

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Janeiro/2024

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

Vinícius Medeiros Farah
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



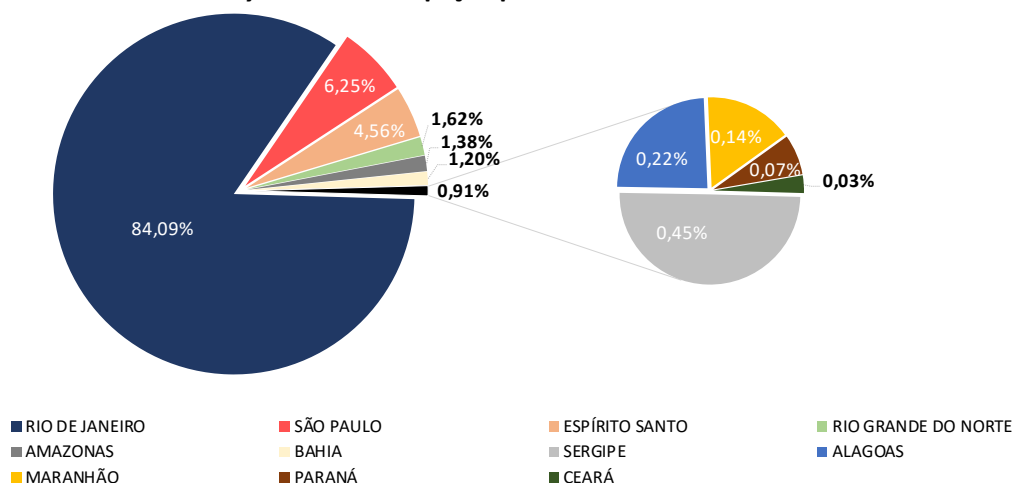
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 – DEZEMBRO 2023

ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - DEZEMBRO 2023					
ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2023 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	3.209.433,08	R\$ 3.507.619,55	R\$ 32.772.057,92	9,3%	0,24%
AMAZONAS	20.336.056,42	R\$ 22.201.862,08	R\$ 257.298.237,79	9,2%	1,52%
BAHIA	17.627.616,19	R\$ 19.424.201,19	R\$ 167.059.905,09	10,2%	1,33%
CEARÁ	420.775,04	R\$ 429.746,31	R\$ 3.937.045,85	2,1%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	67.116.500,68	R\$ 61.429.395,95	R\$ 634.723.466,90	-8,5%	4,20%
MARANHÃO	2.094.982,89	R\$ 2.524.064,67	R\$ 35.217.112,95	20,5%	0,17%
PARANÁ	964.268,32	R\$ 5.564.148,43	R\$ 13.104.081,42	477,0%	0,38%
RIO DE JANEIRO	1.237.736.030,20	R\$ 1.225.003.913,41	R\$ 7.931.498.542,22	-1,0%	83,85%
RIO GRANDE DO NORTE	23.789.780,94	R\$ 23.898.607,42	R\$ 253.497.312,48	0,5%	1,64%
SÃO PAULO	92.041.588,80	R\$ 91.638.187,35	R\$ 910.790.882,72	-0,4%	6,27%
SERGIPE	6.639.656,78	R\$ 5.369.699,69	R\$ 47.623.260,43	-19,1%	0,37%

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

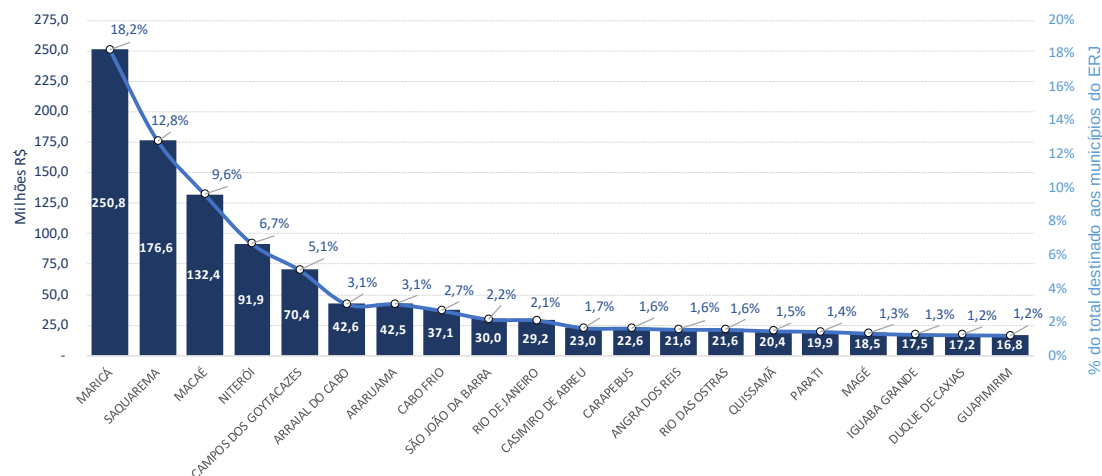
Royalties - Participação percentual dos estados



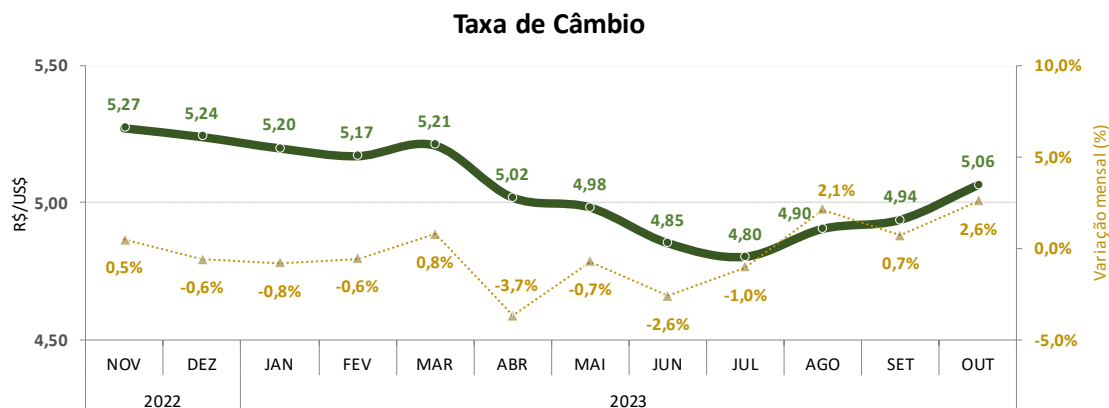
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – DEZEMBRO 2023

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	15.190.215,85	6.419.909,39	21.610.125,24	NILÓPOLIS	3.635.919,31	-	3.635.919,31
APERIBÉ	1.908.857,63	-	1.908.857,63	NITERÓI	16.169.486,69	75.715.723,42	91.885.210,11
ARARUAMA	14.524.142,21	27.982.156,97	42.506.299,18	NOVA FRIBURGO	3.635.919,31	-	3.635.919,31
AREAL	3.344.628,14	-	3.344.628,14	NOVA IGUAÇU	3.635.919,31	-	3.635.919,31
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	10.384.664,72	3.403.233,37	13.787.898,09	PARACAMBI	3.510.907,94	1.878,07	3.512.786,01
ARRAIAL DO CABO	11.157.534,21	31.396.828,61	42.554.362,82	PARAÍBA DO SUL	4.937.308,23	-	4.937.308,23
BARRA DO PIRAÍ	4.062.414,04	-	4.062.414,04	PARATI	11.554.039,53	8.378.082,18	19.932.121,71
BARRA MANSA	4.066.838,65	48.123,24	4.114.961,89	PATY DO ALFERES	3.218.196,66	-	3.218.196,66
BELFORD ROXO	3.635.919,31	-	3.635.919,31	PETRÓPOLIS	3.635.919,31	-	3.635.919,31
BOM JARDIM	2.454.245,53	-	2.454.245,53	PINHEIRAL	3.156.363,47	-	3.156.363,47
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.636.041,50	-	2.636.041,50	PIRAÍ	2.845.449,89	14.629,36	2.860.079,25
CABO FRIO	16.164.473,42	20.941.091,29	37.105.564,71	PORCIÚNCULA	2.181.551,57	-	2.181.551,57
CACHOEIRAS DE MACACU	15.647.990,54	-	15.647.990,54	PORTO REAL	2.763.972,48	-	2.763.972,48
CAMBUCI	2.090.653,60	-	2.090.653,60	QUATIS	1.999.755,62	-	1.999.755,62
CAMPOS DOS GOYTACAZES	16.215.074,57	54.216.665,58	70.431.740,15	QUEIMADOS	3.545.021,32	-	3.545.021,32
CANTAGALO	2.272.449,57	-	2.272.449,57	QUISSAMÃ	10.772.279,53	9.589.550,18	20.361.829,71
CARAPEBUS	9.239.609,06	13.380.871,90	22.620.480,96	RESENDE	3.976.225,00	49.210,24	4.025.435,24
CARDOSO MOREIRA	1.999.755,62	-	1.999.755,62	RIO BONITO	2.908.735,45	-	2.908.735,45
CARMO	2.181.551,57	-	2.181.551,57	RIO CLARO	2.181.551,57	3.280.876,00	5.462.427,57
CASIMIRO DE ABREU	11.931.555,72	11.078.938,52	23.010.494,24	RIO DAS FLORES	2.365.315,92	3.902,05	2.369.217,97
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.893.382,98	-	1.893.382,98	RIO DAS OSTRAS	14.248.672,69	7.318.230,78	21.566.903,47
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.363.347,54	-	2.363.347,54	RIO DE JANEIRO	14.721.570,61	14.517.364,36	29.238.934,97
CORDEIRO	2.363.347,54	-	2.363.347,54	SANTA MARIA MADALENA	1.908.857,63	-	1.908.857,63
DUAS BARRAS	1.908.857,63	-	1.908.857,63	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.817.837,47	-	2.817.837,47
DUQUE DE CAXIAS	16.133.277,39	1.039.214,24	17.172.491,63	SÃO FIDÉLIS	2.726.939,47	-	2.726.939,47
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.999.755,62	-	1.999.755,62	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.817.837,47	5.029.461,05	7.847.298,52
GUAPIRIRIM	16.350.832,23	489.198,64	16.840.030,87	SÃO GONÇALO	3.635.919,31	401.346,86	4.037.266,17
IGUABA GRANDE	2.363.347,54	15.112.769,48	17.476.117,02	SÃO JOÃO DA BARRA	11.928.499,59	18.108.380,09	30.036.879,68
ITABORAÍ	3.635.919,31	401.346,86	4.037.266,17	SÃO JOÃO DE MERITI	3.635.919,31	-	3.635.919,31
ITAGUAÍ	14.246.157,05	1.201,05	14.247.358,10	SÃO JOSÉ DE UBAÍ	1.817.959,64	-	1.817.959,64
ITALVA	2.090.653,60	-	2.090.653,60	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.363.347,54	-	2.363.347,54
ITAOCARA	2.363.347,54	-	2.363.347,54	SÃO PEDRO DA ALDEIA	3.272.327,39	-	3.272.327,39
ITAPERUNA	3.272.327,39	-	3.272.327,39	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.817.959,64	-	1.817.959,64
ITATIAIA	2.545.143,52	-	2.545.143,52	SAPUCAIA	3.822.432,16	-	3.822.432,16
JAPERI	3.835.695,73	239.700,42	4.075.396,15	SAQUAREMA	14.219.170,28	162.402.513,07	176.621.683,35
LAJE DO MURIAÉ	1.817.959,64	-	1.817.959,64	SEROPÉDICA	3.181.429,41	-	3.181.429,41
MACAÉ	123.917.097,99	8.467.435,44	132.384.533,43	SILVA JARDIM	12.713.992,32	-	12.713.992,32
MACUCO	1.817.959,64	-	1.817.959,64	SUMIDOURO	2.090.653,60	-	2.090.653,60
MAGÉ	18.092.989,07	401.346,86	18.494.335,93	TANGUÁ	2.545.143,52	-	2.545.143,52
MANGARATIBA	12.203.256,05	3.368.679,12	15.571.935,17	TERESÓPOLIS	4.431.112,50	-	4.431.112,50
MARICÁ	14.635.116,74	236.134.570,58	250.769.687,32	TRAJANO DE MORAIS	1.908.857,63	-	1.908.857,63
MEENDES	2.181.551,57	-	2.181.551,57	TRÊS RIOS	6.369.070,26	-	6.369.070,26
MESQUITA	3.635.919,31	-	3.635.919,31	VALENÇA	3.090.531,41	-	3.090.531,41
MIGUEL PEREIRA	2.454.245,53	-	2.454.245,53	VARRE-SAI	1.817.959,64	-	1.817.959,64
MIRACEMA	2.454.245,53	-	2.454.245,53	VASSOURAS	3.430.601,78	-	3.430.601,78
NATIVIDADE	2.090.653,60	-	2.090.653,60	VOLTA REDONDA	4.027.188,67	183.797,33	4.210.986,00
TOTAL					637.766.631,79	739.518.226,60	1.377.284.858,39

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Dezembro 2023



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 dezembro de 2023, são considerados os valores das variáveis no mês de outubro deste mesmo ano. Assim, a cotação foi 5,06 R\$/US\$, com variação percentual positiva mensal de 2,6%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de outubro de 2023, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - OUTUBRO 2023								
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	3.149.936,00	3.752.539,00	19,1%	118.131,00	111.174,00	-5,9%	3.892.957,00	3.752.539,00
SÃO PAULO	260.361,00	341.142,00	31,0%	14.417,00	13.968,00	-3,1%	351.043,00	341.142,00
ESPÍRITO SANTO	182.922,00	186.289,00	1,8%	4.617,00	4.244,00	-8,1%	211.964,00	186.289,00
AMAZONAS	11.803,00	99.529,00	743,3%	13.313,00	13.881,00	4,3%	95.537,00	99.529,00
BAHIA	19.570,00	49.678,00	153,8%	3.013,00	4.663,00	54,8%	38.520,00	49.678,00
MARANHÃO	60,00	41.001,00	68235,0%	1.970,00	1.170,00	-40,6%	12.450,00	41.001,00
RIO GRANDE DO NORTE	34.679,00	12.908,00	-62,8%	1.172,00	2.043,00	74,3%	42.054,00	12.908,00
SERGIPE	9.064,00	10.936,00	20,7%	56,00	1.287,00	2198,2%	9.415,00	10.936,00
ALAGOAS	3.069,00	7.531,00	145,4%	1.275,00	53,00	-95,8%	11.089,00	7.531,00
CEARÁ	777,00	788,00	1,4%	1,00	1,00	0,0%	784,00	788,00
PARANÁ	0,00	126,00	=	24,00	20,00	-16,7%	151,00	126,00

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

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 outubro de 2023 foi responsável pelos *royalties* creditados em dezembro deste mesmo ano.

A produção de petróleo e gás natural pelos 48 campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro², subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

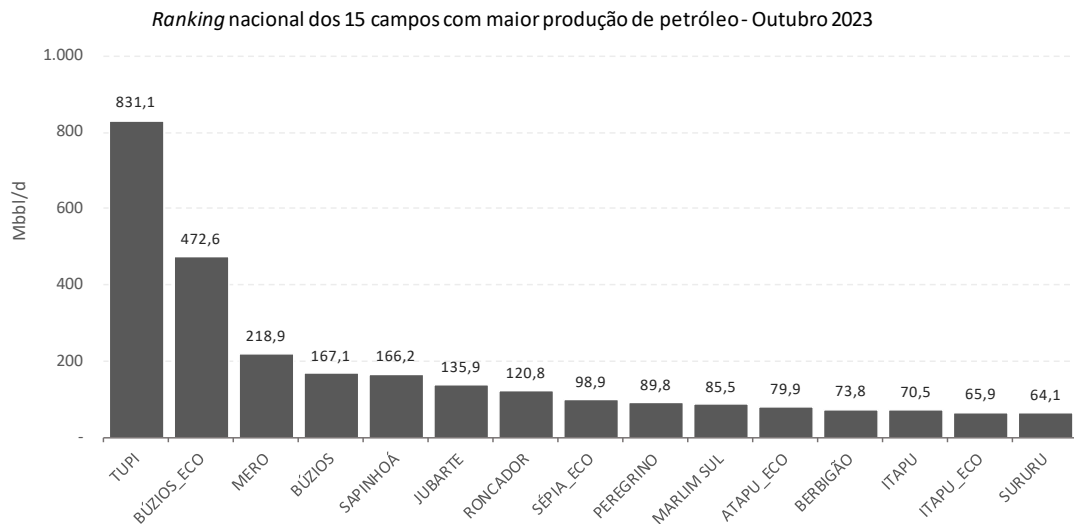
¹ Destaca-se a mudança do nome do campo de Lula que foi rebatizado como Tupi.

² Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo "Produção por poço", disponibilizado pela ANP.

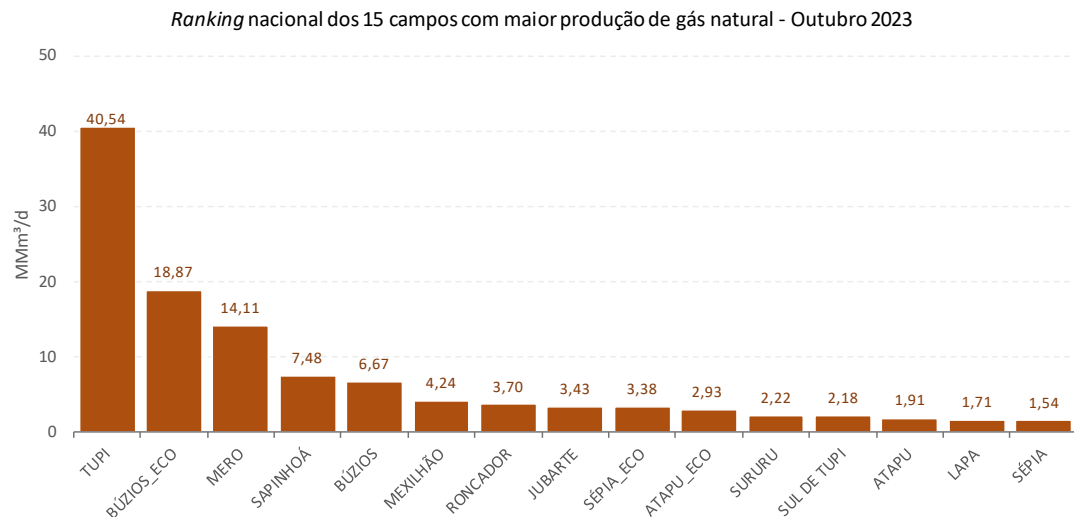
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.590,55	24,66	27,10
	PETROBRAS 50	1.590,55	24,66	
ALBACORA LESTE	TOTAL	28.809,03	420,77	18,60
	PETROBRAS 50	28.809,03	420,77	
AnC BRAVA	TOTAL	343,70	8,34	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	343,70	8,34	
ATAPU	TOTAL	52.172,35	1.911,23	27,70
	Petrobras 70	52.172,35	1.911,23	
BARRACUDA	TOTAL	36.049,19	497,93	25,10
	PETROBRAS 43	23.070,61	281,44	
	PETROBRAS 48	12.978,59	216,49	
BERBIGÃO	TOTAL	73.824,70	1.258,52	28,40
	Petrobras 68	73.824,70	1.258,52	
BONITO	TOTAL	3.681,63	40,00	28,70
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.681,63	40,00	
	TOTAL	167.095,30	6.670,02	
BÚZIOS	FPSO Almirante Barroso	28.155,74	1.087,42	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	27.794,34	1.108,76	
	Petrobras 75 (P-75)	33.941,85	1.631,77	
	Petrobras 76	37.932,24	1.353,41	
	Petrobras 77	39.271,13	1.488,66	
CARATINGA	TOTAL	16.625,78	257,78	25,10
	PETROBRAS 43	3.807,02	45,71	
	PETROBRAS 48	12.818,76	212,06	
ENCHOVA	TOTAL	3.553,34	77,79	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.553,34	77,79	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.090,95	13,32	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.090,95	13,32	
ESPADARTE	TOTAL	9.302,21	61,29	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	9.302,21	61,29	
FRADE	TOTAL	55.027,59	528,83	19,50
	FPSO FRADE	55.027,59	528,83	
ITAPU	TOTAL	70.541,19	1.016,65	29,30
	PETROBRAS 71	70.541,19	1.016,65	
LINGUADO	TOTAL	14,02	0,26	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	14,02	0,26	
MARIMBÁ	TOTAL	7.349,30	118,79	-
	PETROBRAS 08	7.349,30	118,79	
	TOTAL	828,99	23,90	
MARLIM	FPSO ANITA GARIBALDI	9.500,79	230,58	20,30
	FPSO ANNA NERY	32.760,35	481,87	
	PETROBRAS 40	828,99	23,90	
MARLIM LESTE	TOTAL	51.522,73	832,75	24,70
	FPSO CIDADE DE NITEROI	3.075,15	67,82	
	PETROBRAS 53	48.447,59	764,93	
MARLIM SUL	TOTAL	85.517,22	1.502,89	22,20
	FPSO ANNA NERY	614,09	9,03	
	PETROBRAS 40	43.549,35	830,03	
	PETROBRAS 51	19.533,46	369,92	
	PETROBRAS 56	21.820,32	293,90	
MERO	TOTAL	218.851,91	14.108,53	29,60
	FPSO GUANABARA	173.460,70	11.159,67	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	45.391,21	2.948,86	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	27.428,45	1.004,79	27,70
	Petrobras 70	27.428,45	1.004,79	
PAMPO	TOTAL	6.911,46	109,33	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	6.911,46	109,33	
PAPA-TERRA	TOTAL	18.168,67	92,74	-
	PETROBRAS 61	14.356,75	66,79	
	PETROBRAS 63	3.811,92	25,95	
PARGO	TOTAL	2.867,99	8,19	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.867,99	8,19	
PEREGRINO	TOTAL	89.809,91	217,29	13,42
	Peregrino A	44.533,14	54,86	
	Peregrino B	8.454,08	8,66	
	PEREGRINO C	36.822,69	153,78	
POLVO	TOTAL	6.359,12	27,38	19,20
	FPSO_OSX3	6.359,12	27,38	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
RONCADOR	TOTAL	120.810,43	3.701,87	23,40
	PETROBRAS 52	47.763,42	945,81	
	PETROBRAS 54	23.223,78	258,31	
	PETROBRAS 55	25.098,76	528,30	
	PETROBRAS 62	24.724,46	1.969,45	
SÉPIA	TOTAL	45.048,53	1.538,07	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	45.048,53	1.538,07	
SURURU	TOTAL	64.138,71	2.224,52	28,40
	Petrobras 68	64.138,71	2.224,52	
TAMBUATÁ	TOTAL	4.128,93	164,82	28,70
	FPSO Almirante Barroso	695,73	26,87	
	Petrobras 74 (P-74)	686,80	27,40	
	Petrobras 75 (P-75)	838,71	40,32	
	Petrobras 76	937,31	33,44	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	52.548,80	625,37	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	52.548,80	625,37	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	3.706,66	40,83	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.706,66	40,83	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	10.082,10	32,28	19,20
	FPSO_O SX3	10.082,10	32,28	
VERMELHO	TOTAL	7.980,31	23,52	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	5.681,76	14,84	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	2.298,55	8,69	
VOADOR	TOTAL	4.938,13	119,84	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	4.938,13	119,84	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.529,89	56,04	27,70
	Petrobras 70	1.529,89	56,04	
TUPI	TOTAL	831.080,62	40.539,32	30,70
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	38.563,48	1.814,92	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	110.193,67	6.597,46	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	114.255,09	6.644,78	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	122.226,62	4.558,93	
	FPSO CIDADE DE PARATY	98.966,99	4.239,41	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	103.731,18	5.387,06	
	Petrobras 66 (P-66)	51.799,74	2.664,58	
	Petrobras 67 (P-67)	99.851,88	4.192,87	
	Petrobras 69	91.491,95	4.439,30	
SUL DE TUPI	TOTAL	48.448,08	2.180,06	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	3.079,84	144,95	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	9.761,51	364,09	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.903,91	338,58	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	8.284,39	430,23	
	Petrobras 66 (P-66)	4.136,94	212,80	
	Petrobras 67 (P-67)	7.974,58	334,86	
	Petrobras 69	7.306,92	354,54	
AnC_TUPI	TOTAL	3.629,49	163,32	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	230,73	10,86	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	731,28	27,28	
	FPSO CIDADE DE PARATY	592,12	25,36	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	620,63	32,23	
	Petrobras 66 (P-66)	309,92	15,94	
	Petrobras 67 (P-67)	597,42	25,09	
CARAPEBA	TOTAL	8.197,36	33,24	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	1.161,02	4,78	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.899,77	13,53	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	4.136,56	14,94	
SÉPIA LESTE	TOTAL	19.758,76	674,61	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	19.758,76	674,61	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	472.613,87	18.865,54	28,70
	FPSO Almirante Barroso	79.635,96	3.075,66	
	Petrobras 74 (P-74)	78.613,75	3.136,04	
	Petrobras 75 (P-75)	96.001,45	4.615,30	
	Petrobras 76	107.287,89	3.827,99	
ANC_MERO	TOTAL	7.937,63	511,71	29,60
	FPSO GUANABARA	6.291,32	404,76	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	20.783,31	864,98	28,40
	Petrobras 68	20.783,31	864,98	
ATAPU_ECO	TOTAL	77.039,71	2.824,35	27,70
	Petrobras 70	77.039,71	2.824,35	
SÉPIA_ECO	TOTAL	98.880,54	3.376,02	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	98.880,54	3.376,02	
ITAPU_ECO	TOTAL	65.881,00	949,49	29,30
	PETROBRAS 71	65.881,00	949,49	
PINTAGOLA	TOTAL	3.641,80	15,21	-
	PEREGRINO C	3.641,80	15,21	

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 outubro de 2023.



Dentre os 15 campos citados acima, somente os campos de Jubarte e Sapinhoá não geraram participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.

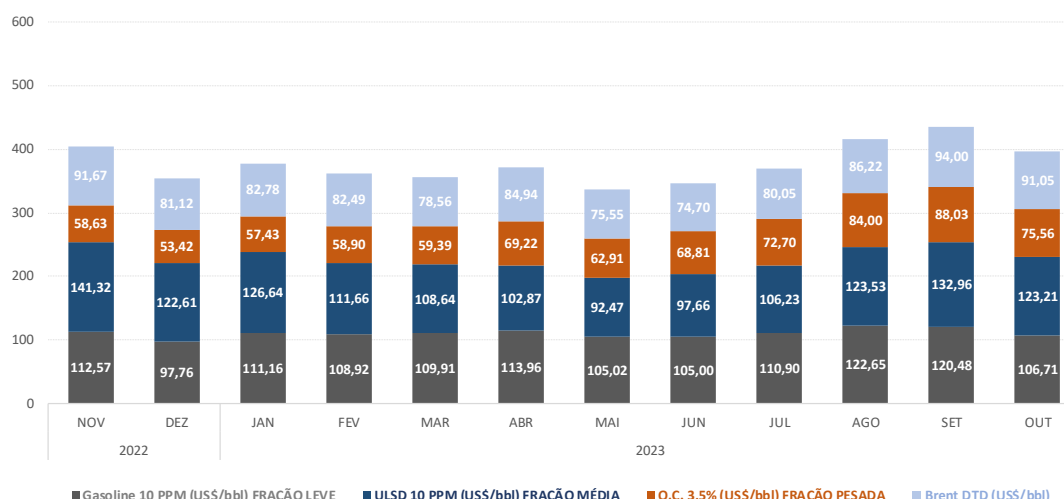


Já dentre os campos produtores de gás natural, 11 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Os que não geraram foram: Sapinhoá, Mexilhão, Jubarte e Lapa.

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

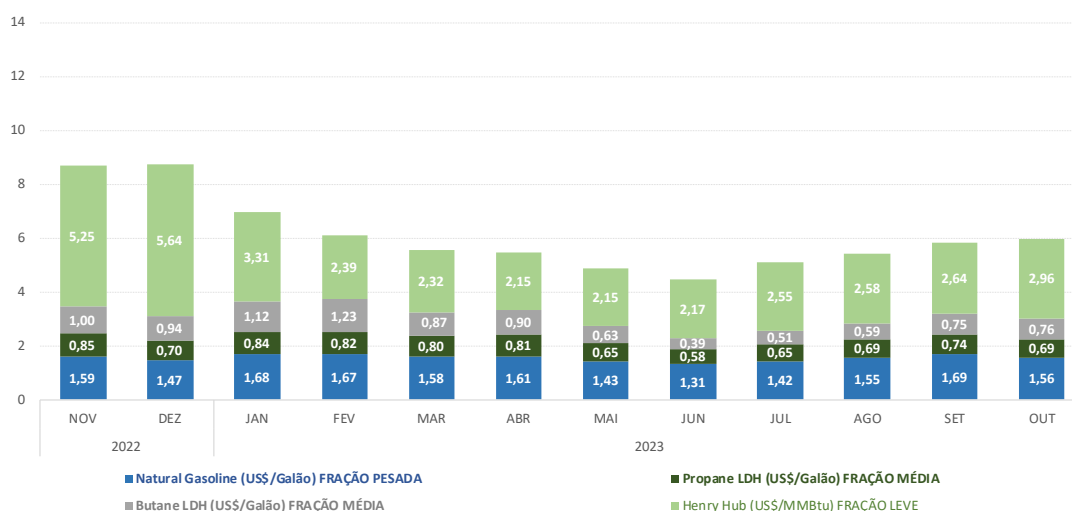
Em outubro de 2023, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram decréscimo em todos os derivados. Desta forma, a valoração da produção petrolífera teve papel desfavorável nos *royalties* gerados em dezembro de 2023.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Outubro 2023



Em outubro, o gráfico mostra as seguintes variações negativas dos valores das frações de derivados de petróleo³: *Gasoline 10 ppm* (-11,4%); *USLD 10 ppm* (-7,3%); *O.C.* (-14,2%); e a cotação do *Brent DTD* teve um decréscimo de (-3,1%).

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Outubro 2023



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁴ referente ao gás natural. Em setembro, os derivados apresentaram as seguintes variações negativas: *Natural Gasoline* (-7,7%), *Propane LDH* (-7,4%); o *Butane LDH* apresentou um pequeno aumento de (+1,3%); e o *Henry Hub* se destaca com aumento de (+11,9%). Em resumo, a diminuição da produção (boe/d) referente ao ERJ (-3,6%) aliado aos comportamentos desfavoráveis dos preços dos derivados somados ao aumento da taxa de câmbio (+2,6%) promoveram uma queda na compensação ao ERJ da ordem de (-1,0%) no mês de dezembro.

³ 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.

⁴ 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.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Fevereiro/2024

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

Vinícius Medeiros Farah

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.

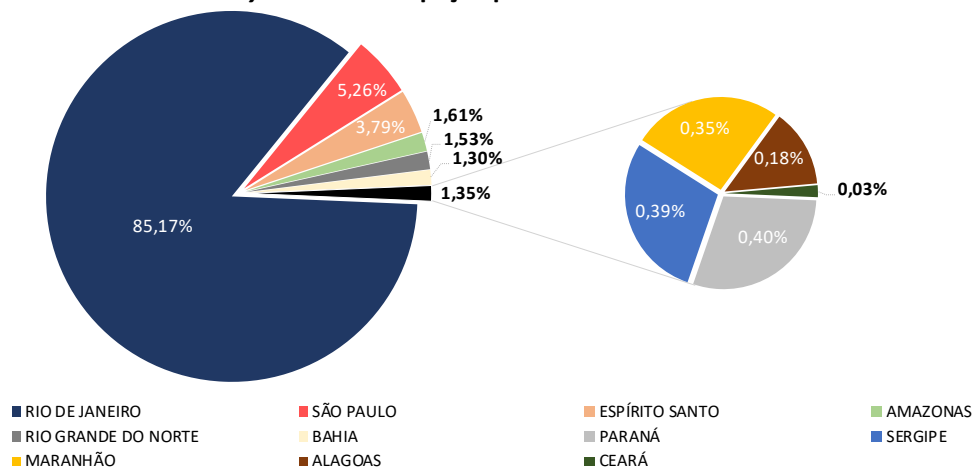
ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS – JANEIRO 2024

ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - JANEIRO 2024

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2023 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	3.507.619,55	R\$ 2.381.029,90	R\$ 35.153.087,82	-32,1%	0,18%
AMAZONAS	22.201.862,08	R\$ 20.841.947,01	R\$ 278.140.184,80	-6,1%	1,61%
BAHIA	19.424.201,19	R\$ 16.828.646,53	R\$ 183.888.551,62	-13,4%	1,30%
CEARÁ	429.746,31	R\$ 365.881,26	R\$ 4.302.927,11	-14,9%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	61.429.395,95	R\$ 49.134.670,74	R\$ 683.858.137,64	-20,0%	3,79%
MARANHÃO	2.524.064,67	R\$ 4.580.527,06	R\$ 39.797.640,01	81,5%	0,35%
PARANÁ	5.564.148,43	R\$ 5.204.653,82	R\$ 18.308.735,24	-6,5%	0,40%
RIO DE JANEIRO	1.225.003.913,41	R\$ 1.105.562.608,57	R\$ 9.037.061.150,79	-9,8%	85,17%
RIO GRANDE DO NORTE	23.898.607,42	R\$ 19.921.397,98	R\$ 273.418.710,46	-16,6%	1,53%
SÃO PAULO	91.638.187,35	R\$ 68.267.170,43	R\$ 979.058.053,15	-25,5%	5,26%
SERGIPE	5.369.699,69	R\$ 5.037.587,70	R\$ 52.660.848,13	-6,2%	0,39%

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

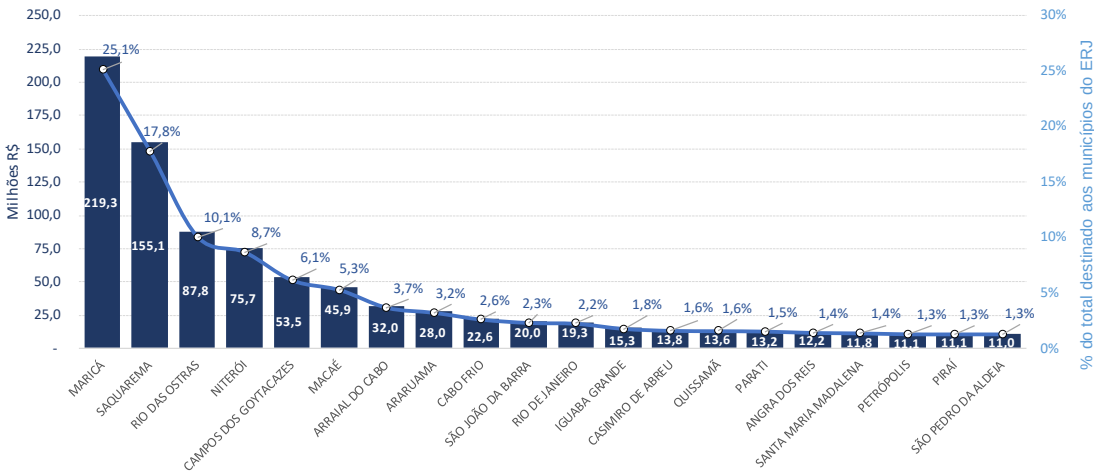
Royalties - Participação percentual dos estados



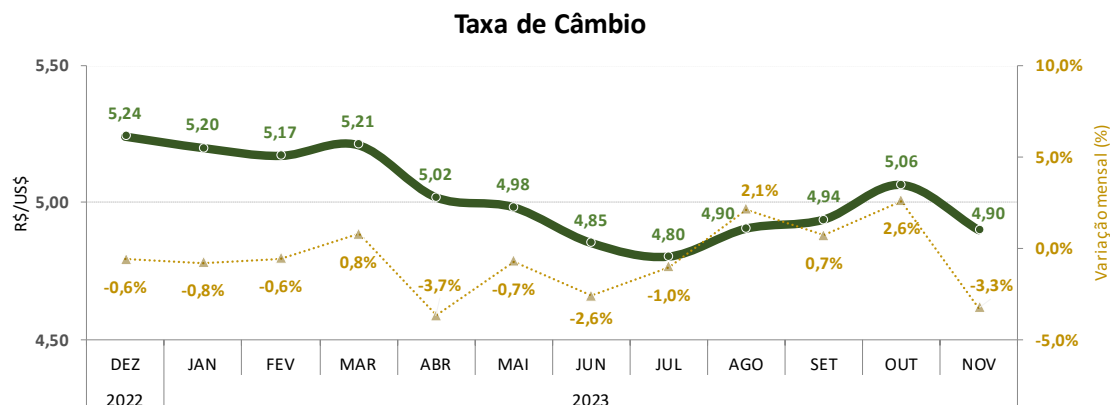
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – JANEIRO 2024

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	4.490.298,80	7.667.025,67	12.157.324,47	NILÓPOLIS	6.827.116,81		6.827.116,81
APERIBÉ	555.192,52		555.192,52	NITERÓI	5.705.715,84	69.946.589,39	75.652.305,23
ARARUAMA	4.087.069,57	23.893.506,70	27.980.576,27	NOVA FRIBURGO	2.383.419,05		2.383.419,05
AREAL	555.192,52		555.192,52	NOVA IGUAÇU	8.505.994,22		8.505.994,22
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	2.903.970,48	2.842.643,30	5.746.613,78	PARACAMBI	2.188.038,13	1.118,13	2.189.156,26
ARRAIAL DO CABO	3.092.090,78	28.857.952,46	31.950.043,24	PARAÍBA DO SUL	2.444.092,16		2.444.092,16
BARRA DO PIRAÍ	1.139.878,92		1.139.878,92	PARATI	4.663.035,81	8.575.951,15	13.238.986,96
BARRA MANSA	1.217.411,82	38.792,80	1.256.204,62	PATY DO ALFERES	2.062.110,07		2.062.110,07
BELFORD ROXO	1.057.509,57		1.057.509,57	PETRÓPOLIS	11.095.661,25		11.095.661,25
BOM JARDIM	713.818,96		713.818,96	PINHEIRAL	2.090.918,56		2.090.918,56
BOM JESUS DO ITABAPOANA	766.694,44		766.694,44	PIRAÍ	11.041.921,13	9.330,45	11.051.251,58
CABO FRIO	4.490.298,80	18.133.670,81	22.623.969,61	PORCIÚNCULA	2.070.907,68		2.070.907,68
CACHOEIRAS DE MACACU	4.369.929,34		4.369.929,34	PORTO REAL	3.004.257,15		3.004.257,15
CAMBUCI	608.068,00		608.068,00	QUATIS	9.461.333,56		9.461.333,56
CAMPOS DOS GOYTACAZES	4.490.298,80	49.019.284,26	53.509.583,06	QUEIMADOS	2.301.735,09		2.301.735,09
CANTAGALO	660.943,48		660.943,48	QUISSAMÃ	4.420.938,26	9.136.712,44	13.557.650,70
CARAPEBUS	2.554.318,47	561.737,57	3.116.056,04	RESENDE	3.153.400,57	25.348,21	3.178.748,78
CARDOSO MOREIRA	581.630,26		581.630,26	RIO BONITO	2.392.902,07		2.392.902,07
CARMO	634.505,74		634.505,74	RIO CLARO	2.897.025,17	3.833.372,18	6.730.397,35
CASIMIRO DE ABREU	3.307.199,71	10.501.150,96	13.808.350,67	RIO DAS FLORES	1.793.581,60	2.983,35	1.796.564,95
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	528.754,78		528.754,78	RIO DAS OSTRAS	80.940.813,34	6.838.398,06	87.779.211,40
CONCEIÇÃO DE MACABU	687.381,22		687.381,22	RIO DE JANEIRO	5.595.223,37	13.745.183,92	19.340.407,29
CORDEIRO	687.381,22		687.381,22	SANTA MARIA MADALENA	11.834.483,37		11.834.483,37
DUAS BARRAS	555.192,52		555.192,52	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	8.394.797,94		8.394.797,94
DUQUE DE CAXIAS	4.490.298,80	909.036,72	5.399.335,52	SÃO FIDÉLIS	9.916.755,89		9.916.755,89
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	581.630,26		581.630,26	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.145.479,40	4.037.696,79	6.183.176,19
GUAPIMIRIM	4.558.049,64	525.021,16	5.083.070,80	SÃO GONÇALO	3.267.358,73	464.086,67	3.731.445,40
IGUABA GRANDE	687.381,22	14.646.531,56	15.333.912,78	SÃO JOÃO DA BARRA	4.798.847,89	15.223.660,54	20.022.508,43
ITABORAÍ	1.057.509,57	464.086,67	1.521.596,24	SÃO JOÃO DE MERITI	2.549.157,75		2.549.157,75
ITAGUAÍ	3.979.515,11	1.072,79	3.980.587,90	SÃO JOSÉ DE UBÁ	1.799.418,04		1.799.418,04
ITALVA	9.713.960,64		9.713.960,64	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.897.230,38		2.897.230,38
ITAOCARA	1.847.552,03		1.847.552,03	SÃO PEDRO DA ALDEIA	11.042.749,85		11.042.749,85
ITAPERUNA	9.964.407,80		9.964.407,80	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	2.738.603,94		2.738.603,94
ITATIAIA	3.336.198,02		3.336.198,02	SAPUCAIA	2.844.354,90		2.844.354,90
JAPERI	7.613.080,52	174.430,54	7.787.511,06	SAQUAREMA	6.068.520,67	149.016.324,76	155.084.845,43
LAJE DO MURIAÉ	7.493.296,51		7.493.296,51	SEROPÉDICA	5.271.848,72		5.271.848,72
MACAÉ	37.344.391,69	8.600.428,67	45.944.820,36	SILVA JARDIM	10.753.428,40		10.753.428,40
MACUCO	2.988.858,48		2.988.858,48	SUMIDOURO	2.586.743,45		2.586.743,45
MAGÉ	7.262.579,96	464.086,67	7.726.666,63	TANGUÁ	2.950.105,86		2.950.105,86
MANGARATIBA	4.906.402,35	4.019.356,14	8.925.758,49	TERESÓPOLIS	3.194.272,13		3.194.272,13
MARICÁ	5.689.210,21	213.612.927,41	219.302.137,62	TRAJANO DE MORAIS	2.257.378,35		2.257.378,35
MENDES	10.720.475,91		10.720.475,91	TRÊS RIOS	2.439.350,66		2.439.350,66
MESQUITA	10.812.571,93		10.812.571,93	VALENÇA	2.639.330,87		2.639.330,87
MIGUEL PEREIRA	1.984.482,22		1.984.482,22	VARRE-SAI	1.744.171,82		1.744.171,82
MIRACEMA	10.806.154,33		10.806.154,33	VASSOURAS	3.109.417,66		3.109.417,66
NATIVIDADE	1.989.223,72		1.989.223,72	VOLTA REDONDA	7.941.738,16	151.213,29	8.092.951,45
TOTAL					486.787.947,36	665.940.712,19	1.152.728.659,55

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Janeiro 2024



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 janeiro de 2024, são considerados os valores das variáveis no mês de novembro do ano passado. Assim, a cotação foi 4,90 R\$/US\$, com variação percentual negativa mensal de -3,3%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de novembro de 2023, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - NOVEMBRO 2023								
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	3.053.273,00	3.223.981,00	5,6%	111.174,00	119.765,00	7,7%	3.752.539,00	3.977.278,00
SÃO PAULO	253.285,00	224.763,00	-11,3%	13.968,00	12.616,00	-9,7%	341.142,00	304.118,00
ESPÍRITO SANTO	159.593,00	152.672,00	-4,3%	4.244,00	3.919,00	-7,7%	186.289,00	177.323,00
AMAZONAS	12.221,00	12.972,00	6,1%	13.881,00	14.682,00	5,8%	99.529,00	105.320,00
BAHIA	20.350,00	19.827,00	-2,6%	4.663,00	4.664,00	0,0%	49.678,00	49.162,00
MARANHÃO	55,00	94,00	70,9%	1.170,00	4.312,00	268,5%	41.001,00	27.218,00
RIO GRANDE DO NORTE	33.639,00	33.006,00	-1,9%	2.043,00	998,00	-51,2%	12.908,00	39.285,00
SERGIPE	7.197,00	7.915,00	10,0%	1.287,00	61,00	-95,3%	10.936,00	8.297,00
ALAGOAS	2.841,00	2.279,00	-19,8%	53,00	1.082,00	1941,5%	7.531,00	9.084,00
CEARÁ	781,00	791,00	1,3%	1,00	1,00	0,0%	788,00	798,00
PARANÁ	0,00	0,00	=	20,00	22,00	10,0%	126,00	141,00

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

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 novembro de 2023 foi responsável pelos *royalties* creditados em janeiro de 2024.

A produção de petróleo e gás natural pelos 49 campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro², subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

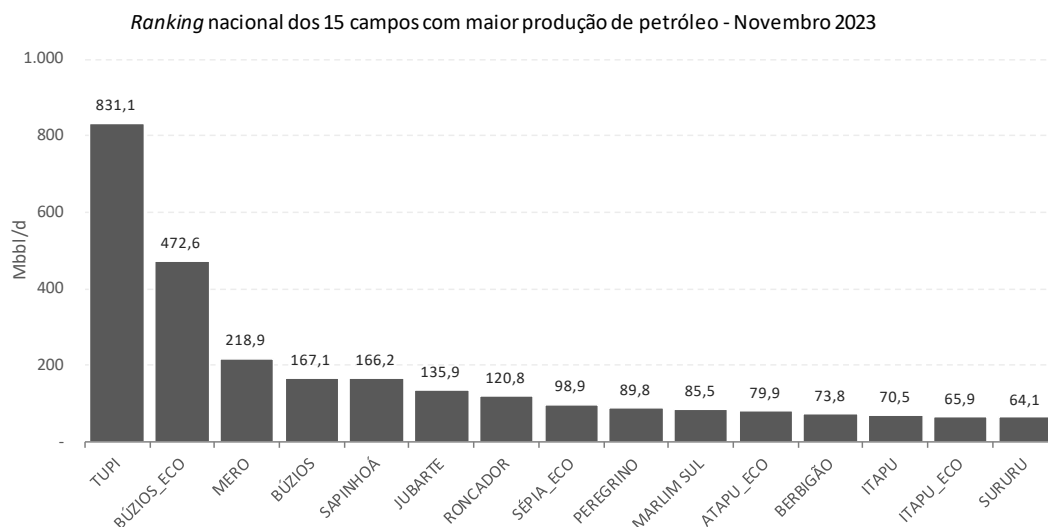
¹ Destaca-se a mudança do nome do campo de Lula que foi rebatizado como Tupi.

² Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo "Produção por poço", disponibilizado pela ANP.

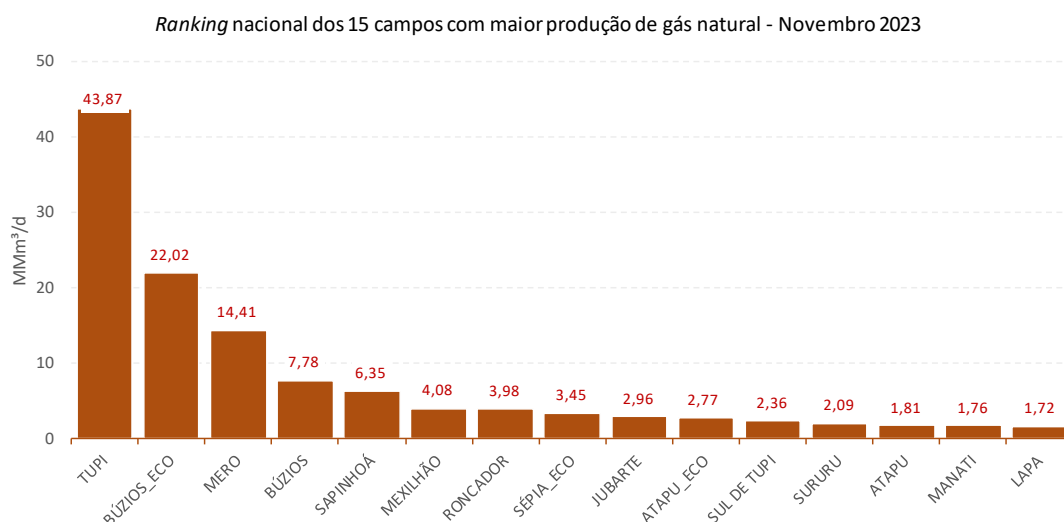
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.702,94	26,68	27,10
	PETROBRAS 50	1.702,94	26,68	
ALBACORA LESTE	TOTAL	30.730,84	446,11	18,60
	PETROBRAS 50	30.730,84	446,11	
AnC BRAVA	TOTAL	359,06	10,81	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	359,06	10,81	
ANC_MERO	TOTAL	7.975,95	522,72	29,60
	FPSO GUANABARA	6.283,05	407,12	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.692,90	115,60	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.444,99	53,08	27,70
	Petrobras 70	1.444,99	53,08	
AnC_TUPI	TOTAL	3.863,66	176,50	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	245,58	12,17	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	710,34	26,56	
	FPSO CIDADE DE PARATY	596,86	25,96	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	618,53	32,28	
	Petrobras 66 (P-66)	570,23	29,32	
	Petrobras 67 (P-67)	593,58	25,21	
	Petrobras 69	528,56	25,01	
ATAPU	TOTAL	49.277,23	1.809,96	27,70
	Petrobras 70	49.277,23	1.809,96	
ATAPU_ECO	TOTAL	75.475,67	2.772,24	27,70
	Petrobras 70	75.475,67	2.772,24	
ATLANTA	TOTAL	10.061,16	62,71	13,90
	Petrojarl 1	10.061,16	62,71	
BARRACUDA	TOTAL	40.374,67	585,10	25,10
	PETROBRAS 43	24.354,75	333,52	
	PETROBRAS 48	16.019,92	251,58	
BERBIGÃO	TOTAL	73.666,50	1.302,78	28,40
	Petrobras 68	73.666,50	1.302,78	
BONITO	TOTAL	3.702,61	50,96	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.702,61	50,96	
BÚZIOS	TOTAL	186.258,18	7.784,57	28,70
	FPSO Almirante Barroso	36.736,68	1.398,37	
	Petrobras 74 (P-74)	32.998,09	1.304,10	
	Petrobras 75 (P-75)	38.041,08	1.817,40	
	Petrobras 76	38.140,60	1.714,16	
	Petrobras 77	40.341,73	1.550,55	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	526.814,32	22.017,95	28,70
	FPSO Almirante Barroso	103.906,35	3.955,15	
	Petrobras 74 (P-74)	93.332,11	3.688,52	
	Petrobras 75 (P-75)	107.595,73	5.140,36	
	Petrobras 76	107.877,21	4.848,33	
	Petrobras 77	114.102,92	4.385,60	
CARAPEBA	TOTAL	6.796,37	26,80	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	1.124,24	4,32	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.619,19	10,79	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	3.052,94	11,68	
CARATINGA	TOTAL	17.064,71	263,02	25,10
	PETROBRAS 43	3.831,26	50,24	
	PETROBRAS 48	13.233,45	212,78	
ENCHOVA	TOTAL	3.174,46	85,91	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.174,46	85,91	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.170,15	19,16	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.170,15	19,16	
ESPADARTE	TOTAL	9.683,82	70,48	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	9.683,82	70,48	
FRADE	TOTAL	52.294,03	485,69	19,50
	FPSO FRADE	52.294,03	485,69	
ITAPU	TOTAL	75.940,96	1.061,50	29,30
	PETROBRAS 71	75.940,96	1.061,50	
ITAPU_ECO	TOTAL	70.924,05	991,37	29,30
	PETROBRAS 71	70.924,05	991,37	
LINGUADO	TOTAL	15,44	0,32	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	15,44	0,32	
MARIMBÁ	TOTAL	6.754,65	101,28	-
	PETROBRAS 08	6.754,65	101,28	
MARLIM	TOTAL	730,59	20,73	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	9.925,42	298,93	
	FPSO ANNA NERY	34.911,21	550,54	
	PETROBRAS 40	730,59	20,73	
MARLIM LESTE	TOTAL	70.063,36	1.139,59	24,70
	FPSO CIDADE DE NITEROI	16.794,66	367,33	
	PETROBRAS 53	53.268,70	772,26	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	65.034,20	1.121,34	22,20
	FPSO ANNA NERY	654,41	10,32	
	PETROBRAS 40	41.347,45	778,57	
	PETROBRAS 51	20.090,22	301,96	
	PETROBRAS 56	2.942,11	30,49	
MERO	TOTAL	219.908,32	14.412,15	29,60
	FPSO GUANABARA	173.232,68	11.224,99	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	46.675,64	3.187,15	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	25.906,40	951,55	27,70
	Petrobras 70	25.906,40	951,55	
PAMPO	TOTAL	9.547,46	150,47	–
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	9.547,46	150,47	
PAPA-TERRA	TOTAL	14.988,91	78,36	–
	PETROBRAS 61	12.403,38	64,34	
	PETROBRAS 63	2.585,53	14,02	
PARGO	TOTAL	3.252,86	10,41	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	3.252,86	10,41	
PEREGRINO	TOTAL	98.295,30	230,76	13,42
	Peregrino A	47.427,76	52,60	
	Peregrino B	8.069,32	7,76	
	PEREGRINO C	42.798,22	170,41	
PINTAGOLA	TOTAL	4.232,79	16,85	–
	PEREGRINO C	4.232,79	16,85	
POLVO	TOTAL	6.451,79	30,07	19,20
	FPSO_OX3	6.451,79	30,07	
RONCADOR	TOTAL	132.693,58	3.980,27	23,40
	PETROBRAS 52	48.885,42	1.020,01	
	PETROBRAS 54	23.754,29	251,94	
	PETROBRAS 55	36.147,71	633,41	
	PETROBRAS 62	23.906,17	2.074,91	
SÉPIA	TOTAL	45.491,39	1.570,96	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	45.491,39	1.570,96	
SÉPIA LESTE	TOTAL	19.953,00	689,04	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	19.953,00	689,04	
SÉPIA_ECO	TOTAL	99.852,62	3.448,22	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	99.852,62	3.448,22	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	20.281,32	921,32	28,40
	Petrobras 68	20.281,32	921,32	
SUL DE TUPI	TOTAL	51.573,95	2.355,97	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	3.278,06	162,48	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	9.481,88	354,48	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.967,14	346,46	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	8.256,40	430,83	
	Petrobras 66 (P-66)	7.611,67	391,36	
	Petrobras 67 (P-67)	7.923,36	336,56	
	Petrobras 69	7.055,45	333,80	
SURURU	TOTAL	60.032,81	2.094,11	28,40
	Petrobras 68	60.032,81	2.094,11	
TAMBUATÁ	TOTAL	4.602,45	192,36	28,70
	FPSO Almirante Barroso	907,77	34,55	
	Petrobras 74 (P-74)	815,38	32,22	
	Petrobras 75 (P-75)	940,00	44,91	
	Petrobras 76	942,46	42,36	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	54.564,02	652,39	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	54.564,02	652,39	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	4.475,47	43,63	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	4.475,47	43,63	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	10.376,08	29,95	19,20
	FPSO_OX3	10.376,08	29,95	
TUPI	TOTAL	887.160,90	43.866,60	30,70
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	41.045,54	2.034,50	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	120.369,52	7.192,55	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	121.019,56	7.174,28	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	118.725,24	4.438,58	
	FPSO CIDADE DE PARATY	99.758,72	4.338,15	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	103.380,65	5.394,50	
	Petrobras 66 (P-66)	95.307,87	4.900,31	
	Petrobras 67 (P-67)	99.210,55	4.214,13	
VERMELHO	TOTAL	8.989,27	25,02	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	6.659,78	17,59	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	2.329,49	7,43	
VOADOR	TOTAL	5.158,84	155,37	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	5.158,84	155,37	

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 novembro de 2023.



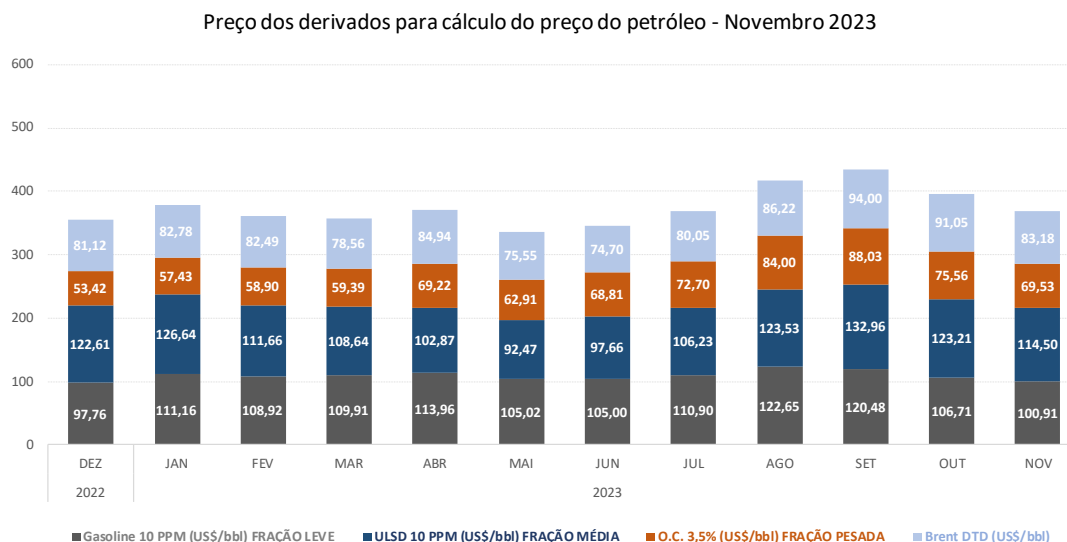
Dentre os 15 campos citados acima, somente os campos de Jubarte e Sapinhoá não geraram participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.



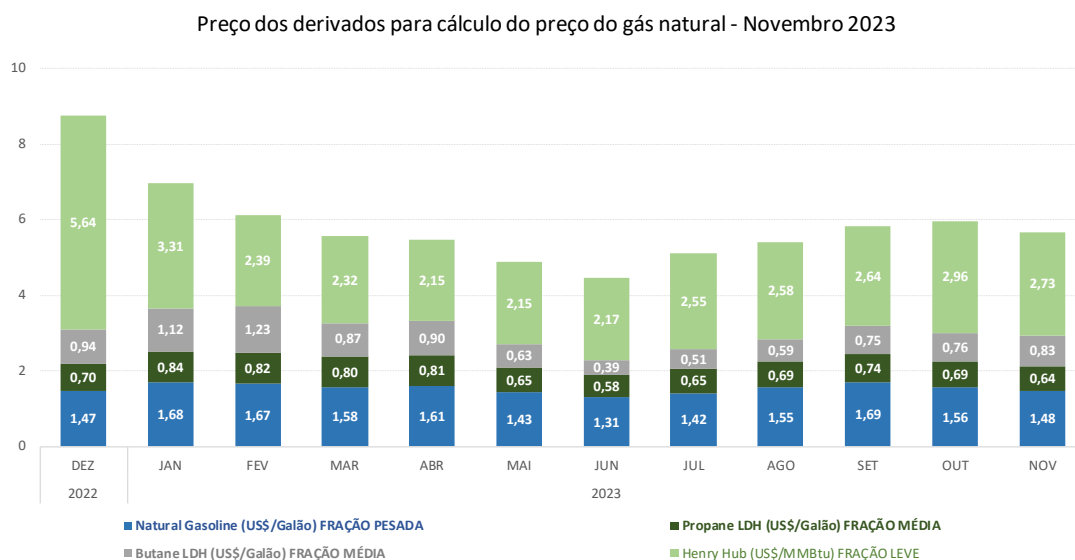
Já dentre os campos produtores de gás natural, 10 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Os que não geraram foram: Sapinhoá, Mexilhão, Jubarte, Manati e Lapa.

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

Em novembro de 2023, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram decréscimo na maioria dos seus derivados, apenas o *Butane LDH* teve saldo positivo. Desta forma, a valoração da produção petrolífera teve papel desfavorável nos *royalties* gerados em janeiro de 2024.



Em novembro, o gráfico mostra as seguintes variações negativas dos valores das frações de derivados de petróleo³: *Gasoline 10 ppm* (-5,4%); *USLD 10 ppm* (-7,1%); *O.C.* (-8,0%); e a cotação do *Brent DTD* (-8,6%).



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁴ referente ao gás natural. Em novembro, os derivados apresentaram as seguintes variações negativas: *Natural Gasoline* (-5,5%); e *Propane LDH* (-6,8%); o *Butane LDH* apresentou aumento de (+8,8%); e o *Henry Hub* redução de (-7,6%).

Em resumo, o aumento da produção (boe/d) referente ao ERJ (6,0%) aliado aos comportamentos desfavoráveis da maioria dos preços dos derivados, somados a diminuição da taxa de câmbio (-3,3%), promoveram uma queda na compensação ao ERJ da ordem de (-9,8%) no mês de janeiro de 2024.

³ 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.

⁴ 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.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Março/2024

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

Vinícius Medeiros Farah
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.

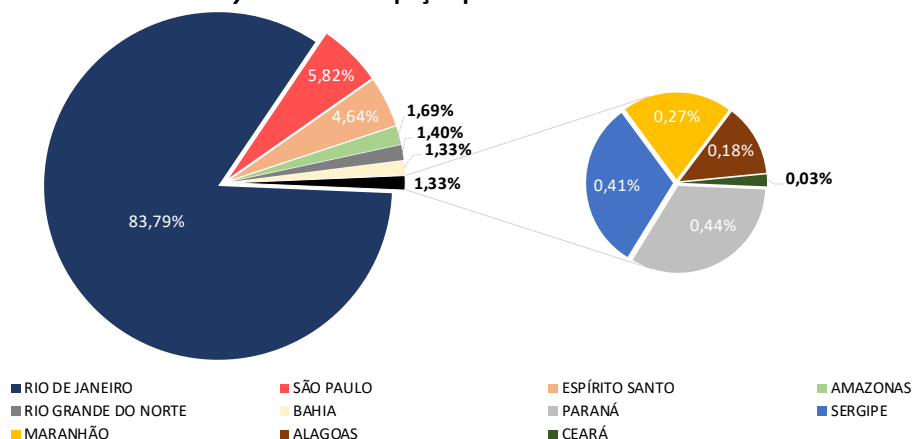
ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS – FEVEREIRO 2024

ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - FEVEREIRO 2024

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2023 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	2.381.029,90	R\$ 2.161.621,10	R\$ 4.542.651,00	-9,2%	0,18%
AMAZONAS	20.841.947,01	R\$ 20.743.358,89	R\$ 41.585.305,90	-0,5%	1,69%
BAHIA	16.828.646,53	R\$ 16.336.220,80	R\$ 33.164.867,33	-2,9%	1,33%
CEARÁ	365.881,26	R\$ 362.311,89	R\$ 728.193,15	-1,0%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	49.134.670,74	R\$ 56.998.862,96	R\$ 106.133.533,70	16,0%	4,64%
MARANHÃO	4.580.527,06	R\$ 3.330.909,05	R\$ 7.911.436,11	-27,3%	0,27%
PARANÁ	5.204.653,82	R\$ 5.420.830,99	R\$ 10.625.484,81	4,2%	0,44%
RIO DE JANEIRO	1.105.562.608,57	R\$ 1.029.977.847,57	R\$ 2.135.540.456,14	-6,8%	83,79%
RIO GRANDE DO NORTE	19.921.397,98	R\$ 17.256.300,70	R\$ 37.177.698,68	-13,4%	1,40%
SÃO PAULO	68.267.170,43	R\$ 71.499.942,35	R\$ 139.767.112,78	4,7%	5,82%
SERGIPE	5.037.587,70	R\$ 5.098.013,94	R\$ 10.135.601,64	1,2%	0,41%

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

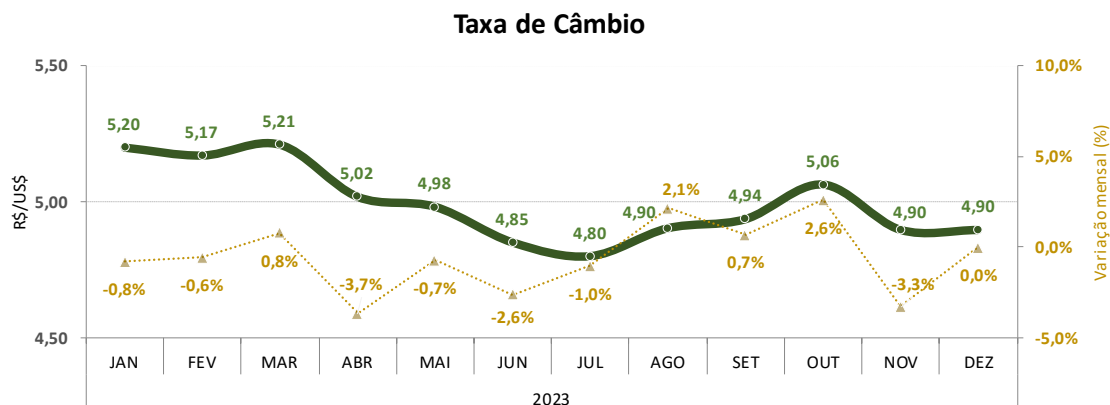
Royalties - Participação percentual dos estados



ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – FEVEREIRO 2024

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	12.562.742,22	5.816.299,33	18.379.041,55	NILÓPOLIS	3.019.832,34	-	3.019.832,34
APERIBÉ	1.585.411,98	-	1.585.411,98	NITERÓI	13.534.875,05	60.125.622,11	73.660.497,16
ARARUAMA	12.143.085,48	23.066.671,55	35.209.757,03	NOVA FRIBURGO	3.019.832,34	-	3.019.832,34
AREAL	3.021.182,49	-	3.021.182,49	NOVA IGUAÇU	3.019.832,34	-	3.019.832,34
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	8.697.466,76	2.905.580,71	11.603.047,47	PARACAMBI	2.905.751,47	957,02	2.906.708,49
ARRAIAL DO CABO	9.337.494,61	26.810.336,53	36.147.831,14	PARAÍBA DO SUL	5.121.309,49	-	5.121.309,49
BARRA DO PIRAI	3.374.214,15	-	3.374.214,15	PARATI	9.674.257,89	7.225.040,49	16.899.298,38
BARRA MANSA	3.476.026,83	26.390,41	3.502.417,24	PATY DO ALFERES	2.674.101,81	-	2.674.101,81
BELFORD ROXO	3.019.832,34	-	3.019.832,34	PETRÓPOLIS	3.019.832,34	-	3.019.832,34
BOM JARDIM	2.038.386,82	-	2.038.386,82	PINHEIRAL	2.622.185,34	-	2.622.185,34
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.189.378,44	-	2.189.378,44	PIRAÍ	2.454.831,38	7.160,89	2.461.992,27
CABO FRIO	13.529.861,78	16.523.682,47	30.053.544,25	PORCIÚNCULA	1.811.899,39	-	1.811.899,39
CACHOEIRAS DE MACACU	13.102.144,56	-	13.102.144,56	PORTO REAL	2.419.082,45	-	2.419.082,45
CAMBUCI	1.736.403,59	-	1.736.403,59	QUATIS	1.660.907,79	-	1.660.907,79
CAMPOS DOS GOYTACAZES	13.576.164,87	46.516.607,80	60.092.772,67	QUEIMADOS	2.944.336,54	-	2.944.336,54
CANTAGALO	1.887.395,20	-	1.887.395,20	QUISSAMÃ	9.014.899,31	6.361.752,21	15.376.651,52
CARAPEBUS	7.730.652,82	6.336.096,26	14.066.749,08	RESENDE	3.416.252,29	17.410,81	3.433.663,10
CARDOSO MOREIRA	1.660.907,79	-	1.660.907,79	RIO BONITO	2.415.865,88	-	2.415.865,88
CARMO	1.811.899,39	-	1.811.899,39	RIO CLARO	1.811.899,39	2.908.007,94	4.719.907,33
CASIMIRO DE ABREU	9.986.197,34	10.159.754,43	20.145.951,77	RIO DAS FLORES	2.077.093,95	1.708,62	2.078.802,57
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.585.339,49	-	1.585.339,49	RIO DAS OSTRAS	11.930.275,34	7.416.852,87	19.347.128,21
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.962.891,02	-	1.962.891,02	RIO DE JANEIRO	12.093.958,68	11.100.011,88	23.193.970,56
CORDEIRO	1.962.891,02	-	1.962.891,02	SANTA MARIA MADALENA	1.585.411,98	-	1.585.411,98
DUAS BARRAS	1.585.411,98	-	1.585.411,98	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.340.370,07	-	2.340.370,07
DUQUE DE CAXIAS	13.493.725,82	784.522,80	14.278.248,62	SÃO FIDÉLIS	2.264.874,24	-	2.264.874,24
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.660.907,79	-	1.660.907,79	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.340.370,07	4.278.381,30	6.618.751,37
GUAPIMIRIM	13.677.297,18	440.489,77	14.117.786,95	SÃO GONÇALO	3.019.832,34	393.952,03	3.413.784,37
IGUABA GRANDE	1.962.891,02	13.335.762,30	15.298.653,32	SÃO JOÃO DA BARRA	9.983.141,21	14.230.041,67	24.213.182,88
ITABORAÍ	3.019.832,34	393.952,03	3.413.784,37	SÃO JOÃO DE MERITI	3.019.832,34	-	3.019.832,34
ITAGUAÍ	11.927.759,70	970,85	11.928.730,55	SÃO JOSÉ DE UBAÍ	1.509.916,15	-	1.509.916,15
ITALVA	1.736.403,59	-	1.736.403,59	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.962.891,02	-	1.962.891,02
ITAOCARA	1.962.891,02	-	1.962.891,02	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.717.849,11	-	2.717.849,11
ITAPERUNA	2.717.849,11	-	2.717.849,11	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.509.916,15	-	1.509.916,15
ITATIAIA	2.113.882,64	-	2.113.882,64	SAPUCAIA	3.452.779,98	-	3.452.779,98
JAPERI	3.153.459,36	152.923,38	3.306.382,74	SAQUAREMA	11.897.855,56	144.957.644,66	156.855.500,22
LAJE DO MURIAÉ	1.509.916,15	-	1.509.916,15	SEROPÉDICA	2.642.353,30	-	2.642.353,30
MACAÉ	103.734.403,90	8.431.591,84	112.165.995,74	SILVA JARDIM	10.645.492,46	-	10.645.492,46
MACUCO	1.509.916,15	-	1.509.916,15	SUMIDOURO	1.736.403,59	-	1.736.403,59
MAGÉ	15.149.354,65	393.952,03	15.543.306,68	TANGUÁ	2.113.882,64	-	2.113.882,64
MANGARATIBA	10.195.238,27	3.070.248,68	13.265.486,95	TERESÓPOLIS	3.681.301,00	-	3.681.301,00
MARICÁ	12.254.060,01	196.951.117,80	209.205.177,81	TRAJANO DE MORAIS	1.585.411,98	-	1.585.411,98
MEENDES	1.811.899,39	-	1.811.899,39	TRÊS RIOS	5.696.271,16	-	5.696.271,16
MESQUITA	3.019.832,34	-	3.019.832,34	VALENÇA	2.566.857,50	-	2.566.857,50
MIGUEL PEREIRA	2.038.386,82	-	2.038.386,82	VARRE-SAI	1.509.916,15	-	1.509.916,15
MIRACEMA	2.038.386,82	-	2.038.386,82	VASSOURAS	2.850.215,89	-	2.850.215,89
NATIVIDADE	1.736.403,59	-	1.736.403,59	VOLTA REDONDA	3.436.342,61	121.281,95	3.557.624,56
TOTAL				534.720.681,93621.262.777,421.155.983.459,35			

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 fevereiro de 2024, são considerados os valores das variáveis no mês de dezembro do ano passado. Assim, a cotação foi 4,90 R\$/US\$, não ocorrendo variação percentual mensal.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de dezembro de 2023, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - DEZEMBRO 2023								
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	3.223.981,00	3.083.510,00	-4,4%	119.765,00	114.612,00	-4,3%	3.977.278,00	3.804.396,00
SÃO PAULO	224.763,00	241.313,00	7,4%	12.616,00	12.867,00	2,0%	304.118,00	322.243,00
ESPIRITO SANTO	152.672,00	185.721,00	21,6%	3.919,00	4.254,00	8,5%	177.323,00	212.480,00
AMAZONAS	12.972,00	13.031,00	0,5%	14.682,00	14.799,00	0,8%	105.320,00	106.116,00
BAHIA	19.827,00	20.192,00	1,8%	4.664,00	4.878,00	4,6%	49.162,00	50.874,00
MARANHÃO	94,00	49,00	-47,9%	4.312,00	3.217,00	-25,4%	27.218,00	20.282,00
RIO GRANDE DO NORTE	33.006,00	29.810,00	-9,7%	998,00	943,00	-5,5%	39.285,00	35.739,00
SERGIPE	7.915,00	8.203,00	3,6%	61,00	60,00	-1,6%	8.297,00	8.582,00
ALAGOAS	2.279,00	2.138,00	-6,2%	1.082,00	961,00	-11,2%	9.084,00	8.180,00
CEARÁ	791,00	801,00	1,3%	1,00	1,00	0,0%	798,00	807,00
PARANÁ	0,00	0,00	-	22,00	27,00	22,7%	141,00	168,00

Fonte: Produção por poços - BDEP - <https://www.gov.br/anp/pt-br/centrais-de-contedo/publicacoes/boletins-anp/boletins/arquivos-bmppgn/2023/encarte-boletim-dezembro.pdf>

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 dezembro de 2023 foi responsável pelos *royalties* creditados em fevereiro de 2024.

A produção de petróleo e gás natural pelos 49 campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro², subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

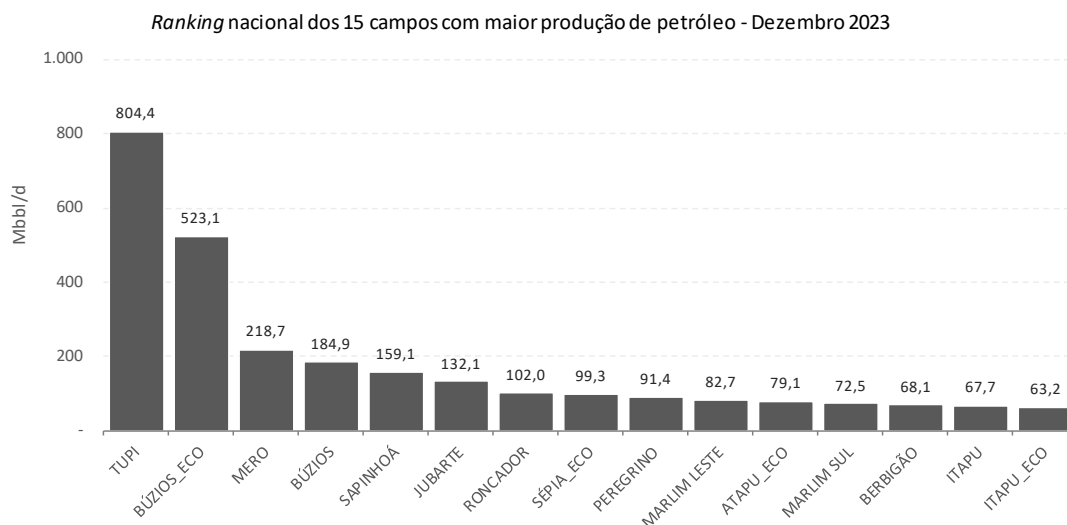
¹ Destaca-se a mudança do nome do campo de Lula que foi rebatizado como Tupi. Destacamos que o campo de Espadim, que produziu em dezembro, encontra-se em retenção, pois ainda não foi feita a declaração de comercialidade.

² Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo "Produção por poço", disponibilizado pela ANP.

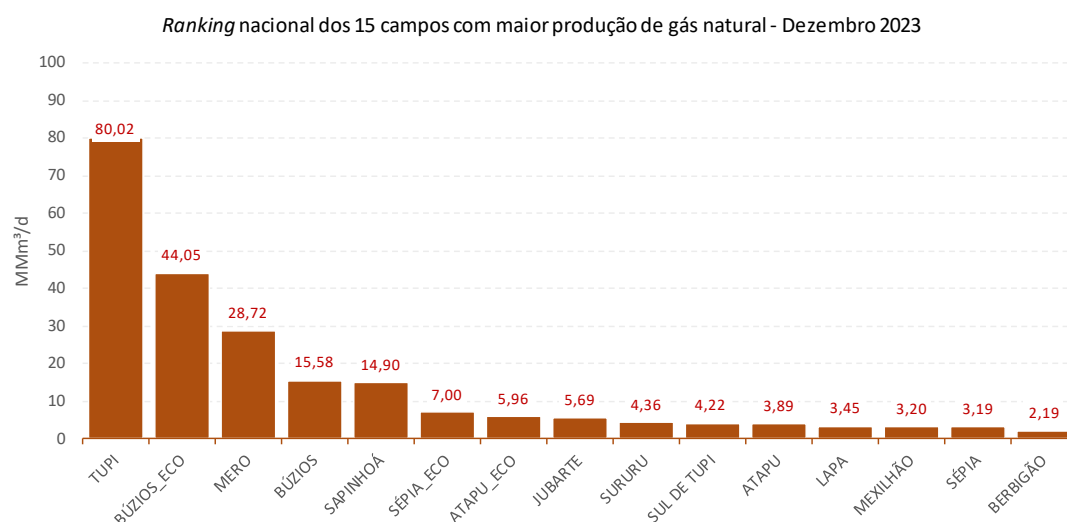
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.854,49	30,88	27,10
	PETROBRAS 50	1.854,49	30,88	
ALBACORA LESTE	TOTAL	32.542,21	496,45	18,60
	PETROBRAS 50	32.542,21	496,45	
ANC_MERO	TOTAL	15.865,28	1.041,68	29,60
	FPSO GUANABARA	12.556,60	814,12	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	3.308,68	227,37	
	FPSO SEPETIBA	0,00	0,19	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	3.029,32	114,19	27,70
	Petrobras 70	3.029,32	114,19	
AnC_TUPI	TOTAL	6.907,50	316,50	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	430,34	21,69	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	1.286,05	48,63	
	FPSO CIDADE DE PARATY	1.213,04	51,93	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	1.241,17	65,33	
	Petrobras 66 (P-66)	1.126,45	59,57	
	Petrobras 67 (P-67)	1.205,50	52,34	
	Petrobras 69	404,95	17,01	
ATAPU	TOTAL	103.306,00	3.894,21	27,70
	Petrobras 70	103.306,00	3.894,21	
ATAPU_ECO	TOTAL	158.229,06	5.964,59	27,70
	Petrobras 70	158.229,06	5.964,59	
ATLANTA	TOTAL	18.754,03	128,75	13,90
	Petrojarl 1	18.754,03	128,75	
BARRACUDA	TOTAL	52.619,24	864,11	25,10
	PETROBRAS 43	25.749,36	403,32	
	PETROBRAS 48	26.869,88	460,78	
BERBIGÃO	TOTAL	117.187,66	2.190,29	28,40
	Petrobras 68	117.187,66	2.190,29	
BONITO	TOTAL	4.034,64	57,47	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	4.034,64	57,47	
BÚZIOS	TOTAL	369.862,73	15.575,24	28,70
	FPSO Almirante Barroso	76.282,59	2.930,75	
	Petrobras 74 (P-74)	67.324,95	2.696,12	
	Petrobras 75 (P-75)	77.371,34	3.671,39	
	Petrobras 76	74.021,83	3.297,18	
	Petrobras 77	74.862,02	2.979,81	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	1.046.123,10	44.053,16	28,70
	FPSO Almirante Barroso	215.758,36	8.289,37	
	Petrobras 74 (P-74)	190.422,51	7.625,72	
	Petrobras 75 (P-75)	218.837,79	10.384,19	
	Petrobras 76	209.364,02	9.325,78	
	Petrobras 77	211.740,43	8.428,11	
CARAPEBA	TOTAL	6.683,64	33,43	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	1.036,80	5,18	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.757,95	12,95	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	2.888,89	15,30	
CARATINGA	TOTAL	31.059,18	518,26	25,10
	PETROBRAS 43	5.555,94	81,55	
	PETROBRAS 48	25.503,24	436,71	
ENCHOVA	TOTAL	3.171,90	110,02	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.171,90	110,02	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.146,26	27,49	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.146,26	27,49	
ESPADARTE	TOTAL	3.877,33	30,91	21,00
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.877,33	30,91	
ESPADIM	TOTAL	740,31	23,33	-
	FPSO ANITA GARIBALDI	740,31	23,33	
FRADE	TOTAL	53.202,08	512,07	19,50
	FPSO FRADE	53.202,08	512,07	
ITAPU	TOTAL	135.410,46	1.912,30	29,30
	PETROBRAS 71	135.410,46	1.912,30	
ITAPU_ECO	TOTAL	126.464,80	1.785,97	29,30
	PETROBRAS 71	126.464,80	1.785,97	
LINGUADO	TOTAL	21,67	0,40	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	21,67	0,40	
MARIMBÁ	TOTAL	10.483,14	257,19	-
	PETROBRAS 08	10.483,14	257,19	
MARLIM	TOTAL	64.100,51	1.344,67	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	20.464,37	644,94	
	FPSO ANNA NERY	43.002,43	677,95	
	PETROBRAS 40	633,71	21,78	
MARLIM LESTE	TOTAL	94.187,31	1.666,18	24,70
	FPSO CIDADE DE NITEROI	24.809,24	496,56	
	PETROBRAS 53	69.378,07	1.169,62	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	77.991,31	1.348,21	22,20
	FPSO ANNA NERY	806,08	12,71	
	PETROBRAS 40	41.979,39	824,55	
	PETROBRAS 51	19.294,12	293,74	
	PETROBRAS 56	15.911,72	217,21	
MERO	TOTAL	437.428,54	28.720,57	29,60
	FPSO GUANABARA	346.203,46	22.446,43	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	91.225,08	6.268,85	
	FPSO SEPETIBA	0,00	5,30	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	54.310,82	2.047,29	27,70
	Petrobras 70	54.310,82	2.047,29	
PAMPO	TOTAL	10.995,79	178,87	–
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	10.995,79	178,87	
PAPA-TERRA	TOTAL	19.019,51	114,06	–
	PETROBRAS 61	13.308,50	81,70	
	PETROBRAS 63	5.711,00	32,36	
PARGO	TOTAL	2.936,85	9,47	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.936,85	9,47	
PEREGRINO	TOTAL	91.378,15	209,60	13,42
	Peregrino A	43.697,83	46,18	
	Peregrino B	6.984,68	5,91	
	PEREGRINO C	40.695,65	157,50	
PINTAGOLA	TOTAL	4.024,84	15,58	-
	PEREGRINO C	4.024,84	15,58	
POLVO	TOTAL	6.125,45	27,82	19,20
	FPSO_OSX3	6.125,45	27,82	
RONCADOR	TOTAL	102.023,84	2.082,18	23,40
	PETROBRAS 52	47.063,33	915,30	
	PETROBRAS 54	18.388,00	193,35	
	PETROBRAS 55	34.692,34	642,40	
	PETROBRAS 62	1.880,18	331,13	
SÉPIA	TOTAL	90.445,39	3.189,38	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	90.445,39	3.189,38	
SÉPIA LESTE	TOTAL	39.670,30	1.398,90	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	39.670,30	1.398,90	
SÉPIA_ECO	TOTAL	198.525,68	7.000,63	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	198.525,68	7.000,63	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	35.216,10	1.694,39	28,40
	Petrobras 68	35.216,10	1.694,39	
SUL DE TUPI	TOTAL	92.204,46	4.224,80	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	5.744,35	289,55	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	17.166,84	649,16	
	FPSO CIDADE DE PARATY	16.192,26	693,18	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	16.567,63	872,07	
	Petrobras 66 (P-66)	15.036,42	795,12	
	Petrobras 67 (P-67)	16.091,51	698,71	
	Petrobras 69	5.405,45	227,01	
SURURU	TOTAL	122.852,17	4.359,15	28,40
	Petrobras 68	122.852,17	4.359,15	
TAMBUATÁ	TOTAL	9.139,33	384,87	28,70
	FPSO Almirante Barroso	1.884,95	72,42	
	Petrobras 74 (P-74)	1.663,60	66,62	
	Petrobras 75 (P-75)	1.911,85	90,72	
	Petrobras 76	1.829,08	81,47	
	Petrobras 77	1.849,84	73,63	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	24.734,90	309,18	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	24.734,90	309,18	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	2.008,19	20,45	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	2.008,19	20,45	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	10.269,85	29,71	19,20
	FPSO_OSX3	10.269,85	29,71	
TUPI	TOTAL	1.608.887,51	80.018,38	30,70
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	71.926,61	3.625,49	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	241.505,95	14.624,70	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	212.863,85	12.493,76	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	214.950,72	8.128,37	
	FPSO CIDADE DE PARATY	202.747,80	8.679,53	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	207.447,96	10.919,41	
	Petrobras 66 (P-66)	188.275,24	9.955,94	
	Petrobras 67 (P-67)	201.486,26	8.748,76	
VERMELHO	TOTAL	8.891,55	31,75	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	7.006,76	21,95	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.884,79	9,80	
VOADOR	TOTAL	10.636,57	335,22	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	10.636,57	335,22	

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 dezembro de 2023.



Dentre os 15 campos citados acima, somente o campo de Jubarte não gerou participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.

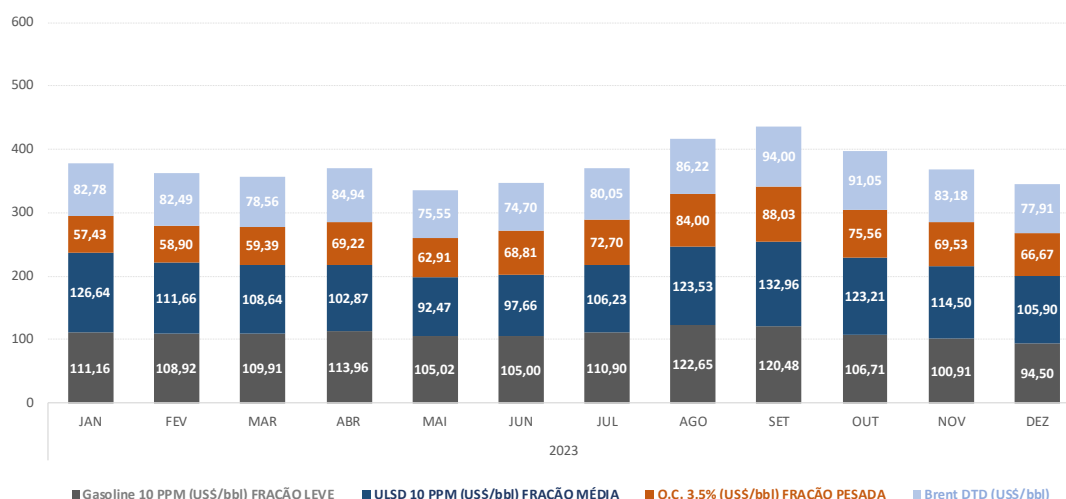


Já dentre os campos produtores de gás natural, 12 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Os que não geraram foram: Mexilhão, Jubarte e Lapa.

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

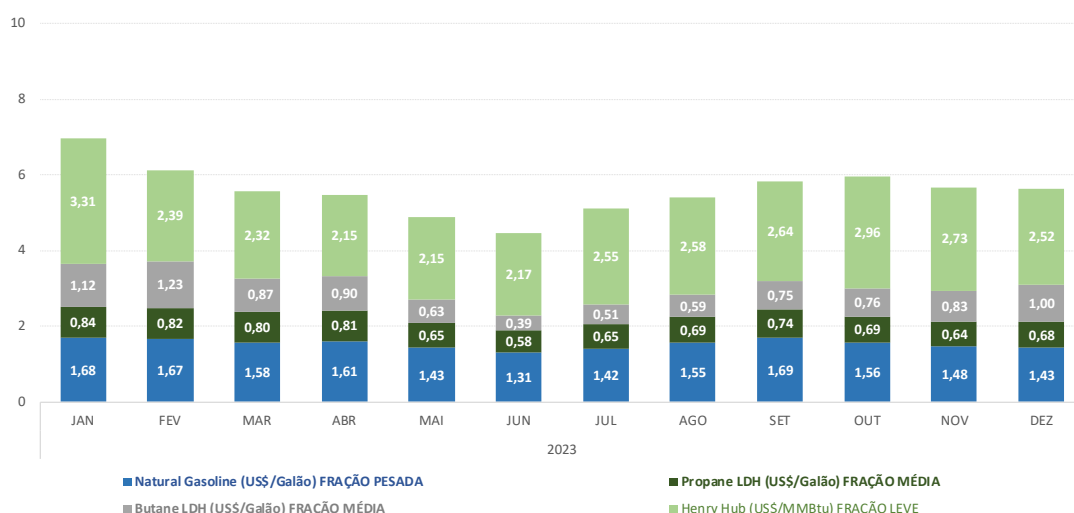
Em dezembro de 2024, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram decréscimo na maioria dos seus derivados, apenas o *Propane LDH* e o *Butane LDH* tiveram saldo positivo. Desta forma, a valoração da produção petrolífera teve papel desfavorável nos *royalties* gerados em fevereiro de 2024.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Dezembro 2023



Em dezembro, o gráfico mostra as seguintes variações negativas dos valores das frações de derivados de petróleo³: *Gasoline 10 ppm* (-6,3%); *USLD 10 ppm* (-7,5%); *O.C.* (-4,1%); e a cotação do *Brent DTD* (-6,3%).

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Dezembro 2023



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁴ referente ao gás natural. Em dezembro, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (-3,2%); *Propane LDH* (+5,5%); *Butane LDH* (+20,2%); e o *Henry Hub* redução de (-7,6%).

Em resumo, a redução da produção (boe/d) referente ao ERJ (-4,3%) aliado aos comportamentos desfavoráveis da maioria dos preços dos derivados, somados a estabilidade da taxa de câmbio (0,0%), promoveram uma queda na compensação ao ERJ da ordem de (-6,8%) no mês de fevereiro de 2024.

³ 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.

⁴ 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.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Abril/2024

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

Vinícius Medeiros Farah
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

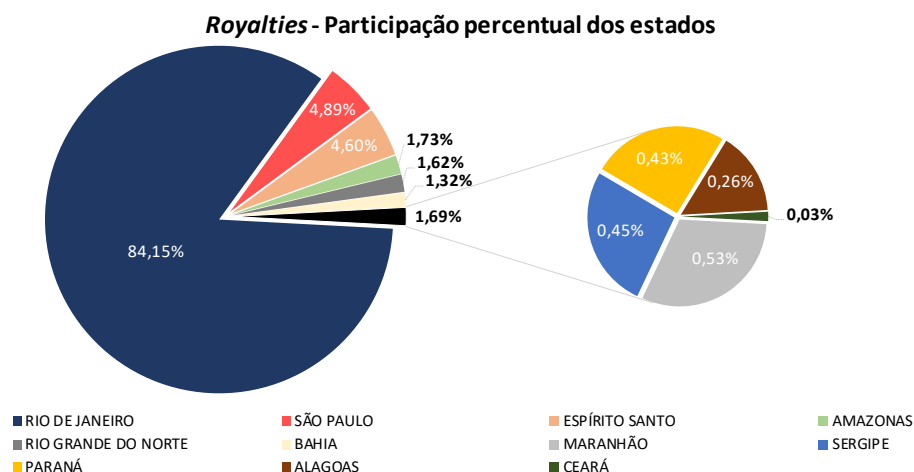


O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 2024

ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - MARÇO 2024					
ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2024 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	2.161.621,10	R\$ 3.269.754,75	R\$ 7.592.996,95	51,3%	0,26%
AMAZONAS	20.743.358,89	R\$ 21.706.527,33	R\$ 63.193.245,11	4,6%	1,73%
BAHIA	16.336.220,80	R\$ 16.538.452,42	R\$ 49.210.894,02	1,2%	1,32%
CEARÁ	362.311,89	R\$ 368.174,06	R\$ 1.092.797,84	1,6%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	56.998.862,96	R\$ 57.799.299,19	R\$ 171.797.025,11	1,4%	4,60%
MARANHÃO	3.330.909,05	R\$ 6.637.686,33	R\$ 13.299.504,43	99,3%	0,53%
PARANÁ	5.420.830,99	R\$ 5.380.489,33	R\$ 16.222.151,31	-0,7%	0,43%
RIO DE JANEIRO	1.029.977.847,57	R\$ 1.057.603.922,49	R\$ 3.117.559.617,63	2,7%	84,15%
RIO GRANDE DO NORTE	17.256.300,70	R\$ 20.388.014,70	R\$ 54.900.616,10	18,1%	1,62%
SÃO PAULO	71.499.942,35	R\$ 61.483.603,26	R\$ 204.483.487,96	-14,0%	4,89%
SERGIPE	5.098.013,94	R\$ 5.630.996,48	R\$ 15.827.024,36	10,5%	0,45%

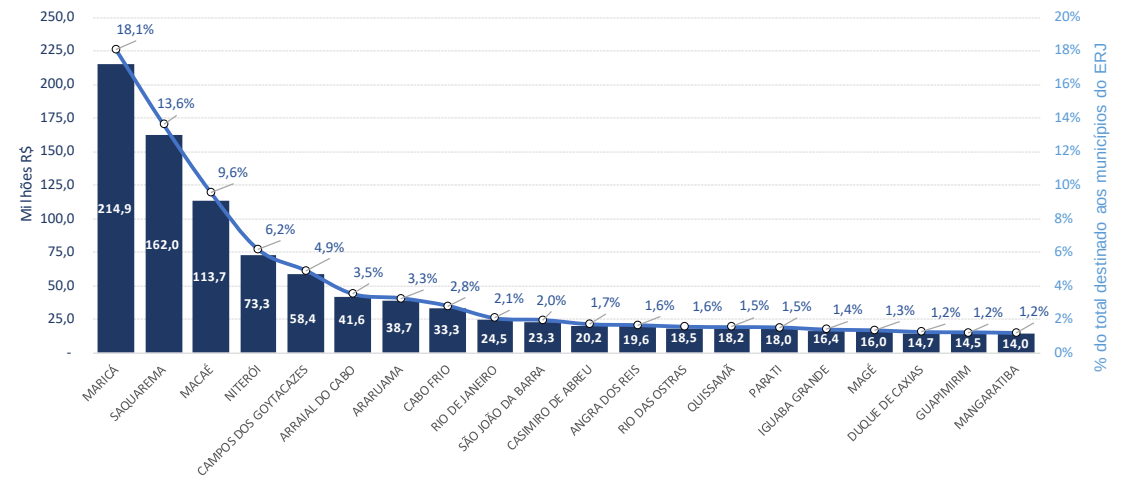
* A variação mensal exposta na tabela é em relação ao mês anterior



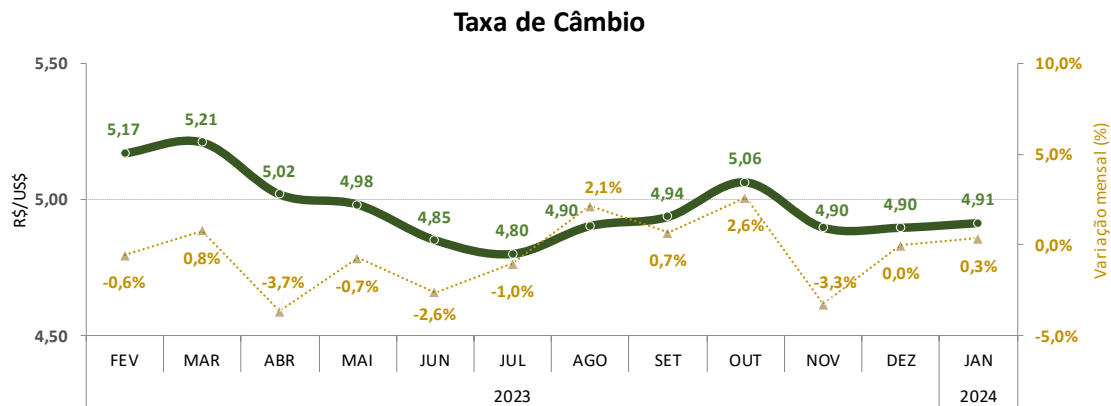
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – MARÇO 2024

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	12.699.490,78	6.898.925,09	19.598.415,87	NILÓPOLIS	3.093.658,36	-	3.093.658,36
APERIBÉ	1.624.170,64	-	1.624.170,64	NITERÓI	13.834.346,94	59.439.673,67	73.274.020,61
ARARUAMA	12.428.408,68	26.312.167,91	38.740.576,59	NOVA FRIBURGO	3.093.658,36	-	3.093.658,36
AREAL	3.059.941,15	-	3.059.941,15	NOVA IGUAÇU	3.093.658,36	-	3.093.658,36
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	8.900.210,00	3.176.189,07	12.076.399,07	PARACAMBI	2.971.771,92	1.184,56	2.972.956,48
ARRAIAL DO CABO	9.539.355,92	32.110.101,66	41.649.457,58	PARAÍBA DO SUL	5.180.874,65	-	5.180.874,65
BARRA DO PIRAÍ	3.443.009,13	-	3.443.009,13	PARATI	9.899.513,06	8.093.499,80	17.993.012,86
BARRA MANSA	3.651.818,71	40.497,58	3.692.316,29	PATY DO ALFERES	2.723.066,03	-	2.723.066,03
BELFORD ROXO	3.093.658,36	-	3.093.658,36	PETRÓPOLIS	3.093.658,36	-	3.093.658,36
BOM JARDIM	2.088.219,37	-	2.088.219,37	PINHEIRAL	2.672.523,81	-	2.672.523,81
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.242.902,30	-	2.242.902,30	PIRAÍ	2.612.777,89	10.744,48	2.623.522,37
CABO FRIO	13.829.333,67	19.484.911,43	33.314.245,10	PORCIÚNCULA	1.856.195,00	-	1.856.195,00
CACHOEIRAS DE MACACU	13.407.214,55	-	13.407.214,55	PORTO REAL	2.549.677,46	-	2.549.677,46
CAMBUCI	1.778.853,54	-	1.778.853,54	QUATIS	1.701.512,08	-	1.701.512,08
CAMPOS DOS GOYTACAZES	13.884.164,57	44.516.034,87	58.400.199,44	QUEIMADOS	3.016.316,90	-	3.016.316,90
CANTAGALO	1.933.536,47	-	1.933.536,47	QUISSAMÃ	9.209.252,12	8.967.148,93	18.176.401,05
CARAPERUBUS	7.894.971,61	2.422.615,90	10.317.587,51	RESENDE	3.582.236,90	38.619,74	3.620.856,64
CARDOSO MOREIRA	1.701.512,08	-	1.701.512,08	RIO BONITO	2.474.926,67	-	2.474.926,67
CARMO	1.856.195,00	-	1.856.195,00	RIO CLARO	1.856.195,00	3.449.268,89	5.305.463,89
CASIMIRO DE ABREU	10.203.075,66	10.011.581,29	20.214.656,95	RIO DAS FLORES	2.213.075,22	3.380,20	2.216.455,42
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.622.252,52	-	1.622.252,52	RIO DAS OSTRAS	12.208.090,05	6.258.663,23	18.466.753,28
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.010.877,91	-	2.010.877,91	RIO DE JANEIRO	12.257.490,88	12.216.826,14	24.474.317,02
CORDEIRO	2.010.877,91	-	2.010.877,91	SANTA MARIA MADALENA	1.624.170,64	-	1.624.170,64
DUAS BARRAS	1.624.170,64	-	1.624.170,64	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.397.585,22	-	2.397.585,22
DUQUE DE CAXIAS	13.806.090,43	857.391,35	14.663.481,78	SÃO FIDÉLIS	2.320.243,76	-	2.320.243,76
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.701.512,08	-	1.701.512,08	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.397.585,22	3.335.657,93	5.733.243,15
GUAPIMIRIM	13.991.172,47	532.105,02	14.523.277,49	SÃO GONÇALO	3.093.658,36	467.676,33	3.561.334,69
IGUABA GRANDE	2.010.877,91	14.420.811,72	16.431.689,63	SÃO JOÃO DA BARRA	10.200.019,53	13.071.082,61	23.271.102,14
ITABORAÍ	3.093.658,36	467.676,33	3.561.334,69	SÃO JOÃO DE MERITI	3.093.658,36	-	3.093.658,36
ITAGUAÍ	12.205.574,41	1.014,71	12.206.589,12	SÃO JOSÉ DE UBÁ	1.546.829,18	-	1.546.829,18
ITALVA	1.778.853,54	-	1.778.853,54	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.010.877,91	-	2.010.877,91
ITAOCARA	2.010.877,91	-	2.010.877,91	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.784.292,51	-	2.784.292,51
ITAPERUNA	2.784.292,51	-	2.784.292,51	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.546.829,18	-	1.546.829,18
ITATIAIA	2.165.560,84	-	2.165.560,84	SAPUCAIA	3.497.075,59	-	3.497.075,59
JAPERI	3.240.861,09	176.188,67	3.417.049,76	SAQUAREMA	12.159.798,53	149.858.160,31	162.017.958,84
LAJE DO MURIAÉ	1.546.829,18	-	1.546.829,18	SEROPÉDICA	2.706.951,06	-	2.706.951,06
MACAÉ	106.072.782,31	7.635.647,92	113.708.430,23	SILVA JARDIM	10.893.361,81	-	10.893.361,81
MACUCO	1.546.829,18	-	1.546.829,18	SUMIDOURO	1.778.853,54	-	1.778.853,54
MAGÉ	15.502.091,82	467.676,33	15.969.768,15	TANGUÁ	2.165.560,84	-	2.165.560,84
MANGARATIBA	10.419.625,11	3.625.430,49	14.045.055,60	TERESÓPOLIS	3.757.477,03	-	3.757.477,03
MARICÁ	12.539.383,21	202.332.352,79	214.871.736,00	TRAJANO DE MORAIS	1.624.170,64	-	1.624.170,64
MENDES	1.856.195,00	-	1.856.195,00	TRÊS RIOS	5.763.219,76	-	5.763.219,76
MESQUITA	3.093.658,36	-	3.093.658,36	VALENÇA	2.629.609,60	-	2.629.609,60
MIGUEL PEREIRA	2.088.219,37	-	2.088.219,37	VARRÉ-SAI	1.546.829,18	-	1.546.829,18
MIRACEMA	2.088.219,37	-	2.088.219,37	VASSOURAS	2.906.090,67	-	2.906.090,67
NATIVIDADE	1.778.853,54	-	1.778.853,54	VOLTA REDONDA	3.618.159,45	143.618,30	3.761.777,75
TOTAL					547.107.622,76	640.844.525,25	1.187.952.148,01

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Março 2024



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 2024, são considerados os valores das variáveis no mês de janeiro. Assim, a cotação foi 4,91 R\$/US\$, ocorrendo variação percentual mensal positiva de 0,3%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de janeiro de 2024, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - JANEIRO 2024								
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	3.083.510,00	3.063.678,00	-0,6%	114.612,00	111.307,65	-2,9%	3.804.396,00	3.763.782,00
SÃO PAULO	241.313,00	194.051,00	-19,6%	12.867,00	11.909,95	-7,4%	322.243,00	268.963,00
ESPÍRITO SANTO	185.721,00	182.213,00	-1,9%	4.254,00	4.401,04	3,5%	212.480,00	209.895,00
AMAZONAS	13.031,00	11.878,00	-8,8%	14.799,00	14.307,89	-3,3%	106.116,00	101.872,00
BAHIA	20.192,00	20.106,00	-0,4%	4.878,00	4.319,50	-11,4%	50.874,00	47.275,00
MARANHÃO	49,00	102,00	108,2%	3.217,00	5.141,63	59,8%	20.282,00	32.442,00
RIO GRANDE DO NORTE	29.810,00	34.411,00	15,4%	943,00	1.182,10	25,4%	35.739,00	41.846,00
SERGIPE	8.203,00	8.828,00	7,6%	60,00	59,79	-0,4%	8.582,00	9.204,00
ALAGOAS	2.138,00	3.035,00	42,0%	961,00	1.274,52	32,6%	8.180,00	11.052,00
CEARÁ	801,00	803,00	0,2%	1,00	1,03	3,0%	807,00	810,00
PARANÁ	0,00	0,00	-	27,00	22,33	-17,3%	168,00	140,00

Fonte: Produção por poços - BDEP - <https://www.gov.br/anp/pt-br/centrais-de-conteudo/publicacoes/boletins-anp/boletins/arquivos-bmppgn/2024/encarte-boletim-janeiro.pdf>

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 2024 foi responsável pelos *royalties* creditados em março.

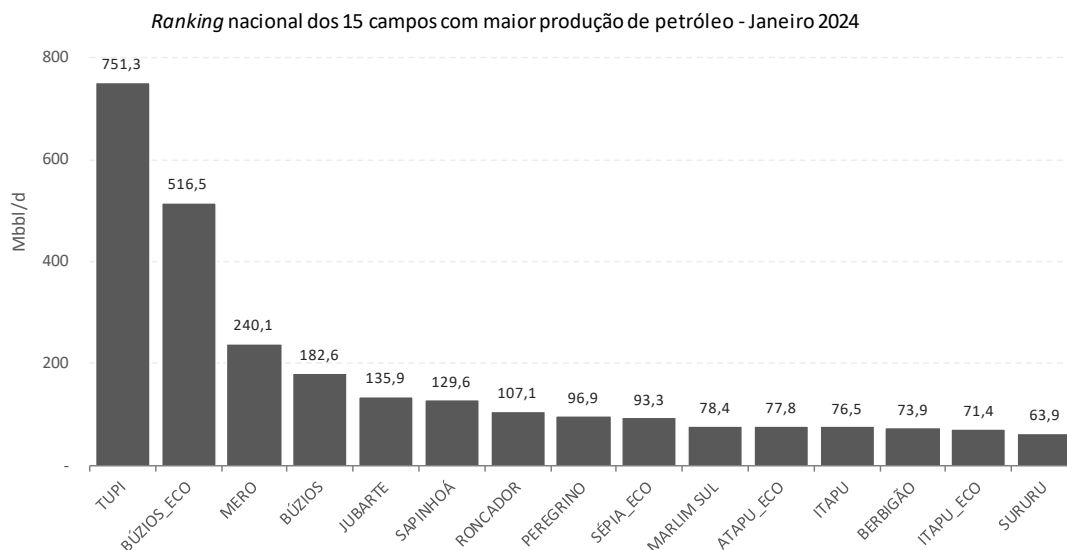
A produção de petróleo e gás natural pelos 50 campos produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro¹, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

¹ Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo “Produção por poço”, disponibilizado pela ANP.

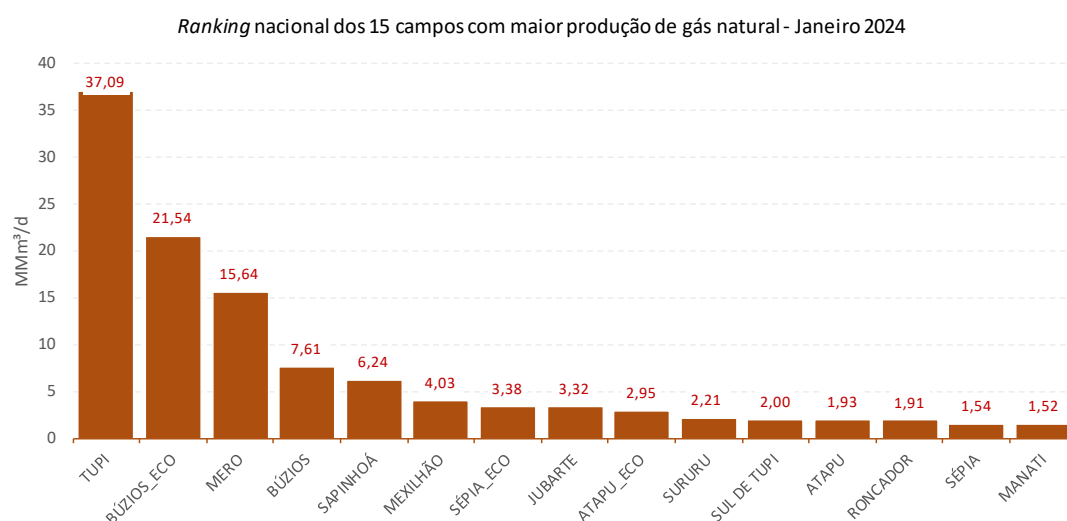
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.733,54	27,48	27,10
	PETROBRAS 50	1.733,54	27,48	
ALBACORA LESTE	TOTAL	30.464,92	459,36	18,60
	PETROBRAS 50	30.464,92	459,36	
ANC_MERO	TOTAL	8.709,33	567,12	29,60
	FPSO GUANABARA	6.270,02	401,43	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.739,16	120,03	
	FPSO SEPETIBA	700,15	45,66	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.489,23	56,48	27,70
	Petrobras 70	1.489,23	56,48	
AnC_TUPI	TOTAL	3.253,81	149,56	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	207,67	10,56	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	420,12	15,59	
	FPSO CIDADE DE PARATY	516,86	22,11	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	613,65	30,59	
	Petrobras 66 (P-66)	502,72	26,94	
	Petrobras 67 (P-67)	478,71	20,23	
	Petrobras 69	514,08	23,54	
ATAPU	TOTAL	50.785,83	1.926,08	27,70
	Petrobras 70	50.785,83	1.926,08	
ATAPU_ECO	TOTAL	77.786,32	2.950,09	27,70
	Petrobras 70	77.786,32	2.950,09	
ATLANTA	TOTAL	20.471,68	137,90	13,90
	Petrojarl 1	20.471,68	137,90	
BARRACUDA	TOTAL	38.607,90	608,71	25,10
	PETROBRAS 43	23.959,96	337,50	
	PETROBRAS 48	14.647,94	271,21	28,40
	TOTAL	73.928,53	1.300,80	
BERBIGÃO	Petrobras 68	73.928,53	1.300,80	
BONITO	TOTAL	4.034,64	57,47	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	4.034,64	57,47	
BÚZIOS	TOTAL	182.605,48	7.613,97	28,70
	FPSO Almirante Barroso	36.913,16	1.419,28	
	Petrobras 74 (P-74)	32.808,14	1.343,76	
	Petrobras 75 (P-75)	34.223,25	1.636,20	
	Petrobras 76	37.682,58	1.574,10	
	Petrobras 77	40.978,34	1.640,62	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	516.483,00	21.535,41	28,70
	FPSO Almirante Barroso	104.405,53	4.014,32	
	Petrobras 74 (P-74)	92.794,85	3.800,71	
	Petrobras 75 (P-75)	96.797,36	4.627,84	
	Petrobras 76	106.581,74	4.452,19	
	Petrobras 77	115.903,52	4.640,35	
CARAPEBA	TOTAL	5.443,89	29,15	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	708,57	4,43	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.879,42	13,92	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	1.855,90	10,80	
CARATINGA	TOTAL	17.749,91	309,10	25,10
	PETROBRAS 43	3.768,03	47,56	
	PETROBRAS 48	13.981,88	261,53	
ENCHOVA	TOTAL	2.948,98	94,14	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.948,98	94,14	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.014,78	25,09	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.014,78	25,09	
ESPADARTE	TOTAL	10.170,58	72,13	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	10.170,58	72,13	
ESPADIM	TOTAL	394,36	12,13	-
	FPSO ANITA GARIBALDI	394,36	12,13	
FRADE	TOTAL	50.015,06	485,28	19,50
	FPSO FRADE	50.015,06	485,28	
ITAPU	TOTAL	76.486,49	1.007,80	29,30
	PETROBRAS 71	76.486,49	1.007,80	
ITAPU_ECO	TOTAL	71.433,54	941,22	29,30
	PETROBRAS 71	71.433,54	941,22	
LINGUADO	TOTAL	20,29	0,39	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	20,29	0,39	
MARIMBÁ	TOTAL	10.982,43	169,29	-
	PETROBRAS 08	10.982,43	169,29	
MARLIM	TOTAL	64.100,51	1.344,67	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	20.464,37	644,94	
	FPSO ANNA NERY	43.002,43	677,95	
	PETROBRAS 40	633,71	21,78	
MARLIM LESTE	TOTAL	41.935,12	652,33	24,70
	FPSO CIDADE DE NITEROI	4.464,46	96,96	
	PETROBRAS 53	37.470,66	555,37	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	78.435,39	957,85	22,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	115,53	1,51	
	FPSO ANNA NERY	652,09	10,92	
	PETROBRAS 40	32.136,79	319,73	
	PETROBRAS 51	21.611,26	313,82	
	PETROBRAS 56	23.919,71	311,87	
MERO	TOTAL	240.128,63	15.636,28	29,60
	FPSO GUANABARA	172.873,51	11.067,93	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	47.951,12	3.309,35	
	FPSO SEPETIBA	19.304,00	1.259,00	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	26.699,52	1.012,60	27,70
	Petrobras 70	26.699,52	1.012,60	
PAMPO	TOTAL	3.519,09	12,52	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	3.519,09	12,52	
PAPA-TERRA	TOTAL	19.019,51	114,06	–
	PETROBRAS 61	13.308,50	81,70	
	PETROBRAS 63	5.711,00	32,36	
PARGO	TOTAL	2.936,85	9,47	–
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.936,85	9,47	
PEREGRINO	TOTAL	96.919,05	229,36	13,42
	Peregrino A	42.755,48	47,63	
	Peregrino B	10.165,82	10,05	
	Peregrino C	43.997,76	171,69	
PINTAGOLA	TOTAL	4.351,43	16,98	-
	PEREGRINO C	4.351,43	16,98	
POLVO	TOTAL	6.084,29	27,09	19,20
	Polvo A	6.084,29	27,09	
RONCADOR	TOTAL	107.066,77	1.907,41	23,40
	PETROBRAS 52	54.143,74	1.053,67	
	PETROBRAS 54	20.695,81	230,54	
	PETROBRAS 55	32.227,21	623,21	
SÉPIA	TOTAL	42.526,44	1.537,87	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	42.526,44	1.537,87	
SÉPIA LESTE	TOTAL	18.652,55	674,52	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	18.652,55	674,52	
SÉPIA_ECO	TOTAL	93.344,62	3.375,58	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	93.344,62	3.375,58	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	18.451,75	937,70	28,40
	Petrobras 68	18.451,75	937,70	
	TOTAL	43.433,31	1.996,39	
SUL DE TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.772,07	140,96	30,20
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	5.607,94	208,15	
	FPSO CIDADE DE PARATY	6.899,22	295,18	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	8.191,29	408,29	
	Petrobras 66 (P-66)	6.710,57	359,55	
	Petrobras 67 (P-67)	6.389,98	270,07	
	Petrobras 69	6.862,24	314,19	
	TOTAL	63.944,59	2.206,72	
SURURU	Petrobras 68	63.944,59	2.206,72	28,40
	TOTAL	4.512,19	188,14	
TAMBUATÁ	FPSO Almirante Barroso	912,13	35,07	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	810,69	33,20	
	Petrobras 75 (P-75)	845,66	40,43	
	Petrobras 76	931,14	38,90	
	Petrobras 77	1.012,58	40,54	
	TOTAL	53.216,08	645,72	
TARTARUGA VERDE	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	53.216,08	645,72	26,80
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	4.261,08	43,74	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	4.261,08	43,74	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	9.863,09	28,23	19,20
	FPSO_OSX3	9.863,09	28,23	
	TOTAL	751.310,50	37.089,62	
TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	34.709,82	1.765,05	30,70
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	110.549,54	6.599,47	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	96.920,44	5.492,79	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	70.218,59	2.606,34	
	FPSO CIDADE DE PARATY	86.387,07	3.696,01	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	102.565,47	5.112,36	
	Petrobras 66 (P-66)	84.024,91	4.502,02	
	Petrobras 67 (P-67)	80.010,67	3.381,56	
	Petrobras 69	85.923,99	3.934,02	
URUGUA	TOTAL	4.403,55	109,10	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	4.403,55	109,10	
VERMELHO	TOTAL	6.653,05	22,25	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	5.157,72	16,21	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.495,33	6,04	
VOADOR	TOTAL	5.666,13	174,29	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	5.666,13	174,29	

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 2024.



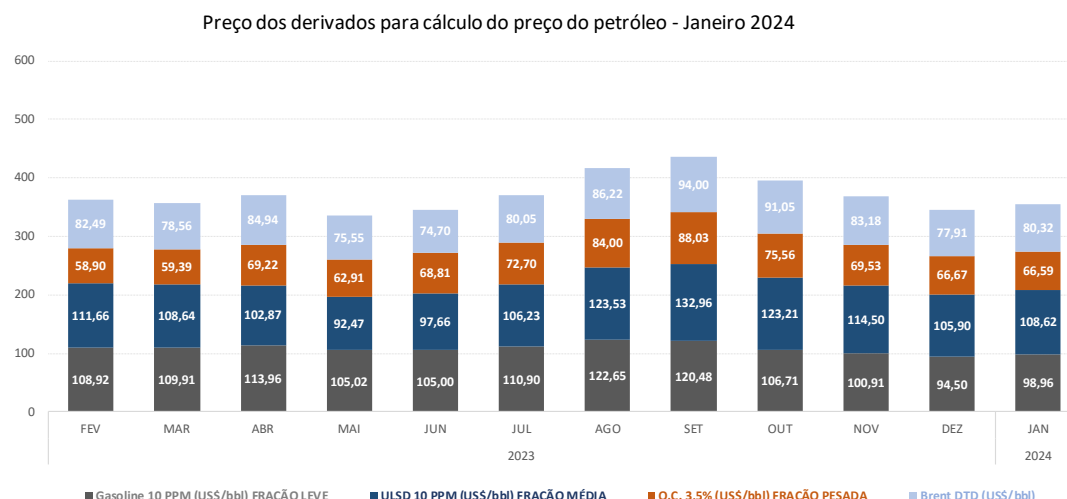
Dentre os 15 campos citados acima, somente o campo de Jubarte não gerou participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.



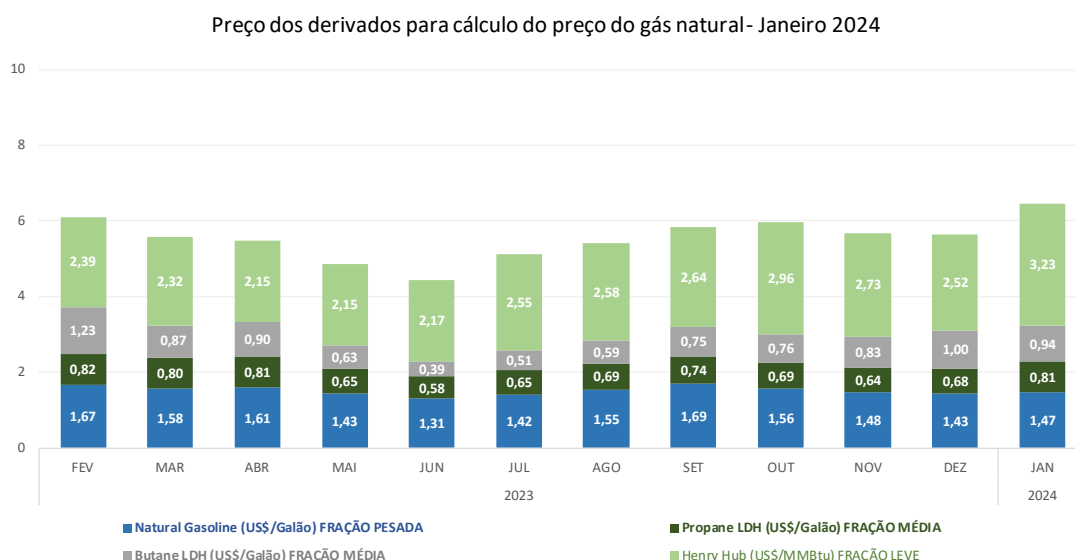
Já dentre os campos produtores de gás natural, 12 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Os que não geraram foram: Mexilhão, Jubarte e Manati.

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

Em janeiro de 2024, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram aumento na maioria dos seus derivados, apenas o *O.C.* e o *Butane LDH* tiveram saldo negativo. Desta forma, a valoração da produção petrolífera teve papel favorável nos *royalties* gerados em março de 2024.



Em janeiro, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo²: *Gasoline 10 ppm* (+4,7%); *USLD 10 ppm* (+2,6%); *O.C.* redução (-0,1%); e a cotação do *Brent DTD* (+3,1%).



O gráfico acima mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. Em janeiro, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (2,8%); *Propane LDH* (+20,1%); *Butane LDH* redução (-5,3%); e o *Henry Hub* aumento de (+27,8%).

Em resumo, a redução da produção (boe/d) referente ao ERJ (-1,1%) aliado aos comportamentos favoráveis da maioria dos preços dos derivados, somados ao aumento da taxa de câmbio (0,3%), promoveram um aumento na compensação ao ERJ da ordem de (+2,7%) no mês de março de 2024.

² 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.

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.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Maio/2024

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

Vinícius Medeiros Farah

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

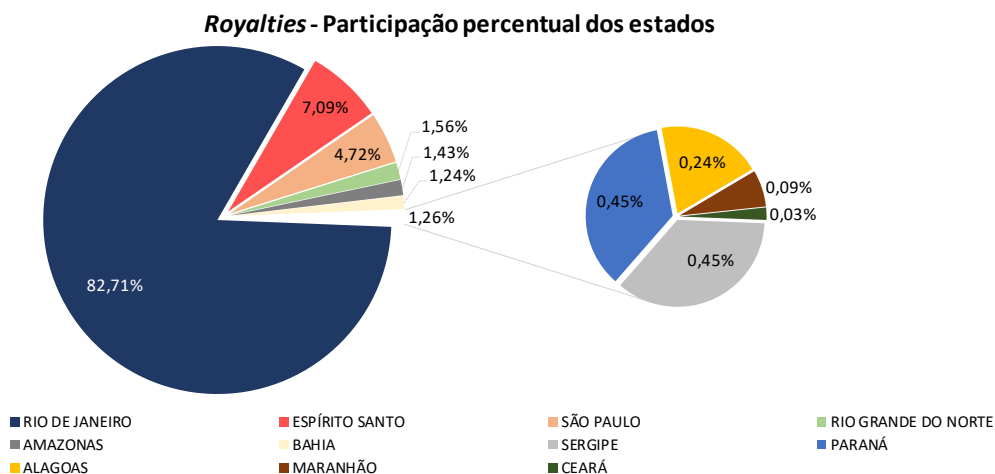


O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 2024

ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - ABRIL 2024					
ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2024 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	3.269.754,75	R\$ 3.000.262,35	R\$ 10.812.668,10	-8,2%	0,24%
AMAZONAS	21.706.527,33	R\$ 17.566.319,84	R\$ 80.858.153,07	-19,1%	1,43%
BAHIA	16.538.452,42	R\$ 15.233.858,18	R\$ 64.937.177,93	-7,9%	1,24%
CEARÁ	368.174,06	R\$ 355.800,22	R\$ 1.452.167,43	-3,4%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	57.799.299,19	R\$ 87.155.508,96	R\$ 251.088.341,85	50,8%	7,09%
MARANHÃO	6.637.686,33	R\$ 1.055.665,71	R\$ 15.604.788,15	-84,1%	0,09%
PARANÁ	5.380.489,33	R\$ 5.504.243,94	R\$ 21.510.218,08	2,3%	0,45%
RIO DE JANEIRO	1.057.603.922,49	R\$ 1.017.333.742,03	R\$ 4.210.478.120,66	-3,8%	82,71%
RIO GRANDE DO NORTE	20.388.014,70	R\$ 19.186.783,34	R\$ 76.752.496,72	-5,9%	1,56%
SÃO PAULO	61.483.603,26	R\$ 58.086.923,78	R\$ 259.337.639,82	-5,5%	4,72%
SERGIPE	5.630.996,48	R\$ 5.530.289,21	R\$ 21.296.887,33	-1,8%	0,45%

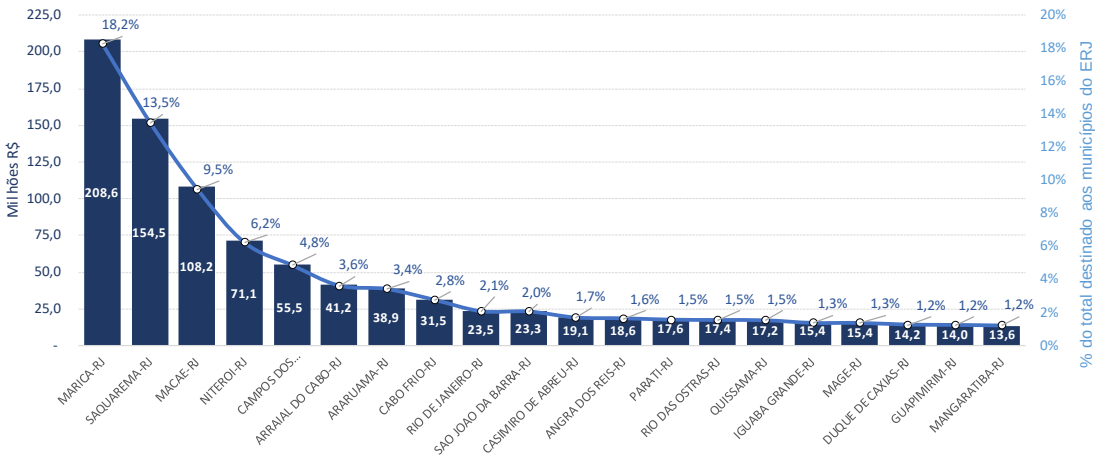
* A variação mensal exposta na tabela é em relação ao mês anterior



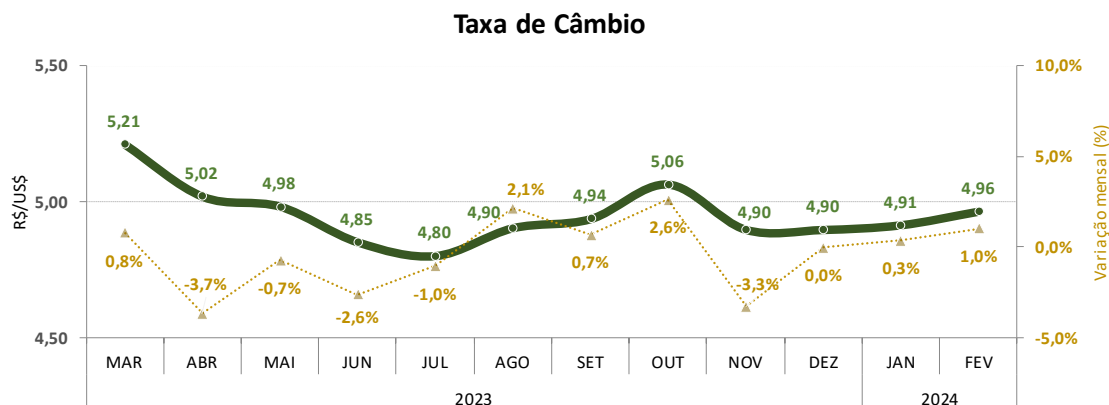
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – ABRIL 2024

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	11.812.421,20	6.765.293,07	18.577.714,27	NILÓPOLIS	2.964.028,66	-	2.964.028,66
APERIBÉ	1.556.115,04	-	1.556.115,04	NITERÓI	13.269.417,87	57.820.464,58	71.089.882,45
ARARUAMA	11.927.415,06	26.966.156,66	38.893.571,72	NOVA FRIBURGO	2.964.028,66	-	2.964.028,66
AREAL	2.991.885,55	-	2.991.885,55	NOVA IGUAÇU	2.964.028,66	-	2.964.028,66
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	8.540.061,55	2.828.379,73	11.368.441,28	PARACAMBI	2.861.471,99	1.302,64	2.862.774,63
ARRAIAL DO CABO	9.144.260,60	32.083.376,77	41.227.637,37	PARAÍBA DO SUL	5.038.376,38	-	5.038.376,38
BARRA DO PIRAÍ	3.282.920,84	-	3.282.920,84	PARATY	9.503.991,78	8.129.341,12	17.633.332,90
BARRA MANSA	3.416.226,09	41.591,86	3.457.817,95	PATY DO ALFERES	2.597.998,67	-	2.597.998,67
BELFORD ROXO	2.964.028,66	-	2.964.028,66	PETRÓPOLIS	2.964.028,66	-	2.964.028,66
BOM JARDIM	2.000.719,35	-	2.000.719,35	PINHEIRAL	2.545.646,90	-	2.545.646,90
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.148.920,78	-	2.148.920,78	PIRAÍ	2.441.010,06	11.790,32	2.452.800,38
CABO FRIO	13.262.974,21	18.215.878,85	31.478.853,06	PORCIÚNCULA	1.778.417,19	-	1.778.417,19
CACHOEIRAS DE MACACU	12.871.547,92	-	12.871.547,92	PORTO REAL	2.520.621,12	-	2.520.621,12
CAMBUCI	1.704.316,48	-	1.704.316,48	QUATIS	1.630.215,75	-	1.630.215,75
CAMPOS DOS GOYTACAZES	13.363.004,62	42.090.714,12	55.453.718,74	QUEIMADOS	2.889.927,94	-	2.889.927,94
CANTAGALO	1.852.517,92	-	1.852.517,92	QUISSAMA	8.827.259,16	8.366.104,47	17.193.363,63
CARAPEBUS	7.567.355,33	2.178.996,77	9.746.352,10	RESENDE	3.534.474,26	39.935,38	3.574.409,64
CARDOSO MOREIRA	1.630.215,75	-	1.630.215,75	RIO BONITO	2.371.222,93	-	2.371.222,93
CARMO	1.778.417,19	-	1.778.417,19	RIO CLARO	1.778.417,19	3.308.146,42	5.086.563,61
CASIMIRO DE ABREU	9.782.744,21	9.325.825,93	19.108.570,14	RIO DAS FLORES	1.479.107,21	3.501,16	1.482.608,37
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.557.437,66	-	1.557.437,66	RIO DAS OSTRAS	11.719.983,39	5.678.767,95	17.398.751,34
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.926.618,63	-	1.926.618,63	RIO DE JANEIRO	11.565.063,44	11.919.706,76	23.484.770,20
CORDEIRO	1.926.618,63	-	1.926.618,63	SANTA MARIA MADALENA	1.556.115,04	-	1.556.115,04
DUAS BARRAS	1.556.115,04	-	1.556.115,04	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.297.122,22	-	2.297.122,22
DUQUE DE CAXIAS	13.265.318,06	950.510,74	14.215.828,80	SÃO FIDÉLIS	2.223.021,49	-	2.223.021,49
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.630.215,75	-	1.630.215,75	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.297.122,22	4.737.175,65	7.034.297,87
GUAPIMIRIM	13.446.946,10	550.948,40	13.997.894,50	SÃO GONÇALO	2.964.028,66	483.502,18	3.447.530,84
IGUABA GRANDE	1.926.618,63	13.457.515,71	15.384.134,34	SÃO JOÃO DA BARRA	9.778.849,33	13.526.465,97	23.305.315,30
ITABORAÍ	2.964.028,66	483.502,18	3.447.530,84	SÃO JOÃO DE MERITI	2.964.028,66	-	2.964.028,66
ITAGUAÍ	11.717.764,82	1.025,53	11.718.790,35	SÃO JOSÉ DE UBAÍ	1.482.014,32	-	1.482.014,32
ITALVA	1.704.316,48	-	1.704.316,48	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.926.618,63	-	1.926.618,63
ITAOCARA	1.926.618,63	-	1.926.618,63	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.667.625,80	-	2.667.625,80
ITAPERUNA	2.667.625,80	-	2.667.625,80	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.482.014,32	-	1.482.014,32
ITATIAIA	2.074.820,06	-	2.074.820,06	SAPUCAIA	3.419.297,78	-	3.419.297,78
JAPERI	2.950.795,03	202.946,48	3.153.741,51	SAQUAREMA	11.656.201,48	142.835.164,17	154.491.365,65
LAJE DO MURIAÉ	1.482.014,32	-	1.482.014,32	SEROPÉDICA	2.593.525,09	-	2.593.525,09
MACAÉ	100.786.388,24	7.458.204,99	108.244.593,23	SILVA JARDIM	10.458.132,69	-	10.458.132,69
MACUCO	1.482.014,32	-	1.482.014,32	SUMIDOURO	1.704.316,48	-	1.704.316,48
MAGÉ	14.882.727,29	483.502,18	15.366.229,47	TANGUÁ	2.074.820,06	-	2.074.820,06
MANGARATIBA	9.986.027,48	3.590.038,45	13.576.065,93	TERESÓPOLIS	3.585.812,06	-	3.585.812,06
MARICÁ	12.038.389,59	196.568.359,19	208.606.748,78	TRAJANO DE MORAES	1.556.115,04	-	1.556.115,04
MENDES	1.778.417,19	-	1.778.417,19	TRÊS RIOS	5.607.703,73	-	5.607.703,73
MESQUITA	2.964.028,66	-	2.964.028,66	VALENÇA	2.519.424,37	-	2.519.424,37
MIGUEL PEREIRA	2.000.719,35	-	2.000.719,35	VARRE-SAI	1.482.014,32	-	1.482.014,32
MIRACEMA	2.000.719,35	-	2.000.719,35	VASSOURAS	2.769.954,71	-	2.769.954,71
NATIVIDADE	1.704.316,48	-	1.704.316,48	VOLTA REDONDA	3.404.254,02	171.370,12	3.575.624,14
TOTAL					522.624.558,99	621.275.506,50	1.143.900.065,49

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Abril 2024



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 2024, são considerados os valores das variáveis no mês de fevereiro. Assim, a cotação foi 4,96 R\$/US\$, ocorrendo variação percentual mensal positiva de 1,0%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de fevereiro de 2024, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - FEVEREIRO 2024								
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	3.063.678,00	2.993.442,00	-2,3%	111.307,65	110.112,99	-1,1%	3.763.782,00	3.686.032,00
SÃO PAULO	194.051,00	191.144,00	-1,5%	11.909,95	11.707,95	-1,7%	268.963,00	264.784,00
ESPÍRITO SANTO	182.213,00	186.528,00	2,4%	4.401,04	4.535,94	3,1%	209.895,00	215.058,00
AMAZONAS	11.878,00	11.223,00	-5,5%	14.307,89	13.769,53	-3,8%	101.872,00	97.831,00
BAHIA	20.106,00	19.655,00	-2,2%	4.319,50	4.653,81	7,7%	47.275,00	48.927,00
MARANHÃO	102,00	64,00	-37,3%	5.141,63	1.290,90	-74,9%	32.442,00	8.183,00
RIO GRANDE DO NORTE	34.411,00	33.709,00	-2,0%	1.182,10	1.197,98	1,3%	41.846,00	41.244,00
SERGIPE	8.828,00	8.880,00	0,6%	59,79	55,65	-6,9%	9.204,00	9.230,00
ALAGOAS	3.035,00	2.888,00	-4,8%	1.274,52	1.285,70	0,9%	11.052,00	10.975,00
CEARÁ	803,00	789,00	-1,7%	1,03	1,02	-1,0%	810,00	796,00
PARANÁ	0,00	0,00	-	22,33	23,17	3,8%	140,00	146,00

Fonte: Produção por poços - BDEP - <https://www.gov.br/anp/pt-br/centrais-de-contudo/publicacoes/boletins-anp/boletins/arquivos-bmpgpn/2024/encarte-boletim-fevereiro.pdf>

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 fevereiro de 2024 foi responsável pelos *royalties* creditados em abril.

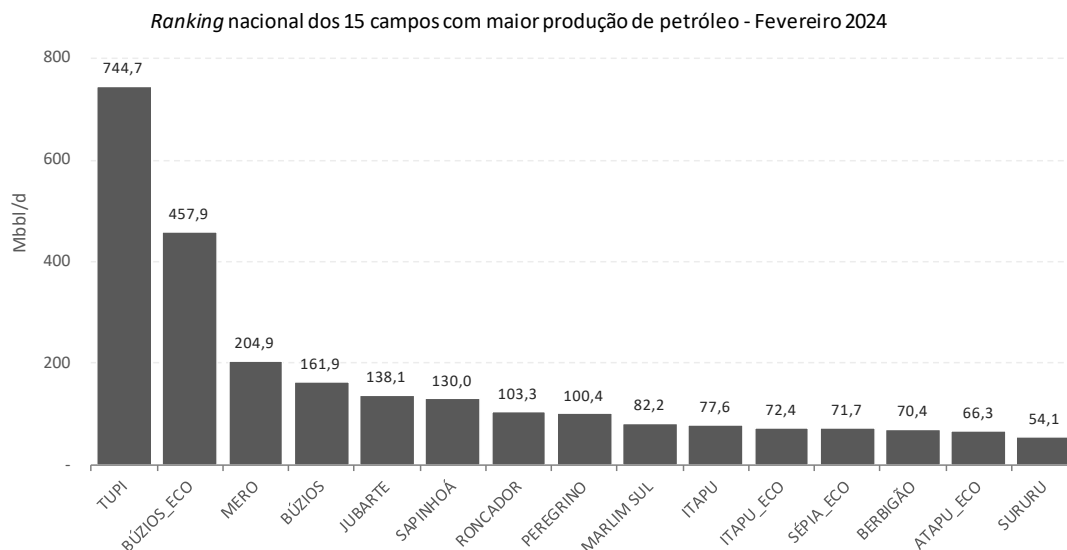
A produção de petróleo e gás natural pelos 50 campos produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro¹, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

¹ Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo “Produção por poço”, disponibilizado pela ANP.

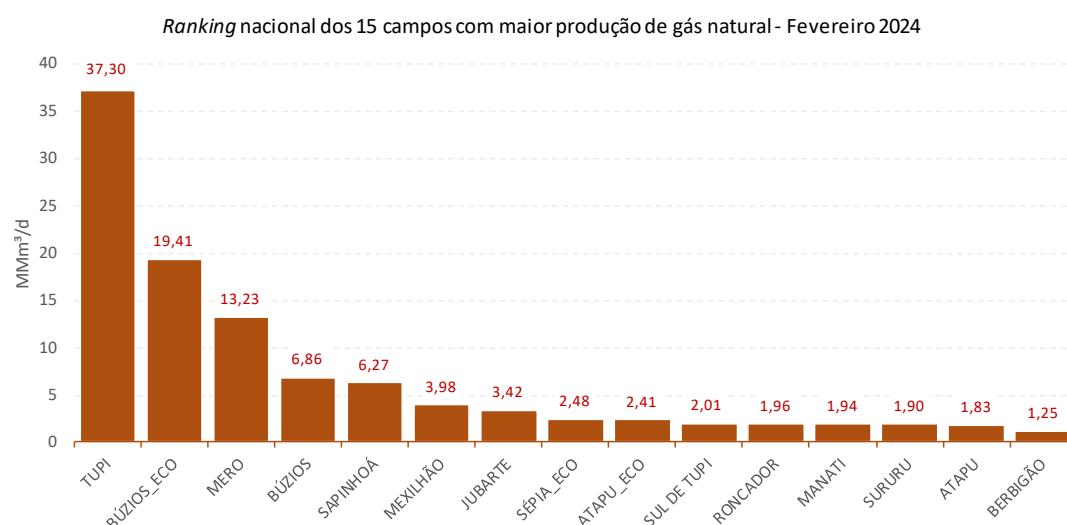
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.492,68	25,44	27,10
	PETROBRAS 50	1.492,68	25,44	
ALBACORA LESTE	TOTAL	29.053,41	457,43	18,60
	PETROBRAS 50	29.053,41	457,43	
ANC_MERO	TOTAL	8.681,99	565,48	29,60
	FPSO GUANABARA	6.285,77	404,67	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.251,98	85,80	
	FPSO SEPETIBA	1.144,24	75,01	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.413,73	53,68	27,70
	Petrobras 70	1.413,73	53,68	
AnC_TUPI	TOTAL	3.216,42	150,47	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	183,33	8,69	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	639,02	23,65	
	FPSO CIDADE DE PARATY	591,61	25,39	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	607,23	31,50	
	Petrobras 66 (P-66)	551,12	29,82	
	Petrobras 67 (P-67)	114,69	5,13	
	Petrobras 69	529,43	26,29	
ATAPU	TOTAL	48.211,15	1.830,51	27,70
	Petrobras 70	48.211,15	1.830,51	
ATAPU_ECO	TOTAL	73.842,80	2.803,71	27,70
	Petrobras 70	73.842,80	2.803,71	
ATLANTA	TOTAL	20.549,01	138,69	13,90
	Petrojarl 1	20.549,01	138,69	
BARRACUDA	TOTAL	35.071,67	590,26	25,10
	PETROBRAS 43	22.806,42	361,59	
	PETROBRAS 48	12.265,25	228,67	
BERBIGÃO	TOTAL	70.401,64	1.249,33	28,40
	Petrobras 68	70.401,64	1.249,33	
BONITO	TOTAL	3.554,11	41,53	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.554,11	41,53	
BÚZIOS	TOTAL	175.594,01	7.388,64	28,70
	FPSO Almirante Barroso	38.086,35	1.486,35	
	Petrobras 74 (P-74)	23.938,48	940,46	
	Petrobras 75 (P-75)	37.080,45	1.780,78	
	Petrobras 76	36.581,27	1.566,28	
	Petrobras 77	39.907,46	1.614,78	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	496.651,69	20.898,09	28,70
	FPSO Almirante Barroso	107.723,77	4.204,00	
	Petrobras 74 (P-74)	67.707,81	2.660,00	
	Petrobras 75 (P-75)	104.878,69	5.036,77	
	Petrobras 76	103.466,79	4.430,07	
	Petrobras 77	112.874,63	4.567,25	
CARAPEBA	TOTAL	7.311,73	34,73	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	689,77	3,18	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.923,03	12,74	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	3.698,93	18,82	
CARATINGA	TOTAL	16.084,32	289,33	25,10
	PETROBRAS 43	3.634,96	51,05	
	PETROBRAS 48	12.449,37	238,29	
ENCHOVA	TOTAL	1.683,56	83,59	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.683,56	83,59	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	662,34	14,09	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	662,34	14,09	
ESPADARTE	TOTAL	9.436,27	69,00	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	9.436,27	69,00	
ESPADIM	TOTAL	384,67	11,56	-
	FPSO ANITA GARIBALDI	384,67	11,56	
FRADE	TOTAL	39.457,20	432,24	19,50
	FPSO FRADE	39.457,20	432,24	
ITAPU	TOTAL	77.556,74	1.012,64	29,30
	PETROBRAS 71	77.556,74	1.012,64	
ITAPU_ECO	TOTAL	72.433,09	945,74	29,30
	PETROBRAS 71	72.433,09	945,74	
LINGUADO	TOTAL	22,79	0,44	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	22,79	0,44	
MARIMBÁ	TOTAL	10.616,29	149,76	-
	PETROBRAS 08	10.616,29	149,76	
MARLIM	TOTAL	48.015,98	937,78	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	15.731,17	384,12	
	FPSO ANNA NERY	31.718,91	548,77	
	PETROBRAS 40	565,90	4,89	
MARLIM LESTE	TOTAL	35.276,19	528,05	24,70
	PETROBRAS 53	35.276,19	528,05	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	82.177,50	733,47	22,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	95,55	1,21	
	FPSO ANNA NERY	594,57	10,29	
	PETROBRAS 40	35.917,14	159,55	
	PETROBRAS 51	21.687,04	256,51	
	PETROBRAS 56	23.883,19	305,92	
MERO	TOTAL	239.374,75	15.591,08	29,60
	FPSO GUANABARA	173.307,60	11.157,28	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	34.518,73	2.365,62	
	FPSO SEPETIBA	31.548,42	2.068,18	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	25.345,93	962,35	27,70
	Petrobras 70	25.345,93	962,35	
PAMPO	TOTAL	10.773,47	211,03	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	10.773,47	211,03	
PAPA-TERRA	TOTAL	13.490,40	73,60	-
	PETROBRAS 61	10.434,51	58,38	
	PETROBRAS 63	3.055,90	15,22	
PARGO	TOTAL	4.601,69	12,76	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	4.601,69	12,76	
PEREGRINO	TOTAL	100.392,42	228,91	13,42
	Peregrino A	44.243,58	45,64	
	Peregrino B	10.210,65	9,63	
	Peregrino C	45.938,19	173,63	
PINTAGOLA	TOTAL	4.543,34	17,17	-
	PEREGRINO C	4.543,34	17,17	
POLVO	TOTAL	6.180,38	23,63	19,20
	Polvo A	6.180,38	23,63	
RONCADOR	TOTAL	103.329,73	1.955,81	23,40
	PETROBRAS 52	52.041,93	994,90	
	PETROBRAS 54	20.183,03	224,20	
	PETROBRAS 55	31.104,77	736,71	
SÉPIA	TOTAL	44.979,72	1.637,36	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	44.979,72	1.637,36	
SÉPIA LESTE	TOTAL	19.728,58	718,16	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	19.728,58	718,16	
SÉPIA_ECO	TOTAL	98.729,52	3.593,96	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	98.729,52	3.593,96	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	18.808,58	1.050,79	28,40
	Petrobras 68	18.808,58	1.050,79	
SUL DE TUPI	TOTAL	42.934,31	2.008,58	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.447,12	115,96	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	8.529,95	315,70	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.897,13	338,98	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	8.105,60	420,44	
	Petrobras 66 (P-66)	7.356,56	398,05	
	Petrobras 67 (P-67)	1.530,90	68,53	
	Petrobras 69	7.067,06	350,93	
SURURU	TOTAL	61.117,98	2.128,01	28,40
	Petrobras 68	61.117,98	2.128,01	
TAMBUATÁ	TOTAL	4.338,94	182,57	28,70
	FPSO Almirante Barroso	941,12	36,73	
	Petrobras 74 (P-74)	591,52	23,24	
	Petrobras 75 (P-75)	916,26	44,00	
	Petrobras 76	903,93	38,70	
	Petrobras 77	986,12	39,90	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	51.409,67	613,18	26,80
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	3.995,19	40,58	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.995,19	40,58	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	9.824,73	23,84	19,20
	FPSO_O SX3	9.824,73	23,84	
TUPI	TOTAL	744.677,29	37.299,44	30,70
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	30.641,02	1.451,94	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	102.648,20	6.131,46	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	104.436,68	6.018,01	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	106.805,85	3.952,96	
	FPSO CIDADE DE PARATY	98.882,10	4.244,45	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	101.492,52	5.264,39	
	Petrobras 66 (P-66)	92.113,48	4.984,08	
	Petrobras 67 (P-67)	19.168,78	858,10	
	Petrobras 69	88.488,66	4.394,05	
URUGUA	TOTAL	4.989,80	116,26	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	4.989,80	116,26	
VERMELHO	TOTAL	5.495,59	22,08	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	3.839,43	15,51	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.656,15	6,57	
VOADOR	TOTAL	5.526,90	166,16	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	5.526,90	166,16	

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 2024.



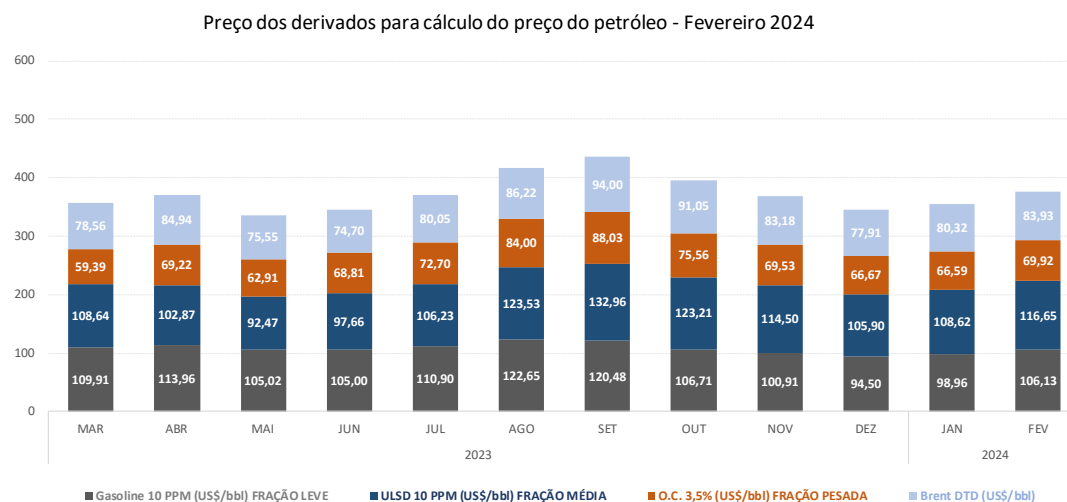
Dentre os 15 campos citados acima, somente o campo de Jubarte não gerou participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.



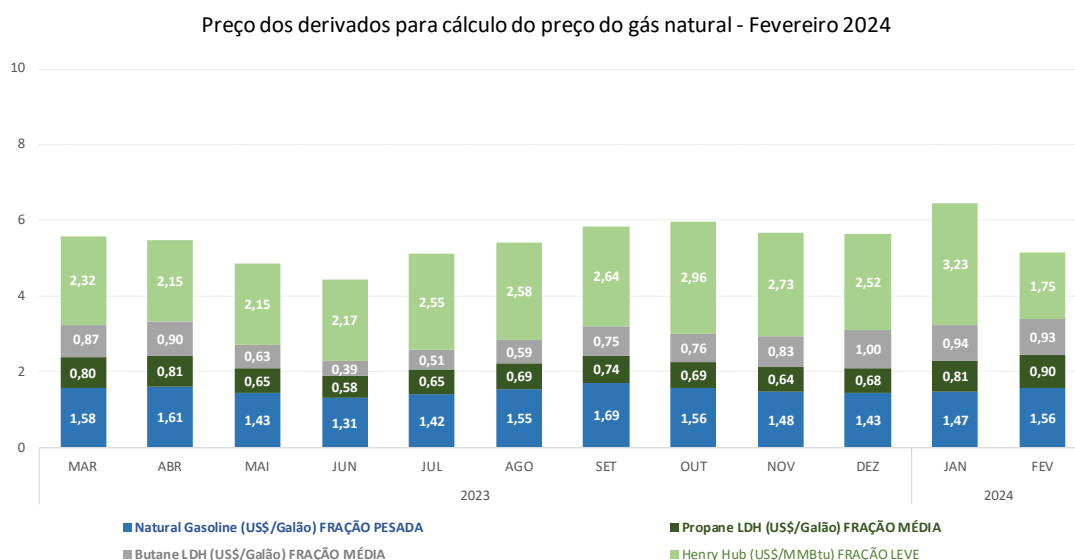
Já dentre os campos produtores de gás natural, 12 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Os que não geraram foram: Mexilhão, Jubarte e Manati.

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

Em fevereiro de 2024, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram aumento na maioria dos seus derivados, apenas o *Butane LDH* e o *Henry Hub* tiveram saldo negativo. Desta forma, a valoração da produção petrolífera teve papel desfavorável nos *royalties* gerados em abril de 2024, pois a queda do *Henry Hub* foi bem significativa.



Em fevereiro, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo²: *Gasoline 10 ppm* (+7,3%); *USLD 10 ppm* (+7,4%); *O.C.* (+5,0%); e a cotação do *Brent DTD* (+4,5%).



O gráfico acima mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. Em fevereiro, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (+6,2%); *Propane LDH* (+10,9%); *Butane LDH* redução (-2,0%); e o *Henry Hub* (-45,7%).

Em resumo, a redução da produção (boe/d) referente ao ERJ (-2,1%) aliado aos comportamentos dos preços dos derivados, somados ao aumento da taxa de câmbio (1,0%), promoveram uma redução na compensação ao ERJ da ordem de (-3,8%) no mês de abril de 2024.

² 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.

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.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Junho/2024

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

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

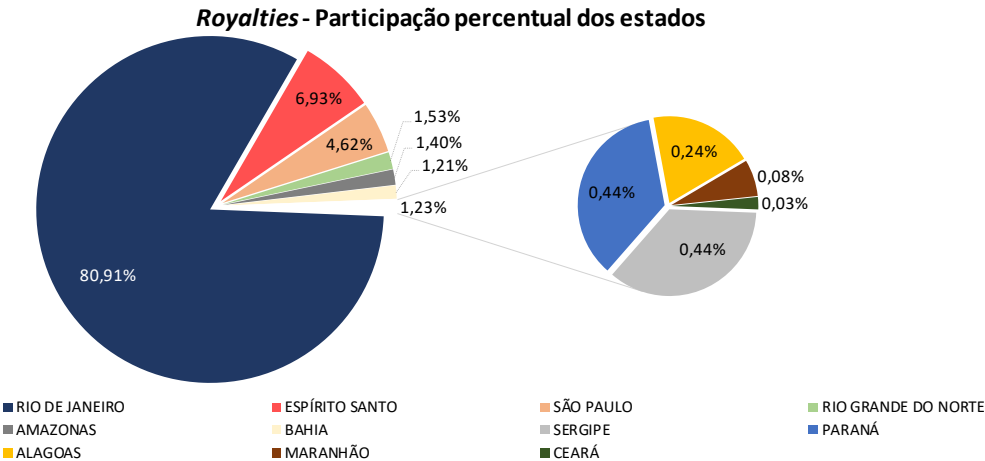


O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 2024

ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - MAIO 2024					
ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2024 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	R\$ 3.000.262,35	R\$ 3.321.688,82	R\$ 10.914.685,77	10,7%	0,24%
AMAZONAS	R\$ 17.566.319,84	R\$ 18.297.856,54	R\$ 81.491.101,65	4,2%	1,40%
BAHIA	R\$ 15.233.858,18	R\$ 15.620.341,15	R\$ 64.831.235,17	2,5%	1,21%
CEARÁ	R\$ 355.800,22	R\$ 371.420,47	R\$ 1.464.218,31	4,4%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	R\$ 87.155.508,96	R\$ 58.134.519,78	R\$ 229.931.544,89	-33,3%	6,93%
MARANHÃO	R\$ 1.055.665,71	R\$ 58.947,47	R\$ 13.358.451,90	-94,4%	0,08%
PARANÁ	R\$ 5.504.243,94	R\$ 5.480.401,03	R\$ 21.702.552,34	-0,4%	0,44%
RIO DE JANEIRO	R\$ 1.017.333.742,03	R\$ 1.059.669.421,56	R\$ 4.177.229.039,19	4,2%	80,91%
RIO GRANDE DO NORTE	R\$ 19.186.783,34	R\$ 19.458.161,25	R\$ 74.358.777,35	1,4%	1,53%
SÃO PAULO	R\$ 58.086.923,78	R\$ 70.821.150,23	R\$ 275.304.638,19	21,9%	4,62%
SERGIPE	R\$ 5.530.289,21	R\$ 6.177.590,26	R\$ 22.004.614,62	11,7%	0,44%

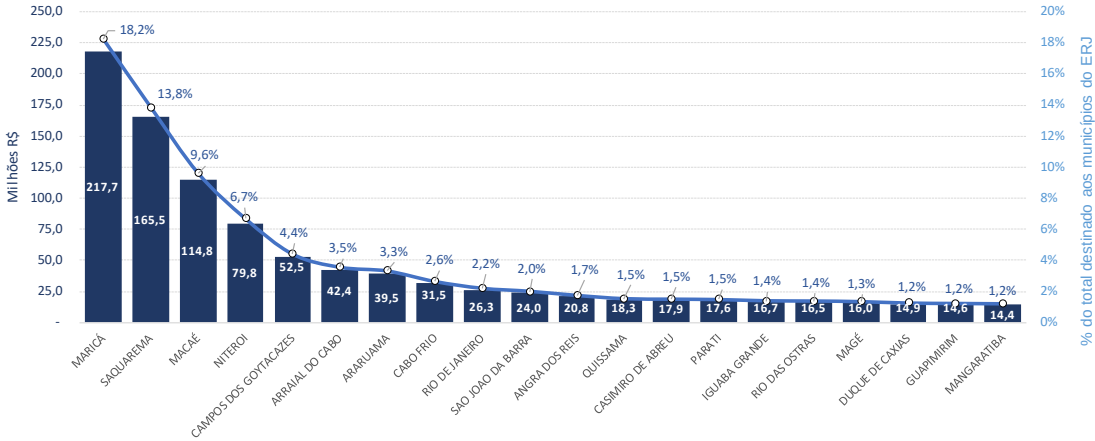
* A variação mensal exposta na tabela é em relação ao mês anterior



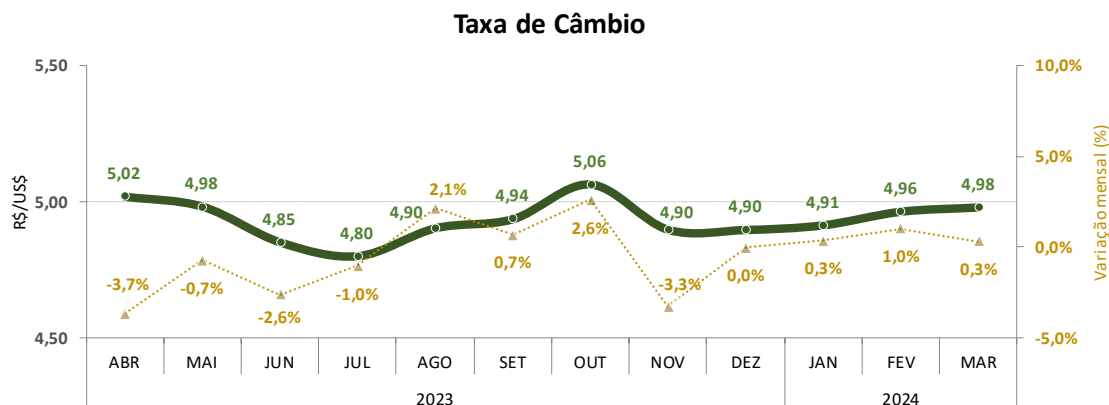
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – MAIO 2024

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	13.277.410,45	7.525.793,14	20.803.203,59	NILÓPOLIS	3.096.048,42	-	3.096.048,42
APERIBÉ	1.625.425,42	-	1.625.425,42	NITERÓI	13.828.676,78	65.994.305,21	79.822.981,99
ARARUAMA	12.437.645,82	27.104.918,82	39.542.564,64	NOVA FRIBURGO	3.096.048,42	-	3.096.048,42
AREAL	3.061.195,93	-	3.061.195,93	NOVA IGUAÇÚ	3.096.048,42	-	3.096.048,42
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	8.902.593,91	2.877.811,56	11.780.405,47	PARACAMBI	2.995.236,46	1.638,80	2.996.875,26
ARRAJAL DO CABO	9.528.966,84	32.874.981,62	42.403.948,46	PARAÍBA DO SUL	5.162.867,71	-	5.162.867,71
BARRA DO PIRAÍ	3.423.917,26	-	3.423.917,26	PARATY	9.906.805,54	7.707.884,30	17.614.689,84
BARRA MANSÁ	3.502.965,10	50.135,04	3.553.100,14	PATY DO ALFERES	2.709.285,87	-	2.709.285,87
BELFORD ROXO	3.096.048,42	-	3.096.048,42	PETRÓPOLIS	3.096.048,42	-	3.096.048,42
BOM JARDIM	2.089.832,68	-	2.089.832,68	PINHEIRAL	2.653.638,37	-	2.653.638,37
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.244.635,10	-	2.244.635,10	PIRAÍ	2.488.416,95	15.242,27	2.503.659,22
CABO FRIO	13.822.233,12	17.682.821,12	31.505.054,24	PORCIÚNCULA	1.857.629,04	-	1.857.629,04
CACHOEIRAS DE MACACU	13.417.090,97	-	13.417.090,97	PORTO REAL	2.330.118,23	-	2.330.118,23
CAMBUCI	1.780.227,82	-	1.780.227,82	QUATIS	1.702.826,62	-	1.702.826,62
CAMPOS DOS GOYTACAZES	13.818.903,80	38.671.744,36	52.490.648,16	QUEIMADOS	3.018.647,20	-	3.018.647,20
CANTAGALO	1.935.030,26	-	1.935.030,26	QUISSAMÁ	9.198.538,30	9.103.770,25	18.302.308,55
CARAPEBUS	7.884.925,95	1.293.600,62	9.178.526,57	RESENDE	3.399.453,58	52.872,46	3.452.326,04
CARDOSO MOREIRA	1.702.826,62	-	1.702.826,62	RIO BONITO	2.476.838,74	-	2.476.838,74
CARMO	1.857.629,04	-	1.857.629,04	RIO CLARO	1.857.629,04	3.759.846,10	5.617.475,14
CASIMIRO DE ABREU	10.194.304,72	7.726.289,52	17.920.594,24	RIO DAS FLORES	2.764.735,29	5.060,70	2.769.796,08
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.623.447,54	-	1.623.447,54	RIO DAS OSTRAS	12.216.787,04	4.275.946,21	16.492.733,25
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.012.431,46	-	2.012.431,46	RIO DE JANEIRO	13.024.089,79	13.244.769,79	26.268.859,58
CORDEIRO	2.012.431,46	-	2.012.431,46	SANTA MARIA MADALENA	1.625.425,42	-	1.625.425,42
DUAS BARRAS	1.625.425,42	-	1.625.425,42	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.399.437,52	-	2.399.437,52
DUQUE DE CAXIAS	13.833.856,27	1.080.926,36	14.914.782,63	SÃO FIDÉLIS	2.322.036,31	-	2.322.036,31
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.702.826,62	-	1.702.826,62	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.399.437,52	4.351.283,22	6.750.720,74
GUAPIMIRIM	14.023.938,31	595.909,16	14.619.847,47	SÃO GONÇALO	3.096.048,42	513.518,96	3.609.567,38
IGUABA GRANDE	2.012.431,46	14.668.559,01	16.680.990,47	SÃO JOÃO DA BARRA	10.190.409,83	13.796.607,76	23.987.017,59
ITABORAÍ	3.096.048,42	513.518,96	3.609.567,38	SÃO JOÃO DE MERITI	3.096.048,42	-	3.096.048,42
ITAGUAÍ	12.214.568,47	959,78	12.215.528,25	SÃO JOSÉ DE UBAÍ	1.548.024,20	-	1.548.024,20
ITALVA	1.780.227,82	-	1.780.227,82	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.012.431,46	-	2.012.431,46
ITAOCARA	2.012.431,46	-	2.012.431,46	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.786.443,57	-	2.786.443,57
ITAPERUNA	2.786.443,57	-	2.786.443,57	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.548.024,20	-	1.548.024,20
ITATIAIA	2.167.233,89	-	2.167.233,89	SAPUCAIA	3.498.509,63	-	3.498.509,63
JAPERI	3.319.794,97	237.254,25	3.557.049,22	SAQUAREMA	12.148.324,72	153.332.310,48	165.480.635,20
LAJE DO MURIAÉ	1.548.024,20	-	1.548.024,20	SEROPÉDICA	2.709.042,37	-	2.709.042,37
MACAÉ	107.215.963,18	7.607.154,49	114.823.117,67	SILVA JARDIM	10.901.386,41	-	10.901.386,41
MACUCO	1.548.024,20	-	1.548.024,20	SUMIDOURO	1.780.227,82	-	1.780.227,82
MAGÉ	15.513.511,44	513.518,96	16.027.030,40	TANGUÁ	2.167.233,89	-	2.167.233,89
MANGARATIBA	10.411.015,11	3.951.660,15	14.362.675,26	TERESÓPOLIS	3.740.007,85	-	3.740.007,85
MARICÁ	12.548.620,35	205.170.216,79	217.718.837,14	TRAJANO DE MORAES	1.625.425,42	-	1.625.425,42
MENDES	1.857.629,04	-	1.857.629,04	TRÊS RIOS	5.745.398,95	-	5.745.398,95
MESQUITA	3.096.048,42	-	3.096.048,42	VALENÇA	2.631.641,15	-	2.631.641,15
MIGUEL PEREIRA	2.089.832,68	-	2.089.832,68	VARRE-SAI	1.548.024,20	-	1.548.024,20
MIRACEMA	2.089.832,68	-	2.089.832,68	VASSOURAS	2.887.847,04	-	2.887.847,04
NATIVIDADE	1.780.227,82	-	1.780.227,82	VOLTA REDONDA	3.494.567,34	203.790,31	3.698.357,65
TOTAL					549.403.893,38	646.506.620,62	1.195.910.514,00

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Maio 2024



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 2024, são considerados os valores das variáveis no mês de março. Assim, a cotação foi 4,98 R\$/US\$, ocorrendo variação percentual mensal positiva de 0,3%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de março de 2024, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - MARÇO 2024								
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	2.993.442,00	2.893.010,00	-3,4%	110.112,99	109.329,56	-0,7%	3.686.032,00	3.580.673,00
SÃO PAULO	191.144,00	219.255,00	14,7%	11.707,95	9.672,30	-17,4%	264.784,00	280.092,00
ESPÍRITO SANTO	186.528,00	169.483,00	-9,1%	4.535,94	5.133,66	13,2%	215.058,00	201.773,00
AMAZONAS	11.223,00	11.277,00	0,5%	13.769,53	13.473,48	-2,2%	97.831,00	96.023,00
BAHIA	19.655,00	19.258,00	-2,0%	4.653,81	3.811,52	-18,1%	48.927,00	43.232,00
MARANHÃO	64,00	37,00	-42,2%	1.290,90	42,90	-96,7%	8.183,00	307,00
RIO GRANDE DO NORTE	33.709,00	31.157,00	-7,6%	1.197,98	1.174,86	-1,9%	41.244,00	38.547,00
SERGIPE	8.880,00	9.095,00	2,4%	55,65	55,24	-0,7%	9.230,00	9.443,00
ALAGOAS	2.888,00	2.928,00	1,4%	1.285,70	1.264,93	-1,6%	10.975,00	10.884,00
CEARÁ	789,00	754,00	-4,4%	1,02	0,97	-4,9%	796,00	760,00
PARANÁ	0,00	0,00	-	23,17	22,90	-1,2%	146,00	144,00

Fonte: Produção por poços - BDEP - <https://www.gov.br/anp/pt-br/centrais-de-conteudo/publicacoes/boletins-anp/boletins/arquivos-bmppgn/2024/encarte-boletim-março.pdf>

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 março de 2024 foi responsável pelos *royalties* creditados em maio.

A produção de petróleo e gás natural pelos 50 campos produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro¹, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.²

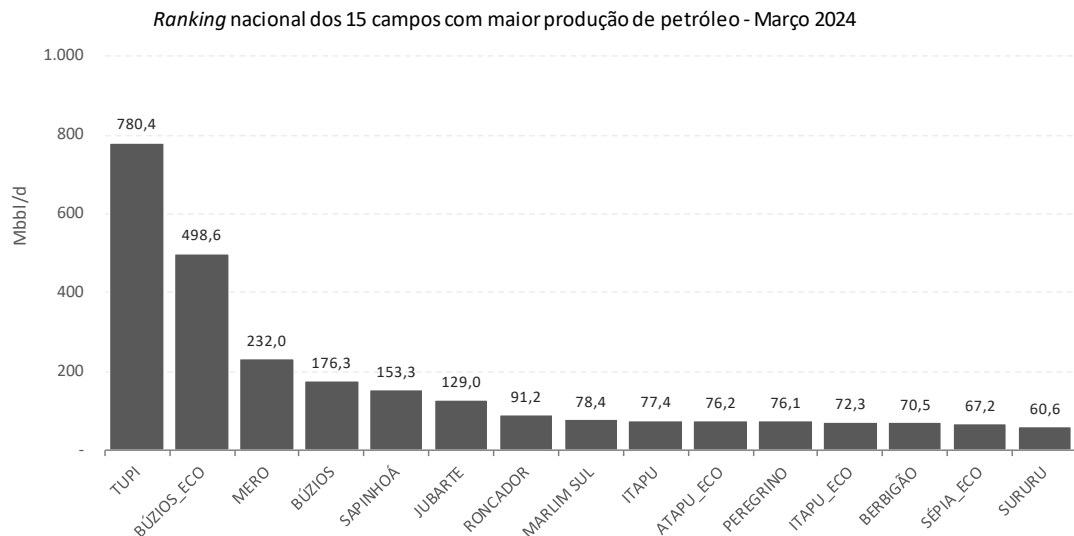
¹ Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo "Produção por poço", disponibilizado pela ANP.

² O campo de Marlim Leste não foi listado entre os campos que produziram no mês de março.

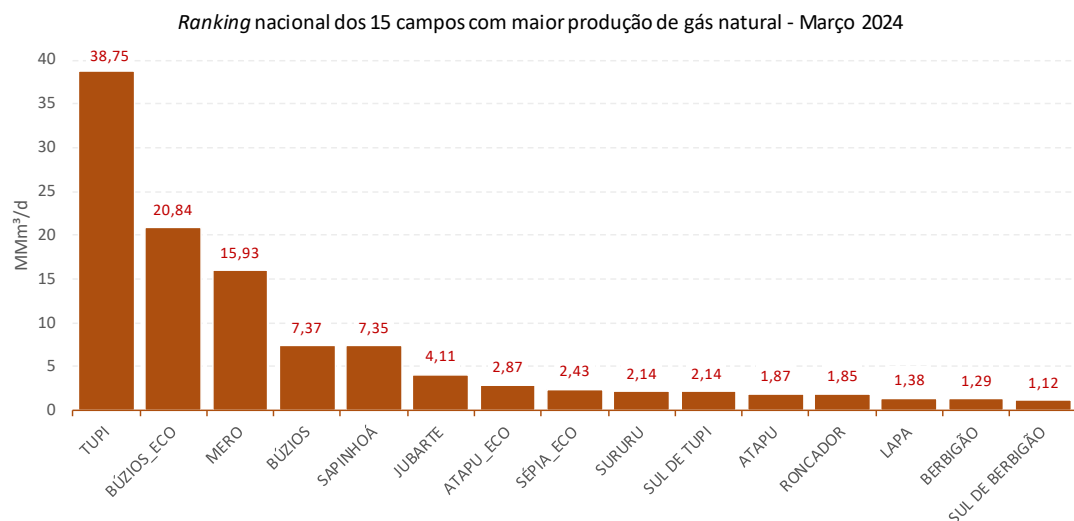
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.198,00	23,21	27,10
	PETROBRAS 50	1.198,00	23,21	
ALBACORA LESTE	TOTAL	25.990,65	454,76	18,60
	PETROBRAS 50	25.990,65	454,76	
ANC_MERO	TOTAL	8.416,15	577,95	29,60
	FPSO GUANABARA	5.959,61	410,62	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.734,16	120,04	
	FPSO SEPETIBA	722,38	47,29	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.458,35	54,89	27,70
	Petrobras 70	1.458,35	54,89	
AnC_TUPI	TOTAL	3.478,24	160,00	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	283,53	14,42	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	641,14	24,22	
	FPSO CIDADE DE PARATY	399,55	16,71	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	608,33	29,63	
	Petrobras 66 (P-66)	530,65	28,36	
	Petrobras 67 (P-67)	505,24	22,18	
	Petrobras 69	509,79	24,48	
ATAPU	TOTAL	49.732,70	1.871,72	27,70
	Petrobras 70	49.732,70	1.871,72	
ATAPU_ECO	TOTAL	76.173,30	2.866,83	27,70
	Petrobras 70	76.173,30	2.866,83	
ATLANTA	TOTAL	20.144,43	135,23	13,90
	Petrojarl 1	20.144,43	135,23	
BARRACUDA	TOTAL	27.112,23	410,54	25,10
	PETROBRAS 43	23.411,24	341,73	
	PETROBRAS 48	3.700,99	68,81	
BERBIGÃO	TOTAL	70.519,98	1.285,29	28,40
	Petrobras 68	70.519,98	1.285,29	
BONITO	TOTAL	4.492,51	59,63	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	4.492,51	59,63	
BÚZIOS	TOTAL	176.299,39	7.368,08	28,70
	FPSO Almirante Barroso	38.497,02	1.495,22	
	Petrobras 74 (P-74)	27.700,53	1.069,60	
	Petrobras 75 (P-75)	34.391,66	1.631,59	
	Petrobras 76	34.455,46	1.502,75	
	Petrobras 77	41.254,72	1.668,91	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	498.646,80	20.839,94	28,70
	FPSO Almirante Barroso	108.885,33	4.229,11	
	Petrobras 74 (P-74)	78.348,42	3.025,28	
	Petrobras 75 (P-75)	97.273,69	4.614,80	
	Petrobras 76	97.454,13	4.250,40	
	Petrobras 77	116.685,22	4.720,36	
CARAPEBA	TOTAL	7.673,71	33,23	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	675,26	3,56	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.644,06	10,28	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	4.354,39	19,39	
CARATINGA	TOTAL	7.173,26	113,19	25,10
	PETROBRAS 43	3.694,89	48,91	
	PETROBRAS 48	3.478,37	64,29	
ENCHOVA	TOTAL	2.536,69	100,40	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.536,69	100,40	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	914,58	21,79	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	914,58	21,79	
ESPADARTE	TOTAL	9.845,17	77,46	21,00
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	9.845,17	77,46	
ESPADIM	TOTAL	365,38	10,93	-
	FPSO ANITA GARIBALDI	365,38	10,93	
FRADE	TOTAL	45.805,01	428,57	19,50
	FPSO FRADE	45.805,01	428,57	
ITAPU	TOTAL	77.434,24	966,33	29,30
	PETROBRAS 71	77.434,24	966,33	
ITAPU_ECO	TOTAL	72.318,68	902,49	29,30
	PETROBRAS 71	72.318,68	902,49	
LINGUADO	TOTAL	22,09	0,41	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	22,09	0,41	
MARIMBÁ	TOTAL	11.248,27	170,99	-
	PETROBRAS 08	11.248,27	170,99	
MARLIM	TOTAL	43.086,70	852,97	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	15.660,27	368,61	
	FPSO ANNA NERY	26.700,28	480,83	
	PETROBRAS 40	726,15	3,53	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	82.177,50	733,47	22,20
	FPSO ANITA GARIBALDI	95,55	1,21	
	FPSO ANNA NERY	594,57	10,29	
	PETROBRAS 40	35.917,14	159,55	
	PETROBRAS 51	21.687,04	256,51	
	PETROBRAS 56	23.883,19	305,92	
MERO	TOTAL	232.045,20	15.934,87	29,60
	FPSO GUANABARA	164.315,00	11.321,44	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	47.813,21	3.309,71	
	FPSO SEPETIBA	19.916,99	1.303,72	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	26.145,86	984,02	27,70
	Petrobras 70	26.145,86	984,02	
PAMPO	TOTAL	10.106,13	202,62	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	10.106,13	202,62	
PAPA-TERRA	TOTAL	15.676,48	90,36	-
	PETROBRAS 61	11.264,47	67,84	
	PETROBRAS 63	4.412,01	22,52	
PARGO	TOTAL	4.961,52	11,41	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	4.961,52	11,41	
	TOTAL	76.126,81	176,80	
PEREGRINO	Peregrino A	33.167,86	34,60	13,42
	Peregrino B	6.910,14	5,81	
	Peregrino C	36.048,81	136,39	
PINTAGOLA	TOTAL	3.565,27	13,49	-
	PEREGRINO C	3.565,27	13,49	
POLVO	TOTAL	5.906,17	21,80	19,20
	Polvo A	5.906,17	21,80	
RONCADOR	TOTAL	91.237,86	1.854,46	23,40
	PETROBRAS 52	52.381,85	989,54	
	PETROBRAS 54	8.655,94	141,06	
	PETROBRAS 55	30.200,06	723,85	
SÉPIA	TOTAL	30.600,20	1.107,38	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	30.600,20	1.107,38	
SÉPIA LESTE	TOTAL	13.421,57	485,71	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	13.421,57	485,71	
SÉPIA_ECO	TOTAL	67.166,77	2.430,68	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	67.166,77	2.430,68	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	19.667,66	1.117,62	28,40
	Petrobras 68	19.667,66	1.117,62	
SUL DE TUPI	TOTAL	46.429,18	2.135,76	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	3.784,66	192,43	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	8.558,22	323,28	
	FPSO CIDADE DE PARATY	5.333,41	223,08	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	8.120,26	395,50	
	Petrobras 66 (P-66)	7.083,42	378,61	
	Petrobras 67 (P-67)	6.744,24	296,01	
	Petrobras 69	6.804,98	326,84	
	TOTAL	60.598,00	2.137,25	
SURURU	Petrobras 68	60.598,00	2.137,25	28,40
	TOTAL	0,59	0,68	
TAMBAÚ	FPSO CIDADE DE SANTOS	0,59	0,68	32,60
	TOTAL	4.356,37	182,07	
TAMBUATÁ	FPSO Almirante Barroso	951,26	36,95	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	684,48	26,43	
	Petrobras 75 (P-75)	849,82	40,32	
	Petrobras 76	851,40	37,13	
	Petrobras 77	1.019,41	41,24	
	TOTAL	50.625,70	599,00	
TARTARUGA VERDE	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	50.625,70	599,00	26,80
	TOTAL	3.948,82	37,08	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.948,82	37,08	26,80
	TOTAL	9.745,71	24,63	
TUBARÃO MARTELO	FPSO_O SX3	9.745,71	24,63	19,20
	TOTAL	780.382,45	38.745,73	
TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	47.388,80	2.409,44	30,70
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	107.950,59	6.784,93	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	98.400,75	5.635,78	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	107.159,90	4.047,94	
	FPSO CIDADE DE PARATY	66.781,12	2.793,28	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	101.675,98	4.952,17	
	Petrobras 66 (P-66)	88.693,42	4.740,74	
	Petrobras 67 (P-67)	77.124,85	3.289,06	
	Petrobras 69	85.207,05	4.092,40	
	TOTAL	681,50	14,80	
URUGUA	FPSO CIDADE DE SANTOS	681,50	14,80	32,60
	TOTAL	6.525,40	22,34	
VERMELHO	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	4.681,36	15,30	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.844,04	7,04	
	TOTAL	5.249,64	156,99	
VOADOR	FPSO ANITA GARIBALDI	5.249,64	156,99	20,30
	TOTAL	5.249,64	156,99	

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 2024.



Dentre os 15 campos citados acima, somente o campo de Jubarte não gerou participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.³

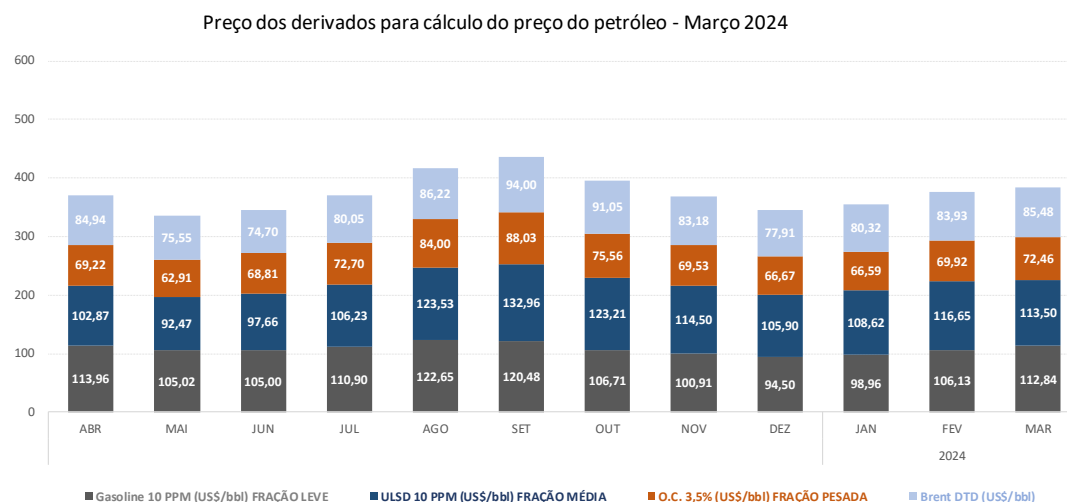


Já dentre os campos produtores de gás natural, somente os campos de Jubarte e Lapa não geraram participação governamental ao estado do Rio de Janeiro.

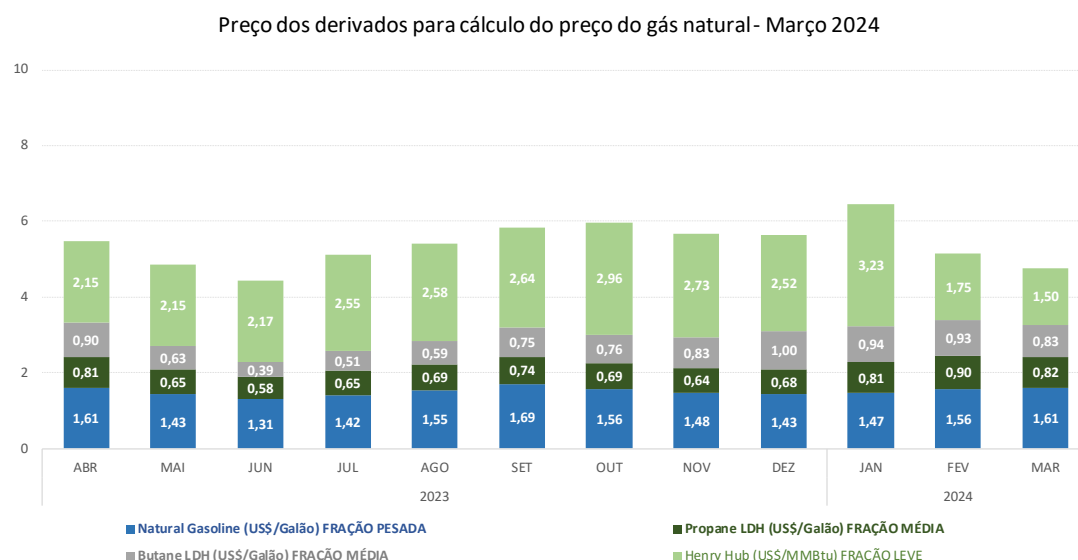
PREÇOS DAS CESTAS E DERIVADOS IMPORTANTES PARA O CÁLCULO DOS PREÇOS DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO E DO GÁS NATURAL

Em março de 2024, os preços de referência utilizados nos cálculos das participações governamentais apresentaram redução em parte dos seus derivados (gráficos a seguir). Desta forma, exerceu pouca influência no valor dos *royalties*.

³ O campo de Sapinhoá tem uma confrontação de 99,8220% como o estado de São Paulo, mesmo assim gera participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro, cuja confrontação é de 0,1780% (ANP, 2024).



Em março, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo⁴: *Gasoline 10 ppm* (+6,3%); *USLD 10 ppm* (-2,7%); *O.C.* (+3,6%); e a cotação do *Brent DTD* (+1,9%).



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁵ referente ao gás natural. Em março, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (+3,4%); *Propane LDH* (-8,8%); *Butane LDH* (-10,7%); e o *Henry Hub* (-14,6%).

Em resumo, a redução da produção (boe/d) referente ao ERJ (-2,9%) enquanto o comportamento dos preços dos derivados, aliada ao aumento da taxa de câmbio (0,3%), promoveram o aumento na compensação ao ERJ da ordem de (+4,2%) no mês de maio de 2024.

⁴ 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.

⁵ 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.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Julho/2024

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

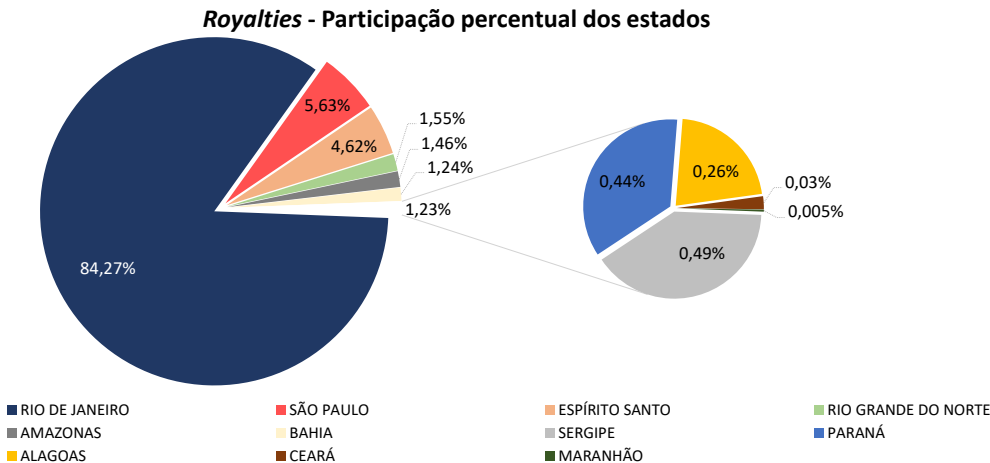


O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 2024

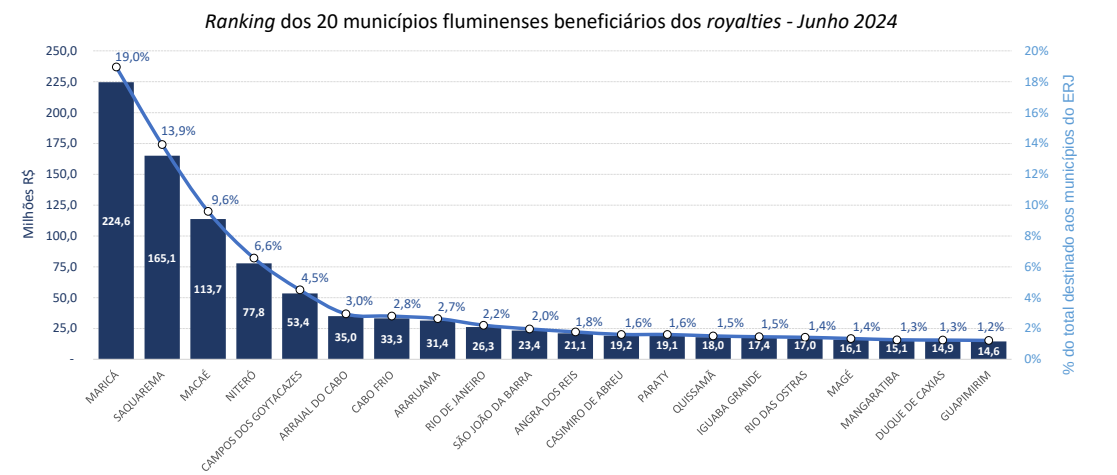
ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - JUNHO 2024					
ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2024 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	R\$ 3.321.688,82	R\$ 2.581.476,19	R\$ 13.496.161,96	-22,3%	0,26%
AMAZONAS	R\$ 18.297.856,54	R\$ 19.479.310,39	R\$ 100.970.412,04	6,5%	1,46%
BAHIA	R\$ 15.620.341,15	R\$ 16.150.071,66	R\$ 80.981.306,83	3,4%	1,24%
CEARÁ	R\$ 371.420,47	R\$ 410.693,18	R\$ 1.874.911,49	10,6%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	R\$ 58.134.519,78	R\$ 59.701.064,58	R\$ 289.632.609,47	2,7%	4,62%
MARANHÃO	R\$ 58.947,47	R\$ 157.653,97	R\$ 13.516.105,87	167,4%	0,00%
PARANÁ	R\$ 5.480.401,03	R\$ 5.685.063,14	R\$ 27.387.615,48	3,7%	0,44%
RIO DE JANEIRO	R\$ 1.059.669.421,56	R\$ 1.050.809.410,98	R\$ 5.228.038.450,17	-0,8%	84,27%
RIO GRANDE DO NORTE	R\$ 19.458.161,25	R\$ 22.255.083,25	R\$ 96.613.860,60	14,4%	1,55%
SÃO PAULO	R\$ 70.821.150,23	R\$ 77.784.581,60	R\$ 353.089.219,79	9,8%	5,63%
SERGIPE	R\$ 6.177.590,26	R\$ 6.573.460,84	R\$ 28.578.075,46	6,4%	0,49%

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

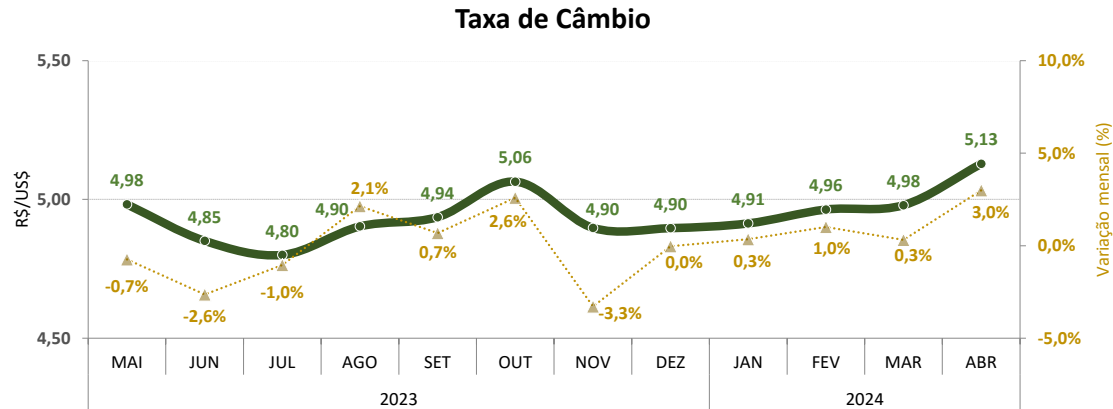


ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – JUNHO 2024

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	15.029.767,53	6.101.583,79	21.131.351,32	NILÓPOLIS	3.083.984,50	-	3.083.984,50
APERIBÉ	1.619.091,88	-	1.619.091,88	NITERÓI	13.717.067,53	64.080.171,64	77.797.239,17
ARARUAMA	12.391.719,40	19.012.333,92	31.404.053,32	NOVA FRIBURGO	3.083.984,50	-	3.083.984,50
AREAL	3.055.251,13	-	3.055.251,13	NOVA IGUAÇU	3.083.984,50	-	3.083.984,50
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	8.864.727,27	2.873.094,22	11.737.821,49	PARACAMBI	2.912.438,21	1.413,90	2.913.852,11
ARRAIAL DO CABO	9.434.005,73	25.563.465,63	34.997.471,36	PARAÍBA DO SUL	5.095.634,72	-	5.095.634,72
BARRA DO PIRAÍ	3.353.589,34	-	3.353.589,34	PARATY	9.870.098,79	9.269.327,35	19.139.426,14
BARRA MANSÁ	3.588.727,08	42.441,21	3.631.168,29	PATY DO ALFERES	2.638.999,70	-	2.638.999,70
BELFORD ROXO	3.083.647,59	-	3.083.647,59	PETRÓPOLIS	3.083.984,50	-	3.083.984,50
BOM JARDIM	2.081.741,35	-	2.081.741,35	PINHEIRAL	2.586.222,76	-	2.586.222,76
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.235.733,26	-	2.235.733,26	PIRAÍ	2.569.530,22	14.460,30	2.583.990,52
CABO FRIO	13.712.215,71	19.575.783,09	33.287.998,80	PORCIÚNCULA	1.850.390,69	-	1.850.390,69
CACHOEIRAS DE MACACU	13.367.415,16	-	13.367.415,16	PORTO REAL	2.408.716,42	-	2.408.716,42
CAMBUCI	1.773.342,89	-	1.773.342,89	QUATIS	1.696.191,47	-	1.696.191,47
CAMPOS DOS GOYTACAZES	13.767.927,57	39.642.235,97	53.410.163,54	QUEIMADOS	3.006.884,88	-	3.006.884,88
CANTAGALO	1.927.412,56	-	1.927.412,56	QUISSAMÃ	9.105.603,84	8.932.543,05	18.038.146,89
CARAÍPEBUS	7.798.456,98	1.326.773,54	9.125.230,52	RESENDE	3.462.775,28	47.321,02	3.510.096,30
CARDOSO MOREIRA	1.696.243,30	-	1.696.243,30	RIO BONITO	2.467.187,59	-	2.467.187,59
CARMO	1.850.287,02	-	1.850.287,02	RIO CLARO	1.850.390,69	16,57	1.850.407,26
CASIMIRO DE ABREU	10.097.799,78	9.092.536,85	19.190.336,63	RIO DAS FLORES	2.097.475,61	5.276,37	2.102.751,98
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.617.571,07	-	1.617.571,07	RIO DAS OSTRAS	12.170.734,10	4.806.091,79	16.976.825,89
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.004.589,91	-	2.004.589,91	RIO DE JANEIRO	12.875.720,70	13.403.891,27	26.279.611,97
CORDEIRO	2.004.460,33	-	2.004.460,33	SANTA MARIA MADALENA	1.619.091,88	-	1.619.091,88
DUAS BARRAS	1.619.117,79	-	1.619.117,79	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.390.087,99	-	2.390.087,99
DUQUE DE CAXIAS	13.714.743,59	1.157.563,42	14.872.307,01	SÃO FIDÉLIS	2.312.988,37	-	2.312.988,37
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.696.295,13	-	1.696.295,13	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.390.087,99	4.078.346,83	6.468.434,82
GUAPIMIRIM	13.901.857,94	697.046,14	14.598.904,08	SÃO GONÇALO	3.083.984,50	615.112,32	3.699.096,82
IGUAÇA GRANDE	2.004.952,74	15.398.477,82	17.403.430,56	SÃO JOÃO DA BARRA	10.094.578,78	13.328.514,77	23.423.093,55
ITABORAÍ	3.083.543,92	615.112,32	3.698.656,24	SÃO JOÃO DE MERITI	3.083.984,50	-	3.083.984,50
ITAGUAÍ	12.169.850,64	1.115,74	12.170.966,38	SÃO JOSÉ DE UBA	1.541.992,23	-	1.541.992,23
ITALVA	1.773.368,81	-	1.773.368,81	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.004.589,91	-	2.004.589,91
ITAOCARA	2.004.849,07	-	2.004.849,07	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.775.514,55	-	2.775.514,55
ITAPERUNA	2.775.378,70	-	2.775.378,70	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.541.992,23	-	1.541.992,23
ITATIAIA	2.158.996,47	-	2.158.996,47	SAPUCAIA	3.491.271,28	-	3.491.271,28
JAPERI	3.247.126,63	220.090,66	3.467.217,29	SAQUAREMA	12.041.329,24	153.018.012,44	165.059.341,68
LAJE DO MURIAÉ	1.541.992,23	-	1.541.992,23	SEROPÉDICA	2.698.486,44	-	2.698.486,44
MACAÉ	106.221.987,08	7.487.634,48	113.709.621,56	SILVA JARDIM	10.858.035,47	-	10.858.035,47
MACUCO	1.542.251,40	-	1.542.251,40	SUMIDOURO	1.773.291,06	-	1.773.291,06
MAGÉ	15.454.578,80	615.112,32	16.069.691,12	TANGUÁ	2.158.789,14	-	2.158.789,14
MANGARATIBA	10.309.819,32	4.789.138,24	15.098.957,56	TERESÓPOLIS	3.081.921,54	-	3.081.921,54
MARICÁ	12.502.918,45	212.096.715,99	224.599.634,44	TRAJANO DE MORAES	1.619.091,88	-	1.619.091,88
MENDES	1.850.390,69	-	1.850.390,69	TRÊS RIOS	5.674.580,83	-	5.674.580,83
MESQUITA	3.083.984,50	-	3.083.984,50	VALENÇA	2.621.386,82	-	2.621.386,82
MIGUEL PEREIRA	2.081.689,52	-	2.081.689,52	VARRE-SAI	1.541.992,23	-	1.541.992,23
MIRACEMA	2.081.689,52	-	2.081.689,52	VOASSOURAS	2.818.988,17	-	2.818.988,17
NATIVIDADE	1.773.291,06	-	1.773.291,06	VOLTA REDONDA	3.571.759,83	162.371,43	3.734.131,26
TOTAL					546.458.215,90	638.071.126,40	1.184.529.342,30



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 2024, são considerados os valores das variáveis no mês de abril. Assim, a cotação foi 5,13 R\$/US\$, ocorrendo variação percentual mensal positiva de 3,0%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de abril de 2024, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - ABRIL 2024								
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	2.893.010,00	2.728.655,00	-5,7%	109.329,56	100.088,43	-8,5%	3.686.032,00	3.358.192,00
SÃO PAULO	219.255,00	221.899,00	1,2%	9.672,30	12.757,94	31,9%	264.784,00	302.144,00
ESPIRITO SANTO	169.483,00	166.024,00	-2,0%	5.133,66	4.490,90	-12,5%	215.058,00	194.271,00
AMAZONAS	11.277,00	11.409,00	1,2%	13.473,48	14.042,49	4,2%	97.831,00	99.733,00
BAHIA	19.258,00	19.793,00	2,8%	3.811,52	2.664,54	-30,1%	48.927,00	36.552,00
MARANHÃO	37,00	79,00	113,5%	42,90	149,90	249,4%	8.183,00	1.022,00
RIO GRANDE DO NORTE	31.157,00	34.191,00	9,7%	1.174,86	1.199,30	2,1%	41.244,00	41.734,00
SERGIPE	9.095,00	9.174,00	0,9%	55,24	63,42	14,8%	9.230,00	9.573,00
ALAGOAS	2.928,00	2.400,00	-18,0%	1.264,93	1.195,38	-5,5%	10.975,00	9.919,00
CEARÁ	754,00	775,00	2,8%	0,97	1,00	3,1%	796,00	782,00
PARANÁ	0,00	0,00	-	22,90	22,85	-0,2%	146,00	144,00

Fonte: Produção por poços - BDEP - <https://www.gov.br/anp/pt-br/centrais-de-conteudo/publicacoes/boletins-anp/boletins/arquivos-bmpgpn/2024/abril.pdf>

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 abril de 2024 foi responsável pelos *royalties* creditados em junho.

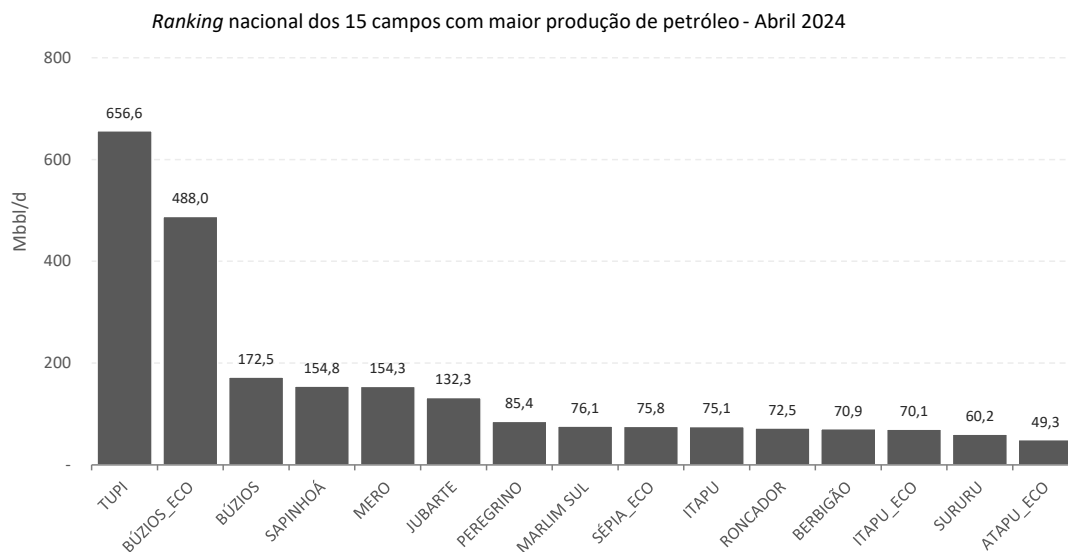
A produção de petróleo e gás natural pelos 48 campos produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro¹, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.²

¹ Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo “Produção por poço”, disponibilizado pela ANP.
² Os campos de Marlim Leste, Uruguá e Tambau não foram listados entre os campos produtores no mês de abril.

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.534,66	29,36	27,10
	PETROBRAS 50	1.534,66	29,36	
ALBACORA LESTE	TOTAL	30.236,38	532,13	18,60
	PETROBRAS 50	30.236,38	532,13	
ANC_MERO	TOTAL	5.597,19	378,68	29,60
	FPSO GUANABARA	2.751,60	184,36	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.413,10	97,74	
	FPSO SEPETIBA	1.432,49	96,59	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	943,65	34,30	27,70
	Petrobras 70	943,65	34,30	
	TOTAL	3.022,47	135,20	
AnC_TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	233,09	12,23	30,20
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	634,28	24,39	
	FPSO CIDADE DE PARATY	444,18	18,91	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	590,42	30,78	
	Petrobras 66 (P-66)	191,22	7,44	
	Petrobras 67 (P-67)	534,50	24,83	
	Petrobras 69	394,79	16,63	
ATAPU	TOTAL	32.180,41	1.169,58	27,70
	Petrobras 70	32.180,41	1.169,58	
ATAPU_ECO	TOTAL	49.289,25	1.791,38	27,70
	Petrobras 70	49.289,25	1.791,38	
ATLANTA	TOTAL	10.799,08	70,15	13,90
	Petrojarl 1	10.799,08	70,15	
BARRACUDA	TOTAL	33.007,69	529,63	25,10
	PETROBRAS 43	20.751,08	321,48	
	PETROBRAS 48	12.256,61	208,15	
BERBIGÃO	TOTAL	70.851,43	1.286,19	28,40
	Petrobras 68	70.851,43	1.286,19	
BONITO	TOTAL	4.457,65	66,66	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	4.457,65	66,66	
BÚZIOS	TOTAL	172.545,62	7.329,06	28,70
	FPSO Almirante Barroso	37.984,53	1.467,86	
	Petrobras 74 (P-74)	21.457,04	873,89	
	Petrobras 75 (P-75)	36.225,06	1.744,21	
	Petrobras 76 (P-76)	35.993,89	1.579,98	
	Petrobras 77 (P-77)	40.885,11	1.663,11	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	488.029,58	20.729,58	28,70
	FPSO Almirante Barroso	107.435,78	4.151,72	
	Petrobras 74 (P-74)	60.689,28	2.471,73	
	Petrobras 75 (P-75)	102.459,27	4.933,34	
	Petrobras 76 (P-76)	101.805,44	4.468,84	
	Petrobras 77 (P-77)	115.639,81	4.703,96	
CARAPEBA	TOTAL	7.271,04	32,65	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	707,40	3,24	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	3.195,32	13,50	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	3.368,33	15,91	
CARATINGA	TOTAL	14.730,59	244,84	25,10
	PETROBRAS 43 (P-43)	3.416,79	52,70	
	PETROBRAS 48 (P-48)	11.313,80	192,14	
ENCHOVA	TOTAL	2.304,89	119,71	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.304,89	119,71	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	809,51	21,69	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	809,51	21,69	
ESPADARTE	TOTAL	10.080,04	79,14	21,00
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	10.080,04	79,14	
ESPADIM	TOTAL	380,93	10,68	-
	FPSO ANITA GARIBALDI	380,93	10,68	
FRADE	TOTAL	47.794,72	445,31	19,50
	FPSO FRADE	47.794,72	445,31	
ITAPU	TOTAL	77.014,05	1.011,16	29,30
	PETROBRAS 71 (P-71)	77.014,05	1.011,16	
ITAPU_ECO	TOTAL	70.131,21	910,56	29,30
	PETROBRAS 71 (P-71)	70.131,21	910,56	
LINGUADO	TOTAL	7,42	0,10	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	7,42	0,10	
MARIMBÁ	TOTAL	9.032,58	232,31	-
	PETROBRAS 08 (P-8)	9.032,58	232,31	
MARLIM	TOTAL	44.031,31	867,48	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	13.615,51	334,12	
	FPSO ANNA NERY	29.573,86	509,41	
	PETROBRAS 40 (P-40)	841,95	23,95	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	76.126,66	1.302,82	22,20
	FPSO ANITA GARIBALDI	57,83	0,73	
	FPSO ANNA NERY	554,36	9,55	
	PETROBRAS 40 (P-40)	37.481,98	789,11	
	PETROBRAS 51 (P-51)	15.917,82	87,51	
	PETROBRAS 56 (P-56)	22.114,67	415,91	
MERO	TOTAL	154.322,56	10.440,78	29,60
	FPSO GUANABARA	75.865,48	5.082,95	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	38.961,17	2.694,85	
	FPSO SEPETIBA	39.495,91	2.662,99	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	25.409,45	958,05	27,70
	Petrobras 70	25.409,45	958,05	
PAMPO	TOTAL	3.151,48	58,63	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	3.151,48	58,63	
PAPA-TERRA	TOTAL	13.608,52	83,21	-
	PETROBRAS 61 (P-61)	11.051,98	74,57	
	PETROBRAS 63 (P-63)	2.556,54	8,64	
PARGO	TOTAL	3.748,54	11,51	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	3.748,54	11,51	
PEREGRINO	TOTAL	85.386,78	207,01	13,42
	Peregrino A	36.098,60	40,10	
	Peregrino B	8.190,90	7,18	
	Peregrino C	41.097,28	159,73	
PINTAGOLA	TOTAL	4.064,57	15,80	-
	Peregrino C	4.064,57	15,80	
POLVO	TOTAL	6.447,01	23,67	19,20
	Polvo A	6.447,01	23,67	
RONCADOR	TOTAL	72.476,40	1.430,89	23,40
	PETROBRAS 52 (P-52)	24.398,99	458,16	
	PETROBRAS 54 (P-54)	18.297,39	205,97	
	PETROBRAS 55 (P-55)	29.780,02	766,76	
SÉPIA	TOTAL	34.511,17	1.264,11	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	34.511,17	1.264,11	
SÉPIA LESTE	TOTAL	15.136,96	554,45	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	15.136,96	554,45	
SÉPIA_ECO	TOTAL	75.751,27	2.774,68	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	75.751,27	2.774,68	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	19.689,35	1.351,97	28,40
	Petrobras 68	19.689,35	1.351,97	
	TOTAL	41.264,42	1.821,91	
SUL DE TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.669,68	122,90	30,20
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	8.466,64	325,55	
	FPSO CIDADE DE PARATY	5.929,06	252,43	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	7.881,21	410,85	
	Petrobras 66 (P-66)	2.660,15	112,46	
	Petrobras 67 (P-67)	7.134,80	331,38	
	Petrobras 69 (P-69)	6.522,88	266,34	
	TOTAL	60.178,95	2.090,67	
SURURU	Petrobras 68	60.178,95	2.090,67	28,40
	TOTAL	4.263,61	181,10	
TAMBUATÁ	FPSO Almirante Barroso	938,60	36,27	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	530,20	21,59	
	Petrobras 75 (P-75)	895,12	43,10	
	Petrobras 76 (P-76)	889,41	39,04	
	Petrobras 77 (P-77)	1.010,27	41,10	
	TOTAL	48.951,58	592,70	
TARTARUGA VERDE	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	48.951,58	592,70	26,80
	TOTAL	3.716,51	35,07	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.716,51	35,07	26,80
	TOTAL	9.513,14	24,70	
TUBARÃO MARTELO	FPSO_O SX3	9.513,14	24,70	19,20
	TOTAL	656.550,48	31.451,76	
TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	33.427,84	1.538,91	30,70
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	83.817,56	5.312,43	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	73.088,25	4.047,50	
	FPSO CIDADE DE PARATY	106.013,18	4.076,30	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	74.239,36	3.160,70	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	98.682,77	5.144,43	
	Petrobras 66 (P-66)	31.959,66	1.242,92	
	Petrobras 67 (P-67)	89.336,85	4.149,26	
	Petrobras 69	65.985,01	2.779,32	
	TOTAL	7.257,34	26,82	
VERMELHO	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	5.259,24	19,51	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.998,10	7,31	
	TOTAL	5.473,16	153,46	
VOADOR	FPSO ANITA GARIBALDI	5.473,16	153,46	20,30

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 2024.



Dentre os 15 campos citados acima, somente o campo de Jubarte não gerou participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.³



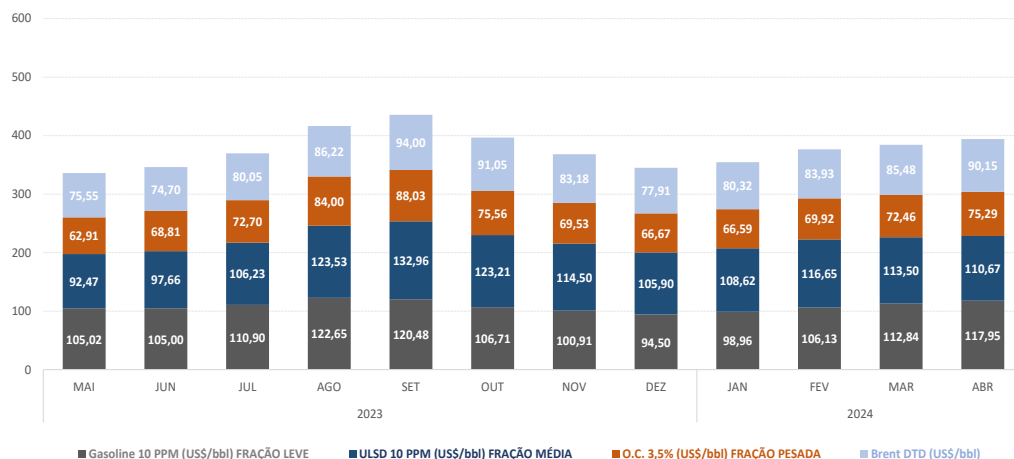
Já dentre os campos produtores de gás natural, somente os campos de Sapinhoá, Jubarte, Lapa e Mexilhão não geraram participação governamental ao estado do Rio de Janeiro.

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

³ O campo de Sapinhoá tem uma confrontação de 99,8220% com o estado de São Paulo, mesmo assim gera participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro, cuja confrontação é de 0,1780% (ANP, 2024).

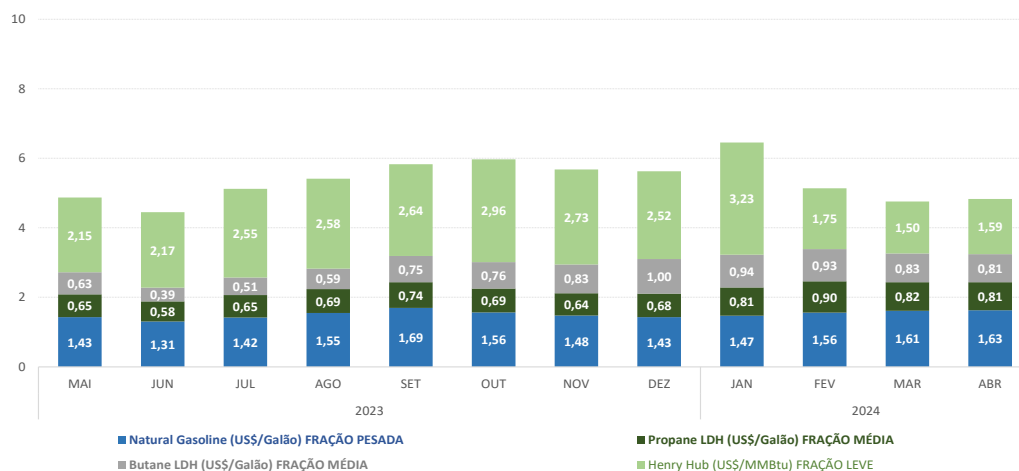
Em abril de 2024, os preços de referência utilizados nos cálculos das participações governamentais apresentaram redução em parte dos seus derivados (gráficos a seguir). Desta forma, exerceu pouca influência no valor dos *royalties*.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Abril 2024



Em abril, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo⁴: *Gasoline 10 ppm* (+4,5%); *USLD 10 ppm* (-2,5%); *O.C.* (+3,9%); e a cotação do *Brent DTD* (+5,5%).

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Abril 2024



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁵ referente ao gás natural. Em abril, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (+0,7%); *Propane LDH* (-1,6%); *Butane LDH* (-2,0%); e o *Henry Hub* (+6,1%).

Em resumo, a redução da produção (boe/d) referente ao ERJ (-8,9%) enquanto o comportamento dos preços dos derivados, aliada ao aumento da taxa de câmbio (3,0%), promoveram a redução na compensação ao ERJ da ordem de (-0,8%) no mês de junho.

⁴ 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.

⁵ 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.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Agosto/2024

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.

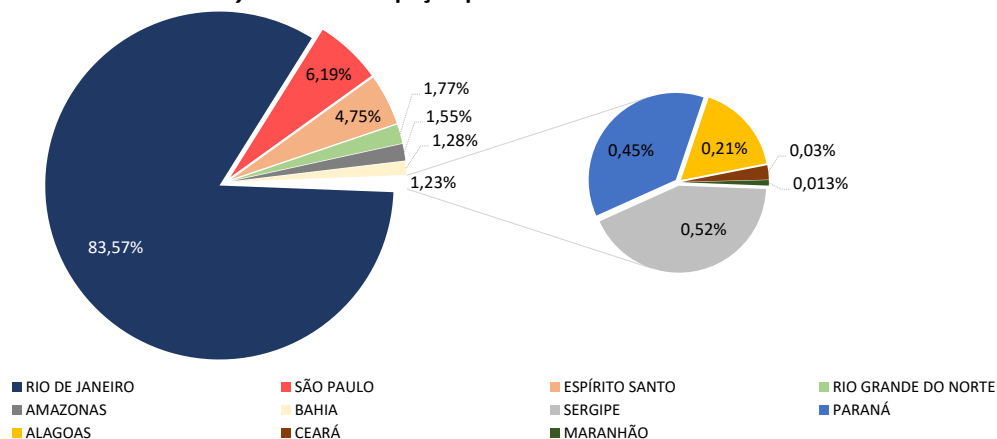
ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS – JULHO 2024

ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - JULHO 2024

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2024 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	R\$ 2.581.476,19	R\$ 2.992.888,73	R\$ 13.907.574,50	15,9%	0,21%
AMAZONAS	R\$ 19.479.310,39	R\$ 20.306.286,81	R\$ 101.797.388,46	4,2%	1,55%
BAHIA	R\$ 16.150.071,66	R\$ 14.940.689,13	R\$ 79.771.924,30	-7,5%	1,28%
CEARÁ	R\$ 410.693,18	R\$ 400.600,14	R\$ 1.864.818,45	-2,5%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	R\$ 59.701.064,58	R\$ 54.643.445,05	R\$ 284.574.989,94	-8,5%	4,75%
MARANHÃO	R\$ 157.653,97	R\$ 249.784,47	R\$ 13.608.236,37	58,4%	0,01%
PARANÁ	R\$ 5.685.063,14	R\$ 5.737.619,68	R\$ 27.440.172,02	0,9%	0,45%
RIO DE JANEIRO	R\$ 1.050.809.410,98	R\$ 1.058.996.822,28	R\$ 5.236.225.861,47	0,8%	83,57%
RIO GRANDE DO NORTE	R\$ 22.255.083,25	R\$ 20.616.713,91	R\$ 94.975.491,26	-7,4%	1,77%
SÃO PAULO	R\$ 77.784.581,60	R\$ 75.510.053,52	R\$ 350.814.691,71	-2,9%	6,19%
SERGIPE	R\$ 6.573.460,84	R\$ 5.922.819,65	R\$ 27.927.434,27	-9,9%	0,52%

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

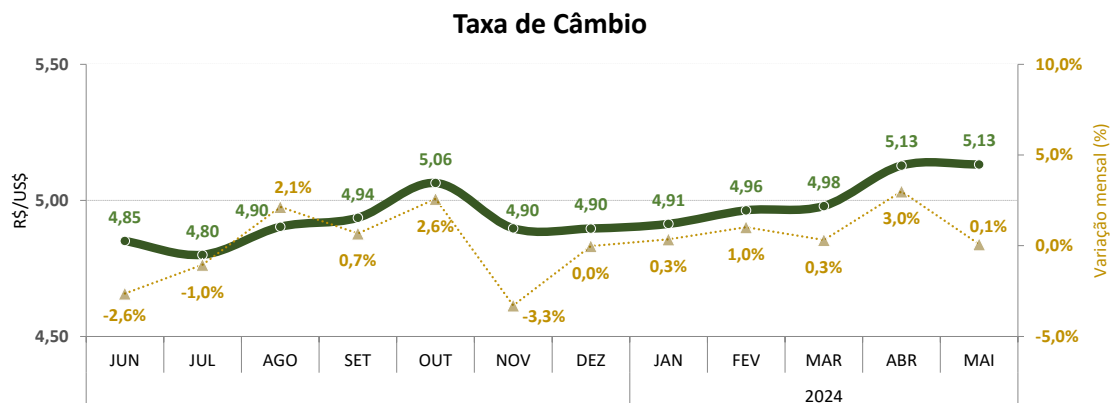
Royalties - Participação percentual dos estados



ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – JULHO 2024

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	13.223.184,01	6.505.107,17	19.728.291,18	NILÓPOLIS	3.079.097,22	-	3.079.097,22
APERIBÉ	1.616.526,04	-	1.616.526,04	NITERÓI	13.726.990,59	63.800.095,27	77.527.085,86
ARARUAMA	12.371.310,13	29.995.367,81	42.366.677,94	NOVA FRIBURGO	3.079.097,22	-	3.079.097,22
AREAL	3.052.290,87	-	3.052.290,87	NOVA IGUAÇU	3.079.097,22	-	3.079.097,22
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	8.843.017,22	2.774.797,61	11.617.814,83	PARACAMBI	2.934.974,60	1.379,58	2.936.354,18
ARRAJAL DO CABO	9.446.564,85	35.415.418,54	44.861.983,39	PARAÍBA DO SUL	8.653.325,43	-	8.653.325,43
BARRA DO PIRAÍ	3.373.656,09	-	3.373.656,09	PARATY	9.855.148,22	9.322.375,07	19.177.523,29
BARRA MANSA	3.640.168,02	40.489,60	3.680.657,62	PATY DO ALFERES	2.664.763,95	-	2.664.763,95
BELFORD ROXO	3.079.097,22	-	3.079.097,22	PETRÓPOLIS	3.079.097,22	-	3.079.097,22
BOM JARDIM	2.078.390,61	-	2.078.390,61	PINHEIRAL	2.607.587,75	-	2.607.587,75
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.232.345,50	-	2.232.345,50	PIRAÍ	2.622.492,99	13.178,99	2.635.671,98
CABO FRIO	13.718.107,15	18.663.605,31	32.381.712,46	PORCIÚNCULA	1.847.458,33	-	1.847.458,33
CACHOEIRAS DE MACACU	13.347.061,81	-	13.347.061,81	PORTO REAL	2.458.804,46	-	2.458.804,46
CAMBUCI	1.770.480,89	-	1.770.480,89	QUATIS	1.693.503,46	-	1.693.503,46
CAMPOS DOS GOYTACAZES	13.767.454,20	39.781.371,05	53.548.825,25	QUEIMADOS	3.002.119,80	-	3.002.119,80
CANTAGALO	1.924.435,76	-	1.924.435,76	QUISSAMÃ	9.117.437,94	8.484.770,88	17.602.208,82
CARAÍPEBUS	7.819.021,83	1.223.635,56	9.042.657,39	RESENDE	3.515.122,46	45.046,04	3.560.168,50
CARDOSO MOREIRA	1.693.503,46	-	1.693.503,46	RIO BONITO	2.463.277,77	-	2.463.277,77
CARMO	1.847.458,33	-	1.847.458,33	RIO CLARO	1.847.458,33	37,78	1.847.496,11
CASIMIRO DE ABREU	10.109.618,96	8.646.133,80	18.755.752,76	RIO DAS FLORES	2.150.189,89	5.199,09	2.155.388,98
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.614.966,51	-	1.614.966,51	RIO DAS OSTRAS	12.151.045,03	4.665.055,64	16.816.100,67
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.001.413,19	-	2.001.413,19	RIO DE JANEIRO	12.882.061,90	12.237.408,71	25.119.470,61
CORDEIRO	2.001.413,19	-	2.001.413,19	SANTA MARIA MADALENA	1.616.526,04	-	1.616.526,04
DUAS BARRAS	1.616.526,04	-	1.616.526,04	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.386.300,36	-	2.386.300,36
DUQUE DE CAXIAS	13.718.653,09	890.839,08	14.609.492,17	SÃO FIDÉLIS	2.309.322,92	-	2.309.322,92
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.693.503,46	-	1.693.503,46	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.386.300,36	4.506.576,57	6.892.876,93
GUAPIMIRIM	13.916.733,80	428.910,41	14.345.644,21	SÃO GONÇALO	3.079.097,22	355.965,74	3.435.062,96
IGUAÇA GRANDE	2.001.413,19	15.150.418,10	17.151.831,29	SÃO JOÃO DA BARRA	10.105.445,01	13.711.553,61	23.816.998,62
ITABORAÍ	3.079.097,22	355.965,74	3.435.062,96	SÃO JOÃO DE MERITI	3.079.097,22	-	3.079.097,22
ITAGUAÍ	12.150.857,79	993,40	12.151.851,19	SÃO JOSÉ DE UBA	1.539.548,59	-	1.539.548,59
ITALVA	1.770.480,89	-	1.770.480,89	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.001.413,19	-	2.001.413,19
ITAOCARA	2.001.413,19	-	2.001.413,19	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.771.187,52	26,90	2.771.214,42
ITAPERUNA	2.771.187,52	-	2.771.187,52	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.539.548,59	-	1.539.548,59
ITATIAIA	2.155.368,05	-	2.155.368,05	SAPUCAIA	3.488.332,42	-	3.488.332,42
JAPERI	3.269.456,58	207.086,40	3.476.542,98	SAQUAREMA	12.049.342,56	150.195.678,52	162.245.021,08
LAJE DO MURIAÉ	1.539.548,59	-	1.539.548,59	SEROPÉDICA	2.694.210,06	-	2.694.210,06
MACAÉ	106.119.162,01	7.361.749,96	113.480.911,97	SILVA JARDIM	10.844.487,73	-	10.844.487,73
MACUCO	1.539.548,59	-	1.539.548,59	SUMIDOURO	1.770.480,89	-	1.770.480,89
MAGÉ	15.432.540,21	355.965,74	15.788.505,95	TANGUÁ	2.155.368,05	-	2.155.368,05
MANGARATIBA	10.323.485,80	5.088.415,00	15.411.900,80	TERESÓPOLIS	3.066.754,31	-	3.066.754,31
MARICÁ	12.483.187,76	206.464.463,71	218.947.651,47	TRAJANO DE MORAES	1.616.526,04	-	1.616.526,04
MENDES	1.847.458,33	-	1.847.458,33	TRÊS RIOS	5.697.286,13	-	5.697.286,13
MESQUITA	3.079.097,22	-	3.079.097,22	VALENÇA	2.617.232,64	-	2.617.232,64
MIGUEL PEREIRA	2.078.390,61	-	2.078.390,61	VARRE-SAI	1.539.548,59	-	1.539.548,59
MIRACEMA	2.078.390,61	-	2.078.390,61	VASSOURAS	2.842.035,48	-	2.842.035,48
NATIVIDADE	1.770.480,89	-	1.770.480,89	VOLTA REDONDA	3.623.134,04	185.462,83	3.808.596,87
TOTAL					548.336.145,02	646.880.545,21	1.195.216.690,23

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 julho de 2024, são considerados os valores das variáveis no mês de maio. Assim, a cotação foi 5,13 R\$/US\$, ocorrendo variação percentual mensal positiva de 0,1%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de maio de 2024, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - MAIO 2024								
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	2.893.010,00	2.857.859,00	-1,2%	109.329,56	108.834,13	-0,5%	3.686.032,00	3.542.405,00
SÃO PAULO	219.255,00	224.785,00	2,5%	9.672,30	12.949,80	33,9%	264.784,00	306.237,00
ESPÍRITO SANTO	169.483,00	158.871,00	-6,3%	5.133,66	3.612,83	-29,6%	215.058,00	181.595,00
AMAZONAS	11.277,00	12.237,00	8,5%	13.473,48	14.930,25	10,8%	97.831,00	106.145,00
BAHIA	19.258,00	18.836,00	-2,2%	3.811,52	2.506,46	-34,2%	48.927,00	34.601,00
MARANHÃO	37,00	47,00	27,0%	42,90	235,23	448,3%	8.183,00	1.527,00
RIO GRANDE DO NORTE	31.157,00	32.793,00	5,3%	1.174,86	1.229,72	4,7%	41.244,00	40.528,00
SERGIPE	9.095,00	8.673,00	-4,6%	55,24	63,31	14,6%	9.230,00	9.071,00
ALAGOAS	2.928,00	3.048,00	4,1%	1.264,93	1.244,40	-1,6%	10.975,00	10.876,00
CEARÁ	754,00	782,00	3,7%	0,97	1,01	4,1%	796,00	788,00
PARANÁ	0,00	0,00	=	22,90	23,51	2,7%	146,00	148,00

Fonte: Produção por poços - BDEP - <https://www.gov.br/anp/pt-br/centrais-de-conteudo/publicacoes/boletins-anp/boletins/arquivos-bmpgpn/2024/maio.pdf>

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 maio de 2024 foi responsável pelos *royalties* creditados em julho.

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.²

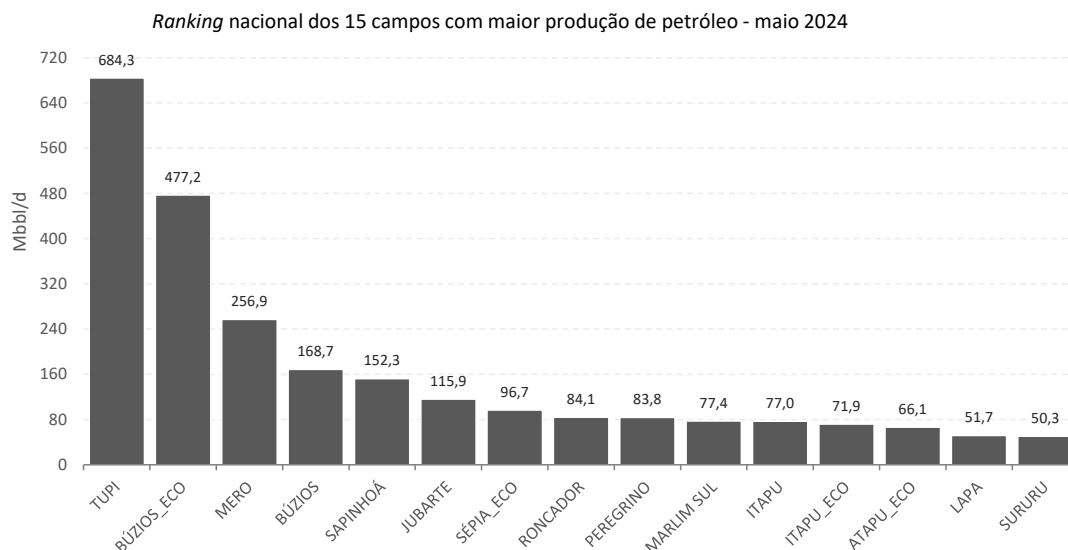
¹ Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo "Produção por poço", disponibilizado pela ANP.

² Os campos de Marlim Leste, Uruguá e Tambau não foram listados entre os campos produtores no mês de abril.

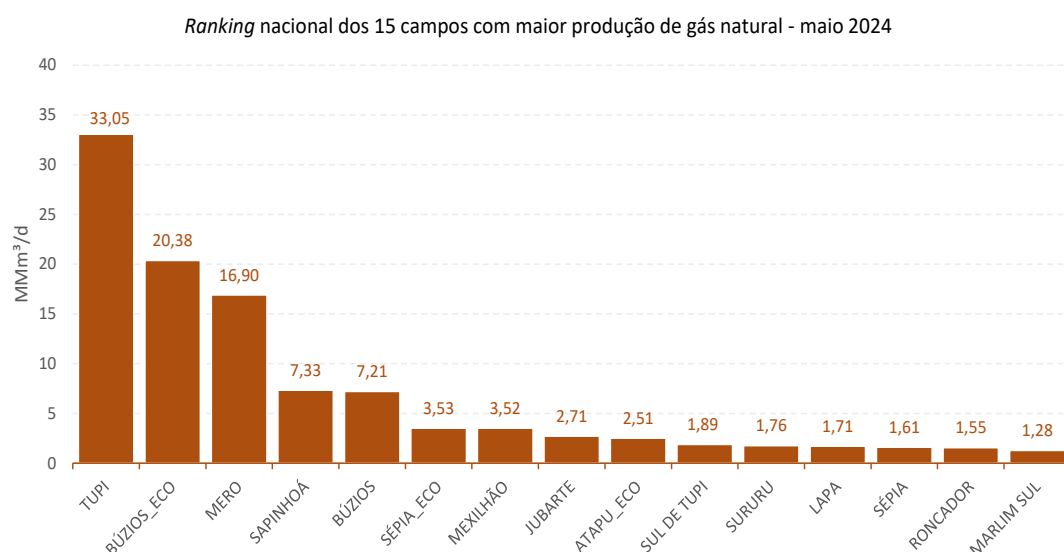
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.513,51	28,76	27,10
	PETROBRAS 50	1.513,51	28,76	
ALBACORA LESTE	TOTAL	29.267,85	525,09	18,60
	PETROBRAS 50	29.267,85	525,09	
ANC_MERO	TOTAL	18.637,50	1.225,69	29,60
	FPSO GUANABARA	12.568,20	817,65	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	3.323,30	227,56	
	FPSO SEPETIBA	2.746,00	180,48	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.911,46	74,63	27,70
	Petrobras 70	1.911,46	74,63	
AnC_TUPI	TOTAL	7.240,00	326,14	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	388,06	18,96	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	1.053,94	40,04	
	FPSO CIDADE DE PARATY	369,95	16,44	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	1.236,90	66,41	
	Petrobras 66 (P-66)	998,01	50,06	
	Petrobras 67 (P-67)	1.637,32	72,34	
	Petrobras 69	1.555,83	61,90	
ATAPU	TOTAL	32.180,41	1.169,58	27,70
	Petrobras 70	32.180,41	1.169,58	
ATAPU_ECO	TOTAL	99.840,51	3.898,35	27,70
	Petrobras 70	99.840,51	3.898,35	
ATLANTA	TOTAL	15.581,26	106,69	13,90
	Petrojarl 1	15.581,26	106,69	
BARRACUDA	TOTAL	45.233,29	771,64	25,10
	PETROBRAS 43	21.550,34	347,29	
	PETROBRAS 48	23.682,95	424,35	28,40
	TOTAL	112.737,81	1.875,11	
BERBIGÃO	Petrobras 68	112.737,81	1.875,11	
BONITO	TOTAL	5.523,42	81,04	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	5.523,42	81,04	
BÚZIOS	TOTAL	330.712,79	14.154,89	28,70
	FPSO Almirante Barroso	71.988,25	2.779,86	
	Petrobras 74 (P-74)	41.913,88	1.611,48	
	Petrobras 75 (P-75)	70.026,15	3.430,38	
	Petrobras 76	62.520,07	2.926,05	
	Petrobras 77	84.264,43	3.407,13	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	935.391,05	40.035,83	28,70
	FPSO Almirante Barroso	203.612,22	7.862,59	
	Petrobras 74 (P-74)	118.549,60	4.557,92	
	Petrobras 75 (P-75)	198.062,61	9.702,51	
	Petrobras 76	176.832,34	8.276,06	
	Petrobras 77	238.334,29	9.636,76	
CARAPEBA	TOTAL	6.453,62	31,03	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	692,86	3,59	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	3.304,61	13,02	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	2.456,15	14,41	
CARATINGA	TOTAL	26.576,02	466,90	25,10
	PETROBRAS 43	4.714,83	75,19	
	PETROBRAS 48	21.861,19	391,71	
ENCHOVA	TOTAL	2.896,81	139,10	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.896,81	139,10	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	973,47	25,09	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	973,47	25,09	
ESPADARTE	TOTAL	8.187,65	69,17	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	8.187,65	69,17	
ESPADIM	TOTAL	735,39	23,35	-
	FPSO ANITA GARIBALDI	735,39	23,35	
FRADE	TOTAL	45.003,72	436,73	19,50
	FPSO FRADE	45.003,72	436,73	
ITAPU	TOTAL	154.028,11	2.022,32	29,30
	PETROBRAS 71	154.028,11	2.022,32	
ITAPU_ECO	TOTAL	143.852,50	1.888,72	29,30
	PETROBRAS 71	143.852,50	1.888,72	
LINGUADO	TOTAL	3,23	0,08	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	3,23	0,08	
MARIMBÁ	TOTAL	9.408,34	160,91	-
	PETROBRAS 08	9.408,34	160,91	
MARLIM	TOTAL	56.528,56	1.245,67	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	23.842,12	698,25	
	FPSO ANNA NERY	32.078,11	530,25	
	PETROBRAS 40	608,33	17,16	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	81.386,51	1.334,76	22,20
	FPSO ANITA GARIBALDI	65,87	0,99	
	FPSO ANNA NERY	601,30	9,94	
	PETROBRAS 40	38.899,13	693,66	
	PETROBRAS 51	20.829,55	300,46	
	PETROBRAS 56	20.990,66	329,71	
MERO	TOTAL	513.862,59	33.793,91	29,60
	FPSO GUANABARA	346.523,34	22.543,80	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	91.628,15	6.274,03	
	FPSO SEPETIBA	75.711,11	4.976,07	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	34.269,43	1.338,08	27,70
	Petrobras 70	34.269,43	1.338,08	
PAMPO	TOTAL	3.032,64	90,54	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	3.032,64	90,54	
PAPA-TERRA	TOTAL	14.157,72	84,60	-
	PETROBRAS 61	11.738,41	76,46	
	PETROBRAS 63	2.419,31	8,14	
PARGO	TOTAL	3.774,89	11,47	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	3.774,89	11,47	
PEREGRINO	TOTAL	83.774,68	210,24	13,42
	Peregrino A	34.597,80	41,71	
	Peregrino B	8.832,03	8,03	
	PEREGRINO C	40.344,85	160,51	
PINTAGOLA	TOTAL	3.990,15	15,87	-
	PEREGRINO C	3.990,15	15,87	
POLVO	TOTAL	6.660,97	22,19	19,20
	Polvo A	6.660,97	22,19	
RONCADOR	TOTAL	84.128,74	1.546,33	23,40
	PETROBRAS 52	36.356,54	628,74	
	PETROBRAS 54	18.532,92	217,07	
	PETROBRAS 55	29.239,28	700,52	
SÉPIA	TOTAL	83.016,53	3.069,34	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	83.016,53	3.069,34	
SÉPIA LESTE	TOTAL	36.411,92	1.346,24	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	36.411,92	1.346,24	
SÉPIA_ECO	TOTAL	182.219,49	6.737,13	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	182.219,49	6.737,13	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	29.339,25	2.249,65	28,40
	Petrobras 68	29.339,25	2.249,65	
	TOTAL	96.642,84	4.353,43	
SUL DE TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	5.180,01	253,12	30,20
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	14.068,50	534,41	
	FPSO CIDADE DE PARATY	4.938,27	219,50	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	16.510,69	886,40	
	Petrobras 66 (P-66)	13.321,84	668,18	
	Petrobras 67 (P-67)	21.855,65	965,56	
	Petrobras 69	20.767,89	826,25	
	TOTAL	121.189,67	4.385,02	
SURURU	Petrobras 68	121.189,67	4.385,02	28,40
	TOTAL	8.337,89	356,15	
TAMBUATÁ	FPSO Almirante Barroso	1.778,83	68,69	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	1.035,69	39,82	
	Petrobras 75 (P-75)	1.730,35	84,76	
	Petrobras 76	1.710,83	78,68	
	Petrobras 77	2.082,18	84,19	
	TOTAL	48.671,42	584,11	
TARTARUGA VERDE	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	48.671,42	584,11	26,80
	TOTAL	3.778,58	28,92	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.778,58	28,92	26,80
	TOTAL	8.560,48	22,27	
TUBARÃO MARTELO	FPSO_OSX3	8.560,48	22,27	19,20
	TOTAL	1.554.381,20	74.600,27	
TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	64.860,39	3.169,45	30,70
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	217.761,13	12.609,43	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	138.021,23	7.964,56	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	176.155,55	6.691,51	
	FPSO CIDADE DE PARATY	61.833,40	2.748,42	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	186.647,23	10.024,53	
	Petrobras 66 (P-66)	175.401,10	8.956,64	
	Petrobras 67 (P-67)	273.660,69	12.090,07	
	Petrobras 69	260.040,47	10.345,66	
	TOTAL	5.549,60	19,30	
VERMELHO	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	3.600,44	12,12	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.949,16	7,18	
	TOTAL	10.565,84	335,55	
VOADOR	FPSO ANITA GARIBALDI	10.565,84	335,55	20,30
	TOTAL	10.565,84	335,55	

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 maio de 2024.



Dentre os 15 campos citados acima, somente o campo de Jubarte e Lapa não geraram participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.³



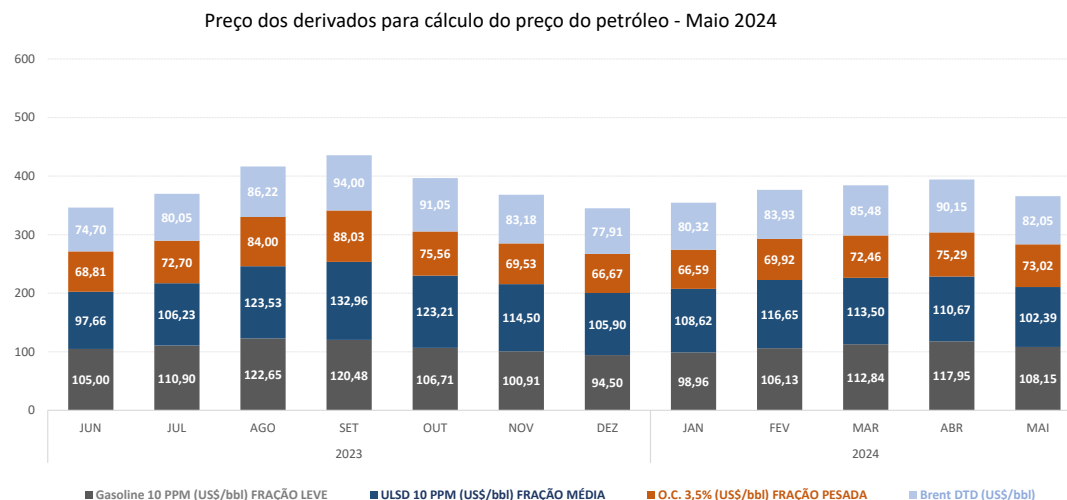
Já dentre os campos produtores de gás natural, os campos de Jubarte, Lapa e Mexilhão não geraram participação governamental ao estado do Rio de Janeiro.

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

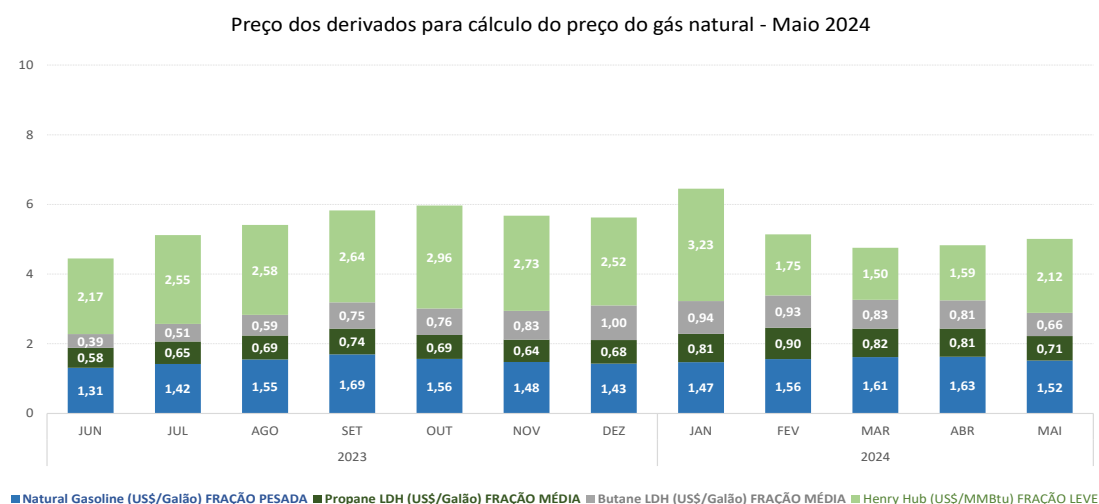
Em maio de 2024, os preços de referência utilizados nos cálculos das participações governamentais apresentaram redução na maioria dos seus derivados,

³ O campo de Sapinhoá tem uma confrontação de 99,8220% com o estado de São Paulo, mesmo assim gera participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro, cuja confrontação é de 0,1780% (ANP, 2024).

apenas o *Henry Hub* teve influência positiva (gráficos a seguir). Desta forma, os derivados exerceram influência negativa no valor dos royalties.



Em maio, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo⁴: *Gasoline 10 ppm* (-8,3%); *USLD 10 ppm* (-7,5%); *O.C.* (-3,0%); e a cotação do *Brent DTD* (-9,0%).



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁵ referente ao gás natural. Em maio, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (-6,8%); *Propane LDH* (-12,4%); *Butane LDH* (-18,2%); e o *Henry Hub* (+33,9%).

Em resumo, a redução da produção (boe/d) referente ao ERJ (-3,9%) enquanto o comportamento dos preços dos derivados, aliada ao aumento da taxa de câmbio (0,1%), promoveram aumento na compensação ao ERJ da ordem de (+0,8%) no mês de julho.

⁴ 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.

⁵ 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.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Setembro/2024

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



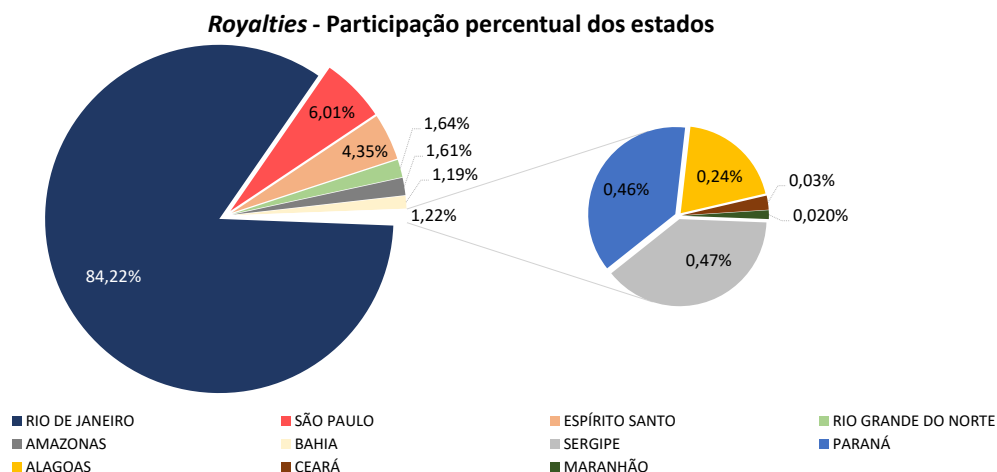
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 – AGOSTO 2024

ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - AGOSTO 2024

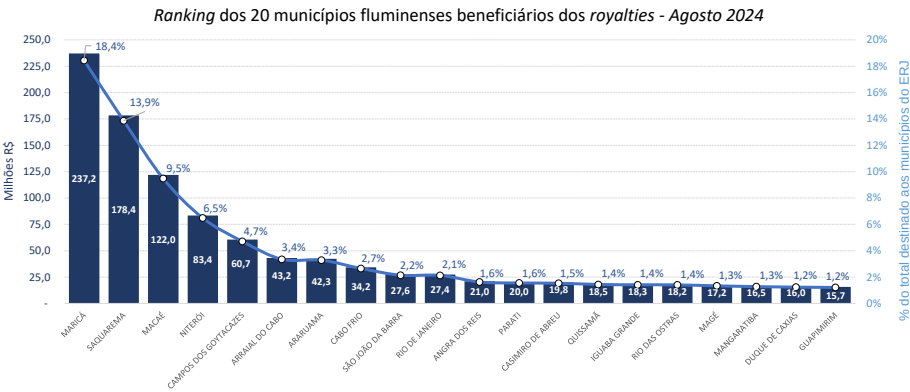
ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2024 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	R\$ 2.992.888,73	R\$ 1.935.521,56	R\$ 15.843.096,06	-35,3%	0,24%
AMAZONAS	R\$ 20.306.286,81	R\$ 19.797.689,81	R\$ 121.595.078,27	-2,5%	1,61%
BAHIA	R\$ 14.940.689,13	R\$ 16.598.667,14	R\$ 96.370.591,44	11,1%	1,19%
CEARÁ	R\$ 400.600,14	R\$ 393.099,58	R\$ 2.257.918,03	-1,9%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	R\$ 54.643.445,05	R\$ 54.509.034,07	R\$ 339.084.024,01	-0,2%	4,35%
MARANHÃO	R\$ 249.784,47	R\$ 1.570.879,59	R\$ 15.179.115,96	528,9%	0,02%
PARANÁ	R\$ 5.737.619,68	R\$ 5.821.231,93	R\$ 33.261.403,95	1,5%	0,46%
RIO DE JANEIRO	R\$ 1.058.996.822,28	R\$ 1.140.897.965,22	R\$ 6.377.123.826,69	7,7%	84,22%
RIO GRANDE DO NORTE	R\$ 20.616.713,91	R\$ 21.325.949,98	R\$ 116.301.441,24	3,4%	1,64%
SÃO PAULO	R\$ 75.510.053,52	R\$ 76.008.819,40	R\$ 426.823.511,11	0,7%	6,01%
SERGIPE	R\$ 5.922.819,65	R\$ 6.263.493,97	R\$ 34.190.928,24	5,8%	0,47%

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

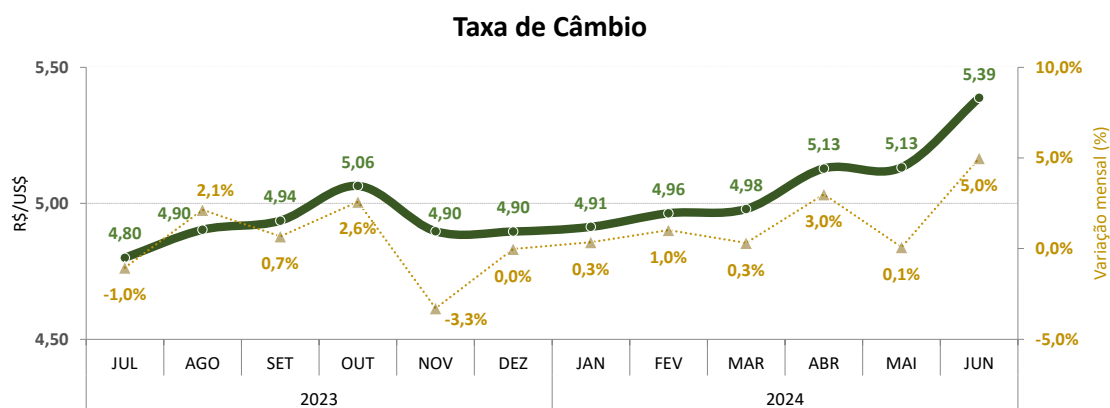


ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – AGOSTO 2024

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	14.149.244,79	6.820.669,41	20.969.914,20	NILÓPOLIS	3.333.359,85	-	3.333.359,85
APERIBE	1.750.013,90	-	1.750.013,90	NITERÓI	14.795.368,35	68.633.841,18	83.429.209,53
ARARUAMA	13.353.681,56	28.975.541,92	42.329.223,48	NOVA FRIBURGO	3.333.359,85	-	3.333.359,85
AREAL	3.185.784,41	-	3.185.784,41	NOVA IGUAÇU	3.333.359,85	-	3.333.359,85
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	10.169.347,77	2.993.863,49	13.163.211,26	PARACAMBI	3.165.646,38	1.342,75	3.166.989,13
ARRAIAL DO CABO	10.178.616,24	32.982.170,30	43.160.786,54	PARAÍBA DO SUL	5.350.447,55	-	5.350.447,55
BARRA DO PIRAÍ	3.637.347,46	-	3.637.347,46	PARATY	10.631.087,13	9.382.796,75	20.013.883,88
BARRA MANSÁ	4.021.624,52	43.058,34	4.064.682,86	PATY DO ALFERES	2.870.183,80	-	2.870.183,80
BELFORD ROXO	3.333.359,85	-	3.333.359,85	PETRÓPOLIS	3.333.359,85	-	3.333.359,85
BOM JARDIM	2.250.017,89	-	2.250.017,89	PINHEIRAL	2.807.742,51	-	2.807.742,51
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.416.685,89	-	2.416.685,89	PIRAÍ	2.921.251,39	14.577,81	2.935.829,20
CABO FRIO	14.786.403,88	19.423.334,30	34.209.738,18	PORCIÚNCULA	2.000.015,89	-	2.000.015,89
CACHOEIRAS DE MACACU	14.390.742,71	-	14.390.742,71	PORTO REAL	2.738.893,89	-	2.738.893,89
CAMBUÍ	1.916.681,90	-	1.916.681,90	QUATIS	1.833.347,90	-	1.833.347,90
CAMPOS DOS GOYTACAZES	14.837.555,65	45.823.349,80	60.660.905,45	QUEIMADOS	3.250.025,84	-	3.250.025,84
CANTAGALO	2.083.349,89	-	2.083.349,89	QUISSAMÃ	9.823.621,39	8.710.145,12	18.533.766,51
CARAPÉBUS	8.418.565,93	1.207.479,33	9.626.045,26	RESENDE	3.883.796,71	48.871,55	3.932.668,26
CARDOSO MOREIRA	1.833.347,90	-	1.833.347,90	RIO BONITO	2.666.687,87	-	2.666.687,87
CARMO	2.000.015,89	-	2.000.015,89	RIO CLARO	1.996.943,27	-	1.996.943,27
CASIMIRO DE ABREU	10.893.478,18	8.918.331,13	19.811.809,31	RIO DAS FLORES	2.405.438,98	5.362,85	2.410.801,83
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.742.103,25	-	1.742.103,25	RIO DAS OSTRAS	13.107.111,78	5.065.413,38	18.172.525,16
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.166.683,90	-	2.166.683,90	RIO DE JANEIRO	13.632.364,64	13.798.836,09	27.431.200,73
CORDEIRO	2.166.683,90	-	2.166.683,90	SANTA MARIA MADALENA	1.750.013,90	-	1.750.013,90
DUAS BARRAS	1.750.013,90	-	1.750.013,90	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.583.353,89	-	2.583.353,89
DUQUE DE CAXIAS	14.788.039,14	1.187.712,62	15.975.751,76	SÃO FIDÉLIS	2.500.019,88	-	2.500.019,88
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.833.347,90	-	1.833.347,90	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.583.353,89	6.017.069,08	8.600.422,97
GUAPIMIRIM	15.002.591,70	652.831,39	15.655.423,09	SÃO GONÇALO	3.329.693,85	576.171,71	3.905.865,56
IGUABA GRANDE	2.166.683,90	16.102.314,99	18.268.998,89	SÃO JOÃO DA BARRA	10.889.232,53	16.757.640,60	27.646.873,13
ITABORAÍ	3.333.359,85	576.171,71	3.909.531,56	SÃO JOÃO DE MERITI	3.333.359,85	-	3.333.359,85
ITAGUAÍ	13.107.849,09	1.114,19	13.108.963,28	SÃO JOSÉ DE UBAÍ	1.666.679,91	-	1.666.679,91
ITALVA	1.916.681,90	-	1.916.681,90	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.166.683,90	-	2.166.683,90
ITAOCARA	2.166.683,90	-	2.166.683,90	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.995.608,48	-	2.995.608,48
ITAPERUNA	3.000.023,85	-	3.000.023,85	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.666.679,91	-	1.666.679,91
ITATIAIA	2.333.351,88	-	2.333.351,88	SAPUCAIA	3.640.896,48	-	3.640.896,48
JAPERI	3.531.894,92	198.738,76	3.730.633,68	SQUAREMA	12.988.293,70	165.388.716,63	178.377.010,33
LAJE DO MURIAÉ	1.666.679,91	-	1.666.679,91	SEROPÉDICA	2.916.689,86	-	2.916.689,86
MACAÉ	114.268.180,83	7.723.160,10	121.991.340,93	SILVA JARDIM	11.692.478,46	-	11.692.478,46
MACUCO	1.666.679,91	-	1.666.679,91	SUMIDOURO	1.916.681,90	-	1.916.681,90
MAGÉ	16.648.942,83	576.171,71	17.225.114,54	TANGUÁ	2.333.351,88	-	2.333.351,88
MANGARATIBA	11.140.539,24	5.331.657,86	16.472.197,10	TERESÓPOLIS	3.333.359,85	-	3.333.359,85
MARICÁ	13.466.043,71	223.713.120,34	237.179.164,05	TRAJANO DE MORAES	1.750.013,90	-	1.750.013,90
MENDES	2.000.015,89	-	2.000.015,89	TRÊS RIOS	5.954.703,59	-	5.954.703,59
MESQUITA	3.333.359,85	-	3.333.359,85	VALENÇA	2.833.355,87	-	2.833.355,87
MIGUEL PEREIRA	2.250.017,89	-	2.250.017,89	VARRE-SAI	1.666.679,91	-	1.666.679,91
MIRACEMA	2.250.017,89	-	2.250.017,89	VASSOURAS	3.061.302,10	-	3.061.302,10
NATIVIDADE	1.916.681,90	-	1.916.681,90	VOLTA REDONDA	4.004.528,00	186.292,79	4.190.820,79
TOTAL				587.989.449,20 697.837.869,98 1.285.827.319,18			



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 agosto de 2024, são considerados os valores das variáveis no mês de junho. Assim, a cotação foi 5,39 R\$/US\$, ocorrendo variação percentual mensal positiva de 5,0%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de junho de 2024, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - JUNHO 2024								
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	2.857.859,00	2.964.389,00	0,04	108.834,13	114.280,14	0,05	3.542.405,00	3.683.189,00
SÃO PAULO	224.785,00	220.019,00	-2,1%	12.949,80	12.483,56	-3,6%	306.237,00	298.539,00
ESPIRITO SANTO	158.871,00	149.718,00	-5,8%	3.612,83	3.450,34	-4,5%	181.595,00	171.420,00
AMAZONAS	12.237,00	11.611,00	-5,1%	14.930,25	13.842,46	-7,3%	106.145,00	98.678,00
BAHIA	18.836,00	19.675,00	4,5%	2.506,46	2.686,56	7,2%	34.601,00	36.573,00
MARANHÃO	47,00	74,00	57,4%	235,23	1.410,84	499,8%	1.527,00	8.948,00
RIO GRANDE DO NORTE	32.793,00	32.098,00	-2,1%	1.229,72	1.141,41	-7,2%	40.528,00	39.277,00
SERGIPE	8.673,00	8.772,00	1,1%	63,31	67,97	7,4%	9.071,00	9.200,00
ALAGOAS	3.048,00	1.816,00	-40,4%	1.244,40	683,29	-45,1%	10.876,00	6.114,00
CEARÁ	782,00	724,00	-7,4%	1,01	0,93	-7,9%	788,00	730,00
PARANÁ	0,00	0,00	-	23,51	26,56	13,0%	148,00	167,00

Fonte: Produção por poços - BDEP - <https://www.gov.br/anp/pt-br/centrais-de-conteudo/publicacoes/boletins-anp/boletins/arquivos-bmpgpn/2024/junho.pdf>

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 junho de 2024 foi responsável pelos *royalties* creditados em agosto.

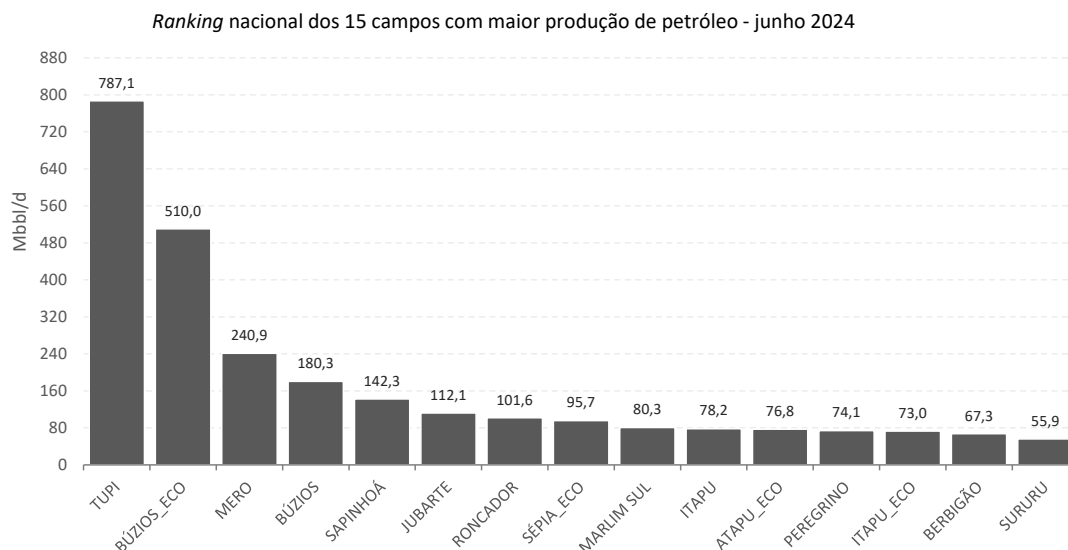
A produção de petróleo e gás natural pelos 49 campos produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro¹, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

¹ Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo "Produção por poço", disponibilizado pela ANP.

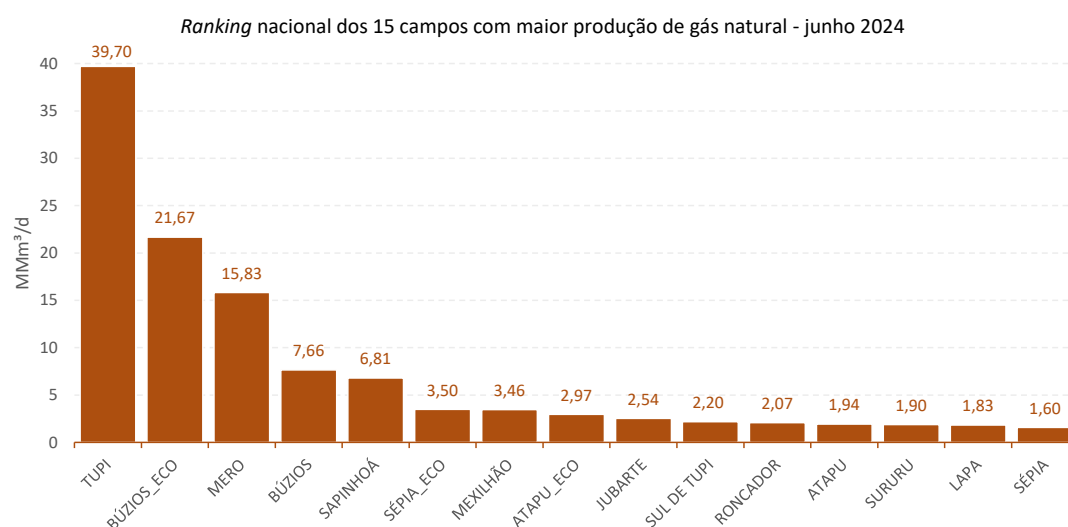
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.571,28	29,13	27,10
	PETROBRAS 50 (P-50)	1.571,28	29,13	
ALBACORA LESTE	TOTAL	30.020,98	515,64	18,60
	PETROBRAS 50 (P-50)	30.020,98	515,64	
ANC_MERO	TOTAL	8.735,97	573,97	29,60
	FPSO GUANABARA	6.243,34	407,56	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	910,57	62,62	
	FPSO SEPETIBA	1.582,06	103,79	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.470,83	56,79	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	1.470,83	56,79	
AnC_TUPI	TOTAL	3.535,66	164,54	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	162,71	9,21	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	642,68	23,91	
	FPSO CIDADE DE PARATY	451,79	20,13	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	594,91	32,22	
	Petrobras 66 (P-66)	491,63	26,37	
	Petrobras 67 (P-67)	618,36	29,40	
	Petrobras 69 (P-69)	573,57	23,30	
ATAPU	TOTAL	50.158,33	1.936,49	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	50.158,33	1.936,49	
ATAPU_ECO	TOTAL	76.825,21	2.966,03	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	76.825,21	2.966,03	
ATLANTA	TOTAL	5.010,27	34,02	13,90
	Petrojarl 1	5.010,27	34,02	
BARRACUDA	TOTAL	35.463,18	614,79	25,10
	PETROBRAS 43(P-43)	19.008,64	340,88	
	PETROBRAS 48 (P-48)	16.454,54	273,91	
BERBIGÃO	TOTAL	67.267,92	1.219,57	28,40
	Petrobras 68 (P-68)	67.267,92	1.219,57	
BONITO	TOTAL	5.120,12	71,20	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	5.120,12	71,20	
BÚZIOS	TOTAL	180.309,95	7.663,28	28,70
	FPSO Almirante Barroso	38.857,45	1.494,25	
	Petrobras 74 (P-74)	27.088,67	1.051,59	
	Petrobras 75 (P-75)	37.602,87	1.838,26	
	Petrobras 76 (P-76)	35.323,42	1.614,67	
	Petrobras 77 (P-77)	41.437,54	1.664,51	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	509.990,29	21.674,89	28,70
	FPSO Almirante Barroso	109.904,77	4.226,35	
	Petrobras 74 (P-74)	76.617,84	2.974,32	
	Petrobras 75 (P-75)	106.356,29	5.199,36	
	Petrobras 76 (P-76)	99.909,08	4.566,95	
	Petrobras 77 (P-77)	117.202,32	4.707,91	
CARAPEBA	TOTAL	6.608,92	34,02	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	618,89	5,49	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	3.482,63	13,91	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	2.507,39	14,62	
CARATINGA	TOTAL	17.783,30	292,00	25,10
	PETROBRAS 43 (P-43)	1.760,63	27,33	
	PETROBRAS 48 (P-48)	16.022,67	264,67	
ENCHOVA	TOTAL	2.645,13	138,94	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.645,13	138,94	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	746,25	18,46	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	746,25	18,46	
ESPADARTE	TOTAL	8.758,75	91,19	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	8.758,75	91,19	
ESPADIM	TOTAL	368,10	10,85	-
	FPSO ANITA GARIBALDI	368,10	10,85	
FRADE	TOTAL	44.646,42	432,51	19,50
	FPSO FRADE	44.646,42	432,51	
ITAPU	TOTAL	78.193,10	1.020,80	29,30
	PETROBRAS 71 (P-71)	78.193,10	1.020,80	
ITAPU_ECO	TOTAL	73.027,41	953,36	29,30
	PETROBRAS 71 (P-71)	73.027,41	953,36	
LINGUADO	TOTAL	3,82	0,03	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	3,82	0,03	
MARIMBÁ	TOTAL	8.512,81	218,95	-
	PETROBRAS 08 (P-08)	8.512,81	218,95	
MARLIM	TOTAL	48.337,92	928,77	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	12.923,68	345,21	
	FPSO ANNA NERY	35.047,41	571,29	
	PETROBRAS 40 (P-40)	366,83	12,27	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	80.321,21	1.321,41	22,20
	FPSO ANITA GARIBALDI	51,51	0,85	
	FPSO ANNA NERY	656,96	10,71	
	PETROBRAS 40 (P-40)	35.039,81	621,28	
	PETROBRAS 51 (P-51)	24.365,49	376,58	
	PETROBRAS 56 (P-56)	20.207,45	311,99	
MERO	TOTAL	240.863,18	15.825,23	29,60
	FPSO GUANABARA	172.137,89	11.236,89	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	25.105,66	1.726,62	
	FPSO SEPETIBA	43.619,64	2.861,71	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	26.369,62	1.018,06	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	26.369,62	1.018,06	
PAMPO	TOTAL	5.106,79	70,26	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	5.106,79	70,26	
PAPA-TERRA	TOTAL	15.973,84	98,84	-
	PETROBRAS 61 (P-61)	12.611,00	87,00	
	PETROBRAS 63 (P-63)	3.362,84	11,84	
PARGO	TOTAL	3.128,79	8,91	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	3.128,79	8,91	
PEREGRINO	TOTAL	74.100,96	179,31	13,42
	Peregrino A	28.005,02	33,41	
	Peregrino B	8.134,82	6,97	
	Peregrino C	37.961,12	138,93	
PINTAGOLA	TOTAL	3.754,40	13,74	-
	Peregrino C	3.754,40	13,74	
POLVO	TOTAL	6.711,88	22,39	19,20
	Polvo A	6.711,88	22,39	
RONCADOR	TOTAL	101.570,41	2.073,54	23,40
	PETROBRAS 52	50.016,18	911,60	
	PETROBRAS 54	19.617,31	225,46	
	PETROBRAS 55	31.936,93	936,48	
SÉPIA	TOTAL	43.589,13	1.595,58	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	43.589,13	1.595,58	
SÉPIA LESTE	TOTAL	19.118,65	699,84	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	19.118,65	699,84	
SÉPIA_ECO	TOTAL	95.677,20	3.502,27	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	95.677,20	3.502,27	
SUL DE BERBÍGAO	TOTAL	16.738,43	1.345,73	28,40
	Petrobras 68	16.738,43	1.345,73	
SUL DE TUPI	TOTAL	47.195,55	2.196,40	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.171,92	123,00	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	8.578,85	319,20	
	FPSO CIDADE DE PARATY	6.030,69	268,71	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	7.941,17	430,04	
	Petrobras 66 (P-66)	6.562,47	351,99	
	Petrobras 67 (P-67)	8.254,14	392,47	
	Petrobras 69 (P-69)	7.656,32	310,99	
	TOTAL	55.883,86	1.897,26	
SURURU	Petrobras 68	55.883,86	1.897,26	28,40
	TOTAL	4.455,47	189,36	
TAMBUATÁ	FPSO Almirante Barroso	960,17	36,92	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	669,36	25,98	
	Petrobras 75 (P-75)	929,17	45,42	
	Petrobras 76 (P-76)	872,84	39,90	
	Petrobras 77 (P-77)	1.023,92	41,13	
	TOTAL	46.133,67	542,60	
TARTARUGA VERDE	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	46.133,67	542,60	26,80
	TOTAL	46.133,67	542,60	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	46.133,67	542,60	26,80
	TOTAL	7.491,99	20,05	
TUBARÃO MARTELO	FPSO_O SX3	7.491,99	20,05	19,20
	TOTAL	787.079,69	39.702,46	
TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	27.195,24	1.540,12	30,70
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	99.128,97	6.421,83	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	97.002,07	5.778,91	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	107.418,15	3.996,73	
	FPSO CIDADE DE PARATY	75.511,92	3.364,60	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	99.433,62	5.384,66	
	Petrobras 66 (P-66)	82.170,46	4.407,36	
	Petrobras 67 (P-67)	103.352,41	4.914,21	
	Petrobras 69 (P-69)	95.866,85	3.894,04	
URUGUÁ	TOTAL	2.213,74	86,33	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	2.213,74	86,33	
VERMELHO	TOTAL	6.829,63	24,97	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	4.969,45	17,82	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.860,17	7,15	
VOADOR	TOTAL	5.288,84	155,89	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	5.288,84	155,89	

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 junho de 2024.



Dentre os 15 campos citados acima, somente o campo de Jubarte não gerou participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.²



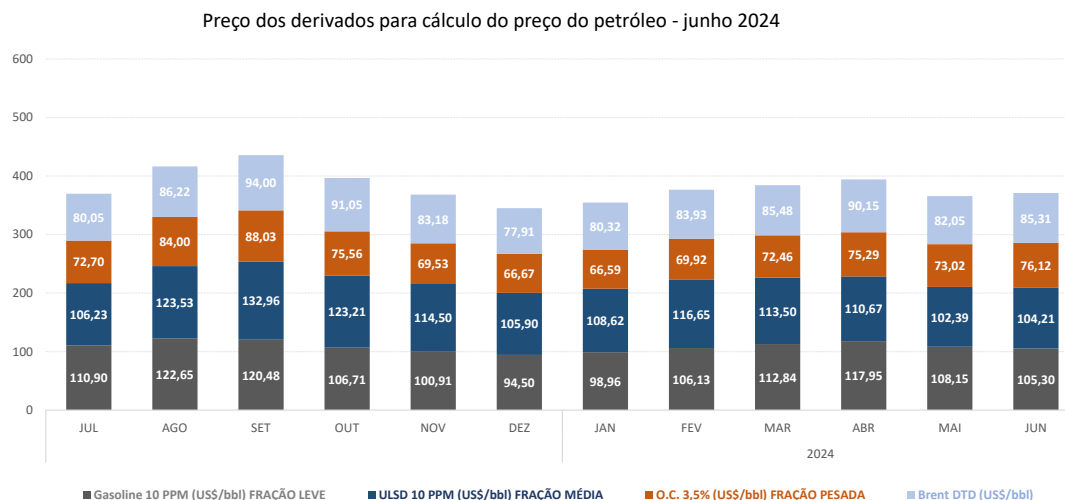
Já dentre os campos produtores de gás natural, os campos de Jubarte, Lapa e Mexilhão não geraram participação governamental ao estado do Rio de Janeiro.

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

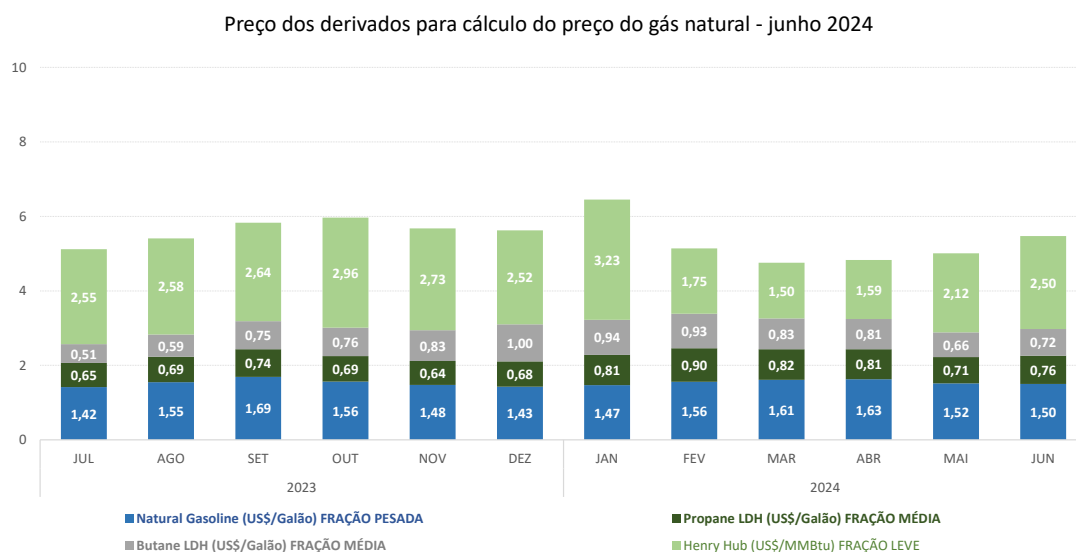
Em junho de 2024, os preços de referência utilizados nos cálculos das participações governamentais apresentaram aumento na maioria dos seus derivados,

² O campo de Sapinhoá tem uma confrontação de 99,8220% com o estado de São Paulo, mesmo assim gera participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro, cuja confrontação é de 0,1780% (ANP, 2024).

apenas a *Gasoline 10 ppm* teve influência negativa (gráficos a seguir). Desta forma, os derivados exerceram influência positiva no valor dos royalties.



Em junho, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo³: *Gasoline 10 ppm* (-2,6%); *USLD 10 ppm* (+1,8%); *O.C.* (+4,2%); e a cotação do *Brent DTD* (+4,0%).



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁴ referente ao gás natural. Em junho, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (-0,9%); *Propane LDH* (+7,3%); *Butane LDH* (+8,3%); e o *Henry Hub* (+17,4%).

Em resumo, o aumento da produção (boe/d) referente ao ERJ (+4,0%) associado ao comportamento dos preços dos derivados e ao aumento da taxa de câmbio (5,0%), promoveram aumento na compensação ao ERJ da ordem de (+7,7%) no mês de agosto.

³ 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.

⁴ 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.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Outubro/2024

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](#)

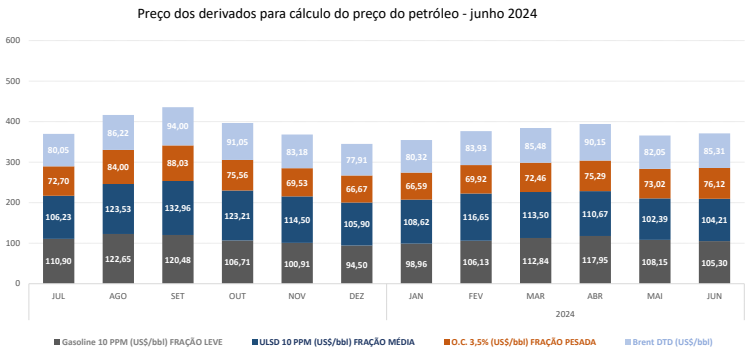
Rodrigo Cavalcante
[Geólogo](#)



ERRATA

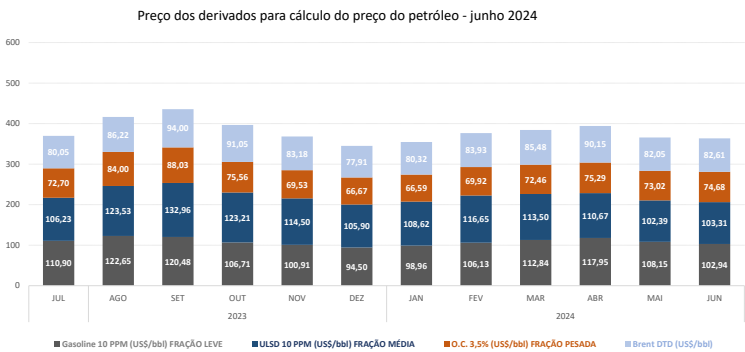
Informativo Mensal de Petróleo e Gás – setembro, 2024. 7f. Departamento de Recursos Minerais - DRM/RJ.

Folha 7
Gráfico Preço dos derivados
Onde se lê



Em junho, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo¹: Gasoline 10 ppm (-2,6%); USLD 10 ppm (+1,8%); O.C. (+4,2%); e a cotação do Brent DTD (+4,0%).

Leia-se



Em junho, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo²: Gasoline 10 ppm (-4,8%); USLD 10 ppm (+0,9%); O.C. (+2,3%); e a cotação do Brent DTD (+0,7%).

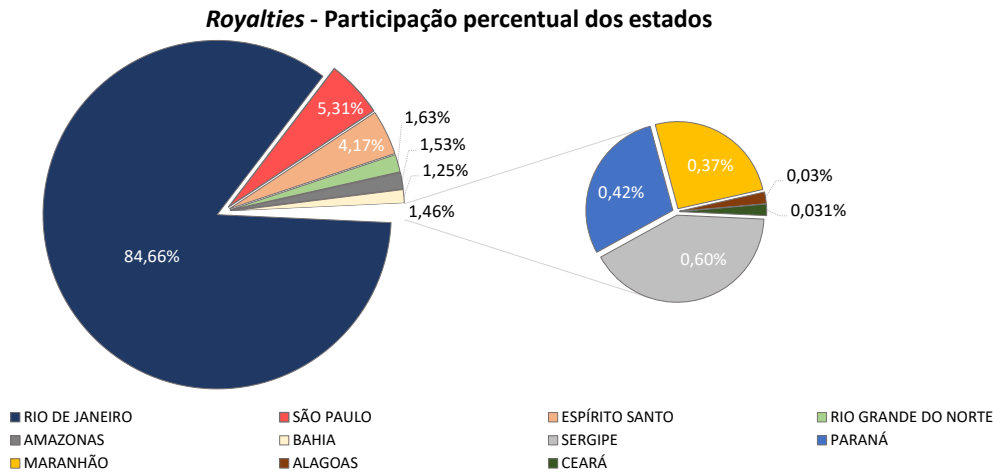
¹ O preço do petróleo foi calculado considerando as cotações das frações leve (Gasoline 10 ppm), média (USLD 10 ppm) e pesada (O.C. 3,5%) dos derivados, divulgadas pela empresa S&P Global Platts.
² O preço do petróleo foi calculado considerando as cotações das frações leve (Gasoline 10 ppm), média (USLD 10 ppm) e pesada (O.C. 3,5%) dos derivados, divulgadas pela empresa S&P Global Platts.

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 – SETEMBRO 2024

ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - SETEMBRO 2024					
ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2024 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	R\$ 1.935.521,56	R\$ 444.975,74	R\$ 16.288.071,80	-77,0%	0,03%
AMAZONAS	R\$ 19.797.689,81	R\$ 21.575.231,21	R\$ 143.170.309,48	9,0%	1,53%
BAHIA	R\$ 16.598.667,14	R\$ 17.671.766,75	R\$ 114.042.358,19	6,5%	1,25%
CEARÁ	R\$ 393.099,58	R\$ 437.182,13	R\$ 2.695.100,16	11,2%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	R\$ 54.509.034,07	R\$ 58.969.575,14	R\$ 398.053.599,15	8,2%	4,17%
MARANHÃO	R\$ 1.570.879,59	R\$ 5.292.594,91	R\$ 20.471.710,87	236,9%	0,37%
PARANÁ	R\$ 5.821.231,93	R\$ 5.940.991,52	R\$ 39.202.395,47	2,1%	0,42%
RIO DE JANEIRO	R\$ 1.140.897.965,22	R\$ 1.197.669.490,03	R\$ 7.574.793.316,72	5,0%	84,66%
RIO GRANDE DO NORTE	R\$ 21.325.949,98	R\$ 22.999.566,59	R\$ 139.301.007,83	7,8%	1,63%
SÃO PAULO	R\$ 76.008.819,40	R\$ 75.134.992,99	R\$ 501.958.504,10	-1,1%	5,31%
SERGIPE	R\$ 6.263.493,97	R\$ 8.512.362,69	R\$ 42.703.290,93	35,9%	0,60%

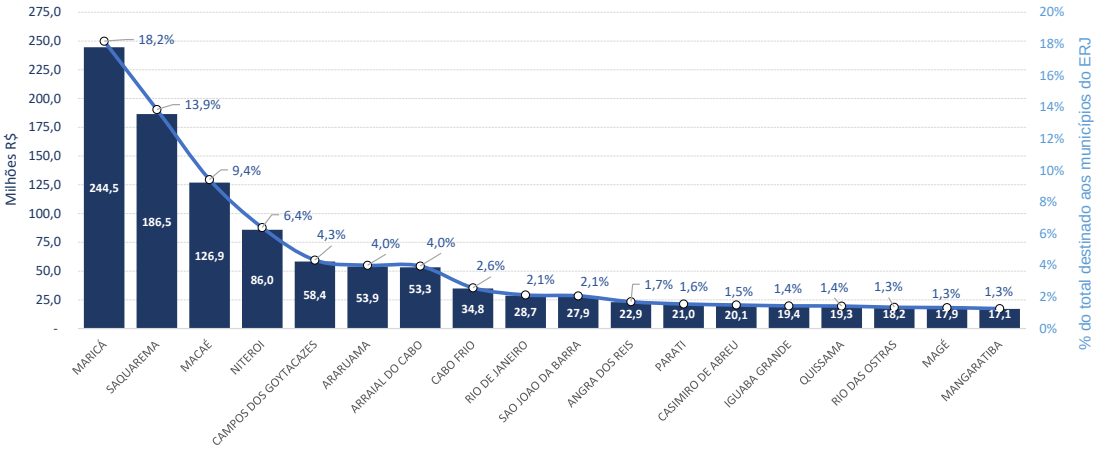
* A variação mensal exposta na tabela é em relação ao mês anterior



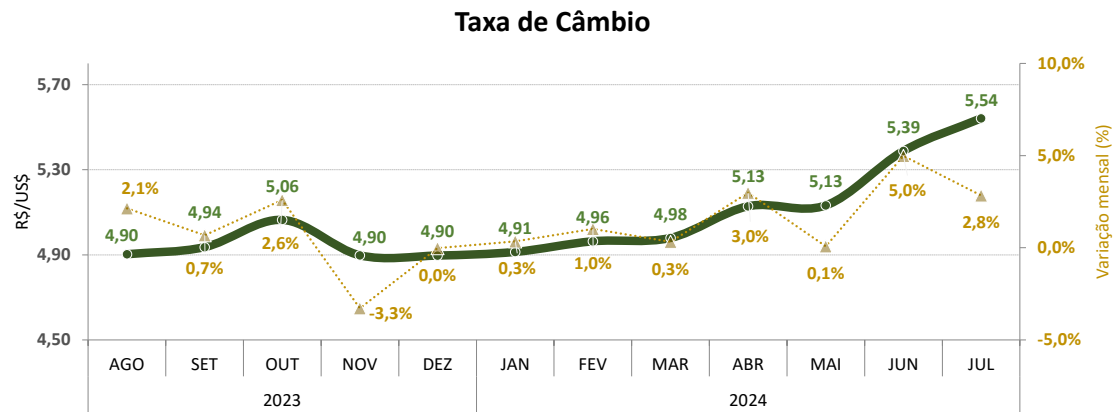
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – SETEMBRO 2024

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	16.010.289,81	6.896.559,40	22.906.849,21	NILÓPOLIS	3.627.492,72	-	3.627.492,72
APERIBÉ	1.904.433,69	-	1.904.433,69	NITERÓI	15.359.355,86	70.629.257,26	85.988.613,12
ARARUAMA	14.007.680,42	39.913.629,07	53.921.309,49	NOVA FRIBURGO	3.627.492,72	-	3.627.492,72
AREAL	1.902.538,19	-	1.902.538,19	NOVA IGUAÇU	3.627.492,72	-	3.627.492,72
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	10.549.216,48	3.035.353,05	13.584.569,53	PARACAMBI	3.387.421,34	1.499,99	3.388.921,33
ARRAIAL DO CABO	10.553.770,42	42.756.114,26	53.309.884,68	PARAÍBA DO SUL	3.438.173,94	-	3.438.173,94
BARRA DO PIRAÍ	3.885.048,35	-	3.885.048,35	PARATY	11.068.975,10	9.903.201,00	20.972.176,10
BARRA MANSÁ	4.147.039,38	37.223,05	4.184.262,43	PATY DO ALFERES	3.048.860,41	-	3.048.860,41
BELFORD ROXO	3.627.492,72	-	3.627.492,72	PETRÓPOLIS	3.627.492,72	-	3.627.492,72
BOM JARDIM	2.448.557,58	-	2.448.557,58	PINHEIRAL	2.981.908,37	-	2.981.908,37
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.629.932,22	-	2.629.932,22	PIRAÍ	2.959.962,32	15.763,54	2.975.725,86
CABO FRIO	15.350.643,47	19.444.871,56	34.795.515,03	PORCIÚNCULA	2.176.495,62	-	2.176.495,62
CACHOEIRAS DE MACACU	14.989.417,17	-	14.989.417,17	PORTO REAL	2.811.112,48	-	2.811.112,48
CAMBUCI	2.085.808,30	-	2.085.808,30	QUATIS	1.995.121,01	-	1.995.121,01
CAMPOS DOS GOYTACAZES	15.412.625,87	42.952.574,66	58.365.200,53	QUEIMADOS	3.536.805,41	-	3.536.805,41
CANTAGALO	2.267.182,94	-	2.267.182,94	QUISSAMÃ	10.184.602,87	9.068.409,74	19.253.012,61
CARAPÉBUS	8.718.903,69	1.206.792,06	9.925.695,75	RESENDE	4.072.045,82	54.973,28	4.127.019,10
CARDOSO MOREIRA	1.995.121,01	-	1.995.121,01	RIO BONITO	2.901.994,18	-	2.901.994,18
CARMO	2.176.495,62	-	2.176.495,62	RIO CLARO	2.176.495,62	17,42	2.176.513,04
CASIMIRO DE ABREU	11.296.908,80	8.825.536,88	20.122.445,68	RIO DAS FLORES	2.464.146,71	5.775,90	2.469.922,61
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.811.941,13	-	1.811.941,13	RIO DAS OSTRAS	13.648.092,61	4.510.363,15	18.158.455,76
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.357.870,26	-	2.357.870,26	RIO DE JANEIRO	14.264.201,36	14.421.489,74	28.685.691,10
CORDEIRO	2.357.870,26	-	2.357.870,26	SANTA MARIA MADALENA	1.904.433,69	-	1.904.433,69
DUAS BARRAS	1.904.433,69	-	1.904.433,69	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.811.306,86	-	2.811.306,86
DIQUE DE CAXIAS	15.367.708,61	1.292.478,55	16.660.187,16	SÃO FIDÉLIS	2.720.619,53	-	2.720.619,53
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.995.121,01	-	1.995.121,01	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.811.306,86	5.478.169,47	8.289.476,33
GUAPIMIRIM	15.585.671,68	671.497,61	16.257.169,29	SÃO GONÇALO	3.627.492,72	587.752,53	4.215.245,25
IGUAÇA GRANDE	2.357.870,26	17.022.360,32	19.380.230,58	SÃO JOÃO DA BARRA	11.292.691,37	16.632.653,18	27.925.344,55
ITABORAÍ	3.627.492,72	587.752,53	4.215.245,25	SÃO JOÃO DE MERITI	3.627.492,72	-	3.627.492,72
ITAGUAÍ	13.651.735,98	1.121,15	13.652.857,13	SÃO JOSÉ DE UBAÍ	1.813.746,37	-	1.813.746,37
ITALVA	2.085.808,30	-	2.085.808,30	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.357.870,26	-	2.357.870,26
ITAOCARA	2.357.870,26	-	2.357.870,26	SÃO PEDRO DA ALDEIA	3.264.743,46	0,71	3.264.744,17
ITAPERUNA	3.264.743,46	-	3.264.743,46	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.813.746,37	-	1.813.746,37
ITATIAIA	2.539.244,90	-	2.539.244,90	SAPUCAIA	2.174.329,35	-	2.174.329,35
JAPERI	3.724.184,93	230.598,34	3.954.783,27	SAQUAREMA	13.500.328,77	172.970.168,59	186.470.497,36
LAJE DO MURIAÉ	1.813.746,37	-	1.813.746,37	SEROPÉDICA	3.174.056,14	-	3.174.056,14
MACAÉ	118.835.823,05	8.019.432,03	126.855.255,08	SILVA JARDIM	12.178.829,29	-	12.178.829,29
MACUCO	1.813.746,37	-	1.813.746,37	SUMIDOURO	2.085.808,30	-	2.085.808,30
MAGÉ	17.331.410,93	587.752,53	17.919.163,46	TANGUÁ	2.539.244,90	-	2.539.244,90
MANGARATIBA	11.655.956,28	5.396.577,87	17.052.534,15	TERESÓPOLIS	3.627.483,04	-	3.627.483,04
MARICÁ	14.020.701,81	230.509.491,15	244.530.192,96	TRAJANO DE MORAES	1.904.433,69	-	1.904.433,69
MENDES	2.176.495,62	-	2.176.495,62	TRÊS RIOS	3.798.912,21	-	3.798.912,21
MESQUITA	3.627.492,72	-	3.627.492,72	VALENÇA	3.083.368,83	-	3.083.368,83
MIGUEL PEREIRA	2.448.557,58	-	2.448.557,58	VARRE-SAI	1.813.746,37	-	1.813.746,37
MIRACEMA	2.448.557,58	-	2.448.557,58	VASSOURAS	3.257.500,85	-	3.257.500,85
NATIVIDADE	2.085.808,30	-	2.085.808,30	VOLTA REDONDA	4.138.759,42	102.436,65	4.241.196,07
TOTAL					611.514.963,47	733.769.648,22	1.345.284.611,69

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Setembro 2024



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 setembro de 2024, são considerados os valores das variáveis no mês de julho. Assim, a cotação foi 5,54 R\$/US\$, ocorrendo variação percentual mensal positiva de 2,8%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de julho de 2024, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - JULHO 2024								
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	2.964.389,00	2.807.977,00	5,6%	114.280,14	111.487,00	-0,02	3.683.189,00	3.509.207,00
SÃO PAULO	220.019,00	197.414,00	11,5%	12.483,56	11.999,00	-0,04	298.539,00	272.888,00
ESPIRITO SANTO	149.718,00	149.318,00	0,3%	3.450,34	3.420,00	-0,01	171.420,00	170.827,00
AMAZONAS	11.611,00	11.740,00	-1,1%	13.842,46	14.812,00	0,07	98.678,00	104.906,00
BAHIA	19.675,00	19.558,00	0,6%	2.686,56	2.904,00	0,08	36.573,00	37.822,00
MARANHÃO	74,00	120,00	-38,3%	1.410,84	5.229,00	2,71	8.948,00	33.007,00
RIO GRANDE DO NORTE	32.098,00	31.631,00	1,5%	1.141,41	1.145,00	0,00	39.277,00	38.835,00
SERGIPE	8.772,00	10.837,00	-19,1%	67,97	72,00	0,06	9.200,00	11.293,00
ALAGOAS	1.816,00	349,00	420,3%	683,29	176,00	-0,74	6.114,00	1.459,00
CEARÁ	724,00	732,00	-1,1%	0,93	1,00	0,08	730,00	738,00
PARANÁ	0,00	0,00		26,56	32,00	0,20	167,00	199,00

Fonte: Produção por poços - BDEP - <https://www.gov.br/anp/pt-br/centrais-de-contedo/publicacoes/boletins-anp/boletins/arquivos-bmpgpn/2024/julho.pdf>

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 julho de 2024 foi responsável pelos *royalties* creditados em setembro.

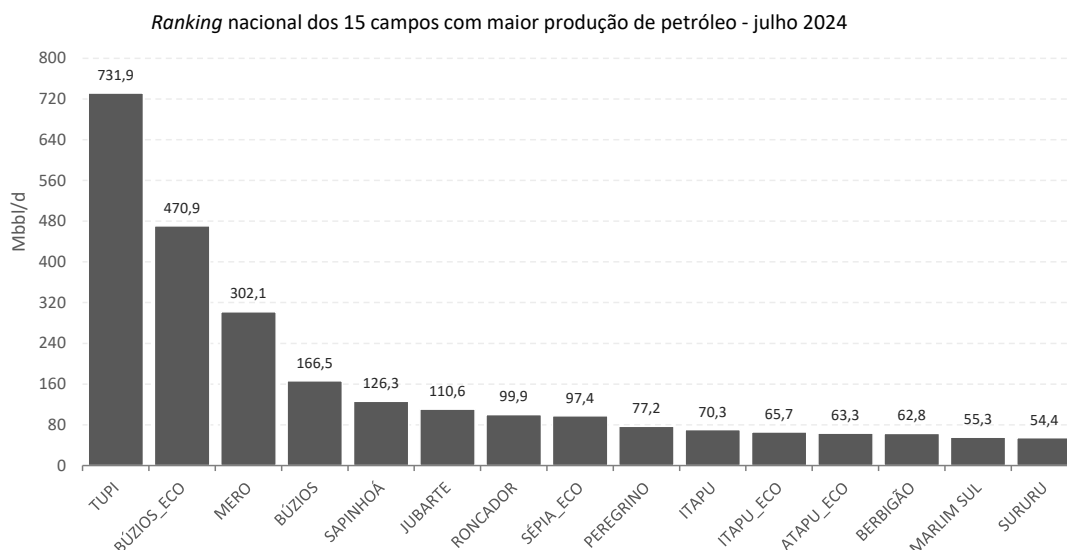
A produção de petróleo e gás natural pelos 50 campos produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro³, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

³ Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo “Produção por poço”, disponibilizado pela ANP.

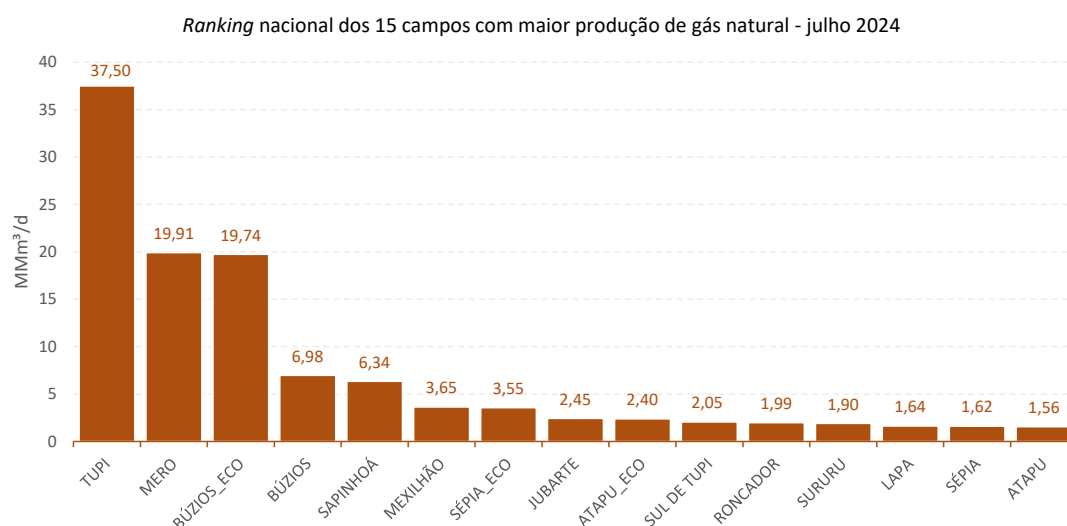
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	748,66	16,39	27,10
	PETROBRAS 50	748,66	16,39	
ALBACORA LESTE	TOTAL	14.509,40	291,24	18,60
	PETROBRAS 50	14.509,40	291,24	
ANC_MERO	TOTAL	10.957,50	722,27	29,60
	FPSO GUANABARA	6.302,01	412,39	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.740,40	118,44	
	FPSO SEPETIBA	2.915,09	191,44	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.211,17	45,87	27,70
	PETROBRAS 70 (P-70)	1.211,17	45,87	
AnC_TUPI	TOTAL	3.260,60	153,45	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	199,32	11,37	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	650,29	24,79	
	FPSO CIDADE DE PARATY	588,25	25,93	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	306,37	16,57	
	PETROBRAS 66 (P-66)	521,78	29,86	
	PETROBRAS 67 (P-67)	577,70	26,82	
	PETROBRAS 69 (P-69)	416,89	18,11	
ATAPU	TOTAL	41.303,44	1.564,30	27,70
	PETROBRAS 70 (P-70)	41.303,44	1.564,30	
ATAPU_ECO	TOTAL	63.262,59	2.395,97	27,70
	PETROBRAS 70 (P-70)	63.262,59	2.395,97	
ATLANTA	TOTAL	3.524,15	27,60	13,90
	PETROJAR 1	3.524,15	27,60	
BARRACUDA	TOTAL	31.218,24	562,80	25,10
	PETROBRAS 43 (P-43)	18.565,64	340,27	
	PETROBRAS 48 (P-48)	12.652,59	222,53	
BERBIGÃO	TOTAL	62.759,50	1.155,07	28,40
	PETROBRAS 68 (P-68)	62.759,50	1.155,07	
BONITO	TOTAL	2.855,91	37,94	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.855,91	37,94	
BÚZIOS	TOTAL	166.489,97	6.977,66	28,70
	FPSO Almirante Barroso	37.230,83	1.356,21	
	PETROBRAS 74 (P-74)	24.561,97	988,96	
	PETROBRAS 75 (P-75)	32.977,55	1.595,16	
	PETROBRAS 76 (P-76)	30.950,33	1.405,22	
	PETROBRAS 77 (P-77)	40.769,29	1.632,11	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	470.901,75	19.735,69	28,70
	FPSO Almirante Barroso	105.304,03	3.835,93	
	PETROBRAS 74 (P-74)	69.471,30	2.797,19	
	PETROBRAS 75 (P-75)	93.274,01	4.511,76	
	PETROBRAS 76 (P-76)	87.540,18	3.974,54	
	PETROBRAS 77 (P-77)	115.312,23	4.616,28	
CARAPEBA	TOTAL	6.859,43	29,42	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	593,31	3,02	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	3.404,65	12,80	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	2.861,47	13,61	
CARATINGA	TOTAL	14.381,21	247,21	25,10
	PETROBRAS 43 (P-43)	1.647,94	25,30	
	PETROBRAS 48 (P-48)	12.733,28	221,91	
ENCHOVA	TOTAL	2.601,11	121,05	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.601,11	121,05	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.605,77	27,00	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.605,77	27,00	
ESPADARTE	TOTAL	8.345,99	87,50	26,80
	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	8.345,99	87,50	
ESPADIM	TOTAL	354,67	10,31	-
	FPSO ANITA GARIBALDI	354,67	10,31	
FRADE	TOTAL	43.209,87	416,93	19,50
	FPSO FRADE	43.209,87	416,93	
ITAPU	TOTAL	70.317,12	935,51	29,30
	PETROBRAS 71 (P-71)	70.317,12	935,51	
ITAPU_ECO	TOTAL	65.671,74	873,71	29,30
	PETROBRAS 71 (P-71)	65.671,74	873,71	
LINGUADO	TOTAL	12,80	0,27	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	12,80	0,27	
MARIMBÁ	TOTAL	8.568,47	138,34	-
	PETROBRAS 08 (P-08)	8.568,47	138,34	
MARLIM	TOTAL	38.282,65	766,12	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	12.716,85	356,61	
	FPSO ANNA NERY	25.134,34	393,28	
	PETROBRAS 40 (P-40)	431,46	16,23	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	55.289,44	980,36	22,20
	FPSO ANITA GARIBALDI	54,60	1,34	
	FPSO ANNA NERY	471,14	7,37	
	PETROBRAS 40 (P-40)	22.113,47	435,69	
	PETROBRAS 51 (P-51)	23.941,61	410,30	
MERO	PETROBRAS 56 (P-56)	8.708,63	125,66	29,60
	TOTAL	302.113,95	19.913,96	
	FPSO GUANABARA	173.755,51	11.370,10	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	47.985,28	3.265,63	
OESTE DE ATAPU	FPSO SEPETIBA	80.373,16	5.278,23	27,70
	TOTAL	21.714,36	822,40	
PAMPO	PETROBRAS 70 (P-70)	21.714,36	822,40	-
	TOTAL	5.489,85	129,42	
PAPA-TERRA	PLATAFORMA DE PAMPO-1	5.489,85	129,42	-
	TOTAL	15.689,19	104,37	
	PETROBRAS 61 (P-61)	9.748,00	62,65	
PARGO	PETROBRAS 63 (P-61)	5.941,19	41,73	22,86
	TOTAL	2.803,69	6,78	
PEREGRINO	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.803,69	6,78	13,42
	TOTAL	77.207,76	195,36	
	PEREGRINO A	29.911,47	38,89	
	PEREGRINO B	7.700,98	6,56	
PINTAGOLA	PEREGRINO C	39.595,31	149,91	-
	TOTAL	3.916,02	14,83	
POLVO	PEREGRINO C	3.916,02	14,83	19,20
	TOTAL	6.195,83	31,58	
RONCADOR	POLVO A	6.195,83	31,58	23,40
	TOTAL	99.940,80	1.989,40	
	PETROBRAS 52 (P-52)	47.724,55	871,55	
	PETROBRAS 54 (P-54)	21.001,02	228,96	
SÉPIA	PETROBRAS 55 (P-55)	31.215,24	888,89	27,40
	TOTAL	44.391,66	1.618,95	
SÉPIA LESTE	FPSO CARIOCA (MV-30)	44.391,66	1.618,95	27,40
	TOTAL	19.470,65	710,09	
SÉPIA_ECO	FPSO CARIOCA (MV-30)	19.470,65	710,09	27,40
	TOTAL	97.438,74	3.553,55	
SUL DE BERBIGÃO	FPSO CARIOCA (MV-30)	97.438,74	3.553,55	28,40
	TOTAL	17.039,94	1.455,41	
	PETROBRAS 68 (P-68)	17.039,94	1.455,41	
SUL DE TUPI	TOTAL	43.523,94	2.048,33	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.660,56	151,79	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	8.680,38	330,97	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.852,22	346,17	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	4.089,53	221,22	
	PETROBRAS 66 (P-66)	6.964,97	398,54	
	PETROBRAS 67 (P-67)	7.711,46	357,96	
	PETROBRAS 69 (P-69)	5.564,82	241,68	
SURURU	TOTAL	54.390,29	1.902,49	28,40
	PETROBRAS 68 (P-68)	54.390,29	1.902,49	
TAMBAÚ	TOTAL	11,64	126,36	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	11,64	126,36	
TAMBUATÁ	TOTAL	4.113,98	172,42	28,70
	FPSO Almirante Barroso	919,98	33,51	
	PETROBRAS 74 (P-74)	606,93	24,44	
	PETROBRAS 75 (P-75)	814,88	39,42	
	PETROBRAS 76 (P-76)	764,78	34,72	
	PETROBRAS 77 (P-77)	1.007,41	40,33	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	50.051,25	577,19	26,80
	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	50.051,25	577,19	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	4.009,13	35,05	26,80
	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	4.009,13	35,05	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	3.560,89	9,78	19,20
	FPSO_O SX3	3.560,89	9,78	
TUPI	TOTAL	731.924,73	37.498,22	30,70
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	33.313,65	1.900,59	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	112.577,95	7.468,37	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	74.371,41	4.382,16	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	108.689,46	4.144,12	
	FPSO CIDADE DE PARATY	98.319,88	4.334,48	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	51.206,17	2.769,91	
	PETROBRAS 66 (P-66)	87.210,28	4.990,24	
	PETROBRAS 67 (P-67)	96.557,28	4.482,15	
URUGUÁ	PETROBRAS 69 (P-69)	69.678,66	3.026,20	32,60
	TOTAL	2.081,41	75,55	
VERMELHO	FPSO CIDADE DE SANTOS	2.081,41	75,55	22,86
	TOTAL	7.297,83	27,16	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	5.927,95	23,19	
VOADOR	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.369,88	3,98	20,30
	TOTAL	5.095,87	148,09	
	FPSO ANITA GARIBALDI	5.095,87	148,09	

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 julho de 2024.



Dentre os 15 campos citados acima, somente o campo de Jubarte não gerou participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.⁴

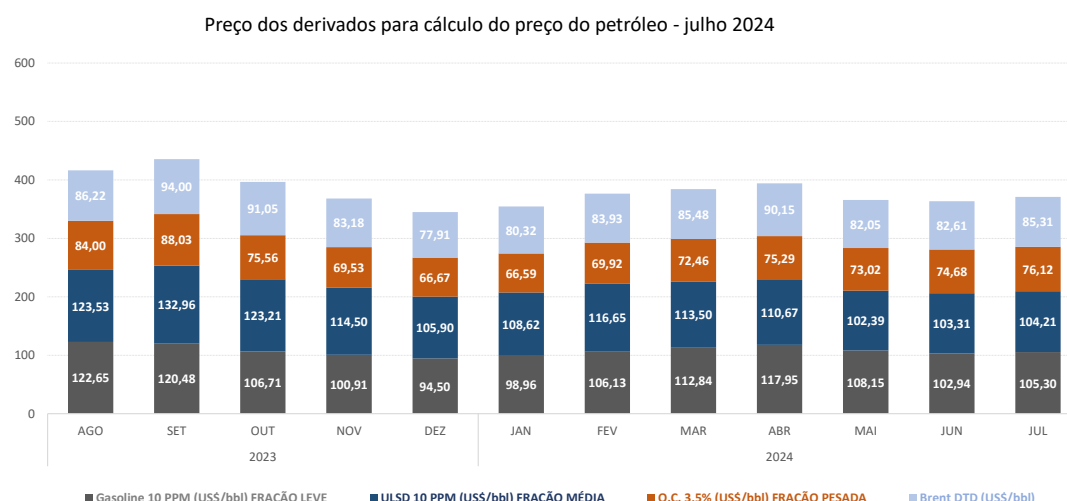


Já dentre os campos produtores de gás natural, os campos de Jubarte, Lapa e Mexilhão não geraram participação governamental ao estado do Rio de Janeiro.

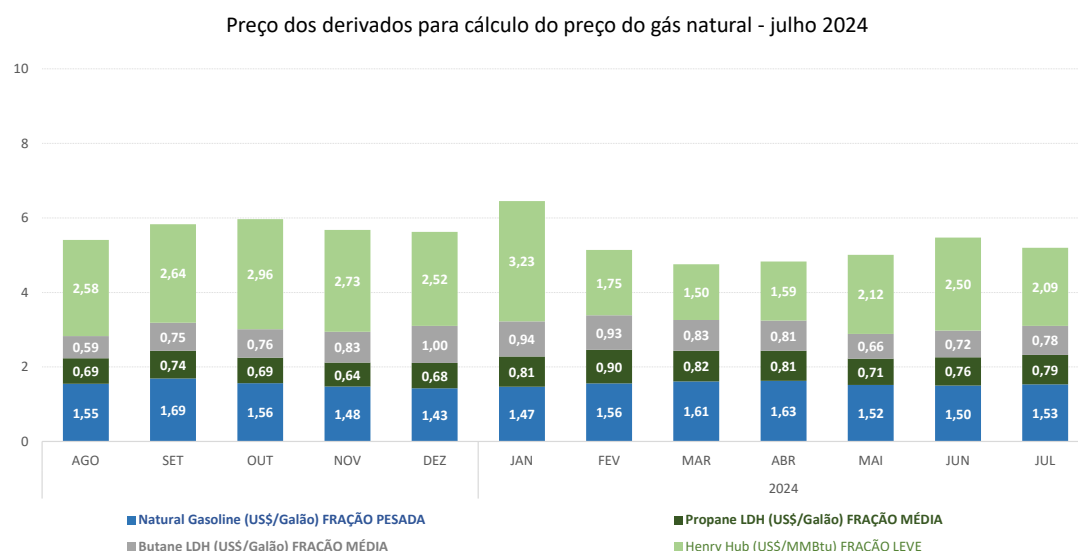
PREÇOS DAS CESTAS E DERIVADOS IMPORTANTES PARA O CÁLCULO DOS PREÇOS DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO E DO GÁS NATURAL

Em julho de 2024, os preços de referência utilizados nos cálculos das participações governamentais apresentaram aumento na maioria dos seus derivados, apenas o *Henry Hub* apresentou uma flutuação negativa mais acentuada exercendo influência negativa no cálculo dos *royalties* (gráficos a seguir).

⁴ O campo de Sapinhoá tem uma confrontação de 99,8220% com o estado de São Paulo, mesmo assim gera participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro, cuja confrontação é de 0,1780% (ANP, 2024).



Em julho, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo⁵: *Gasoline 10 ppm* (+2,3%); *USLD 10 ppm* (+0,9%); *O.C.* (+1,9%); e a cotação do *Brent DTD* (+3,3%).



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁶ referente ao gás natural. Em julho, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (+2,1%); *Propane LDH* (+4,2%); *Butane LDH* (+8,6%); e o *Henry Hub* (-16,1%).

Em resumo, a redução da produção (boe/d) referente ao ERJ (-4,7%) associado ao aumento da maior parte dos derivados, com exceção de *Henry Hub* (-16,1%).

Frente a esse quadro, aplicando-se um aumento de (+2,8%) na taxa de câmbio. Resultou no acréscimo de (+5,0%) na compensação recebida pelo Estado, no mês de setembro.

⁵ 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.

⁶ 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.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Novembro/2024

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

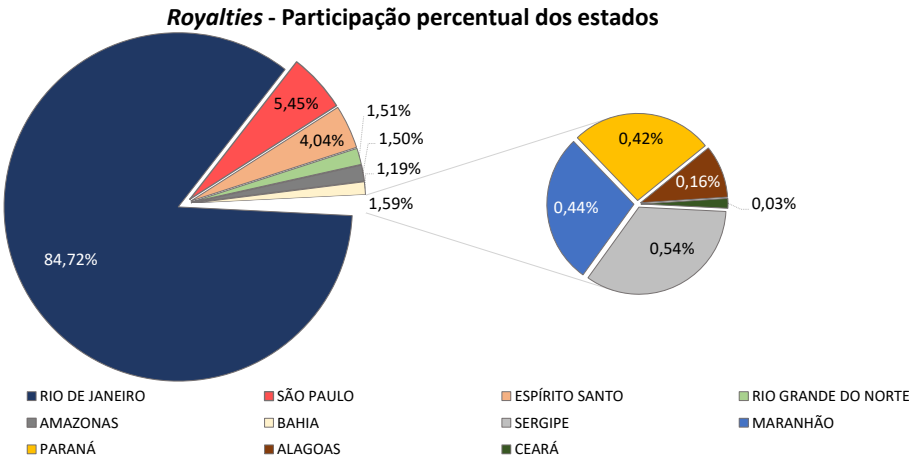


O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 – OUTUBRO 2024

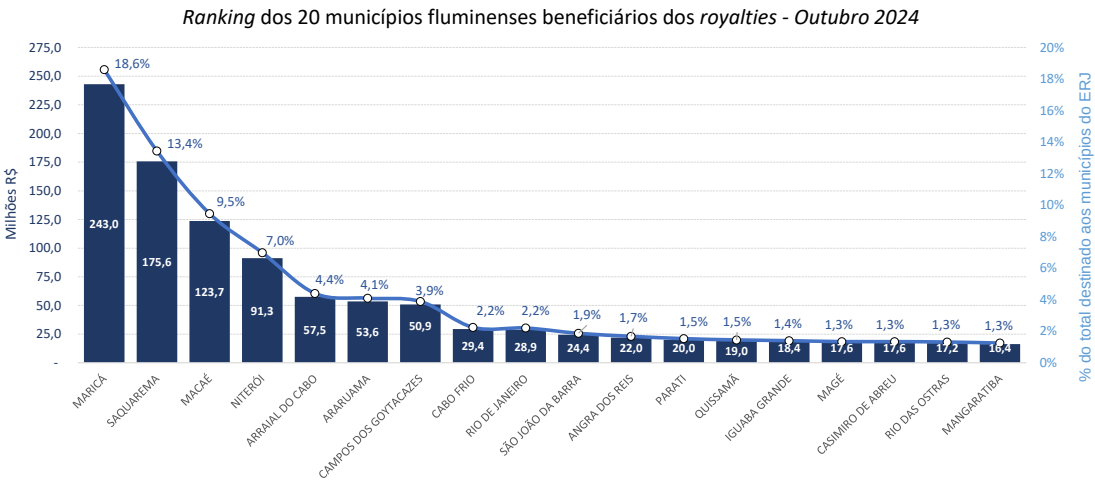
ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - OUTUBRO 2024					
ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2024 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	R\$ 444.975,74	R\$ 2.151.758,14	R\$ 24.240.977,28	383,6%	0,16%
AMAZONAS	R\$ 21.575.231,21	R\$ 20.719.233,70	R\$ 201.033.761,53	-4,0%	1,50%
BAHIA	R\$ 17.671.766,75	R\$ 16.473.739,83	R\$ 162.392.453,59	-6,8%	1,19%
CEARÁ	R\$ 437.182,13	R\$ 399.882,55	R\$ 3.865.045,48	-8,5%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	R\$ 58.969.575,14	R\$ 55.843.927,03	R\$ 592.889.907,50	-5,3%	4,04%
MARANHÃO	R\$ 5.292.594,91	R\$ 6.114.850,07	R\$ 29.049.498,63	15,5%	0,44%
PARANÁ	R\$ 5.940.991,52	R\$ 5.780.826,34	R\$ 55.956.351,72	-2,7%	0,42%
RIO DE JANEIRO	R\$ 1.197.669.490,03	R\$ 1.171.229.639,68	R\$ 10.889.750.870,41	-2,2%	84,72%
RIO GRANDE DO NORTE	R\$ 22.999.566,59	R\$ 20.859.683,31	R\$ 204.267.655,01	-9,3%	1,51%
SÃO PAULO	R\$ 75.134.992,99	R\$ 75.380.105,55	R\$ 709.977.343,11	0,3%	5,45%
SERGIPE	R\$ 8.512.362,69	R\$ 7.494.048,75	R\$ 62.240.663,49	-12,0%	0,54%

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

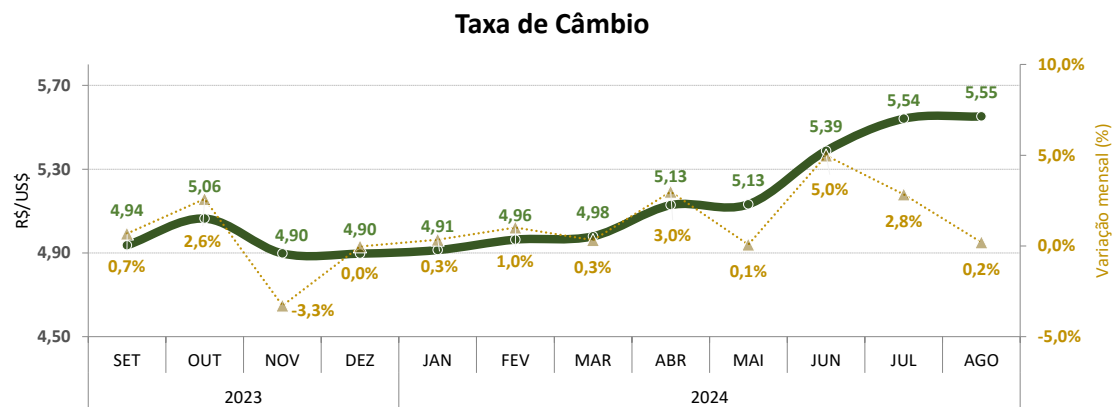


ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – OUTUBRO 2024

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	15.727.285,58	6.258.846,21	21.986.131,79	NILÓPOLIS	3.560.596,77	-	3.560.596,77
APERIBÉ	1.869.313,30	-	1.869.313,30	NITERÓI	15.096.572,42	76.180.991,71	91.277.564,13
ARARUAMA	13.759.664,27	39.791.618,24	53.551.282,51	NOVA FRIBURGO	3.560.596,77	-	3.560.596,77
AREAL	1.869.313,30	-	1.869.313,30	NOVA IGUAÇU	3.560.596,77	-	3.560.596,77
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	10.373.389,15	1.832.408,85	12.205.798,00	PARACAMBI	3.345.849,77	1.467,55	3.347.317,32
ARRAIAL DO CABO	10.379.826,85	47.161.520,67	57.541.347,52	PARAÍBA DO SUL	3.398.270,50	-	3.398.270,50
BARRA DO PIRAÍ	3.833.909,86	-	3.833.909,86	PARATY	10.863.960,72	9.175.497,94	20.039.458,66
BARRA MANSÁ	4.001.350,36	32.507,86	4.033.858,22	PATY DO ALFERES	3.014.274,73	-	3.014.274,73
BELFORD ROXO	3.560.596,77	-	3.560.596,77	PETRÓPOLIS	3.560.596,77	-	3.560.596,77
BOM JARDIM	2.403.402,83	-	2.403.402,83	PINHEIRAL	2.947.493,87	-	2.947.493,87
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.581.432,65	-	2.581.432,65	PIRAÍ	2.835.850,52	11.136,03	2.846.986,55
CABO FRIO	15.087.860,35	14.292.196,82	29.380.057,17	PORCIÚNCULA	2.136.358,06	-	2.136.358,06
CACHOEIRAS DE MACACU	14.713.395,33	-	14.713.395,33	PORTO REAL	2.692.307,37	-	2.692.307,37
CAMBUCI	2.047.343,14	-	2.047.343,14	QUATIS	1.958.328,22	-	1.958.328,22
CAMPOS DOS GOYTACAZES	15.148.170,93	35.761.296,36	50.909.467,29	QUEMADOS	3.471.581,86	-	3.471.581,86
CANTAGALO	2.225.372,98	-	2.225.372,98	QUISSAMÁ	10.017.493,12	8.971.965,72	18.989.458,84
CARAPEBUS	8.579.129,05	838.364,15	9.417.493,20	RESENDE	3.929.603,29	56.220,01	3.985.823,30
CARDOSO MOREIRA	1.958.328,22	-	1.958.328,22	RIO BONITO	2.848.477,42	-	2.848.477,42
CARMO	2.136.358,06	-	2.136.358,06	RIO CLARO	2.136.358,06	18,15	2.136.376,21
CASIMIRO DE ABREU	11.109.297,59	6.461.255,63	17.570.553,22	RIO DAS FLORES	2.350.388,63	4.844,68	2.355.233,31
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.780.298,38	-	1.780.298,38	RIO DAS OSTRAS	13.395.241,65	3.841.765,60	17.237.007,25
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.314.387,89	-	2.314.387,89	RIO DE JANEIRO	13.999.462,95	14.868.335,45	28.867.798,40
CORDEIRO	2.314.387,89	-	2.314.387,89	SANTA MARIA MADALENA	1.869.313,30	-	1.869.313,30
DUAS BARRAS	1.869.313,30	-	1.869.313,30	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.759.462,49	-	2.759.462,49
DUQUE DE CAXIAS	15.103.126,65	1.263.886,47	16.367.013,12	SÃO FIDÉLIS	2.670.447,59	-	2.670.447,59
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.958.328,22	-	1.958.328,22	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.759.462,49	3.891.919,16	6.651.381,65
GUAPIMIRIM	15.320.011,35	645.534,97	15.965.546,32	SÃO GONÇALO	3.560.596,77	573.949,92	4.134.546,69
IGUABA GRANDE	2.314.387,89	16.042.716,08	18.357.103,97	SÃO JOÃO DA BARRA	11.105.080,16	13.344.319,73	24.449.399,89
ITABORAÍ	3.560.596,77	573.949,92	4.134.546,69	SÃO JOÃO DE MERITI	3.560.596,77	-	3.560.596,77
ITAGUAÍ	13.398.884,87	1.080,01	13.399.964,88	SÃO JOSÉ DE UBA	1.780.298,38	-	1.780.298,38
ITALVA	2.047.343,14	-	2.047.343,14	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.314.387,89	-	2.314.387,89
ITAOCARA	2.314.387,89	-	2.314.387,89	SÃO PEDRO DA ALDEIA	3.204.537,10	1,64	3.204.538,74
ITAPERUNA	3.204.537,10	-	3.204.537,10	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.780.298,38	-	1.780.298,38
ITATIAIA	2.492.417,74	-	2.492.417,74	SAPUCAIA	2.136.358,06	-	2.136.358,06
JAPERI	3.674.258,40	215.154,23	3.889.412,63	SAQUAREMA	13.269.813,21	162.358.485,64	175.628.298,85
LAJE DO MURIAÉ	1.780.298,38	-	1.780.298,38	SEROPÉDICA	3.115.522,17	-	3.115.522,17
MACAÉ	116.566.427,63	7.109.496,68	123.675.924,31	SILVA JARDIM	11.954.633,69	-	11.954.633,69
MACUCO	1.780.298,38	-	1.780.298,38	SUMIDOURO	2.047.343,14	-	2.047.343,14
MAGÉ	17.012.363,35	573.949,92	17.586.313,27	TANGUÁ	2.492.417,74	-	2.492.417,74
MANGARATIBA	11.470.722,27	4.919.899,06	16.390.621,33	TERESÓPOLIS	3.560.510,57	-	3.560.510,57
MARICÁ	13.761.016,91	229.261.102,13	243.022.119,04	TRAJANO DE MORAES	1.869.313,30	-	1.869.313,30
MENDES	2.136.358,06	-	2.136.358,06	TRÊS RIOS	3.752.604,28	-	3.752.604,28
MESQUITA	3.560.596,77	-	3.560.596,77	VALENÇA	3.026.507,25	-	3.026.507,25
MIGUEL PEREIRA	2.403.402,83	-	2.403.402,83	VARRE-SAI	1.780.298,38	-	1.780.298,38
MIRACEMA	2.403.402,83	-	2.403.402,83	VASSOURAS	3.218.068,57	-	3.218.068,57
NATIVIDADE	2.047.343,14	-	2.047.343,14	VOLTA REDONDA	3.946.935,18	49.487,13	3.996.422,31
TOTAL					600.168.705,70	706.367.190,32	1.306.535.896,02



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 outubro de 2024, são considerados os valores das variáveis no mês de agosto. Assim, a cotação foi 5,55 R\$/US\$, ocorrendo variação percentual mensal positiva de 0,2%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de agosto de 2024, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - AGOSTO 2024									
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	2.807.977,00	2.903.165,00	3,4%	111.486,72	118.295,23	6,1%	3.509.207,00	3.647.220,00	3,9%
SÃO PAULO	197.414,00	213.593,00	8,2%	11.999,34	11.974,16	-0,002	272.888,00	288.909,00	5,9%
ESPÍRITO SANTO	149.318,00	149.854,00	0,4%	3.419,66	3.445,31	0,008	170.827,00	171.525,00	0,4%
AMAZONAS	11.740,00	11.344,00	-3,4%	14.812,21	13.881,00	-0,1	104.906,00	102.962,00	-1,9%
BAHIA	19.558,00	19.135,00	-2,2%	2.903,70	4.663,00	0,6	37.822,00	36.403,00	-3,8%
MARANHÃO	120,00	144,00	20,0%	5.228,57	1.170,00	-0,8	33.007,00	39.901,00	20,9%
RIO GRANDE DO NORTE	31.631,00	30.199,00	-4,5%	1.145,22	2.043,00	0,8	38.835,00	37.303,00	-3,9%
SERGIPE	10.837,00	10.069,00	-7,1%	72,47	1.287,00	16,8	11.293,00	10.374,00	-8,1%
ALAGOAS	349,00	2.132,00	510,9%	176,40	53,00	-0,7	1.459,00	9.336,00	539,9%
CEARÁ	732,00	706,00	-3,6%	0,91	1,00	0,1	73,00	712,00	875,3%
PARANÁ	0,00	0,00		31,57	20,00	-0,4	199,00	198,00	-0,5%

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

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 agosto de 2024 foi responsável pelos *royalties* creditados em outubro.

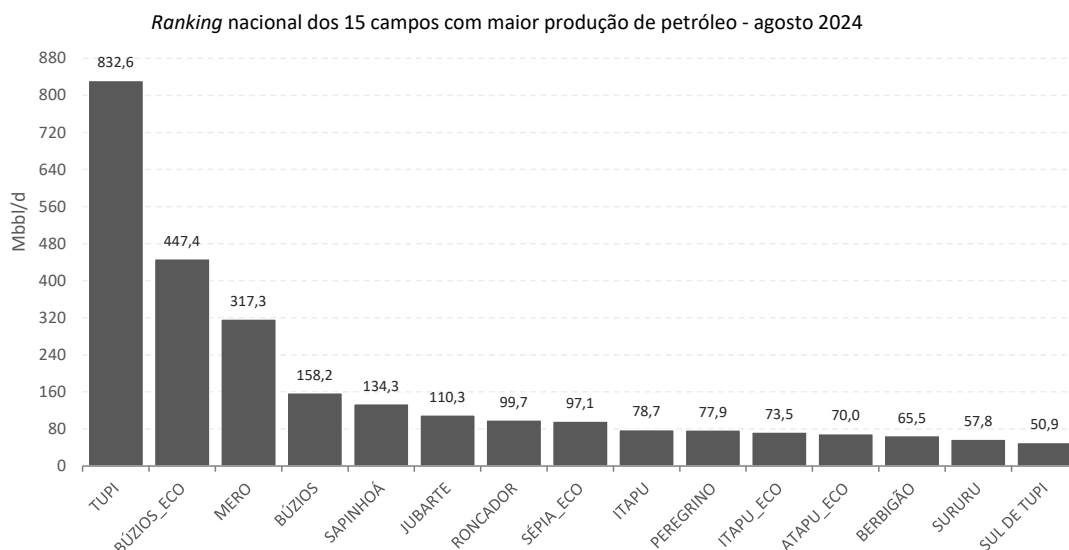
A produção de petróleo e gás natural pelos 50 campos produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro¹, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

¹ Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo “Produção por poço”, disponibilizado pela ANP.

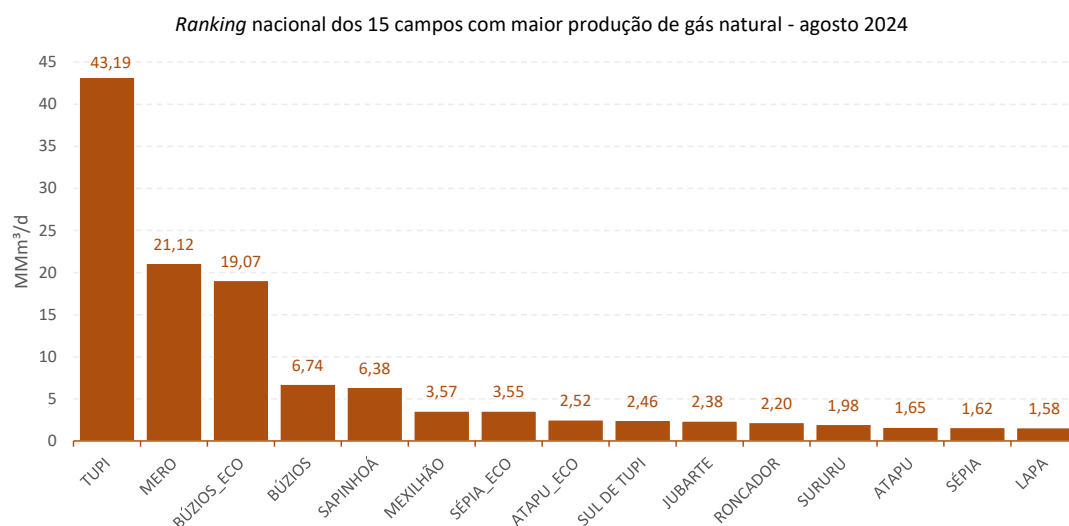
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.338,74	25,08	27,10
	PETROBRAS 50	1.338,74	25,08	
ALBACORA LESTE	TOTAL	25.562,74	440,89	18,60
	PETROBRAS 50	25.562,74	440,89	
ANC_MERO	TOTAL	11.506,86	765,89	29,60
	FPSO GUANABARA	5.482,78	356,80	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.675,53	114,01	
	FPSO SEPETIBA	4.348,55	295,09	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.339,74	48,25	27,70
	Petrobras 70	1.339,74	48,25	
AnC_TUPI	TOTAL	3.815,66	184,30	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	222,57	13,53	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	708,81	29,49	
	FPSO CIDADE DE PARATY	580,94	26,14	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	596,18	31,77	
	Petrobras 66 (P-66)	529,29	31,10	
	Petrobras 67 (P-67)	659,66	30,02	
	Petrobras 69	518,21	22,26	
ATAPU	TOTAL	45.688,09	1.645,41	27,70
	Petrobras 70	45.688,09	1.645,41	
ATAPU_ECO	TOTAL	69.978,36	2.520,20	27,70
	Petrobras 70	69.978,36	2.520,20	
ATLANTA	TOTAL	18.788,69	128,63	13,90
	Petrojarí 1	18.788,69	128,63	
BARRACUDA	TOTAL	30.827,63	592,31	25,10
	PETROBRAS 43 (P-43)	16.038,98	346,48	
	PETROBRAS 48 (P-48)	14.788,65	245,84	
	TOTAL	65.474,71	1.172,75	
BERBIGÃO	PETROBRAS 68 (P-68)	65.474,71	1.172,75	28,40
	TOTAL	2.252,04	33,72	
BONITO	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.252,04	33,72	-
	TOTAL	158.173,99	6.743,73	
BÚZIOS	FPSO Almirante Barroso	36.090,25	1.333,13	28,70
	PETROBRAS 74 (P-74)	11.459,17	443,86	
	PETROBRAS 75 (P-75)	36.883,51	1.804,41	
	PETROBRAS 76 (P-76)	32.819,00	1.509,76	
	PETROBRAS 77 (P-77)	40.922,07	1.652,57	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	447.380,74	19.074,01	28,70
	FPSO Almirante Barroso	102.077,99	3.770,63	
	PETROBRAS 74 (P-74)	32.411,21	1.255,41	
	PETROBRAS 75 (P-75)	104.321,65	5.103,62	
	PETROBRAS 76 (P-76)	92.825,55	4.270,21	
	PETROBRAS 77 (P-77)	115.744,34	4.674,15	
CARAPEBA	TOTAL	3.807,71	14,80	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	431,99	1,28	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	1.960,47	7,40	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	1.415,25	6,12	
CARATINGA	TOTAL	17.628,63	287,87	25,10
	PETROBRAS 43 (P-43)	1.370,04	23,26	
	PETROBRAS 48 (P-48)	16.258,59	264,60	
ENCHOVA	TOTAL	1.502,67	86,18	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.502,67	86,18	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.382,05	22,41	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.382,05	22,41	
ESPADARTE	TOTAL	8.427,87	84,29	21,00
	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	8.427,87	84,29	
ESPADIM	TOTAL	332,45	10,26	-
	FPSO ANITA GARIBALDI	332,45	10,26	
FRADE	TOTAL	36.741,39	372,45	19,50
	FPSO FRADE	36.741,39	372,45	
ITAPU	TOTAL	78.721,36	1.060,07	29,30
	PETROBRAS 71 (P-71)	78.721,36	1.060,07	
ITAPU_ECO	TOTAL	73.520,77	990,04	29,30
	PETROBRAS 71 (P-71)	73.520,77	990,04	
LINGUADO	TOTAL	19,24	0,37	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	19,24	0,37	
MARIMBÁ	TOTAL	6.613,95	113,79	-
	PETROBRAS 08 (P-08)	6.613,95	113,79	
MARLIM	TOTAL	41.150,08	802,57	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	11.906,68	344,55	
	FPSO ANNA NERY	29.243,40	458,01	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	20.290,67	373,87	22,20
	FPSO ANITA GARIBALDI	50,93	1,14	
	FPSO ANNA NERY	548,16	8,59	
	PETROBRAS 51	19.691,58	364,14	
MERO	TOTAL	317.260,63	21.116,73	29,60
	FPSO GUANABARA	151.168,01	9.837,51	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	46.196,84	3.143,30	
	FPSO SEPETIBA	119.895,78	8.135,93	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	24.019,50	865,04	27,70
	PETROBRAS 70 (P-70)	24.019,50	865,04	
PAMPO	TOTAL	7.134,21	136,14	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	7.134,21	136,14	
PAPA-TERRA	TOTAL	1.148,72	5,39	-
	PETROBRAS 61 (P-61)	614,42	3,89	
PARGO	TOTAL	1.406,11	6,68	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	1.406,11	6,68	
PEREGRINO	TOTAL	77.929,74	200,95	13,42
	PEREGRINO A	31.310,19	42,15	
	PEREGRINO B	8.355,35	7,66	
	PEREGRINO C	38.264,19	151,14	
PINTAGOLA	TOTAL	3.784,37	14,95	-
	PEREGRINO C	3.784,37	14,95	
POLVO	TOTAL	6.512,27	28,31	19,20
	POLVO A	6.512,27	28,31	
RONCADOR	TOTAL	99.651,03	2.204,93	23,40
	PETROBRAS 52 (P-52)	46.933,72	958,98	
	PETROBRAS 54 (P-54)	20.311,93	214,84	
	PETROBRAS 55 (P-55)	29.386,16	899,64	
	PETROBRAS 62 (P-62)	3.019,23	131,47	
SÉPIA	TOTAL	44.231,84	1.616,12	27,40
	FPSO CARIÓCA (MV-30)	44.231,84	1.616,12	
SÉPIA LESTE	TOTAL	19.400,55	708,85	27,40
	FPSO CARIÓCA (MV-30)	19.400,55	708,85	
SÉPIA_ECO	TOTAL	97.087,93	3.547,34	27,40
	FPSO CARIÓCA (MV-30)	97.087,93	3.547,34	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	17.936,06	1.538,90	28,40
	PETROBRAS 68 (P-68)	17.936,06	1.538,90	
	TOTAL	50.933,23	2.460,18	
SUL DE TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.971,00	180,59	30,20
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	9.461,57	393,68	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.754,62	348,88	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	7.958,14	424,14	
	PETROBRAS 66 (P-66)	7.065,17	415,12	
	PETROBRAS 67 (P-67)	8.805,39	400,68	
	PETROBRAS 69 (P-69)	6.917,33	297,09	
SURURU	TOTAL	57.761,27	1.977,55	28,40
	PETROBRAS 68 (P-68)	57.761,27	1.977,55	
TAMBAÚ	TOTAL	2,59	68,86	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	2,59	68,86	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.908,49	166,64	28,70
	FPSO Almirante Barroso	891,79	32,94	
	PETROBRAS 74 (P-74)	283,16	10,97	
	PETROBRAS 75 (P-75)	911,39	44,59	
	PETROBRAS 76 (P-76)	810,96	37,31	
	PETROBRAS 77 (P-77)	1.011,19	40,84	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	47.946,92	561,24	26,80
	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	47.946,92	561,24	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	3.753,51	28,19	26,80
	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	3.753,51	28,19	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	3.832,12	8,56	19,20
	FPSO_ÖSX3	3.832,12	8,56	
	TOTAL	832.601,95	43.192,07	
TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	37.200,75	2.261,23	30,70
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	103.936,55	6.835,17	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	90.916,32	5.552,27	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	118.471,01	4.929,33	
	FPSO CIDADE DE PARATY	97.097,76	4.368,37	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	99.646,04	5.310,83	
	PETROBRAS 66 (P-66)	88.464,96	5.197,84	
	PETROBRAS 67 (P-67)	110.254,77	5.017,05	
URUGUÁ	TOTAL	1.516,54	48,06	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	1.516,54	48,06	
VERMELHO	TOTAL	5.412,30	30,54	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	4.631,52	28,45	
VOADOR	TOTAL	4.776,52	147,34	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	4.776,52	147,34	

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 agosto de 2024.



Dentre os 15 campos citados acima, somente o campo de Jubarte não gerou participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.²



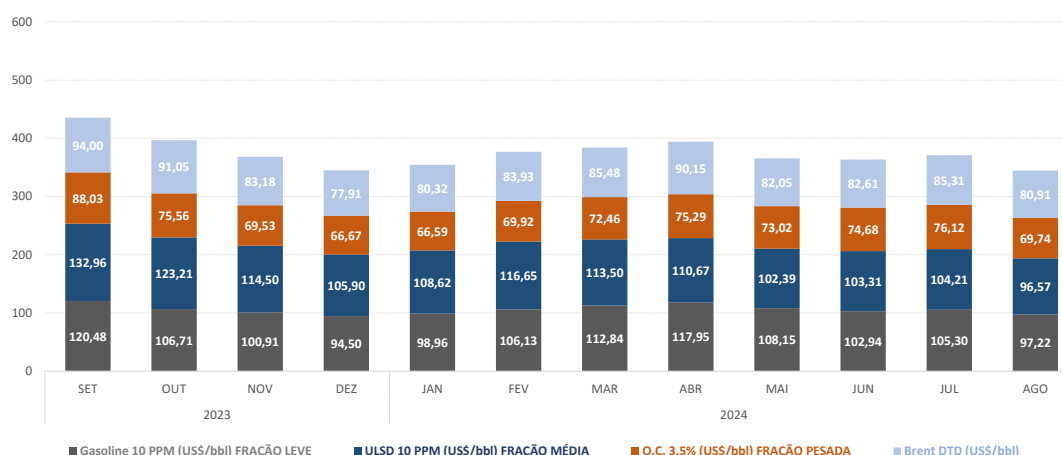
Já dentre os campos produtores de gás natural, os campos de Jubarte, Lapa e Mexilhão não geraram participação governamental ao estado do Rio de Janeiro.

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

Em agosto de 2024, os preços de referência utilizados nos cálculos das participações governamentais apresentaram declínio em todos os seus derivados, consequentemente exercendo influência negativa no cálculo dos *royalties* (gráficos a seguir).

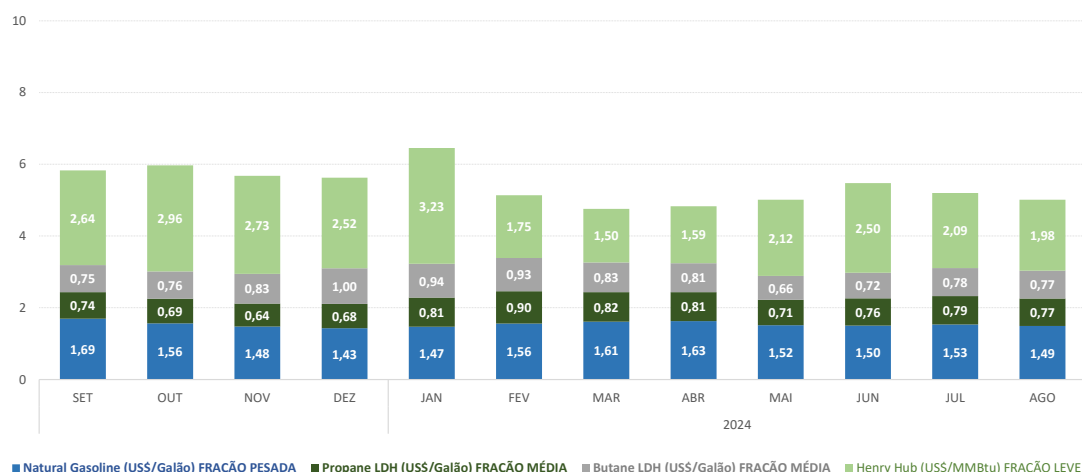
² O campo de Sapinhoá tem uma confrontação de 99,8220% com o estado de São Paulo, mesmo assim gera participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro, cuja confrontação é de 0,1780% (ANP, 2024).

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - agosto 2024



Em agosto, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo³: *Gasoline 10 ppm* (-7,7%); *USLD 10 ppm* (-7,3%); *O.C. 3,5%* (-8,4%); e a cotação do *Brent DTD* (-5,2%).

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - agosto 2024



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁴ referente ao gás natural. Em agosto, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (-2,7%); *Propane LDH* (-3,1%); *Butane LDH* (-0,9%); e o *Henry Hub* (-5,4%).

Em resumo, o aumento da produção (boe/d) referente ao ERJ (+3,9%), associado à queda dos valores dos derivados e com o aumento de (+0,2%) na taxa de câmbio. Resultou em decréscimo de (-2,2%) na compensação recebida pelo Estado, no mês de outubro.

³ 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.

⁴ 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.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Dezembro/2024

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



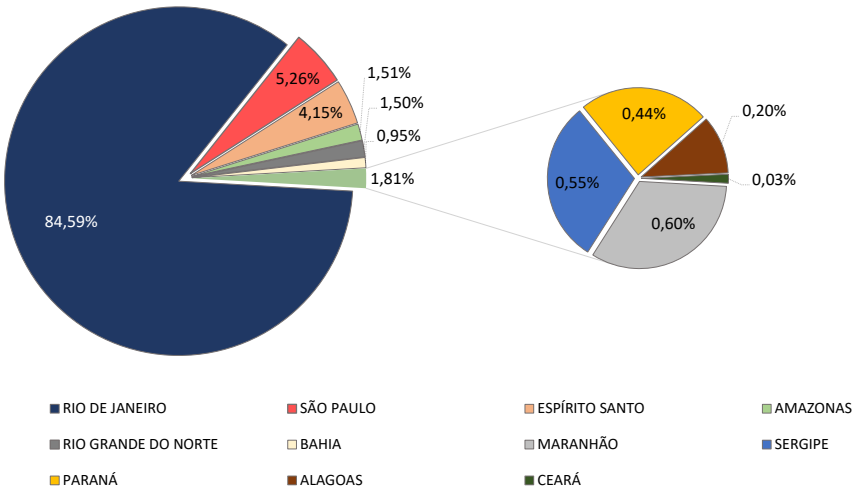
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 – NOVEMBRO 2024

ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - NOVEMBRO 2024					
ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2024 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	R\$ 2.151.758,14	R\$ 2.552.768,44	R\$ 26.793.745,72	18,6%	0,20%
AMAZONAS	R\$ 20.719.233,70	R\$ 19.615.075,82	R\$ 220.648.837,35	-5,3%	1,51%
BAHIA	R\$ 16.473.739,83	R\$ 15.514.695,25	R\$ 177.907.148,84	-5,8%	1,19%
CEARÁ	R\$ 399.882,55	R\$ 390.864,12	R\$ 4.255.909,60	-2,3%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	R\$ 55.843.927,03	R\$ 54.018.698,56	R\$ 646.908.606,06	-3,3%	4,15%
MARANHÃO	R\$ 6.114.850,07	R\$ 7.808.113,20	R\$ 36.857.611,83	27,7%	0,60%
PARANÁ	R\$ 5.780.826,34	R\$ 5.724.953,42	R\$ 61.681.305,14	-1,0%	0,44%
RIO DE JANEIRO	R\$ 1.171.229.639,68	R\$ 1.102.091.112,51	R\$ 11.991.841.982,92	-5,9%	84,59%
RIO GRANDE DO NORTE	R\$ 20.859.683,31	R\$ 19.533.951,98	R\$ 223.801.606,99	-6,4%	1,50%
SÃO PAULO	R\$ 75.380.105,55	R\$ 68.511.179,54	R\$ 778.488.522,65	-9,1%	5,26%
SERGIPE	R\$ 7.494.048,75	R\$ 7.107.771,64	R\$ 69.348.435,13	-5,2%	0,55%

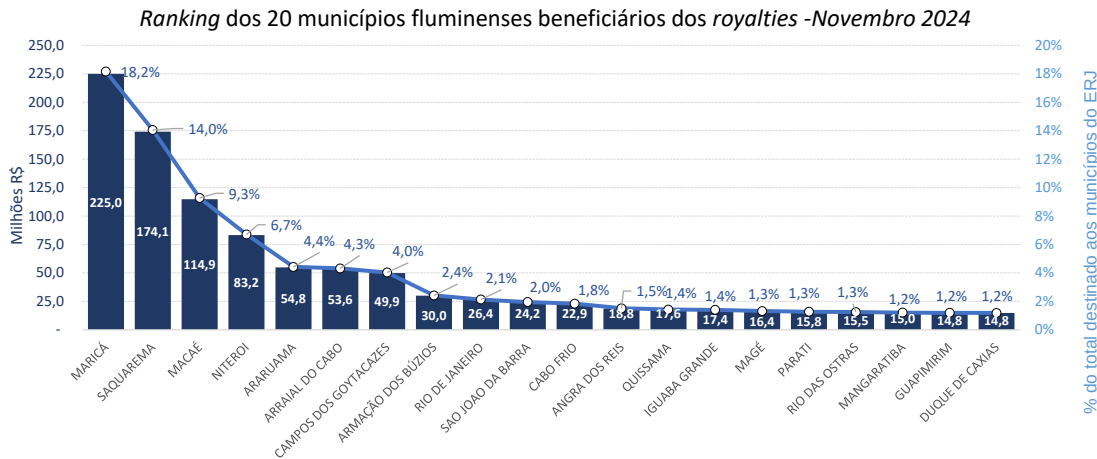
* A variação mensal exposta na tabela é em relação ao mês anterior

Royalties - Participação percentual dos estados

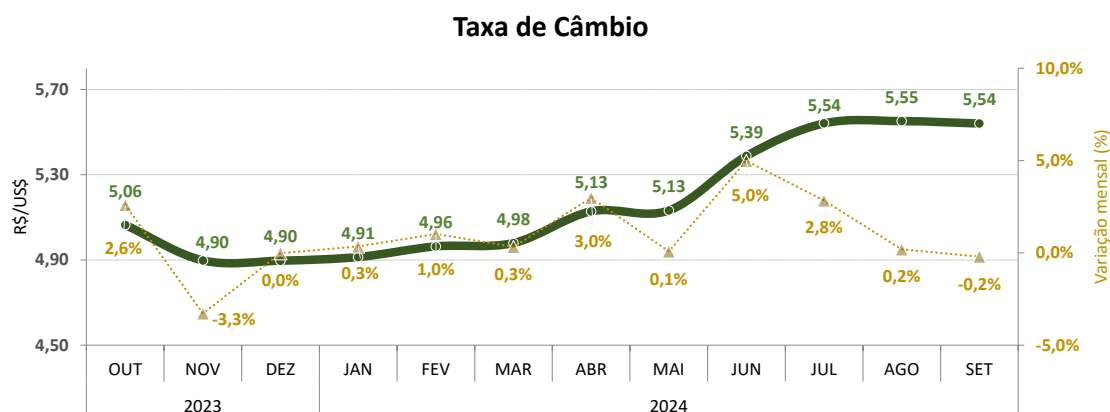


ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – NOVEMBRO 2024

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	12.857.293,06	5.942.730,74	18.800.023,80	NILÓPOLIS	3.324.185,98	-	3.324.185,98
APERIBÉ	1.745.197,64	-	1.745.197,64	NITERÓI	13.972.827,92	69.205.279,02	83.178.106,94
ARARUAMA	12.845.374,98	41.991.657,88	54.837.032,86	NOVA FRIBURGO	3.324.185,98	-	3.324.185,98
AREAL	1.745.199,12	-	1.745.199,12	NOVA IGUAÇU	3.324.185,98	-	3.324.185,98
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	15.244.859,28	14.782.211,72	30.027.071,00	PARACAMBI	3.025.385,53	1.199,96	3.026.585,49
ARRAIAL DO CABO	9.599.420,47	43.974.616,02	53.574.036,49	PARAIBA DO SUL	3.097.323,87	-	3.097.323,87
BARRA DO PIRAÍ	3.499.044,50	-	3.499.044,50	PARATY	9.848.976,81	5.905.639,29	15.754.616,10
BARRA MANSA	3.732.131,13	38.065,79	3.770.196,92	PATY DO ALFERES	2.736.600,87	-	2.736.600,87
BELFORD ROXO	3.324.185,98	-	3.324.185,98	PETROPOLIS	3.324.185,98	-	3.324.185,98
BOM JARDIM	2.243.825,54	-	2.243.825,54	PINHEIRAL	2.673.962,14	-	2.673.962,14
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.410.034,83	-	2.410.034,83	PIRAÍ	2.636.467,90	12.373,89	2.648.841,79
CABO FRO	14.003.929,39	8.867.121,80	22.871.051,19	PORCIÚNCULA	1.994.511,58	-	1.994.511,58
CACHOEIRAS DE MACACU	13.736.479,20	-	13.736.479,20	PORTO REAL	2.556.314,89	-	2.556.314,89
CAMBUCI	1.911.406,94	-	1.911.406,94	QUATIS	1.828.302,29	-	1.828.302,29
CAMPOS DOS GOYTACAZES	14.065.068,24	35.860.665,83	49.925.734,07	QUEIMADOS	3.241.081,33	-	3.241.081,33
CANTAGALO	2.077.616,23	-	2.077.616,23	QUISSAMA	9.264.660,35	8.367.396,92	17.632.057,27
CARAPÉBUS	7.932.673,31	990.865,82	8.923.539,13	RESENDE	3.689.194,63	45.497,74	3.734.692,37
CARDOSO MOREIRA	1.828.302,29	-	1.828.302,29	RIO BONITO	2.659.348,77	-	2.659.348,77
CARMO	1.994.511,58	-	1.994.511,58	RIO CLARO	1.994.511,58	17,06	1.994.528,64
CASIMIRO DE ABREU	10.292.731,65	3.522.116,97	13.814.848,62	RIO DAS FLORES	2.217.855,55	5.525,46	2.223.381,01
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.662.094,39	-	1.662.094,39	RIO DAS OSTRAS	12.504.162,85	2.993.058,99	15.497.221,84
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.160.720,88	-	2.160.720,88	RIO DE JANEIRO	12.778.629,61	13.658.884,19	26.437.513,80
CORDEIRO	2.160.720,88	-	2.160.720,88	SANTA MARIA MADALENA	1.745.197,64	-	1.745.197,64
DUAS BARRAS	1.745.197,64	-	1.745.197,64	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.576.244,13	-	2.576.244,13
DUQUE DE CAXIAS	13.907.628,54	873.094,55	14.780.723,09	SÃO FIDÉLIS	2.493.139,47	-	2.493.139,47
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.828.302,29	-	1.828.302,29	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.576.244,13	4.582.196,45	7.158.440,58
GUAPIMIRIM	14.155.587,73	633.030,99	14.788.618,72	SÃO GONÇALO	3.280.118,94	564.705,34	3.844.824,28
IGUAIBA GRANDE	2.160.720,88	15.221.454,70	17.382.175,58	SÃO JOÃO DA BARRA	10.286.186,68	13.922.828,17	24.209.014,85
ITABORAÍ	3.280.118,94	564.705,34	3.844.824,28	SÃO JOÃO DE MERITI	3.324.185,98	-	3.324.185,98
ITAGUAÍ	12.509.246,02	989,84	12.510.235,86	SÃO JOSÉ DE UBA	1.662.092,98	-	1.662.092,98
ITALVA	1.911.406,94	-	1.911.406,94	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.160.720,88	-	2.160.720,88
ITAOCARA	2.160.720,88	-	2.160.720,88	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.991.767,38	-	2.991.767,38
ITAPERUNA	2.991.767,38	-	2.991.767,38	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.662.092,98	-	1.662.092,98
ITATIAIA	2.326.930,18	-	2.326.930,18	SAPUCAIA	1.994.513,27	-	1.994.513,27
JAPERI	3.278.994,54	253.901,83	3.532.896,37	SAQUAREMA	12.023.005,23	162.033.799,10	174.056.804,33
LAJE DO MURIAÉ	1.662.092,98	-	1.662.092,98	SEROPÉDICA	2.908.662,73	-	2.908.662,73
MACAÉ	108.491.652,59	6.366.305,09	114.857.957,68	SILVA JARDIM	11.160.889,35	-	11.160.889,35
MACUCO	1.662.092,98	-	1.662.092,98	SUMIDOURO	1.911.406,94	-	1.911.406,94
MAGÉ	15.838.737,04	564.705,34	16.403.442,38	TANGUÁ	2.326.930,18	-	2.326.930,18
MANGARATIBA	10.336.239,55	4.656.899,28	14.993.138,83	TERESÓPOLIS	3.324.185,98	-	3.324.185,98
MARICÁ	12.847.333,77	212.193.863,25	225.041.197,02	TRAJANO DE MORAES	1.745.197,64	-	1.745.197,64
MEENDES	1.994.511,58	-	1.994.511,58	TRÊS RIOS	3.427.335,45	-	3.427.335,45
MESQUITA	3.324.185,98	-	3.324.185,98	VALENÇA	2.825.558,08	-	2.825.558,08
MIGUEL PEREIRA	2.243.825,54	-	2.243.825,54	VARRE-SAI	1.662.092,98	-	1.662.092,98
MIRACEMA	2.243.825,54	-	2.243.825,54	VASSOURAS	2.928.079,77	-	2.928.079,77
NATIVIDADE	1.911.406,94	-	1.911.406,94	VOLTA REDONDA	3.709.524,68	94.331,14	3.803.855,82
TOTAL					560.607.583,82	678.691.735,50	1.239.299.319,32



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 novembro de 2024, são considerados os valores das variáveis no mês de setembro. Assim, a cotação foi 5,54 R\$/US\$, ocorrendo variação percentual mensal negativa de -0,2%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de setembro de 2024, 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 setembro de 2024 foi responsável pelos royalties creditados em novembro.

Produção - Setembro 2024									
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	2.903.165,00	3.019.581,00	4,0%	118.295,23	126.619,94	7,0%	3.647.220,00	3.815.996,00	4,6%
SÃO PAULO	213.593,00	215.669,00	1,0%	11.974,16	11.789,34	-1,5%	288.909,00	289.822,00	0,3%
ESPÍRITO SANTO	149.854,00	158.190,00	5,6%	3.445,31	3.459,79	0,4%	171.525,00	179.951,00	4,9%
AMAZONAS	11.344,00	11.561,00	1,9%	13.881,00	14.567,65	4,9%	102.962,00	103.189,00	0,2%
BAHIA	19.135,00	19.491,00	1,9%	4.663,00	3.045,34	-34,7%	36.403,00	38.646,00	6,2%
MARANHÃO	144,00	151,00	4,9%	1.170,00	7.757,89	563,1%	39.901,00	48.946,00	22,7%
RIO GRANDE DO NORTE	30.199,00	31.445,00	4,1%	2.043,00	1.198,14	-41,4%	37.303,00	38.981,00	4,5%
SERGIPE	10.069,00	10.662,00	5,9%	1.287,00	55,62	-95,7%	10.374,00	11.012,00	6,1%
ALAGOAS	2.132,00	2.734,00	28,2%	53,00	1.397,42	2536,6%	9.336,00	11.523,00	23,4%
CEARÁ	706,00	765,00	8,4%	1,00	0,95	-5,0%	712,00	771,00	8,3%
PARANÁ	0,00	0,00	-	20,00	28,16	40,8%	198,00	177,00	-10,6%

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 50 campos produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro¹, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

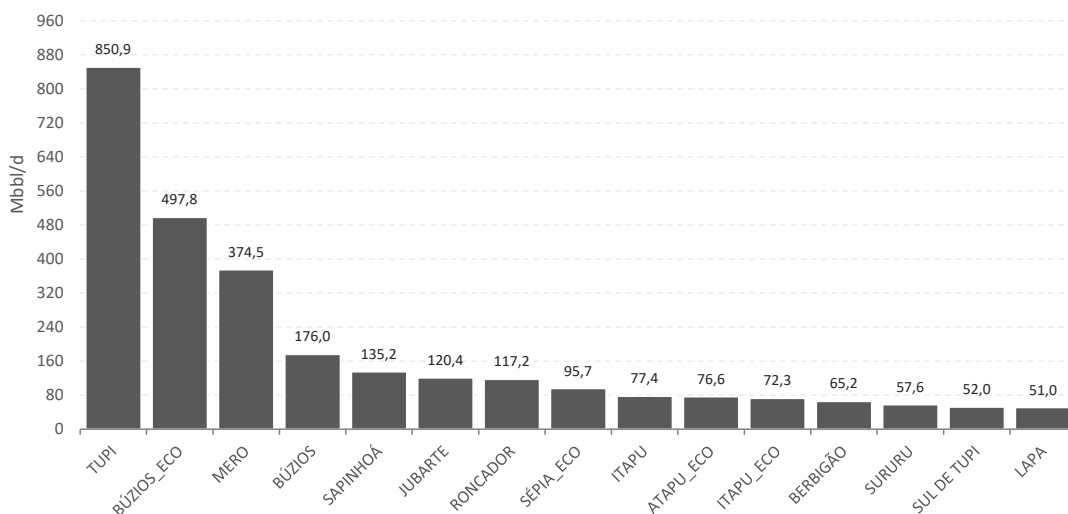
¹ Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo "Produção por poço", disponibilizado pela ANP.

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.493,30	26,30	27,10
	Petrobras 50 (P-50)	1.493,30	26,30	
ALBACORA LESTE	TOTAL	28.177,32	458,45	18,60
	Petrobras 50 (P-50)	28.177,32	458,45	
ANC_MERO	TOTAL	13.582,42	903,21	29,60
	FPSO GUANABARA	6.370,97	418,10	
	FPSO PIONEIRO DE UBRÁ	1.696,62	115,91	
	FPSO SEPETIBA	5.514,84	369,20	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.467,19	52,26	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	1.467,19	52,26	
AnC_TUPI	TOTAL	3.895,53	184,47	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	274,63	16,11	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	713,74	29,22	
	FPSO CIDADE DE PARATY	576,08	25,75	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	604,69	31,81	
	Petrobras 66 (P-66)	503,97	28,08	
	Petrobras 67 (P-67)	693,86	31,82	
	Petrobras 69 (P-69)	528,57	21,68	
ATAPU	TOTAL	50.034,24	1.782,13	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	50.034,24	1.782,13	
ATAPU_ECO	TOTAL	76.635,16	2.729,60	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	76.635,16	2.729,60	
ATLANTA	TOTAL	14.424,82	102,17	13,90
	Petrojarí 1	14.424,82	102,17	
BARRACUDA	TOTAL	24.616,39	506,88	25,10
	Petrobras 43 (P-43)	12.440,06	289,38	
	Petrobras 48 (P-48)	12.176,33	217,50	
	TOTAL	65.214,54	1.184,83	
BERBIGÃO	Petrobras 68 (P-68)	65.214,54	1.184,83	28,40
	TOTAL	2.252,04	33,72	
BONITO	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.252,04	33,72	-
	TOTAL	176.014,43	7.344,80	
BÚZIOS	FPSO Almirante Barroso	31.034,87	1.142,77	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	26.292,54	1.028,25	
	Petrobras 75 (P-75)	38.146,79	1.783,51	
	Petrobras 76 (P-76)	38.527,54	1.709,66	
	Petrobras 77 (P-77)	42.012,68	1.680,61	
	TOTAL	497.840,80	20.774,10	
BÚZIOS_ECO	FPSO Almirante Barroso	87.779,31	3.232,21	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	74.366,07	2.908,30	
	Petrobras 75 (P-75)	107.894,72	5.044,50	
	Petrobras 76 (P-76)	108.971,65	4.835,63	
	Petrobras 77 (P-77)	118.829,06	4.753,45	
	TOTAL	6.072,68	22,28	
CARAPEBA	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	715,89	3,86	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.587,59	8,33	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	2.769,20	10,09	
	TOTAL	14.273,01	250,70	
	Petrobras 43 (P-43)	1.024,37	18,96	
CARATINGA	Petrobras 48 (P-48)	13.248,63	231,73	25,10
	TOTAL	1.006,09	143,09	
ENCHOVA	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.006,09	143,09	-
	TOTAL	2.220,38	28,07	
ENCHOVA OESTE	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.220,38	28,07	-
	TOTAL	8.286,87	80,90	
ESPADARTE	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	8.286,87	80,90	21,00
	TOTAL	357,65	10,55	
ESPADIM	FPSO ANITA GARIBALDI	357,65	10,55	-
	TOTAL	34.465,93	326,80	
FRADE	FPSO FRADE	34.465,93	326,80	19,50
	TOTAL	77.389,70	1.042,58	
ITAPU	Petrobras 71 (P-71)	77.389,70	1.042,58	29,30
	TOTAL	72.277,09	973,70	
ITAPU_ECO	Petrobras 71 (P-71)	72.277,09	973,70	29,30
	TOTAL	19,23	0,23	
LINGUADO	PLATAFORMA DE PAMPO-1	19,23	0,23	-
	TOTAL	8.592,16	141,23	
MARIMBÁ	Petrobras 08 (P-08)	8.592,16	141,23	-
	TOTAL	42.167,35	799,43	
MARLIM	FPSO ANITA GARIBALDI	11.848,98	334,12	20,30
	FPSO ANNA NERY	30.318,37	465,31	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	25.046,71	389,31	22,20
	FPSO ANITA GARIBALDI	36,79	0,80	
	FPSO ANNA NERY	568,31	8,72	
	Petrobras 51 (P-51)	24.441,61	379,79	
MERO	TOTAL	374.486,77	24.902,90	29,60
	FPSO GUANABARA	175.656,61	11.527,69	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	46.778,26	3.195,83	
	FPSO SEPETIBA	152.051,91	10.179,39	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	26.304,39	936,91	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	26.304,39	936,91	
PAMPO	TOTAL	7.053,12	91,61	–
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	7.053,12	91,61	
PAPA-TERRA	TOTAL	1.470,75	13,60	–
	Petrobras 61 (P-61)	937,88	11,07	
PARGO	TOTAL	1.833,94	3,74	22,86
	Petrobras 63 (P-63)	532,87	2,52	
PEREGRINO	TOTAL	21.342,85	55,79	13,42
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	1.833,94	3,74	
	PEREGRINO A	8.703,87	11,90	
	PEREGRINO B	2.460,28	2,37	
PINTAGOLA	TOTAL	1.006,68	4,11	–
	PEREGRINO C	10.178,70	41,53	
POLVO	TOTAL	6.541,35	27,09	19,20
	POLVO A	1.006,68	4,11	
RONCADOR	TOTAL	117.217,95	3.470,87	23,40
	Petrobras 52 (P-52)	45.226,18	781,83	
	Petrobras 54 (P-54)	23.083,55	253,14	
	Petrobras 55 (P-55)	30.178,08	912,37	
SÉPIA	TOTAL	43.593,57	1.633,23	27,40
	Petrobras 62 (P-62)	18.730,15	1.523,53	
SÉPIA LESTE	TOTAL	19.120,60	716,35	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	43.593,57	1.633,23	
SÉPIA_ECO	TOTAL	95.686,94	3.584,91	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	95.686,94	3.584,91	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	17.413,21	1.589,38	28,40
	Petrobras 68 (P-68)	17.413,21	1.589,38	
SUL DE TUPI	TOTAL	51.999,35	2.462,38	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	3.665,94	214,99	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	9.527,26	390,06	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.689,82	343,70	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	8.071,64	424,55	
	Petrobras 66 (P-66)	6.727,19	374,82	
	Petrobras 67 (P-67)	9.261,95	424,80	
	Petrobras 69 (P-69)	7.055,55	289,45	
SURURU	TOTAL	57.605,89	1.973,88	28,40
	Petrobras 68 (P-68)	57.605,89	1.973,88	
TAMBAÚ	TOTAL	2,59	68,86	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	2,59	68,86	
TAMBUATÁ	TOTAL	4.349,33	181,49	28,70
	FPSO Almirante Barroso	766,87	28,24	
	Petrobras 74 (P-74)	649,69	25,41	
	Petrobras 75 (P-75)	942,61	44,07	
	Petrobras 76 (P-76)	952,02	42,25	
	Petrobras 77 (P-77)	1.038,14	41,53	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	46.999,52	559,40	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	46.999,52	559,40	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	3.731,32	26,79	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.731,32	26,79	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	4.199,33	9,35	19,20
	FPSO_ÖSX3	4.199,33	9,35	
TUPI	TOTAL	850.912,79	43.589,17	30,70
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	45.902,22	2.691,94	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	113.795,07	7.523,54	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	86.019,35	5.233,45	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	119.293,50	4.884,07	
	FPSO CIDADE DE PARATY	96.286,36	4.303,62	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	101.067,26	5.315,90	
	Petrobras 66 (P-66)	84.232,99	4.693,26	
	Petrobras 67 (P-67)	115.971,50	5.319,07	
	Petrobras 69 (P-69)	88.344,54	3.624,32	
URUGUÁ	TOTAL	3.734,49	291,87	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	3.734,49	291,87	
VERMELHO	TOTAL	7.809,21	30,00	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	6.220,12	26,99	
VOADOR	TOTAL	5.138,57	151,55	20,30
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.589,10	3,00	
	FPSO ANITA GARIBALDI	5.138,57	151,55	

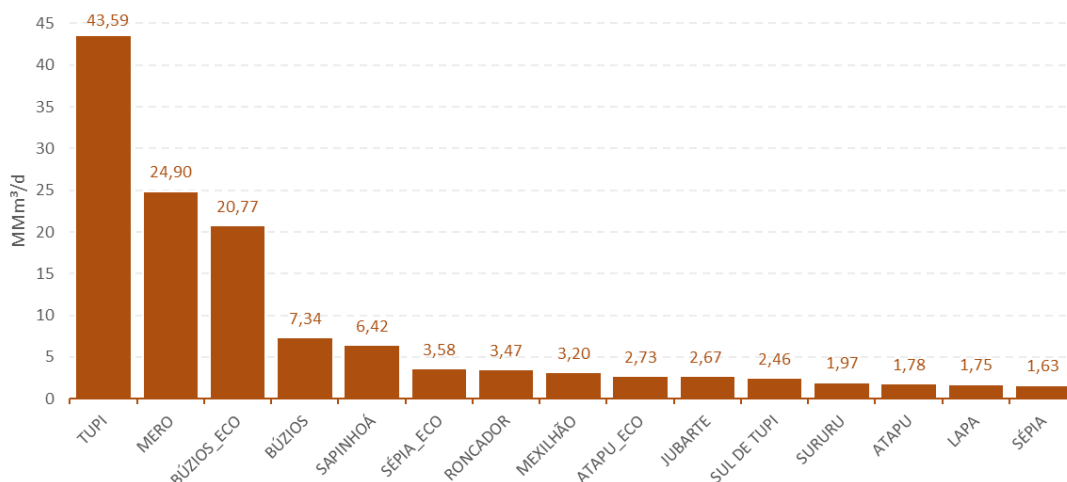
A seguir são expostos 2 gráficos contendo o *ranking* nacional dos 15 campos com as maiores produções de petróleo e gás natural no mês de setembro de 2024.

Ranking nacional dos 15 campos com maior produção de petróleo -setembro 2024



Dentre os 15 campos citados acima, somente o campo de Jubarte e Lapa não geraram participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.²

Ranking nacional dos 15 campos com maior produção de gás natural - setembro 2024



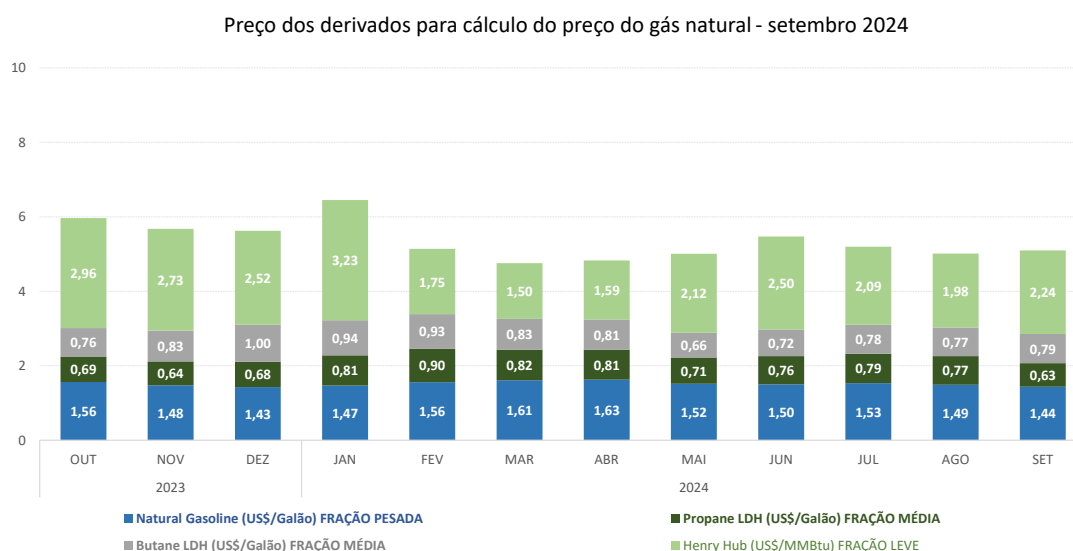
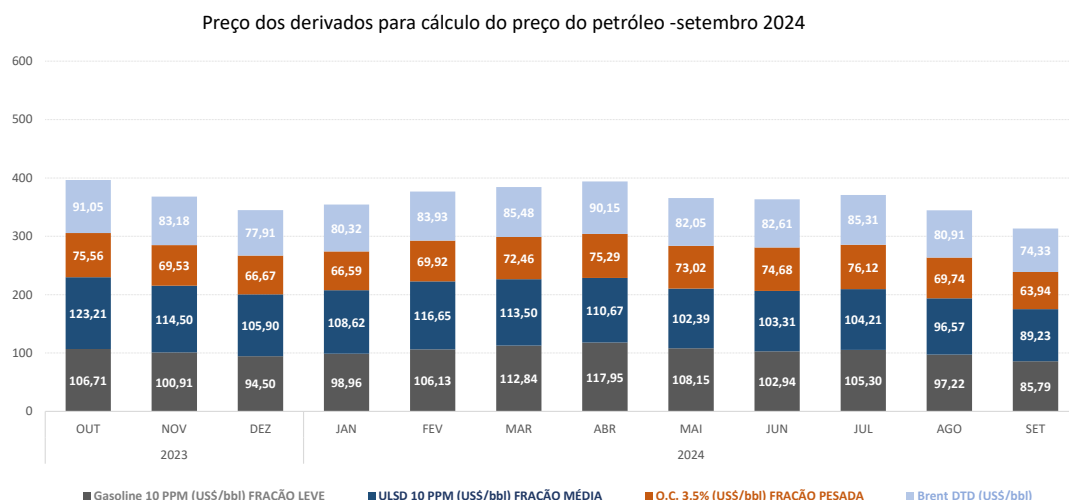
Já dentre os campos produtores de gás natural, os campos de Mexilhão, Jubarte e Lapa não geraram participação governamental ao estado do Rio de Janeiro.

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

Em setembro de 2024, os preços de referência utilizados nos cálculos das participações governamentais apresentaram declínio na maioria dos seus derivados, apenas o Butane LDH e o Henry Hub, tiveram saldo positivo, consequentemente este quadro exerceu influência negativa no cálculo dos royalties (gráficos a seguir).

² O campo de Sapinhoá tem uma confrontação de 99,8220% com o estado de São Paulo, mesmo assim gera participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro, cuja confrontação é de 0,1780% (ANP,2024).

Em setembro, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo³: Gasoline 10 ppm (-11,8%); USLD 10 ppm (-7,6%); O.C. (-8,3%); e a cotação do Brent DTD (-8,1%).



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁴ referente ao gás natural. Em setembro, os derivados apresentaram as seguintes variações: Natural Gasoline (-3,5%); Propane LDH (-18,1%); Butane LDH (2,2%); e o Henry Hub (13,0%).

Em resumo, o aumento da produção (boe/d) referente ao ERJ (+4,6%), associado à queda dos valores dos derivados e com o decréscimo de (-0,2%) na taxa de câmbio. Resultou em decréscimo de (-5,9%) na compensação recebida pelo Estado, no mês de novembro.

³ 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.

⁴ 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.