

Relatório Trimestral de Participação Especial

3º Trimestre de 2014



Superintendência de Participações Governamentais
SPG

SUMÁRIO

1	INTRODUÇÃO.....	4
2	PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL POR CAMPO (V_{PROD})	6
3	PREÇO MÉDIO DE REFERÊNCIA POR CAMPO (P_{REF}).....	7
3.1	PREÇO MÉDIO DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO ($P_{REF\ ÓLEO}$)	7
3.2	PREÇO MÉDIO DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL ($P_{REF\ GÁS}$).....	8
4	ALÍQUOTA EFETIVA POR CAMPO.....	10
5	ARRECADAÇÃO DA PE POR CAMPO	11
6	PERCENTUAL DE CONFRONTAÇÃO DOS CAMPOS EM PLATAFORMA CONTINENTAL	13
7	PERCENTUAL DE RATEIO DOS CAMPOS EM TERRA.....	14
8	DISTRIBUIÇÃO DA PE.....	15
9	DISTRIBUIÇÃO DAS AUDITORIAS DE PE.....	17
10	ANÁLISE DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL POR CAMPO PAGADOR	18
10.1	ALBACORA	18
10.2	ALBACORA LESTE	19
10.3	ARGONAUTA	19
10.4	BALEIA AZUL	19
10.5	BALEIA FRANCA.....	20
10.6	BARRACUDA	20
10.7	BAÚNA	20
10.8	CACHALOTE	ERRO! INDICADOR NÃO DEFINIDO.
10.9	CANTO DO AMARO.....	21
10.10	CARATINGA	21
10.11	CARMÓPOLIS.....	21
10.12	JUBARTE	22
10.13	LESTE DO URUCU.....	ERRO! INDICADOR NÃO DEFINIDO.
10.14	LULA.....	23
10.15	MANATI.....	23
10.16	MARLIM	ERRO! INDICADOR NÃO DEFINIDO.
10.17	MARLIM LESTE.....	24
10.18	MARLIM SUL	24
10.19	MEXILHÃO	24
10.20	PEREGRINO.....	ERRO! INDICADOR NÃO DEFINIDO.
10.21	RIO URUCU.....	25
10.22	RONCADOR.....	25

10.23	SAPINHOÁ.....	26
11	APURAÇÃO DOS VALORES DE PESQUISA E DESENVOLVIMENTO.....	27

LISTA DE ABREVIATURAS

boe: Barris de Óleo Equivalente

boed: Barril de Óleo Equivalente por dia

bb: Barril

m³oe: Metros cúbicos de óleo equivalente

m³: Metros cúbicos

PE: Participação Especial

PCS: Poder Calorífico Superior

M: Milbar

MM: Milhões

MME: Ministério de Minas e Energia

MMA: Ministério do Meio Ambiente, dos Recursos Hídricos e da Amazônia Legal

1 INTRODUÇÃO

A Participação Especial foi instituída pela Lei 9.478/97, a Lei do Petróleo, e regulamentada pelo Decreto 2.705/98.

Posteriormente, foram promulgadas as Leis 12.351/10, 12.734/12 e 12.858/13 com vistas a determinar um novo regramento da distribuição desta participação governamental.

A Resolução ANP 12/14 estabelece os procedimentos para a apuração pelos concessionários da participação especial, em complementação ao disposto no capítulo VII do Decreto 2.705/98.

Algebricamente esta participação governamental pode ser expressa pelas seguintes relações:

$$R_{brut} = V_{\text{óleo}} \times Pref_{\text{óleo}} + V_{\text{gás}} \times Pref_{\text{gás}} \quad (1)$$

$$R_{liq} = R_{brut} - G_{dedut} \quad (2)$$

$$PE_{pg} = R_{liq} \times AL_{ef} \quad (3)$$

em que:

R_{brut} : é a receita bruta de produção (em R\$);

$V_{\text{óleo}}$: é Volume da produção de petróleo (em m³);

$V_{\text{gás}}$: é volume de produção de gás natural (em m³);

$Pref_{\text{óleo}}$: preço de referência do petróleo (em R\$/m³);

$Pref_{\text{gás}}$: preço de referência do gás natural (em R\$/m³);

R_{liq} : receita líquida da produção (em R\$);

G_{dedut} : são os gastos dedutíveis, isto é, valores que podem ser abatidos da participação especial, conforme legislação vigente (em R\$);

AL_{ef} : alíquota efetiva da Participação Especial (em %); e,

PE_{pg} : valor de participação especial pago pelos concessionários (em R\$);

O montante pago pelos concessionários a título de participação especial (vide equação 3), relativo ao trimestre findo em 30/09/2014, foi de **R\$ 4.326.103.752,53 (Quatro bilhões, trezentos e vinte e seis milhões, cento e três mil, setecentos e cinquenta e dois reais e cinquenta e três centavos)**.

Este relatório será pautado inicialmente por uma análise nas variáveis componentes para a apuração dos valores de participação especial, quais sejam:

- Produção de petróleo e gás natural;
- Preço médio de referência; e
- Alíquota Efetiva.

Na sequência serão apresentados os valores arrecadados de participação especial no 3º trimestre de 2014.

Posteriormente serão apresentados os percentuais de confrontação dos campos em plataforma continental e os percentuais de rateio dos campos em terra, culminando com a distribuição da participação especial do 3º trimestre de 2014 aos seus beneficiários legais. Adicionalmente, serão apresentados os valores resultantes de ações de auditoria desta ANP.

Uma análise individualizada de cada campo que pagou PE neste trimestre será feita na parte seguinte deste relatório

Por fim, serão apresentados os valores apurados a título de Pesquisa e Desenvolvimento, conforme o previsto nos contratos de concessão.

Apresenta-se a seguir uma análise dos determinantes desta variação nos termos das equações 1, 2 e 3 acima expressas.

2 PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL POR CAMPO (V_{PROD})

A produção total de petróleo e gás natural para os campos pagadores de PE no 3º trimestre de 2014 ficou valorada em 30.990,58 Mm³oe, representando um acréscimo de 7,39% em relação ao trimestre anterior.

Destacam-se nesta análise os campos de Argonauta, Baleia Franca e Lula, com expressivos aumentos da produção e, em contrapartida, os campos de Sapinhoá e Marlim Sul com expressivas reduções.

A tabela 1 apresenta uma análise comparativa da produção entre o 3º trimestre de 2014 e o trimestre anterior dos campos que pagaram PE neste trimestre.

Tabela 1 – Produção dos Campos Pagadores de PE (em Mm³oe e Mboed)

Campos	2º trim./14		3º trim./14		Variações: 2T2014 - 3T2014	
	A - Mm ³ oe	B - Mboe/d = A x 6,2898 ÷ 91	C - Mm ³ oe	D - Mboe/d = C x 6,2898 ÷ 90	E - Variação Absoluta = C - A	F - Variação % = (C ÷ A) - 1
Albacora	892,67	61,70	893,53	62,45	0,86	0,10%
Albacora Leste	917,89	63,44	921,78	64,42	3,89	0,42%
Argonauta	445,59	30,80	557,98	39,00	112,39	25,22%
Baleia Azul	1.102,35	76,19	1.276,37	89,20	174,02	15,79%
Baleia Franca	219,79	15,19	529,48	37,00	309,68	140,90%
Barracuda	1.461,99	101,05	1.388,25	97,02	-73,74	-5,04%
Bauna	1.015,01	70,16	1.012,10	70,73	-2,92	-0,29%
Cachalote	532,21	36,79	497,70	34,78	-34,52	-6,49%
Canto do Amaro	300,29	20,76	293,54	20,51	-6,76	-2,25%
Caratinga	578,72	40,00	705,83	49,33	127,11	21,96%
Carmópolis	291,58	20,15	282,04	19,71	-9,54	-3,27%
Jubarte	2.623,42	181,33	2.667,33	186,41	43,91	1,67%
Leste do Urucu	513,71	35,51	509,33	35,60	-4,38	-0,85%
Lula	2.182,97	150,88	2.766,23	193,32	583,26	26,72%
Manati	505,35	34,93	507,53	35,47	2,18	0,43%
Marlim	2.982,52	206,15	3.075,01	214,90	92,49	3,10%
Marlim Leste	1.964,97	135,82	2.086,32	145,81	121,35	6,18%
Marlim Sul	4.108,93	284,00	3.954,73	276,38	-154,20	-3,75%
Mexilhão	679,72	46,98	745,19	52,08	65,46	9,63%
Peregrino	1.115,40	77,09	1.122,64	78,46	7,24	0,65%
Rio Urucu	357,75	24,73	386,85	27,04	29,10	8,13%
Roncador	4.065,39	280,99	4.810,85	336,21	745,46	18,34%
Sapinhoá	1.491,17	103,07	1.394,91	97,49	-96,26	-6,46%
TOTAL	28.858,23	1.994,64	30.990,58	2.165,83	2.132,35	7,39%

3 PREÇO MÉDIO DE REFERÊNCIA POR CAMPO (P_{REF})

3.1 Preço Médio de Referência do petróleo ($P_{ref\ óleo}$)

O preço de referência do petróleo para um dado campo é o maior entre o preço de venda e o preço mínimo fixado pela ANP (art. 7º do Decreto 2.705/98 e Portaria ANP 206/00).

As duas variáveis que influenciam diretamente na formação dos preços de referência são o preço internacional do petróleo, mensurado pelo Brent Dated, e a taxa de câmbio.

Ao elaborarmos uma análise comparativa entre o 3º trimestre de 2014 e o anterior, constatamos que os preços de referência do petróleo dos campos pagadores de PE experimentaram um panorama de decréscimo médio de 4,22%.

Isto se explica pela queda de 7,10% do preço internacional do petróleo, atenuado em parte pelo comportamento de elevação da taxa média de câmbio de 2,04%, conforme o expresso na tabela 2.

Tabela 2 – Valor Médio de Brent DTD e Câmbio. Obtido Através de Média Aritmética Simples.

Mês	Brent DTD (US\$/bbl)	Câmbio (R\$/US\$)
abr/14	107,6277	2,2322
mai/14	109,6140	2,2203
jun/14	111,6540	2,2349
Média	109,6319	2,2291
jul/14	106,6354	2,2240
ago/14	101,6072	2,2674
set/14	97,2972	2,3323
Média	101,8466	2,2746
Variação %	-7,10%	2,04%

A tabela 3 apresenta uma análise comparativa dos preços médios de referência do petróleo entre o 3º trimestre de 2014 e o trimestre anterior dos campos que pagaram PE.

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

Campos	2º trim./14		3º trim./14		Variações: 2T2014 - 3T2014	
	A - R\$/m ³	B - US\$/bbl = A ÷ 6,2898 ÷ taxa média de câmbio	C - R\$/m ³	D - US\$/bbl = C ÷ 6,2898 ÷ taxa média de câmbio	E - Variação Absoluta = C - A	F - Variação % = (C ÷ A) - 1
Albacora	1.334,0551	95,1495	1.274,6436	89,0950	-59,4115	-4,45%
Albacora Leste	1.304,9954	93,0768	1.265,1827	88,4337	-39,8127	-3,05%
Argonauta	1.338,1167	95,4392	1.377,7500	96,3019	39,6333	2,96%
Baleia Azul	1.468,4706	104,7364	1.378,7716	96,3733	-89,6990	-6,11%
Baleia Franca	1.309,5884	93,4044	1.253,1475	87,5925	-56,4409	-4,31%
Barracuda	1.348,3776	96,1710	1.287,4058	89,9870	-60,9718	-4,52%
Bauna	1.486,3974	106,0150	1.398,0652	97,7219	-88,3322	-5,94%
Cachalote	1.309,5884	93,4044	1.253,1475	87,5925	-56,4409	-4,31%
Canto do Amaro	1.444,1489	103,0017	1.352,8292	94,5600	-91,3197	-6,32%
Caratinga	1.333,4351	95,1052	1.274,1836	89,0628	-59,2515	-4,44%
Carmópolis	1.315,7368	93,8429	1.258,3857	87,9586	-57,3511	-4,36%
Jubarte	1.290,5062	92,0434	1.226,1836	85,7077	-64,3226	-4,98%
Leste do Urucu	1.542,1782	109,9935	1.459,9729	102,0491	-82,2053	-5,33%
Lula	1.468,8018	104,7601	1.371,5154	95,8661	-97,2864	-6,62%
Manati	1.598,0890	113,9813	1.527,2561	106,7521	-70,8329	-4,43%
Marlim	1.313,0957	93,6546	1.256,2482	87,8092	-56,8475	-4,33%
Marlim Leste	1.339,1346	95,5118	1.279,1301	89,4086	-60,0045	-4,48%
Marlim Sul	1.306,8838	93,2115	1.250,5493	87,4108	-56,3345	-4,31%
Mexilhão	1.577,0043	112,4774	1.498,4911	104,7415	-78,5132	-4,98%
Peregrino	1.260,7205	89,9190	1.225,9375	85,6905	-34,7831	-2,76%
Rio Urucu	1.542,1782	109,9935	1.459,9729	102,0491	-82,2053	-5,33%
Roncador	1.316,0179	93,8630	1.272,7021	88,9593	-43,3158	-3,29%
Sapinhoá	1.416,5946	101,0365	1.398,1582	97,7284	-18,4364	-1,30%
MÉDIA	1.389,7441	99,1214	1.330,4187	92,9935	-59,3255	-4,22%

3.2 Preço Médio de Referência do Gás Natural ($P_{ref\ gás}$)

O preço de referência do gás natural para um dado campo, via de regra, é o preço de venda, caso existente, ou o preço fixado pela ANP (art. 8º do Decreto 2.705/98 e Resolução ANP 40/09).

As duas variáveis que impactam em maior proporção na formação dos preços de referência são o preço internacional do gás natural, mensurado pelo Henry Hub, e a taxa de câmbio.

Ao elaborarmos uma análise comparativa entre o 3º trimestre de 2014 e o anterior, constatamos que os preços de referência do gás natural dos campos pagadores de PE experimentaram um panorama de decréscimo médio de 9,42%.

Isto se explica pelo comportamento de queda do preço médio do Henry Hub em 14,02%, atenuado pela ascensão da taxa média de câmbio de 2,04%, conforme o expresso na tabela 4.

Tabela 4 – Valor Médio de Henry Hub e Câmbio. Obtido Através de Média Aritmética Simples.

Mês	Henry Hub (US\$/MMBtu)	Câmbio (R\$/US\$)
abr/14	4,6190	2,2322
mai/14	4,5686	2,2203
jun/14	4,5748	2,2349
Média	4,5875	2,2291
jul/14	4,0524	2,2240
ago/14	3,8695	2,2674
set/14	3,9107	2,3323
Média	3,9442	2,2746
Variação %	-14,02%	2,04%

A tabela 5 apresenta uma análise comparativa dos preços médios de referência do gás natural entre o 3º trimestre de 2014 e o trimestre anterior dos campos que pagaram PE.

Tabela 5 - Preço Médio de Referência do Gás Natural (R\$/m³) - Obtido Através de Média Aritmética Simples

Campos	2º trim./14		3º trim./14		Variações: 2T2014 - 3T2014	
	A - R\$/m³	B - US\$/MMBtu = A ÷ 0,0373 ÷ taxa média de câmbio	C - R\$/m³	D - US\$/MMBtu = C ÷ 0,0373 ÷ taxa média de câmbio	E - Variação Absoluta = C - A	F - Variação % = (C ÷ A) - 1
Albacora	0,7434	8,9407	0,6983	8,2304	-0,0451	-6,07%
Albacora Leste	0,7089	8,5260	0,4238	4,9949	-0,2851	-40,22%
Argonauta	0,3933	4,7306	0,3467	4,0865	-0,0466	-11,86%
Baleia Azul	0,6648	7,9959	0,6206	7,3149	-0,0442	-6,65%
Baleia Franca	0,5514	6,6321	0,5039	5,9394	-0,0475	-8,62%
Barracuda	0,7739	9,3074	0,7306	8,6108	-0,0433	-5,60%
Bauma	0,7004	8,4239	0,7516	8,8591	0,0512	7,31%
Cachalote	0,4547	5,4692	0,4095	4,8271	-0,0452	-9,94%
Canto do Amaro	1,0033	12,0665	0,8353	9,8456	-0,1680	-16,74%
Caratinga	0,7683	9,2401	0,7234	8,5263	-0,0449	-5,84%
Carmópolis	0,6501	7,8192	0,6098	7,1878	-0,0403	-6,20%
Jubarte	0,4805	5,7791	0,4340	5,1158	-0,0465	-9,67%
Leste do Urucu	0,5405	6,5003	0,5003	5,8964	-0,0402	-7,44%
Lula	0,4514	5,4293	0,4457	5,2537	-0,0057	-1,26%
Manati	0,4729	5,6877	0,4577	5,3943	-0,0153	-3,22%
Marlim	0,5809	6,9865	0,5345	6,2995	-0,0464	-7,99%
Marlim Leste	0,9099	10,9438	0,8465	9,9773	-0,0634	-6,97%
Marlim Sul	0,5764	6,9329	0,5306	6,2544	-0,0458	-7,95%
Mexilhão	0,6198	7,4538	0,5694	6,7109	-0,0504	-8,13%
Peregrino	1,8420	22,1539	1,7887	21,0834	-0,0533	-2,89%
Rio Urucu	0,4996	6,0092	0,4595	5,4162	-0,0401	-8,03%
Roncador	0,7942	9,5519	0,6768	7,9768	-0,1174	-14,79%
Sapinhoá	0,4884	5,8737	0,3522	4,1510	-0,1362	-27,89%
MÉDIA	0,6813	8,1936	0,6195	7,3023	-0,0617	-9,42%

4 ALÍQUOTA EFETIVA POR CAMPO

A alíquota efetiva é calculada em função de três itens:

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

A tabela 6 apresenta uma análise comparativa das alíquotas efetivas entre o 3º trimestre de 2014 e o trimestre anterior dos campos que pagaram PE.

Tabela 6 - Alíquota Efetiva

Campos	2º trim./14	3º trim./14	Variações: 2T2014 - 3T2014	
	A	B	E - Variação Absoluta = B - A	F - Variação % = (B ÷ A) - 1
Albacora	4,96%	4,96%	0,00%	0,10%
Albacora Leste	5,29%	5,35%	0,06%	1,17%
Argonauta	-	1,94%	-	-
Baleia Azul	0,47%	1,77%	1,30%	273,47%
Baleia Franca	-	1,50%	-	-
Barracuda	11,53%	10,55%	-0,98%	-8,51%
Bauna	9,66%	9,63%	-0,03%	-0,31%
Cachalote	1,54%	0,96%	-0,59%	-37,96%
Canto do Amaro	5,00%	4,89%	-0,11%	-2,30%
Caratinga	2,22%	3,62%	1,40%	62,95%
Carmópolis	4,86%	4,68%	-0,17%	-3,58%
Jubarte	21,99%	22,29%	0,30%	1,35%
Leste do Urucu	7,08%	7,05%	-0,03%	-0,35%
Lula	18,51%	22,92%	4,41%	23,83%
Manati	4,06%	4,09%	0,03%	0,63%
Marlim	24,16%	24,63%	0,48%	1,97%
Marlim Leste	16,68%	17,74%	1,07%	6,39%
Marlim Sul	28,50%	28,05%	-0,45%	-1,57%
Mexilhão	-	3,96%	-	-
Peregrino	10,59%	10,65%	0,06%	0,57%
Rio Urucu	5,81%	6,12%	0,32%	5,43%
Roncador	28,38%	30,18%	1,80%	6,35%
Sapinhoá	2,96%	6,02%	3,06%	103,50%

5 ARRECAÇÃO DA PE POR CAMPO

A participação especial arrecadada no 3º trimestre de 2014 ficou valorada em R\$ 4.326.103.752,53, representando um aumento de 7,30% em relação ao trimestre anterior.

Destacam-se nesta análise os campos de Baleia Azul, Lula e Sapinhoá, com expressivos aumentos de arrecadação e, em contrapartida, os campos de Barracuda e Marlim Sul com expressivas reduções.

Foi registrada também a entrada de três novos campos no rol de pagadores de PE, quais sejam, os campos de Argonauta, Baleia Franca e Mexilhão.

A tabela 7 apresenta uma análise comparativa dos valores de PE arrecadados entre o 3º trimestre de 2014 e o trimestre anterior dos campos que pagaram PE.

Tabela 7 - Valores Arrecadados de PE (em R\$)

Campos	2º trim./14	3º trim./14	Variações: 2T2014 - 3T2014	
	A	B	E - Variação Absoluta = B - A	F - Variação % = (B ÷ A) - 1
Albacora	25.064.508,52	26.656.569,41	1.592.060,89	6,35%
Albacora Leste	39.149.604,82	36.726.636,14	-2.422.968,68	-6,19%
Argonauta	-	7.382.605,25	-	-
Baleia Azul	4.864.856,29	19.037.166,13	14.172.309,84	291,32%
Baleia Franca	-	6.429.612,42	-	-
Barracuda	150.787.149,27	111.330.775,55	-39.456.373,72	-26,17%
Bauna	116.889.275,46	106.332.194,96	-10.557.080,50	-9,03%
Cachalote	7.749.104,22	4.255.593,24	-3.493.510,98	-45,08%
Canto do Amaro	12.194.512,76	9.858.741,35	-2.335.771,41	-19,15%
Caratinga	9.080.436,33	16.857.879,33	7.777.443,00	85,65%
Carmópolis	7.024.885,48	5.855.919,66	-1.168.965,82	-16,64%
Jubarte	484.252.369,48	457.113.353,19	-27.139.016,29	-5,60%
Leste do Urucu	27.062.103,40	24.338.300,92	-2.723.802,48	-10,07%
Lula	394.678.971,08	597.620.477,14	202.941.506,06	51,42%
Manati	6.270.748,40	6.096.421,74	-174.326,66	-2,78%
Marlim	479.208.829,86	474.886.394,78	-4.322.435,08	-0,90%
Marlim Leste	251.598.762,85	276.938.501,26	25.339.738,41	10,07%
Marlim Sul	953.020.170,60	848.632.495,39	-104.387.675,21	-10,95%
Mexilhão	-	9.219.430,93	-	-
Peregrino	55.414.209,43	51.073.192,64	-4.341.016,79	-7,83%
Rio Urucu	13.798.789,90	13.728.502,58	-70.287,32	-0,51%
Roncador	949.863.034,00	1.135.423.760,15	185.560.726,15	19,54%
Sapinhoá	43.769.353,72	80.309.228,37	36.539.874,65	83,48%
TOTAL	4.031.741.675,88	4.326.103.752,53	271.330.428,06	7,30%

A tabela 8, por sua vez, indica a participação de cada campo no valor total arrecadado de PE, bem como sua participação acumulada, a qual revela que, dos 23 campos pagadores, os 10 maiores são responsáveis pela arrecadação de mais de 95%.

Tabela 8 - Arrecadação de PE (valores acumulados em R\$)

Campos	3º trim./14	% Total	% Acumulado
Roncador	1.135.423.760,15	26,25%	26,25%
Marlim Sul	848.632.495,39	19,62%	45,87%
Lula	597.620.477,14	13,82%	59,69%
Marlim	474.886.394,78	10,98%	70,67%
Jubarte	457.113.353,19	10,57%	81,24%
Marlim Leste	276.938.501,26	6,40%	87,64%
Barracuda	111.330.775,55	2,57%	90,21%
Bauna	106.332.194,96	2,46%	92,67%
Sapinhoá	80.309.228,37	1,86%	94,53%
Peregrino	51.073.192,64	1,18%	95,71%
Albacora Leste	35.953.424,66	0,83%	96,54%
Albacora	26.649.444,04	0,62%	97,15%
Leste do Urucu	24.338.300,92	0,56%	97,72%
Baleia Azul	19.037.166,13	0,44%	98,16%
Caratinga	16.857.879,33	0,39%	98,55%
Rio Urucu	13.728.502,58	0,32%	98,86%
Canto do Amaro	9.858.741,35	0,23%	99,09%
Mexilhão	9.219.430,93	0,21%	99,31%
Argonauta	7.382.605,25	0,17%	99,48%
Baleia Franca	6.429.612,42	0,15%	99,63%
Manati	6.096.421,74	0,14%	99,77%
Carmópolis	5.855.919,66	0,14%	99,90%
Cachalote	4.255.593,24	0,10%	100,00%
TOTAL	4.325.323.415,68	100,00%	-

6 PERCENTUAL DE CONFRONTAÇÃO DOS CAMPOS EM PLATAFORMA CONTINENTAL

A Tabela 9, a seguir, mostra os percentuais de confrontação dos Estados e Municípios com todos os campos marítimos que atualmente pertencem ao rol de pagadores de participação especial.

Tabela 9 - Percentuais de Confrontação

Campos	Estado	% Confrontação	Municípios	% Confrontação
Albacora	Rio de Janeiro	100,00%	Campos dos Goytacazes - RJ	64,98%
			Carapebus - RJ	3,15%
			Quissamã - RJ	31,87%
Albacora Leste	Rio de Janeiro	100,00%	Campos dos Goytacazes - RJ	69,43%
			Quissamã - RJ	30,57%
Argonauta	Espírito Santo	100,00%	Anchieta - ES	16,54%
			Piúma-ES	17,61%
			Itapemirim-ES	15,86%
			Marataizes-ES	24,07%
			Presidente Kennedy-ES	25,93%
Baleia Azul	Espírito Santo	100,00%	Itapemirim-ES	24,27%
			Marataizes-ES	55,70%
			Presidente Kennedy-ES	20,03%
Baleia Franca	Espírito Santo	100,00%	Itapemirim-ES	50,00%
			Presidente Kennedy-ES	50,00%
Barracuda	Rio de Janeiro	100,00%	Cabo Frio-RJ	8,66%
			Campos dos Goytacazes - RJ	50,00%
			Casimiro de Abreu - RJ	18,17%
			Rio das Ostras - RJ	23,17%
Bauna	São Paulo	100,00%	Iguape - SP	7,12%
			Ilha Comprida - SP	92,88%
Cachalote	Espírito Santo	100,00%	Piúma-ES	4,82%
			Itapemirim-ES	45,18%
			Marataizes-ES	41,14%
			Presidente Kennedy-ES	8,86%
Caratinga	Rio de Janeiro	100,00%	Armação dos Búzios - RJ	3,30%
			Cabo Frio - RJ	45,69%
			Campos dos Goytacazes - RJ	50,00%
			Casimiro de Abreu - RJ	1,01%
Jubarte	Espírito Santo	100,00%	Itapemirim - ES	44,55%
			Marataizes - ES	6,39%
			Presidente Kennedy - ES	49,05%
Lula	Rio de Janeiro	100,00%	Rio de Janeiro - RJ	7,99%
			Niterói - RJ	43,08%
			Maricá - RJ	48,93%
Manati	Bahia	100,00%	Cairu - BA	100,00%
Marlím	Rio de Janeiro	100,00%	Campos dos Goytacazes - RJ	50,00%
			Macaé - RJ	20,40%
			Rio das Ostras - RJ	29,60%
Marlím Leste	Rio de Janeiro	100,00%	Campos dos Goytacazes - RJ	50,00%
			Casimiro de Abreu - RJ	1,27%
			Carapebus - RJ	1,63%
			Macaé - RJ	20,66%
			Rio das Ostras - RJ	26,44%
Marlím Sul	Rio de Janeiro	100,00%	Armação dos Búzios - RJ	4,42%
			Cabo Frio - RJ	28,10%
			Campos dos Goytacazes - RJ	50,00%
			Casimiro de Abreu - RJ	6,33%
			Rio das Ostras - RJ	11,15%
Mexilhão	São Paulo	100,00%	Ubatuba - SP	4,80%
			Caraguatatuba - SP	18,69%
			Ilhabela - SP	26,51%
			Peruibe - SP	13,28%
			Iguape - SP	36,72%
Peregrino	Rio de Janeiro	100,00%	Macaé-RJ	0,70%
			Rio das Ostras-RJ	5,46%
			Casimiro de Abreu-RJ	5,86%
			Cabo Frio-RJ	30,85%
			Armação dos Búzios-RJ	9,92%
			Arraial do Cabo-RJ	6,66%
			Parati-RJ	40,54%
Roncador	Espírito Santo	13,37%	Presidente Kennedy - ES	100,00%
	Rio de Janeiro	86,63%	Campos dos Goytacazes - RJ	68,22%
			São João da Barra - RJ	31,78%
Sapinhoá	São Paulo	99,82%	Ilhabela - SP	100,00%
	Rio de Janeiro	0,18%	Rio de Janeiro - RJ	100,00%

7 PERCENTUAL DE RATEIO DOS CAMPOS EM TERRA

A Tabela 10, a seguir, mostra os percentuais de rateio dos Estados e Municípios com todos os campos terrestres que atualmente pertencem ao rol de pagadores de participação especial.

Cumprir destacar que estes percentuais são apurados trimestralmente através do rateio do valor da produção de petróleo e gás natural dos poços produtores conforme a localização nos respectivos Estados e Municípios.

Tabela 10 - Percentuais de Rateio

Campos	Estado	% Rateio	Municípios	% Rateio
Canto do Amaro	Rio Grande do Norte	100,00%	Areia Branca-RN	17,55%
			Mossorô-RN	82,16%
			Serra do Mel-RN	0,22%
			Augusto Severo-RN	0,06%
Carmópolis	Sergipe	100,00%	Carmópolis-SE	39,18%
			General Maynard-SE	0,15%
			Japarutuba-SE	51,77%
			Maruim-SE	1,20%
			Rosário do Catete-SE	5,73%
			Santo Amaro das Brotas-SE	1,98%
Leste do Urucu	Amazonas	100,00%	Coari-AM	100,00%
Rio Urucu	Amazonas	100,00%	Coari-AM	100,00%

8 DISTRIBUIÇÃO DA PE

O artigo 50 da Lei nº 9.478/97 estabelece que os recursos da PE devem ser distribuídos na seguinte proporção: 40% ao Ministério de Minas e Energia, 10% ao Ministério do Meio Ambiente, 40% aos estados e 10% aos municípios.

Contudo, em atendimento à Lei nº 12.351/10, mais especificamente em sua Seção II, estabelece que nas áreas localizadas no pré-sal contratadas sob o regime de concessão, a parcela da participação especial que cabe à administração direta da União será destinada integralmente ao fundo de natureza contábil e financeira, criado por lei específica, com a finalidade de constituir fonte de recursos para o desenvolvimento social e regional, na forma de programas e projetos nas áreas de combate à pobreza e de desenvolvimento da educação, da cultura, do esporte, da saúde pública, da ciência e tecnologia, do meio ambiente e de mitigação e adaptação às mudanças climáticas, vedada sua destinação aos órgãos específicos de que trata este artigo.

A participação especial do 3º trimestre de 2014, valorada em R\$ 4.326.103.752,53, foi distribuída aos seus beneficiários legais em 11/11/2014.

Além dos recursos destinados ao MME, MMA e Fundo Social, constam no rol de recebedores de PE um total de 7 Estados e 37 Municípios.

A tabela 11 apresenta uma análise comparativa dos valores de PE arrecadados entre o 3º trimestre de 2014 e o trimestre anterior.

Tabela 11 - Distribuição da PE Regular (em R\$)

	2º trim./14	3º trim./14	Variações: 2T2014 - 3T2014	
Beneficiários	A	B	E - Variação Absoluta = B - A	F - Variação % = (B ÷ A) - 1
MMA	322.997.918,29	327.800.401,87	4.802.483,58	1,49%
MME	1.291.991.673,20	1.311.201.607,48	19.209.934,28	1,49%
Fundo Social	400.881.246,45	524.049.866,91	123.168.620,46	30,72%
TOTAL UNIÃO	2.015.870.837,94	2.163.051.876,26	147.181.038,32	7,30%
AM	16.344.357,32	15.226.721,40	-1.117.635,92	-6,84%
BA	2.508.299,36	2.438.568,69	-69.730,67	-2,78%
ES	249.555.085,63	258.421.603,20	8.866.517,57	3,55%
RJ	1.272.368.880,84	1.369.781.581,78	97.412.700,94	7,66%
RN	4.877.805,11	3.943.496,55	-934.308,56	-19,15%
SE	2.809.954,20	2.342.367,87	-467.586,33	-16,64%
SP	64.232.287,89	78.287.161,53	14.054.873,64	21,88%
TOTAL ESTADOS	1.612.696.670,35	1.730.441.501,02	117.744.830,67	7,30%
Coari-AM	4.086.089,33	3.806.680,35	-279.408,98	-6,84%
Cairu-BA	627.074,84	609.642,17	-17.432,67	-2,78%
Anchieta-ES	-	122.075,07	-	-
Itapemirim-ES	22.043.812,56	21.459.251,45	-584.561,11	-2,65%
Marataizes-ES	3.684.991,99	4.334.861,67	649.869,68	17,64%
Piuma-ES	37.361,43	150.512,99	113.151,56	302,86%
Presidente Kennedy-ES	36.622.605,40	38.538.699,61	1.916.094,21	5,23%
Armacao dos Buzios-RJ	4.786.227,48	4.308.107,07	-478.120,41	-9,99%
Arraial do Cabo-RJ	369.302,45	340.372,18	-28.930,27	-7,83%
Cabo Frio-RJ	30.210.688,86	27.157.006,70	-3.053.682,16	-10,11%
Campos dos Goytacazes-RJ	152.663.158,96	157.811.447,06	5.148.288,10	3,37%
Carapebus-RJ	489.952,03	536.358,06	46.406,03	9,47%
Casimiro de Abreu-RJ	9.427.148,98	8.063.882,56	-1.363.266,42	-14,46%
Macaé-RJ	15.014.807,84	15.447.103,46	432.295,62	2,88%
Marica-RJ	19.313.744,35	29.244.753,23	9.931.008,88	51,42%
Niterói-RJ	17.002.390,91	25.744.916,03	8.742.525,12	51,42%
Parati-RJ	2.246.702,63	2.070.701,31	-176.001,32	-7,83%
Quissama-RJ	1.995.236,24	1.971.905,08	-23.331,16	-1,17%
Rio das Ostras-RJ	35.260.382,90	33.700.134,56	-1.560.248,34	-4,42%
Rio de Janeiro-RJ	3.159.552,79	4.786.673,50	1.627.120,71	51,50%
Sao Joao da Barra-RJ	26.152.923,80	31.262.034,65	5.109.110,85	19,54%
Areia Branca-RN	221.127,80	173.066,29	-48.061,51	-21,73%
Mossoro-RN	995.136,82	810.017,12	-185.119,70	-18,60%
Serra do Mel-RN	2.366,75	2.206,30	-160,45	-6,78%
Augusto Severo-RN	819,92	584,43	-235,49	-28,72%
Carmópolis-SE	285.841,70	229.427,18	-56.414,52	-19,74%
General Maynard-SE	1.290,08	880,57	-409,51	-31,74%
Japarutuba-SE	350.606,19	303.176,22	-47.429,97	-13,53%
Maruim-SE	9.653,22	7.008,99	-2.644,23	-27,39%
Rosario do Catete-SE	41.211,47	33.528,59	-7.682,88	-18,64%
Santo Amaro das Brotas-SE	13.885,90	11.570,43	-2.315,47	-16,67%
Caraguatatuba-SP	-	172.268,75	-	-
Ilhabela-SP	4.369.144,43	8.261.044,13	3.891.899,70	89,08%
Iguape-SP	832.251,64	1.095.661,45	263.409,81	31,65%
Ilha Comprida-SP	10.856.675,90	9.876.134,26	-980.541,64	-9,03%
Peruibe-SP	-	122.395,32	-	-
Ubatuba-SP	-	44.286,46	-	-
TOTAL MUNICÍPIOS	403.174.167,59	432.610.375,25	28.975.182,06	7,30%
TOTAL BRASIL	4.031.741.675,88	4.326.103.752,53	293.901.051,05	7,30%

9 DISTRIBUIÇÃO DAS AUDITORIAS DE PE

Além das distribuições regulares, são realizadas distribuições complementares de PE oriundas de ações de auditorias/fiscalizações agrupadas em 3 grandes assuntos, quais sejam:

- Preços de Referência;
- Produção; e
- Itens de dedutibilidade da receita bruta de produção.

Não houve recuperação resultante de auditorias para o presente trimestre.

10 ANÁLISE DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL POR CAMPO PAGADOR

A seguir, serão apresentadas análises comparativas dos campos que pagaram participação especial no 1º trimestre de 2014 em relação ao trimestre anterior, englobando itens como a produção total, preço médio de referência, receita bruta, gastos dedutíveis, receita líquida, alíquota efetiva e participação especial recolhida.

Os preços de referência adotados na formação da Receita Bruta representam a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderados pelos volumes de produção do respectivo mês.

A rubrica gastos dedutíveis é um conjunto de todos os itens que são passíveis de dedução da receita bruta para a obtenção da receita líquida, abrangendo Participações Governamentais e de Terceiros, Gastos na Produção, Investimentos na Fase de Exploração, Investimentos na Fase de Produção, Provisão de Gastos com Abandono e Outros Gastos, conforme o previsto na Portaria nº 58/2001 que aprova o Regulamento Técnico a ser utilizado na elaboração do Demonstrativo de Apuração da Participação Especial a que se refere o art. 25 do Decreto nº 2.705, de 3 de agosto de 1998.

10.1 ALBACORA

O Campo de Albacora arrecadou R\$ 26,66 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014, o que representou um acréscimo de 6,35% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Albacora		2T/2014	3T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	808,13	802,31	-0,72%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.334,06	1.274,64	-4,45%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	68.333,52	73.800,61	8,00%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,74	0,70	-6,07%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.128,07	1.074,51	-4,75%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	622,63	537,50	-13,67%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	505,44	537,02	6,25%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	4,96%	4,96%	0,10%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	25,06	26,66	6,35%

* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

10.2 ALBACORA LESTE

O Campo de Albacora Leste arrecadou R\$ 36,73 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 6,19% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Albacora Leste		2T/2014	3T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	831,50	840,08	1,03%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.305,00	1.265,18	-3,05%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	79.564,54	77.667,85	-2,38%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,71	0,42	-40,22%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.141,59	1.094,91	-4,09%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	401,85	409,01	1,78%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	739,74	685,91	-7,28%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	5,29%	5,35%	1,17%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	39,15	36,73	-6,19%

* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

10.3 ARGONAUTA

O Campo de Argonauta arrecadou R\$ 7,38 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014. Foi a primeira vez que este campo apareceu no rol de pagadores desta participação governamental.

Argonauta		2T/2014	3T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	422,72	529,03	25,15%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.338,12	1.377,75	2,96%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	23.674,36	29.970,72	26,60%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,39	0,35	-11,86%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	573,56	741,63	29,30%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	283,43	360,13	27,06%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	290,14	381,50	31,49%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	-	1,94%	-
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	0,00	7,38	-

* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

10.4 BALEIA AZUL

O Campo de Baleia Azul arrecadou R\$ 19,04 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014, o que representou um acréscimo de 291,32% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Baleia Azul		2T/2014	3T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	886,83	1.024,45	15,52%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.468,47	1.378,77	-6,11%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	187.484,42	219.148,51	16,89%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,66	0,62	-6,65%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.425,83	1.548,30	8,59%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	401,40	474,91	18,31%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	1.024,43	1.073,39	4,78%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,47%	1,77%	273,47%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	4,86	19,04	291,32%

* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

10.5 BALEIA FRANCA

O Campo de Baleia Franca arrecadou R\$ 6,43 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014. Foi a primeira vez que este campo apareceu no rol de pagadores desta participação governamental.

Baleia Franca		2T/2014	3T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	176,89	442,51	150,16%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.309,59	1.253,15	-4,31%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	39.907,87	80.898,62	102,71%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,55	0,50	-8,62%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	254,19	593,17	133,36%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	113,15	164,83	45,67%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	141,04	428,34	203,71%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	-	1,50%	-
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	-	6,43	-

* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

10.6 BARRACUDA

O Campo de Barracuda arrecadou R\$ 111,33 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 26,17% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Barracuda		2T/2014	3T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.316,66	1.254,70	-4,71%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.348,38	1.287,41	-4,52%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	110.816,02	105.159,87	-5,10%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,77	0,73	-5,60%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.860,42	1.691,92	-9,06%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	552,87	636,76	15,17%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	1.307,55	1.055,16	-19,30%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	11,53%	10,55%	-8,51%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	150,79	111,33	-26,17%

* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

10.7 BAÚNA

O Campo de Baúna arrecadou R\$ 106,33 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 9,03% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Baúna		2T/2014	3T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.001,89	995,79	-0,61%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.486,40	1.398,07	-5,94%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	10.840,98	13.140,41	21,21%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,70	0,75	7,31%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.497,61	1.402,92	-6,32%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	286,99	298,23	3,92%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	1.210,62	1.104,69	-8,75%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	9,66%	9,63%	-0,31%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	116,89	106,33	-9,03%

* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

10.8 CACHALOTE

O Campo de Cachalote arrecadou R\$ 4,26 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 45,08% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Cachalote		2T/2014	3T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	499,50	466,84	-6,54%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.309,59	1.253,15	-4,31%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	31.246,41	29.472,06	-5,68%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,45	0,41	-9,94%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	668,03	596,14	-10,76%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	166,38	152,08	-8,60%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	501,65	444,07	-11,48%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	1,54%	0,96%	-37,96%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	7,75	4,26	-45,08%

* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

10.9 CANTO DO AMARO

O Campo de Canto do Amaro arrecadou R\$ 9,86 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 19,15% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Canto do Amaro		2T/2014	3T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	294,61	287,96	-2,26%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.444,15	1.352,83	-6,32%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	4.244,54	4.252,16	0,18%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	1,00	0,84	-16,74%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	429,84	393,30	-8,50%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	186,18	191,68	2,95%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	243,65	201,62	-17,25%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	5,00%	4,89%	-2,30%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	12,19	9,86	-19,15%

* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

10.10 CARATINGA

O Campo de Caratinga arrecadou R\$ 16,86 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014, o que representou um acréscimo de 85,65% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Caratinga		2T/2014	3T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	526,40	633,99	20,44%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.333,44	1.274,18	-4,44%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	42.780,96	55.293,62	29,25%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,77	0,72	-5,84%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	737,22	847,78	15,00%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	328,98	382,67	16,32%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	408,24	465,10	13,93%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	2,22%	3,62%	62,95%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	9,08	16,86	85,65%

* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

10.11 CARMÓPOLIS

O Campo de Carmópolis arrecadou R\$ 5,86 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 16,64% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Carmópolis		2T/2014	3T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	272,60	264,89	-2,83%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.315,74	1.258,39	-4,36%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	17.212,69	15.835,39	-8,00%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,65	0,61	-6,20%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	369,83	343,07	-7,24%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	225,16	217,99	-3,18%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	144,67	125,08	-13,54%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	4,86%	4,68%	-3,58%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	7,02	5,86	-16,64%

* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

10.12 JUBARTE

Campo de Jubarte arrecadou R\$ 457,11 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 5,60% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Jubarte		2T/2014	3T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	2.301,09	2.331,62	1,33%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.290,51	1.226,18	-4,98%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	285.814,14	297.675,68	4,15%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,48	0,43	-9,67%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	3.107,51	2.988,51	-3,83%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	905,28	937,35	3,54%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	2.202,23	2.051,16	-6,86%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	21,99%	22,29%	1,35%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	484,25	457,11	-5,60%

* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

10.13 LESTE DO URUCU

O Campo de Leste do Urucu arrecadou R\$ 24,34 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 10,07% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Leste do Urucu		2T/2014	3T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	227,56	222,13	-2,39%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.542,18	1.459,97	-5,33%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	303.999,72	306.507,43	0,82%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,54	0,50	-7,44%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	515,26	477,66	-7,30%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	133,03	132,68	-0,26%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	382,23	344,98	-9,75%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	7,08%	7,05%	-0,35%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	27,06	24,34	-10,07%

* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

10.14 LULA

O Campo de Lula arrecadou R\$ 597,62 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014, o que representou um acréscimo de 51,42% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Lula		2T/2014	3T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.981,00	2.434,66	22,90%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.468,80	1.371,52	-6,62%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	190.211,47	295.498,31	55,35%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,45	0,45	-1,26%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	2.998,99	3.465,52	15,56%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	866,59	857,98	-0,99%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	2.132,40	2.607,54	22,28%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	18,51%	22,92%	23,83%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	394,68	597,62	51,42%

* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

10.15 MANATI

O Campo de Manati arrecadou R\$ 6,10 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 2,78% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Manati		2T/2014	3T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	8,32	7,82	-6,01%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.598,09	1.527,26	-4,43%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	539.081,07	542.432,35	0,62%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,47	0,46	-3,22%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	268,23	260,19	-3,00%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	113,91	111,10	-2,47%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	154,32	149,09	-3,39%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	4,06%	4,09%	0,63%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	6,27	6,10	-2,78%

* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

10.16 MARLIM

O Campo de Marlim arrecadou R\$ 474,89 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014, o que representou um leve decréscimo de 0,90% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Marlim		2T/2014	3T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	2.703,51	2.777,79	2,75%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.313,10	1.256,25	-4,33%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	237.832,37	253.352,14	6,53%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,58	0,53	-7,99%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	3.687,24	3.625,11	-1,69%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.703,57	1.697,35	-0,37%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	1.983,67	1.927,75	-2,82%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	24,16%	24,63%	1,97%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	479,21	474,89	-0,90%

* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

10.17 MARLIM LESTE

O Campo de Marlim Leste arrecadou R\$ 276,94 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014, o que representou um acréscimo de 10,07% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Marlim Leste		2T/2014	3T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.702,71	1.776,37	4,33%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.339,13	1.279,13	-4,48%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	192.304,10	246.409,64	28,14%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,91	0,85	-6,97%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	2.455,54	2.482,74	1,11%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	947,08	922,07	-2,64%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	1.508,46	1.560,68	3,46%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	16,68%	17,74%	6,39%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	251,60	276,94	10,07%

* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

10.18 MARLIM SUL

O Campo de Marlim Sul arrecadou R\$ 848,63 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 10,95% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Marlim Sul		2T/2014	3T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	3.565,41	3.497,14	-1,91%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.306,88	1.250,55	-4,31%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	464.997,49	406.545,01	-12,57%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,58	0,53	-7,95%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	4.927,11	4.591,50	-6,81%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.583,25	1.566,32	-1,07%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	3.343,85	3.025,18	-9,53%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	28,50%	28,05%	-1,57%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	953,02	848,63	-10,95%

* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

10.19 MEXILHÃO

O Campo de Mexilhão arrecadou R\$ 9,22 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014. Foi a primeira vez que este campo apareceu no rol de pagadores desta participação governamental.

Mexilhão		2T/2014	3T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	82,34	87,93	6,80%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.577,00	1.498,49	-4,98%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	587.757,17	627.296,05	6,73%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,62	0,57	-8,13%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	494,36	488,88	-1,11%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	250,14	256,14	2,40%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	244,22	232,74	-4,70%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	-	3,96%	-
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	-	9,22	-

* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

10.20 PEREGRINO

O Campo de Peregrino arrecadou R\$ 51,07 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 7,84% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Peregrino		2T/2014	3T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.100,38	1.107,08	0,61%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.260,72	1.225,94	-2,76%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	8.691,32	9.006,27	3,62%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	1,84	1,79	-2,89%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.403,06	1.372,10	-2,21%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	879,61	892,41	1,45%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	523,45	479,69	-8,36%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	10,59%	10,65%	0,57%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	55,41	51,07	-7,84%

* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

10.21 RIO URUCU

O Campo de Rio Urucu arrecadou R\$ 13,73 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014, o que representou um leve decréscimo de 0,51% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Rio Urucu		2T/2014	3T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	160,48	159,34	-0,71%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.542,18	1.459,97	-5,33%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	200.644,74	234.338,83	16,79%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,50	0,46	-8,03%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	347,79	340,37	-2,13%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	110,17	116,14	5,42%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	237,62	224,23	-5,63%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	5,81%	6,12%	5,43%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	13,80	13,73	-0,51%

* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

10.22 RONCADOR

O Campo de Roncador arrecadou R\$ 1.135,42 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014, o que representou um acréscimo de 19,54% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Roncador		2T/2014	3T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	3.565,56	4.190,65	17,53%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.316,02	1.272,70	-3,29%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	404.037,74	545.610,38	35,04%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,79	0,68	-14,79%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	5.016,74	5.696,99	13,56%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.669,50	1.934,62	15,88%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	3.347,24	3.762,37	12,40%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	28,38%	30,18%	6,35%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	949,86	1.135,42	19,54%

* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

10.23 SAPINHOÁ

O Campo de Sapinhoá arrecadou R\$ 80,31 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014, o que representou um acréscimo de 83,48% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Sapinhoá		2T/2014	3T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.293,30	1.215,02	-6,05%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.416,59	1.398,16	-1,30%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	166.446,18	151.933,09	-8,72%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,49	0,35	-27,89%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.907,74	1.746,80	-8,44%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	428,33	412,89	-3,60%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	1.479,41	1.333,91	-9,84%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	2,96%	6,02%	103,50%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	43,77	80,31	83,48%

* Representa a média dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

11 APURAÇÃO DOS VALORES DE PESQUISA E DESENVOLVIMENTO

A Cláusula 24ª - Cláusula de Investimento em Pesquisa e Desenvolvimento, constante dos contratos de concessão para exploração, desenvolvimento e produção de petróleo e/ou gás natural estabelece que "caso a Participação Especial (PE) seja devida para um campo em qualquer trimestre do ano calendário, o concessionário está obrigado a realizar despesas qualificadas com pesquisa e desenvolvimento em valor equivalente a 1% (um por cento) da receita bruta da produção para tal campo."

A tabela 12 apresenta os valores de Pesquisa e Desenvolvimento apurados no 3º trimestre de 2014.

Tabela 12 – Valores de Pesquisa e Desenvolvimento (em R\$)

Campos	3º trim./14	
	A - Receita Bruta	B - Pesquisa e Desenvolvimento = 1% x A
Albacora	1.074.514.643,29	10.745.146,43
Albacora Leste	1.094.914.110,07	10.949.141,10
Argonauta	741.628.129,95	7.416.281,30
Baleia Azul	1.548.299.463,62	15.482.994,64
Baleia Franca	593.167.809,86	5.931.678,10
Barracuda	1.691.918.862,97	16.919.188,63
Bauna	1.402.921.042,77	14.029.210,43
Cachalote	596.142.055,92	5.961.420,56
Canto do Amaro	393.295.628,66	3.932.956,29
Caratinga	847.777.171,41	8.477.771,71
Carmópolis	343.073.548,30	3.430.735,48
Jubarte	2.988.511.871,79	29.885.118,72
Leste do Urucu	477.663.103,79	4.776.631,04
Lula	3.465.519.834,53	34.655.198,35
Manati	260.188.383,51	2.601.883,84
Marlim	3.625.106.656,94	36.251.066,57
Marlim Leste	2.482.744.169,36	24.827.441,69
Marlim Sul	4.591.503.764,74	45.915.037,65
Mexilhão	488.881.303,38	4.888.813,03
Peregrino	1.372.097.776,75	13.720.977,77
Rio Urucu	340.367.478,31	3.403.674,78
Roncador	5.696.988.825,06	56.969.888,25
Sapinhoá	1.746.801.824,87	17.468.018,25
TOTAL	37.864.027.459,83	378.640.274,60