

Relatório Trimestral de Participação Especial (PE)

3º Trimestre de 2021 (3T/21)



Superintendência de Participações Governamentais (SPG)

24 de novembro de 2021

1 SUMÁRIO

2	INTRODUÇÃO.....	3
2.	PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E DE GÁS NATURAL POR CAMPO	4
3.	PREÇO MÉDIO DE REFERÊNCIA POR CAMPO	5
3.1.	PREÇO DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO ($PREF_{ÓLEO}$)	5
3.2.	PREÇO DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL ($PREF_{GÁS}$)	5
4.	ALÍQUOTA EFETIVA POR CAMPO	6
5.	ARRECADAÇÃO POR CAMPO	7
6.	DEPÓSITOS JUDICIAIS	8
7.	PERCENTUAL DE CONFRONTAÇÃO DOS CAMPOS EM PLATAFORMA CONTINENTAL	9
8.	PERCENTUAL DE RATEIO DOS CAMPOS EM TERRA	11
9.	DISTRIBUIÇÃO DA PE.....	11
10.	DISTRIBUIÇÃO COMPLEMENTAR DE PE.....	13
11.	APURAÇÃO DOS VALORES DE PE PARA PESQUISA E DESENVOLVIMENTO	14
12.	ANEXO: DEMONSTRATIVOS DA PE POR CAMPO.....	15
	ANEXO.....	16

Lista de abreviaturas

bbbl: barril

boed: barril de óleo equivalente dia

btu: *british thermal unit*

m³: metros cúbicos

m³oe: metros cúbicos de óleo equivalente

M: mil

MM: milhão

2 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 3º trimestre de 2021 (3T/21), a PE apurada pelos concessionários totalizou R\$ 12.155.130.163,62 (doze bilhões, cento e cinquenta e cinco milhões, cento e trinta mil, cento e sessenta e três reais e sessenta e doiscentavos), sendo R\$11.272.142.676,44 distribuídos para os beneficiários legais e R\$882.987.487,18 depositados judicialmente.

Este relatório abordará as variáveis relacionadas à apuração da PE no 3T/21: 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 3T/21, apresentada na Tabela 1, apresentou um aumento de 0,98% em relação ao 2T/21, totalizando 32.136,92 Mm³oe.

Tabela 1: Produção nos campos passíveis de pagamento de PE

PE	2T/21		3T/21		Variações: 3T/21÷2T/21
Campos (15)	Mm ³ oe	Mboe/d	Mm ³ oe	Mboe/d	Δ%
Albacora Leste	380,84	26,62	475,90	33,26	24,96%
Barracuda	492,56	34,42	414,42	28,96	-15,87%
Jubarte	2.678,46	187,19	2.650,40	185,23	-1,05%
Lapa	786,94	55,00	825,29	57,68	4,87%
Leste do Urucu	393,73	27,52	413,91	28,93	5,13%
Manati	349,79	24,45	305,55	21,35	-12,65%
Marlim	620,25	43,35	523,44	36,58	-15,61%
Marlim Leste	1.023,94	71,56	1.258,69	87,97	22,93%
Marlim Sul	1.638,84	114,53	1.713,49	119,75	4,56%
Mexilhão	522,63	36,52	346,73	24,23	-33,66%
Rio Urucu	430,59	30,09	441,08	30,83	2,44%
Roncador	2.435,22	170,19	2.453,92	171,50	0,77%
Sapinhoá	3.581,61	250,31	3.503,16	244,82	-2,19%
Tartaruga Verde	1.227,82	85,81	1.301,95	90,99	6,04%
Tupi	15.260,46	1066,50	15.509,01	1.083,87	1,63%
TOTAL	31.823,67	2.224,05	32.136,92	2.245,94	0,98%

Dos 15 campos passíveis de pagamento de PE no 3T/21, o campo de Albacora Leste e Marlim Leste apresentaram um significativo aumento (24,96% e 22,93% respectivamente) na produção.

Observa-se uma redução na produção em 4 dos 13 campos passíveis de PE, sendo a mais representativa no campo de Marlim.

Destacamos ainda a redução da produção dos campos de Mexilhão (33,66%), Barracuda (15,87%), acarretando a não geração de alíquota no 3T/2021.

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 (2T/21 e 3T/21), 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 médio de referência do petróleo (Pref_{óleo}).

Preço do Petróleo	2T/21		3T/21		Variações: 3T/21 ÷ 2T/21
	R\$/m ³	US\$/bbl	R\$/m ³	US\$/bbl	Δ%
Campos (15)					
Albacora Leste	1.984,1965	59,5842	2.070,3903	62,9538	4,34%
Barracuda	2.124,1494	63,7869	2.229,0343	67,7776	4,94%
Jubarte	2.094,6887	62,9022	2.192,5395	66,6679	4,67%
Lapa	2.049,6067	61,5484	2.141,5768	65,1183	4,49%
Leste do Urucu	2.363,6925	70,9802	2.506,6053	76,2176	6,05%
Manati	2.233,8155	67,0801	2.278,4848	69,2812	2,00%
Marlim	2.046,1571	61,4448	2.149,2666	65,3521	5,04%
Marlim Leste	2.108,9873	63,3316	2.209,3602	67,1794	4,76%
Marlim Sul	2.073,9742	62,2802	2.170,1366	65,9867	4,64%
Mexilhão	2.494,6497	74,9128	2.652,1294	80,6425	6,31%
Rio Urucu	2.363,7445	70,9818	2.505,9975	76,1991	6,02%
Roncador	2.061,8874	61,9172	2.156,2801	65,5654	4,58%
Sapinhoá	2.162,6459	64,9429	2.270,2260	69,0301	4,97%
Tartaruga Verde	2.105,3207	63,2215	2.210,8167	67,2237	5,01%
Tupi	2.193,7279	65,8763	2.307,6585	70,1683	5,19%
MÉDIA PONDERADA	2.130,8799	63,9890	2.264,7705	67,7862	6,28%

O Pref_{óleo} nos respectivos meses, bem como sua memória de cálculo, está disponível em <https://www.gov.br/anp/pt-br/assuntos/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 (2T/21 e 3T/21), é fixado nos termos do art. 8 do Decreto nº 2.705/98 e da Resolução ANP nº 40, de 14/12/2009.

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

Preço do Gás Natural	2T/21		3T/21		Variações: 3T/21 ÷ 2T/21
Campos (15)	R\$/m3	US\$/MMbtu	R\$/m3	US\$/MMbtu	Δ%
Albacora Leste	0,6710	3,3980	0,9550	4,8966	42,31%
Barracuda	1,2246	6,2013	1,6914	8,6726	38,11%
Jubarte	1,1135	5,6385	1,5229	7,8084	36,76%
Lapa	0,7388	3,7409	0,9698	4,9725	31,27%
Leste do Urucu	0,9482	4,8016	1,2784	6,5547	34,82%
Manati	0,9333	4,7258	1,0616	5,4432	13,75%
Marlim	0,8631	4,3707	1,2006	6,1561	39,10%
Marlim Leste	1,1292	5,7182	1,5662	8,0307	38,70%
Marlim Sul	1,1000	5,5704	1,4973	7,6772	36,11%
Mexilhão	0,6930	3,5093	0,9076	4,6537	30,97%
Rio Urucu	0,9380	4,7497	1,2711	6,5175	35,52%
Roncador	0,8285	4,1954	1,1150	5,7172	34,58%
Sapinhoá	0,6959	3,5240	0,9633	4,9393	38,42%
Tartaruga Verde	0,7333	3,7131	0,9800	5,0247	33,64%
Tupi	0,8503	4,3058	1,1537	5,9154	35,68%
MÉDIA	0,8858	4,4853	1,1976	6,1404	35,20%

O $Pref_{gás}$ nos respectivos meses, calculado nos termos da Resolução ANP nº 40/2009, bem como sua memória de cálculo, está disponível em <https://www.gov.br/anp/pt-br/assuntos/royalties-e-outras-participacoes/preco-de-referencia-do-gas-natural>.

4. ALÍQUOTA EFETIVA POR CAMPO

A alíquota efetiva (AL_{ef}), apresentada na Tabela 4 (2T/21 e 3T/21), 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 (15)	2T/21	3T/21	Variações: 3T/21 ÷ 2T/21
Albacora Leste	0,00%	0,54%	0,00%
Barracuda	0,86%	0,00%	-100,00%
Jubarte	22,36%	22,17%	-0,84%
Lapa	4,28%	4,55%	6,25%
Leste do Urucu	6,19%	6,38%	3,00%

Campos (15)	2T/21	3T/21	Variações: 3T/21 ÷ 2T/21
Manati	1,42%	0,18%	-87,25%
Marlim	2,74%	1,40%	-48,91%
Marlim Leste	6,82%	9,27%	36,08%
Marlim Sul	13,52%	14,24%	5,31%
Mexilhão	1,39%	0,00%	-100,00%
Rio Urucu	6,52%	6,60%	1,27%
Roncador	20,60%	20,75%	0,72%
Sapinhoá	26,81%	26,51%	-1,10%
Tartaruga Verde	9,00%	9,63%	6,95%
Tupi	36,90%	36,95%	0,13%

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 15 campos apurados, apenas Barracuda e Mexilhão não tiveram produção suficiente para gerar alíquota de PE.

Os campos de Manati e Marlim apresentaram uma queda de, respectivamente, 87,25%, 48,91%.

Por outro lado, o campo de Marlim Leste, apresentou um aumento de 36,08%. Os campos de Lapa, Marlim Sul e Tartaruga Verde tiveram um leve aumento de, respectivamente, 6,25%, 5,31% e 6,95% em relação à alíquota do trimestre anterior. O campo de Tupi permaneceu sendo o de maior AL_{ef} (36,95%), apresentando um pequeno aumento de apenas de 0,13% em sua alíquota efetiva.

5. ARRECADAÇÃO POR CAMPO

A PE arrecadada totalizou R\$ 12.155.130.163,61. A Tabela 5 demonstra a arrecadação por campo, totalizando um aumento de 11,74% em relação ao trimestre anterior (2T/21).

Tabela 5: Arrecadação de PE (R\$).

Campos (15)	2T/21	3T/21	Variações: 3T/21 ÷ 2T/21
Albacora Leste	0,00	2.127.773,07	0,00%
Barracuda	2.580.907,63	0,00	-100,00%
Jubarte	742.332.491,77	782.635.987,41	5,43%
Lapa	0,00	48.273.414,45	0,00%
Leste do Urucu	23.850.944,64	31.479.880,18	31,99%
Manati	2.719.285,20	339.840,81	-87,50%
Marlim	0,00	0,00	0,00%
Marlim Leste	56.148.686,92	138.742.257,89	147,10%
Marlim Sul	205.635.658,18	256.722.455,82	24,84%
Mexilhão	3.200.948,94	0,00	-100,00%
Rio Urucu	22.935.687,60	31.372.191,92	36,78%
Roncador	444.350.367,06	480.165.336,95	8,06%
Sapinhoá	1.207.548.992,44	1.315.288.283,41	8,92%
Tartaruga Verde	129.314.796,52	157.148.289,84	21,52%
Tupi	8.036.986.180,54	8.910.834.451,86	10,87%
TOTAL	10.877.604.947,44	12.155.130.163,61	11,74%

Os campos no pré-sal de Tupi (R\$ 8,9 bilhões) e Sapinhoá (R\$ 1,3 bilhão), além do campo de Jubarte (R\$ 782 milhões), que tem a produção no pré-sal superior ao pós-sal, representaram 90,57% da arrecadação no 3T/21.

Ressalta-se o aumento significativo na arrecadação do campo de Marlim Leste, no entanto, apesar deste aumento, a contribuição deste campo no total arrecadado é de apenas 1,14%.

6. DEPÓSITOS JUDICIAIS

No 3T/21, as concessionárias depositaram judicialmente o valor de R\$ 723.285.991,11 e de R\$ 91.640.471,84, referente aos campos de Tupi e Tartaruga Verde, respectivamente. O passivo acumulado com esses depósitos judiciais até o 3T/21 é de R\$ 6.189.322.754,54.

Além disso, também foi feito o depósito judicial da distribuição de PE no valor de R\$ 68.061.024,23 relacionado aos municípios de Caraguatatuba, Ilhabela e São Sebastião,

todos do Estado de São Paulo, por força da decisão judicial proferida nos autos do Processo Judicial nº 5000825-58.2020.4.03.6135, no que tange aos percentuais médios de confrontação (PMC) desses municípios com os campos de Mexilhão, Sapinhoá e Lapa. O passivo acumulado com esses depósitos judiciais até o 3T/21 é de R\$ 180.039.418,74.

A tabela 6 demonstra os depósitos judiciais realizados e seus passivos acumulados.

Tabela 6: Depósitos judiciais (R\$).

Campos (6)	3T/21	Acumulado	Processo Judicial
Baúna	0,00	265.967.632,04	
Tupi	723.285.991,11	5.197.073.840,00	0167592-12.2014.4.02.5101
Tartaruga Verde	91.640.471,84	726.281.282,50	0002716-69.2016.4.02.5101
TOTAL	814.926.462,95	6.189.322.754,54	-
Sapinhoá/ Ilhabela-São Sebastião	65.647.353,51	177.575.991,87	5000825-58.2020.4.03.6135
Mexilhão/Ilhabela-Caraguatatuba	0,00	29.043,18	
Mexilhão/Ilhabela-São Sebastião	0,00	20.712,97	
Lapa/ Ilhabela-São Sebastião	2.413.670,72	2.413.670,72	
TOTAL	68.061.024,23	180.039.418,74	

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 3T/21, utilizados no cálculo para distribuição dos valores aos beneficiários.

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

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%
Barracuda	Rio de Janeiro	100,00%	Cabo Frio-RJ	8,66%
			Campos dos Goytacazes - RJ	50,00%
			Casimiro de Abreu - RJ	18,17%

Campos	Estado	% Confrontação	Municípios	% Confrontação
			Rio das Ostras - RJ	23,17%
Bauna	São Paulo	100,00%	Iguape – SP	7,12%
			Ilha Comprida - SP	92,88%
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	32,30%
			Maratáizes-ES	37,77%
			Piúma-ES	0,32%
			Presidente Kennedy-ES	29,60%
Lapa*	São Paulo	100,00%	Ilhabela – SP*	50,00%
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%
Mexilhão*	São Paulo	100,00%	Ubatuba - SP	8,46%
			Caraguatatuba - SP	26,28%
			Ilhabela - SP*	7,63%
			Peruibe - 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%

Campos	Estado	% Confrontação	Municípios	% Confrontação
			São João da Barra - RJ	31,78%
Sapinhoá*	São Paulo	99,82%	Ilhabela - SP*	50,00%
	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%
			Saquarema - RJ	0,61%
Tupi	Rio de Janeiro	100,00%	Rio de Janeiro - RJ	7,99%
			Niterói – RJ	43,08%
			Maricá - RJ	48,93%

* Nova Confrontação devido ao Processo Judicial nº 5000825-58.2020.4.03.6135.

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 3T/21. 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	Estado	% Rateio	Municípios	% Rateio
Leste do Urucu	Amazonas	100,00%	Coari-AM	100,00%
Rio Urucu	Amazonas	100,00%	Coari-AM	95,57%
			Tefé-AM	4,43%

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.

Além disso, nos termos do art. 2º, inciso I e §3º, da Lei nº 12.858/13, nas áreas contratadas sob o regime de concessão, com declaração de comercialidade a partir de 03 de dezembro de 2012, que engloba atualmente os campos de Tartaruga Verde e Lapa, a parcela da PE que cabe à administração direta da União será destinada à educação e saúde na seguinte proporção: i) 75% à educação e ii) 25% à saúde.

O valor distribuído de PE no 3T/21 para a União, os Estados e os Municípios totalizaram R\$ 11.272.142.676,44 Como pode ser observado na Tabela 9, além dos recursos destinados à União (MME, MMA, Fundo Social, Educação e Saúde), constam no rol de beneficiários da PE 5 estados e 22 municípios no 3T/21.

Ao Fundo Social foram destinados 44,79% da PE distribuída, em função das áreas produtoras do pré-sal sob o regime de concessão. Já o Estado do Rio de Janeiro arrecadou 32,18% da PE distribuída, por conta de sua confrontação com campos localizados nas bacias de Campos e Santos.

Em relação aos municípios, destacam-se Maricá/RJ (3,57%) e Niterói/RJ (3,14%) como os maiores destinatários de PE, basicamente, por terem confrontação com o campo de Tupi.

Tabela 9: Beneficiários da PE.

Beneficiários	2T/21	3T/21	$\Delta\% = 3T/21 \div 2T/21$
MMA	100.619.703,08	112.785.920,57	12,09%
MME	402.478.812,28	451.143.682,24	12,09%
Fundo Social	4.551.358.791,95	5.049.281.631,29	10,94%
Educação	18.854.115,12	42.667.962,17	126,31%
Saúde	6.284.705,04	14.222.654,06	126,31%
TOTAL UNIÃO	5.079.596.127,47	5.670.101.850,33	11,63%
AM	18.714.652,90	25.140.828,85	34,34%
BA	1.087.714,08	135.936,33	-87,50%
ES	320.819.723,76	338.738.630,90	5,59%
RJ	3.239.614.609,55	3.627.577.890,30	11,98%
SP	483.440.201,67	544.488.193,88	12,63%
TOTAL ESTADOS	4.063.676.901,96	4.536.081.480,26	11,63%
Tefe-AM	101.448,61	139.054,05	37,07%
Coari-AM	4.577.214,60	6.146.153,15	34,28%
Cairu-BA	271.928,52	33.984,09	-87,50%
Itapemirim-ES	23.980.679,97	25.282.664,25	5,43%

Beneficiários	2T/21	3T/21	$\Delta\% = 3T/21 \div 2T/21$
Marataízes-ES	28.038.046,68	29.560.317,77	5,43%
Piúma-ES	239.773,40	252.791,44	5,43%
Presidente Kennedy-ES	27.946.430,89	29.588.884,28	5,88%
Araruama-RJ	73.481,43	95.740,54	30,29%
Armação dos Búzios-RJ	907.623,27	1.133.107,34	24,84%
Arraial do Cabo-RJ	113.109,81	147.373,20	30,29%
Cabo Frio-RJ	6.084.191,34	7.583.239,76	24,64%
Campos dos Goytacazes-RJ	39.607.355,44	48.295.885,39	21,94%
Casimiro de Abreu-RJ	1.420.208,36	1.801.532,11	26,85%
Macaé-RJ	1.160.044,18	2.866.445,48	147,10%
Marica-RJ	362.934.204,96	402.012.647,90	10,77%
Niterói-RJ	319.154.300,57	353.451.225,33	10,75%
Quissama-RJ	1.872.827,20	2.505.182,55	33,76%
Rio das Ostras-RJ	3.837.791,98	6.531.428,70	70,19%
Rio de Janeiro-RJ	60.320.864,30	66.983.602,81	11,05%
São Joao da Barra-RJ	12.295.326,43	13.220.566,56	7,53%
Saquarema-RJ	30.617,48	39.892,17	30,29%
Caraguatatuba-SP	84.135,99	0,00	-100,00%
Ilhabela-SP	60.294.400,21	68.061.024,23	12,88%
Iguape-SP	110.749,96	0,00	-100,00%
Peruíbe-SP	49.297,50	0,00	-100,00%
Ubatuba-SP	27.066,59	0,00	-100,00%
TOTAL MUNICÍPIOS	955.624.825,30	1.065.959.345,85	11,55%
TOTAL BRASIL	10.098.897.854,73	11.272.142.676,44	11,62%

10. DISTRIBUIÇÃO COMPLEMENTAR DE PE

Como pode ser observado na Tabela 10, além da distribuição trimestral da PE no 3T/21, houve distribuição complementar neste mesmo trimestre, beneficiando 4 municípios no estado do Espírito Santo, referente ao campo de Jubarte, no total de R\$ 158.879.705,87.

Os relatórios estão disponíveis em <https://www.gov.br/anp/pt-br/assuntos/royalties-e-outras-participacoes/participacao-especial>.

Tabela 10: Distribuição complementar de PE.

Beneficiários	Total 3T/2021
MMA	4.197.601,83
MME	16.790.407,30
Fundo Social	58.451.843,79
TOTAL UNIÃO	79.439.852,92
ES	63.551.882,33
TOTAL ESTADOS	63.551.882,33
ITAPEMIRIM-ES	5.132.529,46
MARATAIZES-ES	6.000.918,24
PIUMA-ES	51.318,18
PRESIDENTE KENNEDY-ES	4.703.204,74
TOTAL MUNICÍPIOS	15.887.970,62
TOTAL BRASIL	158.879.705,87

11. APURAÇÃO DOS VALORES DE PE PARA PESQUISA E DESENVOLVIMENTO

A Cláusula 24ª (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 11, a receita bruta dos 12 campos pagadores de PE totalizou R\$ 63.951.909.512,63 no 3T/21, gerando a obrigatoriedade de despesas qualificadas em pesquisa e desenvolvimento de R\$ 639.519.095,13.

Tabela 11: Obrigação gerada de pesquisa e desenvolvimento.

Campos (15)	Receita Bruta (R_{brut})	Pesquisa e Desenvolvimento (1% R_{brut})
Albacora Leste	921.027.667,79	9.210.276,68
Barracuda	-	-
Jubarte	5.400.593.474,56	54.005.934,75
Lapa	1.767.106.601,22	17.671.066,01
Leste do Urucu	691.374.700,71	6.913.747,01
Manati	302.242.793,22	3.022.427,93
Marlim	-	-
Marlim Leste	2.590.919.871,15	25.909.198,71

Campos (15)	Receita Bruta (R_{brut})	Pesquisa e Desenvolvimento (1% R_{brut})
Marlim Sul	3.500.456.077,94	35.004.560,78
Mexilhão	-	-
Rio Urucu	666.276.966,18	6.662.769,66
Roncador	4.855.486.546,46	48.554.865,46
Sapinhoá	7.249.936.889,28	72.499.368,89
Tartaruga Verde	2.715.782.745,52	27.157.827,46
Tupi	33.290.705.178,60	332.907.051,79
TOTAL	63.951.909.512,63	639.519.095,13

12. ANEXO: DEMONSTRATIVOS DA PE POR CAMPO

Os demonstrativos de recolhimento de PE por campo, no 3T/21, em termos comparativos ao 2T/21, 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 trimestral 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		2T/2021	3T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	333,63	418,22	25,36%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	1.984,20	2.070,39	4,34%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	48.002,74	57.753,39	20,31%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,67	0,95	42,31%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	694,19	921,03	32,68%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	482,52	530,03	9,85%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	-49,75	0,00	100,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	161,93	390,99	141,47%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,00%	0,54%	0,00%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	0,00	2,13	0,00%

Barracuda		2T/2021	3T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	434,83	374,14	-13,96%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	2.124,15	2.229,03	4,94%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	47.112,85	32.335,85	-31,37%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	1,22	1,69	38,11%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	981,34	888,67	-9,44%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	682,67	735,04	7,67%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	298,67	153,63	-48,56%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,86%	0,00%	-100,00%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	2,58	0,00	-100,00%

Jubarte		2T/2021	3T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	2.247,59	2.196,80	-2,26%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	2.094,69	2.192,54	4,67%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	367.685,26	383.500,12	4,30%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	1,11	1,52	36,76%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	5.117,41	5.400,59	5,53%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.797,39	1.870,83	4,09%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	3.320,02	3.529,76	6,32%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	22,36%	22,17%	-0,84%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	742,33	782,64	5,43%

Lapa		2T/2021	3T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	786,62	824,65	4,83%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	2.049,61	2.141,58	4,49%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	531,83	1.077,89	102,67%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	1,97	0,97	-50,66%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.612,66	1.767,11	9,58%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.612,66	705,54	-56,25%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	0,00	1.061,57	100,00%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	4,28%	4,55%	6,25%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	0,00	48,27	0,00%

Leste do Urucu		2T/2021	3T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	116,24	108,40	-6,75%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	2.363,69	2.506,61	6,05%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	299.277,30	328.280,28	9,69%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,95	1,28	34,82%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	558,54	691,37	23,78%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	173,24	197,65	14,09%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	385,30	493,72	28,14%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	6,19%	6,38%	3,00%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	23,85	31,48	31,99%

Manati		2T/2021	3T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	4,10	3,55	-13,47%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	2.233,82	2.278,48	2,00%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	317.079,89	277.097,05	-12,61%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,93	1,06	13,75%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	305,07	302,24	-0,93%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	114,05	115,05	0,88%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	191,03	187,20	-2,01%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	1,42%	0,18%	-87,25%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	2,72	0,34	-87,50%

Marlim		2T/2021	3T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	563,23	473,16	-15,99%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	2.046,16	2.149,27	5,04%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	51.977,97	44.757,08	-13,89%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,86	1,20	39,10%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.197,31	1.070,68	-10,58%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.019,37	933,54	-8,42%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	-898,35	-720,41	19,81%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	-720,41	-583,27	19,04%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	2,74%	1,40%	-48,91%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%

Marlim Leste		2T/2021	3T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	916,72	1.078,30	17,63%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	2.108,99	2.209,36	4,76%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	91.787,09	133.161,06	45,08%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	1,13	1,57	38,70%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	2.037,01	2.590,92	27,19%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	913,50	1.094,98	19,87%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	-299,69	0,00	100,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	823,82	1.495,94	81,59%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	6,82%	9,27%	36,08%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	56,15	138,74	147,10%

Marlim Sul		2T/2021	3T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.407,56	1.469,26	4,38%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	2.073,97	2.170,14	4,64%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	202.970,72	208.355,40	2,65%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	1,10	1,50	36,11%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	3.142,53	3.500,46	11,39%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.622,11	1.697,97	4,68%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	1.520,42	1.802,48	18,55%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	13,52%	14,24%	5,31%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	205,64	256,72	24,84%

Mexilhão		2T/2021	3T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	48,73	32,77	-32,75%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	2.494,65	2.652,13	6,31%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	466.909,16	309.598,13	-33,69%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,69	0,91	30,97%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	445,14	367,91	-17,35%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	214,80	173,78	-19,09%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	230,34	194,12	-15,73%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	1,39%	0,00%	-100,00%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	3,20	0,00	-100,00%

Rio Urucu		2T/2021	3T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	76,60	74,68	-2,51%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	2.363,74	2.506,00	6,02%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	360.680,88	376.943,80	4,51%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,94	1,27	35,52%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	519,37	666,28	28,28%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	167,41	190,88	14,02%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	351,97	475,39	35,07%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	6,52%	6,60%	1,27%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	22,94	31,37	36,78%

Roncador		2T/2021	3T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.999,38	2.071,62	3,61%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	2.061,89	2.156,28	4,58%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	394.763,77	348.412,28	-11,74%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,83	1,12	34,58%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	4.449,56	4.855,49	9,12%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	2.292,23	2.540,89	10,85%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	2.157,33	2.314,60	7,29%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	20,60%	20,75%	0,72%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	444,35	480,17	8,06%

Sapinhoá		2T/2021	3T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	2.952,30	3.009,03	1,92%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	2.162,65	2.270,23	4,97%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	551.912,57	434.717,39	-21,23%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,70	0,96	38,42%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	6.768,88	7.249,94	7,11%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	2.264,37	2.288,86	1,08%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	4.504,50	4.961,07	10,14%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	26,81%	26,51%	-1,10%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	1.207,55	1.315,29	8,92%

Tartaruga Verde		2T/2021	3T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.121,87	1.190,24	6,09%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	2.105,32	2.210,82	5,01%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	81.646,36	86.105,18	5,46%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,73	0,98	33,64%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	2.421,76	2.715,78	12,14%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	985,71	1.084,08	9,98%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	1.436,05	1.631,71	13,62%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	9,00%	9,63%	6,95%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	129,31	157,15	21,52%

Tupi		2T/2021	3T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	13.041,22	13.584,05	4,16%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	2.193,73	2.307,66	5,19%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.961.430,66	1.684.468,27	-14,12%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,85	1,15	35,68%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	30.276,75	33.290,71	9,95%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	8.498,52	9.176,99	7,98%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	21.778,23	24.113,72	10,72%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	36,90%	36,95%	0,13%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	8.036,99	8.910,83	10,87%

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