

Relatório Trimestral de Participação Especial (PE)

4º Trimestre de 2021 (4T/21)



Superintendência de Participações Governamentais (SPG)

25 de fevereiro de 2022

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	8
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	15
12.	ANEXO: DEMONSTRATIVOS DA PE POR CAMPO.....	15
	ANEXO.....	17

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 4º trimestre de 2021 (4T/21), a PE apurada pelos concessionários totalizou R\$ 13.381.284.393,58 (treze bilhões, trezentos e oitenta e um milhões, duzentos e oitenta e quatro mil, trezentos e noventa e três reais e cinquenta e oito centavos), sendo R\$12.379.379.823,91 distribuídos para os beneficiários legais e R\$1.001.904.569,67 depositados judicialmente.

Este relatório abordará as variáveis relacionadas à apuração da PE no 4T/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 4T/21, apresentada na Tabela 1, apresentou uma queda de 6,14% em relação ao 3T/21, totalizando 30.841,22 Mm³oe.

Tabela 1: Produção nos campos passíveis de pagamento de PE

PE	3T/21		4T/21		Variações: 4T/21÷3T/21
	Mm ³ oe	Mboe/d	Mm ³ oe	Mboe/d	Δ%
Albacora Leste	475,90	33,26	274,77	19,20	-42,26%
Barracuda	414,42	28,96	503,18	35,17	21,42%
Jubarte	2.650,40	185,23	2.659,74	185,88	0,35%
Lapa	825,29	57,68	742,16	51,87	-10,07%
Leste do Urucu	413,91	28,93	391,88	27,39	-5,32%
Manati	305,55	21,35	263,06	18,38	-13,91%
Marlim	523,44	36,58	520,95	36,41	-0,48%
Marlim Leste	1.258,69	87,97	1.076,82	75,26	-14,45%
Marlim Sul	1.713,49	119,75	1.760,02	123,00	2,72%
Mexilhão	346,73	24,23	461,32	32,24	33,05%
Rio Urucu	441,08	30,83	404,01	28,24	-8,40%
Roncador	2.453,92	171,50	2.003,47	140,02	-18,36%
Sapinhoá	3.503,16	244,82	3.016,98	210,85	-13,88%
Tartaruga Verde	1.301,95	90,99	1.229,04	85,89	-5,60%
Tupi	15.509,01	1083,87	15.185,58	1.061,27	-2,09%
Gavião Branco	506,17	35,37	189,05	13,21	-62,65%
Gavião Caboclo	216,28	15,12	159,18	11,12	-26,40%
TOTAL	32.859,37	2.296,43	30.841,22	2.155,39	-6,14%

Dos 17 campos passíveis de pagamento de PE no 4T/21, o campo de Mexilhão e Barracuda apresentaram um significativo aumento (33,05% e 21,42% respectivamente) na produção.

Observa-se uma redução na produção em 13 dos 17 campos passíveis de PE, sendo as mais representativas nos campos de Gavião Branco e Albacora Leste (62,65% e 42,26%, respectivamente).

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 (3T/21 e 4T/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	3T/21		4T/21		Variações: 4T/21 ÷ 3T/21
	R\$/m3	US\$/bbl	R\$/m3	US\$/bbl	Δ%
Campos (17)					
Albacora Leste	2.070,3903	62,9538	2.429,2211	69,1891	17,33%
Barracuda	2.229,0343	67,7776	2.558,3435	72,8668	14,77%
Jubarte	2.192,5395	66,6679	2.532,1047	72,1194	15,49%
Lapa	2.141,5768	65,1183	2.452,4398	69,8504	14,52%
Leste do Urucu	2.506,6053	76,2176	2.885,7068	82,1907	15,12%
Manati	2.278,4848	69,2812	2.655,1923	75,6252	16,53%
Marlim	2.149,2666	65,3521	2.453,9259	69,8928	14,18%
Marlim Leste	2.209,3602	67,1794	2.534,6461	72,1918	14,72%
Marlim Sul	2.170,1366	65,9867	2.497,8545	71,1439	15,10%
Mexilhão	2.652,1294	80,6425	3.080,8007	87,7474	16,16%
Rio Urucu	2.505,9975	76,1991	2.893,2032	82,4043	15,45%
Roncador	2.156,2801	65,5654	2.481,2047	70,6697	15,07%
Sapinhoá	2.270,2260	69,0301	2.630,6475	74,9261	15,88%
Tartaruga Verde	2.210,8167	67,2237	2.544,3003	72,4668	15,08%
Tupi	2.307,6585	70,1683	2.666,9716	75,9607	15,57%
Gavião Branco	2.556,4743	77,7340	3.106,5015	88,4794	21,52%
Gavião Caboclo	2.659,8838	80,8783	3.140,2025	89,4393	18,06%
MÉDIA PONDERADA	2.271,86	69,0799	2.624,8776	74,7618	15,54%

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 (3T/21 e 4T/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	3T/21		4T/21		Variações: 4T/21 ÷ 3T/21
	R\$/m3	US\$/MMbtu	R\$/m3	US\$/MMbtu	Δ%
Campos (17)					
Albacora Leste	0,9550	4,8966	1,1632	5,5868	21,81%
Barracuda	1,6914	8,6726	1,9698	9,4605	16,46%
Jubarte	1,5229	7,8084	1,8171	8,7272	19,32%
Lapa	0,9698	4,9725	1,0652	5,1161	9,84%
Leste do Urucu	1,2784	6,5547	1,5597	7,4908	22,00%
Manati	1,0616	5,4432	1,1543	5,5440	8,74%
Marlim	1,2006	6,1561	1,4116	6,7796	17,57%
Marlim Leste	1,5662	8,0307	1,8359	8,8176	17,22%
Marlim Sul	1,4973	7,6772	1,7699	8,5006	18,21%
Mexilhão	0,9076	4,6537	1,1624	5,5829	28,07%
Rio Urucu	1,2711	6,5175	1,5970	7,6701	25,64%
Roncador	1,1150	5,7172	1,3209	6,3443	18,47%
Sapinhoá	0,9633	4,9393	1,1464	5,5059	19,00%
Tartaruga Verde	0,9800	5,0247	1,1565	5,5545	18,01%
Tupi	1,1537	5,9154	1,3618	6,5405	18,04%
Gavião Branco	0,8994	4,6115	1,1099	5,3308	23,41%
Gavião Caboclo	0,9572	4,9079	1,1888	5,7097	24,20%
MÉDIA	1,22845	6,2988	1,46	7,01	18,83%

O Pref_{gás} nos respectivos meses, calculado nos termos da Resolução ANP n° 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 (3T/21 e 4T/21), é calculada nos termos do Decreto n° 2.705/98, sendo aplicada em cada campo para apuração da PE.

Tabela 4: Alíquota efetiva (AL_{ef}).

Campos (17)	3T/21	4T/21	Variações: 4T/21 ÷ 3T/21
Albacora Leste	0,54%	0,00%	-100,00%
Barracuda	0,00%	1,06%	0,00%
Jubarte	22,17%	22,24%	0,28%
Lapa	4,55%	3,98%	-12,40%
Leste do Urucu	6,38%	6,17%	-3,19%
Manati	0,18%	0,00%	-100,00%
Marlim	1,40%	1,36%	-2,86%
Marlim Leste	9,27%	7,46%	-19,53%
Marlim Sul	14,24%	14,66%	2,92%
Mexilhão	0,00%	0,25%	0,00%
Rio Urucu	6,60%	6,29%	-4,73%
Roncador	20,75%	17,03%	-17,90%
Sapinhoá	26,51%	24,34%	-8,20%
Tartaruga Verde	9,63%	9,02%	-6,39%
Tupi	36,95%	36,89%	-0,18%
Gavião Branco	4,08%	2,07%	-49,26%
Gavião Caboclo	0,00%	0,58%	0,00%

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 17 campos apurados, Albacora Leste e Manati não tiveram produção suficiente para gerar alíquota de PE.

Além disso, apenas 2 campos tiveram aumento de alíquota, quais sejam, Marlim Sul e Jubarte.

Os campos Marlim Leste e Roncador apresentaram uma queda de 19,53% e 17,90%, respectivamente.

O campo de Tupi permaneceu sendo o de maior AL_{ef} (36,89%), apresentando uma pequena queda de 0,18% em sua alíquota efetiva.

5. ARRECADAÇÃO POR CAMPO

A PE arrecadada totalizou R\$ 13.381.284.393,58. A Tabela 5 demonstra a arrecadação por campo, totalizando um aumento de 10,09% em relação ao trimestre anterior (3T/21).

Tabela 5: Arrecadação de PE (R\$).

Campos (17)	3T/21	4T/21	Variações: 4T/21 ÷ 3T/21
Albacora Leste	2.127.773,07	0,00	-100,00%
Barracuda	0,00	6.519.823,86	0,00%
Jubarte	782.635.987,41	967.842.940,00	23,66%
Lapa	48.273.414,45	42.954.282,49	-11,02%
Leste do Urucu	31.479.880,18	35.724.281,38	13,48%
Manati	339.840,81	0,00	-100,00%
Marlim	0,00	0,00	0,00%
Marlim Leste	138.742.257,89	113.838.227,34	-17,95%
Marlim Sul	256.722.455,82	363.842.424,34	41,73%
Mexilhão	0,00	1.182.820,63	0,00%
Rio Urucu	31.372.191,92	34.141.608,03	8,83%
Roncador	480.165.336,95	355.055.375,85	-26,06%
Sapinhoá	1.315.288.283,41	1.140.778.444,15	-13,27%
Tartaruga Verde	157.148.289,84	174.764.391,69	11,21%
Tupi	8.910.834.451,86	10.144.375.966,32	13,84%
Gavião Branco	0,00	0,00	0,00%
Gavião Caboclo	0,00	263.807,50	0,00%
TOTAL	12.155.130.163,61	13.381.284.393,58	10,09%

Os campos no pré-sal de Tupi (R\$ 10,1 bilhões) e Sapinhoá (R\$ 1,1 bilhão), além do campo de Jubarte (R\$ 967 milhões), que tem a produção no pré-sal superior ao pós-sal, representaram 91,57% da arrecadação no 4T/21.

6. DEPÓSITOS JUDICIAIS

No 4T/21, as concessionárias depositaram judicialmente o valor de R\$ 835.430.150,16 e de R\$ 107.380.287,85, referente aos campos de Tupi e Tartaruga Verde,

respectivamente. O passivo acumulado com esses depósitos judiciais até o 4T/21 é de R\$ 7.132.133.192,55.

Além disso, também foi feito o depósito judicial da distribuição de PE no valor de R\$ 59.094.131,66 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 4T/21 é de R\$ 307.194.574,63.

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

Tabela 6: Depósitos judiciais (R\$).

Campos (6)	4T/21	Acumulado	Processo Judicial
Baúna	0,00	265.967.632,04	
Tupi	835.430.150,16	6.032.503.990,16	0167592-12.2014.4.02.5101
Tartaruga Verde	107.380.287,85	833.661.570,35	0002716-69.2016.4.02.5101
TOTAL	942.810.438,01	7.132.133.192,55	-
Sapinhoá/ Ilhabela-São Sebastião	59.088.863,89	302.312.209,28	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	5.267,77	4.832.609,21	
TOTAL	59.094.131,66	307.194.574,63	

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

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

Campos	Estado	% Confrontação	Municípios	% Confrontação
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%
Jubarte	Espírito Santo	100,00%	Itapemirim-ES	32,30%
			Maratázes-ES	37,77%
			Piúma-ES	0,32%
			Presidente Kennedy-ES	29,60%
Lapa*	São Paulo	100,00%	Ilhabela – SP*	50,00%
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%
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*	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%

Campos	Estado	% Confrontação	Municípios	% Confrontação
			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 4T/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	95,82%
			Tefé-AM	4,18%
Gavião Caboclo	Maranhão	100,00%	Trizidela do Vale-MA	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.

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 4T/21 para a União, os Estados e os Municípios totalizaram R\$ 12.379.379.823,91. 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 27 municípios no 4T/21.

Ao Fundo Social foram destinados 44,93% da PE distribuída, em função das áreas produtoras do pré-sal sob o regime de concessão. Já o Estado do Rio de Janeiro arrecadou 32,86% 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 (3,69%) e Niterói/RJ (3,25%) como os maiores destinatários de PE, basicamente, por terem confrontação com o campo de Tupi.

Tabela 9: Beneficiários da PE.

Beneficiários	3T/21	4T/21	$\Delta\% = \frac{4T/21}{3T/21}$
MMA	112.785.920,57	120.324.328,65	6,68%
MME	451.143.682,24	481.297.314,60	6,68%
Fundo Social	5.049.281.631,29	5.562.446.141,37	10,16%
Educação	42.667.962,17	41.376.894,88	-3,03%
Saúde	14.222.654,06	13.792.298,29	-3,03%
TOTAL UNIÃO	5.670.101.850,33	6.219.236.977,79	9,68%
AM	25.140.828,85	27.946.355,77	11,16%
BA	135.936,33	0,00	-100,00%
ES	338.738.630,90	406.129.230,07	19,89%
MA	0,00	105.523,01	-
RJ	3.627.577.890,30	4.068.054.488,72	12,14%
TOTAL ESTADOS	4.536.081.480,26	4.975.389.582,22	9,68%
Tefe-AM	139.054,05	142.769,11	2,67%
Coari-AM	6.146.153,15	6.843.819,84	11,35%
Cairu-BA	33.984,09	0,00	-100,00%
Itapemirim-ES	25.282.664,25	31.265.682,24	23,66%
Marataizes-ES	29.560.317,77	36.555.621,41	23,66%
Piuma-ES	252.791,44	312.613,27	23,66%
Presidente Kennedy-ES	29.588.884,28	33.398.390,58	12,87%
Araruama-RJ	95.740,54	98.482,75	2,86%
Armacao dos Buzios-RJ	1.133.107,34	1.605.907,52	41,73%
Arraial do Cabo-RJ	147.373,20	151.594,29	2,86%
Cabo Frio-RJ	7.583.239,76	10.660.440,32	40,58%
Campos dos Goytacazes-RJ	48.295.885,39	45.191.679,26	-6,43%
Carapebus-RJ	226.602,75	185.927,90	-17,95%

Beneficiários	3T/21	4T/21	$\Delta\% = \frac{4T/21}{3T/21}$
Casimiro de Abreu-RJ	1.801.532,11	2.566.710,13	42,47%
Macaé-RJ	2.866.445,48	2.351.922,75	-17,95%
Maricá-RJ	402.012.647,90	456.927.326,25	13,66%
Niterói-RJ	353.451.225,33	401.781.127,04	13,67%
Quissama-RJ	2.505.182,55	2.510.037,90	0,19%
Rio das Ostras-RJ	6.531.428,70	7.218.808,02	10,52%
Rio de Janeiro-RJ	66.983.602,81	75.946.754,71	13,38%
São João da Barra-RJ	13.220.566,56	9.775.868,57	-26,06%
Trizidela do Vale-MA	0,00	26.380,76	0,00%
Saquarema-RJ	39.892,17	41.034,77	2,86%
Caraguatatuba-SP	0,00	31.090,09	0,00%
Ilhabela-SP	68.061.024,23	59.094.131,68	-13,17%
Iguape-SP	0,00	40.924,53	0,00%
Peruibe-SP	0,00	18.216,51	0,00%
TOTAL MUNICÍPIOS	1.065.959.345,85	1.184.753.263,90	11,14%
TOTAL BRASIL	11.272.142.676,44	12.379.379.823,91	9,82%

10. DISTRIBUIÇÃO COMPLEMENTAR DE PE

Como pode ser observado na Tabela 10, além da distribuição trimestral da PE no 4T/21, houve distribuição complementar neste mesmo trimestre, beneficiando 7 Estados e 34 municípios, totalizando R\$ 441.727.366,57.

Essa distribuição complementar contempla as parcelas 29, 30 e 31 do Acordo de Jubarte e auditorias. 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 4T/2021
MMA	30.956.206,21
MME	123.824.824,69
Fundo Social	59.112.792,22
TOTAL UNIÃO	213.893.823,12

Beneficiários	Total 4T/2021
AM	1.195.665,18
BA	262.089,90
ES	64.737.135,69
AL	402.453,23
RJ	103.800.202,72
RN	717.511,68
SE	368.822,59
TOTAL ESTADOS	171.483.880,99
PRESIDENTE KENNEDY-ES	5.224.172,48
ACU-RN	79,66
ALTO DO RODRIGUES-RN	25,98
AREIA BRANCA-RN	29.914,56
ARMAÇAO DOS BUZIOS-RJ	199.672,69
ARRAIAL DO CABO-RJ	18.184,00
CABO FRIO-RJ	1.166.841,07
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	13.321.192,22
CARAPEBUS-RJ	2.270.078,03
CARMOPOLIS-SE	35.657,74
CARNAUBAIS-RN	33,30
CASIMIRO DE ABREU-RJ	246.820,34
COARI-AM	298.916,25
GENERAL MAYNARD-SE	234,30
ITAPEMIRIM-ES	6.068.774,06
JAGUARE-ES	83.052,40
JAPARATUBA-SE	48.662,31
MACAE-RJ	15.191.959,67
MARATAIZES-ES	4.756.386,57
MARECHAL DEODORO-AL	2.000,30
MARUIM-SE	1.870,16
MOSSORO-RN	149.324,29
PARATI-RJ	110.358,68
PEDRO AVELINO-RN	0,17
PILAR-AL	5.267,99
PIUMA-ES	51.898,45
POJUCA-BA	65.522,50
QUISSAMA-RJ	856.770,80
RIO DAS OSTRAS-RJ	5.968.071,11
RIO LARGO-AL	168,45
ROSARIO DO CATETE-SE	4.598,83
SANTO AMARO DAS BROTAS-SE	1.182,36
SAO JOAO DA BARRA-RJ	170.999,77
SATUBA-AL	970,97
TOTAL MUNICÍPIOS	56.349.662,46
TOTAL BRASIL	441.727.366,57

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 11, a receita bruta dos 13 campos pagadores de PE totalizou R\$ 70.061.603.343,79 no 4T/21, gerando a obrigatoriedade de despesas qualificadas em pesquisa e desenvolvimento de R\$ 700.616.033,44.

Tabela 11: Obrigação gerada de pesquisa e desenvolvimento.

Campos (13)	Receita Bruta (R_{brut})	Pesquisa e Desenvolvimento (1% R_{brut})
Barracuda	1.230.105.330,24	12.301.053,30
Jubarte	6.315.089.146,54	63.150.891,47
Lapa	1.830.501.437,39	18.305.014,37
Leste do Urucu	791.384.123,28	7.913.841,23
Marlim Leste	2.531.513.302,25	25.315.133,02
Marlim Sul	4.148.501.171,76	41.485.011,72
Mexilhão	623.452.005,54	6.234.520,06
Rio Urucu	748.743.972,32	7.487.439,72
Roncador	4.501.376.106,33	45.013.761,06
Sapinhoá	7.079.066.861,93	70.790.668,62
Tartaruga Verde	2.955.810.440,63	29.558.104,41
Tupi	37.109.390.914,39	371.093.909,14
Gavião Caboclo	196.668.531,19	1.966.685,31
TOTAL	70.061.603.343,79	700.616.033,44

12. ANEXO: DEMONSTRATIVOS DA PE POR CAMPO

Os demonstrativos de recolhimento de PE por campo, no 4T/21, em termos comparativos ao 3T/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

Barracuda		3T/2021	4T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	374,14	443,92	18,65%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	2.229,03	2.558,34	14,77%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	32.335,85	47.924,38	48,21%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	1,69	1,97	16,46%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	888,67	1.230,11	38,42%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	735,04	613,23	-16,57%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	153,63	616,87	301,54%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,00%	1,06%	0,00%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	0,00	6,52	0,00%

Gavião Caboclo		3T/2021	4T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	0,27	0,18	-34,17%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	2.659,88	3.140,20	18,06%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	223.399,78	164.960,86	-26,16%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	8,70	17,09	96,45%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	214,56	196,67	-8,34%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	128,35	28,02	-78,17%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	-212,05	-122,89	42,05%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	-125,84	45,76	136,36%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,00%	0,58%	0,00%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	0,00	0,26	0,00%

Jubarte		3T/2021	4T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	2.196,80	2.232,41	1,62%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	2.192,54	2.532,10	15,49%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	383.500,12	364.536,14	-4,94%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	1,52	1,82	19,32%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	5.400,59	6.315,09	16,93%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.870,83	1.962,32	4,89%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	3.529,76	4.352,77	23,32%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	22,17%	22,24%	0,28%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	782,64	967,84	23,66%

Lapa		3T/2021	4T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	824,65	742,16	-10,00%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	2.141,58	2.452,44	14,52%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.077,89	9.757,80	805,27%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,97	1,07	9,84%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.767,11	1.830,50	3,59%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	705,54	752,15	6,61%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	1.061,57	1.078,35	1,58%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	4,55%	3,98%	-12,40%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	48,27	42,95	-11,02%

Leste do Urucu		3T/2021	4T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	108,40	109,49	1,01%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)*	2.506,61	2.885,71	15,12%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	328.280,28	304.829,94	-7,14%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)*	1,28	1,56	22,00%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	691,37	791,38	14,47%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	197,65	212,60	7,56%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	493,72	578,78	17,23%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	6,38%	6,17%	-3,19%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	31,48	35,72	13,48%

Marlim Leste		3T/2021	4T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	1.078,30	911,38	-15,48%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)*	2.209,36	2.534,65	14,72%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	133.161,06	120.636,57	-9,41%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)*	1,57	1,84	17,22%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	2.590,92	2.531,51	-2,29%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.094,98	1.006,17	-8,11%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	1.495,94	1.525,34	1,97%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	9,27%	7,46%	-19,53%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	138,74	113,84	-17,95%

Marlim Sul		3T/2021	4T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	1.469,26	1.509,01	2,71%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)*	2.170,14	2.497,85	15,10%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	208.355,40	214.248,36	2,83%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)*	1,50	1,77	18,21%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	3.500,46	4.148,50	18,51%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.697,97	1.666,50	-1,85%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	1.802,48	2.482,00	37,70%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	14,24%	14,66%	2,92%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	256,72	363,84	41,73%

Mexilhão		3T/2021	4T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	32,77	45,81	39,78%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)*	2.652,13	3.080,80	16,16%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	309.598,13	414.933,22	34,02%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)*	0,91	1,16	28,07%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	367,91	623,45	69,46%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	173,78	141,39	-18,64%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	194,12	482,06	148,33%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,00%	0,25%	0,00%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	0,00	1,18	0,00%

Rio Urucu		3T/2021	4T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	74,68	70,03	-6,22%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	2.506,00	2.893,20	15,45%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	376.943,80	341.972,14	-9,28%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	1,27	1,60	25,64%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	666,28	748,74	12,38%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	190,88	205,71	7,77%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	475,39	543,03	14,23%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	6,60%	6,29%	-4,73%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	31,37	34,14	8,83%

Roncador		3T/2021	4T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	2.071,62	1.632,77	-21,18%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	2.156,28	2.481,20	15,07%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	348.412,28	340.772,62	-2,19%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	1,12	1,32	18,47%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	4.855,49	4.501,38	-7,29%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	2.540,89	2.416,64	-4,89%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	2.314,60	2.084,73	-9,93%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	20,75%	17,03%	-17,90%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	480,17	355,06	-26,06%

Sapinhoá		3T/2021	4T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	3.009,03	2.488,13	-17,31%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	2.270,23	2.630,65	15,88%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	434.717,39	465.532,95	7,09%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,96	1,15	19,00%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	7.249,94	7.079,07	-2,36%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	2.288,86	2.391,96	4,50%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	4.961,07	4.687,11	-5,52%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	26,51%	24,34%	-8,20%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	1.315,29	1.140,78	-13,27%

Tartaruga Verde		3T/2021	4T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.190,24	1.124,86	-5,49%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	2.210,82	2.544,30	15,08%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	86.105,18	81.136,14	-5,77%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	0,98	1,16	18,01%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	2.715,78	2.955,81	8,84%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.084,08	1.017,40	-6,15%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	1.631,71	1.938,41	18,80%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	9,63%	9,02%	-6,39%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	157,15	174,76	11,21%

Tupi		3T/2021	4T/2021	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	13.584,05	12.857,43	-5,35%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)*	2.307,66	2.666,97	15,57%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.684.468,27	2.070.041,07	22,89%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)*	1,15	1,36	18,04%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	33.290,71	37.109,39	11,47%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	9.176,99	9.609,28	4,71%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	24.113,72	27.500,11	14,04%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	36,95%	36,89%	-0,18%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	8.910,83	10.144,38	13,84%

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