

1. Introdução

A Resolução ANP nº 703, de 26 de setembro de 2017, estabelece os critérios para fixação do Preço de Referência do Petróleo, para fins de cálculo das participações governamentais, de que trata a seção VI, do Capítulo V, da Lei nº 9.478, de 06 de agosto de 1997 e o Capítulo V, da Lei nº 12.351, de 22 de dezembro de 2010, nas hipóteses previstas no Capítulo IV, do art. 7º-A, do Decreto nº 2.705, de 03 de agosto de 1998; na redação dada pelo Decreto nº 9.042, de 2 de maio de 2017.

A referida resolução prevê dois cenários distintos para o cálculo do preço de referência do petróleo. O primeiro, tratado no art. 4º da Resolução ANP nº 703/2017, corresponde à situação em que o campo/bloco cujo preço de referência calculado dispõe da curva PEV (curva dos Pontos de Ebulição Verdadeiros); o segundo, tratado no art. 5º desta resolução correspondente à situação em que o petróleo produzido provém de campo/bloco cujo concessionário é classificado como Empresa de Pequeno Porte, atendendo aos critérios estabelecidos no art. 1º, inciso II, da Resolução ANP nº 32, de 05 de junho de 2014 e cujo petróleo produzido não dispõe da curva PEV.

A Resolução ANP nº 703/17 disciplina, ainda, em seu art. 8º, os preços de referência do petróleo quando:

- a) O petróleo produzido não dispuser de curva PEV e a área produtora for a primeira área produtora de sua bacia (inciso I);
- b) O petróleo produzido não dispuser de curva PEV e possuir o maior grau API de sua bacia (inciso II);
- c) O concessionário da área, ser classificada como Empresa de Pequeno Porte, não dispuser da curva PEV e nem do grau API do petróleo produzido (inciso III); ou, por fim
- d) O operador da área, não dispuser da curva PEV.

Nas seções abaixo são apresentados os detalhes do cálculo do preço de referência do petróleo conforme Resolução ANP nº 703/17. A metodologia do cálculo do preço de referência do petróleo aplicada para o mês de dezembro de 2019 contempla além das características físico-químicas, a regra de transição disposta no art. 11 da Resolução ANP nº 703 de 26 de setembro de 2017.

Os parâmetros para o cálculo do preço mínimo do petróleo conforme Portaria ANP nº 206/2000 (PM 206) utilizado na regra de transição encontra-se no ANEXO 1.

2. Cálculo do Preço de Referência do Petróleo - Campos/Blocos com Curva PEV

Os operadores que apresentarem à ANP a curva PEV do petróleo produzido em seus campos/blocos terão estes atrelados a uma corrente de petróleo atribuída pela ANP, em função das características da curva PEV encaminhada. O valor do petróleo representado pela corrente atrelada ao campo deve ser utilizado pelo concessionário para cálculo das participações governamentais.

O preço de referência do petróleo nacional calculado para cada mês, em reais por metro cúbico, é obtido através da média mensal do preço do petróleo tipo *Brent*, em dólares por barril, ao qual se incorpora um diferencial de qualidade (positivo ou negativo) visando adequar o preço da corrente avaliada à sua qualidade. A conversão para a moeda nacional é feita pela média mensal das taxas de câmbio diárias de compra do dólar norte-americano, segundo informado pelo Banco Central do Brasil.

Apresenta-se abaixo a fórmula de cálculo do preço de referência do petróleo:

$$P_{\text{ref}} = \overline{TC} \cdot 6,2898 \cdot (\overline{PP_{\text{ref}}} + D_q)$$

Em que:

P_{ref} : preço de referência do petróleo da corrente em R\$/m³;

$\overline{TC}$: é a média mensal das taxas de câmbio diárias para compra do dólar americano, segundo o Banco Central;

6,2898: constante utilizada para conversão volumétrica de metros cúbicos para barris de petróleo;

$\overline{PP_{\text{ref}}}$: valor médio mensal dos preços diários do petróleo utilizado com referência internacional para preço do petróleo, definido no art. 2º, inciso XI, Resolução ANP nº 703/17, em dólares americanos por barril, para o mês cujo o preço se calcula;

D_q : o diferencial de qualidade entre o petróleo nacional e o petróleo de referência, cujo preço se calcula, obtido através da seguinte fórmula:

$$D_q = VBP_{\text{nac}} - VBP_{\text{ref}} - S - A - N$$

Em que:

VBP_{nac} : é o valor bruto dos produtos derivados do petróleo nacional, em dólares americanos por barril. É o valor das frações (rendimentos) leves, médias e pesadas, decorrentes da destilação do petróleo nacional avaliado, calculado com base nos preços no mercado internacional de cada derivado;

VBP_{ref}: é o valor bruto dos produtos derivados do petróleo de referência, em dólares americanos por barril. É o valor das frações (rendimentos) leves, médias e pesadas, decorrentes da destilação do petróleo de referência, calculado com base nos preços do mercado internacional de cada derivado constante;

S: é o deságio dado aos petróleos com teor de enxofre superior a 0,60% m/m, em dólares americanos por barril;

A: é o deságio dado aos petróleos com TAN superior a 0,50 mgKOH/g, em dólares americanos por barril; e

N: é o deságio dado aos petróleos com teor de nitrogênio superior a 0,25% m/m, em dólares americanos por barril.

O Valor Bruto do Petróleo (VBP), tanto Nacional quanto o de referência, é dado pela seguinte fórmula:

$$VBP = (F_l \cdot P_l) + (F_m \cdot P_m) + (F_p \cdot P_p)$$

Em que:

F_l - fração dos destilados leves;

F_m - fração dos destilados médios;

F_p - fração dos destilados pesados;

P_l - preço da fração dos destilados leves;

P_m - preço da fração dos destilados médios; e

P_p - preço da fração dos destilados pesados.

Derivados de Petróleo utilizados no cálculo do preço de referência do petróleo

Fração Leve	Fração Média	Fração Pesada
Gasoline 10ppm	ULSD 10ppm	Fuel Oil 3,5%

O deságio dado ao petróleo devido ao teor de enxofre (S), se dá conforme:

(i) Se $SP_{nac} \leq 0,60\% \text{ m/m}$, $S = 0$; e

(ii) Se $SP_{nac} > 0,60\% \text{ m/m}$, $S = \frac{(SP_{nac} - 0,60) \cdot D_s}{0,10}$

Em que:

SP_{nac} - teor de enxofre do tipo de petróleo nacional em % m/m;

D_s - desconto utilizado para petróleos com alto teor de enxofre obtido junto à Agência de Informação de Preços, em dólares por barril a cada 0,10% m/m de enxofre;

O deságio dado ao petróleo devido à acidez naftênica (A), se dá conforme:

- (i) Se $TANP_{nac} \leq 0,5 \text{ mgKOH/g}$, $A = 0$; e
- (ii) Se $TANP_{nac} > 0,5 \text{ mgKOH/g}$, $A = 0,0133 \cdot (TANP_{nac} - 0,5) \cdot \overline{PP}_{ref}$

Em que:

$TANP_{nac}$ - número de acidez total do petróleo nacional, em mgKOH/g; e

$\overline{PP}_{ref}$ - valor médio mensal dos preços diários do petróleo utilizado com referência internacional para preço do petróleo, definido no art. 2º, inciso XI, Resolução ANP nº 703/17, em dólares americanos por barril, para o mês cujo o preço se calcula.

O deságio dado ao petróleo devido ao nitrogênio (N), se dá conforme:

- (i) Se $NP_{nac} \leq 0,25\% \text{ m/m}$, $N = 0$; e
- (ii) Se $NP_{nac} > 0,25\% \text{ m/m}$, $N = 0,0133 \cdot (NP_{nac} - 0,25) \cdot \overline{PP}_{ref}$

Em que:

NP_{nac} - quantidade de nitrogênio em % m/m; e

$\overline{PP}_{ref}$ - valor médio mensal dos preços diários do petróleo utilizado com referência internacional para preço do petróleo, definido no art. 2º, inciso XI, Resolução ANP nº 703/17, em dólares americanos por barril, para o mês cujo o preço se calcula.

A relação das especificações técnicas das correntes de petróleo nacional consta na página da ANP na internet (www.anp.gov.br).

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO – JULHO DE 2020

Nº	Nome da Corrente	Bacia	Características				Rendimentos em Frações Correspondentes		
			°API	%S	TAN	N	Gasoline 10ppm	ULSD 10ppm	Fuel Oil 3,5%
1	Alagoano	Alagoas	40,80	0,039	0,100	0,039	25,22%	30,08%	44,70%
2	Albacora	Campos	26,20	0,462	0,280	0,320	16,05%	25,88%	58,07%
3	Albacora Leste	Campos	19,00	0,599	2,520	0,450	8,55%	21,65%	69,80%
4	Araçari	Potiguar	34,30	0,078	0,860	0,480	21,55%	30,05%	48,40%
5	Arribaçã	Potiguar	38,50	0,038	0,010	0,043	18,77%	29,46%	51,77%
6	Atapu	Santos	27,70	0,394	0,300	0,310	17,76%	22,84%	59,40%
7	Atlanta	Santos	13,90	0,342	9,900	0,500	0,30%	14,90%	84,80%
8	Baiano Mistura	Camamu	36,50	0,058	0,100	0,144	16,46%	27,59%	55,95%
9	Baiano Mistura	Recôncavo	36,50	0,058	0,100	0,144	16,46%	27,59%	55,95%
10	Baiano Mistura	Tucano Sul	36,50	0,058	0,100	0,144	16,46%	27,59%	55,95%
11	Barracuda-Caratinga	Campos	25,10	0,534	0,470	0,373	17,20%	25,90%	56,90%
12	Baúna	Santos	33,30	0,240	0,370	0,124	23,58%	28,12%	48,30%
13	Berbigão-Sururu	Santos	28,40	0,324	0,280	0,314	18,00%	28,37%	53,63%
14	Bijupirá	Campos	26,80	0,470	0,100	0,320	18,75%	27,96%	53,29%
15	Búzios	Santos	28,40	0,308	0,170	0,310	18,82%	24,81%	56,37%
16	Cabiúnas Mistura	Campos	25,00	0,502	0,920	0,368	16,00%	25,90%	58,10%
17	Canário	Recôncavo	28,40	0,100	0,120	0,390	9,30%	23,50%	67,20%
18	Cardeal	Potiguar	27,40	0,148	0,148	-	9,85%	25,05%	65,10%
19	Cardeal do Nordeste	Recôncavo	61,40	0,015	0,050	0,049	83,00%	17,00%	0,00%
20	Ceará Mar	Ceará	28,10	0,409	0,370	0,282	15,69%	27,65%	56,66%
21	Colibri	Potiguar	33,80	0,160	0,131	-	14,30%	29,19%	56,51%
22	Concriz	Potiguar	27,90	0,047	0,160	-	3,40%	25,40%	71,20%
23	Condensado de Merluza	Santos	56,90	0,002	0,030	0,000	75,91%	24,09%	0,00%
24	Condensado de Mexilhão	Santos	52,40	0,003	0,030	0,001	56,44%	35,05%	8,51%
25	Espadarte	Campos	21,00	0,500	1,060	0,520	12,20%	19,41%	68,39%
26	Espírito Santo	Espírito Santo	19,00	0,358	2,130	0,190	8,14%	22,76%	69,10%
27	Farfan	Sergipe	38,20	0,159	0,070	0,099	31,41%	29,68%	38,91%
28	Fazenda Alegre	Espírito Santo	13,30	0,335	1,240	0,330	2,41%	13,76%	83,83%

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO – JULHO DE 2020

Nº	Nome da Corrente	Bacia	Características				Rendimentos em Frações Correspondentes		
			°API	%S	TAN	N	Gasoline 10ppm	ULSD 10ppm	Fuel Oil 3,5%
29	Fazenda Belém	Potiguar	13,20	1,000	1,360	0,617	3,82%	11,01%	85,17%
30	Fazenda Santo Estevão	Recôncavo	34,90	0,058	0,500	0,150	12,82%	22,68%	64,50%
31	Frade	Campos	19,70	0,736	1,195	0,470	7,10%	26,30%	66,60%
32	Gaivota	Espírito Santo	16,00	0,363	0,826	0,162	0,47%	18,42%	81,11%
33	Galo de Campina	Potiguar	25,35	0,070	0,130	0,176	9,75%	22,68%	67,57%
34	Gavião Azul	Parnaíba	53,71	0,102	0,059	0,000	36,94%	63,06%	0,00%
35	Gavião Branco	Parnaíba	53,93	0,212	0,012	0,000	64,92%	35,08%	0,00%
36	Gavião Caboclo	Parnaíba	53,59	0,234	0,033	0,000	61,86%	38,14%	0,00%
37	Gavião Real	Parnaíba	53,78	0,082	0,016	0,000	29,32%	70,68%	0,00%
38	Gavião Vermelho	Parnaíba	52,89	0,195	0,004	0,000	45,13%	54,87%	0,00%
39	Golfinho	Espírito Santo	29,00	0,154	0,370	0,100	10,01%	31,43%	58,56%
40	Iraúna	Potiguar	34,20	0,019	0,088	0,162	16,80%	28,00%	55,20%
41	Irerê	Potiguar	27,00	0,325	0,320	0,420	9,80%	23,90%	66,30%
42	Itapu	Santos	29,30	0,250	0,080	0,280	18,66%	29,62%	51,72%
43	João de Barro	Potiguar	26,70	0,082	0,275	0,214	14,40%	20,69%	64,91%
44	Lagoa do Paulo Norte	Recôncavo	34,60	0,149	0,210	0,150	11,49%	26,89%	61,62%
45	Lapa	Santos	23,00	0,579	0,400	0,500	12,11%	19,51%	68,38%
46	Lula	Santos	30,70	0,350	0,170	0,273	21,00%	27,00%	52,00%
47	Marlim	Campos	20,30	0,741	1,120	0,460	10,84%	24,76%	64,40%
48	Marlim Leste	Campos	24,70	0,553	1,050	0,350	16,34%	25,26%	58,40%
49	Marlim Sul	Campos	22,20	0,610	0,910	0,400	13,18%	24,42%	62,40%
50	Mero	Santos	28,10	0,286	0,180	0,310	16,23%	27,76%	56,01%
51	Ostra	Campos	17,70	0,400	2,800	0,380	2,50%	23,81%	73,69%
52	Papa-Terra	Campos	15,20	0,706	2,020	0,640	6,65%	16,18%	77,17%
53	Parque das Baleias	Campos	26,10	0,400	1,030	0,272	13,70%	27,00%	59,30%
54	Peregrino	Campos	13,70	1,924	0,961	0,800	5,30%	19,36%	75,34%
55	Peroá	Espírito Santo	55,60	0,006	0,030	0,005	72,80%	26,90%	0,30%
56	Pescada	Potiguar	54,80	0,006	0,030	0,005	69,60%	22,75%	7,65%

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO – JULHO DE 2020

Nº	Nome da Corrente	Bacia	Características				Rendimentos em Frações Correspondentes		
			°API	%S	TAN	N	Gasoline 10ppm	ULSD 10ppm	Fuel Oil 3,5%
57	Piranema	Sergipe	44,40	0,105	0,080	0,050	39,02%	34,14%	26,84%
58	Polo Pargo	Campos	22,86	0,438	0,190	-	8,59%	21,47%	69,94%
59	Polvo	Campos	20,20	1,181	0,755	0,210	11,20%	22,50%	66,30%
60	Rabo Branco	Sergipe	34,90	0,164	0,100	-	20,30%	30,50%	49,20%
61	RGN Mistura	Potiguar	24,30	0,540	0,860	0,280	10,40%	22,10%	67,50%
62	Rolinha	Potiguar	25,00	0,058	0,108	0,190	8,10%	22,50%	69,40%
63	Roncador	Campos	22,80	0,585	1,170	0,360	12,28%	23,52%	64,20%
64	Sabiá Bico de Osso	Potiguar	25,40	0,046	0,396	0,130	5,90%	24,40%	69,70%
65	Sabiá da Mata	Potiguar	27,10	0,046	0,064	0,186	9,60%	24,00%	66,40%
66	Salema	Campos	28,70	0,474	0,100	0,230	17,14%	29,79%	53,07%
67	Sapinhoá	Santos	30,01	0,353	0,230	0,300	19,53%	27,29%	53,18%
68	Sépia	Santos	26,20	0,380	0,330	0,370	17,26%	22,49%	60,25%
69	Sergipano Mar	Sergipe	37,20	0,174	0,100	0,112	25,30%	33,50%	41,20%
70	Sergipano Terra	Sergipe	24,60	0,390	0,630	0,290	12,42%	24,08%	63,50%
71	Sul de Lula	Santos	30,20	0,374	0,210	0,289	20,86%	26,52%	52,62%
72	Sul de Sapinhoá	Santos	29,50	0,380	0,290	0,310	19,78%	25,02%	55,20%
73	Tabuleiro	Alagoas	26,20	0,400	0,160	0,390	14,45%	22,75%	62,80%
74	Tambaú-Urugua	Santos	32,60	0,128	0,170	0,110	13,40%	37,70%	48,90%
75	Tartaruga Verde	Campos	26,90	0,610	0,110	0,319	16,94%	24,96%	58,10%
76	Tico-Tico	Recôncavo	32,90	0,084	-	-	10,13%	20,47%	69,40%
77	Tigre	Sergipe	33,80	0,330	4,800	-	19,37%	33,83%	46,80%
78	Trovoada	Recôncavo	33,20	0,079	-	-	12,70%	24,30%	63,00%
79	Tubarão Martelo	Campos	21,00	1,082	0,200	0,500	8,15%	19,56%	72,29%
80	Uirapuru	Recôncavo	37,40	0,050	0,090	0,470	18,10%	29,20%	52,70%
81	Upanema	Potiguar	31,00	0,053	0,160	0,152	14,27%	33,14%	52,59%
82	Urucu	Solimões	49,20	0,038	0,020	0,007	47,74%	26,06%	26,20%

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO – JULHO DE 2020

Abaixo, os preços dos derivados, do barril de petróleo de referência e a taxa de câmbio utilizada no cálculo do preço de referência do petróleo.

PRODUTOS (US\$/bbl)	Jul/20
Gasoline 10PPM	48,7081
USLD 10PPM	50,2360
Fuel Oil 3,5%	37,2039
Brent DTD	43,3547
Dólar US\$	5,2795
Sulfur De-escalator	0,2000

As cotações dos produtos utilizados no cálculo do PRP serão fornecidos pela empresa S&P Global Platts, por meio do contrato 9.017/2020, com vigência de 1 ano, a partir de julho de 2020.

Apresentam-se abaixo os preços de referência do petróleo para o mês de julho de 2020 em duas unidades distintas: R\$/m³ e US\$/bbl. A metodologia do cálculo do preço de referência do petróleo contempla a regra de transição disposta no art. 11 da Resolução ANP nº 703 de 26 de setembro de 2017.

Nº	Corrente	Bacia	R\$/m³	US\$/bbl
1	Alagoano	Alagoas	1418,4655	42,7159
2	Albacora	Campos	1316,2848	39,6388
3	Albacora Leste	Campos	1245,0705	37,4942
4	Araçari	Potiguar	1391,5001	41,9038
5	Arribaça	Potiguar	1414,7084	42,6027
6	Atapu	Santos	1328,7860	40,0152
7	Atlanta	Santos	1141,1292	34,3641
8	Baiano Mistura	Camamu	1382,2054	41,6239
9	Baiano Mistura	Recôncavo	1382,2054	41,6239
10	Baiano Mistura	Tucano Sul	1382,2054	41,6239
11	Barracuda-Caratinga	Campos	1320,0233	39,7514
12	Baúna	Santos	1396,0328	42,0403
13	Berbigão-Sururu	Santos	1371,8269	41,3114
14	Bijupirá	Campos	1336,0377	40,2336

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO – JULHO DE 2020

Nº	Corrente	Bacia	R\$/m³	US\$/bbl
15	Búzios	Santos	1366,8333	41,1610
16	Cabiúnas Mistura	Campos	1310,6623	39,4695
17	Canário	Recôncavo	1332,7522	40,1347
18	Cardeal	Potiguar	1339,4029	40,3350
19	Cardeal do Nordeste	Recôncavo	1528,3109	46,0238
20	Ceará Mar	Ceará	1339,4600	40,3367
21	Colibri	Potiguar	1372,7348	41,3387
22	Concriz	Potiguar	1333,8341	40,1673
23	Condensado de Merluza	Santos	1533,3896	46,1767
24	Condensado de Mexilhão	Santos	1521,0797	45,8060
25	Espadarte	Campos	1266,4658	38,1385
26	Espírito Santo	Espírito Santo	1253,7794	37,7565
27	Farfan	Sergipe	1434,8877	43,2104
28	Fazenda Alegre	Espírito Santo	#N/D	#N/D
29	Fazenda Belém	Potiguar	1177,2273	35,4512
30	Fazenda Santo Estevão	Recôncavo	1345,1862	40,5091
31	Frade	Campos	1269,9140	38,2424
32	Gaivota	Espírito Santo	1224,5764	36,8771
33	Galo de Campina	Potiguar	1311,8982	39,5067
34	Gavião Azul	Parnaíba	1551,4980	46,7220
35	Gavião Branco	Parnaíba	1537,4388	46,2986
36	Gavião Caboclo	Parnaíba	1538,7724	46,3388
37	Gavião Real	Parnaíba	1555,1554	46,8322
38	Gavião Vermelho	Parnaíba	1546,7554	46,5792
39	Golfinho	Espírito Santo	1362,6784	41,0359
40	Iraúna	Potiguar	1383,8359	41,6730
41	Irerê	Potiguar	1332,5762	40,1294
42	Itapu	Santos	1380,2290	41,5644
43	João de Barro	Potiguar	1322,0078	39,8111
44	Lagoa do Paulo Norte	Recôncavo	1350,9829	40,6837
45	Lapa	Santos	1271,0437	38,2764
46	Lula	Santos	1376,7913	41,4609
47	Marlim	Campos	1278,1892	38,4916
48	Marlim Leste	Campos	1308,3092	39,3986

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO – JULHO DE 2020

Nº	Corrente	Bacia	R\$/m³	US\$/bbl
49	Marlim Sul	Campos	1293,2698	38,9457
50	Mero	Santos	1364,7757	41,0990
51	Ostra	Campos	1230,7755	37,0637
52	Papa-Terra	Campos	1213,3764	36,5398
53	Parque das Baleias	Campos	1306,9159	39,3566
54	Peregrino	Campos	1184,5852	35,6728
55	Peroá	Espírito Santo	1534,0643	46,1970
56	Pescada	Potiguar	1514,5765	45,6102
57	Piranema	Sergipe	1470,9551	44,2965
58	Polo Pargo	Campos	1271,0556	38,2767
59	Polvo	Campos	1258,5293	37,8995
60	Rabo Branco	Sergipe	1394,0842	41,9816
61	RGN Mistura	Potiguar	1275,3035	38,4047
62	Rolinha	Potiguar	1306,7784	39,3525
63	Roncador	Campos	1285,3871	38,7083
64	Sabiá Bico de Osso	Potiguar	1307,9174	39,3868
65	Sabiá da Mata	Potiguar	1333,9822	40,1717
66	Salema	Campos	1356,4800	40,8492
67	Sapinhoá	Santos	1352,3902	40,7261
68	Sépia	Santos	1305,9548	39,3277
69	Sergipano Mar	Sergipe	1428,2343	43,0100
70	Sergipano Terra	Sergipe	1294,0216	38,9683
71	Sul de Lula	Santos	1350,4934	40,6689
72	Sul de Sapinhoá	Santos	1345,9693	40,5327
73	Tabuleiro	Alagoas	1295,3605	39,0087
74	Tambaú-Urugua	Santos	1398,7325	42,1216
75	Tartaruga Verde	Campos	1316,5870	39,6479
76	Tico-Tico	Recôncavo	1327,7360	39,9836
77	Tigre	Sergipe	1352,1730	40,7195
78	Trovoada	Recôncavo	1346,8566	40,5594
79	Tubarão Martelo	Campos	1231,3772	37,0819
80	Uirapuru	Recôncavo	1389,3788	41,8399
81	Upanema	Potiguar	1387,7251	41,7901
82	Urucu	Solimões	1463,4889	44,0717

3. Cálculo do Preço de Referência do Petróleo- Campos/Blocos conforme art. 8º da Resolução ANP nº 703/2017

Conforme o art. 8º da Resolução ANP nº 703, de 27 de setembro de 2017, caso as concessionárias não disponham das informações técnicas suficientes para a determinação da composição de sua corrente, o preço de referência do petróleo do campo em questão será o maior preço de referência do petróleo: do país, ou da bacia, ou da aplicação do art. 5º, no caso de Empresa de pequeno Porte, conforme tabela abaixo.

Bacia	Corrente de Maior Valor	Valor da Corrente (R\$/m³)
Alagoas	Alagoano	1418,4655
Camamu	Baiano Mistura	1382,2054
Campos	Salema	1356,4800
Ceará	Ceará Mar	1339,4600
Espírito Santo	Peroá	1534,0643
Parnaíba	Gavião Real	1555,1554
Potiguar	Pescada	1514,5765
Recôncavo	Cardeal do Nordeste	1528,3109
Santos	Condensado de Merluza	1533,3896
Sergipe	Piranema	1470,9551
Solimões	Urucu	1463,4889
Tucano Sul	Baiano Mistura	1382,2054
Maior do Brasil	Gavião Real	1555,1554
Empresas de Pequeno Porte	Caburé	1481,1205

4. Cálculo do Preço de Referência do Petróleo - Campos/Blocos de Operadores de Empresa de Pequeno Porte e sem curva PEV

O preço de referência do petróleo para os campos/blocos cujos concessionários tenham sido qualificados como operadores “C” ou “D” conforme art. 3º-A da Portaria ANP nº 206/00, e estão classificados como Empresa de Pequeno Porte atendendo aos critérios estabelecidos no

art. 1º, inciso II, da Resolução ANP nº 32/14 é calculado segundo o enquadramento abaixo, obedecendo a regra de transição conforme art. 11 da Resolução ANP nº 703/17:

- i) Art. 3º-A da Portaria ANP nº 206/00; e
- ii) Art. 5º, da Resolução ANP nº 703/17.

A tabela abaixo informa os campos/blocos que se enquadraram neste critério de cálculo para formação do preço de referência do petróleo no mês de julho de 2020.

Campo/Bloco	°API
Albatroz	12,90
Andorinha	35,50
Bem-Te-Vi	30,00
Bom Lugar	34,50
Caburé	61,38
Caburé Leste	61,38
Carapitanga	36,00
Carcará	30,00
Cidade de Aracaju	27,00
Crejoá	15,00
Foz do Vaza-Barris	22,30
Guará	23,00
Iraí	30,04
Jiribatuba	34,80
Juriti	42,00
Mãe-da-Lua	29,80
Periquito	24,56
Periquito Nordeste	28,14
Pitiguari	32,70
Rio do Carmo	40,00
Rio Mariricu	26,00
Santana	37,50

5. Cálculo do Preço de Referência do Petróleo - Campos/Blocos de Operadores que se enquadram no art. 3º-A da Portaria ANP nº 206/00 e não se enquadram no art. 5º da Resolução ANP nº 703/17.

O preço de referência do petróleo para os campos/blocos cujos concessionários tenham sido qualificados como operadores “C” ou “D” conforme art. 3º-A da Portaria ANP nº 206/00, porém não estão classificados como Empresa de Pequeno Porte atendendo aos critérios estabelecidos no art. 1º, inciso II, da Resolução ANP nº 32/14 e não possuem curva PEV é calculado segundo o enquadramento abaixo, obedecendo a regra de transição conforme art. 11 da Resolução ANP nº 703/17:

- iii) Art. 3º-A da Portaria ANP nº 206/00; e
- iv) Art. 8º, inciso IV da Resolução ANP nº 703/17.

A tabela a seguir informa os campos/blocos que se enquadraram neste critério de cálculo para formação do preço de referência do petróleo no mês de julho de 2020.

Nº	Número do Contrato	Campo/Bloco	°API
1	48610.007481/2006-26	Chauá	32,03
2	48610.007069/2017-69	Itaparica	32,24
3	48610.007480/2006-81	Riacho Velho	34,00
4	48610.007482/2006-71	Rio Ipiranga	23,80
5	48610.009288/2005-49	Sempre Viva	33,00
6	48610.005425/2013-86	PA-1-GOP-1A-BA_REC-T-107	39,80
7	48610.010821/2015-97	PA-1GPK4DBA_REC-T-128	34,00

6. Média ponderada dos Preços de Referência do Petróleo

A tabela abaixo apresenta as médias ponderadas por volume de produção do Preço de Referência do Petróleo, calculado nos termos da Resolução ANP nº 703/17, no mês de julho de 2020.

Bacias	Total de Produção x Bacia (Óleo)	
	Soma de Produção da Bacia (m³)	Preço Médio Bacia (R\$/m³)
Campos	4.252.092,67	1291,4353
Recôncavo	110.459,78	1382,0805

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO – JULHO DE 2020

Bacias	Total de Produção x Bacia (Óleo)	
	Soma de Produção da Bacia (m³)	Preço Médio Bacia (R\$/m³)
Potiguar	170.838,42	1294,1863
Sergipe	48.232,81	1295,5727
Alagoas	10.591,03	1418,4655
Santos	10.259.860,93	1366,5543
Solimões	75.323,93	1463,4888
Ceará	0,00	1339,4600
Espírito Santo	101.355,81	1314,2425
Tucano Sul	18,20	1382,2054
Parnaíba	210,12	1543,2801
Camamu	845,40	1382,2054
Barreirinhas	284,54	1555,1554
Brasil	15.030.113,64	1344,5431

ANEXO 1

A relação dos tipos de petróleo nacional com suas respectivas características físico-químicas utilizadas como parâmetro da parcela do PM 206 dos campos com curva PEV para fins de cálculo do preço de referência, em atendimento à regra de transição disposto no art. 11 da Resolução ANP nº 703/17, encontra-se na tabela abaixo.

Nº	Nome da Corrente	Bacia	Características		Rendimentos em frações correspondentes				
			°API	%S	Gasoline 10ppm	ULSD 10ppm	Gasoil 0,1%	Fuel Oil 1%	Fuel Oil 3,5%
1	Alagoano	Alagoas	40,80	0,039	30,74%	48,66%		20,60%	
2	Araçari	Potiguar	34,30	0,078	37,30%	33,70%		29,00%	
3	Arribaça	Potiguar	38,50	0,038	21,98%	66,22%		11,80%	
4	Atlanta	Santos	13,90	0,342	6,60%	12,17%		81,23%	
5	Baiano Mistura	Camamu	36,50	0,058	20,22%	49,58%		30,20%	
6	Baiano Mistura	Recôncavo	36,50	0,058	20,22%	49,58%		30,20%	
7	Baiano Mistura	Tucano Sul	36,50	0,058	20,22%	49,58%		30,20%	
8	Baúna	Santos	33,30	0,240	38,68%	31,02%		30,30%	
9	Berbigão-Sururu	Santos	28,40	0,324	32,83%	26,73%		40,44%	
10	Búzios	Santos	28,40	0,308	31,07%	30,08%		38,85%	
11	Canário	Recôncavo	28,40	0,100	20,00%	32,90%		47,10%	

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO – JULHO DE 2020

Nº	Nome da Corrente	Bacia	Características		Rendimentos em frações correspondentes				
			°API	%S	Gasoline 10ppm	ULSD 10ppm	Gasoil 0,1%	Fuel Oil 1%	Fuel Oil 3,5%
12	Cardeal	Potiguar	27,40	0,148	21,20%	31,70%		47,10%	
13	Cardeal do Nordeste	Recôncavo	61,40	0,015	100,00%	0,00%		0,00%	
14	Colibri	Potiguar	33,80	0,160	27,38%	36,57%		36,05%	
15	Concriz	Potiguar	27,90	0,047	13,10%	45,20%		41,70%	
16	Condensado de Merluza	Santos	56,90	0,002	82,80%	16,74%		0,46%	
17	Condensado de Mexilhão	Santos	52,40	0,003	64,40%	35,24%		0,36%	
18	Fazenda Alegre	Espírito Santo	13,30	0,335	7,28%	14,52%		78,20%	
19	Fazenda Santo Estevão	Recôncavo	35,30	0,058	23,90%	33,60%		42,50%	
20	Farfan	Sergipe	38,20	0,159	36,50%	46,50%		17,00%	
21	Galo de Campina	Potiguar	25,35	0,070	23,58%	12,60%		63,82%	
22	Gavião Azul	Parnaíba	53,71	0,102	54,83%	45,17%		0,00%	
23	Gavião Branco	Parnaíba	53,93	0,212	82,13%	17,87%		0,00%	
24	Gavião Caboclo	Parnaíba	53,59	0,234	80,16%	19,84%		0,00%	
25	Gavião Real	Parnaíba	53,78	0,082	48,25%	51,75%		0,00%	
26	Gavião Vermelho	Parnaíba	52,89	0,195	65,92%	34,08%		0,00%	
27	Golfinho	Espírito Santo	29,00	0,154	24,30%	34,25%		41,45%	
28	Iraúna	Potiguar	34,20	0,019	31,00%	40,40%		28,60%	
29	Irerê	Potiguar	27,00	0,325	20,20%	31,10%		48,70%	
30	Itapu	Santos	29,30	0,250	34,45%	28,01%		37,54%	
31	João de Barro	Potiguar	26,70	0,082	25,76%	14,52%		59,72%	
32	Lagoa do Paulo Norte	Recôncavo	34,60	0,149	24,14%	31,71%		44,15%	
33	Lula	Santos	30,70	0,350	35,20%	25,70%		39,10%	
34	Mero	Santos	28,10	0,286	30,65%	27,37%		41,98%	
35	Peroá	Espírito Santo	55,60	0,006	83,10%	16,90%		0,00%	
36	Pescada	Potiguar	54,80	0,006	77,30%	20,63%		2,07%	
37	Piranema	Sergipe	45,40	0,105	44,60%	45,44%		9,96%	
38	Rabo Branco	Sergipe	34,90	0,168	35,60%	33,10%		31,30%	

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO – JULHO DE 2020

Nº	Nome da Corrente	Bacia	Características		Rendimentos em frações correspondentes				
			°API	%S	Gasoline 10ppm	ULSD 10ppm	Gasoil 0,1%	Fuel Oil 1%	Fuel Oil 3,5%
39	Rolinha	Potiguar	25,00	0,058	21,30%	13,80%		64,90%	
40	Sabiá Bico de Osso	Potiguar	25,50	0,046	18,80%	16,90%		64,30%	
41	Sabiá da Mata	Potiguar	27,30	0,046	20,70%	30,40%		48,90%	
42	Sergipano Mar	Sergipe	37,20	0,174	30,30%	49,60%		20,10%	
43	Tambaú-Uruguá	Santos	32,60	0,128	34,18%	35,72%		30,10%	
44	Tico-Tico	Recôncavo	32,90	0,084	19,60%	32,70%		47,70%	
45	Tigre	Sergipe	33,80	0,330	35,20%	34,22%		30,58%	
46	Trovoada	Recôncavo	33,20	0,079	24,70%	31,10%		44,20%	
47	Uirapuru	Recôncavo	37,40	0,050	22,50%	49,10%		28,40%	
48	Upanema	Potiguar	31,00	0,053	27,19%	40,62%		32,19%	
49	Urucu	Solimões	49,20	0,038	53,70%	32,59%		13,71%	
50	Albacora	Campos	26,20	0,462	31,82%		14,78%		53,40%
51	Albacora Leste	Campos	19,00	0,599	21,67%		12,99%		65,34%
52	Atapu	Santos	27,70	0,394	30,30%		26,60%		43,10%
53	Barracuda-Caratinga	Campos	25,10	0,534	33,30%		14,40%		52,30%
54	Bijupirá	Campos	26,80	0,470	36,39%		15,53%		48,08%
55	Cabiúnas Mistura	Campos	25,00	0,502	32,30%		14,20%		53,50%
56	Ceará Mar	Ceara	28,10	0,409	28,20%		30,28%		41,52%
57	Espadarte	Campos	21,00	0,500	25,30%		11,30%		63,40%
58	Espírito Santo	Espírito Santo	19,00	0,358	20,10%		14,50%		65,40%
59	Fazenda Belém	Potiguar	13,20	1,000	8,06%		10,43%		81,51%
60	Frade	Campos	19,70	0,736	22,30%		16,50%		61,20%
61	Gaivota	Espírito Santo	16,00	0,363	8,10%		16,40%		75,50%
62	Lapa	Santos	23,00	0,579	23,90%		11,30%		64,80%
63	Marlim	Campos	20,30	0,741	25,46%		15,30%		59,24%
64	Marlim Leste	Campos	24,70	0,553	32,18%		14,20%		53,62%
65	Marlim Sul	Campos	22,20	0,610	28,40%		13,90%		57,70%
66	Ostra	Campos	16,60	0,426	15,55%		16,62%		67,83%

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO – JULHO DE 2020

Nº	Nome da Corrente	Bacia	Características		Rendimentos em frações correspondentes				
			°API	%S	Gasoline 10ppm	ULSD 10ppm	Gasoil 0,1%	Fuel Oil 1%	Fuel Oil 3,5%
67	Papa-Terra	Campos	15,20	0,706	16,63%		9,97%		73,40%
68	Parque das Baleias	Campos	26,10	0,400	30,50%		15,20%		54,30%
69	Peregrino	Campos	13,70	1,924	16,70%		12,58%		70,72%
70	Polvo	Campos	20,20	1,181	24,60%		13,80%		61,60%
71	Polo Pargo	Campos	22,86	0,438	20,42%		14,74%		64,84%
72	RGN Mistura	Potiguar	24,30	0,540	22,80%		14,30%		62,90%
73	Roncador	Campos	22,80	0,585	26,50%		14,88%		58,62%
74	Salema	Campos	28,50	0,474	32,46%		31,08%		36,46%
75	Sapinhoá	Santos	30,01	0,353	34,10%		27,91%		37,99%
76	Sépia	Santos	26,20	0,380	32,07%		12,18%		55,75%
77	Sergipano Terra	Sergipe	24,60	0,390	26,94%		14,36%		58,70%
78	Sul de Lula	Santos	30,20	0,374	34,80%		25,29%		39,91%
79	Sul de Sapinhoá	Santos	29,50	0,380	33,30%		28,06%		38,64%
80	Tabuleiro	Alagoas	26,20	0,400	27,80%		13,40%		58,80%
8	Tartaruga Verde	Campos	26,90	0,610	33,21%		14,09%		52,70%
81	Tubarão Martelo	Campos	21,00	1,082	17,70%		10,02%		72,28%
82	Óleo de Xisto		15,30	1,200	19,22%		22,13%		58,65%

Abaixo, os preços dos derivados, utilizados como parâmetro da parcela do PM 206 para fins de cálculo do preço de referência, em atendimento à regra de transição disposto no art. 11 da Resolução ANP nº 703/17.

PRODUTOS (US\$/bbl)	Jul/20
Gasoline 10 PPM	48,7081
ULSD 10 PPM	50,2360
Gasoil 0,1%	49,1039
Fuel Oil 1%	40,9437
Fuel Oil 3,5%	37,2039