

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Junho/2026

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Ricardo Couto de Castro

Governador (em exercício)

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.

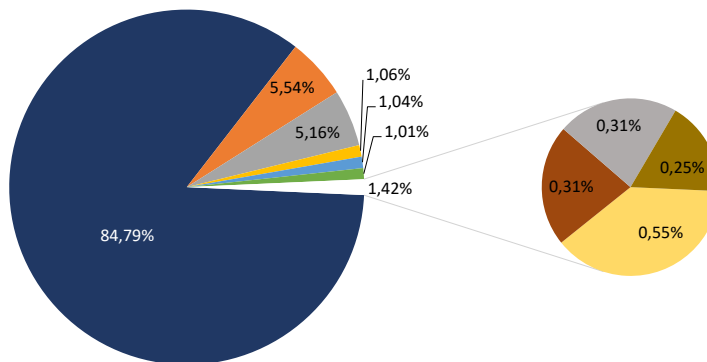
ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS – MAIO 2026

ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - Maio de 2026

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2026 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL*	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	R\$ 2.377.594,62	R\$ 5.314.675,25	R\$ 19.019.386,50	123,5%	0,25%
AMAZONAS	R\$ 18.829.076,95	R\$ 22.886.554,67	R\$ 114.700.358,98	21,5%	1,06%
BAHIA	R\$ 14.941.763,37	R\$ 21.807.652,16	R\$ 86.105.735,30	46,0%	1,01%
CEARÁ	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	-	-
ESPÍRITO SANTO	R\$ 66.246.694,68	R\$ 120.213.618,84	R\$ 351.990.453,91	81,5%	5,54%
MARANHÃO	R\$ 5.999.627,74	R\$ 6.812.733,93	R\$ 51.938.732,34	13,6%	0,31%
PARANÁ	R\$ 6.377.281,41	R\$ 6.812.733,93	R\$ 32.438.198,42	6,8%	0,31%
RIO DE JANEIRO	R\$ 1.100.119.020,63	R\$ 1.838.694.079,67	R\$ 6.236.750.367,79	67,1%	84,79%
RIO GRANDE DO NORTE	R\$ 13.974.243,73	R\$ 22.477.797,75	R\$ 82.242.249,66	60,9%	1,04%
SÃO PAULO	R\$ 62.085.031,52	R\$ 111.876.700,48	R\$ 341.557.513,11	80,2%	5,16%
SERGIPE	R\$ 7.547.412,92	R\$ 11.878.451,57	R\$ 37.479.953,84	57,4%	0,55%

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

Royalties - Participação percentual dos estados

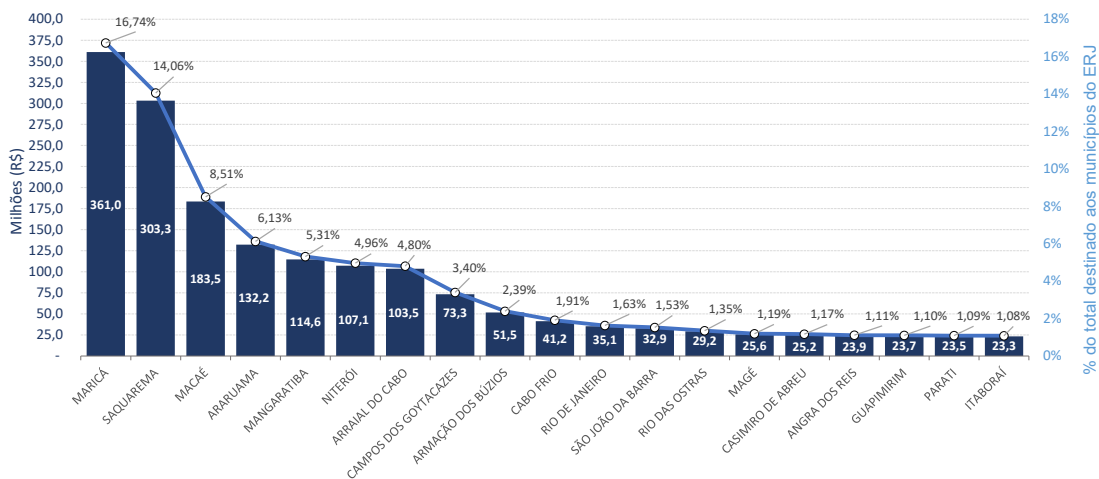


■ RIO DE JANEIRO ■ ESPÍRITO SANTO ■ SÃO PAULO ■ AMAZONAS ■ RIO GRANDE DO NORTE ■ BAHIA ■ SERGIPE ■ PARANÁ ■ MARANHÃO ■ ALAGOAS

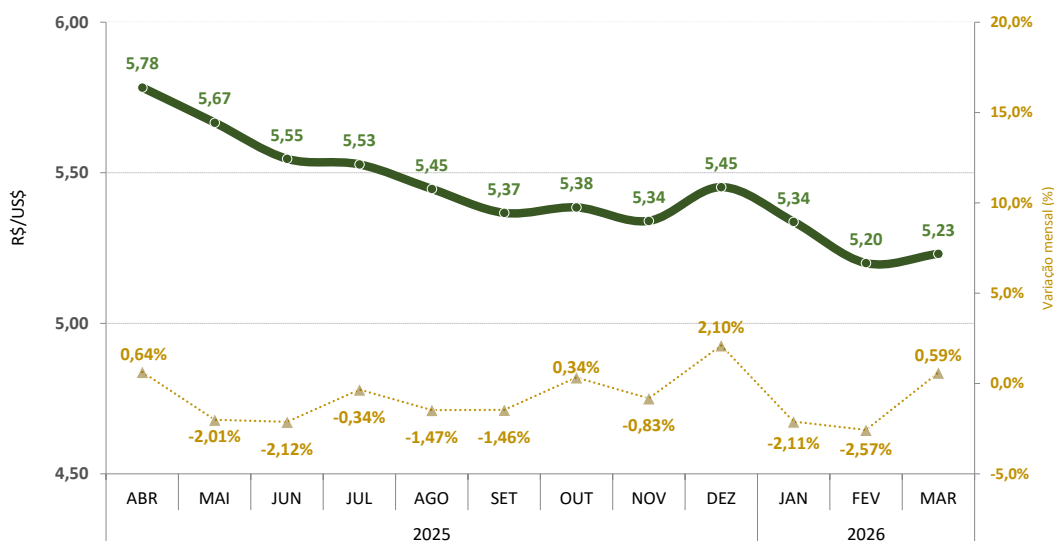
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – MAIO 2026

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	19.405.011,68	4.503.344,51	23.908.356,19	NILOPOLIS	5.630.991,89	-	5.630.991,89	
APERIBE	2.956.270,74	-	2.956.270,74	NITERÓI	20.138.433,99	86.942.154,87	107.080.588,86	
ARARUAMA	19.658.523,33	112.528.455,20	132.186.978,53	NOVA FRIBURGO	5.630.991,89	-	5.630.991,89	
AREAL	2.956.270,74	-	2.956.270,74	NOVA IGUAÇU	5.630.991,89	-	5.630.991,89	
ARMAÇÃO DOS BUZIOS	19.022.612,11	32.516.302,60	51.538.914,71	PARACAMBI	5.223.048,49	830,12	5.223.878,61	
ARRAIAL DO CABO	14.365.740,90	89.100.824,39	103.466.565,29	PARAIBA DO SUL	5.330.875,74	-	5.330.875,74	
BARRA DO PIRAI	6.025.450,85	-	6.025.450,85	PARATI	14.887.689,10	8.575.591,98	23.463.281,08	
BARRA MANSÁ	6.434.925,24	17.832,31	6.452.757,55	PATY DO ALFERES	4.869.752,85	-	4.869.752,85	
BELFORD ROXO	5.630.991,89	-	5.630.991,89	PETROPOLIS	5.630.991,89	-	5.630.991,89	
BOM JARDIM	3.941.676,13	-	3.941.676,13	PINHERAL	4.763.242,22	-	4.763.242,22	
BOM JESUS DO ITABAPOANA	4.082.469,13	-	4.082.469,13	PIRAI	4.567.439,03	7.877,10	4.575.316,13	
CABO FRIO	20.129.584,05	21.030.382,15	41.159.966,20	PORCIUNCULA	3.378.595,13	-	3.378.595,13	
CACHOEIRAS DE MACACU	23.179.080,89	-	23.179.080,89	PORTO REAL	4.589.274,43	-	4.589.274,43	
CAMBUCI	3.237.820,34	-	3.237.820,34	QUATIS	3.097.045,53	-	3.097.045,53	
CAMPOS DOS GOYTACAZES	20.128.661,67	53.128.497,50	73.257.159,17	QUEMADOS	5.490.217,11	-	5.490.217,11	
CANTAGALO	3.519.369,94	-	3.519.369,94	QUISSAMA	13.404.713,74	6.971.180,05	20.375.893,79	
CARAPEBUS	11.494.451,13	5.008.289,58	16.502.740,71	RESENDE	6.358.043,53	31.522,08	6.389.565,61	
CARDOSO MOREIRA	3.097.045,53	-	3.097.045,53	RIO BONITO	4.645.550,13	-	4.645.550,13	
CARMO	3.378.595,13	-	3.378.595,13	RIO CLARO	3.378.595,13	2.767.887,72	6.146.482,85	
CASIMIRO DE ABREU	15.813.152,32	9.393.409,17	25.206.561,49	RIO DAS FLORES	3.679.997,82	1.272,43	3.681.270,25	
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	2.815.495,93	-	2.815.495,93	RIO DAS OSTRAS	19.206.930,31	9.958.158,30	29.165.088,61	
CONCEICAO DE MACABU	3.660.144,72	-	3.660.144,72	RIO DE JANEIRO	19.192.019,81	15.949.759,15	35.141.778,96	
CORDEIRO	3.660.144,72	-	3.660.144,72	SANTA MARIA MADALENA	2.956.270,74	-	2.956.270,74	
DUAS BARRAS	2.956.270,74	-	2.956.270,74	SANTO ANTONIO DE PADUA	4.364.018,73	-	4.364.018,73	
DUQUE DE CAXIAS	20.072.866,61	488.622,71	20.561.489,32	SAO FIDELIS	4.223.243,92	-	4.223.243,92	
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	3.097.045,53	-	3.097.045,53	SAO FRANCISCO DE ITABAPOANA	4.364.018,73	7.643.086,94	12.007.105,67	
GUAPIMIRIM	23.338.841,03	368.787,12	23.707.628,15	SAO GONCALO	5.626.489,46	330.512,09	5.957.001,55	
IGUABA GRANDE	3.800.901,33	15.687.132,47	19.488.033,80	SAO JOAO DA BARRA	15.373.599,09	17.533.649,00	32.907.248,09	
ITABORAI	20.137.712,85	3.154.921,81	23.292.634,66	SAO JOAO DE MERITI	5.630.991,89	-	5.630.991,89	
ITAGUAI	18.249.442,07	14.911,72	18.264.353,79	SAO JOSE DE UBA	2.815.495,93	-	2.815.495,93	
ITALVA	3.237.820,34	-	3.237.820,34	SAO JOSE DO VALE DO RIO PRETO	3.660.144,72	-	3.660.144,72	
ITAOCARA	3.660.144,72	-	3.660.144,72	SAO PEDRO DA ALDEIA	5.122.384,35	-	5.122.384,35	
ITAPERUNA	5.208.649,33	-	5.208.649,33	SAO SEBASTIAO DO ALTO	2.815.495,93	-	2.815.495,93	
ITATIARA	3.941.694,32	-	3.941.694,32	SAPUCAIA	3.378.595,13	-	3.378.595,13	
JAPERI	5.878.117,64	136.834,29	6.014.951,93	SAQUAREMA	18.184.446,20	285.154.002,81	303.338.449,01	
LAJE DO MURIAE	2.815.495,93	-	2.815.495,93	SEROPEDICA	6.035.303,31	-	6.035.303,31	
MACAE	178.686.093,44	4.844.985,48	183.531.078,92	SILVA JARDIM	18.262.380,17	-	18.262.380,17	
MACUCO	2.815.495,93	-	2.815.495,93	SUMIDOURO	3.237.820,34	-	3.237.820,34	
MAGE	25.281.964,07	330.512,09	25.612.476,16	TANGARA	3.941.694,32	-	3.941.694,32	
MANGARATIBA	15.812.737,64	98.790.333,36	114.603.071,00	TERESOPOLIS	5.630.388,11	-	5.630.388,11	
MARICA	20.139.797,08	340.893.958,38	361.033.755,46	TRAJANO DE MORAIS	2.956.270,74	-	2.956.270,74	
MENDES	3.378.595,13	-	3.378.595,13	TRES RIOS	5.892.489,39	-	5.892.489,39	
MESQUITA	5.630.991,89	-	5.630.991,89	VALENCA	4.786.343,10	-	4.786.343,10	
MIGUEL PEREIRA	3.800.919,52	-	3.800.919,52	VARRE-SAI	2.956.252,55	-	2.956.252,55	
MIRACEMA	3.800.919,52	-	3.800.919,52	VASSOURAS	5.047.470,16	-	5.047.470,16	
NATIVIDADE	3.237.820,34	-	3.237.820,34	VOLTA REDONDA	19.940.709,65	-	19.940.709,65	
TOTAL						923.501.574,42	1.233.805.821,48	2.157.307.395,90

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Maio 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 maio de 2026, são considerados os valores das variáveis no mês de março. Assim, a cotação foi 5,23 R\$/US\$, provocou uma variação percentual mensal positiva +0,59%.

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

PRODUÇÃO DOS CAMPOS CONFRONTANTES COM O ESTADO DO RIO DE JANEIRO

Estados	Produção - Março 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 %
RIO DE JANEIRO	3.538.501,28	3.657.889,67	3,4%	151.558,91	155.992,19	2,9%	4.491.778,04	4.639.050,94	3,3%
SÃO PAULO	216.728,54	245.033,40	13,1%	13.443,96	14.011,63	4,2%	301.288,48	333.163,88	10,6%
ESPIRITO SANTO	231.071,98	268.221,85	16,1%	6.774,92	7.520,33	11,0%	273.684,91	315.523,28	15,3%
AMAZONAS	10.264,83	9.918,40	-3,4%	14.444,85	14.050,05	-2,7%	101.120,21	98.290,55	-2,8%
BAHIA	19.476,50	19.454,50	-0,1%	4.687,97	4.479,05	-4,5%	48.962,91	47.626,87	-2,7%
MARANHÃO	81,98	69,37	-15,4%	4.423,51	4.956,12	12,0%	27.904,99	31.242,40	12,0%
RIO GRANDE DO NORTE	26.355,01	26.586,09	0,9%	975,49	1.051,26	7,8%	32.490,68	33.198,30	2,2%
SERGIPE	13.380,79	12.965,87	-3,1%	79,93	71,66	-10,3%	13.883,55	13.416,59	-3,4%
ALAGOAS	2.623,92	4.785,43	82,4%	1.125,15	1.875,56	66,7%	9.700,90	16.582,35	70,9%
CEARÁ	0,00	0,00	-	0,00	0,00	-	0,00	0,00	-
PARANÁ	2.575,78	2.508,92	-2,6%	112,09	104,49	-6,8%	3.280,82	3.166,17	-3,5%

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

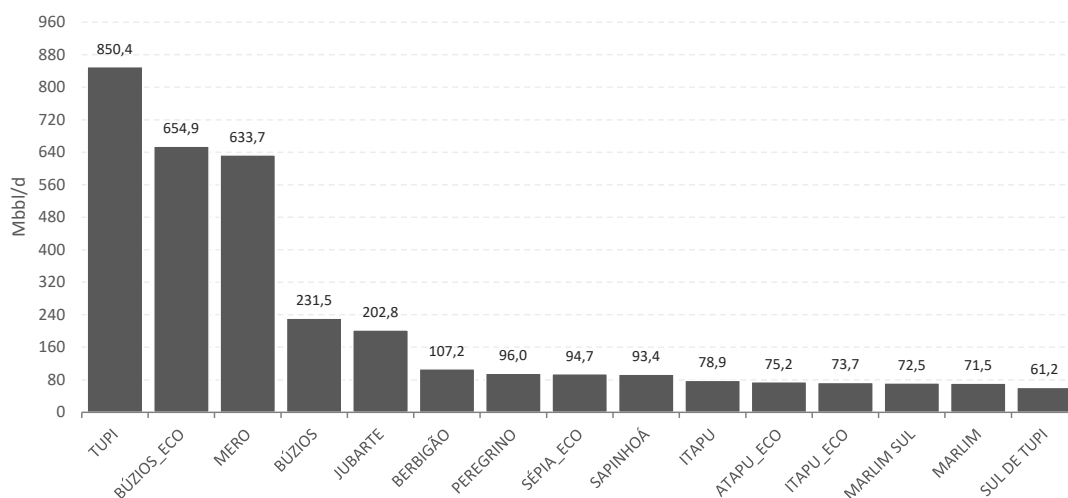
A produção de petróleo e gás natural pelos 48 campos produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.701,55	45,01	27,10
	FPSO FORTE	1.701,55	45,01	
ALBACORA LESTE	TOTAL	28.985,37	763,10	18,60
	FPSO FORTE	28.985,37	763,10	
ANC_MERO	TOTAL	22.983,02	1.525,45	29,60
	FPSO GUANABARA	6.366,18	422,93	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.579,02	105,10	
	FPSO SEPETIBA	6.200,19	412,75	
	FPSO ALEXANDRE DE GUSMÃO	2.914,00	189,88	
	FPSO MARECHAL DUQUE DE CAXIAS	5.923,63	394,78	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.439,14	52,89	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	1.439,14	52,89	
AnC_TUPI	TOTAL	5.945,87	276,35	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	283,69	11,28	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	1.114,14	47,90	
	FPSO CIDADE DE PARATY	872,43	33,79	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	935,91	48,55	
	Petrobras 66 (P-66)	836,83	47,83	
	Petrobras 67 (P-67)	1.034,12	46,82	
	Petrobras 69 (P-69)	868,75	40,19	
ATAPU	TOTAL	49.077,62	1.803,55	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	49.077,62	1.803,55	
ATAPU_ECO	TOTAL	75.169,94	2.762,41	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	75.169,94	2.762,41	
ATLANTA	TOTAL	24.270,06	184,33	13,90
	FPSO ATLANTA	24.270,06	184,33	
BARRACUDA	TOTAL	29.804,92	574,60	25,10
	Petrobras 43 (P-43)	19.783,68	393,34	
BERBIGÃO	TOTAL	107.243,15	2.532,59	28,40
	Petrobras 68 (P-68)	107.243,15	2.532,59	
BONITO	TOTAL	4.759,31	93,64	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	4.759,31	93,64	
BÚZIOS	TOTAL	231.540,65	10.141,23	28,70
	FPSO ALMIRANTE BARROSO	40.885,29	1.571,29	
	Petrobras 74 (P-74)	30.037,29	1.471,32	
	Petrobras 75 (P-75)	34.366,17	1.770,15	
	Petrobras 76 (P-76)	30.335,74	1.380,18	
	Petrobras 77 (P-77)	34.342,52	1.384,76	
	Petrobras 78 (P-78)	13.278,12	534,86	
	FPSO ALMIRANTE TAMANDARÉ	48.295,52	2.028,66	
	TOTAL	654.891,67	28.683,55	
	BÚZIOS_ECO	FPSO ALMIRANTE BARROSO	115.640,32	
Petrobras 74 (P-74)		84.957,73	4.161,49	
Petrobras 75 (P-75)		97.201,57	5.006,72	
Petrobras 76 (P-76)		85.801,88	3.903,72	
Petrobras 77 (P-77)		97.134,71	3.916,67	
PETROBRAS 78		37.555,95	1.512,82	
FPSO ALMIRANTE TAMANDARÉ		136.599,50	5.737,88	
TOTAL		6.131,36	28,16	
CARAPEBA	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	727,37	4,67	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	1.587,77	6,84	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	3.816,23	16,65	
	TOTAL	12.229,73	223,93	
CARATINGA	TOTAL	2.820,76	132,35	25,10
	Petrobras 43 (P-43)	2.137,77	39,66	
ENCHOVA	TOTAL	2.820,76	132,35	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.820,76	132,35	
ENCHOVA OSTE	TOTAL	1.617,55	49,30	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.617,55	49,30	
ESPADARTE	TOTAL	19.844,27	175,15	26,8
	FPSO CIDADE CAMPOS DOS GOYTACAZES	19.844,27	175,15	
ESPADIM	TOTAL	244,33	6,35	-
	FPSO ANITA GARIBALDI	244,33	6,35	
FRADE	TOTAL	30.195,27	336,20	19,50
	FPSO FRADE	30.195,27	336,20	
ITAPU	TOTAL	78.886,49	1.483,47	29,30
	Petrobras 71 (P-71)	78.886,49	1.483,47	
ITAPU_ECO	TOTAL	73.674,99	1.385,46	29,30
	Petrobras 71 (P-71)	73.674,99	1.385,46	
LINGUADO	TOTAL	9,81	0,09	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	9,81	0,09	
MARIMBÁ	TOTAL	9.094,02	126,43	-
	Petrobras 08 (P-08)	9.094,02	126,43	
MARLIM	TOTAL	71.469,32	1.288,37	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	25.188,24	434,36	
	FPSO ANNA NERY	45.848,09	842,89	
	PETROBRAS 40 P(40)	432,99	11,12	
MARLIM LESTE	TOTAL	51.762,37	900,83	24,70
	PETROBRAS 40 (P-40)	10.398,28	190,46	
	PETROBRAS 53 (P-53)	41.364,10	710,37	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API	
	TOTAL	72.510,76	1.622,92		
MARLIM SUL	FPSO ANITA GARIBALDI	345,55	4,85		
	FPSO ANNA NERY	859,42	15,80	22,20	
	PETROBRAS 40 P(40)	38.260,04	795,69		
	PETROBRAS 51 (P-51)	15.692,54	116,44		
	PETROBRAS 56 (P-56)	17.353,21	690,14		
	TOTAL	633.674,61	42.058,95		
MERO	FPSO GUANABARA	175.524,68	11.660,89		
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	43.535,83	2.897,85	29,60	
	FPSO SEPETIBA	170.948,01	11.380,22		
	FPSO ALEXANDRE DE GUSMÃO	80.343,13	5.235,38		
	FPSO MARECHAL DUQUE DE CAXIAS	163.322,96	10.884,61		
	TOTAL	25.801,47	948,17	27,70	
	Petrobras 70 (P-70)	25.801,47	948,17		
PAMPO	TOTAL	6.758,77	80,10	-	
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	6.758,77	80,10		
PAPA - TERRA	TOTAL	16.895,33	116,38	-	
	Petrobras 61 (P-61)	11.482,84	58,41		
	Petrobras 63 (P-63)	5.412,49	57,97		
PARGO	TOTAL	3.047,64	11,36	22,86	
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	3.047,64	11,36		
PEREGRINO	TOTAL	95.974,33	194,46		
	PEREGRINO A	37.903,51	47,36	13,42	
	PEREGRINO B	7.689,88	6,95		
	PEREGRINO C	50.380,95	140,15		
PINTAGOLA	TOTAL	4.449,71	13,36	-	
	PEREGRINO C	4.449,71	13,36		
POLVO	TOTAL	4.449,71	13,36	19,20	
	Polvo A	4.449,71	13,36		
RONCADOR	TOTAL	59.166,58	2.905,50		
	Petrobras 54 (P-54)	21.199,96	239,76	23,40	
	Petrobras 55 (P-55)	19.070,16	459,08		
	Petrobras 62 (P-62)	18.896,45	2.206,67		
SÉPIA	TOTAL	43.128,05	1.648,26	27,40	
	FPSO Carioca (MV-30)	43.128,05	1.648,26		
SÉPIA LESTE	TOTAL	18.916,41	722,95	27,40	
	FPSO Carioca (MV-30)	18.916,41	722,95		
SÉPIA_ECO	TOTAL	94.665,13	3.617,90	27,40	
	FPSO Carioca (MV-30)	94.665,13	3.617,90		
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	9.435,40	745,68	28,40	
	Petrobras 68 (P-68)	9.435,40	745,68		
SUL DE TUPI	TOTAL	61.150,38	2.842,14		
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.917,61	115,98		
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	11.458,37	492,61	30,20	
	FPSO CIDADE DE PARATY	8.972,55	347,49		
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	9.625,41	499,32		
	Petrobras 66 (P-66)	8.606,41	491,89		
	Petrobras 67 (P-67)	10.635,39	481,50		
	Petrobras 69 (P-69)	8.934,64	413,35		
		TOTAL	5.070,99	219,64	
	TAMBUATÁ	FPSO ALMIRANTE BARROSO	1.034,44	40,26	28,70
Petrobras 74 (P-74)		658,60	31,46		
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 (P-78)		161,41	7,02		
FPSO ALMIRANTE TAMANDARÉ		1.269,15	52,45		
TARTARUGA VERDE	TOTAL	30.852,22	366,84	26,80	
	FPSO CIDADE CAMPOS DOS GOYTACAZES	30.852,22	366,84		
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	2.015,19	20,86	26,80	
	FPSO CIDADE CAMPOS DOS GOYTACAZES	2.015,19	20,86		
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	8.057,17	30,89	19,20	
	FPSO BRAVO	8.057,17	30,89		
TUPI	TOTAL	850.429,80	42.058,66		
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	30.855,11	1.226,57		
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	108.182,93	6.538,52		
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	95.553,20	5.463,15		
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	121.177,57	5.209,56	30,70	
	FPSO CIDADE DE PARATY	94.888,88	3.674,82		
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	101.793,17	5.280,57		
	Petrobras 66 (P-66)	91.016,79	5.201,98		
	Petrobras 67 (P-67)	112.474,17	5.092,10		
	Petrobras 69 (P-69)	94.487,98	4.371,39		
VERMELHO	TOTAL	8.067,88	37,05	22,86	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	6.848,37	30,43		
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.219,51	6,62		
VOADOR	TOTAL	3.510,51	91,17	20,30	
	FPSO ANITA GARIBALDI	3.510,51	91,17		

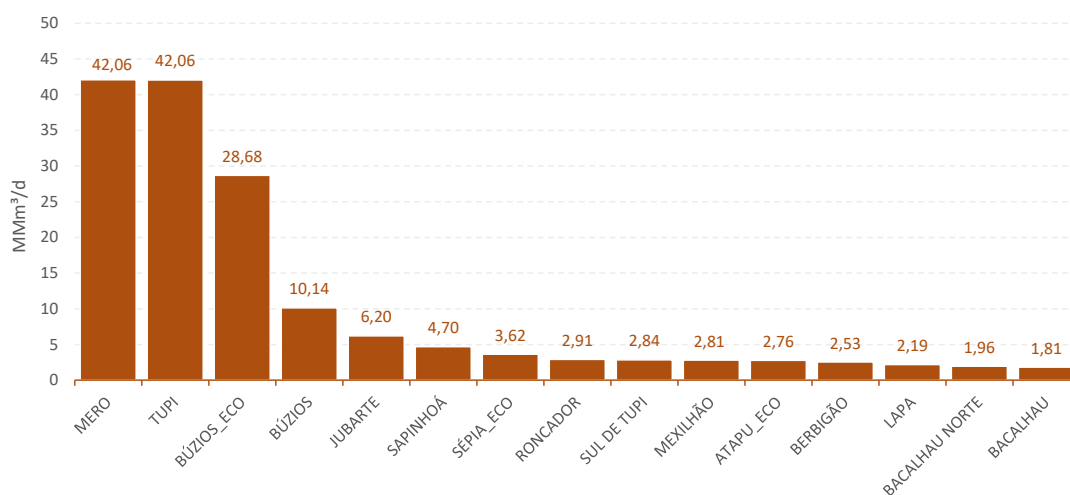
A seguir são expostos 2 gráficos contendo o *ranking* nacional dos 15 campos com as maiores produções de petróleo e gás natural no mês de março de 2026.

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

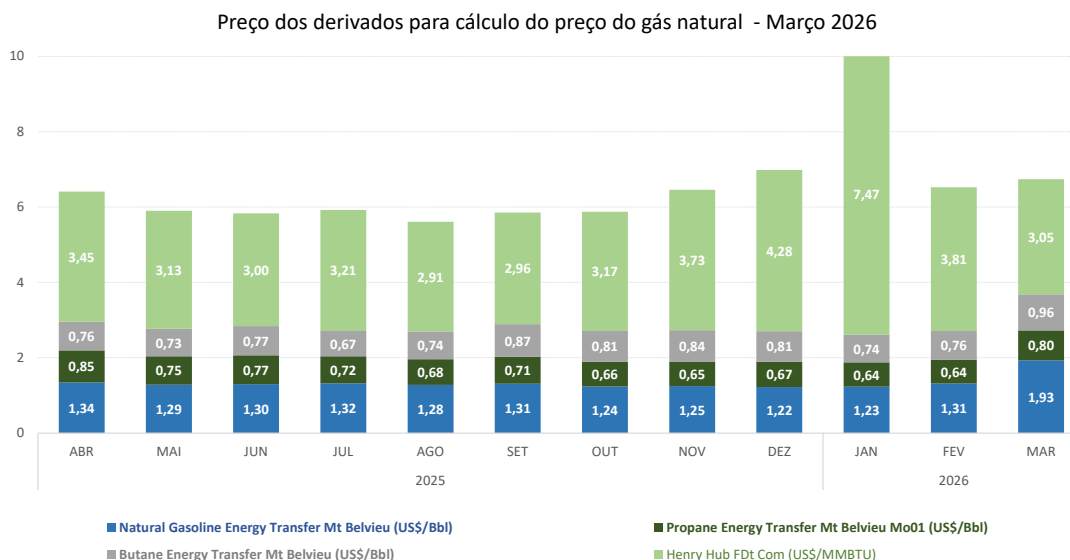
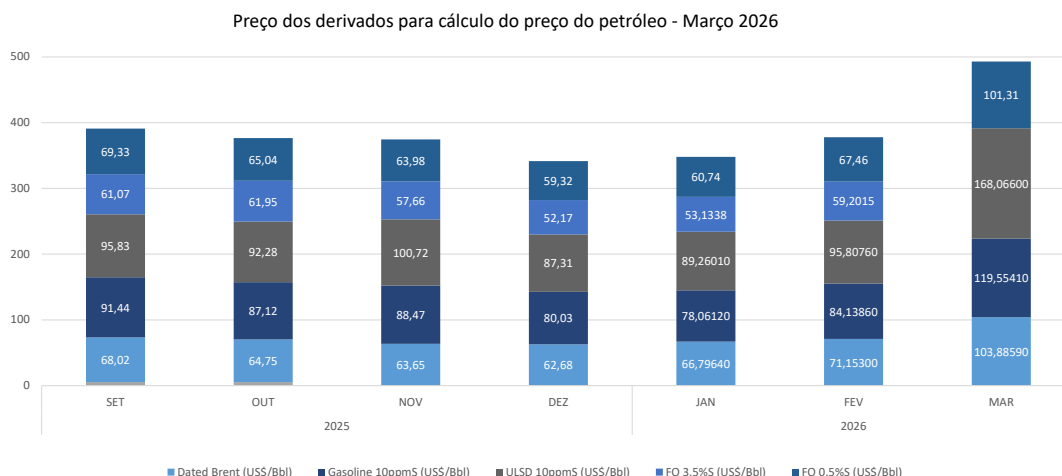


Dentre os campos produtores de gás natural, apenas os campos de Jubarte (ES), Mexilhão (SP), Lapa (SP), Bacalhau (SP) e Bacalhau Norte (SP), não geraram participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.

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

Em março 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 petróleo¹ Neste mês as frações do petróleo oscilaram entre os seguintes valores: *Dated Brent* (+46,0%); *Gasoline 10 ppm* (+42,1%); *USLD 10 ppm* (+75,4%); *FO 3,5%* (+59,9%); *FO 0,5%* (+50,2%) e *Sulfur De-Escalator* (0,0%).



O gráfico acima mostra os valores dos derivados² referente ao gás natural. Neste mês as frações do gás natural oscilaram entre os valores: *Natural Gasoline* (+46,8%); *Propane LDH* (+24,8%); *Butane LDH* (+26,5%) e *Henry Hub* (-20,0%).

Em resumo, o aumento da produção (boe/d) referente ao ERJ (+3,3%), associada ao comportamento de preço dos derivados, somadas ao aumento (+0,59%) no valor da taxa de câmbio. Geraram um aumento de (+67,1%) na compensação recebida pelo ERJ, no mês de maio.

¹ 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%*.

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.