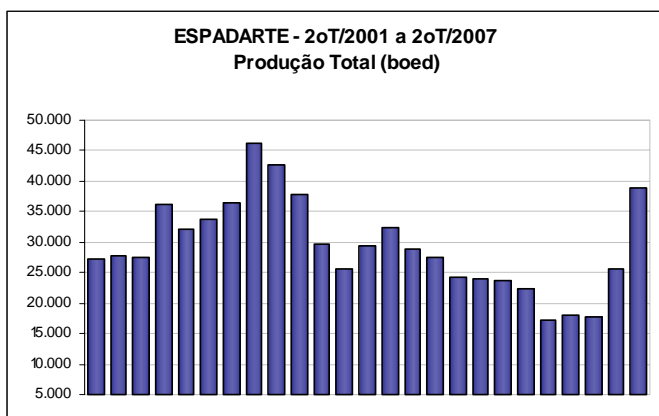
ESPADARTE

O campo de Espadarte arrecadou um total de **R\$ 4.391.213,32** com participação especial no 2º Trimestre de 2007, voltando ao rol dos campos pagadores desta participação governamental, fato este registrado somente no 3º trimestre de 2004.

Como mostra a tabela abaixo, o substancial aumento de 53% na produção pagadora de PE foi o principal responsável por este incremento.

ESPADARTE	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	25.495	39.004	53,0%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	656,71	669,72	2,0%
Receita Bruta (MMR\$)	238	367	54,2%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	111	140	26,0%
= Receita Líquida (MMR\$)	127	227	79,0%
x Alíquota Efetiva (%)	0,0%	1,9%	-
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	0,0	4,4	-

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



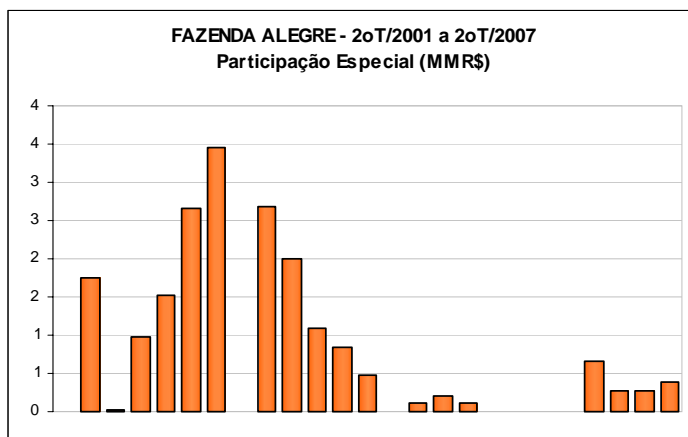
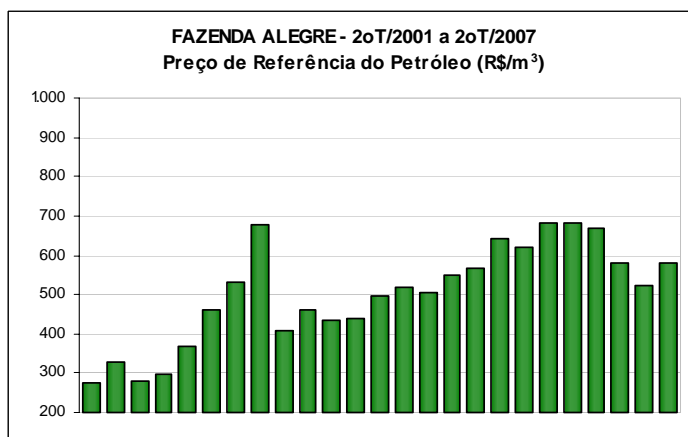
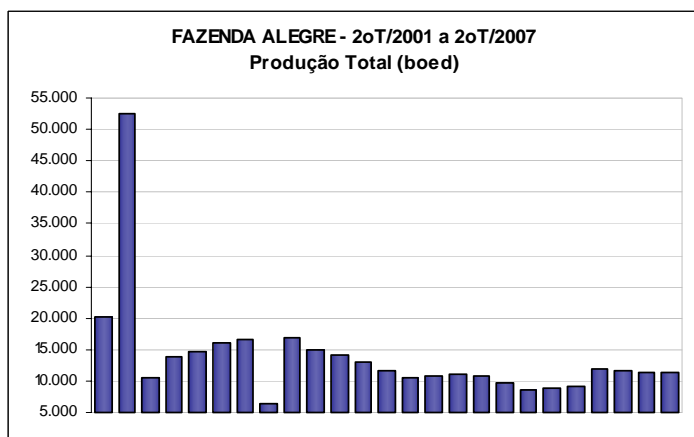
FAZENDA ALEGRE

O campo de Fazenda Alegre arrecadou um total de **R\$ 397.000,02** com participação especial no 2º Trimestre de 2007, o que representou um relevante **aumento de 46,0%** em relação ao trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal responsável pela elevação da arrecadação da PE foi o aumento no preço médio de referência do petróleo.

FAZENDA ALEGRE	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	11.372	11.479	0,9%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	521,73	578,62	10,9%
Receita Bruta (MMR\$)	85	95	11,7%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	50	49	-2,0%
= Receita Líquida (MMR\$)	35	46	31,5%
x Alíquota Efetiva (%)	0,8%	0,9%	11,0%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	0,3	0,4	46,0%

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



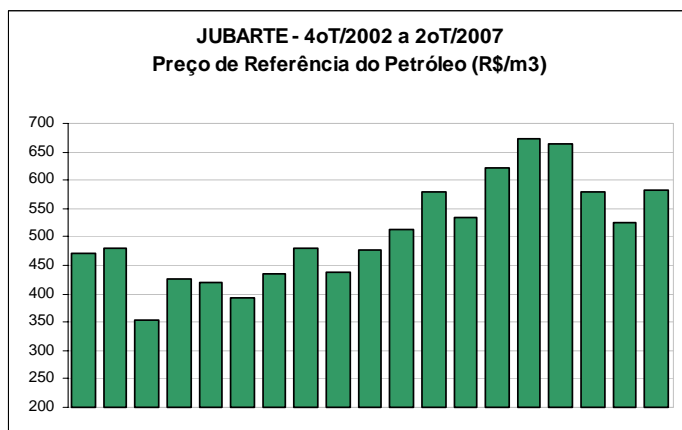
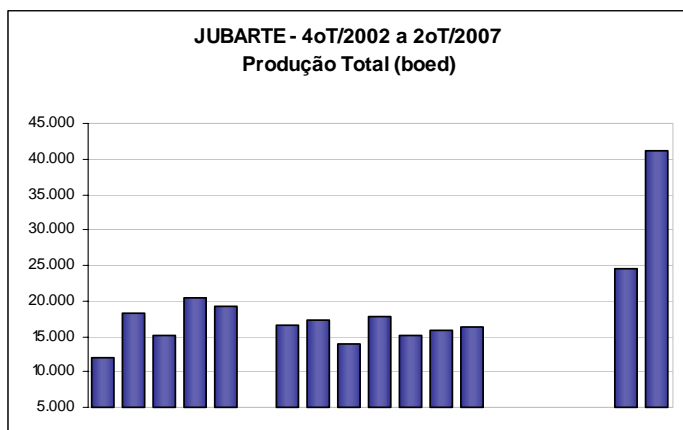
JUBARTE

O campo de Jubarte arrecadou um total de **R\$ 5.065.422,43** com participação especial no 2º Trimestre de 2007, entrando pela 1ª vez no rol dos campos pagadores desta participação governamental

Como mostra a tabela abaixo, o binômio preço médio de referência do petróleo x produção pagadora de PE foi o fato gerador desta arrecadação.

JUBARTE	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	24.407	41.171	68,7%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	525,89	584,02	11,1%
Receita Bruta (MMR\$)	186	344	85,6%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	85	130	52,9%
= Receita Líquida (MMR\$)	101	215	113,1%
x Alíquota Efetiva (%)	0,0%	2,4%	-
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	0,0	5,1	-

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



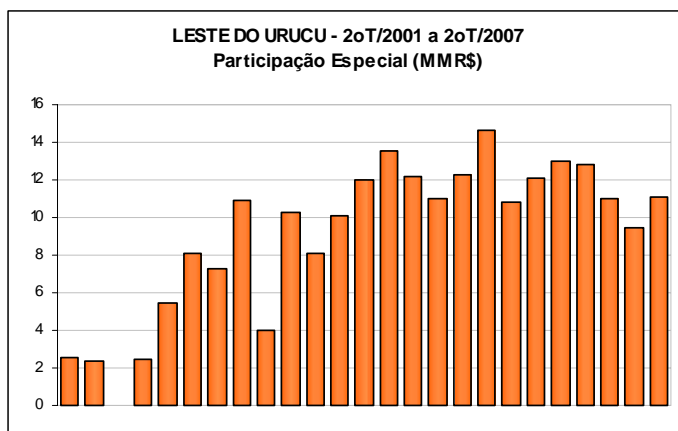
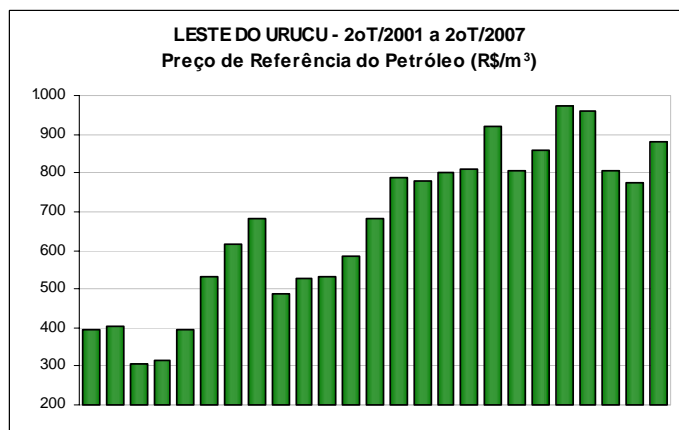
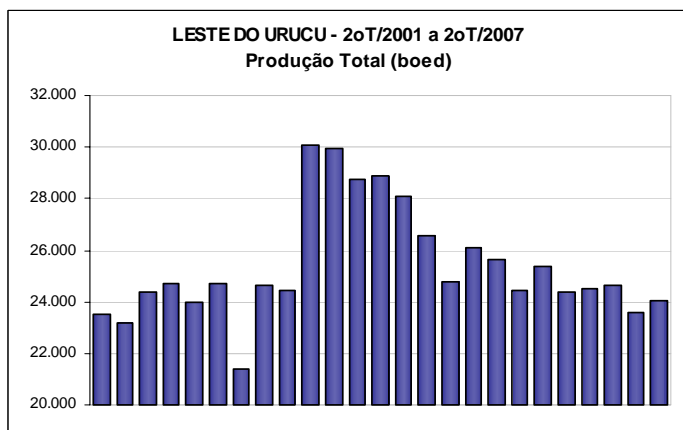
LESTE DO URUCU

O campo de Leste do Urucu arrecadou um total de **R\$ 11.063.615,91** com participação especial no 2º Trimestre de 2007, o que representou um **acréscimo de 17,0%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o preço médio de referência do petróleo foi a principal causa deste aumento.

LESTE DO URUCU	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	23.564	24.073	2,2%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	774,47	881,30	13,8%
Receita Bruta (MMR\$)	237	270	14,1%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	67	74	11,4%
= Receita Líquida (MMR\$)	170	196	15,1%
x Alíquota Efetiva (%)	5,6%	5,6%	1,7%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	9,5	11,1	17,0%

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



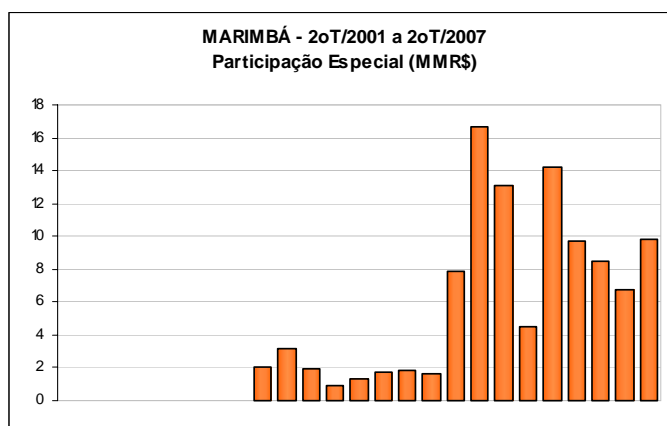
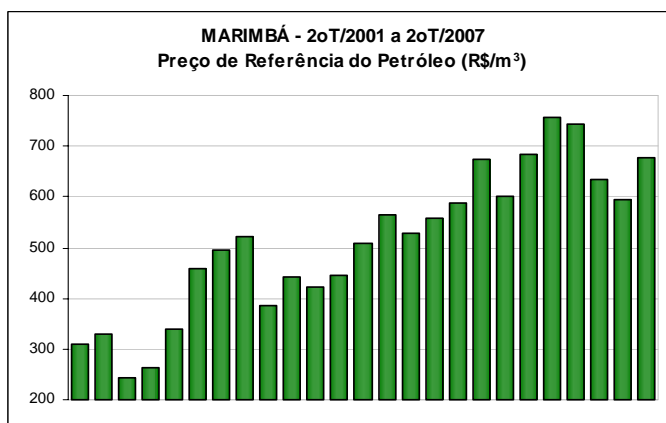
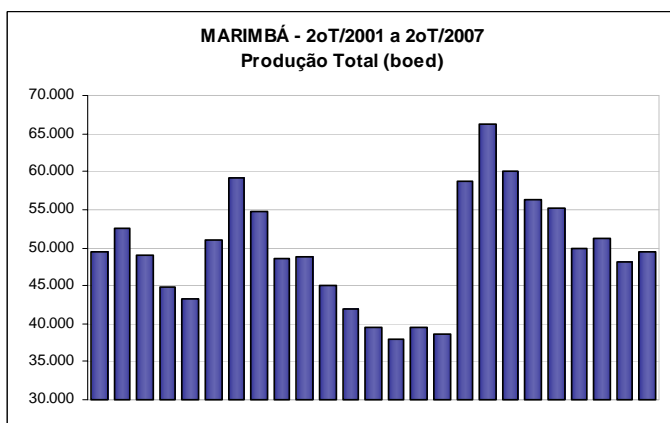
MARIMBÁ

O campo de Marimbá arrecadou um total de **R\$ 9.859.160,82** com participação especial no 2º Trimestre de 2007, o que representou um relevante **aumento de 46,1%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, os aumentos de produção e preço médio de referência do petróleo, juntamente com a queda na rubrica gastos dedutíveis, foram as causas deste incremento na arrecadação.

MARIMBÁ	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	48.127	49.452	2,8%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	593,62	676,85	14,0%
Receita Bruta (MMR\$)	397	460	15,9%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	202	189	-6,4%
= Receita Líquida (MMR\$)	195	271	39,0%
x Alíquota Efetiva (%)	3,5%	3,6%	5,1%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	6,7	9,9	46,1%

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



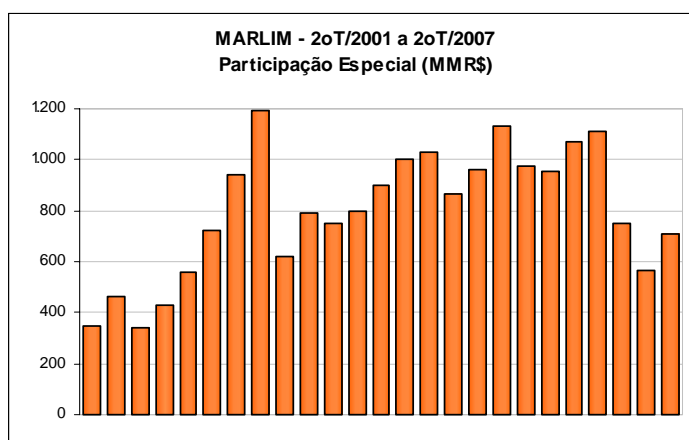
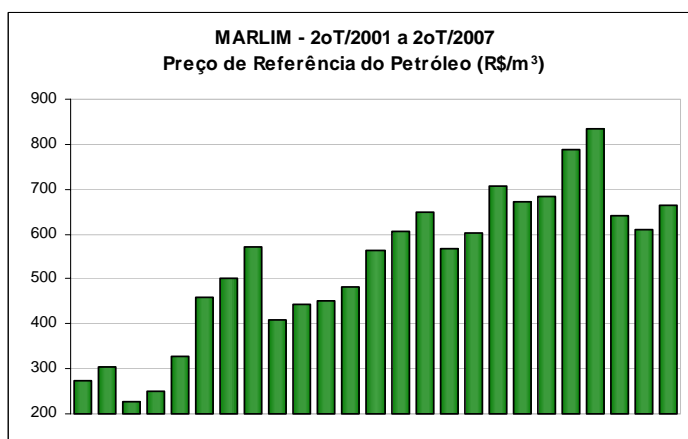
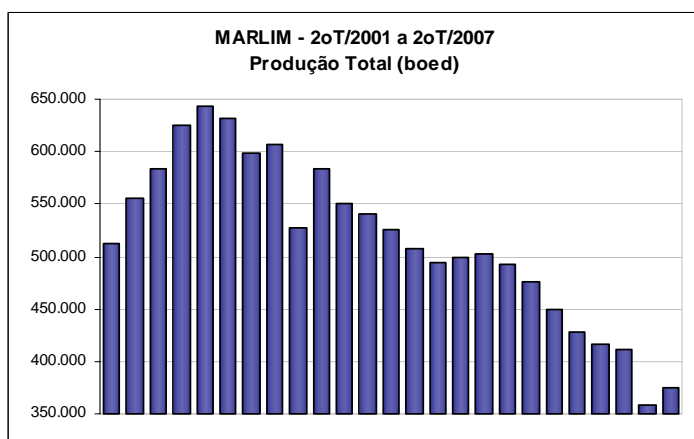
MARLIM

O campo de Marlim arrecadou um total de **R\$ 710.293.725,77** com participação especial no 2º Trimestre de 2007, o que representou um importante **acréscimo de 25,5%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, os aumentos de produção e preço médio de referência do petróleo, juntamente com a queda na rubrica gastos dedutíveis, foram as causas deste incremento na arrecadação.

MARLIM	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	358.215	374.524	4,6%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	610,94	665,14	8,9%
Receita Bruta (MMR\$)	3.089	3.483	12,8%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	1.251	1.206	-3,6%
= Receita Líquida (MMR\$)	1.838	2.278	23,9%
x Alíquota Efetiva (%)	30,8%	31,2%	1,3%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	565,8	710,3	25,5%

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



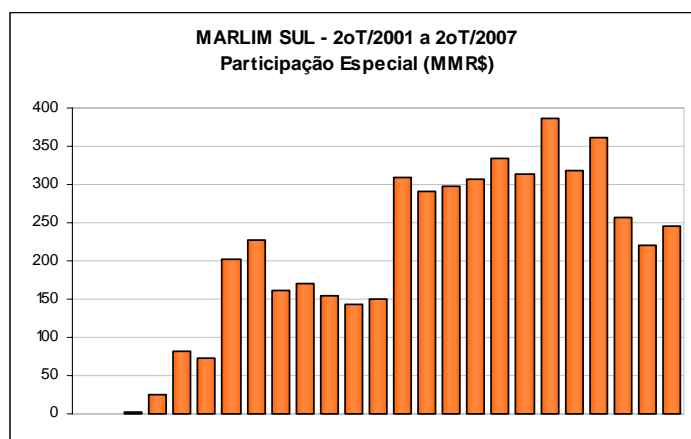
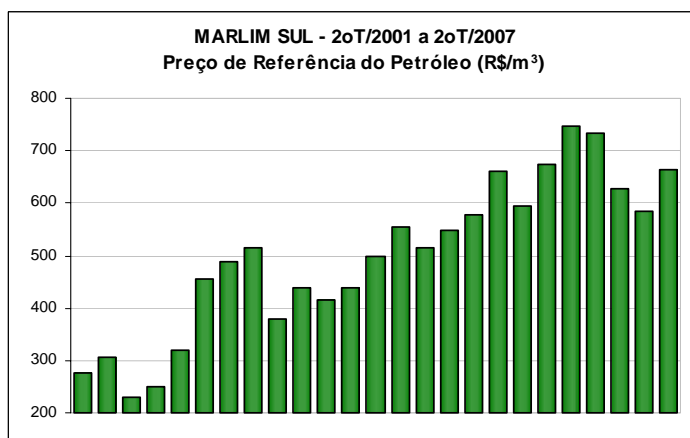
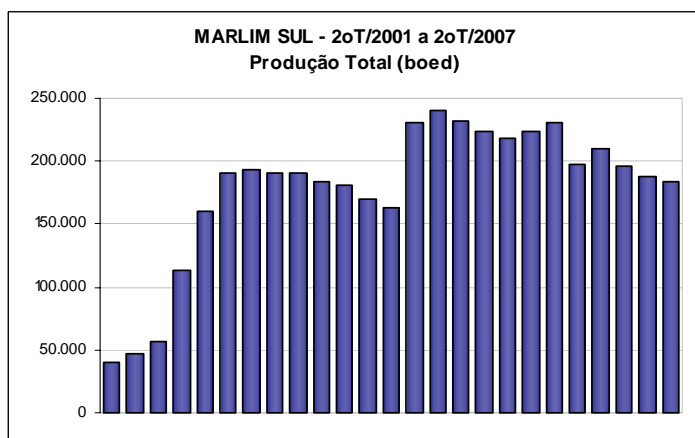
MARLIM SUL

O campo de Marlim Sul arrecadou um total de **R\$ 244.908.078,44** com participação especial no 2º Trimestre de 2007, o que representou um **aumento de 11,4%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fato gerador deste incremento foi o aumento no preço médio de referência do petróleo.

MARLIM SUL	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	188.421	184.201	-2,2%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	584,78	663,76	13,5%
Receita Bruta (MMR\$)	1.528	1.674	9,5%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	550	564	2,5%
= Receita Líquida (MMR\$)	978	1.110	13,5%
x Alíquota Efetiva (%)	22,5%	22,1%	-1,8%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	219,9	245,0	11,4%

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



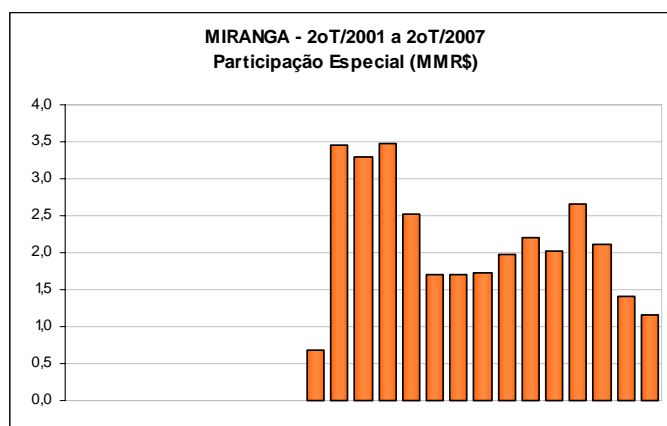
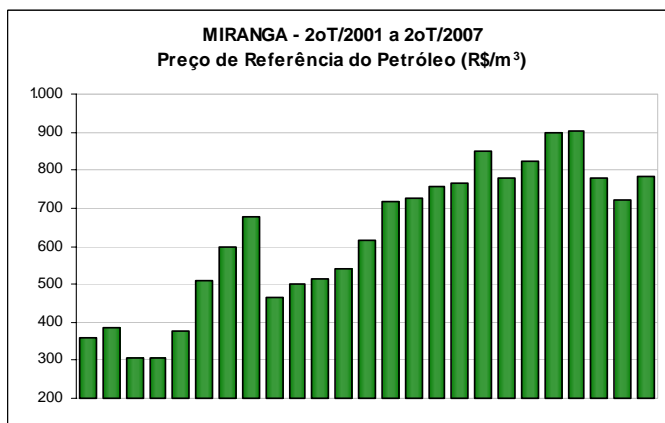
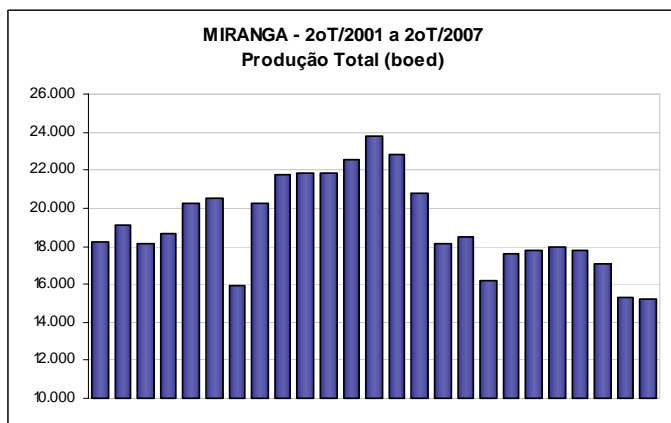
MIRANGA

O campo de Miranga arrecadou um total de **R\$ 1.166.644,03** com participação especial no 2º Trimestre de 2007, o que representou um **decréscimo de 16,6%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fator responsável pela queda na arrecadação foi a elevação na rubrica gastos dedutíveis, suplantando o aumento registrado no preço médio de referência do petróleo.

MIRANGA	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	15.261	15.233	-0,2%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	721,21	783,84	8,7%
Receita Bruta (MMR\$)	98	96	-1,4%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	53	59	11,2%
= Receita Líquida (MMR\$)	45	37	-16,2%
x Alíquota Efetiva (%)	3,1%	3,1%	-0,4%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	1,4	1,2	-16,6%

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



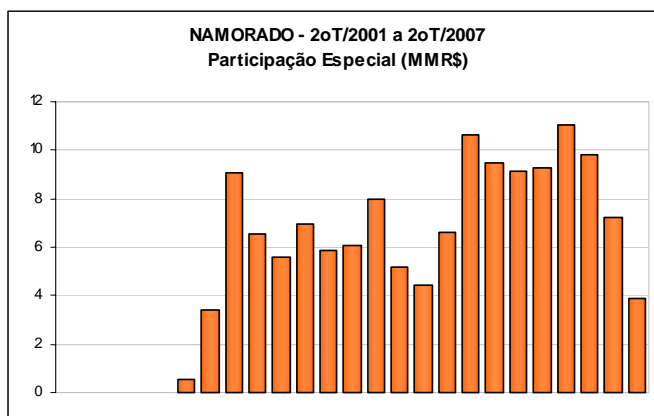
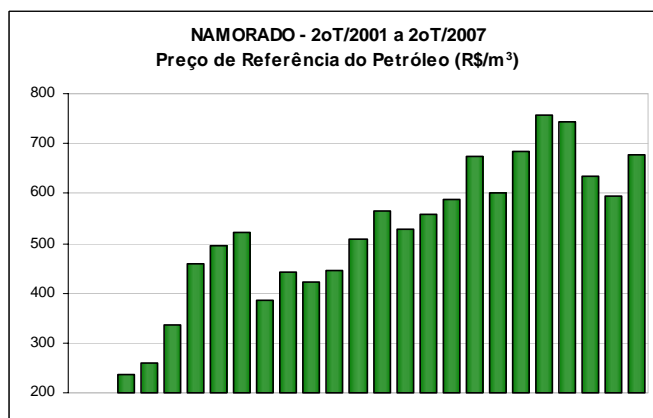
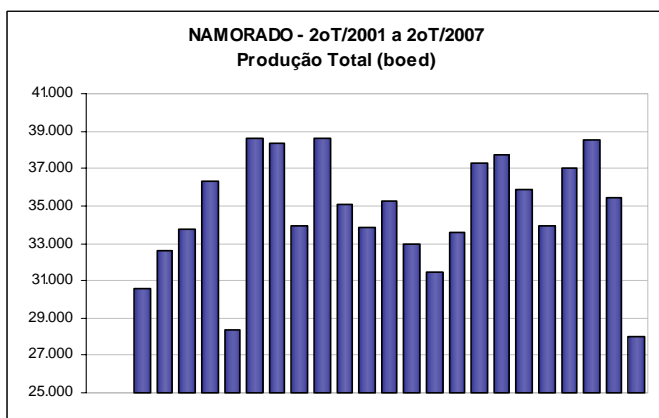
NAMORADO

O campo de Namorado arrecadou um total de **R\$ 3.841.637,92** com participação especial no 2º Trimestre de 2007, o que representou uma relevante **queda de 46,6%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fato gerador desta perda foi a elevada queda na produção pagadora de PE.

NAMORADO	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	35.435	28.035	-20,9%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	593,62	676,85	14,0%
Receita Bruta (MMR\$)	287	256	-10,9%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	110	103	-6,6%
= Receita Líquida (MMR\$)	177	153	-13,6%
x Alíquota Efetiva (%)	4,1%	2,5%	-38,2%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	7,2	3,9	-46,6%

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



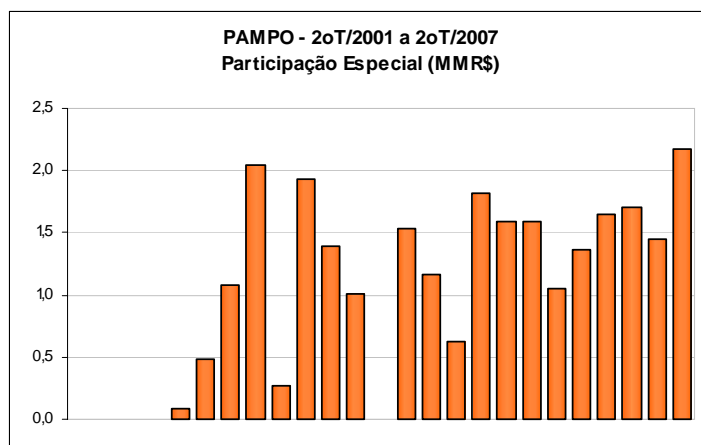
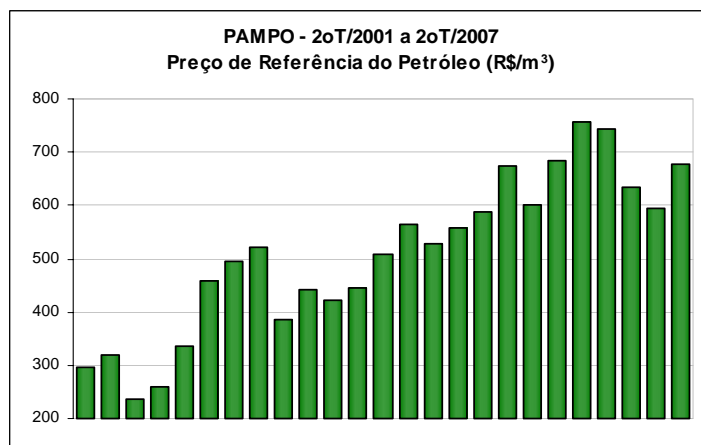
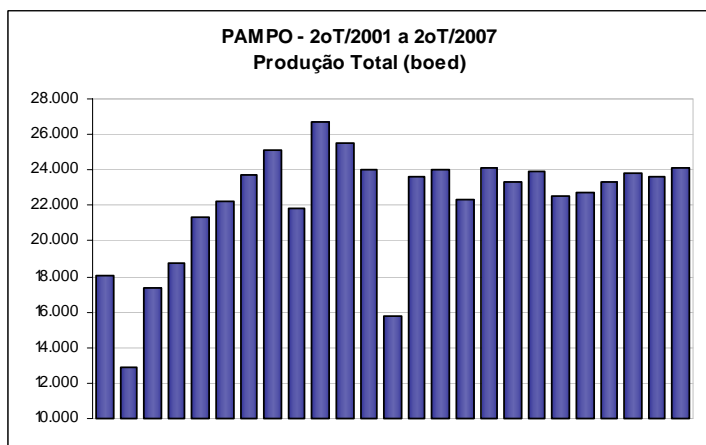
PAMPO

O campo de Pampo arrecadou um total de **R\$ 2.170.326,14** com participação especial no 2º Trimestre de 2007, o que representou um **aumento de 50,5%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, os aumentos registrados na produção pagadora de PE e no preço médio de referência do petróleo, juntamente com a queda na rubrica gastos dedutíveis caracterizaram este panorama de acréscimo na arrecadação.

PAMPO	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	23.621	24.153	2,3%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	593,62	676,85	14,0%
Receita Bruta (MMR\$)	200	234	16,9%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	72	69	-3,3%
= Receita Líquida (MMR\$)	128	164	28,2%
x Alíquota Efetiva (%)	1,1%	1,3%	17,4%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	1,4	2,2	50,5%

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



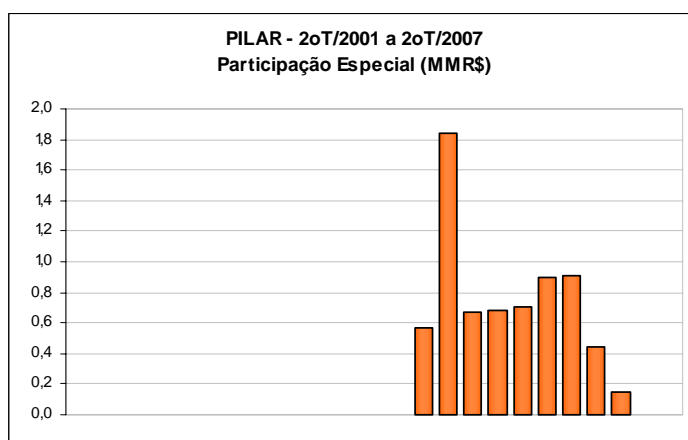
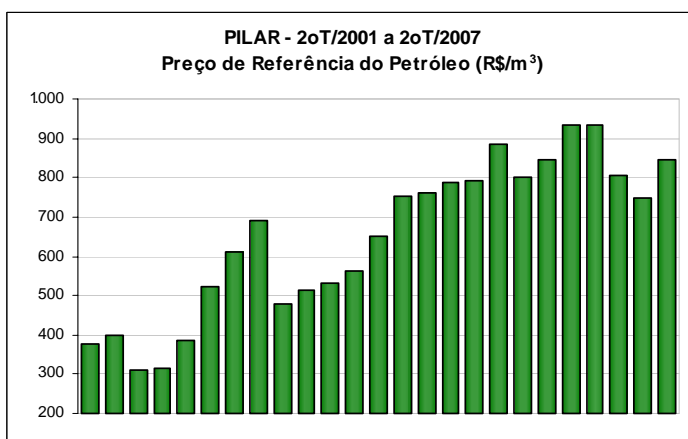
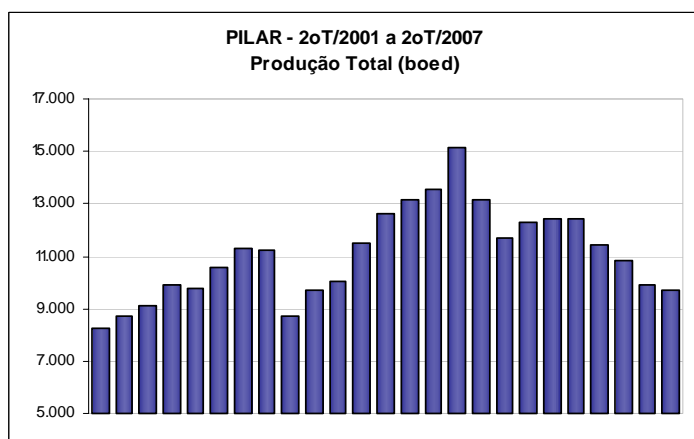
PILAR

O campo de Pilar não arrecadou participação especial no 2º Trimestre de 2007, seguindo o resultado apurado no trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, a produção pagadora de PE encontra-se na faixa de isenção de alíquota efetiva (até 10.483 boed).

PILAR	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	9.882	9.715	-1,7%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	749,61	846,29	12,9%
Receita Bruta (MMR\$)	77	81	5,7%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	43	44	0,3%
= Receita Líquida (MMR\$)	33	38	12,8%
x Alíquota Efetiva (%)	0,0%	0,0%	-
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	0,0	0,0	-

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



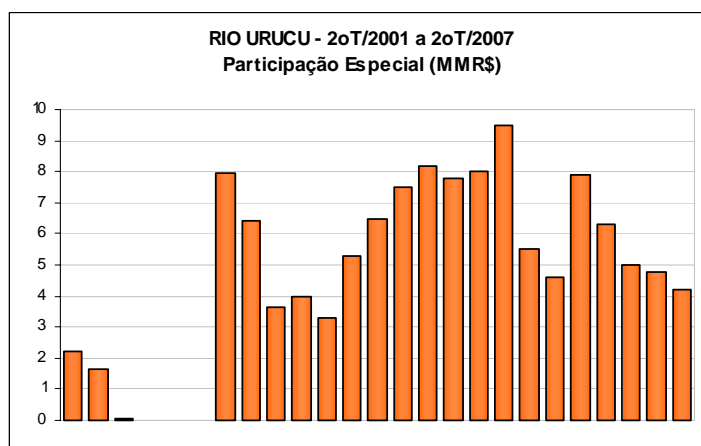
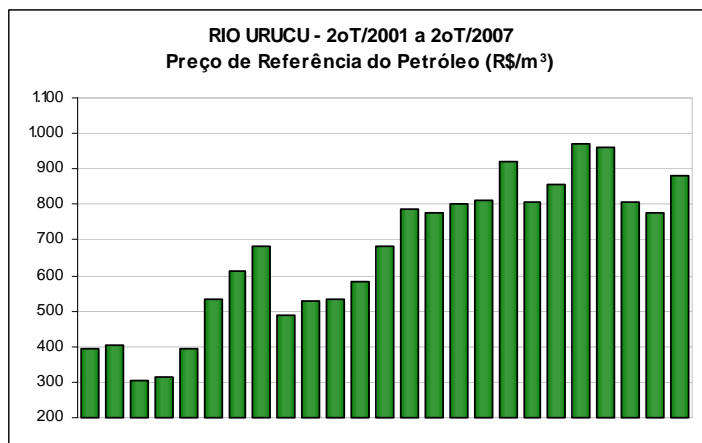
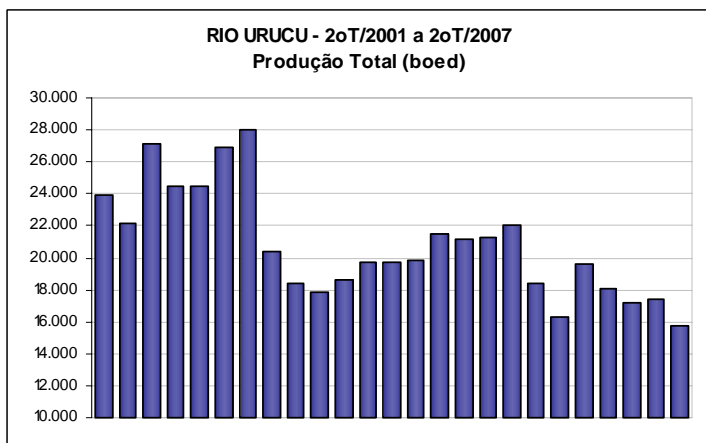
RIO URUCU

O campo de Rio Urucu arrecadou um total de **R\$ 4.231.823,84** com participação especial no 2º Trimestre de 2007, o que representou um **decréscimo de 10,9%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, apesar do aumento do preço médio de referência do petróleo, o fator preponderante para a queda na arrecadação foi o decréscimo da produção pagadora de PE.

RIO URUCU	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	17.369	15.700	-9,6%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	774,47	881,30	13,8%
Receita Bruta (MMR\$)	176	183	3,8%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	56	55	-1,3%
= Receita Líquida (MMR\$)	120	127	6,3%
x Alíquota Efetiva (%)	4,0%	3,3%	-16,2%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	4,8	4,2	-10,9%

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



RONCADOR

O campo de Roncador arrecadou um total de **R\$ 58.339.061,16** com participação especial no 2º Trimestre de 2007, o que representou um **aumento de 5,3%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, este acréscimo na arrecadação se deveu à combinação de aumento do preço médio de referência do petróleo e de queda nos gastos dedutíveis.

RONCADOR	1ºT/07	2ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	94.666	85.692	-9,5%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	668,60	765,81	14,5%
Receita Bruta (MMR\$)	872	908	4,1%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	321	258	-19,5%
= Receita Líquida (MMR\$)	551	650	17,9%
x Alíquota Efetiva (%)	10,1%	9,0%	-10,7%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	55,5	58,4	5,3%

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

