

Relatório Trimestral de Participação Especial (PE)

4º Trimestre de 2018 (4T/18)



Superintendência de Participações Governamentais (SPG)

19 de Fevereiro de 2019

SUMÁRIO

Lista de abreviaturas	2
1. Introdução	3
2. Produção de Petróleo e Gás Natural por Campo	4
3. Preço Médio de Referência por Campo	5
4. Alíquota Efetiva por Campo	7
5. Arrecadação por Campo	8
6. Depósitos Judiciais	9
7. Percentual de Confrontação dos Campos em Plataforma Continental	9
8. Percentual de Rateio dos Campos em Terra	11
9. Distribuição da PE	12
10. Distribuição complementar da PE	14
11. Apuração dos valores de PE para pesquisa e desenvolvimento	14
12. Correção Monetária de PE	14
13. Anexo: Demonstrativo da PE por campo	15

LISTA DE ABREVIATURAS

bb: barril

boed: barril de óleo equivalente dia

btu: british thermal unit

m³: metros cúbicos

m³oe: metros cúbicos de óleo equivalente

M: mil

MM: milhão

1. Introdução

A Participação Especial (PE) foi instituída pela Lei nº 9.478/97, de 06/8/1997, e regulamentada pelo Decreto nº 2.705 de 03/8/1998. Posteriormente, foi promulgada a Lei nº 12.351 de 22/12/2010.

Os procedimentos para a apuração da PE pelos concessionários estão estabelecidos na Resolução ANP nº 12, de 21/02/2014, em complementação ao disposto no Decreto 2.705/98.

A PE é calculada por meio da equação:

$$PE_{pg} = R_{liq} \times AL_{ef}$$

sendo $R_{liq} = R_{brut} - G_{dedut}$

e $R_{brut} = V_{\acute{o}leo} \times Pref_{\acute{o}leo} + V_{g\acute{a}s} \times Pref_{g\acute{a}s}$

onde:

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

$V_{\acute{o}leo}$: produção de petróleo (em m³);

$V_{g\acute{a}s}$: produção de gás natural (em m³);

$Pref_{\acute{o}leo}$: preço de referência do petróleo (em R\$/m³);

$Pref_{g\acute{a}s}$: preço de referência do gás natural (em R\$/m³);

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

G_{dedut} : gastos dedutíveis que podem ser abatidos da PE (em R\$);

AL_{ef} : alíquota efetiva da PE (em %); e

PE_{pg} : PE paga pelos concessionários (em R\$).

No 4º trimestre de 2018 (4T/18), a PE apurada pelos concessionários totalizou R\$ 8.034.470.348,38 (oito bilhões, trinta e quatro milhões, quatrocentos e setenta mil, trezentos e quarenta e oito reais e trinta e oito centavos).

Este relatório abordará as variáveis relacionadas à apuração da PE no 4T/18: i) produção de petróleo e gás natural; ii) preço médio de referência; e iii) alíquota efetiva. Serão apresentados os valores arrecadados por campo e sua distribuição aos beneficiários legais, de acordo com os percentuais de confrontação em plataforma continental e de rateio em terra. O demonstrativo da PE por campo se encontra no anexo deste relatório.

2. Produção de petróleo e de gás natural por campo

A produção de petróleo ($V_{\text{óleo}}$) e de gás natural ($V_{\text{gás}}$) para fins de apuração da PE no 4T/18, apresentada na Tabela 1, aumentou 5,22% em relação ao 3T/18, totalizando 36,75 Mm³oe.

Tabela 1: Produção nos campos passíveis de pagamento de PE.

Campos (18)	3T/18		4T/18		Δ% 4T/18 ÷ 3T/18
	Mm ³ oe	Mboed	Mm ³ oe	Mboed	
Albacora Leste	542,72	37,93	530,41	37,07	-2,27%
Baleia Azul	553,74	38,70	503,08	35,16	-9,15%
Baleia Franca	674,95	47,17	660,75	46,18	-2,10%
Barracuda	1.040,44	72,71	929,82	64,98	-10,63%
Baúna	409,52	28,62	334,37	23,37	-18,35%
Jubarte	2.963,84	207,13	3.129,71	218,73	5,60%
Leste do Urucu	324,36	22,67	336,85	23,54	3,85%
Lula	14.135,98	987,92	15.407,36	1076,77	8,99%
Manati	451,41	31,55	417,42	29,17	-7,53%
Marlim	1.917,74	134,02	1.553,81	108,59	-18,98%
Marlim Leste	1.169,17	81,71	1.205,02	84,21	3,07%
Marlim Sul	2.409,97	168,43	2.477,45	173,14	2,80%
Mexilhão	276,69	19,34	709,07	49,55	156,27%
Peregrino	1,00	0,07	0,86	0,06	-14,06%
Rio Urucu	469,61	32,82	382,36	26,72	-18,58%
Roncador	3.009,32	210,31	3.327,77	232,57	10,58%
Sapinhoá	4.168,68	291,34	4.098,12	286,40	-1,69%
Tartaruga Verde	412,65	28,84	751,16	52,50	82,03%
TOTAL	34.931,81	2.441,27	36.755,38	2.568,71	5,22%

Dos 18 campos apurados, Mexilhão foi o campo que teve um aumento significativo na produção (156,27%), assim como Tartaruga Verde (82,3%). O maior campo, Lula (41,92% do total produzido), aumentou sua produção em 8,99%.

3. Preço médio de referência por campo

3.1. Preço de referência do petróleo (Pref_{óleo})

O Pref_{óleo} médio por campo, apresentado na Tabela 2 (4T/18 e 3T/18), é fixado nos termos da Resolução ANP nº 703, de 26/9/2017, considerando as características físico-químicas e comerciais das diversas correntes de petróleo vinculadas a cada campo.

Tabela 2: Preço de referência do petróleo (Pref_{óleo}).

Campos (18)	3T/18		4T/18		Δ% 4T/18 ÷ 3T/18
	R\$/m ³	US\$/bbl	R\$/m ³	US\$/bbl	
Albacora Leste	1.582,4107	63,5681	1.395,9215	58,2596	-11,79%
Baleia Azul	1.764,3007	70,8750	1.549,0611	64,6510	-12,20%
Baleia Franca	1.632,6574	65,5866	1.442,1231	60,1879	-11,67%
Barracuda	1.672,3770	67,1822	1.454,7332	60,7142	-13,01%
Baúna	1.785,4061	71,7228	1.562,7366	65,2217	-12,47%
Jubarte	1.624,7798	65,2702	1.434,4464	59,8675	-11,71%
Leste do Urucu	1.893,3425	76,0588	1.597,4446	66,6703	-15,63%
Lula	1.756,4383	70,5591	1.529,1388	63,8195	-12,94%
Manati	1.794,7600	72,0986	1.608,8034	67,1444	-10,36%
Marlim	1.618,7949	65,0298	1.436,4555	59,9513	-11,26%
Marlim Leste	1.652,1040	66,3678	1.437,7209	60,0041	-12,98%
Marlim Sul	1.629,3236	65,4527	1.430,9670	59,7223	-12,17%
Mexilhão	2.002,9445	80,4617	1.645,0834	68,6585	-17,87%
Peregrino	1.540,4529	61,8826	1.365,3914	56,9854	-11,36%
Rio Urucu	1.890,7700	75,9555	1.594,7393	66,5574	-15,66%
Roncador	1.620,7120	65,1068	1.429,7956	59,6734	-11,78%
Sapinhoá	1.738,6963	69,8464	1.520,1778	63,4455	-12,57%
Tartaruga Verde	1.679,0276	67,4494	1.376,7195	57,4582	-18,00%
MÉDIA PONDERADA	1.683,9778	67,6483	1.666,5688	69,5552	-14,92%

O Pref_{óleo} nos respectivos meses, bem como sua memória de cálculo, está disponível em <http://www.anp.gov.br/royalties-e-outras-participacoes/preco-de-referencia-do-petroleo>.

3.2. Preço de referência do gás natural (Pref_{gás})

O Pref_{gás} médio por campo, apresentado na Tabela 3 (4T/18 e 3T/18), é fixado nos termos do Decreto nº 2.705/98 e da Resolução ANP nº 40, de 14/12/2009, considerando as frações volumétricas do gás natural processado.

Tabela 3: Preço de referência do gás natural (Pref_{gás}).

Campos (18)	3T/18		4T/18		Δ% 4T/18 ÷ 3T/18
	R\$/m ³	US\$/MMbtu	R\$/m ³	US\$/MMbtu	
Albacora Leste	0,7986	5,4095	0,6507	4,5796	-18,51%
Baleia Azul	0,8988	6,0887	0,8732	6,1454	-2,85%
Baleia Franca	1,0361	7,0187	0,8521	5,9966	-17,76%
Barracuda	1,1203	7,5890	1,0434	7,3434	-6,86%
Baúna	1,2970	8,7861	1,1577	8,1479	-10,74%
Jubarte	0,9488	6,4273	0,9128	6,4239	-3,80%
Leste do Urucu	0,9557	6,4738	0,8746	6,1551	-8,49%
Lula	0,7619	5,1612	0,7618	5,3612	-0,02%
Manati	0,5726	3,8787	0,6001	4,2237	4,81%
Marlim	0,7197	4,8750	0,7452	5,2448	3,55%
Marlim Leste	1,1162	7,5612	1,1013	7,7508	-1,33%
Marlim Sul	0,9261	6,2731	0,8956	6,3029	-3,29%
Mexilhão	0,5217	3,5343	0,5994	4,2186	14,89%
Peregrino	2,5084	16,9918	2,0333	14,3099	-18,94%
Rio Urucu	0,7907	5,3562	0,8439	5,9394	6,73%
Roncador	0,7094	4,8053	0,7096	4,9939	0,03%
Sapinhoá	0,5028	3,4060	0,5004	3,5216	-0,48%
Tartaruga Verde	1,3703	9,2824	0,9484	6,6744	-30,79%
MÉDIA PONDERADA	0,7812	5,2916	0,7628	5,3686	-2,35%

O Pref_{gás} nos respectivos meses, bem como sua memória de cálculo, está disponível em <http://www.anp.gov.br/royalties-e-outras-participacoes/preco-de-referencia-do-gas-natural>.

4. Alíquota efetiva por campo

A alíquota efetiva (AL_{ef}), apresentada na Tabela 4, é calculada nos termos do Decreto nº 2.705/98, sendo aplicada em cada campo para apuração da PE.

Tabela 4: Alíquota efetiva (AL_{ef}).

Campos (18)	3T/18	4T/18	$\Delta\%$ relativa $4T/18 \div 3T/18$
Albacora Leste	1,71%	1,52%	-11,11%
Baleia Azul	1,87%	1,06%	-43,32%
Baleia Franca	3,33%	3,19%	-4,20%
Barracuda	7,02%	5,48%	-21,94%
Baúna	2,67%	1,03%	-61,42%
Jubarte	24,06%	24,90%	3,49%
Leste do Urucu	5,38%	5,55%	3,16%
Lula	36,66%	36,93%	0,74%
Manati	3,35%	2,81%	-16,12%
Marlim	16,23%	12,62%	-22,24%
Marlim Leste	8,45%	8,80%	4,14%
Marlim Sul	20,39%	20,93%	2,65%
Mexilhão	0,00%	3,65%	-
Peregrino	9,54%	7,83%	-17,92%
Rio Urucu	6,81%	6,08%	-10,72%
Roncador	24,30%	25,80%	6,17%
Sapinhoá	28,67%	28,47%	-0,70%
Tartaruga Verde	0,00%	4,01%	-

A AL_{ef} é determinada por meio da conjugação das seguintes variáveis relacionadas à produção:

- ano: (i) 1º ano; (ii) 2º ano; (iii) 3º ano; e (iv) 4º ano em diante;
- local: (i) terra; (ii) mar com lâmina d'água até 400 m; (iii) mar com lâmina d'água superior a 400 m; e
- volume: seis faixas de produção.

Dos 18 campos apurados, o campo de Baúna teve uma queda de 61,42%. Os campos de Baleia Azul, Marlim e Barracuda tiveram queda significativa na alíquota (43,32%,

22,24% e 21,94%, respectivamente). O campo de Lula, sobre o qual incide a maior AL_{ef} (36,93%), teve um leve aumento em relação à alíquota do trimestre anterior (0,74%).

5. Arrecadação por campo

No 4T/18, foram arrecadados R\$ 8.034.470.348,38 em PE, conforme apresentado na Tabela 5, queda de 9,51% em relação ao trimestre anterior (3T/18).

Tabela 5: Arrecadação de PE (R\$).

Campos (18)	3T/18	4T/18	$\Delta\%$ relativa $4T/18 \div 3T/18$
Albacora Leste	5.518.296,50	2.488.345,32	-54,91%
Baleia Azul	11.662.994,76	5.184.468,99	-55,55%
Baleia Franca	24.293.179,14	19.125.896,88	-21,27%
Barracuda	53.750.444,60	30.696.879,97	-42,89%
Baúna	12.188.713,48	3.063.284,36	-74,87%
Jubarte	679.955.585,52	655.036.390,88	-3,66%
Leste do Urucu	15.488.917,28	13.272.474,10	-14,31%
Lula	5.734.317.988,19	5.362.684.269,53	-6,48%
Manati	5.060.894,88	3.984.115,12	-21,28%
Marlim	177.431.186,52	59.512.495,88	-66,46%
Marlim Leste	60.241.632,16	46.989.820,26	-22,00%
Marlim Sul	344.928.839,88	336.991.453,82	-2,30%
Mexilhão	0,00	7.738.715,30	-
Peregrino	58.767.107,69	29.435.895,95	-49,91%
Rio Urucu	21.791.046,58	15.223.440,46	-30,14%
Roncador	385.110.582,48	345.615.854,78	-10,26%
Sapinhoá	1.288.780.112,48	1.074.876.586,94	-16,60%
Tartaruga Verde	0,00	22.549.959,84	-
TOTAL	8.879.287.522,14	8.034.470.348,38	-9,51%

Os campos no pré-sal de Lula (R\$ 5,3 bilhões) e Sapinhoá (R\$ 1 bilhão), além do campo de Jubarte (R\$ 655 milhões), que tem a produção no pré-sal superior ao pós-sal, representaram 88,28% da arrecadação.

Destacaram-se também os campos no pós-sal de Roncador (R\$ 345 milhões) e Marlim Sul (R\$ 336 milhões), que contribuíram com 8,5% da arrecadação.

6. Depósitos judiciais

No 4T/18, como pode ser observado na Tabela 6, há passivo acumulado de R\$ 917.166.695,58, referente a depósitos judiciais de PE.

O Campo de Baúna arrecadou R\$ 3.063.284,36 em PE no 4T/18. Entretanto, em virtude de medida liminar concedida pela Justiça Federal ao concessionário (unificação dos campos de Baúna e Piracaba), o valor foi depositado em juízo, elevando o passivo acumulado de depósitos judiciais neste campo para cerca de R\$ 264,8 milhões.

Para o campo de Lula não houve depósito em juízo neste trimestre. Contudo, o passivo de depósitos judiciais referentes a este campo totaliza cerca de R\$ 630 milhões.

Por fim, o campo de Tartaruga Verde arrecadou R\$ 22.549.959,84 em PE no 4T/18, atingindo nível de produção suficiente para incidência de alíquota de participação especial pela primeira vez. Todavia, em virtude de medida liminar concedida pela Justiça Federal ao concessionário (unificação dos campos de Tartaruga Verde e Tartaruga Mestiça), o valor foi depositado em juízo.

Tabela 6: Depósitos judiciais (R\$).

Campos (3)	4T/18	Acumulado
Baúna	3.063.284,36	264.836.283,32
Lula	–	629.780.452,42
Tartaruga Verde	22.549.959,84	22.549.959,84
TOTAL	25.613.244,20	917.166.695,58

7. Percentual de confrontação dos campos em plataforma continental

A Tabela 7 mostra os percentuais de confrontação de estados e municípios com os campos marítimos arrecadadores de PE no 4T/18, utilizados no cálculo para distribuição dos valores aos beneficiários.

Tabela 7: Confrontação (%) dos campos em plataforma continental.

Campos (16)	Estado	% Confrontação	Municípios	% Confrontação
Albacora Leste	Rio de Janeiro	100,00%	Campos dos Goytacazes - RJ	69,43%
			Quissamã - RJ	30,57%
Baleia Azul	Espírito Santo	100,00%	Itapemirim-ES	24,27%
			Marataízes-ES	55,70%
			Presidente Kennedy-ES	20,03%
Baleia Franca	Espírito Santo	100,00%	Presidente Kennedy - ES	50,00%
			Itapemirim - 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%
Baúna	São Paulo	100,00%	Iguape - SP	7,12%
			Ilha Comprida - SP	92,88%
Jubarte	Espírito Santo	100,00%	Itapemirim - ES	44,55%
			Marataízes - 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%
			Rio das Ostras - RJ	11,15%

Tabela 7 (continuação): Confrontação (%) dos campos em plataforma continental.

Campos (16)	Estado	% Confrontação	Municípios	% Confrontação
Mexilhão	São Paulo	100,00%	Ubatuba - SP	8,46%
			Caraguatatuba - SP	26,28%
			Ilhabela - SP	15,26%
			Peruíbe - SP	15,40%
			Iguape - SP	34,60%
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%
Tartaruga Verde	Rio de Janeiro	100,00%	Arraial do Cabo - RJ	2,25%
			Araruama - RJ	1,46%
			Cabo Frio - RJ	5,63%
			Maricá - RJ	20,64%
			Niterói - RJ	11,29%
			Quissamã - RJ	37,25%
			Rio de Janeiro - RJ	20,86%
			Squarema - RJ	0,61%

8. Percentual de rateio dos campos em terra

Da mesma forma, a Tabela 8 mostra os percentuais de rateio de estados e municípios com os campos terrestres arrecadadores de PE no 4T/18. Estes percentuais são apurados trimestralmente, por meio do rateio da produção de petróleo e de gás natural dos poços, conforme sua localização.

Tabela 8: Rateio (%) dos campos em terra.

Campos (2)	Estado	% Rateio	Municípios	% Rateio
Rio Urucu	Amazonas	94,17%	Coari - AM	100,00%
		5,83%	Tefé - AM	
Leste do Urucu	Amazonas	100%	Coari - AM	100,00%

9. Distribuição da PE

Nos termos do art. 50 da Lei nº 9.478/97, a PE é distribuída na seguinte proporção:

i) 50% à União; ii) 40% a estados; e iii) 10% a municípios.

Ressalta-se que, nos termos do art. 49 da Lei nº 12.351/10, nas áreas localizadas no pré-sal, contratadas sob o regime de concessão, a parcela da PE que cabe à administração direta da União será destinada integralmente ao Fundo Social.

Do total da PE apurada no 4T/18, R\$ 8.034.470.348,38, o valor da distribuição, excluindo-se o depósito judicial sobre os campos de Baúna e Tartaruga Verde (R\$ 25.613.244,20) e as compensações no valor de R\$ 23.050.429,85 dos campos de Jubarte, Marlim Sul e Lula (RD nº 811/18, RD nº 812/18 e Ofício nº 52/2019/SPG-ANP, respectivamente), foi de R\$ 7.985.806.674,32.

Desta forma, o valor distribuído de PE no 4T/2018 para a União, os Estados e os Municípios foi de R\$ 7.985.806.674,32. Como pode ser observado na Tabela 9, além dos recursos destinados à União (MME, MMA e Fundo Social), constam no rol de beneficiários da PE 5 estados e 25 municípios.

Ao Fundo Social foram destinados 43,36% da PE, em função das áreas produtoras do pré-sal sob o regime de concessão. Já o Estado do Rio de Janeiro arrecadou 30,84% da PE, por conta de sua confrontação com campos localizados nas bacias de Campos e Santos no pós e pré-sal.

Em relação aos municípios, destacam-se Maricá/RJ (3,29%), Niterói/RJ (2,89%) e Ilhabela/SP (1,35%) como os maiores destinatários de PE, em função da confrontação com os campos de Lula e Sapinhoá.

Tabela 9: Beneficiários da PE.

Beneficiários	3T/18	4T/18	$\Delta\% = 4T/18 \div 3T/18$
MMA	131.426.452,06	106.075.513,71	-19,29%
MME	525.705.808,25	424.302.054,87	-19,29%
Fundo Social	3.776.417.144,02	3.462.525.768,58	-8,31%
UNIÃO	4.433.549.404,33	3.992.903.337,16	-9,94%
AM	14.911.985,54	11.398.365,82	-23,56%
BA	2.024.357,95	1.593.646,04	-21,28%
ES	306.964.422,86	286.076.370,48	-6,80%
RJ	2.708.344.323,56	2.462.973.478,62	-9,06%
SP	514.594.433,55	432.280.808,76	-16,00%
ESTADOS (5)	3.546.839.523,46	3.194.322.669,72	-9,94%
Tefé-AM	910.674,42	88.883,66	-90,24%
Coari-AM	2.817.321,96	2.760.707,80	-2,01%
Cairu-BA	506.089,49	398.411,51	-21,28%
Itapemirim-ES	31.792.816,49	29.804.788,85	-6,25%
Marataízes-ES	4.995.704,43	4.409.267,28	-11,74%
Presidente Kennedy-ES	39.952.584,80	37.305.036,50	-6,63%
Armação dos Búzios-RJ	2.105.538,54	1.723.520,88	-18,14%
Arraial do Cabo-RJ	391.647,52	196.172,58	-49,91%
Cabo Frio-RJ	11.970.979,18	10.287.349,10	-14,06%
Campos dos Goytacazes-RJ	54.958.506,11	43.672.353,12	-20,54%
Carapebus-RJ	98.390,49	76.746,79	-22,00%
Casimiro de Abreu-RJ	3.581.595,22	2.843.476,28	-20,61%
Macaé-RJ	4.906.044,54	2.205.701,28	-55,04%
Maricá-RJ	280.610.723,58	262.424.661,78	-6,48%
Niterói-RJ	247.028.909,97	231.019.247,30	-6,48%
Parati-RJ	2.382.641,87	1.193.443,08	-49,91%
Quissamã-RJ	168.667,67	76.056,69	-54,91%
Rio das Ostras-RJ	12.257.478,59	7.492.918,82	-38,87%
Rio de Janeiro-RJ	46.021.568,13	43.015.755,15	-6,53%
São João da Barra-RJ	10.603.389,49	9.515.966,82	-10,26%
Caraguatatuba-SP	0,00	203.409,81	-
Ilhabela-SP	128.648.608,38	107.414.419,58	-16,51%
Iguape-SP	0,00	267.752,58	-
Peruibe-SP	0,00	119.183,18	-
Ubatuba-SP	0,00	65.437,02	-
MUNICÍPIOS (25)	886.709.880,87	798.580.667,44	-9,94%
BRASIL	8.867.098.808,66	7.985.806.674,32	-9,94%

10. Distribuição complementar de PE

Não houve distribuição complementar de PE no 4T/18.

11. Apuração dos valores de PE para pesquisa e desenvolvimento

A Cláusula 24^a (Investimento em Pesquisa e Desenvolvimento) dos contratos de concessão estabelece que, no caso de campos sujeitos ao recolhimento de PE em qualquer trimestre do ano calendário, o concessionário está obrigado a realizar despesas qualificadas com pesquisa e desenvolvimento em valor equivalente a 1% da receita bruta de produção no campo.

Como pode ser observado na Tabela 10, a receita bruta dos 18 campos que arrecadaram PE totalizou R\$ 50.723.046.494,96 no 4T/18, gerando a obrigatoriedade de despesas qualificadas em pesquisa e desenvolvimento de R\$ 507.230.464,95.

Tabela 10: Arrecadação de PE para pesquisa e desenvolvimento.

Campos (18)	Arrecadação 4T/18 (R\$)	
	Receita Bruta (R_{brut})	Pesquisa e Desenvolvimento (1% R_{brut})
Albacora Leste	705.594.056,03	7.055.940,56
Baleia Azul	700.070.976,06	7.000.709,76
Baleia Franca	847.934.939,85	8.479.349,40
Barracuda	1.287.455.361,27	12.874.553,61
Baúna	512.206.905,81	5.122.069,06
Jubarte	4.171.112.155,27	41.711.121,55
Leste do Urucu	410.133.901,55	4.101.339,02
Lula	21.631.965.572,56	216.319.655,73
Manati	277.076.753,18	2.770.767,53
Marlim	2.126.262.545,85	21.262.625,46
Marlim Leste	1.649.791.604,88	16.497.916,05
Marlim Sul	3.339.175.442,92	33.391.754,43
Mexilhão	504.827.535,83	5.048.275,36
Peregrino	1.173.750.559,64	11.737.505,60
Rio Urucu	404.415.274,22	4.044.152,74
Roncador	4.329.418.943,08	43.294.189,43
Sapinhoá	5.656.074.297,97	56.560.742,98
Tartaruga Verde	995.779.668,99	9.957.796,69
TOTAL	50.723.046.494,96	507.230.464,95

12. Correção Monetária de PE

Os Estados do Rio de Janeiro e do Espírito Santo formalizaram ações cível originária contra a União e a ANP postulando o reconhecimento do direito à percepção dos valores de royalties e participação especial pela exploração de petróleo e/ou gás natural com correção monetária, computada no período decorrido entre o recebimento pelas rés e o efetivo repasse aos Estados.

Nesse sentido, os Estados do Rio de Janeiro e do Espírito Santo receberam respectivamente R\$ 6.909.556,00 e R\$ 624.011,63 a título de correção monetária de participação especial, em virtude das decisões judiciais favoráveis em sede de antecipação de tutela proferidas em 3 de agosto de 2017 e 23 de agosto de 2017, respectivamente, referente ao 4º trimestre de 2018.

13. Anexo: Demonstrativos da PE por campo

Os demonstrativos de recolhimento de PE por campo, no 4T/18, em termos comparativos ao 3T/18, são apresentados neste anexo, englobando a produção total, o preço médio de referência, a receita bruta, os gastos dedutíveis, a receita líquida e a alíquota efetiva aplicada.

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

A rubrica gastos dedutíveis é o conjunto dos itens 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, desenvolvimento e produção, provisão de gastos com abandono e outros gastos, conforme estabelecido na Portaria ANP nº 58 de 05/04/2001.

Anexo

Albacora Leste		3T/18	4T/18	$\Delta\%$ 4T/18 ÷ 3T/18
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	491,82	484,12	-1,57%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	1.582,41	1.395,92	-11,79%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	47.343,85	45.786,08	-3,29%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,80	0,65	-18,51%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	816,07	705,59	-13,54%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	493,08	541,46	9,81%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	-
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	323,00	164,14	-49,18%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	1,71%	1,52%	-11,11%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	5,52	2,49	-54,83%

Baleia Azul		3T/18	4T/18	$\Delta\%$ 4T/18 ÷ 3T/18
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	444,62	404,55	-9,01%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	1.764,30	1.549,06	-12,20%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	92.434,47	84.047,12	-9,07%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,90	0,87	-2,85%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	867,53	700,07	-19,30%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	245,00	208,73	-14,80%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	-
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	622,53	491,34	-21,07%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	1,87%	1,06%	-43,32%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	11,64	5,21	-55,26%

Baleia Franca		3T/18	4T/18	$\Delta\%$ 4T/18 ÷ 3T/18
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	532,75	517,74	-2,82%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	1.632,66	1.442,12	-11,67%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	116.061,02	118.879,09	2,43%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	1,04	0,85	-17,76%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	990,05	847,93	-14,35%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	261,13	248,29	-4,92%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	-
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	728,91	599,64	-17,73%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	3,33%	3,19%	-4,20%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	24,27	19,13	-21,19%

Anexo (continuação)

Barracuda		3T/18	4T/18	$\Delta\%$ 4T/18 ÷ 3T/18
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	933,70	833,61	-10,72%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	1.672,38	1.454,73	-13,01%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	80.093,47	71.669,01	-10,52%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	1,12	1,04	-6,86%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.651,23	1.287,46	-22,03%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	886,08	727,40	-17,91%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	-
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	765,16	560,05	-26,81%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	7,02%	5,48%	-21,94%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	53,71	30,69	-42,86%

Baúna		3T/18	4T/18	$\Delta\%$ 4T/18 ÷ 3T/18
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	396,13	319,15	-19,43%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	1.785,41	1.562,74	-12,47%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	10.228,35	11.621,18	13,62%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	1,30	1,16	-10,74%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	720,51	512,21	-28,91%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	264,74	214,18	-19,10%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	-
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	455,77	298,03	-34,61%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	2,67%	1,03%	-61,42%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	12,17	3,07	-74,78%

Jubarte		3T/18	4T/18	$\Delta\%$ 4T/18 ÷ 3T/18
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	2.487,27	2.643,24	6,27%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	1.624,78	1.434,45	-11,71%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	393.010,14	415.794,72	5,80%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,95	0,91	-3,80%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	4.414,16	4.171,11	-5,51%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.587,82	1.540,73	-2,97%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	-
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	2.826,34	2.630,38	-6,93%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	24,06%	24,90%	3,49%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	680,02	654,96	-3,68%

Anexo (continuação)

Leste do Urucu		3T/18	4T/18	$\Delta\%$ 4T/18 ÷ 3T/18
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	138,71	140,19	1,07%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	1.893,34	1.597,44	-15,63%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	198.353,42	212.880,04	7,32%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,96	0,87	-8,49%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	452,19	410,13	-9,30%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	164,06	170,86	4,15%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	-
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	288,14	239,27	-16,96%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	5,38%	5,55%	3,16%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	15,50	13,28	-14,34%

Lula		3T/18	4T/18	$\Delta\%$ 4T/18 ÷ 3T/18
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	12.344,25	13.157,27	6,59%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	1.756,44	1.529,14	-12,94%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.582.384,86	1.985.726,71	25,49%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,76	0,76	-0,02%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	22.887,53	21.631,97	-5,49%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	7.244,55	7.112,04	-1,83%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	-
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	15.642,97	14.519,92	-7,18%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	36,66%	36,93%	0,74%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	5.734,71	5.362,21	-6,50%

Manati		3T/18	4T/18	$\Delta\%$ 4T/18 ÷ 3T/18
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	6,46	5,97	-7,56%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	1.794,76	1.608,80	-10,36%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	481.177,51	445.676,27	-7,38%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,57	0,60	4,81%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	287,11	277,08	-3,49%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	136,22	135,45	-0,57%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	-
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	150,88	141,63	-6,13%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	3,35%	2,81%	-16,12%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	5,05	3,98	-21,26%

Anexo (continuação)

Marlim		3T/18	4T/18	$\Delta\%$ 4T/18 ÷ 3T/18
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.742,45	1.419,25	-18,55%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	1.618,79	1.436,46	-11,26%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	152.095,98	117.509,51	-22,74%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,72	0,75	3,55%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	2.930,13	2.126,26	-27,43%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.836,76	1.654,81	-9,91%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	-
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	1.093,37	471,45	-56,88%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	16,23%	12,62%	-22,24%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	177,45	59,50	-66,47%

Marlim Leste		3T/18	4T/18	$\Delta\%$ 4T/18 ÷ 3T/18
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.045,68	1.074,94	2,80%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	1.652,10	1.437,72	-12,98%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	91.061,14	94.731,99	4,03%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	1,12	1,10	-1,33%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.829,21	1.649,79	-9,81%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.116,58	1.115,62	-0,09%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	712,63	534,17	-25,04%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	8,45%	8,80%	4,14%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	60,22	47,01	-21,94%

Marlim Sul		3T/18	4T/18	$\Delta\%$ 4T/18 ÷ 3T/18
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	2.105,74	2.162,51	2,70%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	1.629,32	1.430,97	-12,17%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	269.835,60	273.222,72	1,26%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,93	0,90	-3,29%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	3.680,81	3.339,18	-9,28%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.989,48	1.728,93	-13,10%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	-
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	1.691,33	1.610,24	-4,79%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	20,39%	20,93%	2,65%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	344,86	337,02	-2,27%

Anexo (continuação)

Mexilhão		3T/18	4T/18	$\Delta\%$ 4T/18 ÷ 3T/18
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	276,69	75,40	-72,75%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	218,58	1.645,08	652,61%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	247.110,63	635.257,45	157,07%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,52	0,60	14,89%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	189,41	504,83	166,53%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	216,75	265,68	22,57%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	-27,34	-
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	-27,34	211,81	874,63%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,00%	3,65%	-
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	0,00	7,73	-

Peregrino		3T/18	4T/18	$\Delta\%$ 4T/18 ÷ 3T/18
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	984,37	845,59	-14,10%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	1.540,45	1.365,39	-11,36%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	10.656,96	9.438,79	-11,43%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	2,51	2,03	-18,94%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.543,10	1.173,75	-23,94%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	926,59	797,31	-13,95%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	-
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	616,51	376,44	-38,94%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	9,54%	7,83%	-17,92%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	58,82	29,48	-49,88%

Rio Urucu		3T/18	4T/18	$\Delta\%$ 4T/18 ÷ 3T/18
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	118,67	109,70	-7,55%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	1.890,77	1.594,74	-15,66%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	346.672,09	271.901,58	-21,57%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,79	0,84	6,73%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	498,48	404,42	-18,87%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	178,30	153,91	-13,68%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	-
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	320,18	250,51	-21,76%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	6,81%	6,08%	-10,72%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	21,80	15,23	-30,15%

Anexo (continuação)

Roncador		3T/18	4T/18	$\Delta\%$ 4T/18 ÷ 3T/18
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	2.577,05	2.798,58	8,60%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	1.620,71	1.429,80	-11,78%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	374.711,61	462.277,91	23,37%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,71	0,71	0,03%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	4.442,46	4.329,42	-2,54%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	2.857,56	2.989,89	4,63%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	-
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	1.584,90	1.339,53	-15,48%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	24,30%	25,80%	6,17%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	385,13	345,60	-10,26%

Sapinhoá		3T/18	4T/18	$\Delta\%$ 4T/18 ÷ 3T/18
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	3.714,75	3.576,72	-3,72%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	1.738,70	1.520,18	-12,57%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	380.732,55	437.325,70	14,86%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,50	0,50	-0,48%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	6.650,26	5.656,07	-14,95%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	2.154,33	1.880,65	-12,70%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	-
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	4.495,93	3.775,43	-16,03%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	28,67%	28,47%	-0,70%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	1.288,98	1.074,86	-16,61%

Tartaruga Verde		3T/18	4T/18	$\Delta\%$ 4T/18 ÷ 3T/18
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	371,58	688,91	85,40%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	1.679,03	1.376,72	-18,00%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	30.702,02	49.923,54	62,61%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	1,37	0,95	-30,79%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	665,96	995,78	49,53%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	333,66	433,33	29,87%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	-
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	332,30	562,45	69,26%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,00%	4,01%	-
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	0,00	22,55	-