

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

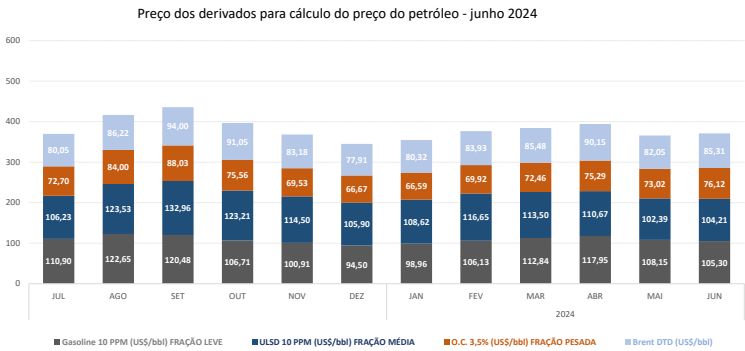
Geólogo



ERRATA

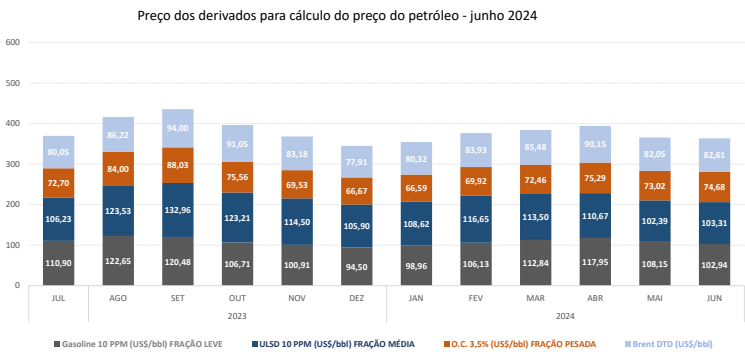
Informativo Mensal de Petróleo e Gás – setembro, 2024. 7f. Departamento de Recursos Minerais - DRM/RJ.

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%).

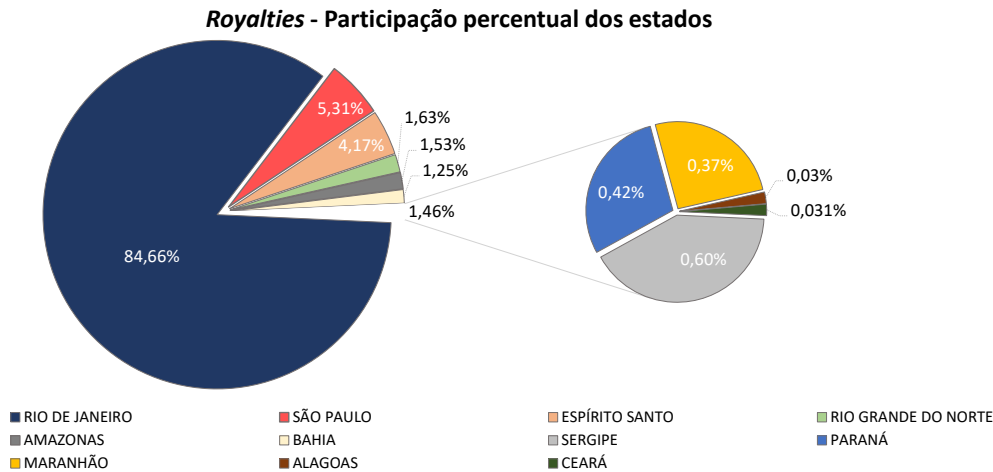
¹ O preço do petróleo foi calculado considerando as cotações das frações leve (Gasoline 10 ppm), média (USLD 10 ppm) e pesada (O.C. 3,5%) dos derivados, divulgadas pela empresa S&P Global Platts.
² O preço do petróleo foi calculado considerando as cotações das frações leve (Gasoline 10 ppm), média (USLD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

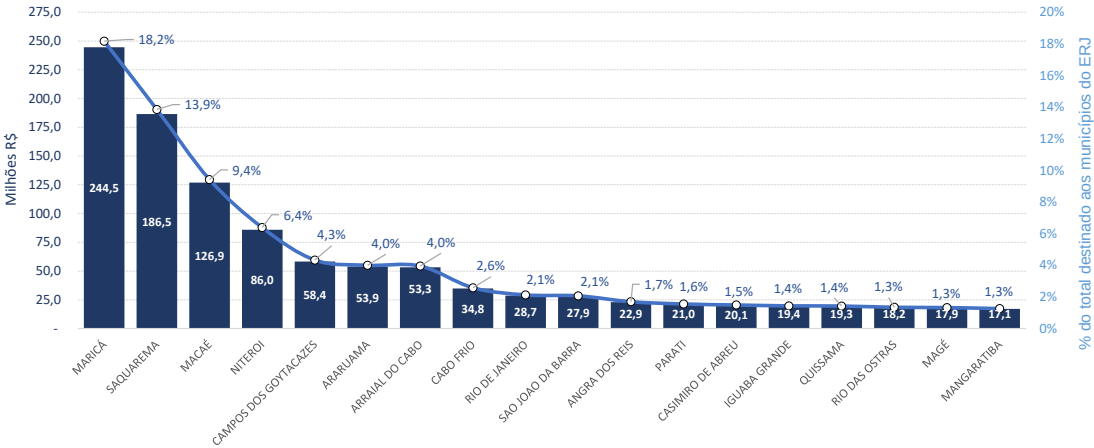
* A variação mensal exposta na tabela é em relação ao mês anterior



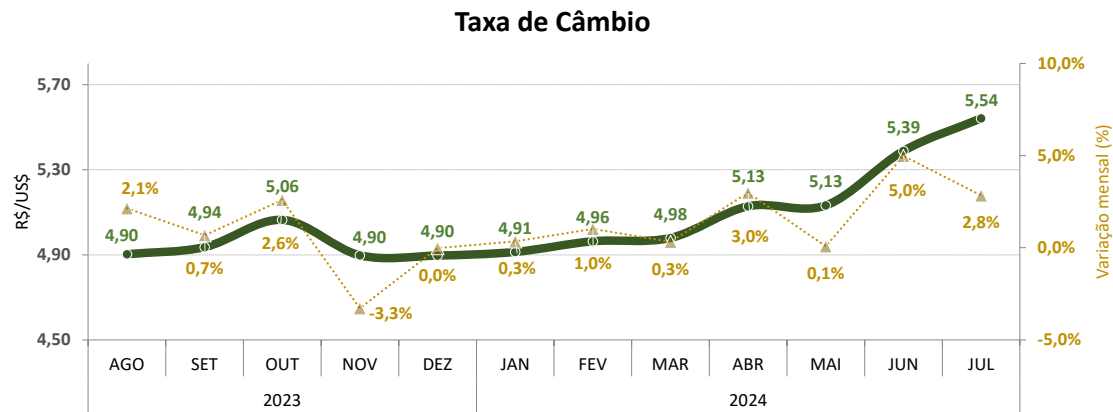
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – SETEMBRO 2024

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
DUQUE 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
IGUABA 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				611.514.963,47733.769.648,221.345.284.611,69			

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.

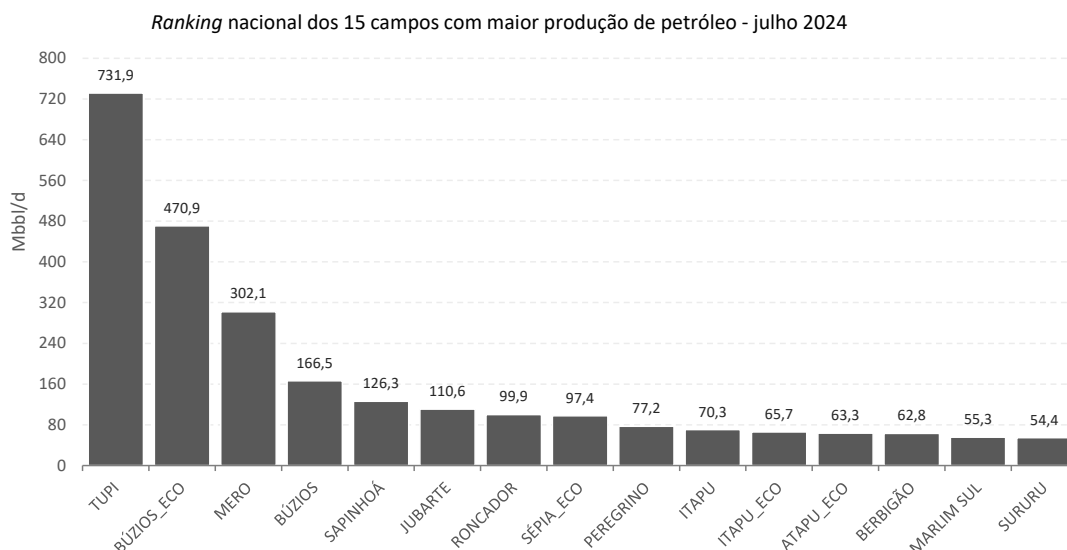
A produção de petróleo e gás natural pelos 50 campos produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro³, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

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

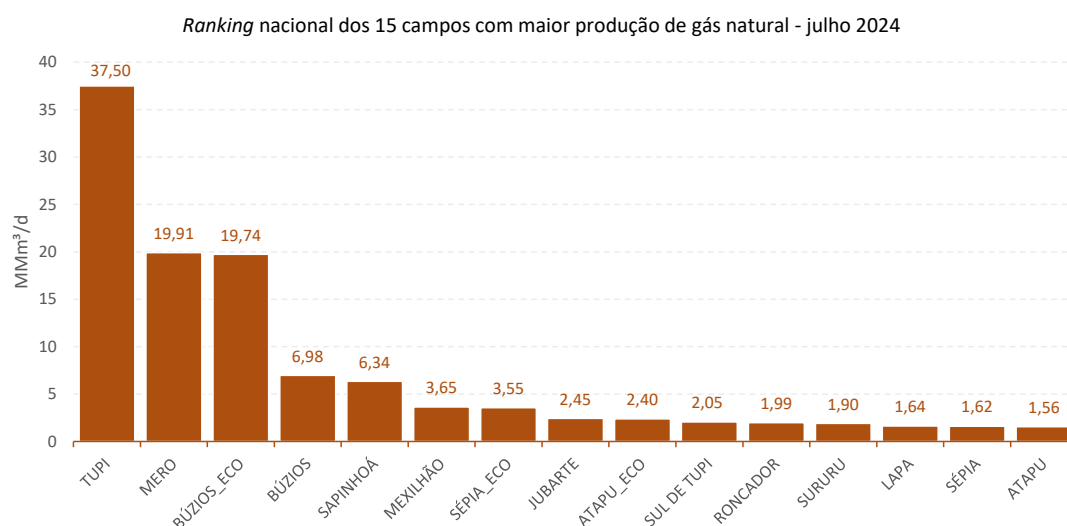
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	748,66	16,39	27,10
	PETROBRAS 50	748,66	16,39	
ALBACORA LESTE	TOTAL	14.509,40	291,24	18,60
	PETROBRAS 50	14.509,40	291,24	
ANC_MERO	TOTAL	10.957,50	722,27	29,60
	FPSO GUANABARA	6.302,01	412,39	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.740,40	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	
TARTARUGA VERDE	PETROBRAS 77 (P-77)	1.007,41	40,33	26,80
	TOTAL	50.051,25	577,19	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	50.051,25	577,19	26,80
	TOTAL	4.009,13	35,05	
TUBARÃO MARTELO	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	4.009,13	35,05	19,20
	TOTAL	3.560,89	9,78	
TUPI	FPSO_O SX3	3.560,89	9,78	30,70
	TOTAL	731.924,73	37.498,22	
	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	
URUGUÁ	PETROBRAS 66 (P-66)	87.210,28	4.990,24	32,60
	PETROBRAS 67 (P-67)	96.557,28	4.482,15	
	PETROBRAS 69 (P-69)	69.678,66	3.026,20	
	TOTAL	2.081,41	75,55	
VERMELHO	FPSO CIDADE DE SANTOS	2.081,41	75,55	22,86
	TOTAL	7.297,83	27,16	
VOADOR	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	5.927,95	23,19	20,30
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.369,88	3,98	
	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

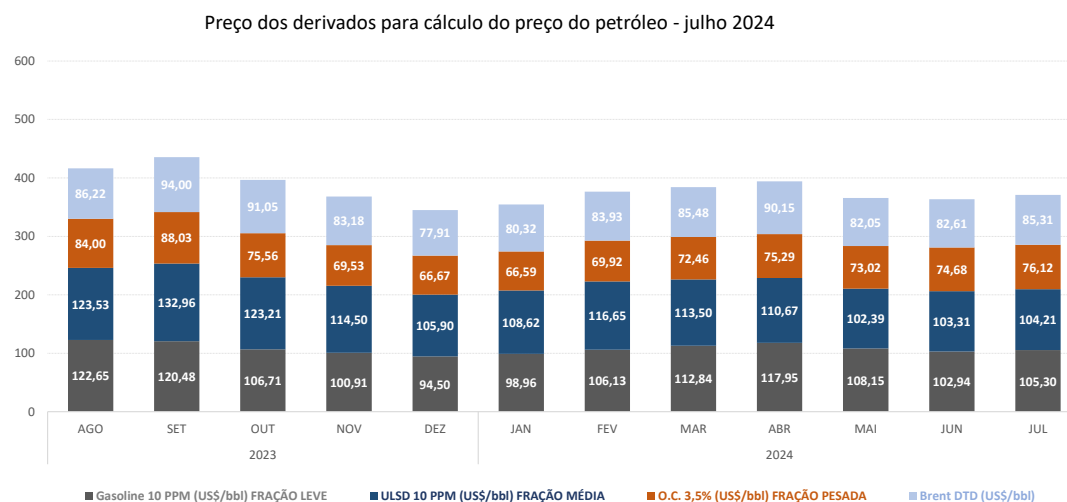


Já dentre os campos produtores de gás natural, os campos de Jubarte, Lapa e Mexilhão não geraram participação governamental ao estado do Rio de Janeiro.

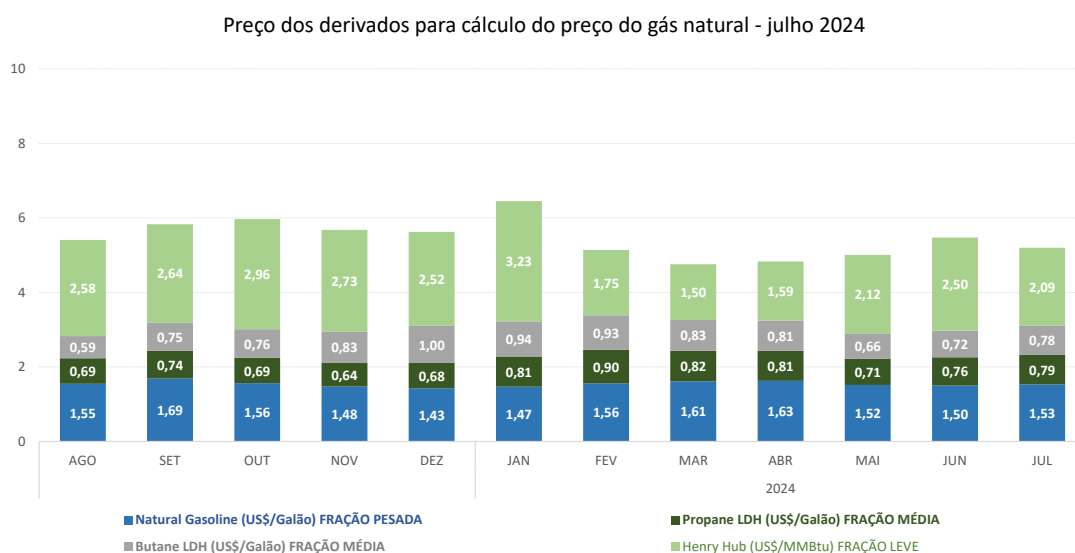
PREÇOS DAS CESTAS E DERIVADOS IMPORTANTES PARA O CÁLCULO DOS PREÇOS DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO E DO GÁS NATURAL

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.