

## Relatório Trimestral de Participação Especial (PE)

3º Trimestre de 2020 (3T/20)



Superintendência de Participações Governamentais (SPG)

11 de novembro de 2020

## 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	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	10
9. Distribuição da PE	11
10. Distribuição complementar da PE	12
11. Apuração dos valores de PE para pesquisa e desenvolvimento	13
12. Anexo: Demonstrativo da PE por campo	14

## LISTA DE ABREVIATURAS

bb: barril

boed: barril de óleo equivalente dia

btu: british thermal unit

m<sup>3</sup>: metros cúbicos

m<sup>3</sup>oe: 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  $R_{brut} = V_{\text{óleo}} \times Pref_{\text{óleo}} + V_{\text{gás}} \times Pref_{\text{gás}}$

onde:

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

**$V_{\text{óleo}}$** : produção de petróleo (em m<sup>3</sup>);

**$V_{\text{gás}}$** : produção de gás natural (em m<sup>3</sup>);

**$Pref_{\text{óleo}}$** : preço de referência do petróleo (em R\$/m<sup>3</sup>);

**$Pref_{\text{gás}}$** : preço de referência do gás natural (em R\$/m<sup>3</sup>);

**$R_{liq}$** : 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 2020 (3T/20), a PE apurada pelos concessionários totalizou R\$ 5.788.580.763,98 (cinco bilhões, setecentos e oitenta e oito milhões, quinhentos e oitenta mil e setecentos e sessenta e três reais e noventa e oito centavos), sendo R\$ 5.381.448.505,58 distribuído para os beneficiários legais e R\$ 407.132.258,40 depositado judicialmente.

Este relatório abordará as variáveis relacionadas à apuração da PE no 3T/20: 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/20, apresentada na Tabela 1, apresentou aumento de 0,06% em relação ao 2T/20, totalizando 32.630,52 MMm<sup>3</sup>oe.

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

Campos (14)	2T/20		3T/20		$\Delta\%$ 3T/20 ÷ 2T/20
	Mm <sup>3</sup> oe	Mboed	Mm <sup>3</sup> oe	Mboed	
Barracuda	367,40	25,68	584,64	40,86	59,13%
Jubarte	2.881,54	201,38	3.102,48	216,82	7,67%
Leste do Urucu	397,38	27,77	388,40	27,14	-2,26%
Manati	94,88	6,63	236,65	16,54	149,43%
Marlim	1.230,40	85,99	913,06	63,81	-25,79%
Marlim Leste	607,30	42,44	409,51	28,62	-32,57%
Marlim Sul	1.857,23	129,80	1.885,97	131,80	1,55%
Mexilhão	602,80	42,13	579,47	40,50	-3,87%
Peregrino	0,06	0,00	0,00	0,00	-100,00%
Rio Urucu	394,40	27,56	391,64	27,37	-0,70%
Roncador	2.489,06	173,95	2.633,96	184,08	5,82%
Sapinhoá	3.704,20	258,87	3.257,30	227,64	-12,06%
Tartaruga Verde	1.486,71	103,90	1.405,07	98,20	-5,49%
Tupi	16.493,33	1.152,87	16.842,37	2.280,44	2,10%
<b>TOTAL</b>	<b>32.609,67</b>	<b>2.278,98</b>	<b>32.630,52</b>	<b>2.280,44</b>	<b>0,06%</b>

Dos 14 campos passíveis de pagamento de PE no 3T/20, os campos de Manati, Barracuda, Jubarte, Roncador, Tupi e Marlim Sul apresentaram aumento na produção, respectivamente, de 149,43%, 59,13%, 7,67%, 5,82%, 2,10% e 1,55%.

Por outro lado, houve uma redução na produção de 7 campos, sendo as maiores nos campos de Marlim (25,79%) e Marlim Leste (32,57%). O campo de Peregrino não apresentou produção no 3T20.

### 3. Preço médio de referência por campo

#### 3.1. Preço de referência do petróleo (Pref<sub>óleo</sub>)

O Pref<sub>óleo</sub> médio por campo, apresentado na Tabela 2 (3T/20 e 2T/20), 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<sub>óleo</sub>).

Campos (14)	2T/20		3T/20		Δ% 3T/20 ÷ 2T/20
	R\$/m <sup>3</sup>	US\$/bbl	R\$/m <sup>3</sup>	US\$/bbl	
Barracuda	1.029,1885	30,3698	1.349,1443	39,8721	31,09%
Jubarte	896,5050	26,4545	1.335,5495	39,4703	48,97%
Leste do Urucu	985,7996	29,0894	1.482,9325	43,8260	50,43%
Manati	1.266,0907	37,3604	1.390,3657	41,0903	9,82%
Marlim	851,4917	25,1262	1.312,8649	38,7999	54,18%
Marlim Leste	829,4382	24,4754	1.347,4846	39,8230	62,46%
Marlim Sul	872,3821	25,7426	1.320,6322	39,0294	51,38%
Mexilhão	1.025,9145	30,2731	1.536,4101	45,4065	49,76%
Peregrino	399,4771	11,7879	0,0000	0,0000	-100,00%
Rio Urucu	979,5327	28,9045	1.485,6787	43,9072	51,67%
Roncador	852,5305	25,1569	1.313,9491	38,8319	54,12%
Sapinhoá	922,8290	27,2313	1.386,2672	40,9692	50,22%
Tartaruga Verde	871,4708	25,7157	1.345,1969	39,7554	54,36%
Tupi	937,6176	27,6676	1.403,1004	41,4667	49,65%
<b>MÉDIA PONDERADA</b>	<b>918,5276</b>	<b>27,1043</b>	<b>1.380,5680</b>	<b>40,8008</b>	<b>50,30%</b>

O Pref<sub>óleo</sub> 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<sub>gás</sub>)

O Pref<sub>gás</sub> médio por campo, apresentado na Tabela 3 (3T/20 e 2T/20), 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<sub>gás</sub>).

Campos (14)	2T/20		3T/20		Δ% 3T/20 ÷ 2T/20
	R\$/m <sup>3</sup>	US\$/MMbtu	R\$/m <sup>3</sup>	US\$/MMbtu	
Barracuda	0,6162	3,0660	0,7634	3,8044	23,89%
Jubarte	0,5493	2,7333	0,7116	3,5465	29,55%
Leste do Urucu	0,4764	2,3705	0,6065	3,0223	27,30%
Manati	0,5486	2,7297	0,6196	3,0878	12,94%
Marlim	0,5026	2,5009	0,6580	3,2794	30,93%
Marlim Leste	0,5613	2,7930	0,7174	3,5754	27,82%
Marlim Sul	0,5307	2,6408	0,7043	3,5099	32,71%
Mexilhão	0,3802	1,8921	0,4640	2,3125	22,04%
Peregrino	1,0358	5,1543	0,0000	0,0000	-100,00%
Rio Urucu	0,4785	2,3811	0,6134	3,0571	28,19%
Roncador	0,3768	1,8751	0,4782	2,3832	26,90%
Sapinhoá	0,3336	1,6602	0,3994	1,9904	19,71%
Tartaruga Verde	0,3512	1,7475	0,4670	2,3274	32,98%
Tupi	0,4273	2,1264	0,5357	2,6694	25,35%
<b>MÉDIA PONDERADA</b>	<b>0,4342</b>	<b>2,1605</b>	<b>0,5518</b>	<b>2,7501</b>	<b>27,09%</b>

O Pref<sub>gás</sub> 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 (3T/20 e 2T/20), 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 (14)	2T/20	3T/20	Δ% relativa 3T/20 ÷ 2T/20
Barracuda	0,00%	0,00%	0,00%
Jubarte	23,60%	24,77%	4,95%
Leste do Urucu	6,23%	6,14%	-1,40%
Manati	0,00%	0,00%	0,00%
Marlim	9,03%	0,00%	-100,00%

<b>Campos (14)</b>	<b>2T/20</b>	<b>3T/20</b>	<b><math>\Delta\%</math> relativa <math>3T/20 \div 2T/20</math></b>
Marlim Leste	2,59%	0,00%	-100,00%
Marlim Sul	15,62%	0,00%	-100,00%
Mexilhão	2,53%	2,23%	-11,86%
Peregrino	0,00%	0,00%	0,00%
Rio Urucu	6,20%	6,17%	-0,43%
Roncador	21,02%	0,00%	-100,00%
Sapinhoá	27,24%	25,49%	-6,42%
Tartaruga Verde	11,84%	10,78%	-8,91%
Tupi	37,14%	37,19%	0,15%

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 14 campos apurados, os campos de Barracuda, Manati, Marlim, Marlim Leste, Marlim Sul, Peregrino e Roncador não tiveram produção suficiente para gerar alíquota de PE.

Os campos de Mexilhão, Tartaruga Verde, Sapinhoá, Leste do Urucu e Rio Urucu apresentaram uma queda de, respectivamente, 11,86%, 8,91%, 6,42%, 1,4% e 0,43%.

Somente 2 campos tiveram elevação na alíquota efetiva. O campo de Jubarte apresentou aumento de 4,95% na alíquota comparada ao 2T/20, enquanto o campo de Tupi, sobre o qual incide a maior  $AL_{ef}$  (37,19%), teve leve aumento em relação à alíquota do trimestre anterior (0,15%).

## 5. Arrecadação por campo

A PE apurada resultou em R\$ 5.788.580.763,98. A Tabela 5 demonstra a arrecadação por campo, totalizando um aumento de 81,52% em relação ao trimestre anterior (2T/20).

**Tabela 5:** Arrecadação de PE (R\$).

<b>Campos (14)</b>	<b>2T/20</b>	<b>3T/20</b>	<b><math>\Delta\%</math> relativa <math>3T/20 \div 2T/20</math></b>
Barracuda	0,00	0,00	0,00%
Jubarte	153.408.243,20	443.051.185,97	188,65%
Leste do Urucu	7.090.117,04	12.356.727,62	74,28%
Manati	0,00	0,00	0,00%
Marlim	0,00	0,00	0,00%
Marlim Leste	0,00	0,00	0,00%
Marlim Sul	0,00	0,00	0,00%
Mexilhão	1.101.886,48	2.443.463,32	121,75%
Peregrino	0,00	0,00	0,00%
Rio Urucu	6.176.890,04	10.793.956,42	74,75%
Roncador	0,00	0,00	0,00%
Sapinhoá	311.716.841,13	426.258.989,07	36,75%
Tartaruga Verde	59.492.367,76	88.466.487,88	48,70%
Tupi	2.649.844.940,96	4.805.209.953,70	81,34%
<b>TOTAL</b>	<b>3.188.831.286,61</b>	<b>5.788.580.763,98</b>	<b>81,52%</b>

Os campos de Barracuda, Manati, Marlim, Marlim Leste, Marlim Sul, Peregrino e Roncador não obtiveram produção suficiente para geração de alíquota (apresentada na Tabela 4), logo não arrecadaram PE no 3T/20.

Os campos no pré-sal de Tupi (R\$ 4,8 bilhões) e Sapinhoá (R\$ 426 milhões), além do campo de Jubarte (R\$ 443 milhões), que tem a produção no pré-sal superior ao pós-sal, representaram 98,03% da arrecadação no 3T/20.

Destacou-se também o aumento na arrecadação do campo no pós-sal de Tartaruga Verde (R\$ 88,4 milhões), que contribuiu com 1,53% da arrecadação.

## **6. Depósitos judiciais**

No 3T/20, houve depósitos judiciais de R\$ 407.132.258,40, referentes aos campos de Tupi e Tartaruga Verde. O passivo acumulado com depósito judicial é de R\$ 3.542.162.249,83, como pode ser observado na Tabela 6.

**Tabela 6:** Depósitos judiciais (R\$).

<b>Campos (3)</b>	<b>2T/20</b>	<b>Acumulado</b>	<b>Processo Judicial</b>
Baúna	0,00	265.967.632,04	0013992-68.2014.4.02.5101
Tartaruga Verde	357.776.383,59	2.858.229.943,10	0002716-69.2016.4.02.5101
Tupi	49.355.874,81	417.964.674,69	0167592-12.2014.4.02.5101
<b>TOTAL</b>	<b>407.132.258,40</b>	<b>3.542.162.249,83</b>	-

## 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/20, utilizados no cálculo para distribuição dos valores aos beneficiários.

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

<b>Campos (12)</b>	<b>Estado</b>	<b>% Confrontação</b>	<b>Municípios</b>	<b>% Confrontação</b>
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%
			Marataízes-ES	37,77%
			Piúma-ES	0,32%
			Presidente Kennedy-ES	29,60%
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%

<i>Campos (12)</i>	<b>Estado</b>	<b>% Confrontação</b>	<b>Municípios</b>	<b>% Confrontação</b>
Mexilhão	São Paulo	100,00%	Ubatuba - SP	8,46%
			Caraguatatuba - SP	26,28%
			Ilhabela - SP	15,26%
			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	Espirito 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%
			Saquarema - RJ	0,61%
Tupi	Rio de Janeiro	100,00%	Rio de Janeiro - RJ	7,99%
			Niterói – RJ	43,08%
			Maricá - RJ	48,93%

## 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/20. 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
Canto do Amaro	Rio Grande do Norte	100,00%	Areia Branca - RN	100,00%
			Mossoró - RN	
			Serra do Mel - RN	
Gavião Real	Maranhão	100,00%	Santo Antônio dos Lopes - MA	100,00%
Leste do Urucu	Amazonas	100,00%	Coari - AM	100,00%
Rio Urucu	Amazonas	94,89%	Coari - AM	100,00%
		5,11%	Tefé - AM	

## 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 c/c §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, tendo como único caso o campo de Tartaruga Verde, 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/2020 para a União, os Estados e os Municípios foi de R\$ 5.381.448.505,58. 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 4 estados e 19 municípios no 3T/20.

Ao Fundo Social foram destinados 48,27% da PE distribuída, em função das áreas produtoras do pré-sal sob o regime de concessão. Já o Estado do Rio de Janeiro arrecadou 33,35% da PE distribuída, 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 (4,06%), Niterói/RJ (3,57%) e Ilhabela (0,79%) como os maiores destinatários de PE, em função da confrontação com os campos de Tupi e Sapinhoá.

**Tabela 9: Beneficiários da PE.**

<b>Beneficiários</b>	<b>2T/20</b>	<b>3T/20</b>	<b><math>\Delta\% = 3T/20 \div 2T/20</math></b>
MMA	5.804.481,51	14.676.864,68	152,85%
MME	23.217.926,00	58.707.458,68	152,85%
Fundo Social	1.429.110.263,91	2.597.784.622,89	81,78%
Educação	10.326.842,79	14.666.479,90	42,02%
Saúde	3.442.280,93	4.888.826,63	42,02%
<b>UNIÃO (5)</b>	<b>1.471.901.795,14</b>	<b>2.690.724.252,78</b>	<b>82,81%</b>
AM	5.306.802,83	9.260.273,62	74,50%
BA	0,00	0,00	0,00%
ES	61.363.297,28	177.220.474,39	188,81%
RJ	985.945.787,34	1.794.921.169,67	82,05%
SP	124.905.548,65	171.177.484,56	37,05%
<b>ESTADOS (5)</b>	<b>1.177.521.436,10</b>	<b>2.152.579.402,24</b>	<b>82,81%</b>
Tefe-AM	33.388,55	55.691,15	66,80%
Coari-AM	1.293.312,15	2.259.377,25	74,70%
Cairu-BA	0,00	0,00	0,00%
Itapemirim-ES	4.955.776,59	14.312.547,04	188,81%
Marataizes-ES	5.794.260,02	16.734.131,90	188,81%
Piuma-ES	49.550,87	143.105,53	188,81%
Presidente Kennedy-ES	4.541.236,83	13.115.334,13	188,81%
Araruama-RJ	40.247,51	57.160,68	42,02%
Armacao dos Buzios-RJ	0,00	0,00	0,00%
Arraial do Cabo-RJ	61.952,91	87.987,30	42,02%
Cabo Frio-RJ	155.171,24	220.378,68	42,02%
Campos dos Goytacazes-RJ	0,00	0,00	0,00%
Casimiro de Abreu-RJ	0,00	0,00	0,00%
Macaé-RJ	0,00	0,00	0,00%
Quissama-RJ	119.812.679,69	218.443.981,85	82,32%
Maricá-RJ	105.284.642,64	192.032.676,71	82,39%
Niterói-RJ	1.025.791,55	1.456.858,74	42,02%
Rio das Ostras-RJ	0,00	0,00	0,00%
Rio de Janeiro-RJ	20.089.191,37	36.407.431,33	81,23%
São Joao da Barra-RJ	0,00	0,00	0,00%
Saquarema-RJ	16.769,92	23.817,12	42,02%
Caraguatatuba-SP	28.962,76	64.225,71	121,75%
Ilhabela-SP	31.133.012,75	42.587.310,83	36,79%
Iguape-SP	38.124,28	84.541,63	121,75%
Peruipe-SP	16.970,05	37.631,54	121,75%

<b>Beneficiários</b>	<b>2T/20</b>	<b>3T/20</b>	<b><math>\Delta\% = 3T/20 \div 2T/20</math></b>
Ubatuba-SP	9.317,34	20.661,44	121,75%
<b>MUNICÍPIOS (26)</b>	<b>294.380.359,02</b>	<b>538.144.850,56</b>	<b>82,81%</b>
<b>BRASIL</b>	<b>2.943.803.590,26</b>	<b>5.381.448.505,58</b>	<b>82,81%</b>

## 10. Distribuição complementar de PE

Como pode ser observado na Tabela 10, além da distribuição trimestral da PE no 3T/20, houve distribuição complementar neste mesmo trimestre, beneficiando 1 estado e 4 municípios, referente ao campo de Jubarte, totalizando R\$ 155.831.910,82.

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

**Tabela 10:** Distribuição complementar de PE.

<b>Beneficiários</b>	<b>3T/2020</b>
MMA	4.117.079,07
MME	16.468.316,33
Fundo Social	57.330.559,96
<b>UNIÃO (3)</b>	<b>77.915.955,36</b>
ES	62.332.764,30
<b>ESTADOS (1)</b>	<b>62.332.764,30</b>
Itapemirim – ES	5.034.071,98
Marataízes – ES	5.885.802,44
Piúma – ES	50.333,74
Presidente Kennedy – ES	4.612.983,00
<b>MUNICÍPIOS (4)</b>	<b>15.583.191,16</b>
<b>BRASIL</b>	<b>155.831.910,82</b>

## 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 7 campos devedores de PE totalizou R\$ 31.763.688.158,91 no 3T/20, gerando a obrigatoriedade de despesas qualificadas em pesquisa e desenvolvimento de R\$ 317.636.881,59.

**Tabela 11:** Obrigação gerada de pesquisa e desenvolvimento.

Campos (7)	3T/20 (R\$)	
	Receita Bruta ( $R_{brut}$ )	Pesquisa e Desenvolvimento (1% $R_{brut}$ )
Jubarte	3.749.060.996,44	37.490.609,96
Leste do Urucu	350.663.772,10	3.506.637,72
Mexilhão	324.750.583,42	3.247.505,83
Rio Urucu	312.408.810,37	3.124.088,10
Sapinhoá	3.997.901.473,38	39.979.014,73
Tartaruga Verde	1.769.891.671,26	17.698.916,71
Tupi	21.259.010.851,94	212.590.108,52
<b>TOTAL</b>	<b>31.763.688.158,91</b>	<b>317.636.881,59</b>

## 12. Anexo: Demonstrativos da PE por campo

Os demonstrativos de recolhimento de PE por campo, no 3T/20, em termos comparativos ao 2T/20, 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

<b>Barracuda</b>		<b>2T/20</b>	<b>3T/20</b>	<b>Δ%</b> <b>3T/20 ÷ 2T/20</b>
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	316,41	510,12	61,22%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )	1.029,19	1.349,14	31,09%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	41.198,39	60.180,48	46,07%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )	0,62	0,76	23,89%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	351,03	734,16	109,15%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	549,42	533,50	-2,90%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	-68,26	-266,65	-290,65%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	-266,65	-65,98	75,26%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,00%	0,00%	0,00%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%

<b>Jubarte</b>		<b>2T/2020</b>	<b>3T/2020</b>	<b>Δ%</b> <b>3T/20 ÷ 2T/20</b>
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	2.400,29	2.564,91	6,86%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )	896,51	1.335,55	48,97%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	406.379,81	454.583,35	11,86%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )	0,55	0,71	29,55%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	2.375,10	3.749,06	57,85%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.724,77	1.960,42	13,66%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	650,33	1.788,64	175,04%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	23,60%	24,77%	4,95%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	<b>153,49</b>	<b>443,05</b>	<b>188,65%</b>

<b>Leste do Urucu</b>		<b>2T/2020</b>	<b>3T/2020</b>	<b>Δ%</b> <b>3T/20 ÷ 2T/20</b>
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	118,18	115,74	-2,07%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )	985,80	1.482,93	50,43%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	299.664,08	295.209,99	-1,49%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )	0,48	0,61	27,30%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	259,26	350,66	35,25%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	145,37	149,35	2,74%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	113,89	201,32	76,76%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	6,23%	6,14%	-1,40%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	<b>7,09</b>	<b>12,36</b>	<b>74,28%</b>

## Anexo (continuação)

Manati		2T/20	3T/20	$\Delta\%$ 3T/20 ÷ 2T/20
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	1,16	2,98	157,70%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )	1.266,09	1.390,37	9,82%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	101.777,36	253.761,06	149,33%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )	0,55	0,62	12,94%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	57,30	161,37	181,64%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	54,12	78,44	44,94%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	3,18	82,93	2508,92%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,00%	0,00%	0,00%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00%</b>

Marlim		2T/20	3T/20	$\Delta\%$ 3T/20 ÷ 2T/20
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	1.123,07	840,88	-25,13%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )	851,49	1.312,86	54,18%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	93.198,49	62.880,64	-32,53%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )	0,50	0,66	30,93%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.003,12	1.145,34	14,18%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.231,00	1.288,95	4,71%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	-227,87	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	-227,87	-371,48	-63,02%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	9,03%	0,00%	-100,00%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>100,00%</b>

Marlim Leste		2T/20	3T/20	$\Delta\%$ 3T/20 ÷ 2T/20
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	554,84	371,25	-33,09%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )	829,44	1.347,48	62,46%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	44.898,67	31.680,44	-29,44%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )	0,56	0,72	27,82%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	485,40	522,99	7,74%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	983,74	814,77	-17,18%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	-158,60	-656,94	-314,22%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	-656,94	-948,72	-44,42%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	2,59%	0,00%	-100,00%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>100,00%</b>

**Anexo (continuação)**

<b>Marlim Sul</b>		<b>2T/20</b>	<b>3T/20</b>	<b>Δ% 3T/20 ÷ 2T/20</b>
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	1.640,92	1.652,90	0,73%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )	872,38	1.320,63	51,38%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	179.782,11	196.511,45	9,31%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )	0,53	0,70	32,71%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.526,92	2.321,27	52,02%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.854,91	2.005,55	8,12%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	-327,99	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	-327,99	-12,28	96,26%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	15,62%	0,00%	-100,00%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>100,00%</b>

<b>Mexilhão</b>		<b>2T/20</b>	<b>3T/20</b>	<b>Δ% 3T/20 ÷ 2T/20</b>
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	57,73	55,42	-4,00%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )	1.025,91	1.536,41	49,76%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	534.815,85	516.348,62	-3,45%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )	0,38	0,46	22,04%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	262,58	324,75	23,68%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	219,11	215,39	-1,70%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	43,47	109,36	151,58%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	2,53%	2,23%	-11,86%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	<b>1,10</b>	<b>2,44</b>	<b>121,75%</b>

<b>Peregrino</b>		<b>2T/20</b>	<b>3T/20</b>	<b>Δ% 3T/20 ÷ 2T/20</b>
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	59,53	0,00	-100,00%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )	399,48	0,00	0,00%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	563,19	0,00	-100,00%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )	1,04	0,00	0,00%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	24,37	0,00	-100,00%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	602,76	632,57	4,95%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	-32,54	-610,94	-1777,46%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	-610,94	-1.243,51	-103,54%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,00%	0,00%	0,00%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00%</b>

**Anexo (continuação)**

<b>Rio Urucu</b>		<b>2T/20</b>	<b>3T/20</b>	<b>Δ% 3T/20 ÷ 2T/20</b>
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	81,35	79,37	-2,43%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )	979,53	1.485,68	51,67%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	315.198,43	317.045,49	0,59%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )	0,48	0,61	28,19%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	230,51	312,41	35,53%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	130,83	137,46	5,07%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	99,68	174,94	75,51%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	6,20%	6,17%	-0,43%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	<b>6,18</b>	<b>10,79</b>	<b>74,75%</b>

<b>Roncador</b>		<b>2T/20</b>	<b>3T/20</b>	<b>Δ% 3T/20 ÷ 2T/20</b>
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	2.065,54	2.210,41	7,01%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )	852,53	1.313,95	54,12%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	397.521,05	391.596,56	-1,49%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )	0,38	0,48	26,90%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.910,74	3.091,64	61,80%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	2.998,19	3.066,28	2,27%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	-1.087,46	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	-1.087,46	-1.062,10	2,33%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	21,02%	0,00%	-100,00%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>100,00%</b>

<b>Sapinhoá</b>		<b>2T/20</b>	<b>3T/20</b>	<b>Δ% 3T/20 ÷ 2T/20</b>
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	3.105,26	2.759,69	-11,13%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )	922,83	1.386,27	50,22%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	518.747,91	431.233,32	-16,87%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )	0,33	0,40	19,71%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	3.038,70	3.997,90	31,57%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.894,54	2.325,91	22,77%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	1.144,16	1.671,99	46,13%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	27,24%	25,49%	-6,42%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	<b>311,72</b>	<b>426,26</b>	<b>36,75%</b>

## Anexo (continuação)

Tartaruga Verde		2T/20	3T/20	$\Delta\%$ 3T/20 ÷ 2T/20
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	1.360,18	1.283,02	-5,67%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )	871,47	1.345,20	54,36%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	99.152,87	94.164,85	-5,03%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )	0,35	0,47	32,98%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.220,18	1.769,89	45,05%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	717,67	949,53	32,31%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	502,51	820,36	63,25%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	11,84%	10,78%	-8,91%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	<b>59,49</b>	<b>88,47</b>	<b>48,70%</b>

Tupi		2T/2020	3T/2020	$\Delta\%$ 3T/20 ÷ 2T/20
Produção de Petróleo	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	14.156,21	14.358,59	1,43%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )	0,00	1.403,10	0,00%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trimestre)	2.007.548,44	2.076.862,49	3,45%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m <sup>3</sup> )	0,00	0,54	0,00%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	14.131,00	21.259,01	50,44%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	6.995,43	8.339,90	19,22%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	7.135,57	12.919,11	81,05%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	37,14%	37,19%	0,16%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	<b>2.649,84</b>	<b>4.805,21</b>	<b>81,34%</b>