

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Abril/2025

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Cláudio Bomfim de Castro e Silva

Governador

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

Fernanda Pereira Curdi

Secretária

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

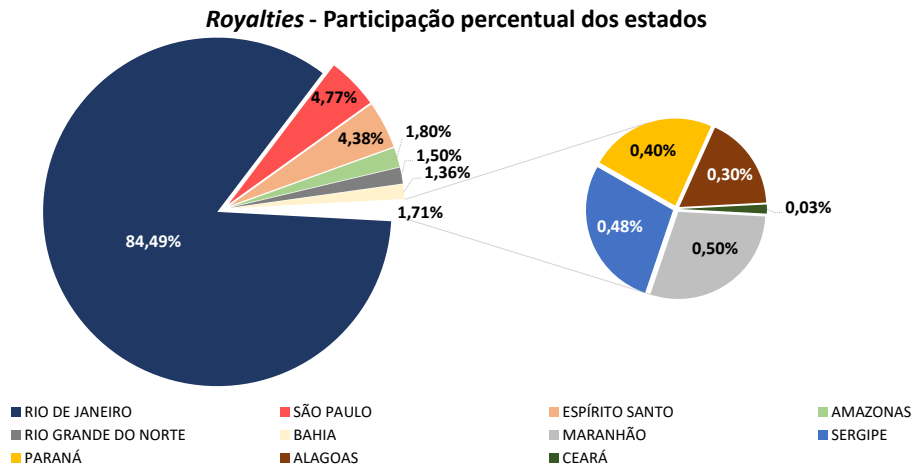


O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 – MARÇO 2025

ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - MARÇO 2025					
ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2025 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL*	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	R\$ 4.028.490,51	R\$ 4.699.343,90	R\$ 11.866.171,16	16,7%	0,30%
AMAZONAS	R\$ 24.415.433,96	R\$ 28.359.079,04	R\$ 74.306.716,81	16,2%	1,80%
BAHIA	R\$ 19.239.205,05	R\$ 21.363.356,33	R\$ 57.541.492,75	11,0%	1,36%
CEARÁ	R\$ 462.857,26	R\$ 451.626,42	R\$ 1.345.324,44	-2,4%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	R\$ 55.144.302,26	R\$ 68.874.981,12	R\$ 160.901.738,51	24,9%	4,38%
MARANHÃO	R\$ 8.671.624,26	R\$ 7.552.001,11	R\$ 21.269.902,89	-12,9%	0,48%
PARANÁ	R\$ 6.164.209,78	R\$ 6.334.132,20	R\$ 18.559.461,73	2,8%	0,40%
RIO DE JANEIRO	R\$ 1.263.065.120,11	R\$ 1.329.972.278,03	R\$ 3.748.719.418,18	5,30%	84,49%
RIO GRANDE DO NORTE	R\$ 22.976.531,02	R\$ 23.544.244,04	R\$ 67.226.606,98	2,5%	1,50%
SÃO PAULO	R\$ 59.564.259,96	R\$ 75.139.099,35	R\$ 187.879.831,05	26,1%	4,77%
SERGIPE	R\$ 7.817.053,28	R\$ 7.907.958,41	R\$ 22.371.714,30	1,2%	0,50%

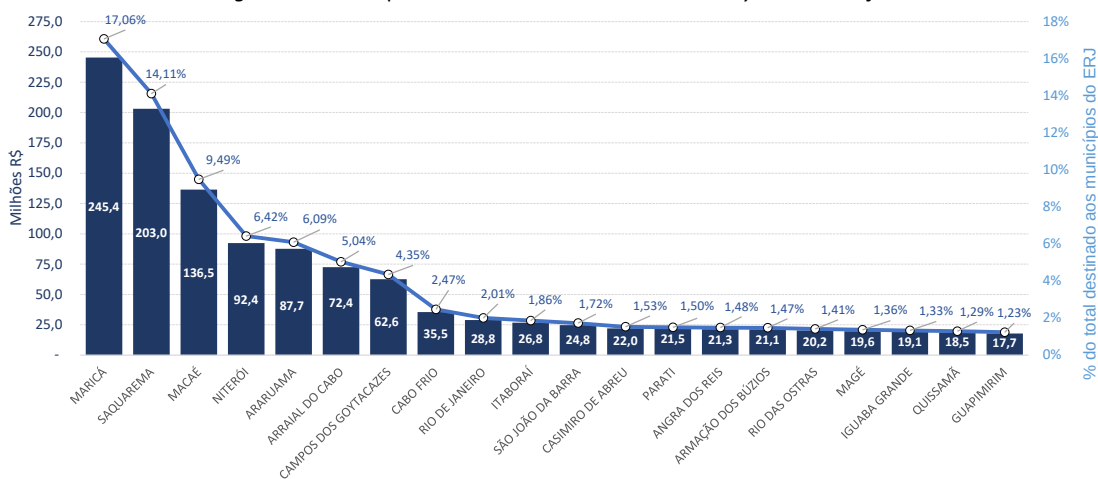
* A variação mensal exposta na tabela é em relação ao mês anterior



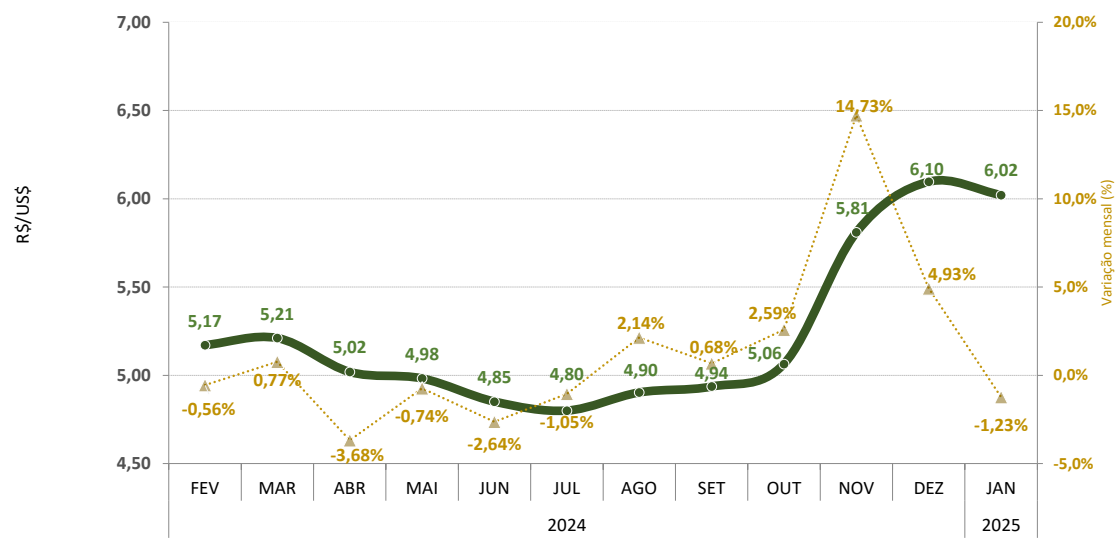
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – MARÇO 2025

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	14.746.436,64	6.578.494,31	21.324.930,95	NILÓPOLIS	4.154.680,96	-	4.154.680,96
APERIBÉ	2.181.207,50	-	2.181.207,50	NITERÓI	15.128.204,10	77.257.790,88	92.385.994,98
ARARUAMA	14.403.056,76	73.250.889,23	87.653.945,99	NOVA FRIBURGO	4.154.680,96	-	4.154.680,96
AREAL	2.181.208,59	-	2.181.208,59	NOVA IGUAÇU	4.154.680,96	-	4.154.680,96
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	10.394.224,90	10.752.729,55	21.146.954,45	PARACAMBI	3.788.981,37	1.578,95	3.790.560,32
ARRAIAL DO CABO	10.404.198,46	62.031.838,34	72.436.036,80	PARAÍBA DO SUL	3.889.969,68	-	3.889.969,68
BARRA DO PIRAÍ	4.395.776,55	-	4.395.776,55	PARATI	10.870.610,81	10.661.083,00	21.531.693,81
BARRA MANSA	4.575.050,07	21.391,50	4.596.441,57	PATY DO ALFERES	3.437.802,73	-	3.437.802,73
BELFORD ROXO	4.154.680,96	-	4.154.680,96	PETROPOLIS	4.154.680,96	-	4.154.680,96
BOM JARDIM	2.804.409,64	-	2.804.409,64	PINHEIRAL	3.363.070,47	-	3.363.070,47
BOM JESUS DO ITABAPOANA	3.012.143,69	-	3.012.143,69	PIRAÍ	3.195.399,65	13.313,05	3.208.712,70
CABO FRIO	15.115.752,03	20.386.998,00	35.502.750,03	PORCÚNCULA	2.492.808,57	-	2.492.808,57
CACHOEIRAS DE MACACU	16.527.226,95	-	16.527.226,95	PORTO REAL	3.074.393,01	-	3.074.393,01
CAMBUCI	2.388.941,55	-	2.388.941,55	QUATIS	2.285.074,53	-	2.285.074,53
CAMPOS DOS GOYTACAZES	15.122.759,25	47.464.644,76	62.587.404,01	QUEIMADOS	4.050.813,92	-	4.050.813,92
CANTAGALO	2.596.675,58	-	2.596.675,58	QUISSAMÃ	10.041.238,84	8.506.281,81	18.547.520,65
CARAÍPEBUS	8.607.190,04	6.178.124,81	14.785.314,85	RESENDE	4.479.327,65	43.211,31	4.522.538,96
CARDOSO MOREIRA	2.285.074,53	-	2.285.074,53	RIO BONITO	3.323.744,75	-	3.323.744,75
CARMO	2.492.808,57	-	2.492.808,57	RIO CLARO	2.492.132,43	52,53	2.492.184,96
CASIMIRO DE ABREU	11.137.594,12	10.821.507,30	21.959.101,42	RIO DAS FLORES	2.605.786,66	3.593,19	2.609.379,85
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	2.077.360,62	-	2.077.360,62	RIO DAS OSTRAS	13.402.434,57	6.828.987,01	20.231.421,58
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.700.542,62	-	2.700.542,62	RIO DE JANEIRO	13.903.981,84	14.940.085,61	28.844.067,45
CORDEIRO	2.700.542,62	-	2.700.542,62	SANTA MARIA MADALENA	2.181.207,50	-	2.181.207,50
DUAS BARRAS	2.181.207,50	-	2.181.207,50	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	3.219.877,77	-	3.219.877,77
DUQUE DE CAXIAS	15.104.034,15	786.912,79	15.890.946,94	SÃO FIDÉLIS	3.116.010,73	-	3.116.010,73
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	2.285.074,53	-	2.285.074,53	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	3.219.877,77	3.547.698,78	6.767.576,55
GUAPIMIRIM	17.114.707,05	580.238,33	17.694.945,38	SÃO GONÇALO	4.154.743,09	508.739,68	4.663.482,77
IGUABA GRANDE	2.700.542,62	16.361.165,33	19.061.707,95	SÃO JOÃO DA BARRA	11.131.093,35	13.621.554,89	24.752.648,24
ITABORAÍ	25.756.499,57	1.009.462,63	26.765.962,20	SÃO JOÃO DE MERITI	4.154.680,96	-	4.154.680,96
ITAGUAÍ	13.407.086,68	1.123,45	13.408.210,13	SÃO JOSÉ DE UBÁ	2.077.340,48	-	2.077.340,48
ITALVA	2.388.941,55	-	2.388.941,55	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.700.542,62	-	2.700.542,62
ITAOCARA	2.700.542,62	-	2.700.542,62	SÃO PEDRO DA ALDEIA	3.739.120,70	16,45	3.739.137,15
ITAPERUNA	3.739.212,85	-	3.739.212,85	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	2.077.340,48	-	2.077.340,48
ITATIAIA	2.908.276,65	-	2.908.276,65	SAPUCAIA	2.492.809,82	-	2.492.809,82
JAPERI	4.161.337,09	241.101,46	4.402.438,55	SAQUAREMA	13.292.458,40	189.749.794,70	203.042.253,10
LAJE DO MURIAÉ	2.077.340,48	-	2.077.340,48	SEROPÉDICA	4.305.400,07	-	4.305.400,07
MACAÉ	130.978.069,48	5.475.890,58	136.453.960,06	SILVA JARDIM	13.428.371,89	-	13.428.371,89
MACUCO	2.077.340,48	-	2.077.340,48	SUMIDOURO	2.388.941,55	-	2.388.941,55
MAGÉ	19.109.442,68	508.739,68	19.618.182,36	TANGUÁ	2.908.276,65	-	2.908.276,65
MANGARATIBA	11.493.818,71	5.155.381,38	16.649.200,09	TERESÓPOLIS	4.154.430,57	-	4.154.430,57
MARICÁ	13.769.440,38	231.642.198,12	245.411.638,50	TRAJANO DE MORAIS	2.181.207,50	-	2.181.207,50
MENDES	2.492.808,57	-	2.492.808,57	TRÊS RIOS	4.302.751,52	-	4.302.751,52
MESQUITA	4.154.680,96	-	4.154.680,96	VALENÇA	3.531.478,81	-	3.531.478,81
MIGUEL PEREIRA	2.804.409,64	-	2.804.409,64	VARRE-SAI	2.077.340,48	-	2.077.340,48
MIRACEMA	2.804.409,64	-	2.804.409,64	VASSOURAS	3.679.036,49	-	3.679.036,49
NATIVIDADE	2.388.941,55	-	2.388.941,55	VOLTA REDONDA	4.545.604,29	1.137,34	4.546.741,63
TOTAL					R\$ 673.107.470,58	R\$ 824.933.750,73	R\$ 1.498.041.221,31

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Março 2025



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 março de 2025, são considerados os valores das variáveis no mês de janeiro. Assim, a cotação foi 6,02 R\$/US\$, provocou uma variação percentual mensal negativa de -1,23%.

A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de janeiro de 2025, pode ser vista na tabela a seguir.

PRODUÇÃO DOS CAMPOS CONFRONTANTES COM O ESTADO DO RIO DE JANEIRO

Em virtude da defasagem de 2 meses entre a produção de hidrocarbonetos e a distribuição das participações governamentais, a produção de janeiro de 2025 foi responsável pelos *royalties* creditados em março (2025).

Produção - JANEIRO 2025								
Estados	Petróleo (bbl/d)			Gás Natural (Mm³/d)			Total (boe/d)	
	Mês Anterior	Mês Atual	Variação %	Mês Anterior	Mês Atual	Variação %	Mês Anterior	Mês Atual
RIO DE JANEIRO	3.036.079,00	3.004.927,00	-1,0%	122.998,98	122.779,09	-0,2%	3.809.720,00	3.777.185,00
SÃO PAULO	160.799,00	194.158,00	20,7%	9.615,24	10.952,12	13,9%	221.277,00	263.045,00
ESPÍRITO SANTO	140.812,00	167.812,00	19,2%	2.977,31	3.772,17	26,7%	159.539,00	191.539,00
AMAZONAS	10.993,00	10.612,00	-3,5%	13.991,68	13.658,06	-2,4%	98.998,00	96.518,00
BAHIA	20.694,00	21.052,00	1,7%	2.677,42	2.672,38	-0,2%	37.535,00	37.861,00
MARANHÃO	115,00	107,00	-7,0%	5.730,72	3.822,02	-33,3%	36.160,00	24.146,00
RIO GRANDE DO NORTE	32.204,00	30.687,00	-4,7%	1.139,70	1.172,00	2,8%	39.373,00	38.059,00
SERGIPE	12.661,00	12.083,00	-4,6%	63,16	64,94	2,8%	13.058,00	12.491,00
ALAGOAS	3.424,00	3.621,00	5,8%	1.804,50	1.743,99	-3,4%	14.774,00	14.591,00
CEARÁ	783,00	732,00	-6,5%	0,97	0,91	-6,2%	790,00	737,00
PARANÁ	2.666,00	2.855,00	7,1%	127,51	123,13	-3,4%	3.468,00	3.629,00

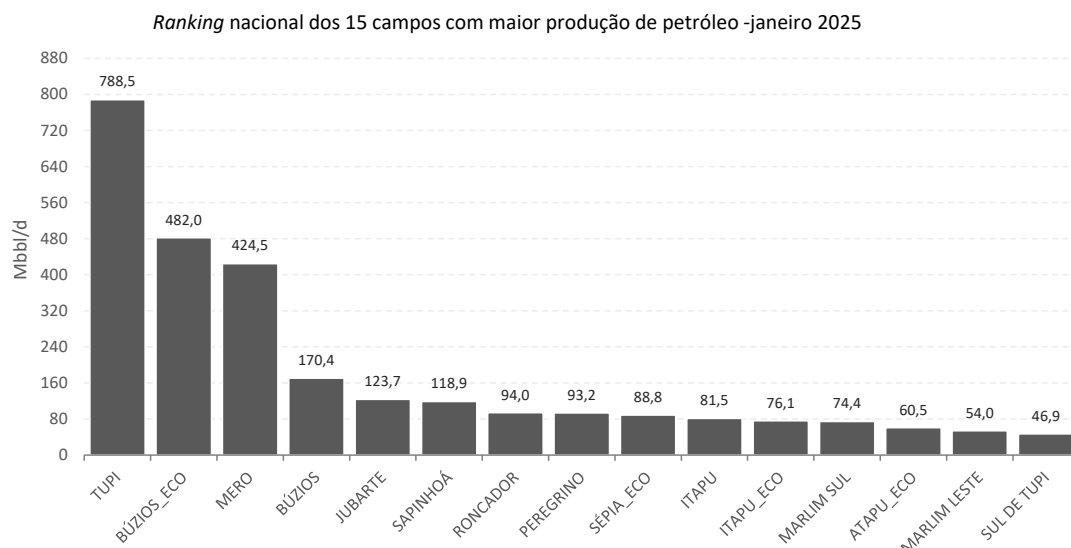
Fonte: Produção por poços - BDEP - <https://www.gov.br/anp/pt-br/centrais-de-conteudo/dados-estatisticos>

A produção de petróleo e gás natural pelos 48¹ campos produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

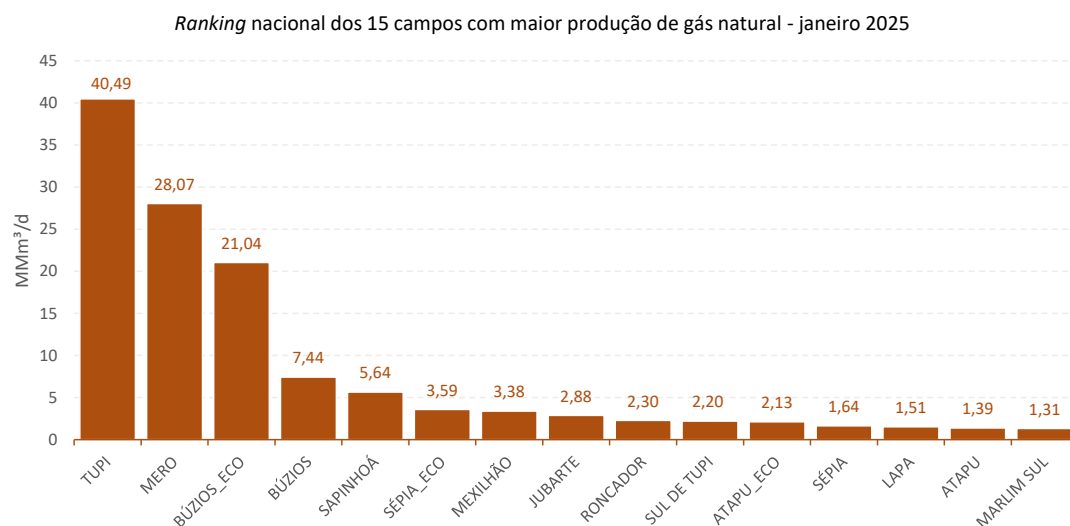
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.483,36	23,26	27,10
	PETROBRAS 50 (P-50)	1.483,36	23,26	
ALBACORA LESTE	TOTAL	26.934,12	410,44	18,60
	PETROBRAS 50 (P-50)	26.934,12	410,44	
ANC_MERO	TOTAL	15.395,65	1.017,93	29,60
	FPSO GUANABARA	6.467,70	425,49	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.545,04	102,32	
	FPSO SEPETIBA	6.036,28	401,50	
	FPSO Marechal Duque de Caxias	1.346,62	88,62	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.157,53	40,78	27,70
	PETROBRAS 70 (P-70)	1.157,53	40,78	
AnC_TUPI	TOTAL	3.512,49	164,46	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	242,17	14,53	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	448,13	17,91	
	FPSO CIDADE DE PARATY	548,73	24,42	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	587,72	32,27	
	PETROBRAS 66 (P-66)	496,27	25,49	
	PETROBRAS 67 (P-67)	670,76	26,65	
	PETROBRAS 69 (P-69)	518,72	23,20	
ATAPU	TOTAL	39.474,24	1.390,76	27,70
	PETROBRAS 70 (P-70)	39.474,24	1.390,76	
ATAPU_ECO	TOTAL	60.460,88	2.130,16	27,70
	PETROBRAS 70 (P-70)	60.460,88	2.130,16	
ATLANTA	TOTAL	20.039,05	148,61	13,90
	FPSO ATLANTA	20.039,05	148,61	
BARRACUDA	TOTAL	19.422,92	403,75	25,10
	PETROBRAS 43 (P-43)	10.197,78	238,90	
	PETROBRAS 48 (P-48)	9.225,14	164,85	
BERBIGÃO	TOTAL	45.955,14	1.034,15	28,40
	PETROBRAS 68 (P-68)	45.955,14	1.034,15	
BONITO	TOTAL	3.709,88	48,01	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.709,88	48,01	
BÚZIOS	TOTAL	170.421,06	7.437,39	28,70
	FPSO Almirante Barroso	40.559,40	1.567,79	
	PETROBRAS 74 (P-74)	25.782,16	1.119,27	
	PETROBRAS 75 (P-75)	25.771,06	1.394,19	
	PETROBRAS 76 (P-76)	37.635,10	1.669,10	
	PETROBRAS 77 (P-77)	40.673,34	1.687,03	
	TOTAL	482.020,48	21.035,97	
BÚZIOS_ECO	FPSO Almirante Barroso	114.718,59	4.434,36	28,70
	PETROBRAS 74 (P-74)	72.922,49	3.165,74	
	PETROBRAS 75 (P-75)	72.891,09	3.943,35	
	PETROBRAS 76 (P-76)	106.447,45	4.720,90	
	PETROBRAS 77 (P-77)	115.040,86	4.771,62	
CARAPEBA	TOTAL	5.815,02	49,04	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	398,21	1,67	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.257,40	5,11	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	3.159,41	42,26	
CARATINGA	TOTAL	10.197,17	190,91	25,10
	PETROBRAS 43 (P-43)	1.151,63	25,18	
	PETROBRAS 48 (P-48)	9.045,54	165,73	
ENCHOVA	TOTAL	1.959,95	102,54	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.959,95	102,54	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.239,20	27,06	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.239,20	27,06	
ESPADARTE	TOTAL	7.940,94	77,19	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	7.940,94	77,19	
ESPADIM	TOTAL	95,32	2,48	-
	FPSO ANITA GARIBALDI	95,32	2,48	
FRADE	TOTAL	38.240,52	394,46	19,50
	FPSO FRADE	38.240,52	394,46	
ITAPU	TOTAL	81.507,95	1.117,87	29,30
	PETROBRAS 71 (P-71)	81.507,95	1.117,87	
ITAPU_ECO	TOTAL	76.123,27	1.044,02	29,30
	PETROBRAS 71 (P-71)	76.123,27	1.044,02	
LINGUADO	TOTAL	19,44	0,38	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	19,44	0,38	
MARIMBÁ	TOTAL	7.910,99	87,82	-
	PETROBRAS 08 (P-08)	7.910,99	87,82	
MARLIM	TOTAL	34.182,48	552,19	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	14.275,67	243,11	
	FPSO ANNA NERY	19.524,54	301,20	
	PETROBRAS 40 (P-40)	382,27	7,88	
	TOTAL	53.977,73	922,78	
MARLIM LESTE	PETROBRAS 40 (P-40)	10.234,99	172,13	24,70
	PETROBRAS 53 (P-53)	43.742,75	750,65	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	74.434,82	1.311,44	22,20
	FPSO ANITA GARIBALDI	218,21	3,27	
	FPSO ANNA NERY	365,99	5,65	
	PETROBRAS 40 (P-40)	30.830,17	564,78	
	PETROBRAS 51 (P-51)	23.804,64	396,08	
MERO	PETROBRAS6 (P-56)	19.215,82	341,66	29,60
	TOTAL	424.480,00	28.065,85	
	FPSO GUANABARA	178.323,76	11.731,47	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	42.598,91	2.821,24	
	FPSO SEPETIBA	166.428,96	11.069,80	
OESTE DE ATAPU	FPSO Marechal Duque de Caxias	37.128,37	2.443,34	27,70
	TOTAL	20.752,70	731,16	
PAMPO	Petrobras 70 (P-70)	20.752,70	731,16	-
	TOTAL	7.859,40	129,32	
PAPA - TERRA	PLATAFORMA DE PAMPO-1	7.859,40	129,32	-
	TOTAL	13.501,78	110,07	
PARGO	Petrobras 61 (P-61)	7.440,51	67,56	22,86
	Petrobras 63 (P-63)	6.061,27	42,51	
PEREGRINO	TOTAL	3.871,53	6,17	13,42
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	3.871,53	6,17	
PINTAGOLA	TOTAL	93.179,10	206,94	-
	PEREGRINO A	42.424,17	48,37	
	PEREGRINO B	8.447,21	6,41	
POLVO	PEREGRINO C	42.307,72	152,17	19,20
	TOTAL	3.764,83	14,68	
RONCADOR	PEREGRINO C	3.764,83	14,68	23,40
	TOTAL	6.446,66	34,07	
	POLVO A	6.446,66	34,07	
	TOTAL	93.965,79	2.296,82	
SÉPIA	Petrobras 52 (P-52)	37.557,04	699,18	27,40
	Petrobras 54 (P-54)	19.467,97	203,93	
	Petrobras 55 (P-55)	25.488,94	837,80	
	Petrobras 62 (P-62)	11.451,85	555,91	
SÉPIA LESTE	TOTAL	40.445,87	1.636,49	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	40.445,87	1.636,49	
SÉPIA_ECO	TOTAL	17.739,98	717,78	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	17.739,98	717,78	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	88.777,81	3.592,06	28,40
	FPSO Carioca (MV-30)	88.777,81	3.592,06	
SUL DE TUPI	TOTAL	6.429,63	597,26	30,20
	PETROBRAS 68 (P-68)	6.429,63	597,26	
	TOTAL	46.886,37	2.195,32	
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	3.232,58	193,95	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	5.981,88	239,06	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.324,73	325,96	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	7.845,09	430,74	
	Petrobras 66 (P-66)	6.624,40	340,23	
TAMBUATÁ	Petrobras 67 (P-67)	8.953,59	355,74	28,70
	Petrobras 69 (P-69)	6.924,11	309,65	
	TOTAL	4.211,11	183,78	
	FPSO Almirante Barroso	1.002,23	38,74	
	Petrobras 74 (P-74)	637,08	27,66	
TARTARUGA VERDE	Petrobras 75 (P-75)	636,80	34,45	26,80
	Petrobras 76 (P-76)	929,97	41,24	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	Petrobras 77 (P-77)	1.005,04	41,69	26,80
	TOTAL	43.201,40	509,63	
TUBARÃO MARTELO	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	43.201,40	509,63	19,20
	TOTAL	3.306,76	24,66	
TUPI	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.306,76	24,66	30,70
	TOTAL	5.205,80	11,59	
	FPSO OSX3	5.205,80	11,59	
	TOTAL	788.490,24	40.491,79	
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	40.476,04	2.428,44	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	113.323,79	7.610,67	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	88.089,17	5.392,86	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	74.900,76	2.993,28	
VERMELHO	FPSO CIDADE DE PARATY	91.714,93	4.081,46	22,86
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	98.230,53	5.393,42	
	Petrobras 66 (P-66)	82.945,94	4.260,15	
	Petrobras 67 (P-67)	112.110,33	4.454,35	
	Petrobras 69 (P-69)	86.698,74	3.877,16	
VOADOR	TOTAL	7.409,59	22,15	20,30
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	5.847,62	18,19	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.561,97	3,95	
	TOTAL	1.369,47	35,65	
	FPSO ANITA GARIBALDI	1.369,47	35,65	

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 janeiro de 2025.



Dentro 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.

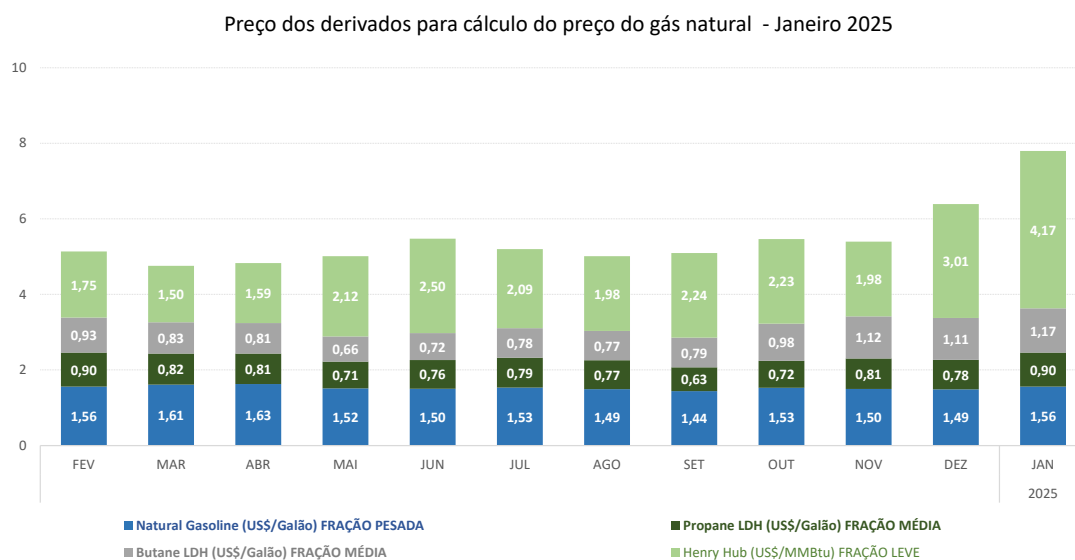
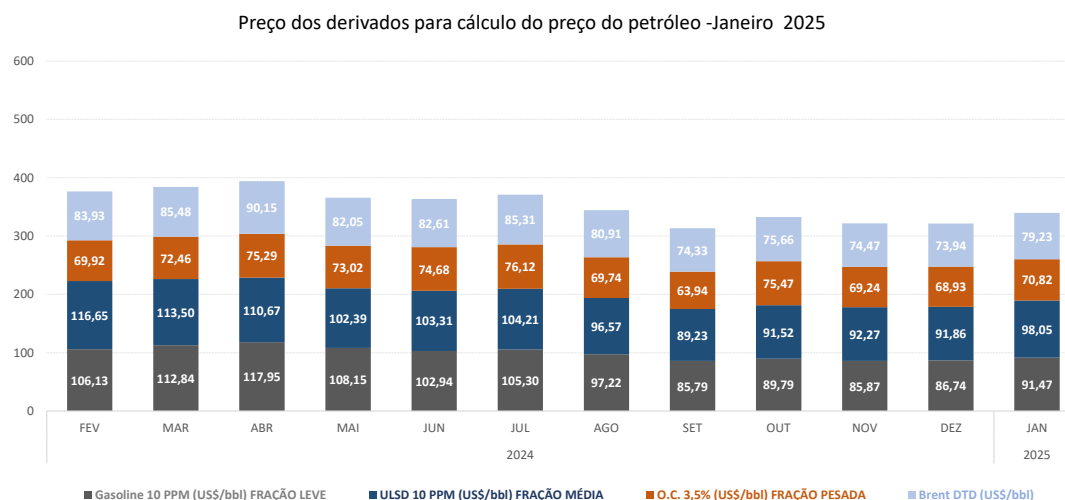


Dentre os campos produtores de gás natural, apenas os campos de Jubarte (ES), Mexilhão e Lapa (SP) não geraram participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.

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

Em janeiro de 2025, os preços de referência utilizados nos cálculos das participações governamentais, apresentaram aumento dos valores.

Em janeiro, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo¹: *Gasoline 10 ppm* (+5,5%); *USLD 10 ppm* (+6,7%); *O.C.* (+2,7%); e a cotação do *Brent DTD* (+7,2%).



O gráfico acima mostra os valores dos derivados² referente ao gás natural. Em janeiro as frações do gás natural oscilaram entre os valores: *Natural Gasoline* (+4,9%) *Propane LDH* (+15,2%); *Butane LDH* (+5,6%); e *Henry Hub* (+38,2%).

Em resumo, a queda da produção (boe/d) referente ao ERJ (-0,9%), associada ao aumento absoluto dos preços dos derivados, somadas ao declínio de (-1,23%) na taxa de câmbio. Propiciaram um aumento na arrecadação de *royalties* do ERJ de (+5,30%) na compensação recebida pelo ERJ, no mês de março.

¹ O preço do petróleo foi calculado considerando as cotações das frações leve (*Gasoline 10 ppm*), média (*USLD 10 ppm*) e pesada (*O.C. 3,5%*) dos derivados, divulgadas pela empresa S&P Global Platts.

² 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.