

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Agosto/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

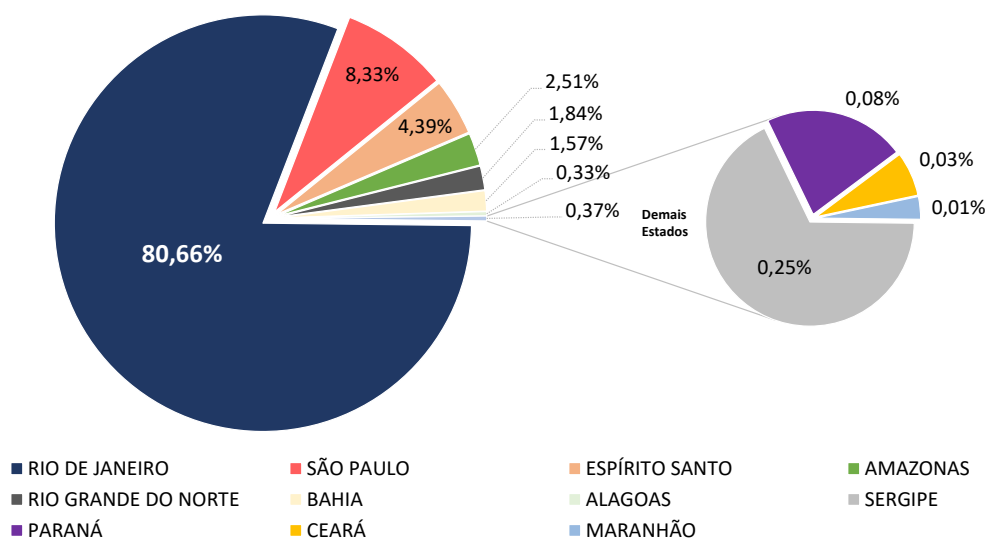
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de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

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2022 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	4.457.190,86	4.722.970,01	22.131.145,51	6,0%	0,33%
AMAZONAS	34.564.457,22	35.979.128,88	233.511.558,89	4,1%	2,51%
BAHIA	21.356.458,38	22.494.963,56	156.109.201,54	5,3%	1,57%
CEARÁ	342.580,11	366.023,92	2.420.504,84	6,8%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	60.438.034,45	62.807.809,88	489.216.383,82	3,9%	4,39%
MARANHÃO	182.463,17	187.062,36	21.819.223,72	2,5%	0,01%
PARANÁ	958.189,79	1.167.544,92	5.809.942,82	21,8%	0,08%
RIO DE JANEIRO	1.015.889.239,76	1.155.170.722,75	7.122.317.332,01	13,7%	80,66%
RIO GRANDE DO NORTE	24.974.088,19	26.395.786,93	188.026.505,33	5,7%	1,84%
SÃO PAULO	112.000.504,42	119.234.239,33	744.156.051,98	6,5%	8,33%
SERGIPE	5.004.600,60	3.597.612,62	39.026.880,49	-28,1%	0,25%

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

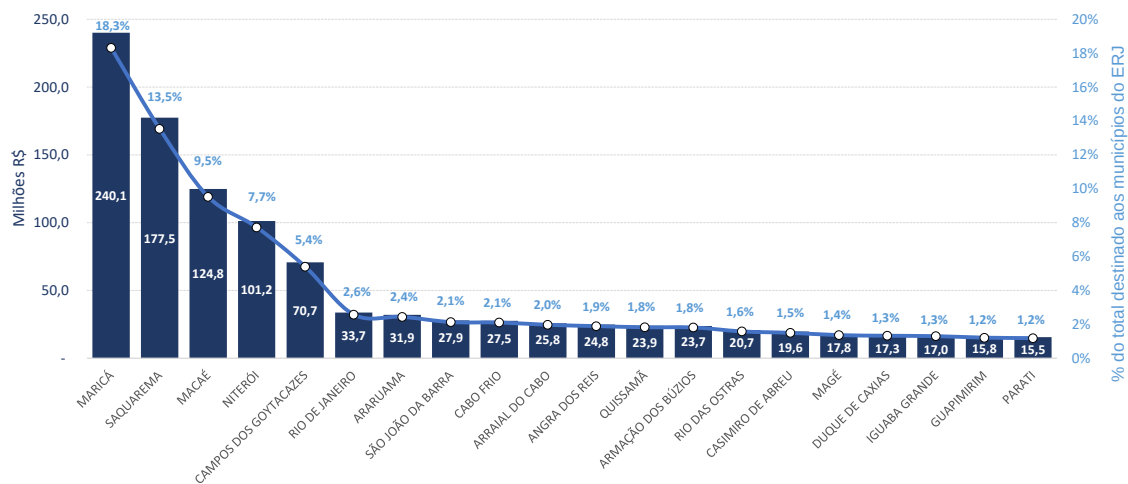
Royalties - Participação percentual dos estados



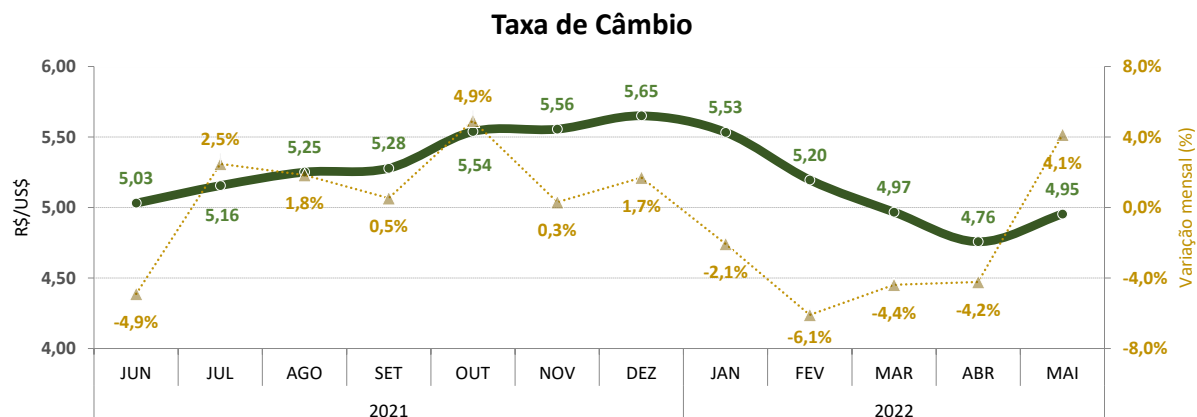
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – JULHO 2022

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	18.026.626,31	6.742.329,51	24.768.955,82	NILÓPOLIS	3.402.556,32	-	3.402.556,32
APERIBÉ	1.786.342,07	-	1.786.342,07	NITERÓI	16.285.780,03	84.934.492,27	101.220.272,30
ARARUAMA	15.405.192,08	16.535.644,94	31.940.837,02	NOVA FRIBURGO	3.402.556,32	-	3.402.556,32
AREAL	3.222.034,64	-	3.222.034,64	NOVA IGUAÇU	3.402.556,32	-	3.402.556,32
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	11.283.344,29	12.434.347,06	23.717.691,35	PARACAMBI	3.504.393,34	2.407,23	3.506.800,57
ARRAIAL DO CABO	11.283.324,45	14.489.066,27	25.772.390,72	PARAÍBA DO SUL	4.756.336,86	-	4.756.336,86
BARRA DO PIRAI	3.998.417,00	-	3.998.417,00	PARATI	11.544.234,24	3.970.248,62	15.514.482,86
BARRA MANSA	3.650.257,84	41.819,29	3.692.077,13	PATY DO ALFERES	3.190.193,20	-	3.190.193,20
BELFORD ROXO	3.402.556,32	-	3.402.556,32	PETRÓPOLIS	3.402.556,32	-	3.402.556,32
BOM JARDIM	2.296.725,50	-	2.296.725,50	PINHEIRAL	3.147.777,91	-	3.147.777,91
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.466.853,34	-	2.466.853,34	PIRAÍ	2.530.246,16	11.836,11	2.542.082,27
CABO FRIO	16.285.780,03	11.260.810,43	27.546.590,46	PORCIÚNCULA	2.041.533,79	-	2.041.533,79
CACHOEIRAS DE MACACU	14.907.475,98	-	14.907.475,98	PORTO REAL	2.041.533,79	-	2.041.533,79
CAMBUCI	1.956.469,88	-	1.956.469,88	QUATIS	1.871.405,97	-	1.871.405,97
CAMPOS DOS GOYTACAZES	16.286.416,58	54.440.036,39	70.726.452,97	QUEIMADOS	3.317.492,41	-	3.317.492,41
CANTAGALO	2.126.597,70	-	2.126.597,70	QUISSAMÃ	10.898.516,65	12.979.220,38	23.877.737,03
CARAPEBUS	8.465.771,76	647.536,13	9.113.307,89	RESENDE	3.494.028,56	41.043,96	3.535.072,52
CARDOSO MOREIRA	1.871.405,97	-	1.871.405,97	RIO BONITO	2.722.045,05	-	2.722.045,05
CARMO	2.041.533,79	-	2.041.533,79	RIO CLARO	2.041.533,79	3.682.887,20	5.724.420,99
CASIMIRO DE ABREU	12.052.894,14	7.513.685,12	19.566.579,26	RIO DAS FLORES	1.960.366,58	6.874,44	1.967.241,02
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.776.627,25	-	1.776.627,25	RIO DAS OSTRAS	15.131.356,60	5.539.712,82	20.671.069,42
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.211.661,61	-	2.211.661,61	RIO DE JANEIRO	15.654.942,94	18.036.784,80	33.691.727,74
CORDEIRO	2.211.661,61	-	2.211.661,61	SANTA MARIA MADALENA	1.786.342,07	-	1.786.342,07
DUAS BARRAS	1.786.342,07	-	1.786.342,07	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.636.981,16	-	2.636.981,16
DUQUE DE CAXIAS	16.302.330,85	1.020.952,70	17.323.283,55	SÃO FIDÉLIS	2.551.917,24	-	2.551.917,24
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.871.405,97	-	1.871.405,97	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.636.981,16	5.801.395,64	8.438.376,80
GUAPIMIRIM	15.166.527,44	678.293,82	15.844.821,26	SÃO GONÇALO	3.402.556,32	568.945,45	3.971.501,77
IGUABA GRANDE	2.211.661,61	14.791.803,25	17.003.464,86	SÃO JOÃO DA BARRA	12.052.894,14	15.831.174,59	27.884.068,73
ITABORAÍ	3.402.556,32	568.945,45	3.971.501,77	SÃO JOÃO DE MERITI	3.402.556,32	-	3.402.556,32
ITAGUAÍ	14.234.063,86	1.648,28	14.235.712,14	SÃO JOSÉ DE UBÁ	1.701.278,14	-	1.701.278,14
ITALVA	1.956.469,88	-	1.956.469,88	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.211.661,61	-	2.211.661,61
ITAOCARA	2.211.661,61	-	2.211.661,61	SÃO PEDRO DA ALDEIA	3.062.300,70	4.452.139,26	7.514.439,96
ITAPERUNA	3.062.300,70	-	3.062.300,70	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.701.278,14	-	1.701.278,14
ITATIAIA	2.381.789,43	-	2.381.789,43	SAPUCAIA	3.682.325,30	-	3.682.325,30
JAPERI	3.904.182,07	267.033,73	4.171.215,80	SAQUAREMA	14.346.196,44	163.122.228,81	177.468.425,25
LAJE DO MURIAÉ	1.701.278,14	-	1.701.278,14	SEROPÉDICA	2.977.236,79	-	2.977.236,79
MACAÉ	118.183.707,59	6.657.176,97	124.840.884,56	SILVA JARDIM	12.112.324,23	-	12.112.324,23
MACUCO	1.701.278,14	-	1.701.278,14	SUMIDOURO	1.956.469,88	-	1.956.469,88
MAGÉ	17.236.769,10	568.945,45	17.805.714,55	TANGUÁ	2.381.789,43	-	2.381.789,43
MANGARATIBA	3.445.384,94	3.241.903,04	6.687.287,98	TERESÓPOLIS	3.402.556,32	-	3.402.556,32
MARICÁ	14.622.696,71	225.474.764,82	240.097.461,53	TRAJANO DE MORAIS	1.786.342,07	-	1.786.342,07
MENDES	2.041.533,79	-	2.041.533,79	TRÊS RIOS	6.306.174,04	-	6.306.174,04
MESQUITA	3.402.556,32	-	3.402.556,32	VALENÇA	2.892.172,89	-	2.892.172,89
MIGUEL PEREIRA	2.296.725,50	-	2.296.725,50	VARRE-SAI	1.701.278,14	-	1.701.278,14
MIRACEMA	2.296.725,50	-	2.296.725,50	VASSOURAS	3.402.969,64	-	3.402.969,64
NATIVIDADE	1.956.469,88	-	1.956.469,88	VOLTA REDONDA	3.636.189,07	121.975,41	3.758.164,48
TOTAL					613.867.101,95	696.480.109,64	1.310.347.211,59

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Julho 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 julho de 2022, são considerados os valores das variáveis no mês de maio deste mesmo ano. Neste caso, a cotação foi 4,95 R\$/US\$, com variação percentual mensal de +4,1%.



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

Produção - MAIO 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	2.501.972,18	2.407.284,80	-3,8%	93.643,37	90.161,44	-3,7%	3.090.971,21	2.974.383,15	-3,8%
SÃO PAULO	277.676,63	269.624,31	-2,9%	17.836,57	16.819,08	-5,7%	389.865,24	375.413,12	-3,7%
ESPÍRITO SANTO	143.193,00	132.995,03	-7,1%	3.664,25	3.909,73	6,7%	166.244,00	157.586,51	-5,2%
AMAZONAS	14.136,51	13.286,74	-6,0%	14.611,45	13.783,07	-5,7%	106.039,75	99.979,64	-5,7%
BAHIA	19.640,59	19.249,64	-2,0%	5.254,66	5.193,75	-1,2%	52.691,40	51.917,36	-1,5%
MARANHÃO	21,79	20,30	-6,8%	73,36	60,51	-17,5%	483,22	400,89	-17,0%
RIO GRANDE DO NORTE	32.330,71	30.298,32	-6,3%	874,83	890,56	1,8%	37.833,22	35.899,76	-5,1%
SERGIPE	6.505,35	3.069,41	-52,8%	44,94	29,27	-34,9%	6.787,99	3.253,52	-52,1%
ALAGOAS	2.881,40	2.374,75	-17,6%	838,11	864,91	3,2%	8.152,94	7.814,85	-4,1%
CEARÁ	614,07	589,44	-4,0%	0,79	0,76	-4,4%	619,05	594,19	-4,0%

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 maio de 2022 foi responsável pelos *royalties* creditados em julho de 2022.

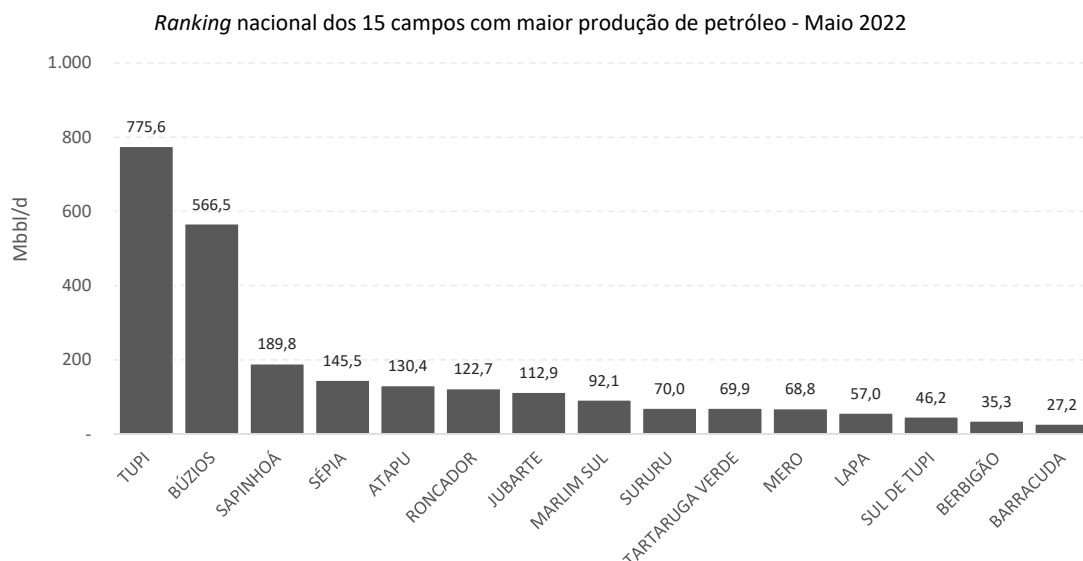
A produção de petróleo e gás natural pelos campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

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

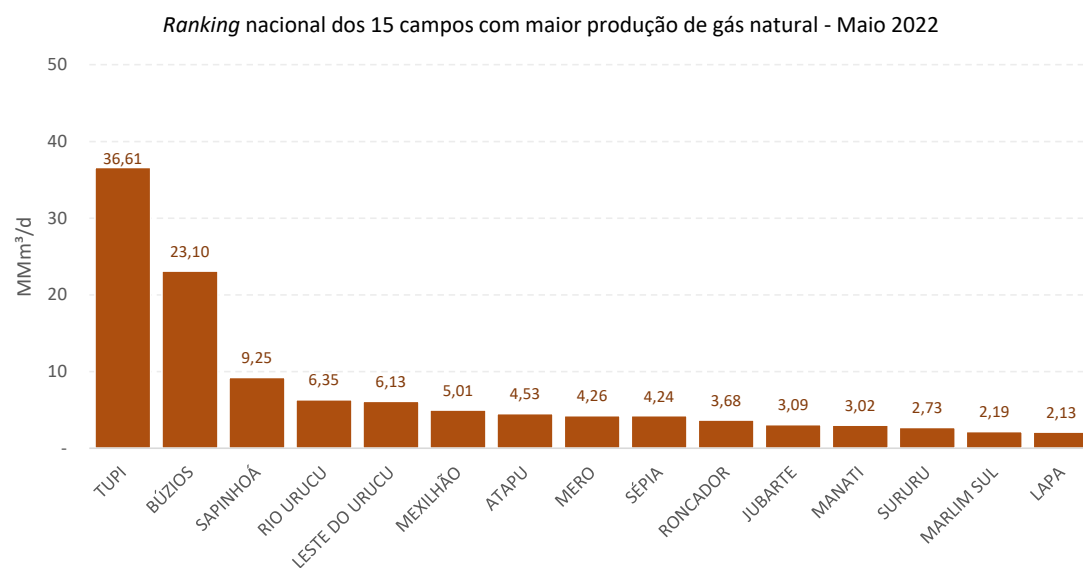
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	4.578,69	113,57	26,20
	PETROBRAS 31	2.697,93	66,05	
	PETROBRAS 50	1.880,77	47,51	
ALBACORA LESTE	TOTAL	26.348,37	656,83	19,00
	PETROBRAS 50	26.348,37	656,83	
ANEQUIM	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
ATAPU	TOTAL	54.091,46	1.880,68	27,70
	Petrobras 70	54.091,46	1.880,68	
ATLANTA	TOTAL	11.140,78	70,62	13,90
	Petrojarl 1	11.140,78	70,62	
BAGRE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
BARRACUDA	TOTAL	27.191,15	535,23	24,75
	PETROBRAS 43	24.133,74	369,42	
	PETROBRAS 48	3.057,41	165,80	
BERBIGÃO	TOTAL	35.327,08	474,12	27,80
	PETROBRAS 68	35.327,08	474,12	
BIJUPIRÁ	TOTAL	0,00	0,00	28,30
	FPSO Fluminense	0,00	0,00	
BONITO	TOTAL	2.424,22	16,22	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.424,22	16,22	
BÚZIOS	TOTAL	147.975,64	6.033,47	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	33.269,67	1.393,39	
	Petrobras 75 (P-75)	36.880,28	1.390,86	
	Petrobras 76	36.536,65	1.546,78	
	Petrobras 77	41.289,05	1.702,44	
CARAPEBA	TOTAL	4.873,41	30,40	-
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.721,91	20,34	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	2.151,49	10,06	
CARATINGA	TOTAL	3.917,67	79,23	25,00
	PETROBRAS 43	3.314,24	53,78	
	PETROBRAS 48	603,43	25,46	
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	2.122,39	28,67	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.122,39	28,67	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	349,41	6,03	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	349,41	6,03	
ESPADARTE	TOTAL	15.419,79	115,47	21,00
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	15.419,79	115,47	
FRADE	TOTAL	15.367,69	184,35	19,60
	FPSO FRADE	15.367,69	184,35	
GAROUPA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
GAROUPINHA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
ITAPU	TOTAL	0,00	0,00	29,30
	-	-	-	
LINGUADO	TOTAL	18,39	0,41	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	18,39	0,41	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
MARIMBÁ	TOTAL	8.491,52	131,53	25,00
	PETROBRAS 08	8.491,52	131,53	
MARLIM	TOTAL	24.332,55	456,85	20,30
	PETROBRAS 18	8.517,69	141,25	
	PETROBRAS 19	12.385,71	220,46	
	PETROBRAS 20	1.948,82	41,30	
	PETROBRAS 40	1.480,33	53,84	
MARLIM LESTE	TOTAL	24.330,35	451,82	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	22.786,59	429,65	
	PETROBRAS 53	1.543,76	22,17	
MARLIM SUL	TOTAL	92.065,33	2.190,57	22,20
	PETROBRAS 18	159,66	2,65	
	PETROBRAS 19	232,17	4,13	
	PETROBRAS 20	6,52	0,08	
	PETROBRAS 40	43.942,62	1.066,74	
	PETROBRAS 51	26.835,78	456,76	
MERO	TOTAL	68.799,06	4.259,54	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	43.276,94	2.806,24	
	FPSO GUANABARA	25.522,12	1.453,29	
NAMORADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	27.080,90	941,46	27,80
	Petrobras 70	27.080,90	941,46	
PAMPO	TOTAL	8.763,74	144,40	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	8.763,74	144,40	
PAPA-TERRA	TOTAL	0,00	0,00	15,20
	-	-	-	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
PARGO	TOTAL	3.985,51	18,74	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	3.985,51	18,74	
PEREGRINO	TOTAL	0,00	0,00	13,42
	Peregrino A	0,00	0,00	
	Peregrino B	0,00	0,00	
POLVO	TOTAL	6.445,45	25,34	20,60
	Polvo A	6.445,45	25,34	
RONCADOR	TOTAL	122.725,61	3.678,90	22,80
	PETROBRAS 52	57.134,13	1.039,97	
	PETROBRAS 54	17.978,00	184,24	
	PETROBRAS 55	26.932,53	468,91	
	PETROBRAS 62	20.680,95	1.985,78	
SALEMA	TOTAL	0,00	0,00	28,50
	FPSO Fluminense	0,00	0,00	
SÉPIA	TOTAL	48.941,98	1.427,12	26,20
	FPSO Carioca (MV-30)	48.941,98	1.427,12	
SÉPIA LESTE	TOTAL	19.974,91	582,23	26,20
	FPSO Carioca (MV-30)	19.974,91	582,23	
SURURU	TOTAL	70.040,42	2.729,10	27,80
	Petrobras 68	70.040,42	2.729,10	
TAMBAÚ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
	-	-	-	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.656,49	149,09	28,40
	PETROBRAS 74	822,10	34,43	
	PETROBRAS 75	911,31	34,37	
	PETROBRAS 76	902,82	38,22	
	PETROBRAS 77	1.020,25	42,07	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	69.946,44	830,33	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	69.946,44	830,33	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	4.222,64	43,90	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	4.222,64	43,90	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
	FPSO_OSX1	0,00	0,00	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	11.205,24	65,66	21,20
	FPSO_OSX3	11.205,24	65,66	
URUGUÁ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	0,00	0,00	
VERMELHO	TOTAL	1.547,29	3,97	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.547,29	3,97	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
VOADOR	TOTAL	832,14	19,12	20,30
	Petrobras 20	832,14	19,12	
TUPI	TOTAL	775.616,55	36.611,93	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	31.128,83	1.270,84	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	83.626,76	4.769,94	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	114.051,58	6.418,52	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	98.637,34	3.595,92	
	FPSO CIDADE DE PARATY	56.108,57	2.410,66	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	107.463,37	5.072,93	
	Petrobras 66 (P-66)	72.352,52	3.432,19	
	Petrobras 67 (P-67)	120.775,44	5.053,35	
	Petrobras 69	91.472,16	4.587,59	
SUL DE TUPI	TOTAL	46.156,49	2.030,42	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.486,07	101,49	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	7.877,58	287,18	
	FPSO CIDADE DE PARATY	4.481,06	192,53	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	8.582,46	405,14	
	Petrobras 66	5.778,37	274,11	
	Petrobras 67	9.645,62	403,58	
	Petrobras 69	7.305,34	366,38	
AnC_TUPI	TOTAL	3.457,81	152,11	-
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	186,24	7,60	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	590,15	21,51	
	FPSO CIDADE DE PARATY	335,70	14,42	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	642,96	30,35	
	Petrobras 66	432,89	20,53	
	Petrobras 67	722,60	30,23	
ANC_BRAVA	TOTAL	57,92	1,33	-
	Petrobras 20	57,92	1,33	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.510,50	52,51	27,70
	Petrobras 70	1.510,50	52,51	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	418.535,64	17.065,11	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	94.100,23	3.941,08	
	Petrobras 75 (P-75)	104.312,51	3.933,92	
	Petrobras 76	103.340,59	4.374,93	
	Petrobras 77	116.782,31	4.815,19	
ANC_MERO	TOTAL	2.495,30	154,49	27,70
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.569,63	101,78	
	FPSO GUANABARA	925,67	52,71	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	18.042,04	251,66	27,70
	Petrobras 68	18.042,04	251,66	
ATAPU_ECO	TOTAL	76.317,26	2.652,93	-
	Petrobras 70	76.317,26	2.652,93	
SÉPIA_ECO	TOTAL	96.561,59	2.814,01	-
	FPSO Carioca (MV-30)	96.561,59	2.814,01	

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 maio 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.

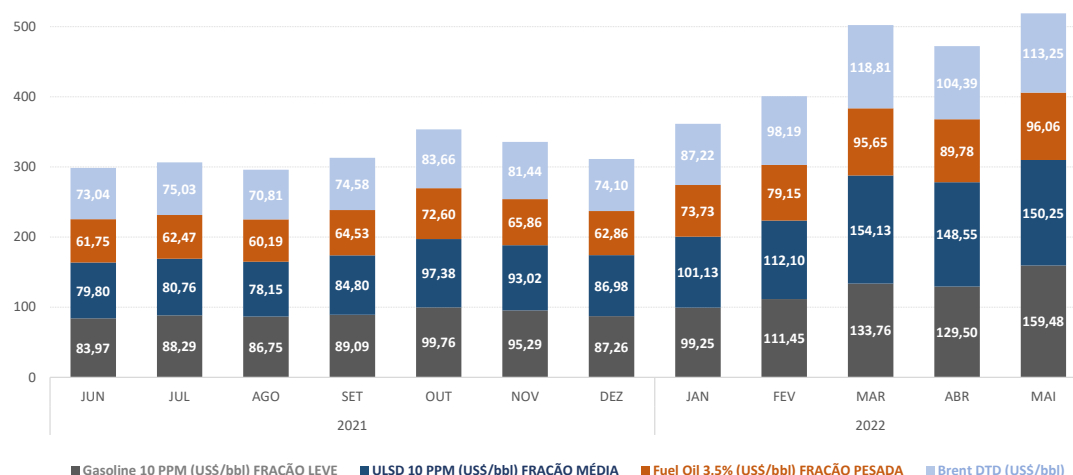


Já dentre os campos produtores de gás natural, 9 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Sapinhoá, Atapu, Mero, Sépia, Roncador, Sururu e Marlim Sul.

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

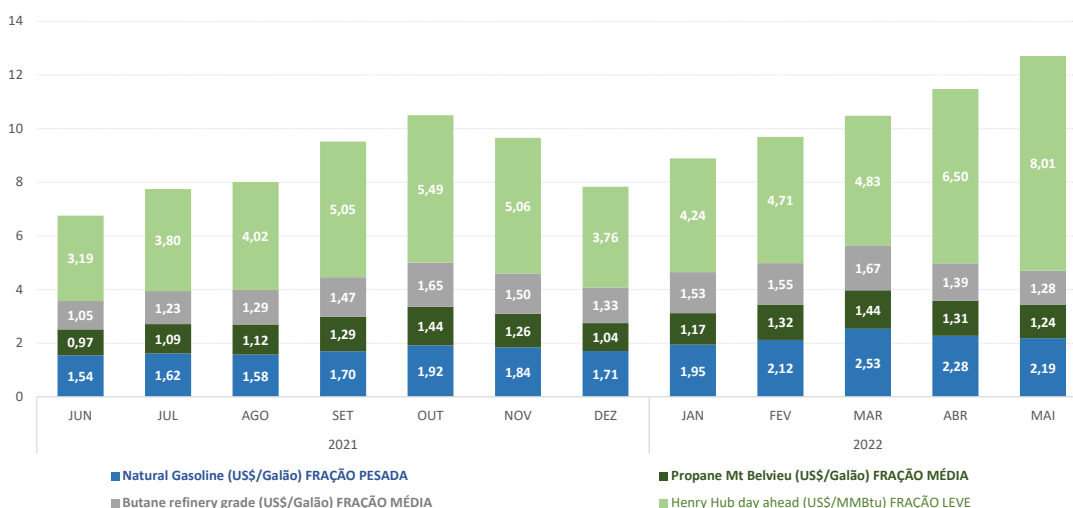
Em maio de 2022, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram incrementos em todos os derivados do petróleo, enquanto os do gás natural apresentaram decréscimos, exceto o *Henry Hub*. Assim, a valoração da produção petrolífera teve papel positivo nos *royalties* gerados em julho.

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



O gráfico acima mostra, em maio, as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo²: *Gasoline 10 ppm* (+23,1%); *USLD 10 ppm* (+1,1%); e *Fuel Oil 3,5%* (+7,0%). Enquanto a cotação do *Brent DTD* teve uma alta de +8,5%.

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



O gráfico anterior exibe os valores dos derivados³ referente ao gás natural. No mês de maio de 2022, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (-3,9%), *Propane Mt Belvieu* (-5,6%), *Butane refinery grade* (-8,3%); enquanto o *Henry Hub* apresentou uma alta considerável de +23,2%.

Por fim, a alta da taxa de câmbio (+4,1%) combinada com a valorização dos preços dos derivados de petróleo compensou a queda dos preços dos derivados de gás natural. Assim, a diminuição da produção (boe/d) referente ao ERJ (-3,8%) não comprometeu, havendo incremento nos *royalties* pagos ao ERJ (+13,7%) em julho.

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 refinery grade*) e pesado (*Natural Gasoline*) dos derivados.