

Relatório Trimestral de Participação Especial

4º Trimestre de 2014



Superintendência de Participações Governamentais
SPG

SUMÁRIO

SUMÁRIO	2
LISTA DE ABREVIATURAS	3
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 DEPÓSITOS JUDICIAIS.....	13
7 PERCENTUAL DE CONFRONTAÇÃO DOS CAMPOS EM PLATAFORMA CONTINENTAL	14
8 PERCENTUAL DE RATEIO DOS CAMPOS EM TERRA.....	15
9 DISTRIBUIÇÃO DA PE.....	16
10 DISTRIBUIÇÃO DAS AUDITORIAS DE PE	18
11 ANÁLISE DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL POR CAMPO PAGADOR	19
11.1 ALBACORA	19
11.2 ALBACORA LESTE	20
11.3 ARGONAUTA.....	20
11.4 BALEIA AZUL.....	20
11.5 BALEIA FRANCA.....	21
11.6 BARRACUDA	21
11.7 BAÚNA	21
11.8 CACHALOTE	22
11.9 CANTO DO AMARO.....	22
11.10 CARATINGA	22
11.11 CARMÓPOLIS.....	23
11.12 JUBARTE	23
11.13 LESTE DO URUCU.....	23
11.14 LULA.....	24
11.15 MANATI.....	24
11.16 MARLIM	24
11.17 MARLIM LESTE.....	25
11.18 MARLIM SUL	25
11.19 MEXILHÃO	25

11.20	PEREGRINO.....	26
11.21	RIO URUCU.....	26
11.22	RONCADOR.....	26
11.23	SAPINHOÁ.....	27
12	APURAÇÃO DOS VALORES DE PESQUISA E DESENVOLVIMENTO.....	28

LISTA DE ABREVIATURAS

boe: Barris de Óleo Equivalente

boed: Barril de Óleo Equivalente por dia

bbl: 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 09/02/2015, foi de **R\$ 3.225.058.967,01 (Três bilhões, duzentos e vinte e cinco milhões, cinquenta e oito mil, novecentos e sessenta e sete reais e um centavo)**.

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 4º 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 4º 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 4º trimestre de 2014 ficou valorada em 32.020,97 Mm³oe, representando um acréscimo de 3,32% em relação ao trimestre anterior.

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

A tabela 1 apresenta uma análise comparativa da produção entre o 4º 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	3º trim./14		4º trim./14		Variações: 3T2014 - 4T2014	
	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	893,53	61,76	940,84	65,75	47,31	5,29%
Albacora Leste	921,78	63,71	928,58	64,90	6,80	0,74%
Argonauta	557,98	38,57	651,75	45,55	93,77	16,81%
Baleia Azul	1.276,37	88,22	1.247,27	87,17	-29,10	-2,28%
Baleia Franca	529,48	36,60	912,83	63,79	383,35	72,40%
Barracuda	1.388,25	95,95	1.218,93	85,19	-169,33	-12,20%
Bauna	1.012,10	69,95	978,17	68,36	-33,93	-3,35%
Cachalote	497,70	34,40	506,81	35,42	9,12	1,83%
Canto do Amaro	293,54	20,29	276,04	19,29	-17,50	-5,96%
Caratinga	705,83	48,79	730,86	51,08	25,03	3,55%
Carmópolis	282,04	19,49	275,71	19,27	-6,33	-2,24%
Jubarte	2.667,33	184,36	3.039,04	212,39	371,72	13,94%
Leste do Urucu	509,33	35,20	492,49	34,42	-16,83	-3,31%
Lula	2.766,23	191,20	3.382,40	236,38	616,18	22,27%
Manati	507,53	35,08	503,45	35,18	-4,08	-0,80%
Marlim	3.075,01	212,54	2.885,27	201,64	-189,74	-6,17%
Marlim Leste	2.086,32	144,20	1.911,41	133,58	-174,91	-8,38%
Marlim Sul	3.954,73	273,35	3.511,40	245,40	-443,33	-11,21%
Mexilhão	745,19	51,51	754,14	52,70	8,95	1,20%
Peregrino	1.122,64	77,60	1.149,63	80,34	26,99	2,40%
Rio Urucu	386,85	26,74	340,19	23,77	-46,66	-12,06%
Roncador	4.810,85	332,52	5.383,75	376,25	572,91	11,91%
Sapinhoá	1.394,91	96,41	2.133,79	149,12	738,88	52,97%
TOTAL	30.990,58	2.142,03	32.020,97	2.237,84	1.030,39	3,32%

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 4º 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 18,46%.

Isto se explica pela queda de 25,11% do preço internacional do petróleo, atenuado em parte pelo comportamento de elevação da taxa média de câmbio de 11,88%, 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\$)
jul/14	106,6354	2,2240
ago/14	101,6072	2,2674
set/14	97,2972	2,3322
Média	101,8466	2,2745
out/14	87,4026	2,4476
nov/14	78,8937	2,5477
dez/14	62,5264	2,6387
Média	76,2742	2,5447
Variação %	-25,11%	11,88%

A tabela 3 apresenta uma análise comparativa dos preços médios de referência do petróleo entre o 4º 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	3º trim./14		4º trim./14		Variações: 3T2014 - 4T2014	
	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	1.274,6436	89,0963	1.017,5362	63,5744	-257,1074	-20,17%
Albacora Leste	1.265,1827	88,4350	997,5683	62,3268	-267,6144	-21,15%
Argonauta	1.377,7500	96,3033	1.226,0788	76,6039	-151,6712	-11,01%
Baleia Azul	1.378,7716	96,3747	1.129,7918	70,5880	-248,9798	-18,06%
Baleia Franca	1.253,1475	87,5937	998,7112	62,3982	-254,4363	-20,30%
Barracuda	1.287,4058	89,9884	1.029,4446	64,3184	-257,9612	-20,04%
Bauna	1.398,0652	97,7233	1.148,4476	71,7536	-249,6176	-17,85%
Cachalote	1.253,1475	87,5937	998,7112	62,3982	-254,4363	-20,30%
Canto do Amaro	1.352,8292	94,5614	1.104,0493	68,9796	-248,7799	-18,39%
Caratinga	1.274,1836	89,0641	1.017,4815	63,5710	-256,7021	-20,15%
Carmópolis	1.258,3857	87,9599	1.002,6291	62,6430	-255,7566	-20,32%
Jubarte	1.226,1836	85,7090	971,9510	60,7263	-254,2326	-20,73%
Leste do Urucu	1.459,9729	102,0506	1.214,5804	75,8855	-245,3925	-16,81%
Lula	1.371,5154	95,8675	1.124,1363	70,2346	-247,3791	-18,04%
Manati	1.527,2561	106,7536	1.350,4150	84,3722	-176,8411	-11,58%
Marlim	1.256,2482	87,8105	1.001,5087	62,5730	-254,7395	-20,28%
Marlim Leste	1.279,1301	89,4099	1.021,5634	63,8260	-257,5667	-20,14%
Marlim Sul	1.250,5493	87,4121	995,5301	62,1995	-255,0192	-20,39%
Mexilhão	1.498,4911	104,7430	1.255,2970	78,4294	-243,1941	-16,23%
Peregrino	1.225,9375	85,6918	1.035,7104	64,7099	-190,2271	-15,52%
Rio Urucu	1.459,9729	102,0506	1.214,5804	75,8855	-245,3925	-16,81%
Roncador	1.272,7021	88,9606	1.003,4319	62,6932	-269,2702	-21,16%
Sapinhoá	1.398,1582	97,7298	1.129,3793	70,5622	-268,7789	-19,22%
MÉDIA	1.330,4187	92,9949	1.086,4580	67,8805	-243,9607	-18,46%

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 variáveis que impactam na proporção na formação dos preços de referência são Natural Gasoline, Propane LDH, Butane LDH, Henry Hub e a taxa de câmbio.

Ao elaborarmos uma análise comparativa entre o 4º 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 4,91%.

Isto se explica pelo comportamento de queda do preço dos derivados Natural Gasoline, Propane LDH, Butane LDH, atenuado pela ascensão da taxa média de câmbio de 11,88%, conforme o expresso na tabela 4.

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

Mês	Henry Hub (US\$/MMBtu)	Natural Gasoline (US\$/galão)	Propane LDH (US\$/galão)	Butane LDH (US\$/galão)	Câmbio (R\$/US\$)
jul/14	4,0524	2,2068	1,0369	1,2286	2,2240
ago/14	3,8695	2,0926	1,0179	1,2003	2,2674
set/14	3,9107	2,0449	1,0634	1,2468	2,3322
Média	3,9442	2,1148	1,0394	1,2252	2,2745
out/14	3,7887	1,7925	0,9402	1,1228	2,4476
nov/14	4,0838	1,5780	0,8047	1,0474	2,5477
dez/14	3,4917	1,1804	0,5589	0,7169	2,6387
Média	3,7880	1,5170	0,7679	0,9624	2,5447
Varição %	-3,96%	-28,27%	-26,12%	-21,45%	11,88%

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	3º trim./14		4º trim./14		Variações: 3T2014 - 4T2014	
	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	0,6983	8,2305	0,6572	6,9239	-0,0411	-5,88%
Albacora Leste	0,4238	4,9949	0,4247	4,4748	0,0010	0,23%
Argonauta	0,3467	4,0865	0,2709	2,8543	-0,0758	-21,86%
Baleia Azul	0,6206	7,3151	0,5878	6,1930	-0,0328	-5,28%
Baleia Franca	0,5039	5,9395	0,4911	5,1742	-0,0128	-2,54%
Barracuda	0,7306	8,6109	0,6631	6,9863	-0,0674	-9,23%
Bauma	0,7516	8,8593	0,7648	8,0572	0,0131	1,75%
Cachalote	0,4095	4,8272	0,4170	4,3938	0,0075	1,83%
Canto do Amaro	0,8353	9,8457	0,7691	8,1030	-0,0662	-7,93%
Caratinga	0,7234	8,5264	0,8345	8,7920	0,1111	15,36%
Carmópolis	0,6098	7,1879	0,5772	6,0810	-0,0326	-5,35%
Jubarte	0,4340	5,1159	0,4384	4,6184	0,0043	1,00%
Leste do Urucu	0,5003	5,8965	0,4831	5,0893	-0,0172	-3,44%
Lula	0,4457	5,2538	0,4278	4,5069	-0,0180	-4,03%
Manati	0,4577	5,3944	0,4625	4,8729	0,0049	1,06%
Marlim	0,5345	6,2996	0,5197	5,4754	-0,0148	-2,76%
Marlim Leste	0,8465	9,9775	0,6739	7,0996	-0,1726	-20,39%
Marlim Sul	0,5306	6,2545	0,5142	5,4178	-0,0164	-3,09%
Mexilhão	0,5694	6,7110	0,5438	5,7291	-0,0256	-4,49%
Peregrino	1,7887	21,0837	1,5248	16,0650	-0,2639	-14,75%
Rio Urucu	0,4595	5,4163	0,4514	4,7560	-0,0081	-1,76%
Roncador	0,6768	7,9769	0,5726	6,0329	-0,1041	-15,39%
Sapinhoá	0,3522	4,1511	0,3314	3,4919	-0,0207	-5,89%
MÉDIA	0,6195	7,3024	0,5827	6,1386	-0,0369	-4,91%

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 4º trimestre de 2014 e o trimestre anterior dos campos que pagaram PE.

Tabela 6 - Alíquota Efetiva

Campos	3º trim./14	4º trim./14	Variações: 3T2014 - 4T2014	
	A	B	E - Variação Absoluta = B - A	F - Variação % = (B ÷ A) - 1
Albacora	4,96%	5,65%	0,69%	13,85%
Albacora Leste	5,35%	5,46%	0,11%	2,00%
Argonauta	1,94%	3,10%	1,16%	60,20%
Baleia Azul	1,77%	4,37%	2,59%	146,16%
Baleia Franca	1,50%	5,21%	3,71%	247,14%
Barracuda	10,55%	8,92%	-1,63%	-15,41%
Bauna	9,63%	9,27%	-0,36%	-3,74%
Cachalote	0,96%	1,12%	0,16%	16,98%
Canto do Amaro	4,89%	4,57%	-0,32%	-6,62%
Caratinga	3,62%	3,84%	0,22%	6,02%
Carmópolis	4,68%	4,56%	-0,12%	-2,61%
Jubarte	22,29%	24,45%	2,17%	9,72%
Leste do Urucu	7,05%	6,95%	-0,10%	-1,43%
Lula	22,92%	26,03%	3,11%	13,58%
Manati	4,09%	4,04%	-0,05%	-1,17%
Marlim	24,63%	23,62%	-1,01%	-4,10%
Marlim Leste	17,74%	16,17%	-1,58%	-8,90%
Marlim Sul	28,05%	26,54%	-1,51%	-5,38%
Mexilhão	3,96%	4,03%	0,07%	1,81%
Peregrino	10,65%	10,87%	0,22%	2,07%
Rio Urucu	6,12%	5,59%	-0,53%	-8,69%
Roncador	30,18%	31,22%	1,05%	3,46%
Sapinhoá	6,02%	13,21%	7,19%	119,38%

5 ARRECAÇÃO DA PE POR CAMPO

A participação especial arrecadada no 4º trimestre de 2014 ficou valorada em R\$ 3.225.058.967,01, representando um decréscimo de 25,45% em relação ao trimestre anterior.

Destacam-se nesta análise os campos de Baleia Azul, Baleia Franca e Sapinhoá, com expressivos aumentos de arrecadação e, em contrapartida, os campos de Bauna, Carmópolis e Marlim com expressivas reduções.

A tabela 7 apresenta uma análise comparativa dos valores de PE arrecadados entre o 4º trimestre de 2014 e o trimestre anterior dos campos que pagaram PE.

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

	3º trim./14	4º trim./14	Variações: 3T2014 - 4T2014	
Campos	A	B	E - Variação Absoluta = B - A	F - Variação % = (B ÷ A) - 1
Albacora	26.656.569,41	16.720.206,08	-9.936.363,33	-37,28%
Albacora Leste	36.726.636,14	26.159.411,48	-10.567.224,66	-28,77%
Argonauta	7.382.605,25	6.552.313,49	-830.291,76	-11,25%
Baleia Azul	19.037.166,13	38.034.478,76	18.997.312,63	99,79%
Baleia Franca	6.429.612,42	24.865.545,78	18.435.933,36	286,73%
Barracuda	111.330.775,55	61.531.252,99	-49.799.522,56	-44,73%
Bauna	106.332.194,96	31.098.914,62	-75.233.280,34	-70,75%
Cachalote	4.255.593,24	3.996.793,32	-258.799,92	-6,08%
Canto do Amaro	9.858.741,35	5.002.628,86	-4.856.112,49	-49,26%
Caratinga	16.857.879,33	9.370.854,57	-7.487.024,76	-44,41%
Carmópolis	5.855.919,66	1.965.180,56	-3.890.739,10	-66,44%
Jubarte	457.113.353,19	400.303.711,65	-56.809.641,54	-12,43%
Leste do Urucu	24.338.300,92	19.249.502,60	-5.088.798,32	-20,91%
Lula	597.620.477,14	558.790.422,71	-38.830.054,43	-6,50%
Manati	6.096.421,74	5.254.784,52	-841.637,22	-13,81%
Marlim	474.886.394,78	236.378.907,66	-238.507.487,12	-50,22%
Marlim Leste	276.938.501,26	156.554.778,69	-120.383.722,57	-43,47%
Marlim Sul	848.632.495,39	466.481.781,94	-382.150.713,45	-45,03%
Mexilhão	9.219.430,93	6.951.675,16	-2.267.755,77	-24,60%
Peregrino	51.073.192,64	25.700.123,67	-25.373.068,97	-49,68%
Rio Urucu	13.728.502,58	8.886.911,88	-4.841.590,70	-35,27%
Roncador	1.135.423.760,15	915.953.405,18	-219.470.354,97	-19,33%
Sapinhoá	80.309.228,37	199.255.380,84	118.946.152,47	148,11%
TOTAL	4.326.103.752,54	3.225.058.967,01	-1.101.044.785,53	-25,45%

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	4º trim./14	% Total	% Acumulado
Roncador	915.953.405,18	28,40%	28,40%
Lula	558.790.422,71	17,33%	45,73%
Marlim Sul	466.481.781,94	14,46%	60,19%
Jubarte	400.303.711,65	12,41%	72,60%
Marlim	236.378.907,66	7,33%	79,93%
Sapinhoá	199.255.380,84	6,18%	86,11%
Marlim Leste	156.554.778,69	4,85%	90,97%
Barracuda	61.531.252,99	1,91%	92,87%
Baleia Azul	38.034.478,76	1,18%	94,05%
Bauna	31.098.914,62	0,96%	95,02%
Albacora Leste	26.159.411,48	0,81%	95,83%
Peregrino	25.700.123,67	0,80%	96,63%
Baleia Franca	24.865.545,78	0,77%	97,40%
Leste do Urucu	19.249.502,60	0,60%	97,99%
Albacora	16.720.206,08	0,52%	98,51%
Caratinga	9.370.854,57	0,29%	98,80%
Rio Urucu	8.886.911,88	0,28%	99,08%
Mexilhão	6.951.675,16	0,22%	99,29%
Argonauta	6.552.313,49	0,20%	99,50%
Manati	5.254.784,52	0,16%	99,66%
Canto do Amaro	5.002.628,86	0,16%	99,82%
Cachalote	3.996.793,32	0,12%	99,94%
Carmópolis	1.965.180,56	0,06%	100,00%
TOTAL	3.225.058.967,01	100,00%	-

6 DEPÓSITOS JUDICIAIS

O Campo de Baúna arrecadou R\$ 73.346.678,99 com participação especial no 4º trimestre de 2014. Entretanto foram distribuídos aos beneficiários legais somente R\$ 31.098.914,62, em virtude de medida liminar concedida pela Justiça Federal à PETROBRAS, nos autos do processo nº 0013992-68.2014.4.02.5101, resguardando a concessionária o direito de efetuar o depósito judicial dos valores controversos, que no caso em tela foi de R\$ 42.247.764,37, em virtude das Resoluções de Diretoria nºs 29 e 249/2013 que determinaram a unificação dos campos de Baúna e Piracaba.

O Campo de Lula arrecadou R\$ 598.167.433,18 com participação especial no 4º trimestre de 2014. Entretanto foram distribuídos aos beneficiários legais somente R\$ 558.790.422,71, em virtude de medida liminar concedida pela Justiça Federal à PETROBRAS, nos autos do processo nº 2014.51.01.167592-2, resguardando a concessionária o direito de efetuar o depósito judicial dos valores controversos, que no caso em tela foi de R\$ 39.377.010,47, em virtude da Resolução de Diretoria nº 568/2011 que determinou a unificação dos campos de Lula e Cernambi.

7 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%
Marlim	Rio de Janeiro	100,00%	Campos dos Goytacazes - RJ	50,00%
			Macaé - RJ	20,40%
			Rio das Ostras - RJ	29,60%
Marlim 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%
Marlim 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%
Mexilhão	São Paulo	100,00%	Rio das Ostras - RJ	11,15%
			Ubatuba - SP	4,80%
			Caraguatatuba - SP	18,69%
			Ilhabela - SP	26,51%
			Peruibe - SP	13,28%
Peregrino	Rio de Janeiro	100,00%	Iguape - SP	36,72%
			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%

8 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	17,31%
			Mossorô-RN	82,54%
			Serra do Mel-RN	0,08%
			Augusto Severo-RN	0,07%
Carmópolis	Sergipe	100,00%	Carmópolis-SE	38,71%
			General Maynard-SE	0,12%
			Japarutuba-SE	51,95%
			Maruim-SE	1,30%
			Rosário do Catete-SE	5,29%
			Santo Amaro das Brotas-SE	2,63%
Leste do Urucu	Amazonas	100,00%	Coari-AM	100,00%
Rio Urucu	Amazonas	100,00%	Coari-AM	100,00%

9 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 4º trimestre de 2014, valorada em R\$ 3.225.058.967,01, foi distribuída aos seus beneficiários legais em 09/02/2015.

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 4º trimestre de 2014 e o trimestre anterior.

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

	3º trim./14	4º trim./14	Variações: 3T2014 - 4T2014	
Beneficiários	A	B	E - Variação Absoluta = B - A	F - Variação % = (B ÷ A) - 1
MMA	327.800.401,87	211.943.241,29	-115.857.160,58	-35,34%
MME	1.311.201.607,48	847.772.965,14	-463.428.642,34	-35,34%
Fundo Social	524.049.866,91	552.813.277,08	28.763.410,17	5,49%
TOTAL UNIÃO	2.163.051.876,26	1.612.529.483,51	-550.522.392,75	-25,45%
AM	15.226.721,40	11.254.565,79	-3.972.155,61	-26,09%
BA	2.438.568,69	2.101.913,80	-336.654,89	-13,81%
ES	258.421.603,20	238.495.851,23	-19.925.751,97	-7,71%
RJ	1.369.781.581,78	940.603.613,81	-429.177.967,97	-31,33%
RN	3.943.496,55	2.001.051,54	-1.942.445,01	-49,26%
SE	2.342.367,87	786.072,23	-1.556.295,64	-66,44%
SP	78.287.161,53	94.780.518,41	16.493.356,88	21,07%
TOTAL ESTADOS	1.730.441.501,02	1.290.023.586,81	-440.417.914,21	-25,45%
Coari-AM	3.806.680,35	2.813.641,44	-993.038,91	-26,09%
Cairu-BA	609.642,17	525.478,45	-84.163,72	-13,81%
Anchieta-ES	122.075,07	108.345,77	-13.729,30	-11,25%
Itapemirim-ES	21.459.251,45	20.286.039,05	-1.173.212,40	-5,47%
Marataizes-ES	4.334.861,67	4.999.278,28	664.416,61	15,33%
Piuma-ES	150.512,99	134.645,19	-15.867,80	-10,54%
Presidente Kennedy-ES	38.538.699,61	34.095.654,49	-4.443.045,12	-11,53%
Armação dos Búzios-RJ	4.308.107,07	2.344.895,71	-1.963.211,36	-45,57%
Arraial do Cabo-RJ	340.372,18	171.275,91	-169.096,27	-49,68%
Cabo Frio-RJ	27.157.006,70	14.862.268,87	-12.294.737,83	-45,27%
Campos dos Goytacazes-RJ	157.811.447,06	103.546.191,38	-54.265.255,68	-34,39%
Carapebus-RJ	536.358,06	308.411,72	-227.946,34	-42,50%
Casimiro de Abreu-RJ	8.063.882,56	4.430.348,00	-3.633.534,56	-45,06%
Macaé-RJ	15.447.103,46	8.075.600,59	-7.371.502,87	-47,72%
Maricá-RJ	29.244.753,23	27.344.591,83	-1.900.161,40	-6,50%
Niterói-RJ	25.744.916,03	24.072.154,58	-1.672.761,45	-6,50%
Parati-RJ	2.070.701,31	1.041.980,67	-1.028.720,64	-49,68%
Quissama-RJ	1.971.905,08	1.332.317,09	-639.587,99	-32,44%
Rio das Ostras-RJ	33.700.134,56	17.903.826,08	-15.796.308,48	-46,87%
Rio de Janeiro-RJ	4.786.673,50	4.497.763,32	-288.910,18	-6,04%
São João da Barra-RJ	31.262.034,65	25.219.277,67	-6.042.756,98	-19,33%
Areia Branca-RN	173.066,29	86.590,76	-86.475,53	-49,97%
Mossoró-RN	810.017,12	412.935,51	-397.081,61	-49,02%
Serra do Mel-RN	2.206,30	375,81	-1.830,49	-82,97%
Augusto Severo-RN	584,43	360,83	-223,60	-38,26%
Carmópolis-SE	229.427,18	76.078,73	-153.348,45	-66,84%
General Maynard-SE	880,57	242,87	-637,70	-72,42%
Japaratinga-SE	303.176,22	102.086,66	-201.089,56	-66,33%
Maruim-SE	7.008,99	2.549,31	-4.459,68	-63,63%
Rosário do Catete-SE	33.528,59	10.396,78	-23.131,81	-68,99%
Santo Amaro das Brotas-SE	11.570,43	5.163,73	-6.406,70	-55,37%
Caraguatatuba-SP	172.268,75	129.894,84	-42.373,91	-24,60%
Ilhabela-SP	8.261.044,13	20.074.366,49	11.813.322,36	143,00%
Iguape-SP	1.095.661,45	476.718,99	-618.942,46	-56,49%
Ilha Comprida-SP	9.876.134,26	2.888.467,18	-6.987.667,08	-70,75%
Peruíbe-SP	122.395,32	92.289,04	-30.106,28	-24,60%
Ubatuba-SP	44.286,46	33.393,07	-10.893,39	-24,60%
TOTAL MUNICÍPIOS	432.443.693,47	322.505.896,69	-110.104.478,56	-25,45%
TOTAL BRASIL	4.325.937.070,75	3.225.058.967,01	-1.101.044.785,52	-25,45%

10 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.

Até o presente momento foi recuperado um montante de R\$ 9.893.153,83, resultante de auditorias de deduções da Receita Bruta da Produção nos campos de Carmópolis, Leste do Urucu e Rio Urucu, e, de ajustes na produção de gás natural nos campos de Albacora e Albacora Leste.

Além dos recursos destinados ao MME e MMA, constam no rol de recebedores das auditorias de PE um total de 3 Estados e 9 Municípios, conforme o expresso na tabela 12.

Tabela 12 - Distribuição da PE de Auditorias (em R\$)

Beneficiários	Campo de Carmópolis - Ano de 2013	Campos de Leste do Urucu e Rio Urucu - 4T2011	Campos de Albacora e Albacora Leste - 2006 a 2011	TOTAL
MMA	22.903,79	159,03	5.719.567,95	5.742.630,77
MME	91.615,14	636,14	22.878.271,84	22.970.523,12
Fundo Social	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL UNIÃO	114.518,93	795,17	28.597.839,79	28.713.153,89
AM	0,00	636,14	0,00	636,14
RJ	0,00	0,00	22.878.271,83	22.878.271,83
SE	91.615,14	0,00	0,00	91.615,14
TOTAL ESTADOS	91.615,14	636,14	22.878.271,83	22.970.523,11
Campos dos Goytacazes-RJ	0,00	0,00	3.969.874,90	3.969.874,90
Carapebus-RJ	0,00	0,00	1.060,86	1.060,86
Quissama-RJ	0,00	0,00	1.748.632,20	1.748.632,20
Carmópolis-SE	9.339,11	0,00	0,00	9.339,11
General Maynard-SE	52,51	0,00	0,00	52,51
Japarutuba-SE	11.056,14	0,00	0,00	11.056,14
Maruim-SE	413,68	0,00	0,00	413,68
Rosario do Catete-SE	1.849,86	0,00	0,00	1.849,86
Santo Amaro das Brotas-SE	192,48	0,00	0,00	192,48
TOTAL MUNICÍPIOS	22.903,78	159,03	5.719.567,96	5.742.630,77
TOTAL BRASIL	229.037,85	1.590,34	57.195.679,58	57.426.307,77

11 ANÁLISE DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL POR CAMPO PAGADOR

A seguir, serão apresentadas análises comparativas dos campos que pagaram participação especial no 4º 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.

11.1 ALBACORA

O Campo de Albacora arrecadou R\$ 16,72 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 6,35% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Albacora		3T/2014	4T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	802,31	843,64	5,15%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.274,64	1.017,54	-20,17%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	73.800,61	79.154,10	7,25%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,70	0,66	-5,88%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.074,51	909,15	-15,39%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	537,50	613,28	14,10%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	537,02	295,87	-44,90%
x Aliquota Efetiva (%)	(em %)	4,96%	5,65%	13,85%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	26,66	16,72	-37,28%

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

11.2 ALBACORA LESTE

O Campo de Albacora Leste arrecadou R\$ 26,16 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 28,77% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Albacora Leste		3T/2014	4T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	840,08	829,09	-1,31%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.265,18	997,57	-21,15%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	77.667,85	96.069,08	23,69%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,42	0,42	0,23%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.094,91	867,77	-20,75%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	409,01	388,81	-4,94%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	685,91	478,97	-30,17%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	5,35%	5,46%	2,00%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	36,73	26,16	-28,77%

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

11.3 ARGONAUTA

O Campo de Argonauta arrecadou R\$ 6,56 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 11,12% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Argonauta		3T/2014	4T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	529,03	618,66	16,94%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.377,75	1.226,08	-11,01%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	29.970,72	34.830,09	16,21%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,35	0,27	-21,86%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	741,63	766,69	3,38%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	360,13	555,01	54,12%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	381,50	211,67	-44,52%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	1,94%	3,10%	60,20%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	7,38	6,56	-11,12%

11.4 BALEIA AZUL

O Campo de Baleia Azul arrecadou R\$ 38,03 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2014, o que representou um acréscimo de 99,79% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Baleia Azul		3T/2014	4T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.024,45	1.001,19	-2,27%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.378,77	1.129,79	-18,06%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	219.148,51	214.067,60	-2,32%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,62	0,59	-5,28%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.548,30	1.261,07	-18,55%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	474,91	389,88	-17,90%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	1.073,39	871,19	-18,84%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	1,77%	4,37%	146,16%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	19,04	38,03	99,79%

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

11.5 BALEIA FRANCA

O Campo de Baleia Franca arrecadou R\$ 24,87 Milhões com participação especial no 3º trimestre de 2014, o que representou um acréscimo de 286,73% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Baleia Franca		3T/2014	4T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	442,51	758,46	71,40%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.253,15	998,71	-20,30%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	80.898,62	143.596,06	77,50%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,50	0,49	-2,54%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	593,17	828,47	39,67%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	164,83	351,28	113,12%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	428,34	477,20	11,41%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	1,50%	5,21%	247,14%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	6,43	24,87	286,73%

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

11.6 BARRACUDA

O Campo de Barracuda arrecadou R\$ 61,53 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 44,73% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Barracuda		3T/2014	4T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.254,70	1.101,56	-12,21%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.287,41	1.029,44	-20,04%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	105.159,87	93.004,55	-11,56%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,73	0,66	-9,23%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.691,92	1.187,76	-29,80%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	636,76	498,31	-21,74%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	1.055,16	689,45	-34,66%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	10,55%	8,92%	-15,41%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	111,33	61,53	-44,73%

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

11.7 BAÚNA

O Campo de Baúna arrecadou R\$ 73,35 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2014. Entretanto foram distribuídos aos beneficiários legais somente R\$ 31,1 Milhões, em virtude de medida liminar concedida pela Justiça Federal à PETROBRAS, nos autos do processo nº 0013992-68.2014.4.02.5101, resguardando a concessionária o direito de efetuar o depósito judicial dos valores controversos, que no caso em tela foi de R\$ 42,24 Milhões, em virtude das Resoluções de Diretoria nºs 29 e 249/2013 que determinaram a unificação dos campos de Baúna e Piracaba.

Baúna		3T/2014	4T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	995,79	960,87	-3,51%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.398,07	1.148,45	-17,85%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	13.140,41	12.959,51	-1,38%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,75	0,76	1,75%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.402,92	1.114,77	-20,54%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	298,23	323,18	8,37%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	1.104,69	791,60	-28,34%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	9,63%	9,27%	-3,74%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	106,33	73,35	-31,02%

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

11.8 CACHALOTE

O Campo de Cachalote arrecadou R\$ 4,00 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 6,08% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Cachalote		3T/2014	4T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	466,84	475,55	1,87%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.253,15	998,71	-20,30%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	29.472,06	29.864,39	1,33%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,41	0,42	1,83%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	596,14	489,69	-17,86%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	152,08	133,15	-12,44%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	444,07	356,53	-19,71%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,96%	1,12%	16,98%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	4,26	4,00	-6,08%

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

11.9 CANTO DO AMARO

O Campo de Canto do Amaro arrecadou R\$ 5,00 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 49,26% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Canto do Amaro		3T/2014	4T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	287,96	272,66	-5,32%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.352,83	1.104,05	-18,39%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	4.252,16	2.474,55	-41,80%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,84	0,77	-7,93%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	393,30	303,35	-22,87%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	191,68	193,79	1,10%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	201,62	109,56	-45,66%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	4,89%	4,57%	-6,62%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	9,86	5,00	-49,26%

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

11.10 CARATINGA

O Campo de Caratinga arrecadou R\$ 9,37 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 44,41% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Caratinga		3T/2014	4T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	633,99	651,94	2,83%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.274,18	1.017,48	-20,15%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	55.293,62	56.588,13	2,34%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,72	0,83	15,36%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	847,78	710,17	-16,23%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	382,67	466,32	21,86%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	465,10	243,85	-47,57%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	3,62%	3,84%	6,02%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	16,86	9,37	-44,41%

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

11.11 CARMÓPOLIS

O Campo de Carmópolis arrecadou R\$ 1,97 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 66,44% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Carmópolis		3T/2014	4T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	264,89	257,76	-2,69%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.258,39	1.002,63	-20,32%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	15.835,39	15.994,68	1,01%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,61	0,58	-5,35%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	343,07	267,79	-21,94%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	217,99	224,69	3,07%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	125,08	43,10	-65,54%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	4,68%	4,56%	-2,61%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	5,86	1,97	-66,44%

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

11.12 JUBARTE

Campo de Jubarte arrecadou R\$ 400,30 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 12,43% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Jubarte		3T/2014	4T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	2.331,62	2.636,45	13,07%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.226,18	971,95	-20,73%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	297.675,68	356.990,10	19,93%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,43	0,44	1,00%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	2.988,51	2.708,19	-9,38%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	937,35	1.071,11	14,27%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	2.051,16	1.637,08	-20,19%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	22,29%	24,45%	9,72%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	457,11	400,30	-12,43%

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

11.13 LESTE DO URUCU

O Campo de Leste do Urucu arrecadou R\$ 19,25 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 20,91% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Leste do Urucu		3T/2014	4T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	222,13	225,73	1,62%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.459,97	1.214,58	-16,81%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	306.507,43	284.800,53	-7,08%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,50	0,48	-3,44%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	477,66	411,94	-13,76%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	132,68	135,14	1,85%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	344,98	276,80	-19,76%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	7,05%	6,95%	-1,43%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	24,34	19,25	-20,91%

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

11.14 LULA

O Campo de Lula arrecadou R\$ 598,17 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2014. Entretanto foram distribuídos aos beneficiários legais somente R\$ 558,80 Milhões, em virtude de medida liminar concedida pela Justiça Federal à PETROBRAS, nos autos do processo nº 2014.51.01.167592-2, resguardando a concessionária o direito de efetuar o depósito judicial dos valores controversos, que no caso em tela foi de R\$ 39,37 Milhões, em virtude da Resolução de Diretoria nº 568/2011 que determinou a unificação dos campos de Lula e Cernambi.

Lula		3T/2014	4T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	2.434,66	2.969,80	21,98%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.371,52	1.124,14	-18,04%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	295.498,31	364.658,68	23,40%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,45	0,43	-4,03%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	3.465,52	3.457,19	-0,24%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	857,98	1.159,26	35,11%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	2.607,54	2.297,94	-11,87%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	22,92%	26,03%	13,58%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	597,62	598,17	0,09%

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

11.15 MANATI

O Campo de Manati arrecadou R\$ 5,25 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 13,81% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Manati		3T/2014	4T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	7,82	7,78	-0,57%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.527,26	1.350,42	-11,58%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	542.432,35	538.678,39	-0,69%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,46	0,46	1,06%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	260,19	259,64	-0,21%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	111,10	129,61	16,66%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	149,09	130,03	-12,78%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	4,09%	4,04%	-1,17%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	6,10	5,25	-13,81%

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

11.16 MARLIM

O Campo de Marlim arrecadou R\$ 236,38 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 50,22% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Marlim		3T/2014	4T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	2.777,79	2.621,12	-5,64%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.256,25	1.001,51	-20,28%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	253.352,14	225.160,36	-11,13%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,53	0,52	-2,76%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	3.625,11	2.707,12	-25,32%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.697,35	1.706,52	0,54%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	1.927,75	1.000,60	-48,10%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	24,63%	23,62%	-4,10%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	474,89	236,38	-50,22%

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

11.17 MARLIM LESTE

O Campo de Marlim Leste arrecadou R\$ 156,55 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 43,47% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Marlim Leste		3T/2014	4T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.776,37	1.658,51	-6,64%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.279,13	1.021,56	-20,14%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	246.409,64	194.766,90	-20,96%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,85	0,67	-20,39%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	2.482,74	1.829,73	-26,30%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	922,07	861,30	-6,59%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	1.560,68	968,43	-37,95%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	17,74%	16,17%	-8,90%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	276,94	156,55	-43,47%

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

11.18 MARLIM SUL

O Campo de Marlim Sul arrecadou R\$ 466,48 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 45,03% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Marlim Sul		3T/2014	4T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	3.497,14	3.118,25	-10,83%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.250,55	995,53	-20,39%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	406.545,01	338.584,87	-16,72%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,53	0,51	-3,09%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	4.591,50	3.286,79	-28,42%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.566,32	1.529,39	-2,36%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	3.025,18	1.757,40	-41,91%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	28,05%	26,54%	-5,38%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	848,63	466,48	-45,03%

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

11.19 MEXILHÃO

O Campo de Mexilhão arrecadou R\$ 6,95 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 24,60% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Mexilhão		3T/2014	4T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	87,93	90,87	3,34%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.498,49	1.255,30	-16,23%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	627.296,05	645.984,90	2,98%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,57	0,54	-4,49%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	488,88	462,48	-5,40%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	256,14	290,11	13,26%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	232,74	172,37	-25,94%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	3,96%	4,03%	1,81%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	9,22	6,95	-24,60%

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

11.20 PEREGRINO

O Campo de Peregrino arrecadou R\$ 25,70 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 49,68% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Peregrino		3T/2014	4T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.107,08	1.133,95	2,43%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.225,94	1.035,71	-15,52%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	9.006,27	9.066,48	0,67%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	1,79	1,52	-14,75%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.372,10	1.192,85	-13,06%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	892,41	956,35	7,17%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	479,69	236,50	-50,70%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	10,65%	10,87%	2,07%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	51,07	25,70	-49,68%

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

11.21 RIO URUCU

O Campo de Rio Urucu arrecadou R\$ 8,89 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 35,27% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Rio Urucu		3T/2014	4T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	159,34	150,12	-5,79%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.459,97	1.214,58	-16,81%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	234.338,83	195.289,35	-16,66%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,46	0,45	-1,76%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	340,37	271,21	-20,32%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	116,14	112,26	-3,34%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	224,23	158,96	-29,11%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	6,12%	5,59%	-8,69%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	13,73	8,89	-35,27%

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

11.22 RONCADOR

O Campo de Roncador arrecadou R\$ 915,95 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2014, o que representou um decréscimo de 19,33% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Roncador		3T/2014	4T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	4.190,65	4.694,20	12,02%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.272,70	1.003,43	-21,16%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	545.610,38	582.780,65	6,81%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,68	0,57	-15,39%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	5.696,99	5.034,69	-11,63%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.934,62	2.101,16	8,61%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	3.762,37	2.933,53	-22,03%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	30,18%	31,22%	3,46%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	1.135,42	915,95	-19,33%

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

11.23 SAPINHOÁ

O Campo de Sapinhoá arrecadou R\$ 199,26 Milhões com participação especial no 4º trimestre de 2014, o que representou um acréscimo de 148,11% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Sapinhoá		3T/2014	4T/2014	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.215,02	1.865,00	53,50%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.398,16	1.129,38	-19,22%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	151.933,09	230.701,09	51,84%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,35	0,33	-5,89%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.746,80	2.146,85	22,90%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	412,89	638,23	54,57%
= Receita Líquida	(em milhões de Reais)	1.333,91	1.508,62	13,10%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	6,02%	13,21%	119,38%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	80,31	199,26	148,11%

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

12 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 13 apresenta os valores de Pesquisa e Desenvolvimento apurados no 4º trimestre de 2014.

Tabela 13 – Valores de Pesquisa e Desenvolvimento (em R\$)

Campos	4º trim./14	
	A - Receita Bruta	B - Pesquisa e Desenvolvimento = 1% x A
Albacora	909.147.142,72	9.091.471,43
Albacora Leste	867.773.403,80	8.677.734,04
Argonauta	766.685.673,22	7.666.856,73
Baleia Azul	1.261.065.445,67	12.610.654,46
Baleia Franca	828.474.240,60	8.284.742,41
Barracuda	1.187.757.172,17	11.877.571,72
Bauna	1.114.773.996,68	11.147.739,97
Cachalote	489.685.486,27	4.896.854,86
Canto do Amaro	303.352.473,71	3.033.524,74
Caratinga	710.168.276,17	7.101.682,76
Carmópolis	267.786.627,57	2.677.866,28
Jubarte	2.708.189.165,24	27.081.891,65
Leste do Urucu	411.941.737,71	4.119.417,38
Lula	3.457.193.361,55	34.571.933,62
Manati	259.640.231,42	2.596.402,31
Marlim	2.707.119.433,22	27.071.194,33
Marlim Leste	1.829.731.006,64	18.297.310,07
Marlim Sul	3.286.788.251,33	32.867.882,51
Mexilhão	462.479.227,99	4.624.792,28
Peregrino	1.192.851.121,36	11.928.511,21
Rio Urucu	271.213.346,63	2.712.133,47
Roncador	5.034.688.599,99	50.346.886,00
Sapinhoá	2.146.849.726,19	21.468.497,26
TOTAL	32.475.355.147,82	324.753.551,48