

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Abril/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.

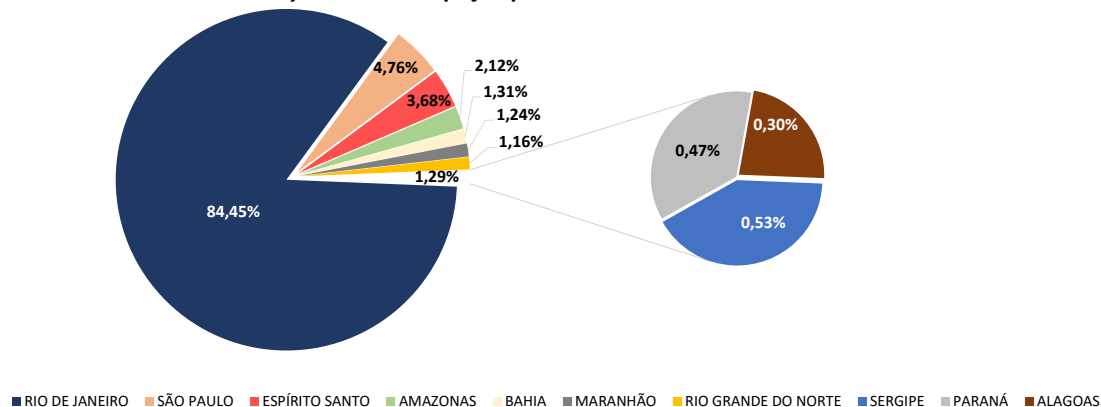
ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS – MARÇO 2026

ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - Março de 2026

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2025 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL*	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	R\$ 3.872.331,01	R\$ 4.139.533,58	R\$ 11.327.116,63	6,9%	0,30%
AMAZONAS	R\$ 23.306.275,84	R\$ 29.701.705,93	R\$ 72.984.727,36	27,4%	2,12%
BAHIA	R\$ 15.742.971,17	R\$ 18.406.701,16	R\$ 49.356.319,77	16,9%	1,31%
CEARÁ	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	-	0,00%
ESPÍRITO SANTO	R\$ 52.958.127,33	R\$ 51.591.308,36	R\$ 165.530.140,39	-2,6%	3,68%
MARANHÃO	R\$ 10.975.182,18	R\$ 17.336.426,33	R\$ 39.465.331,72	58,0%	1,24%
PARANÁ	R\$ 6.430.403,53	R\$ 6.528.111,20	R\$ 19.248.183,08	1,5%	0,47%
RIO DE JANEIRO	R\$ 1.125.340.356,04	R\$ 1.184.132.224,09	R\$ 3.297.937.267,49	5,2%	84,45%
RIO GRANDE DO NORTE	R\$ 14.877.981,39	R\$ 16.203.598,70	R\$ 45.790.208,18	8,9%	1,16%
SÃO PAULO	R\$ 53.087.599,95	R\$ 66.699.272,19	R\$ 167.595.781,11	25,6%	4,76%
SERGIPE	R\$ 5.380.999,69	R\$ 7.475.113,28	R\$ 18.054.089,35	38,9%	0,53%

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

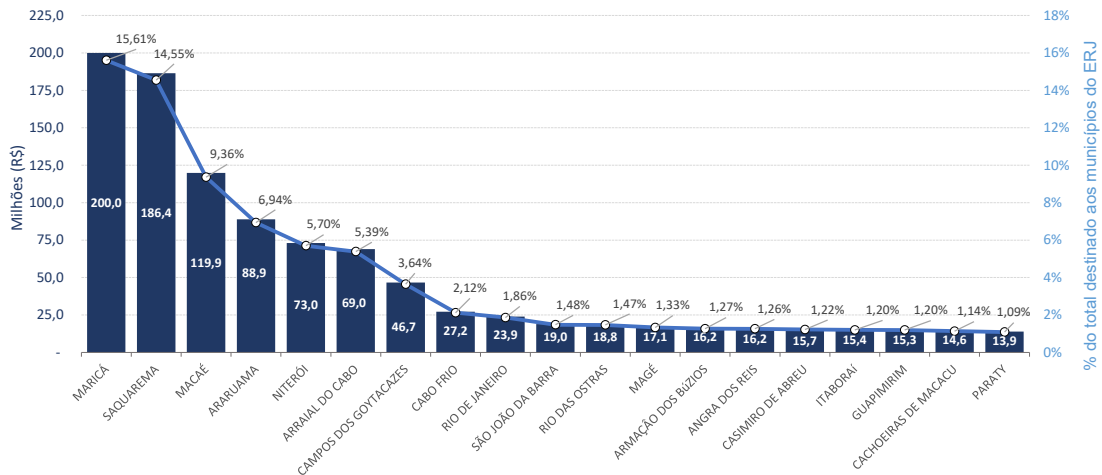
Royalties - Participação percentual dos estados



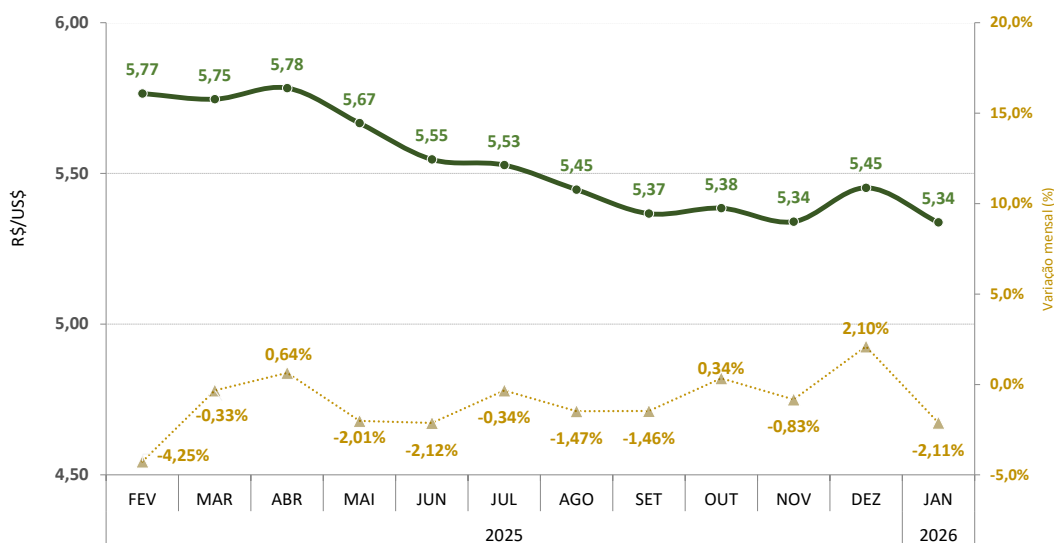
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – MARÇO 2025

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	11.594.423,77	4.594.073,31	16.188.497,08	NILOPOLIS	3.673.855,94		3.673.855,94
APERIBÉ	1.928.774,36		1.928.774,36	NITERÓI	11.293.255,22	61.716.780,43	73.010.035,65
ARARUAMA	10.970.219,39	77.896.072,64	88.866.292,03	NOVA FRIBURGO	3.673.855,94		3.673.855,94
AREAL	1.928.774,36		1.928.774,36	NOVA IGUAÇU	3.673.855,94		3.673.855,94
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	8.354.187,56	7.856.131,12	16.210.318,68	PARACAMBI	3.329.326,41	899,09	3.330.225,50
ARRAIAL DO CABO	6.428.625,19	62.572.148,55	69.000.773,74	PARAÍBA DO SUL	3.405.458,46		3.405.458,46
BARRA DO PIRAI	3.855.578,14		3.855.578,14	PARATI	8.897.147,64	5.027.965,39	13.925.113,03
BARRA MANSÁ	4.272.103,14	14.504,78	4.286.607,92	PATY DO ALFERES	3.004.449,89		3.004.449,89
BELFORD ROXO	3.673.855,94		3.673.855,94	PETRÓPOLIS	3.673.855,94		3.673.855,94
BOM JARDIM	2.479.852,76		2.479.852,76	PINHERAL	2.941.896,89		2.941.896,89
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.663.545,55		2.663.545,55	PIRAÍ	3.059.554,66	6.541,57	3.066.096,23
CABO FRIO	12.154.920,09	15.029.596,62	27.184.516,71	PORCIÚNCULA	2.204.313,55		2.204.313,55
CACHOIRAS DE MACACU	14.564.283,55		14.564.283,55	PORTO REAL	2.921.139,43		2.921.139,43
CAMBUCI	2.112.467,15		2.112.467,15	QUATIS	2.020.620,76		2.020.620,76
CAMPOS DOS GOYTACAZES	10.864.934,34	35.809.410,02	46.674.344,36	QUEMADÃ	3.582.009,54		3.582.009,54
CANTAGALO	2.296.159,94		2.296.159,94	QUISSAMÃ	8.410.537,99	5.158.656,54	13.569.194,53
CARAÍPEBUS	7.006.020,22	3.670.356,40	10.676.376,62	RESENDE	4.165.763,23	26.513,28	4.192.276,51
CARDOSO MOREIRA	2.020.620,76		2.020.620,76	RIO BONITO	2.939.084,75		2.939.084,75
CARMO	2.204.313,55		2.204.313,55	RIO CLARO	1.931.554,10	5.760.310,22	7.691.864,32
CASIMIRO DE ABREU	8.771.525,38	6.913.093,36	15.684.618,74	RIO DAS FLORES	2.516.031,37	1.251,99	2.517.283,36
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.836.927,95		1.836.927,95	RIO DAS OSTRAS	11.796.716,13	6.991.846,57	18.788.562,70
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.388.006,35		2.388.006,35	RIO DE JANEIRO	12.264.585,52	11.611.217,54	23.875.803,06
CORDEIRO	2.388.006,35		2.388.006,35	SANTA MARIA MADALENA	1.928.774,36		1.928.774,36
DUAS BARRAS	1.928.774,36		1.928.774,36	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.847.238,35		2.847.238,35
DUQUE DE CAXIAS	13.144.574,70	457.098,95	13.601.673,65	SÃO FIDÉLIS	2.755.391,94		2.755.391,94
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	2.020.620,76		2.020.620,76	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.125.255,26	4.237.711,18	6.362.966,44
GUAPIMIRIM	14.964.941,31	361.977,98	15.326.919,29	SÃO GONÇALO	3.594.396,95	322.892,34	3.917.289,29
IGUABA GRANDE	979.743,49	9.532.689,53	10.512.433,02	SÃO JOÃO DA BARRA	8.802.743,70	10.157.151,77	18.959.895,47
ITABORAÍ	13.269.377,17	2.143.875,34	15.413.252,51	SÃO JOÃO DE MERITI	3.673.855,94		3.673.855,94
ITAGUAÍ	11.799.580,75	10.878,06	11.810.458,81	SÃO JOSÉ DE UBAÍ	1.836.927,95		1.836.927,95
ITALVA	2.112.467,15		2.112.467,15	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.388.006,35		2.388.006,35
ITACARA	2.388.006,35		2.388.006,35	SÃO PEDRO DA ALDEIA	3.306.470,34		3.306.470,34
ITAPERUNA	3.306.470,34		3.306.470,34	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.836.927,95		1.836.927,95
ITATIARA	2.571.699,15		2.571.699,15	SAPUCAIA	2.204.313,55		2.204.313,55
JAPERI	3.639.254,28	423.428,58	4.062.682,86	SAQUAREMA	10.043.489,66	176.400.787,28	186.444.276,94
LAJE DO MURIAÉ	1.836.927,95		1.836.927,95	SEROPÉDICA	3.772.322,03		3.772.322,03
MACAÉ	115.273.245,40	4.656.732,56	119.929.977,96	SILVA JARDIM	11.833.480,38		11.833.480,38
MACUCO	1.836.927,95		1.836.927,95	SUMIDOURO	2.112.467,15		2.112.467,15
MAGÉ	16.760.493,87	322.892,34	17.083.386,21	TANGUÁ	2.571.699,15		2.571.699,15
MANGARATIBA	9.391.411,25	711.865,65	10.103.276,90	TERESÓPOLIS	3.673.855,94		3.673.855,94
MARICÁ	11.514.196,72	188.453.470,80	199.967.667,52	TRAJANO DE MORAIS	1.928.774,36		1.928.774,36
MENDES	2.204.313,55		2.204.313,55	TRÊS RIOS	3.771.537,99		3.771.537,99
MESQUITA	3.673.855,94		3.673.855,94	VALENÇA	3.122.777,54		3.122.777,54
MIGUEL PEREIRA	2.479.852,76		2.479.852,76	VARRESAÍ	1.836.927,95		1.836.927,95
MIRACEMA	2.479.852,76		2.479.852,76	VASSOURAS	3.220.088,84		3.220.088,84
NATIVIDADE	2.112.467,15		2.112.467,15	VOLTA REDONDA	13.332.794,19	456,86	13.333.251,05
				TOTAL	572.346.568,02	708.851.278,64	1.281.197.846,66

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Março 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 março de 2026, são considerados os valores das variáveis no mês de janeiro. Assim, a cotação foi 5,34 R\$/US\$, provocou uma variação percentual mensal negativa -2,11%.

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

PRODUÇÃO DOS CAMPOS CONFRONTANTES COM O ESTADO DO RIO DE JANEIRO

Produção - Janeiro 2026

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	Variação %
RIO DE JANEIRO	3.571.049,64	3.506.270,98	-1,8%	150.694,08	149.669,03	-0,7%	4.518.886,78	4.447.660,76	-1,6%
SÃO PAULO	187.212,45	212.650,20	13,6%	11.323,53	12.791,04	13,0%	258.435,32	293.103,41	13,4%
ESPIRITO SANTO	179.297,29	158.984,39	-11,3%	4.958,88	4.390,89	-11,5%	210.487,72	186.602,27	-11,3%
AMAZONAS	10.524,70	10.394,08	-1,2%	14.286,22	14.320,48	0,2%	100.382,34	100.467,17	0,1%
BAHIA	19.854,70	18.933,48	-4,6%	4.128,20	4.051,41	-1,9%	45.820,29	44.416,09	-3,1%
MARANHÃO	136,80	80,80	-40,9%	6.247,06	5.547,69	-11,2%	39.429,64	34.974,74	-11,3%
RIO GRANDE DO NORTE	27.967,74	27.563,41	-1,4%	907,89	927,52	2,2%	33.678,19	33.397,33	-0,8%
SERGIPE	11.988,11	12.577,65	4,9%	73,07	77,60	6,2%	12.447,68	13.065,75	5,0%
ALAGOAS	3.822,39	2.975,80	-22,1%	1.588,15	1.264,08	-20,4%	13.811,56	10.926,64	-20,9%
CEARÁ	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%
PARANÁ	2.971,26	2.892,02	-2,7%	120,04	125,23	4,3%	3.726,32	3.679,69	-1,3%

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 janeiro de 2026 foi responsável pelos *royalties* creditados em março.

A produção de petróleo e gás natural pelos 48 campos produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro¹, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

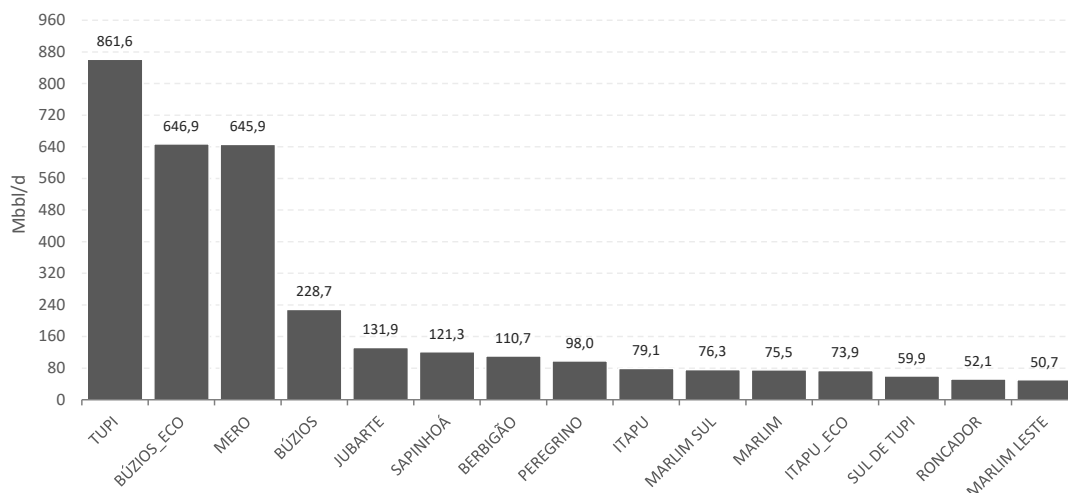
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.768,39	62,74	27,10
	FPSO FORTE	1.768,39	62,74	
ALBACORA LESTE	TOTAL	29.784,39	980,11	18,60
	FPSO FORTE	29.784,39	980,11	
ANC_MERO	TOTAL	23.428,23	1.536,14	29,60
	FPSO GUANABARA	6.470,36	424,42	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.438,22	94,83	
	FPSO SEPETIBA	6.416,75	426,13	
	FPSO ALEXANDRE DE GUSMÃO	2.374,48	152,89	
	FPSO MARECHAL DUQUE DE CAXIAS	6.728,42	437,86	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	465,21	16,77	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	465,21	16,77	
AnC_TUPI	TOTAL	5.823,41	271,76	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	254,76	12,00	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	842,92	35,41	
	FPSO CIDADE DE PARATY	913,98	35,38	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	972,40	49,52	
	Petrobras 66 (P-66)	824,15	45,38	
	Petrobras 67 (P-67)	1.093,02	47,51	
Petrobras 69 (P-69)	922,18	46,55		
ATAPU	TOTAL	15.864,59	572,05	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	15.864,59	572,05	
ATAPU_ECO	TOTAL	24.299,06	876,19	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	24.299,06	876,19	
ATLANTA	TOTAL	31.044,75	224,51	13,90
	FPSO ATLANTA	31.044,75	224,51	
BARRACUDA	TOTAL	28.301,48	462,54	25,10
	Petrobras 43 (P-43)	20.164,27	310,90	
	Petrobras 48 (P-48)	8.137,21	151,64	
BERBIGÃO	TOTAL	110.653,75	2.746,41	28,40
	Petrobras 68 (P-68)	110.653,75	2.746,41	
BONITO	TOTAL	5.726,01	133,10	28,40
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	5.726,01	133,10	
BÚZIOS	TOTAL	228.731,10	9.916,81	28,70
	FPSO ALMIRANTE BARROSO	41.946,49	1.634,53	
	Petrobras 74 (P-74)	30.188,65	1.241,09	
	Petrobras 75 (P-75)	26.048,29	1.496,51	
	Petrobras 76 (P-76)	20.196,27	927,29	
	Petrobras 77 (P-77)	38.388,07	1.611,67	
	PETROBRAS 78	9.258,84	383,04	
	FPSO Almirante Tamandaré	62.704,50	2.622,69	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	646.945,12	28.048,81	28,70
	FPSO ALMIRANTE BARROSO	118.641,84	4.623,13	
	Petrobras 74 (P-74)	85.385,84	3.510,30	
	Petrobras 75 (P-75)	73.675,22	4.232,73	
	Petrobras 76 (P-76)	57.123,30	2.622,76	
	Petrobras 77 (P-77)	108.577,15	4.558,47	
	PETROBRAS 78	26.187,78	1.083,38	
	FPSO Almirante Tamandaré	177.353,98	7.418,03	
CARAPEBA	TOTAL	7.692,81	30,03	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	1.279,06	5,54	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.383,50	9,07	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	4.030,26	15,42	
CARATINGA	TOTAL	9.686,06	171,28	25,10
	Petrobras 43 (P-43)	2.068,42	29,18	
	Petrobras 48 (P-48)	7.617,64	142,11	
ENCHOVA	TOTAL	3.059,46	172,79	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.059,46	172,79	
ENCHOVA OSTE	TOTAL	1.357,62	39,84	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.357,62	39,84	
ESPADARTE	TOTAL	18.457,60	146,38	26,8
	FPSO CIDADE CAMPOS DOS GOYTACAZES	18.457,60	146,38	
ESPADIM	TOTAL	330,16	8,75	-
	FPSO ANITA GARIBALDI	330,16	8,75	
FRADE	TOTAL	29.456,62	292,02	19,50
	FPSO FRADE	29.456,62	292,02	
ITAPU	TOTAL	79.081,77	1.608,82	29,30
	Petrobras 71 (P-71)	79.081,77	1.608,82	
ITAPU_ECO	TOTAL	73.857,37	1.502,54	29,30
	Petrobras 71 (P-71)	73.857,37	1.502,54	
LINGUADO	TOTAL	13,67	0,27	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	13,67	0,27	
MARIMBÁ	TOTAL	7.560,26	85,91	-
	Petrobras 08 (P-08)	7.560,26	85,91	
MARLIM	TOTAL	75.473,99	1.379,88	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	28.587,28	540,69	
	FPSO ANNA NERY	46.235,35	822,50	
	PETROBRAS 40 P(40)	651,36	16,69	
MARLIM LESTE	TOTAL	50.713,98	788,33	24,70
	PETROBRAS 40 P(40)	12.116,24	210,72	
	PETROBRAS 53	38.597,74	577,62	

¹ Os campos de Albacora e Albacora Leste tiveram mudança de unidade de produção: sai Petrobras 50 (P-50) e entra a FPSO FORTE. A unidade de produção FPSO_OSX-3 deixou o campo de Tubarão Martelo e foi substituída pela FPSO BRAVO.

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
	TOTAL	76.270,32	1.569,50	
MARLIM SUL	FPSO ANITA GARIBALDI	364,79	5,60	
	FPSO ANNA NERY	866,68	15,42	
	PETROBRAS 40 P(40)	33.899,56	724,04	22,20
	Petrobras 51 (P-51)	22.754,27	327,39	
	PETROBRAS 56 (P-56)	18.385,02	497,05	
	TOTAL	645.949,92	42.353,46	
MERO	FPSO GUANABARA	178.396,97	11.701,82	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	39.653,89	2.614,73	
	FPSO SEPETIBA	176.918,95	11.749,06	29,60
	FPSO ALEXANDRE DE GUSMÃO	65.467,89	4.215,42	
	FPSO MARECHAL DUQUE DE CAXIAS	185.512,22	12.072,43	
	TOTAL	8.340,45	300,74	27,70
OESTE DE ATAPU	Petrobras 70 (P-70)	8.340,45	300,74	
	TOTAL	8.258,86	116,41	-
PAMPO	PLATAFORMA DE PAMPO-1	8.258,86	116,41	
	TOTAL	19.604,73	134,67	
PAPA - TERRA	Petrobras 61 (P-61)	13.820,00	68,87	
	Petrobras 63 (P-63)	5.784,72	65,80	
	TOTAL	3.232,96	11,54	22,86
PARGO	PLATAFORMA DE PARGO-1A	3.232,96	11,54	
	TOTAL	98.044,13	204,49	
PEREGRINO	PEREGRINO A	40.221,25	48,08	
	PEREGRINO B	7.017,60	5,54	13,42
	PEREGRINO C	50.805,28	150,88	
	TOTAL	5.024,70	14,92	-
PINTAGOLA	PEREGRINO C	5.024,70	14,92	
	TOTAL	7.302,99	33,24	19,20
POLVO	Polvo A	7.302,99	33,24	
	TOTAL	52.146,33	2.014,67	
RONCADOR	Petrobras 54 (P-54)	23.182,18	237,86	
	Petrobras 55 (P-55)	17.856,24	499,73	23,40
	Petrobras 62 (P-62)	11.107,91	1.277,08	
	TOTAL	20.902,76	784,65	27,40
SÉPIA	FPSO Carioca (MV-30)	20.902,76	784,65	
	TOTAL	9.168,17	344,15	27,40
SÉPIA LESTE	FPSO Carioca (MV-30)	9.168,17	344,15	
	TOTAL	45.881,11	1.722,28	27,40
SÉPIA_ECO	FPSO Carioca (MV-30)	45.881,11	1.722,28	
	TOTAL	12.828,46	1.151,28	28,40
SUL DE BERBIGÃO	Petrobras 68 (P-68)	12.828,46	1.151,28	
	TOTAL	59.890,92	2.794,94	
SUL DE TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.620,04	123,43	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	8.669,03	364,22	
	FPSO CIDADE DE PARATY	9.399,86	363,89	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	10.000,71	509,32	30,20
	Petrobras 66 (P-66)	8.476,00	466,70	
	Petrobras 67 (P-67)	11.241,14	488,58	
	Petrobras 69 (P-69)	9.484,14	478,79	
	TOTAL	5.651,96	245,05	
TAMBUATÁ	FPSO ALMIRANTE BARROSO	1.036,50	40,39	
	Petrobras 74 (P-74)	745,96	30,67	
	Petrobras 75 (P-75)	643,65	36,98	
	Petrobras 76 (P-76)	499,05	22,91	28,70
	Petrobras 77 (P-77)	948,57	39,82	
	PETROBRAS 78	228,79	9,46	
	FPSO Almirante Tamandaré	1.549,43	64,81	
	TOTAL	33.039,05	388,85	26,80
TARTARUGA VERDE	FPSO CIDADE CAMPOS DOS GOYTACAZES	33.039,05	388,85	
	TOTAL	2.065,82	19,01	26,80
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	FPSO CIDADE CAMPOS DOS GOYTACAZES	2.065,82	19,01	
	TOTAL	8.819,33	31,11	19,20
TUBARÃO MARTELO	FPSO BRAVO	8.819,33	31,11	
	TOTAL	861.582,93	43.194,74	
TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	27.708,17	1.305,38	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	114.863,94	7.087,83	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	113.344,74	6.549,18	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	91.679,04	3.851,77	30,70
	FPSO CIDADE DE PARATY	99.407,92	3.848,26	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	105.762,10	5.386,35	
	Petrobras 66 (P-66)	89.637,59	4.935,61	
	Petrobras 67 (P-67)	118.880,28	5.166,93	
	Petrobras 69 (P-69)	100.299,16	5.063,44	
	TOTAL	7.944,56	38,79	
VERMELHO	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	6.683,09	32,84	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.261,47	5,95	
	TOTAL	4.743,64	125,73	20,30
VOADOR	FPSO ANITA GARIBALDI	4.743,64	125,73	

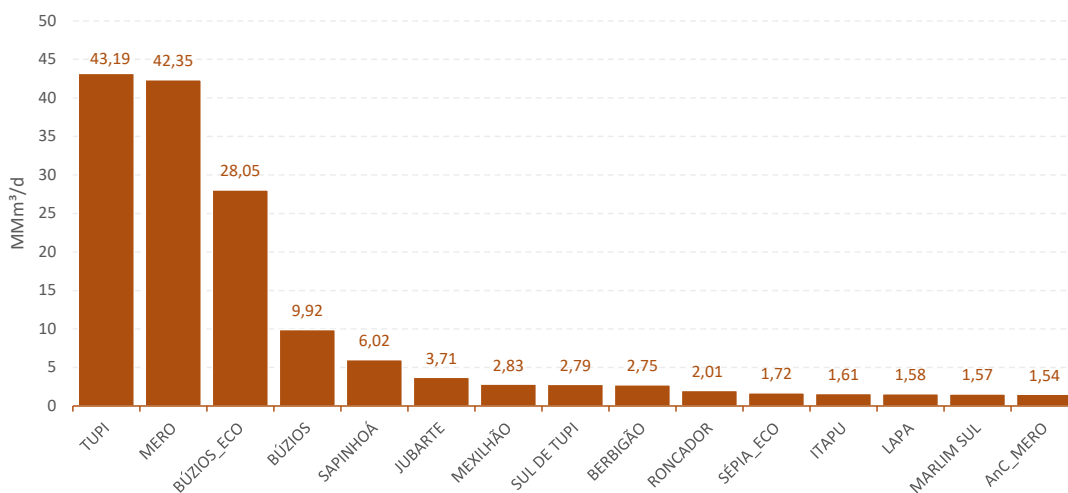
A seguir são expostos 2 gráficos contendo o ranking nacional dos 15 campos com as maiores produções de petróleo e gás natural no mês de janeiro de 2026.

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

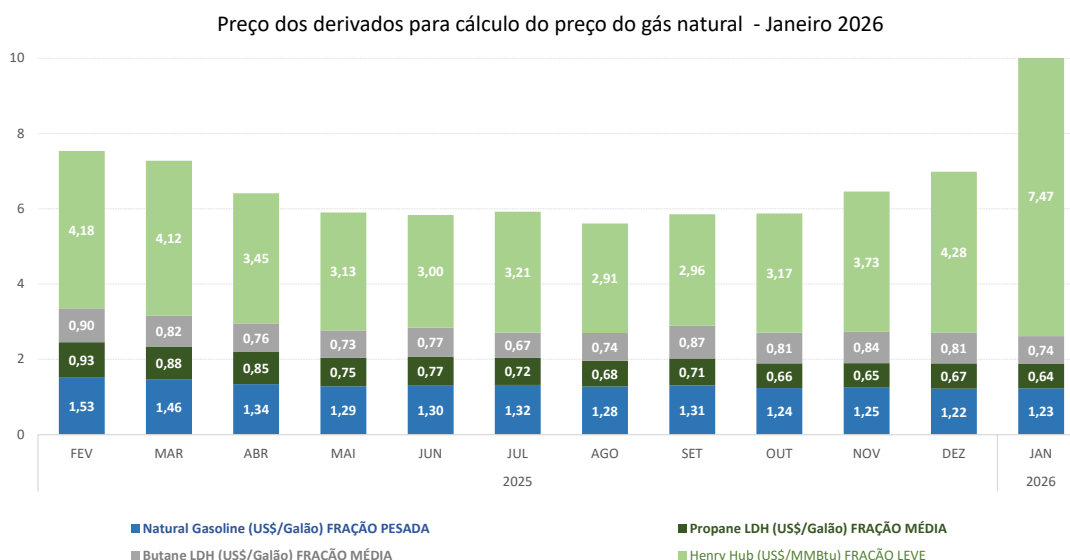
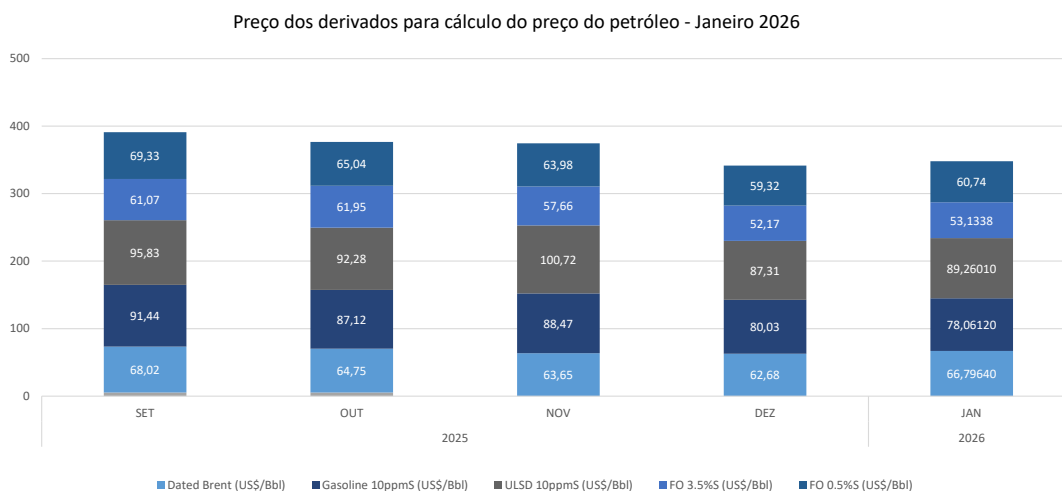


Dentre os campos produtores de gás natural, apenas os campos de Jubarte (ES) e Mexilhão (SP), não geraram participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.

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

Em janeiro de 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 petróleo² Neste mês as frações do petróleo oscilaram entre os seguintes valores: *Dated Brent* (+6,6%); *Gasoline 10 ppm* (-2,5%); *USLD 10 ppm* (+2,2%); *FO 3,5%* (+1,8%); *FO 0,5%* (+2,4%) e *Sulfur De-Escalator* (+25,0%).



O gráfico acima mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. Neste mês as frações do gás natural oscilaram entre os valores: *Natural Gasoline* (+0,8%); *Propane LDH* (-4,2%); *Butane LDH* (-9,0%) e *Henry Hub* (+74,6%).

Em resumo, a redução da produção (boe/d) referente ao ERJ (-1,6%), associada ao comportamento de preço dos derivados, somadas à diminuição (-2,1%) no valor da taxa de câmbio. Geraram um aumento de (+5,2%) na compensação recebida pelo ERJ, no mês de março.

² 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%*.

³ 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.