

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Julho/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

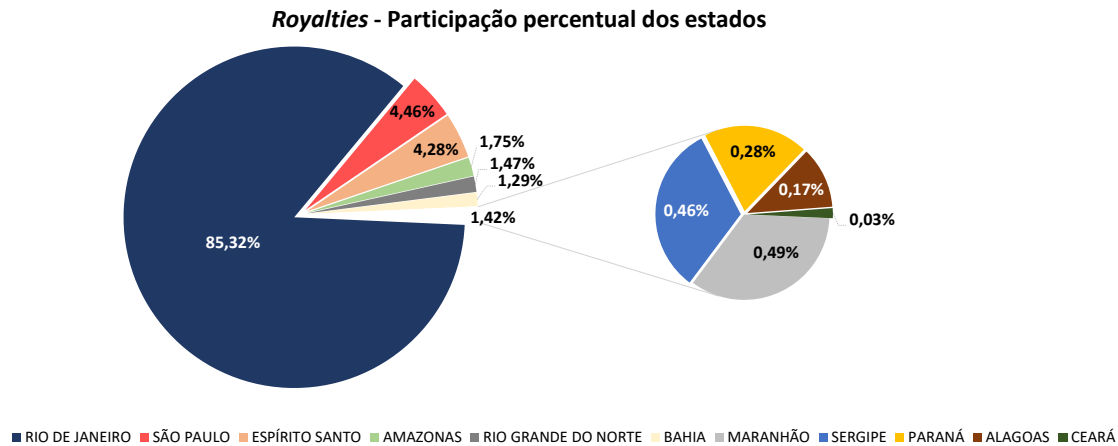


O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de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

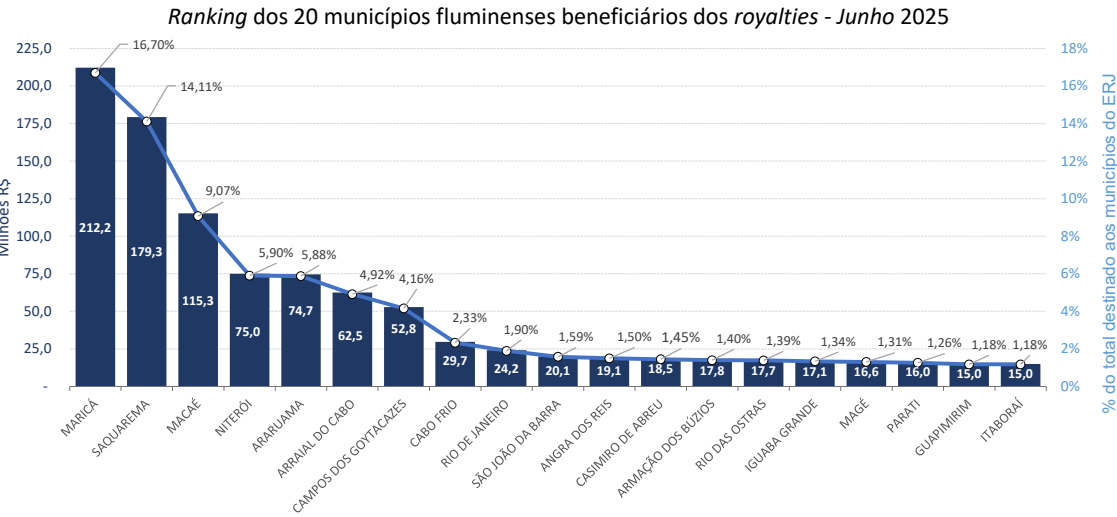
ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - Junho 2025					
ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2025 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	R\$ 4.465.807,91	R\$ 3.721.832,66	R\$ 24.181.674,23	-16,7%	0,28%
AMAZONAS	R\$ 25.133.220,87	R\$ 23.003.185,38	R\$ 146.479.399,30	-8,5%	1,75%
BAHIA	R\$ 19.549.896,68	R\$ 17.036.461,41	R\$ 112.243.555,03	-12,9%	1,29%
CEARÁ	R\$ 385.732,24	R\$ 358.338,23	R\$ 2.470.382,42	-7,1%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	R\$ 55.168.328,89	R\$ 56.354.853,05	R\$ 324.388.773,22	2,2%	4,28%
MARANHÃO	R\$ 602.143,58	R\$ 2.174.544,75	R\$ 25.139.049,53	261,1%	0,17%
PARANÁ	R\$ 6.182.374,76	R\$ 6.025.722,19	R\$ 36.878.861,81	-2,5%	0,46%
RIO DE JANEIRO	R\$ 1.248.010.683,55	R\$ 1.123.323.451,85	R\$ 7.232.132.309,35	-9,99%	85,32%
RIO GRANDE DO NORTE	R\$ 21.601.646,19	R\$ 19.322.644,35	R\$ 128.963.475,24	-10,6%	1,47%
SÃO PAULO	R\$ 62.943.981,67	R\$ 58.751.452,58	R\$ 42.365.551,65	-6,7%	4,46%
SERGIPE	R\$ 7.138.116,64	R\$ 6.475.079,70	R\$ 374.643.551,01	-9,3%	0,49%

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

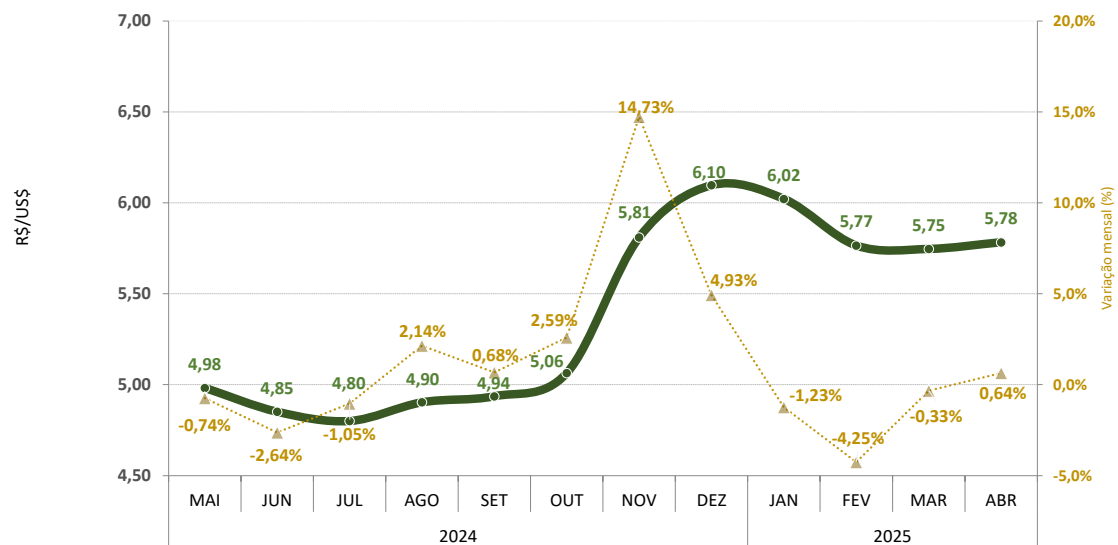


ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – JUNHO 2025

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	12.667.457,23	6.401.213,76	19.068.670,99	NILÓPOLIS	3.445.601,48	-	3.445.601,48
APERIBÉ	1.808.940,77	-	1.808.940,77	NITERÓI	13.462.342,30	61.572.705,10	75.035.047,40
ARARUAMA	12.816.194,67	61.846.341,92	74.662.536,59	NOVA FRIBURGO	3.445.601,48	-	3.445.601,48
AREAL	1.805.550,06	-	1.805.550,06	NOVA IGUAÇU	3.445.601,48	-	3.445.601,48
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	9.236.849,02	8.566.680,81	17.803.529,83	PARACAMBI	3.127.144,98	1.227,81	3.128.372,79
ARRAIAL DO CABO	9.246.785,85	53.270.944,85	62.517.730,70	PARAÍBA DO SUL	3.225.211,69	-	3.225.211,69
BARRA DO PIRAI	3.647.110,30	-	3.647.110,30	PARATI	9.699.417,96	6.341.869,00	16.041.286,96
BARRA MANSÁ	3.791.033,39	22.820,41	3.813.853,80	PATY DO ALFERES	2.854.955,56	-	2.854.955,56
BELFORD ROXO	3.445.601,48	-	3.445.601,48	PETRÓPOLIS	3.445.601,48	-	3.445.601,48
BOM JARDIM	2.325.780,99	-	2.325.780,99	PINHEIRAL	2.790.555,08	-	2.790.555,08
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.498.061,08	-	2.498.061,08	PIRAÍ	2.635.885,69	13.721,34	2.649.607,03
CABO FRIO	13.450.804,46	16.220.345,08	29.671.149,54	PORCIÚNCULA	2.067.360,88	-	2.067.360,88
CACHOEIRAS DE MACACU	13.947.978,83	-	13.947.978,83	PORTO REAL	2.557.248,34	-	2.557.248,34
CAMBUCI	1.981.220,83	-	1.981.220,83	QUATIS	1.895.080,80	-	1.895.080,80
CAMPOS DOS GOYTACAZES	13.455.281,92	39.377.416,68	52.832.698,60	QUEMADOS	3.359.461,44	-	3.359.461,44
CANTAGALO	2.153.500,93	-	2.153.500,93	QUISSAMÁ	8.922.865,97	5.451.007,66	14.373.873,63
CARAPEBUS	7.645.476,11	4.850.912,34	12.496.388,45	RESENDE	3.705.429,49	45.293,64	3.750.723,13
CARDOSO MOREIRA	1.895.080,80	-	1.895.080,80	RIO BONITO	2.756.481,18	-	2.756.481,18
CARMO	2.067.360,88	-	2.067.360,88	RIO CLARO	2.067.360,88	6.393.724,95	8.461.085,83
CASIMIRO DE ABREU	9.900.871,43	8.571.077,61	18.471.949,04	RIO DAS FLORES	2.152.064,02	2.721,37	2.154.785,39
CEMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.719.571,49	-	1.719.571,49	RIO DAS OSTRAS	11.956.486,47	5.714.110,46	17.670.596,93
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.239.640,95	-	2.239.640,95	RIO DE JANEIRO	12.434.558,60	11.743.986,61	24.178.545,21
CORDEIRO	2.239.640,95	-	2.239.640,95	SANTA MARIA MADALENA	1.808.940,77	-	1.808.940,77
DUAS BARRAS	1.808.940,77	-	1.808.940,77	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.670.341,14	-	2.670.341,14
DUQUE DE CAXIAS	13.422.121,26	783.653,67	14.205.774,93	SÃO FIDÉLIS	2.584.201,10	-	2.584.201,10
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.895.080,80	-	1.895.080,80	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.670.341,14	3.987.493,32	6.657.834,46
GUAPIMIRIM	14.422.507,56	569.645,21	14.992.152,77	SÃO GONÇALO	3.445.601,48	501.298,02	3.946.899,50
IGUABA GRANDE	2.239.640,95	14.818.019,57	17.057.660,52	SÃO JOÃO DA BARRA	9.895.556,53	10.247.483,86	20.143.040,39
ITABORAÍ	13.403.667,14	1.558.207,21	14.961.874,35	SÃO JOÃO DE MERITI	3.445.601,48	-	3.445.601,48
ITAGUAÍ	11.962.615,50	909,77	11.963.525,27	SÃO JOSÉ DE URÁ	1.722.800,73	-	1.722.800,73
ITALVA	1.981.220,83	-	1.981.220,83	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.239.640,95	-	2.239.640,95
ITAOCARA	2.239.640,95	-	2.239.640,95	SÃO PEDRO DA ALDEIA	3.101.041,33	1,94	3.101.043,27
ITAPERUNA	3.101.041,33	-	3.101.041,33	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.722.800,73	-	1.722.800,73
ITATIAIA	2.411.921,04	-	2.411.921,04	SAPUCAIA	2.063.485,79	-	2.063.485,79
JAPERI	3.430.447,54	216.580,72	3.647.028,26	SILVAREMA	11.822.728,34	167.473.339,75	179.296.068,09
LAJE DO MURIAÉ	1.722.800,73	-	1.722.800,73	SEROPÉDICA	3.574.777,18	-	3.574.777,18
MACAÉ	110.465.289,27	4.802.127,08	115.267.416,35	SILVA JARDIM	11.332.736,12	-	11.332.736,12
MACUCO	1.722.800,73	-	1.722.800,73	SUMIDOURO	1.981.220,83	-	1.981.220,83
MAGÉ	16.127.355,27	501.142,01	16.628.497,28	TANGUÁ	2.411.921,04	-	2.411.921,04
MANGARATIBA	10.208.304,98	1.773.515,28	11.981.820,26	TERESÓPOLIS	3.445.345,31	-	3.445.345,31
MARICÁ	12.285.929,44	199.937.665,93	212.223.595,37	TRAJANO DE MORAIS	1.808.940,77	-	1.808.940,77
MENDES	2.067.360,88	-	2.067.360,88	TRÊS RIOS	3.565.296,36	-	3.565.296,36
MESQUITA	3.445.601,48	-	3.445.601,48	VALENÇA	2.928.761,26	-	2.928.761,26
MIGUEL PEREIRA	2.325.780,99	-	2.325.780,99	VARRE-SAI	1.722.800,73	-	1.722.800,73
MIRACEMA	2.325.780,99	-	2.325.780,99	VASSOURAS	3.053.482,59	-	3.053.482,59
NATIVIDADE	1.981.220,83	-	1.981.220,83	VOLTA REDONDA	3.755.833,51	880,60	3.756.714,11
TOTAL				R\$ 567.209.380,14 R\$ 703.580.085,34 R\$ 1.270.789.465,48			



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 junho de 2025, são considerados os valores das variáveis no mês de abril. Assim, a cotação foi 5,78 R\$/US\$, provocou uma variação percentual mensal positiva de 0,64%.

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

PRODUÇÃO DOS CAMPOS CONFRONTANTES COM O ESTADO DO RIO DE JANEIRO

Estados	Produção - ABRIL 2025								
	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	3.203.564,00	3.189.024,00	-0,5%	131.106,24	131.316,46	0,2%	4.028.198,00	4.014.980,00	-0,3%
SÃO PAULO	178.591,00	192.394,00	7,7%	10.677,17	10.850,29	1,6%	245.748,00	260.641,00	6,1%
ESPIRITO SANTO	154.251,00	166.660,00	8,0%	3.511,07	3.938,35	12,2%	176.335,00	191.432,00	8,6%
AMAZONAS	11.081,00	11.437,00	3,2%	14.081,49	14.600,36	3,7%	99.651,00	103.270,00	3,6%
BAHIA	21.450,00	20.955,00	-2,3%	2.960,19	2.954,41	-0,2%	40.069,00	39.537,00	-1,3%
MARANHÃO	40,00	66,00	65,0%	314,02	1.417,58	351,4%	2.015,00	8.982,00	345,8%
RIO GRANDE DO NORTE	31.972,00	32.116,00	0,5%	1.202,51	1.206,53	0,3%	39.535,00	39.705,00	0,4%
SERGIPE	12.309,00	12.541,00	1,9%	58,26	61,65	5,8%	12.675,00	12.929,00	2,0%
ALAGOAS	4.165,00	3.749,00	-10,0%	1.508,83	1.547,87	2,6%	13.655,00	13.485,00	-1,2%
CEARÁ	702,00	733,00	4,4%	0,88	0,92	4,5%	708,00	739,00	4,4%
PARANÁ	2.685,00	2.421,00	-9,8%	106,98	112,50	5,2%	3.358,00	3.128,00	-6,8%

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

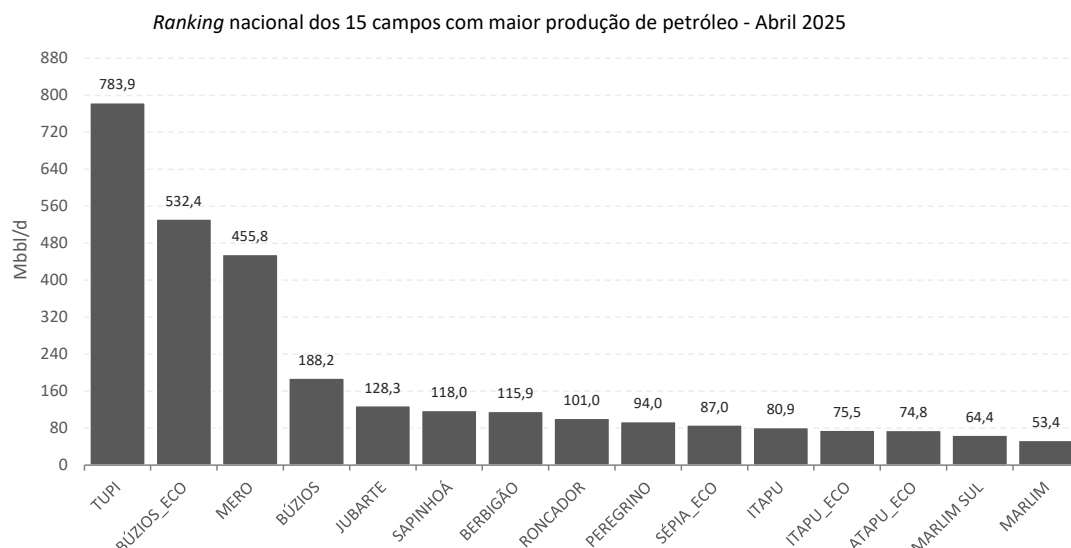
Em virtude da defasagem de 2 meses entre a produção de hidrocarbonetos e a distribuição das participações governamentais, a produção de abril de 2025 foi responsável pelos *royalties* creditados em junho (2025).

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.

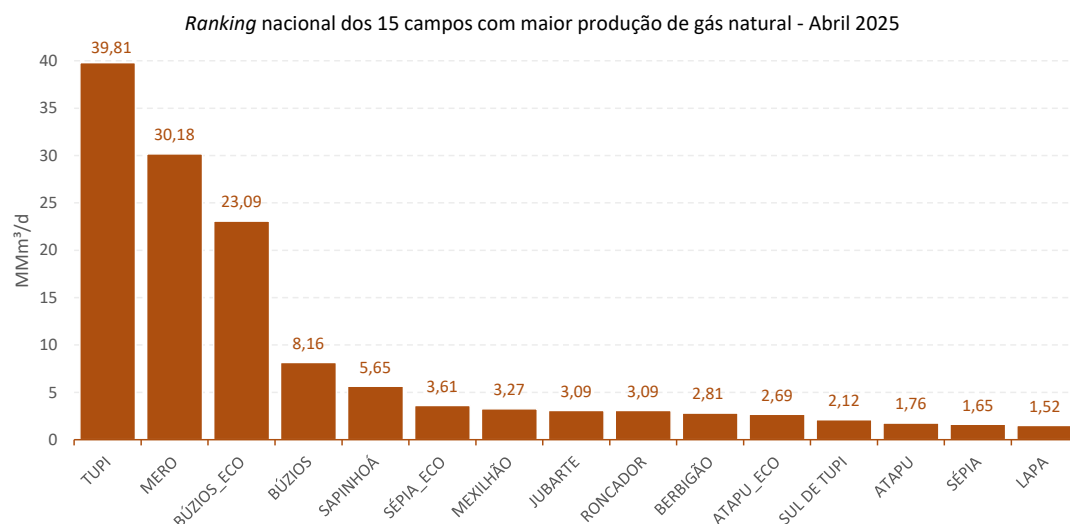
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.781,70	31,63	27,10
	Petrobras 50 (P-50)	1.781,70	31,63	
ALBACORA LESTE	TOTAL	29.633,08	519,70	18,60
	Petrobras 50 (P-50)	29.633,08	519,70	
ANC_MERO	TOTAL	16.532,70	1.094,56	29,60
	FPSO GUANABARA	6.440,01	423,46	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.657,92	110,42	
	FPSO SEPETIBA	6.111,35	407,86	
	FPSO Marechal Duque de Caxias	2.323,43	152,81	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.432,50	51,48	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	1.432,50	51,48	
AnC_TUPI	TOTAL	3.396,17	158,45	30,20
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	705,32	28,69	
	FPSO CIDADE DE PARATY	374,23	15,02	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	574,91	30,98	
	Petrobras 66 (P-66)	516,67	26,75	
	Petrobras 67 (P-67)	602,73	25,60	
	Petrobras 69 (P-69)	622,30	31,40	
ATAPU	TOTAL	48.851,26	1.755,46	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	48.851,26	1.755,46	
ATAPU_ECO	TOTAL	74.823,24	2.688,76	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	74.823,24	2.688,76	
ATLANTA	TOTAL	32.546,52	236,82	13,90
	FPSO ATLANTA	32.546,52	236,82	
BARRACUDA	TOTAL	29.703,73	550,09	25,10
	Petrobras 43 (P-43)	18.614,14	356,79	
	Petrobras 48 (P-48)	11.089,59	193,30	
BERBIGÃO	TOTAL	115.856,07	2.807,89	28,40
	Petrobras 68 (P-68)	115.856,07	2.807,89	
BONITO	TOTAL	4.814,13	62,67	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	4.814,13	62,67	
BÚZIOS	TOTAL	188.218,63	8.162,98	28,70
	FPSO Almirante Barroso	38.983,77	1.508,76	
	Petrobras 74 (P-74)	30.018,34	1.191,25	
	Petrobras 75 (P-75)	27.016,17	1.447,68	
	Petrobras 76 (P-76)	36.848,00	1.710,00	
	Petrobras 77 (P-77)	40.982,95	1.726,79	
	FPSO Almirante Tamandaré	14.369,40	578,50	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	532.359,26	23.088,24	28,70
	FPSO Almirante Barroso	110.262,04	4.267,38	
	Petrobras 74 (P-74)	84.904,16	3.369,33	
	Petrobras 75 (P-75)	76.412,77	4.094,64	
	Petrobras 76 (P-76)	104.221,23	4.836,59	
	Petrobras 77 (P-77)	115.916,53	4.884,06	
	FPSO Almirante Tamandaré	40.642,53	1.636,24	
CARAPEBA	TOTAL	5.146,10	26,25	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	146,70	1,29	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.301,24	11,25	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	2.698,16	13,71	
CARATINGA	TOTAL	12.697,45	225,06	25,10
	Petrobras 43 (P-43)	2.353,33	44,20	
	Petrobras 48 (P-48)	10.344,12	180,86	
ENCHOVA	TOTAL	2.632,46	112,38	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.632,46	112,38	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.436,97	33,12	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.436,97	33,12	
ESPADARTE	TOTAL	5.684,21	57,13	21,00
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	5.684,21	57,13	
ESPADIM	TOTAL	305,71	9,07	-
	FPSO ANITA GARIBALDI	305,71	9,07	
FRADE	TOTAL	13.178,06	147,80	19,50
	FPSO FRADE	13.178,06	147,80	
ITAPU	TOTAL	80.862,86	1.116,56	29,30
	Petrobras 71 (P-71)	80.862,86	1.116,56	
ITAPU_ECO	TOTAL	75.520,79	1.042,80	29,30
	Petrobras 71 (P-71)	75.520,79	1.042,80	
LINGUADO	TOTAL	5,72	0,11	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	5,72	0,11	
MARIMBÁ	TOTAL	7.873,41	84,28	-
	Petrobras 08 (P-08)	7.873,41	84,28	
MARLIM	TOTAL	53.388,62	995,13	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	23.852,48	486,79	
	FPSO ANNA NERY	29.536,13	508,35	
	PETROBRAS 40	0,00	0,00	
MARLIM LESTE	TOTAL	34.723,71	519,00	24,70
	PETROBRAS 40	12.066,36	217,32	
	PETROBRAS 53	22.657,35	301,68	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	64.362,16	1.245,10	22,20
	FPSO ANITA GARIBALDI	288,70	4,43	
	FPSO ANNA NERY	553,65	9,53	
	PETROBRAS 40	24.906,11	459,63	
	Petrobras 51 (P-51)	20.722,73	338,07	
	Petrobras 56 (P-56)	17.890,96	433,44	
MERO	TOTAL	455.830,28	30.178,64	29,60
	FPSO GUANABARA	177.560,19	11.675,50	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	45.711,15	3.044,52	
	FPSO SEPETIBA	168.498,68	11.245,33	
	FPSO Marechal Duque de Caxias	64.060,27	4.213,29	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	25.682,46	922,90	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	25.682,46	922,90	
PAMPO	TOTAL	2.391,18	44,35	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	2.391,18	44,35	
PAPA - TERRA	TOTAL	17.423,04	133,28	
	Petrobras 61 (P-61)	12.674,24	106,66	
	Petrobras 63 (P-63)	4.748,80	26,61	
PARGO	TOTAL	4.310,71	14,61	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	4.310,71	14,61	
	TOTAL	93.950,36	197,61	
PEREGRINO	Peregrino A	41.796,93	48,17	13,42
	Peregrino B	8.367,74	7,30	
	Peregrino C	43.785,69	142,14	
PINTAGOLA	TOTAL	4.242,74	13,98	-
	PEREGRINO C	4.242,74	13,98	
POLVO	TOTAL	6.010,76	24,64	19,20
	Polvo A	6.010,76	24,64	
RONCADOR	TOTAL	100.959,41	3.089,53	23,40
	Petrobras 52 (P-52)	39.194,67	748,53	
	Petrobras 54 (P-54)	22.129,19	224,13	
	Petrobras 55 (P-55)	23.262,09	738,85	
	Petrobras 62 (P-62)	16.373,46	1.378,03	
SÉPIA	TOTAL	39.614,41	1.646,75	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	39.614,41	1.646,75	
SÉPIA LESTE	TOTAL	17.375,30	722,28	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	17.375,30	722,28	
SÉPIA_ECO	TOTAL	86.952,78	3.614,57	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	86.952,78	3.614,57	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	13.895,10	1.223,60	28,40
	Petrobras 68 (P-68)	13.895,10	1.223,60	
SUL DE TUPI	TOTAL	45.333,64	2.115,01	30,20
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	9.414,99	383,00	
	FPSO CIDADE DE PARATY	4.995,43	200,46	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	7.674,23	413,57	
	Petrobras 66 (P-66)	6.896,73	357,09	
	Petrobras 67 (P-67)	8.045,46	341,75	
	Petrobras 69 (P-69)	8.306,80	419,15	
TAMBUATÁ	TOTAL	4.650,89	201,71	28,70
	FPSO Almirante Barroso	963,29	37,28	
	Petrobras 74 (P-74)	741,75	29,44	
	Petrobras 75 (P-75)	667,57	35,77	
	Petrobras 76 (P-76)	910,52	42,25	
	Petrobras 77 (P-77)	1.012,69	42,67	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	29.603,27	338,44	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	29.603,27	338,44	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	2.199,19	20,05	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	2.199,19	20,05	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	5.117,11	8,30	19,20
	FPSO OSX3	5.117,11	8,30	
TUPI	TOTAL	783.910,32	39.809,55	30,70
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	110.296,59	7.143,63	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	105.978,61	6.183,24	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	117.887,65	4.795,60	
	FPSO CIDADE DE PARATY	62.549,11	2.510,04	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	96.091,17	5.178,45	
	Petrobras 66 (P-66)	86.355,92	4.471,17	
	Petrobras 67 (P-67)	100.739,47	4.279,13	
	Petrobras 69 (P-69)	104.011,80	5.248,29	
VERMELHO	TOTAL	7.411,70	43,86	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	6.009,60	35,35	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.402,11	8,51	
VOADOR	TOTAL	4.392,39	130,31	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	4.392,39	130,31	

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 abril 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.

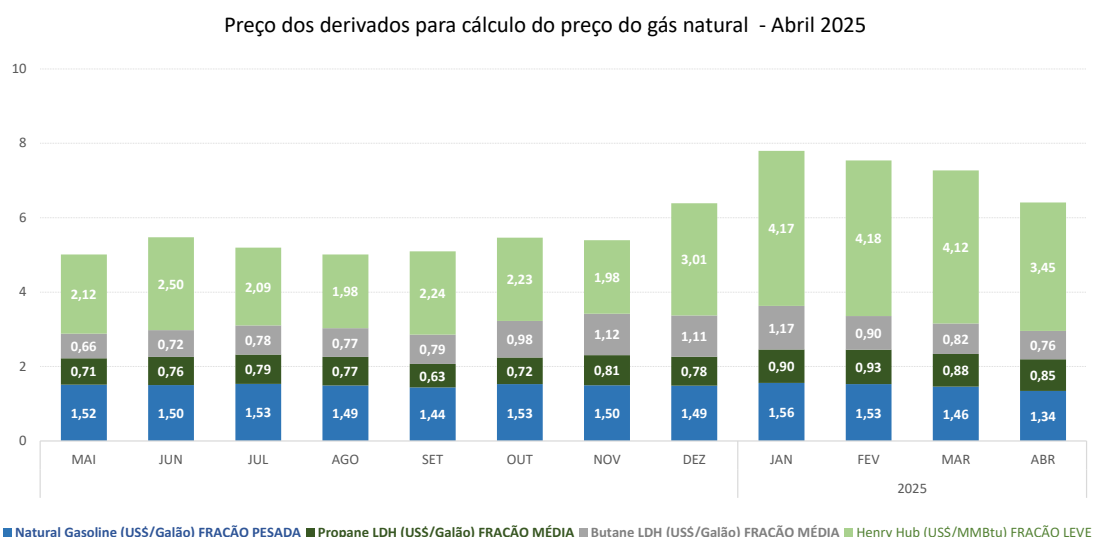
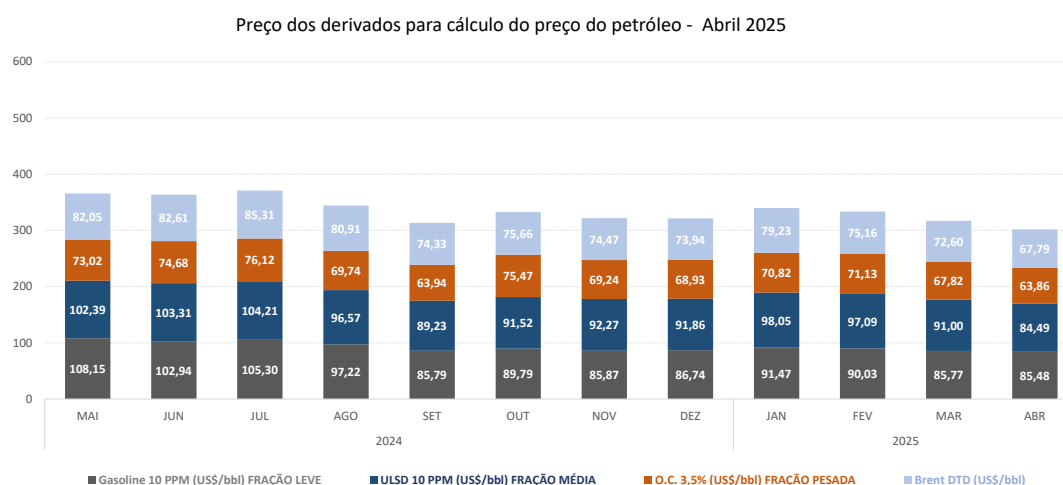


Dentre os campos produtores de gás natural, apenas os campos de Jubarte (ES), Mexilhão e Lapa (SP) não geraram participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.

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

Em abril de 2025, os preços de referência utilizados nos cálculos das participações governamentais, apresentaram queda em todos os seus valores.

O gráfico abaixo mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo¹: *Gasoline 10 ppm* (-0,3%); *USLD 10 ppm* (-7,2%); *O.C.* (-5,8%); e a cotação do *Brent DTD* (-6,6%).



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* (-8,2%) *Propane LDH* (-2,7%); *Butane LDH* (-6,9%); e *Henry Hub* (-16,1%).

Em resumo, redução da produção (boe/d) referente ao ERJ (-0,3%), associada à queda em todos os preços dos derivados, somadas ao aumento de (+0,64%) na taxa de câmbio. Geraram uma redução dos *royalties* do ERJ de (-9,99%) na compensação recebida pelo ERJ, no mês de junho.

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.