

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Setembro/2022

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Cláudio Bomfim de Castro e Silva
Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais – SEDEERI

Cássio Coelho
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

Carlos Matos
Engenheiro

Rodrigo Cavalcante
Geólogo



Secretaria de
Desenvolvimento Econômico,
Energia e Relações Internacionais



GOVERNO DO ESTADO
RIO DE JANEIRO

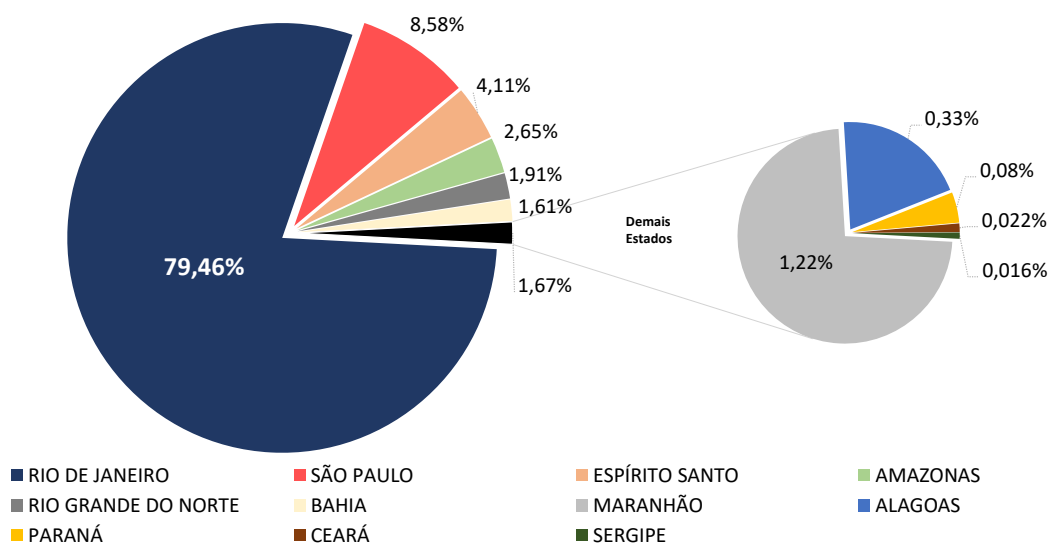
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 2022

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2022 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL*	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	4.722.970,01	4.927.793,67	27.058.939,18	4,3%	0,33%
AMAZONAS	35.979.128,88	39.116.037,00	272.627.595,89	8,7%	2,65%
BAHIA	22.494.963,56	23.722.298,84	179.831.500,38	5,5%	1,61%
CEARÁ	366.023,92	321.922,31	2.742.427,15	-12,0%	0,022%
ESPÍRITO SANTO	62.807.809,88	60.780.172,44	549.996.556,26	-3,2%	4,11%
MARANHÃO	187.062,36	18.082.417,72	39.901.641,44	9566,5%	1,22%
PARANÁ	1.167.544,92	1.135.598,17	6.945.540,99	-2,7%	0,08%
RIO DE JANEIRO	1.155.170.722,75	1.174.252.620,10	8.296.569.952,11	1,7%	79,46%
RIO GRANDE DO NORTE	26.395.786,93	28.280.248,96	216.306.754,29	7,1%	1,91%
SÃO PAULO	119.234.239,33	126.852.955,29	871.009.007,27	6,4%	8,58%
SERGIPE	3.597.612,62	234.269,66	39.261.150,15	-93,5%	0,016%

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

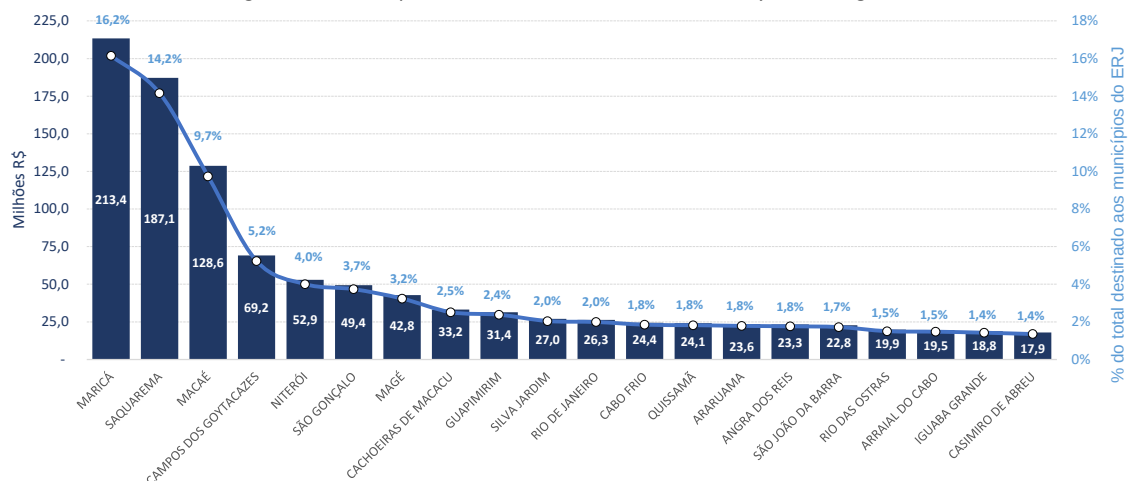
Royalties - Participação percentual dos estados



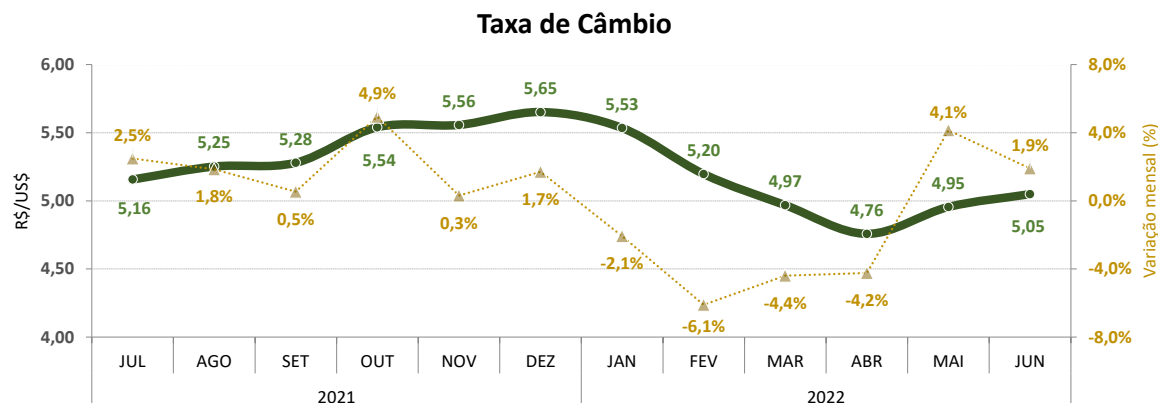
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – AGOSTO 2022

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	15.865.526,76	7.419.501,56	23.285.028,32	NILÓPOLIS	3.540.165,72	-	3.540.165,72
APERIBÉ	1.858.587,01	-	1.858.587,01	NITERÓI	14.156.616,36	38.765.048,33	52.921.664,69
ARARUAMA	13.383.401,23	10.200.627,56	23.584.028,79	NOVA FRIBURGO	3.540.165,72	-	3.540.165,72
AREAL	3.294.382,96	-	3.294.382,96	NOVA IGUAÇU	3.540.165,72	-	3.540.165,72
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	9.848.919,28	1.746.239,66	11.595.158,94	PARACAMBI	3.618.303,31	2.544,81	3.620.848,12
ARRAIAL DO CABO	9.848.919,28	9.670.990,20	19.519.909,48	PARAÍBA DO SUL	4.863.136,74	-	4.863.136,74
BARRA DO PIRAÍ	4.139.145,47	-	4.139.145,47	PARATI	9.940.839,39	4.425.946,63	14.366.786,02
BARRA MANSA	3.784.111,46	45.606,66	3.829.718,12	PATY DO ALFERES	3.291.775,68	-	3.291.775,68
BELFORD ROXO	3.540.165,72	-	3.540.165,72	PETRÓPOLIS	3.540.165,72	-	3.540.165,72
BOM JARDIM	2.389.611,85	-	2.389.611,85	PINHEIRAL	3.254.104,01	-	3.254.104,01
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.566.620,15	-	2.566.620,15	PIRAÍ	2.618.506,28	12.554,23	2.631.060,51
CABO FRIO	14.156.616,36	10.251.893,49	24.408.509,85	PORCIÚNCULA	2.124.099,42	-	2.124.099,42
CACHOEIRAS DE MACACU	33.227.843,11	-	33.227.843,11	PORTO REAL	2.406.025,60	-	2.406.025,60
CAMBUCI	2.035.595,29	-	2.035.595,29	QUATIS	1.947.091,15	-	1.947.091,15
CAMPOS DOS GOYTACAZES	14.157.232,58	55.001.519,76	69.158.752,34	QUEIMADOS	3.451.661,58	-	3.451.661,58
CANTAGALO	2.212.603,57	-	2.212.603,57	QUISSAMÁ	9.517.557,97	14.564.028,56	24.081.586,53
CARAPÉBUS	7.289.948,88	811.533,76	8.101.482,64	RESENDE	3.620.143,37	47.623,96	3.667.767,33
CARDOSO MOREIRA	1.947.091,15	-	1.947.091,15	RIO BONITO	2.832.132,57	-	2.832.132,57
CARMO	2.124.099,42	-	2.124.099,42	RIO CLARO	2.124.099,42	3.825.025,44	5.949.124,86
CASIMIRO DE ABREU	10.511.641,90	7.354.159,83	17.865.801,73	RIO DAS FLORES	2.024.557,18	6.465,72	2.031.022,90
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.845.530,42	-	1.845.530,42	RIO DAS OSTRAS	13.162.532,41	6.704.895,90	19.867.428,31
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.301.107,70	-	2.301.107,70	RIO DE JANEIRO	13.451.451,73	12.864.127,09	26.315.578,82
CORDEIRO	2.301.107,70	-	2.301.107,70	SANTA MARIA MADALENA	1.858.587,01	-	1.858.587,01
DUAS BARRAS	1.858.587,01	-	1.858.587,01	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.743.628,42	-	2.743.628,42
DUQUE DE CAXIAS	14.179.959,90	1.270.348,86	15.450.308,76	SÃO FIDÉLIS	2.655.124,28	-	2.655.124,28
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.947.091,15	-	1.947.091,15	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.743.628,42	3.566.349,39	6.309.977,81
GUAPIMIRIM	10.857.966,20	20.574.841,07	31.432.807,27	SÃO GONÇALO	13.103.753,54	36.277.600,86	49.381.354,40
IGUABA GRANDE	2.301.107,70	16.486.581,91	18.787.689,61	SÃO JOÃO DA BARRA	10.511.641,90	12.243.317,59	22.754.959,49
ITABORAÍ	3.540.165,72	704.687,70	4.244.853,42	SÃO JOÃO DE MERITI	3.540.165,72	-	3.540.165,72
ITAGUAÍ	12.256.543,54	1.742,11	12.258.285,65	SÃO JOSÉ DE UBÁ	1.770.082,85	-	1.770.082,85
ITALVA	2.035.595,29	-	2.035.595,29	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.301.107,70	-	2.301.107,70
ITAOCARA	2.301.107,70	-	2.301.107,70	SÃO PEDRO DA ALDEIA	3.186.149,16	3.984.369,39	7.170.518,55
ITAPERUNA	3.186.149,16	-	3.186.149,16	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.770.082,85	-	1.770.082,85
ITATIAIA	2.478.116,00	-	2.478.116,00	SAPUCAIA	3.765.009,09	-	3.765.009,09
JAPERI	4.035.281,24	289.531,28	4.324.812,52	SAQUAREMA	12.484.199,45	174.621.368,56	187.105.568,01
LAJE DO MURIAÉ	1.770.082,85	-	1.770.082,85	SEROPÉDICA	3.097.645,01	-	3.097.645,01
MACAÉ	120.279.205,47	8.365.188,40	128.644.393,87	SILVA JARDIM	26.997.622,52	-	26.997.622,52
MACUCO	1.770.082,85	-	1.770.082,85	SUMIDOURO	2.035.595,29	-	2.035.595,29
MAGÉ	13.254.429,03	29.529.507,05	42.783.936,08	TANGUÁ	2.478.116,00	-	2.478.116,00
MANGARATIBA	3.557.288,11	3.678.539,44	7.235.827,55	TERESÓPOLIS	3.540.165,72	-	3.540.165,72
MARICÁ	12.591.729,89	200.800.151,32	213.391.881,21	TRAJANO DE MORAIS	1.858.587,01	-	1.858.587,01
MENDES	2.124.099,42	-	2.124.099,42	TRÊS RIOS	6.443.634,58	-	6.443.634,58
MESQUITA	3.540.165,72	-	3.540.165,72	VALENÇA	3.009.140,86	-	3.009.140,86
MIGUEL PEREIRA	2.389.611,85	-	2.389.611,85	VARRE-SAI	1.770.082,85	-	1.770.082,85
MIRACEMA	2.389.611,85	-	2.389.611,85	VASSOURAS	3.519.616,46	-	3.519.616,46
NATIVIDADE	2.035.595,29	-	2.035.595,29	VOLTA REDONDA	3.769.172,36	145.824,68	3.914.997,04
TOTAL					624.827.218,29	696.260.282,76	1.321.087.501,05

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Agosto 2022



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 2022, são considerados os valores das variáveis no mês de junho deste mesmo ano. Neste caso, a cotação foi 5,05 R\$/US\$, com variação percentual mensal de +1,9%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de junho de 2022, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - JUNHO 2022

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	2.407.284,80	2.369.576,63	-1,6%	90.161,44	85.639,82	-5,0%	2.974.383,15	2.908.234,84	-2,2%
SÃO PAULO	269.624,31	266.658,65	-1,1%	16.819,08	16.679,33	-0,8%	375.413,12	371.568,47	-1,0%
ESPÍRITO SANTO	132.995,03	124.502,13	-6,4%	3.909,73	3.553,19	-9,1%	157.586,51	146.851,01	-6,8%
AMAZONAS	13.286,74	13.362,36	0,6%	13.783,07	13.790,98	0,1%	99.979,64	100.105,01	0,1%
BAHIA	19.249,64	19.402,50	0,8%	5.193,75	4.838,31	-6,8%	51.917,36	49.834,57	-4,0%
MARANHÃO	20,30	73,71	263,1%	60,51	6.556,99	10736,5%	400,89	41.315,95	10206,1%
RIO GRANDE DO NORTE	30.298,32	31.551,51	4,1%	890,56	911,05	2,3%	35.899,76	37.281,82	3,8%
SERGIPE	3.069,41	477,61	-84,4%	29,27	5,79	-80,2%	3.253,52	514,01	-84,2%
ALAGOAS	2.374,75	2.391,77	0,7%	864,91	926,81	7,2%	7.814,85	8.221,20	5,2%
CEARÁ	589,44	552,88	-6,2%	0,76	0,71	-6,6%	594,19	557,32	-6,2%

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 junho de 2022 foi responsável pelos *royalties* creditados em agosto de 2022.

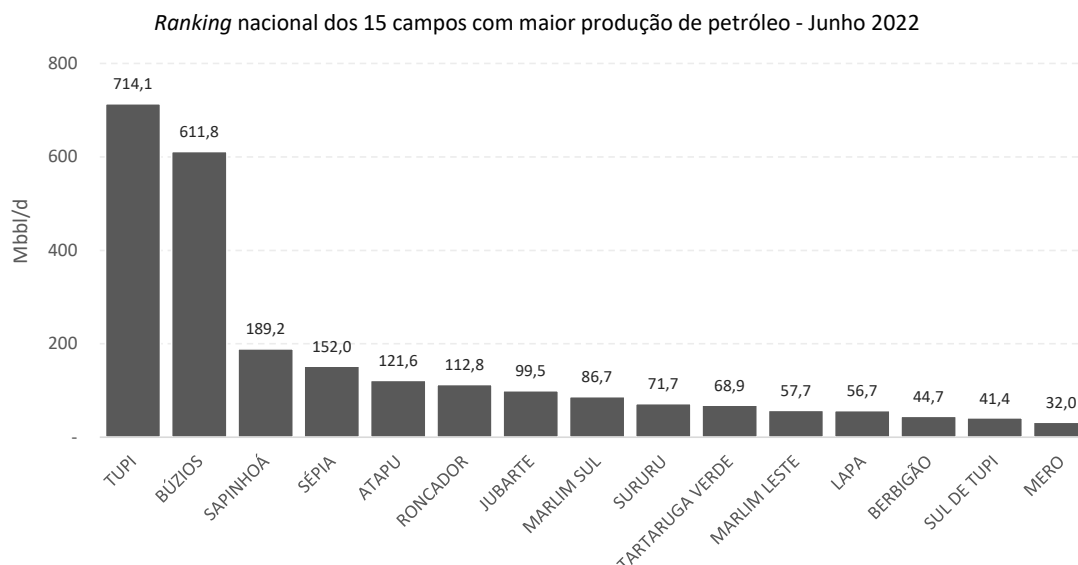
A produção de petróleo e gás natural pelos campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

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

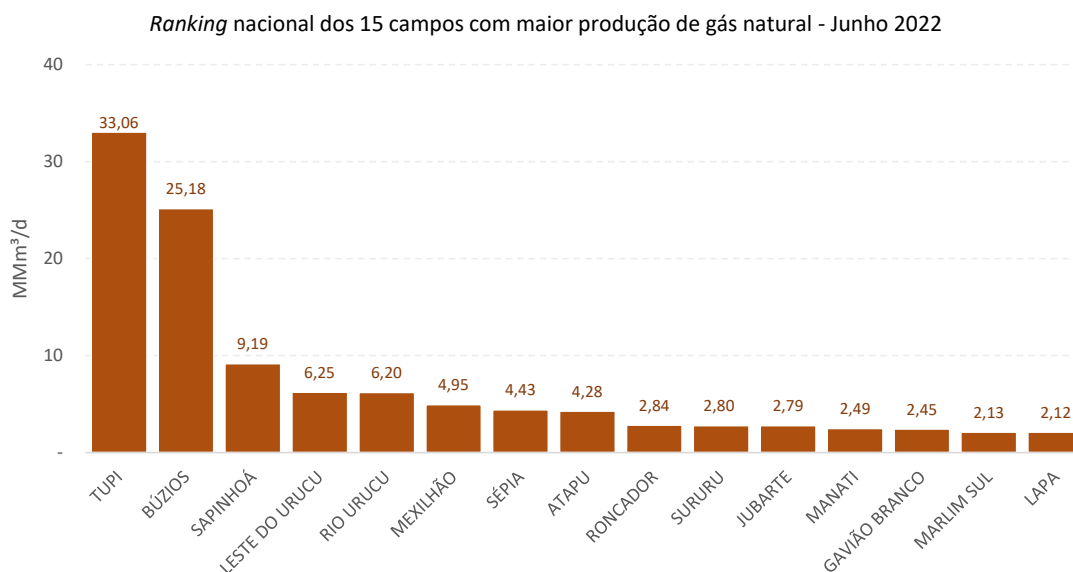
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	19.384,53	488,04	26,20
	PETROBRAS 25	2.059,67	79,73	
	PETROBRAS 31	15.353,86	369,78	
	PETROBRAS 50	1.970,99	38,54	
ALBACORA LESTE	TOTAL	27.716,29	542,04	19,00
	PETROBRAS 25	218,17	8,48	
	PETROBRAS 50	27.498,12	533,57	
ANEQUIM	TOTAL	0,00	0,00	25,00
ATAPU	TOTAL	48.050,73	1.690,32	27,70
	Petrobras 70	48.050,73	1.690,32	
ATLANTA	TOTAL	10.988,50	69,75	13,90
	Petrojarl 1	10.988,50	69,75	
BAGRE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
BARRACUDA	TOTAL	8.631,87	233,06	24,75
	PETROBRAS 43	8.395,26	138,29	
	PETROBRAS 48	236,62	94,77	
BERBIGÃO	TOTAL	44.723,65	634,90	27,80
	PETROBRAS 68	44.723,65	634,90	
BIJUPIRÁ	TOTAL	0,00	0,00	28,30
	FPSO Fluminense	0,00	0,00	
BONITO	TOTAL	1.585,63	6,12	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.585,63	6,12	
BÚZIOS	TOTAL	159.806,91	6.576,44	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	38.679,98	1.655,12	
	Petrobras 75 (P-75)	42.235,59	1.611,85	
	Petrobras 76	36.501,64	1.559,85	
	Petrobras 77	42.389,70	1.749,62	
CARAPEBA	TOTAL	4.162,33	24,45	-
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.227,31	12,85	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	1.935,02	11,60	
CARATINGA	TOTAL	1.403,32	33,22	25,00
	PETROBRAS 43	1.391,10	25,29	
CHERNE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
CONGRO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
CORVINA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
ENCHOVA	TOTAL	1.884,48	15,41	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.884,48	15,41	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.273,34	11,53	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.273,34	11,53	
ESPADARTE	TOTAL	15.033,06	115,44	21,00
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	15.033,06	115,44	
FRADE	TOTAL	14.049,60	186,46	19,60
	FPSO FRADE	14.049,60	186,46	
GAROUPA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
GARUPINHA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
ITAPU	TOTAL	0,00	0,00	29,30
		-	-	
LINGUADO	TOTAL	15,82	0,28	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	15,82	0,28	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
MARIMBÁ	TOTAL	8.900,83	125,36	25,00
	PETROBRAS 08	8.900,83	125,36	
MARLIM	TOTAL	30.504,88	419,15	20,30
	PETROBRAS 18	13.384,21	198,50	
	PETROBRAS 19	15.792,35	170,47	
	PETROBRAS 20	6,66	0,29	
	PETROBRAS 40	1.321,66	49,89	
MARLIM LESTE	TOTAL	57.660,61	1.024,40	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	21.918,80	449,86	
	PETROBRAS 53	35.741,80	574,53	
MARLIM SUL	TOTAL	86.707,22	2.132,13	22,20
	PETROBRAS 18	250,89	3,72	
	PETROBRAS 19	296,03	3,20	
	PETROBRAS 20	-	-	
	PETROBRAS 40	42.624,98	984,56	
	PETROBRAS 51	22.136,94	367,54	
MERO	TOTAL	31.961,61	1.974,72	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	7.269,40	474,38	
	FPSO GUANABARA	24.692,22	1.500,34	
NAMORADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	25.261,60	888,65	27,80
	Petrobras 70	25.261,60	888,65	
PAMPO	TOTAL	7.124,18	120,40	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	7.124,18	120,40	
PAPA-TERRA	TOTAL	141,43	1,24	15,20
	PETROBRAS 61	141,43	1,24	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
PARGO	TOTAL	4.213,08	19,87	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	4.213,08	19,87	
PEREGRINO	TOTAL	0,00	0,00	13,42
	Peregrino A	0,00	0,00	
	Peregrino B	0,00	0,00	
POLVO	TOTAL	6.457,91	28,44	20,60
	Polvo A	6.457,91	28,44	
RONCADOR	TOTAL	112.847,87	2.842,14	22,80
	PETROBRAS 52	54.686,72	985,05	
	PETROBRAS 54	17.547,98	211,00	
	PETROBRAS 55	24.779,10	411,19	
	PETROBRAS 62	15.834,07	1.234,90	
SALEMA	TOTAL	0,00	0,00	28,50
	FPSO Fluminense	0,00	0,00	
SÉPIA	TOTAL	47.584,85	1.387,46	26,20
	FPSO Carioca (MV-30)	47.584,85	1.387,46	
SÉPIA LESTE	TOTAL	20.871,22	608,55	26,20
	FPSO Carioca (MV-30)	20.871,22	608,55	
SURURU	TOTAL	71.701,23	2.797,65	27,80
	Petrobras 68	71.701,23	2.797,65	
TAMBAÚ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
	-	-	-	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.948,84	162,50	28,40
	PETROBRAS 74	955,78	40,90	
	PETROBRAS 75	1.043,64	39,83	
	PETROBRAS 76	901,96	38,54	
	PETROBRAS 77	1.047,45	43,23	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	68.854,33	813,14	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	68.854,33	813,14	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	4.149,96	41,49	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	4.149,96	41,49	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
	FPSO_O SX1	0,00	0,00	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	10.871,68	67,48	21,20
	FPSO_O SX3	10.871,68	67,48	
URUGUÁ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	0,00	0,00	
VERMELHO	TOTAL	1.268,57	2,84	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.268,57	2,84	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
VOADOR	TOTAL	3,46	0,15	20,30
	Petrobras 20	3,46	0,15	
TUPI	TOTAL	714.073,00	33.055,32	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	37.856,86	1.490,59	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	90.953,86	5.081,90	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	104.984,92	5.917,23	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	103.098,26	3.809,73	
	FPSO CIDADE DE PARATY	91.675,81	3.953,50	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	108.795,01	5.129,65	
	Petrobras 66 (P-66)	25.368,96	1.013,13	
	Petrobras 67 (P-67)	126.605,59	5.354,59	
	Petrobras 69	24.733,73	1.305,02	
SUL DE TUPI	TOTAL	41.380,30	1.761,50	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	3.023,40	119,04	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	8.233,84	304,26	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.321,60	315,74	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	8.688,81	409,67	
	Petrobras 66	2.026,07	80,91	
	Petrobras 67	10.111,24	427,64	
	Petrobras 69	1.975,34	104,22	
AnC_TUPI	TOTAL	3.100,01	131,96	-
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	226,50	8,92	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	616,84	22,79	
	FPSO CIDADE DE PARATY	548,50	23,65	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	650,92	30,69	
	Petrobras 66	151,78	6,06	
	Petrobras 67	757,48	32,04	
ANC_BRAVA	TOTAL	0,24	0,01	-
	Petrobras 20	0,24	0,01	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.409,03	49,57	27,70
	Petrobras 70	1.409,03	49,57	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	451.999,30	18.600,87	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	109.402,80	4.681,37	
	Petrobras 75 (P-75)	119.459,53	4.558,96	
	Petrobras 76	103.241,56	4.411,90	
	Petrobras 77	119.895,42	4.948,64	
ANC_MERO	TOTAL	1.159,23	71,62	27,70
	FPSO PIONEIRO DE U'BRA	263,66	17,21	
	FPSO GUANABARA	895,57	54,42	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	18.665,28	249,32	27,70
	Petrobras 68	18.665,28	249,32	
ATAPU_ECO	TOTAL	73.597,10	2.588,99	-
	Petrobras 70	73.597,10	2.588,99	
SÉPIA_ECO	TOTAL	104.447,71	3.045,44	-
	FPSO Carioca (MV-30)	104.447,71	3.045,44	

A seguir são expostos 2 gráficos contendo o *ranking* nacional dos 15 campos com a maior produção de petróleo e gás natural no mês de junho de 2022.



Dentre os 15 campos citados acima, somente os campos de Jubarte e Lapa não geraram participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro.

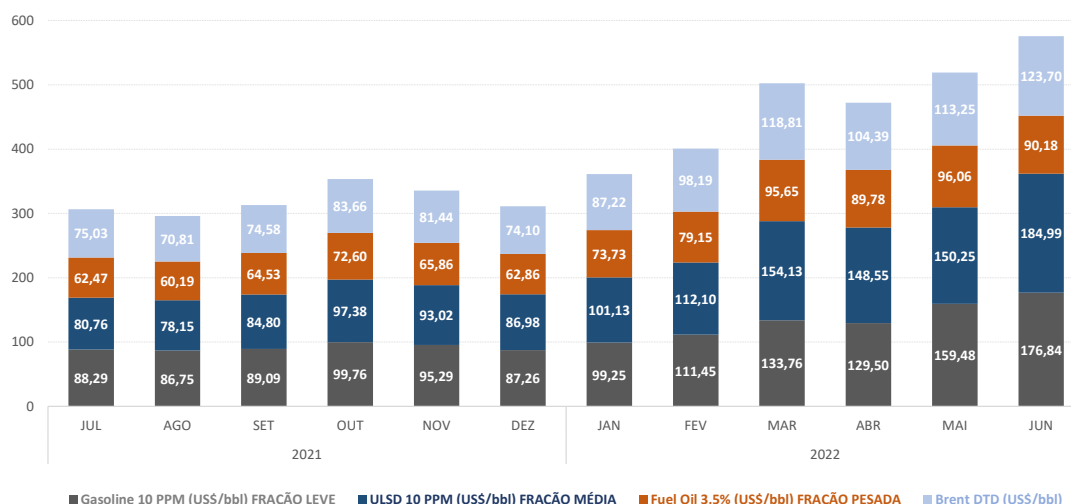


Já dentre os campos produtores de gás natural, 8 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Sapinhoá, Sépia, Atapu, Roncador, Sururu e Marlim Sul.

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

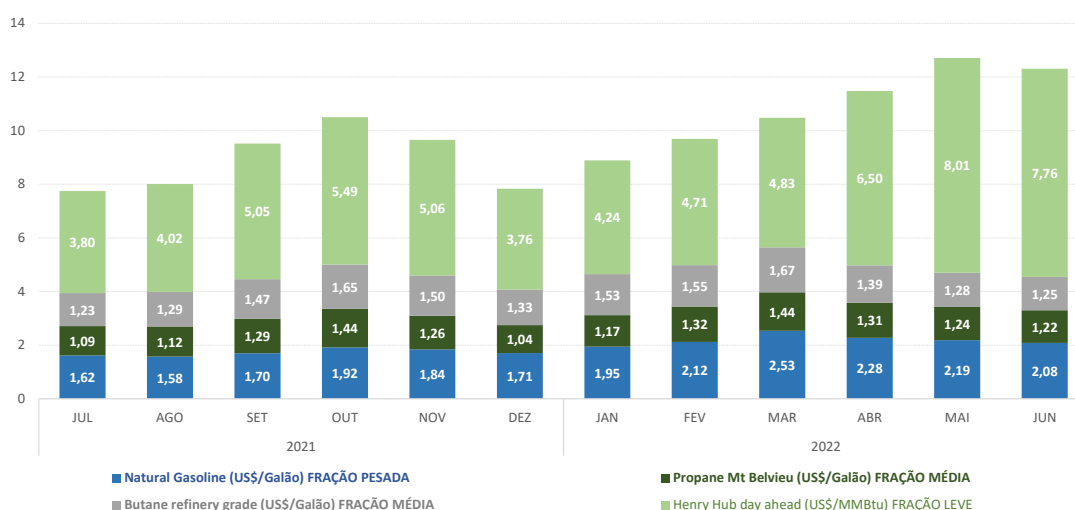
Em junho de 2022, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram incrementos em todos os derivados do petróleo (exceto *Fuel Oil* 3,5%), enquanto os do gás natural apresentaram decréscimos. Com isso, a valoração da produção petrolífera teve papel positivo nos *royalties* gerados em agosto.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Junho 2022



O gráfico acima mostra, em junho, as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo²: *Gasoline 10 ppm* (+10,9%); *USLD 10 ppm* (+23,1%); e *Fuel Oil 3,5%* (-6,1%). Enquanto a cotação do *Brent DTD* teve uma alta de +9,2%.

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Junho 2022



O gráfico anterior exibe os valores dos derivados³ referente ao gás natural. No mês de junho de 2022, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (-4,6%), *Propane Mt Belvieu* (-1,6%), *Butane refinery grade* (-2,4%); enquanto o *Henry Hub* apresentou uma diminuição de -3,1%.

Em resumo, o aumento da taxa de câmbio (+1,9%) combinada com a valorização dos preços dos derivados de petróleo compensou a queda dos preços dos derivados de gás natural e da diminuição da produção (boe/d) referente ao ERJ (-2,2%). Desta forma, houve incremento nos *royalties* pagos ao ERJ (+1,7%) em agosto.

² O preço do petróleo foi calculado considerando os valores de referência divulgados pela ARGUS das frações leve (*Gasoline 95 r 10 ppm*), média (*Diesel French 10 ppm*) e pesada (*Pp Fuel Oil 3,5%*) dos derivados.

³ O preço do gás natural de cada campo foi definido considerando os valores divulgado pela ARGUS das frações leve (*Henry Hub day ahead*), média (*Propane Mt Belvieu* e *Butane refinar grade*) e pesado (*Natural Gasoline*) dos derivados.