

## INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

---

*Maio/2026*

**Governo do Estado do Rio de Janeiro**

Ricardo Couto de Castro

Governador

---

**Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico, Indústria, Comércio e Serviços – SEDEICS**

Leandro da Silva Pinheiro

Secretário

---

**Departamento de Recursos Minerais do Estado do Rio de Janeiro – DRM-RJ**

Luiz Claudio Almeida Magalhães

Presidente

---

**Diretoria de Mineração**

Rodrigo Puccini Marques

Diretor de Mineração

---

**Coordenadoria de Economia Mineral, Petróleo e Gás**

Marcio Serrão

Geógrafo/Coordenador

Rodrigo Cavalcante

Geólogo



O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de câmbio e os preços das cestas de derivados que balizam os preços de referência praticados para o petróleo e gás natural.

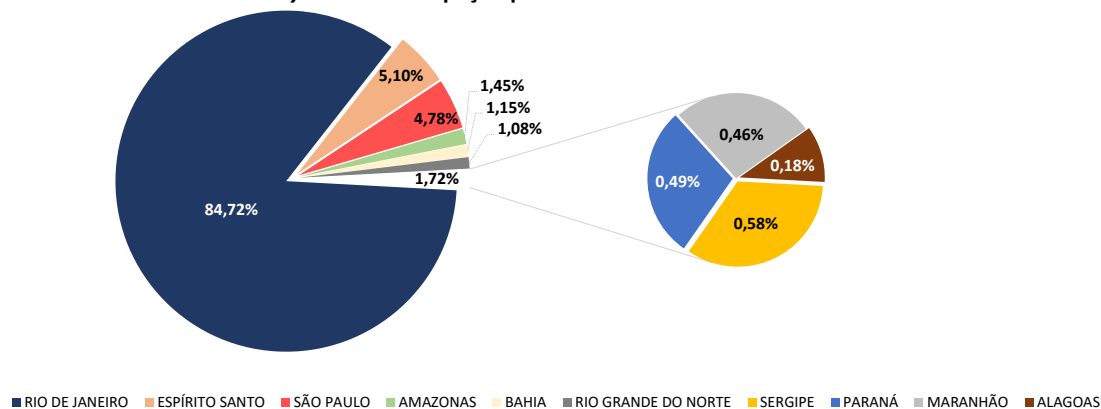
## ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS – ABRIL 2026

### ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - Abril de 2026

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2026 (R\$)	VARIACÃO MENSAL*	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	R\$ 4.139.533,58	R\$ 2.377.594,62	R\$ 13.704.711,25	-42,6%	0,18%
AMAZONAS	R\$ 29.701.705,93	R\$ 18.829.076,95	R\$ 91.813.804,31	-36,6%	1,45%
BAHIA	R\$ 18.406.701,16	R\$ 14.941.763,37	R\$ 64.298.083,14	-18,8%	1,15%
CEARÁ	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	-	-
ESPÍRITO SANTO	R\$ 51.591.308,36	R\$ 66.246.694,68	R\$ 231.776.835,07	28,4%	5,10%
MARANHÃO	R\$ 17.336.426,33	R\$ 5.999.627,74	R\$ 45.464.959,46	-65,4%	0,46%
PARANÁ	R\$ 6.528.111,20	R\$ 6.377.281,41	R\$ 25.625.464,49	-2,3%	0,49%
RIO DE JANEIRO	R\$ 1.184.132.224,09	R\$ 1.100.119.020,63	R\$ 4.398.056.288,12	-7,1%	84,72%
RIO GRANDE DO NORTE	R\$ 16.203.598,70	R\$ 13.974.243,73	R\$ 59.764.451,91	-13,8%	1,08%
SÃO PAULO	R\$ 66.699.272,19	R\$ 62.085.031,52	R\$ 229.680.812,63	-6,9%	4,78%
SERGIPE	R\$ 7.475.113,28	R\$ 7.547.412,92	R\$ 25.601.502,27	1,0%	0,58%

\* A variação mensal exposta na tabela é em relação ao mês anterior.

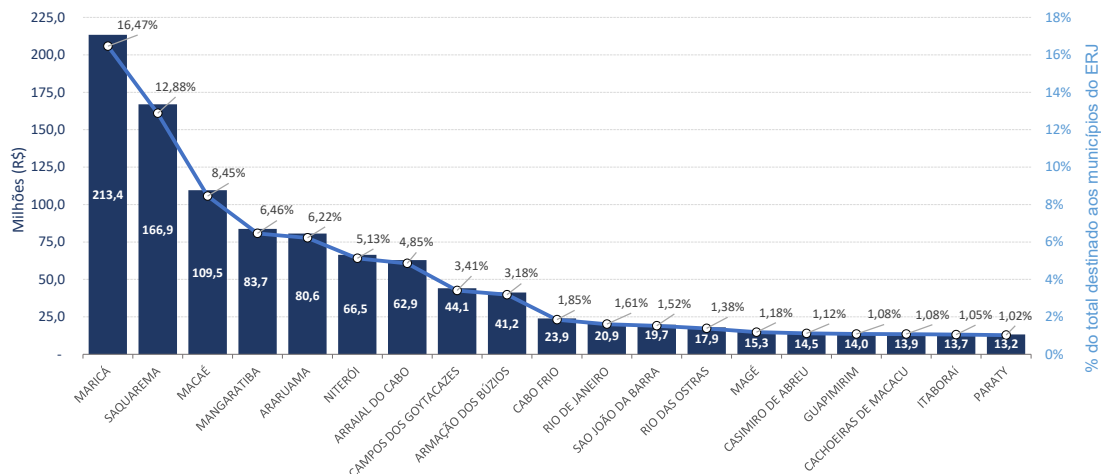
### Royalties - Participação percentual dos estados



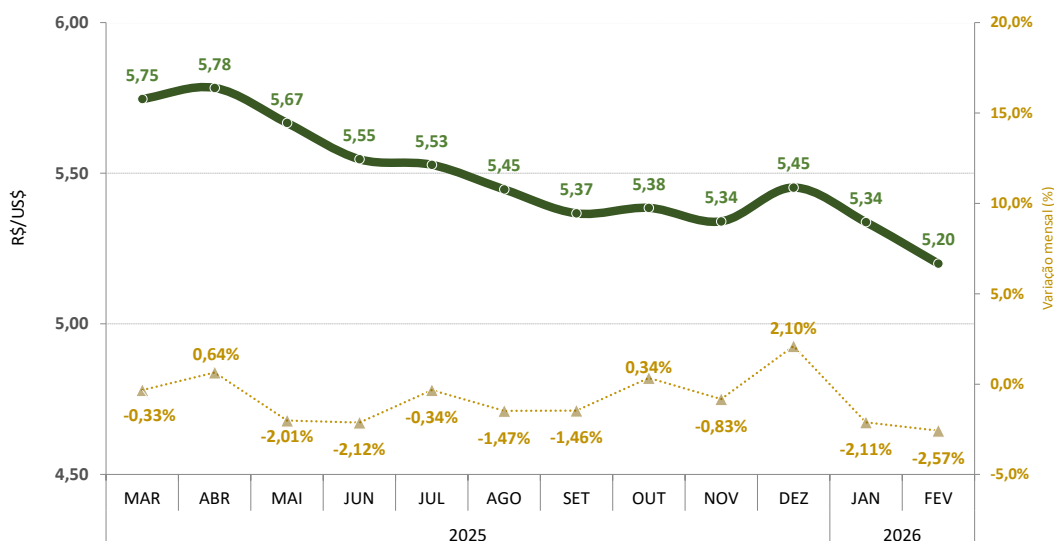
## ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – ABRIL 2025

Municípios Fluminenses	ROYALTIES (R\$)			Municípios Fluminenses	ROYALTIES (R\$)				
	Parcela até 5%	Parcela acima de 5%	Total		Parcela até 5%	Parcela acima de 5%	Total		
ANGRA DOS REIS	11.314.680,60	1.141.821,41	12.456.502,01	NILÓPOLIS	3.386.680,18	-	3.386.680,18		
APERIBÉ	1.778.007,09	-	1.778.007,09	NITERÓI	12.021.475,73	54.438.894,51	66.460.370,24		
ARARUAMA	11.770.997,14	68.810.786,05	80.581.783,19	NOVA FRIBURGO	3.386.680,18	-	3.386.680,18		
AREAL	1.778.007,09	-	1.778.007,09	NOVA IGUAÇU	3.386.680,18	-	3.386.680,18		
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	12.651.690,33	28.593.612,17	41.245.302,50	PARACAMBI	3.030.169,50	207,08	3.030.376,58		
ARRAIAL DO CABO	8.545.870,27	54.355.849,79	62.901.720,06	PARAÍBA DO SUL	3.130.689,55	-	3.130.689,55		
BARRA DO PIRAI	3.530.088,64	-	3.530.088,64	PARATI	8.953.811,14	4.291.674,22	13.245.485,36		
BARRA MANSÁ	3.733.546,48	8.296,50	3.741.842,98	PATY DO ALFERES	2.838.506,77	-	2.838.506,77		
BELFORD ROXO	3.386.680,18	-	3.386.680,18	PETROPOLIS	3.386.680,18	-	3.386.680,18		
BOM JARDIM	2.370.676,12	-	2.370.676,12	PINHERAL	2.772.868,33	-	2.772.868,33		
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.455.343,13	-	2.455.343,13	PIRAÍ	2.600.671,62	2.985,82	2.603.657,44		
CABO FRIO	12.012.625,79	11.918.642,18	23.931.267,97	PORCIÚNCULA	2.032.008,10	-	2.032.008,10		
CACHOEIRAS DE MACACU	13.940.722,35	-	13.940.722,35	PORTO REAL	2.671.955,44	-	2.671.955,44		
CAMBUCI	1.947.341,09	-	1.947.341,09	QUATIS	1.862.674,09	-	1.862.674,09		
CAMPOS DOS GOYTACAZES	12.010.379,60	32.123.690,53	44.134.070,13	QUEMADOS	3.302.013,18	-	3.302.013,18		
CANTAGALO	2.116.675,10	-	2.116.675,10	QUSSAMÁ	7.967.719,13	4.209.315,48	12.177.034,61		
CARAÍPEBUS	6.829.367,29	2.719.112,58	9.548.479,87	RESENDE	3.717.972,75	13.925,48	3.731.898,23		
CARDOSO MOREIRA	1.862.674,09	-	1.862.674,09	RIO BONITO	2.794.011,14	-	2.794.011,14		
CARMO	2.032.008,10	-	2.032.008,10	RIO CLARO	2.032.008,10	1.087.958,54	3.119.966,64		
CASIMIRO DE ABREU	9.419.102,29	5.068.257,19	14.487.359,48	RIO DAS FLORES	2.106.883,16	195,40	2.107.078,56		
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.693.340,08	-	1.693.340,08	RIO DAS OSTRAS	11.550.440,09	6.368.435,07	17.918.875,16		
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.201.342,11	-	2.201.342,11	RIO DE JANEIRO	11.131.737,93	9.725.410,88	20.857.148,81		
CORDEIRO	2.201.342,11	-	2.201.342,11	SANTA MARIA MADALENA	1.778.007,09	-	1.778.007,09		
DUAS BARRAS	1.778.007,09	-	1.778.007,09	SANTO ANTÔNIO DE PADUA	2.624.677,14	-	2.624.677,14		
DUQUE DE CAXIAS	11.986.105,83	88.068,00	12.074.173,83	SÃO FIDÉLIS	2.540.010,12	-	2.540.010,12		
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.862.674,09	-	1.862.674,09	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.624.677,14	4.542.261,74	7.166.938,88		
GUAPIMIRIM	13.931.706,62	98.959,28	14.030.665,90	SÃO GONÇALO	3.386.680,18	89.403,11	3.476.083,29		
IGUABA GRANDE	2.286.009,11	7.049.853,59	9.335.862,70	SÃO JOÃO DA BARRA	9.168.804,02	10.540.657,63	19.709.461,65		
ITABORAÍ	12.057.514,70	1.593.046,67	13.650.561,37	SÃO JOÃO DE MERITI	3.386.680,18	-	3.386.680,18		
ITAGUAÍ	10.975.639,47	11.272,40	10.986.911,87	SÃO JOSÉ DE UBAÍ	1.693.340,08	-	1.693.340,08		
ITALVA	1.947.341,09	-	1.947.341,09	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.201.342,11	-	2.201.342,11		
ITAOCARA	2.201.342,11	-	2.201.342,11	SÃO PEDRO DA ALDEIA	3.079.192,48	-	3.079.192,48		
ITAPERUNA	3.132.679,15	-	3.132.679,15	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.693.340,08	-	1.693.340,08		
ITATIARA	2.370.676,12	-	2.370.676,12	SAPUCAIA	2.032.008,10	-	2.032.008,10		
JAPERI	3.431.883,35	30.817,90	3.462.701,25	SAQUAREMA	10.840.058,25	156.066.397,04	166.906.455,29		
LAJE DO MURIAÉ	1.693.340,08	-	1.693.340,08	SEROPÉDICA	3.578.144,04	-	3.578.144,04		
MACAÉ	107.129.648,52	2.400.925,38	109.530.573,90	SILVA JARDIM	10.983.599,42	-	10.983.599,42		
MACUCO	1.693.340,08	-	1.693.340,08	SUMIDURO	1.947.341,09	-	1.947.341,09		
MAGÉ	15.208.060,75	89.403,11	15.297.463,86	TANGUÁ	2.370.676,12	-	2.370.676,12		
MANGARATIBA	9.418.613,61	74.260.833,26	83.679.446,87	TERESÓPOLIS	3.363.012,24	-	3.363.012,24		
MARICÁ	12.076.209,08	201.329.771,63	213.405.980,71	TRAJAIUN DE MORAIS	1.778.007,09	-	1.778.007,09		
MENDES	2.032.008,10	-	2.032.008,10	TRÊS RIOS	3.453.235,90	-	3.453.235,90		
MESQUITA	3.386.680,18	-	3.386.680,18	VALENÇA	2.878.678,15	-	2.878.678,15		
MIGUEL PEREIRA	2.286.009,11	-	2.286.009,11	VARRESAI	1.778.007,09	-	1.778.007,09		
MIRACEMA	2.286.009,11	-	2.286.009,11	VASSOURAS	2.944.863,30	-	2.944.863,30		
NATIVIDADE	1.947.341,09	-	1.947.341,09	VOLTA REDONDA	11.838.489,32	-	11.838.489,32		
<b>TOTAL</b>							<b>552.728.552,71</b>	<b>743.070.741,62</b>	<b>1.295.799.294,33</b>

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Abril 2026



### Taxa de Câmbio



A taxa de câmbio corresponde à média mensal das cotações diárias do câmbio, registradas e divulgadas pelo Banco Central do Brasil. O gráfico a seguir mostra seus valores nos últimos 12 meses. Destaca-se que, para efeito dos *royalties* creditados no mês de abril de 2026, são considerados os valores das variáveis no mês de fevereiro. Assim, a cotação foi 5,20 R\$/US\$, provocou uma variação percentual mensal negativa -2,57%.

A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de fevereiro de 2026, pode ser vista na tabela a seguir.

## PRODUÇÃO DOS CAMPOS CONFRONTANTES COM O ESTADO DO RIO DE JANEIRO

Estados	Produção - Fevereiro 2026								
	Petróleo (bbl/d)			Gás Natural (Mm³/d)			Total (boe/d)		
	Mês Anterior	Mês Atual	Variação %	Mês Anterior	Mês Atual	Variação %	Mês Anterior	Mês Atual	Variação %
<b>RIO DE JANEIRO</b>	3.506.270,98	3.538.501,28	0,9%	149.669,03	151.558,91	1,3%	4.447.660,76	4.491.778,04	1,0%
SÃO PAULO	212.650,20	216.728,54	1,9%	12.791,04	13.443,96	5,1%	293.103,41	301.288,48	2,8%
ESPIRITO SANTO	158.984,39	231.071,98	45,3%	4.390,89	6.774,92	54,3%	186.602,27	273.684,91	46,7%
AMAZONAS	10.394,08	10.264,83	-1,2%	14.320,48	14.444,85	0,9%	100.467,17	101.120,21	0,7%
BAHIA	18.933,48	19.476,50	2,9%	4.051,41	4.687,97	15,7%	44.416,09	48.962,91	10,2%
MARANHÃO	80,80	81,98	1,5%	5.547,69	4.423,51	-20,3%	34.974,74	27.904,99	-20,2%
RIO GRANDE DO NORTE	27.563,41	26.355,01	-4,4%	927,52	975,49	5,2%	33.397,33	32.490,68	-2,7%
SERGIPE	12.577,65	13.380,79	6,4%	77,60	79,93	3,0%	13.065,75	13.883,55	6,3%
ALAGOAS	2.975,80	2.623,92	-11,8%	1.264,08	1.125,15	-11,0%	10.926,64	9.700,90	-11,2%
CEARÁ	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%
PARANÁ	2.892,02	2.575,78	-10,9%	125,23	112,09	-10,5%	3.679,69	3.280,82	-10,8%

Fonte: Produção por poços - BDEP - <https://www.gov.br/anp/pt-br/centrais-de-conteudo/dados-estatisticos>

Em virtude da defasagem de 2 meses entre a produção de hidrocarbonetos e a distribuição das participações governamentais, a produção de fevereiro de 2026 foi responsável pelos *royalties* creditados em abril.

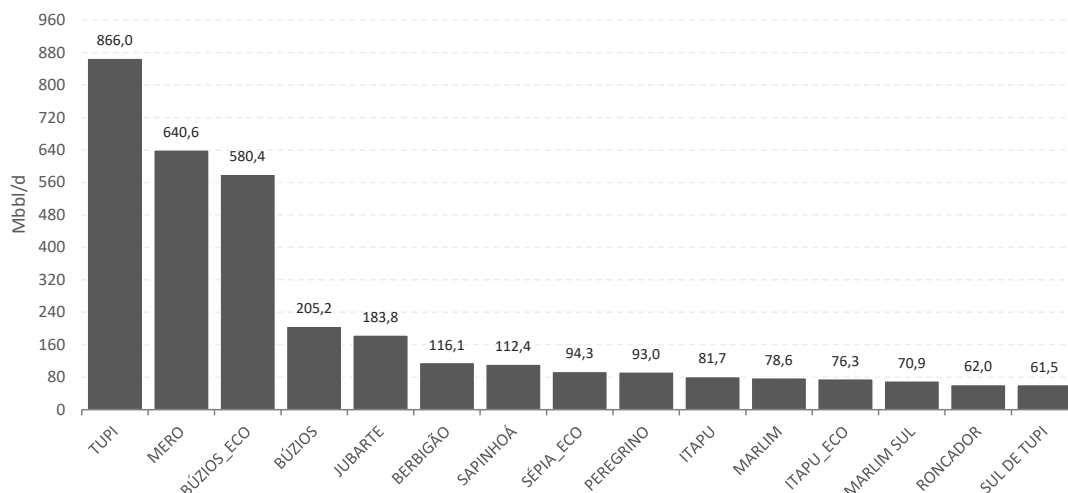
A produção de petróleo e gás natural pelos 48 campos produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	<b>TOTAL</b>	<b>1.705,55</b>	<b>59,32</b>	27,10
	FPSO FORTE	1.705,55	59,32	
ALBACORA LESTE	<b>TOTAL</b>	<b>28.658,92</b>	<b>944,97</b>	18,60
	FPSO FORTE	28.658,92	944,97	
ANC_MERO	<b>TOTAL</b>	<b>23.233,79</b>	<b>1.536,98</b>	29,60
	FPSO GUANABARA	6.320,18	417,54	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.644,69	109,67	
	FPSO SEPETIBA	6.392,33	426,30	
	FPSO ALEXANDRE DE GUSMÃO	2.329,09	150,42	
	FPSO MARECHAL DUQUE DE CAXIAS	6.547,50	433,04	
AnC_NORTE_ATAPU	<b>TOTAL</b>	<b>883,34</b>	<b>31,65</b>	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	883,34	31,65	
AnC_TUPI	<b>TOTAL</b>	<b>5.983,36</b>	<b>276,50</b>	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	329,82	15,27	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	1.068,14	43,55	
	FPSO CIDADE DE PARATY	901,20	34,88	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	968,01	49,06	
	Petrobras 66 (P-66)	831,91	46,85	
	Petrobras 67 (P-67)	1.045,29	47,43	
	Petrobras 69 (P-69)	838,99	39,47	
ATAPU	<b>TOTAL</b>	<b>30.123,82</b>	<b>1.079,24</b>	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	30.123,82	1.079,24	
ATAPU_ECO	<b>TOTAL</b>	<b>46.139,28</b>	<b>1.653,02</b>	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	46.139,28	1.653,02	
ATLANTA	<b>TOTAL</b>	<b>31.804,86</b>	<b>236,37</b>	13,90
	FPSO ATLANTA	31.804,86	236,37	
BARRACUDA	<b>TOTAL</b>	<b>27.014,04</b>	<b>558,22</b>	25,10
	Petrobras 43 (P-43)	19.364,73	404,14	
	Petrobras 48 (P-48)	7.649,31	154,07	
BERBIGÃO	<b>TOTAL</b>	<b>116.061,95</b>	<b>2.867,88</b>	28,40
	Petrobras 68 (P-68)	116.061,95	2.867,88	
BONITO	<b>TOTAL</b>	<b>5.189,40</b>	<b>69,66</b>	28,40
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	5.189,40	69,66	
	<b>TOTAL</b>	<b>205.219,88</b>	<b>8.888,77</b>	
BÚZIOS	FPSO ALMIRANTE BARROSO	41.863,18	1.629,36	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	26.652,97	1.273,29	
	Petrobras 75 (P-75)	31.859,75	1.611,56	
	Petrobras 76 (P-76)	9.670,63	410,58	
	Petrobras 77 (P-77)	37.279,45	1.557,34	
	PETROBRAS 78	6.532,11	284,08	
	FPSO ALMIRANTE TAMANDARÉ	51.361,79	2.122,58	
BÚZIOS_ECO	<b>TOTAL</b>	<b>580.445,75</b>	<b>25.141,09</b>	28,70
	FPSO ALMIRANTE BARROSO	118.406,18	4.608,50	
	Petrobras 74 (P-74)	75.385,51	3.601,37	
	Petrobras 75 (P-75)	90.112,40	4.558,14	
	Petrobras 76 (P-76)	27.352,50	1.161,28	
	Petrobras 77 (P-77)	105.441,52	4.404,80	
	PETROBRAS 78	18.475,48	803,48	
FPSO ALMIRANTE TAMANDARÉ	145.272,15	6.003,52		
CARAPEBA	<b>TOTAL</b>	<b>3.379,35</b>	<b>19,48</b>	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	400,88	2,25	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	776,04	4,30	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	2.202,43	12,93	
CARATINGA	<b>TOTAL</b>	<b>9.751,36</b>	<b>197,10</b>	25,10
	Petrobras 43 (P-43)	2.084,77	39,61	
	Petrobras 48 (P-48)	7.666,59	157,48	
ENCHOVA	<b>TOTAL</b>	<b>3.096,85</b>	<b>111,85</b>	
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.096,85	111,85	
ENCHOVA OSTE	<b>TOTAL</b>	<b>1.604,11</b>	<b>26,27</b>	
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.604,11	26,27	
ESPADARTE	<b>TOTAL</b>	<b>19.238,05</b>	<b>154,56</b>	26,8
	FPSO CIDADE CAMPOS DOS GOYTACAZES	19.238,05	154,56	
ESPADIM	<b>TOTAL</b>	<b>314,70</b>	<b>8,17</b>	-
	FPSO ANITA GARIBALDI	314,70	8,17	
FRADE	<b>TOTAL</b>	<b>28.711,44</b>	<b>287,92</b>	19,50
	FPSO FRADE	28.711,44	287,92	
ITAPU	<b>TOTAL</b>	<b>81.675,58</b>	<b>1.538,75</b>	29,30
	Petrobras 71 (P-71)	81.675,58	1.538,75	
ITAPU_ECO	<b>TOTAL</b>	<b>76.279,83</b>	<b>1.437,10</b>	29,30
	Petrobras 71 (P-71)	76.279,83	1.437,10	
LINGUADO	<b>TOTAL</b>	<b>15,67</b>	<b>0,25</b>	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	15,67	0,25	
MARIMBÁ	<b>TOTAL</b>	<b>4.983,93</b>	<b>60,96</b>	-
	Petrobras 08 (P-08)	4.983,93	60,96	
	<b>TOTAL</b>	<b>78.649,54</b>	<b>1.400,21</b>	
MARLIM	FPSO ANITA GARIBALDI	31.946,61	567,95	20,30
	FPSO ANNA NERY	46.106,91	816,64	
	PETROBRAS 40 P(40)	596,03	15,62	
	<b>TOTAL</b>	<b>53.120,21</b>	<b>875,99</b>	
MARLIM LESTE	PETROBRAS 40 P(40)	12.499,70	220,00	24,70
	PETROBRAS 53	40.620,51	655,99	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	<b>TOTAL</b>	<b>70.851,48</b>	<b>1.631,41</b>	
	FPSO ANITA GARIBALDI	435,77	6,41	
	FPSO ANNA NERY	864,27	15,31	22,20
	PETROBRAS 40 P(40)	33.616,22	711,47	
	PETROBRAS 51 (P-51)	17.083,96	240,76	
	PETROBRAS 56 (P-56)	18.851,26	657,46	
MERO	<b>TOTAL</b>	<b>640.588,95</b>	<b>42.376,68</b>	
	FPSO GUANABARA	174.256,51	11.512,15	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	45.346,57	3.023,80	29,60
	FPSO SEPETIBA	176.245,63	11.753,79	
	FPSO ALEXANDRE DE GUSMÃO	64.216,26	4.147,34	
	FPSO MARECHAL DUQUE DE CAXIAS	180.523,98	11.939,60	
OESTE DE ATAPU	<b>TOTAL</b>	<b>15.836,93</b>	<b>567,38</b>	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	15.836,93	567,38	
PAMPO	<b>TOTAL</b>	<b>8.528,77</b>	<b>127,78</b>	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	8.528,77	127,78	
PAPA - TERRA	<b>TOTAL</b>	<b>17.939,17</b>	<b>123,67</b>	
	Petrobras 61 (P-61)	12.298,43	63,89	-
	Petrobras 63 (P-63)	5.640,74	59,78	
PARGO	<b>TOTAL</b>	<b>1.633,85</b>	<b>6,93</b>	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	1.633,85	6,93	
PEREGRINO	<b>TOTAL</b>	<b>92.988,37</b>	<b>187,82</b>	
	PEREGRINO A	36.608,02	43,72	13,42
	PEREGRINO B	7.040,41	5,79	
	PEREGRINO C	49.339,94	138,31	
PINTAGOLA	<b>TOTAL</b>	<b>4.524,21</b>	<b>13,35</b>	-
	PEREGRINO C	4.524,21	13,35	
POLVO	<b>TOTAL</b>	<b>7.084,91</b>	<b>33,29</b>	19,20
	Polvo A	7.084,91	33,29	
RONCADOR	<b>TOTAL</b>	<b>62.030,36</b>	<b>3.392,59</b>	
	Petrobras 54 (P-54)	20.837,54	215,15	23,40
	Petrobras 55 (P-55)	19.857,44	510,44	
	Petrobras 62 (P-62)	21.335,38	2.667,00	
SÉPIA	<b>TOTAL</b>	<b>42.981,05</b>	<b>1.639,04</b>	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	42.981,05	1.639,04	
SÉPIA LESTE	<b>TOTAL</b>	<b>18.851,94</b>	<b>718,90</b>	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	18.851,94	718,90	
SÉPIA_ECO	<b>TOTAL</b>	<b>94.342,47</b>	<b>3.597,67</b>	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	94.342,47	3.597,67	
SUL DE BERBIGÃO	<b>TOTAL</b>	<b>13.086,54</b>	<b>1.171,41</b>	28,40
	Petrobras 68 (P-68)	13.086,54	1.171,41	
	<b>TOTAL</b>	<b>61.535,96</b>	<b>2.843,72</b>	
SUL DE TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	3.392,07	157,07	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	10.985,33	447,84	30,20
	FPSO CIDADE DE PARATY	9.268,37	358,72	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	9.955,51	504,53	
	Petrobras 66 (P-66)	8.555,82	481,86	
	Petrobras 67 (P-67)	10.750,30	487,80	
	Petrobras 69 (P-69)	8.628,56	405,89	
	<b>TOTAL</b>	<b>5.070,99</b>	<b>219,64</b>	
TAMBUATÁ	FPSO ALMIRANTE BARROSO	1.034,44	40,26	
	Petrobras 74 (P-74)	658,60	31,46	28,70
	Petrobras 75 (P-75)	787,26	39,82	
	Petrobras 76 (P-76)	238,96	10,15	
	Petrobras 77 (P-77)	921,18	38,48	
	PETROBRAS 78	161,41	7,02	
	FPSO Almirante Tamandaré	1.269,15	52,45	
TARTARUGA VERDE	<b>TOTAL</b>	<b>31.525,77</b>	<b>374,56</b>	26,80
	FPSO CIDADE CAMPOS DOS GOYTACAZES	31.525,77	374,56	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	<b>TOTAL</b>	<b>2.045,01</b>	<b>19,84</b>	26,80
	FPSO CIDADE CAMPOS DOS GOYTACAZES	2.045,01	19,84	
TUBARÃO MARTELO	<b>TOTAL</b>	<b>8.345,84</b>	<b>31,68</b>	19,20
	FPSO BRAVO	8.345,84	31,68	
TUPI	<b>TOTAL</b>	<b>865.977,82</b>	<b>42.865,86</b>	
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	35.872,75	1.661,13	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	109.571,86	6.665,98	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	105.634,58	6.126,27	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	116.174,97	4.736,12	30,70
	FPSO CIDADE DE PARATY	98.017,31	3.793,62	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	105.284,10	5.335,63	
	Petrobras 66 (P-66)	90.481,77	5.095,92	
	Petrobras 67 (P-67)	113.689,40	5.158,75	
Petrobras 69 (P-69)	91.251,08	4.292,44		
VERMELHO	<b>TOTAL</b>	<b>4.924,78</b>	<b>35,98</b>	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	4.560,90	33,17	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	363,87	2,82	
VOADOR	<b>TOTAL</b>	<b>4.521,55</b>	<b>117,44</b>	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	4.521,55	117,44	

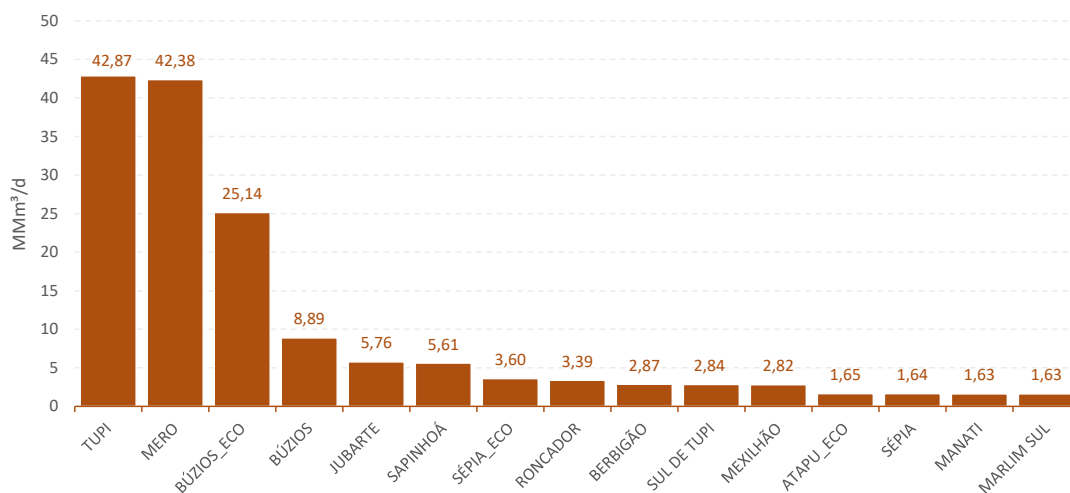
A seguir são expostos 2 gráficos contendo o ranking nacional dos 15 campos com as maiores produções de petróleo e gás natural no mês de fevereiro de 2026.

Ranking nacional dos 15 campos com maior produção de petróleo - Fevereiro 2026



Dentre os 15 campos citados acima, apenas um não é confrontante com o estado do Rio de Janeiro, o campo de Jubarte (ES) não gerou participação governamental para o ERJ.

Ranking nacional dos 15 campos com maior produção de gás natural - Fevereiro 2026

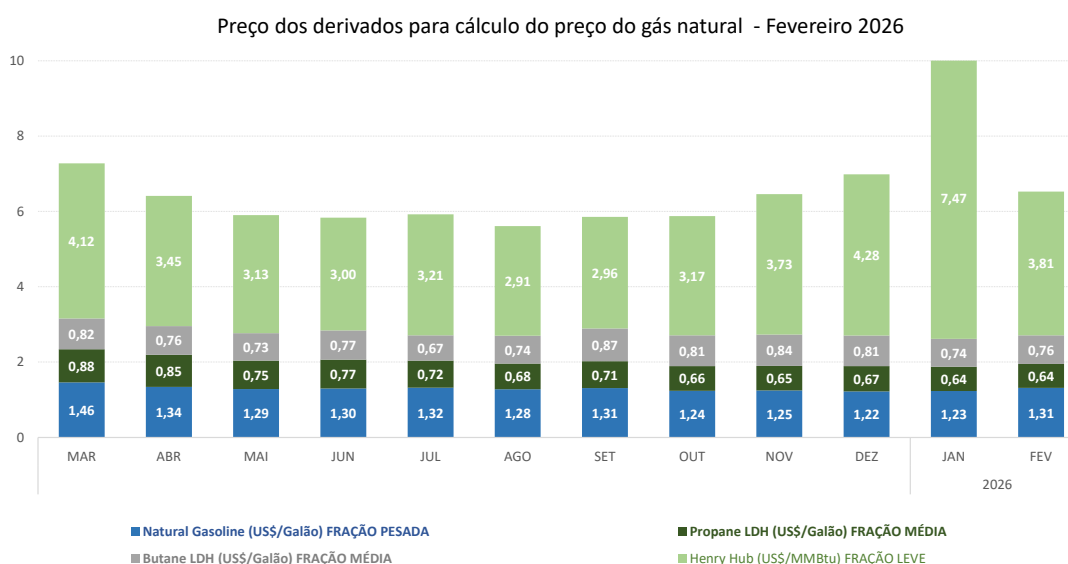
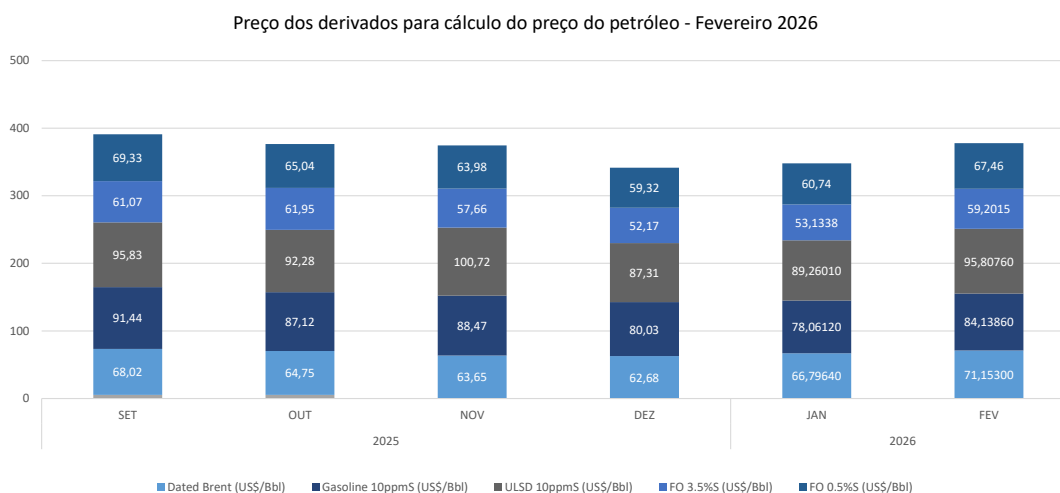


Dentre os campos produtores de gás natural, apenas os campos de Jubarte (ES), Mexilhão (SP) e Manati (Ba), não geraram participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.

## PREÇOS DAS CESTAS E DERIVADOS IMPORTANTES PARA O CÁLCULO DOS PREÇOS DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO E DO GÁS NATURAL

Em fevereiro de 2026, os preços de referência utilizados nos cálculos das participações governamentais, apresentaram o comportamento dos valores dos derivativos para o cálculo do petróleo e do gás natural, registrados a seguir.

O gráfico abaixo mostra os seguintes valores das frações de derivados de petróleo<sup>1</sup> Neste mês as frações do petróleo oscilaram entre os seguintes valores: *Dated Brent* (+6,5%); *Gasoline 10 ppm* (+7,8%); *USLD 10 ppm* (+7,3%); *FO 3,5%* (+11,4%); *FO 0,5%* (+11,1%) e *Sulfur De-Escalator* (0,0%).



O gráfico acima mostra os valores dos derivados<sup>2</sup> referente ao gás natural. Neste mês as frações do gás natural oscilaram entre os valores: *Natural Gasoline* (+6,6%); *Propane LDH* (-1,0%); *Butane LDH* (+2,7%) e *Henry Hub* (-48,9%).

Em resumo, o aumento da produção (boe/d) referente ao ERJ (+1,0%), associada ao comportamento de preço dos derivados, somadas à diminuição (-2,6%) no valor da taxa de câmbio. Geraram uma queda de (-7,1%) na compensação recebida pelo ERJ, no mês de abril.

<sup>1</sup> Ocorreu uma mudança na precificação do petróleo (set-2025), foi calculado considerando as cotações dos seguintes derivados *Dated Brent*, *Sulfur De-Escalator*, *Gasoline 10 ppm*, *USLD 10 ppm*, *FO 3,5%* e *FO 0,5%*.

<sup>2</sup> O preço do gás natural foi definido considerando as cotações das frações leve (*Henry Hub*), média (*Propane LDH* e *Butane LDH*) e pesada (*Natural Gasoline*) dos derivados, divulgadas pela empresa S&P Global Platts.