

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Novembro/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

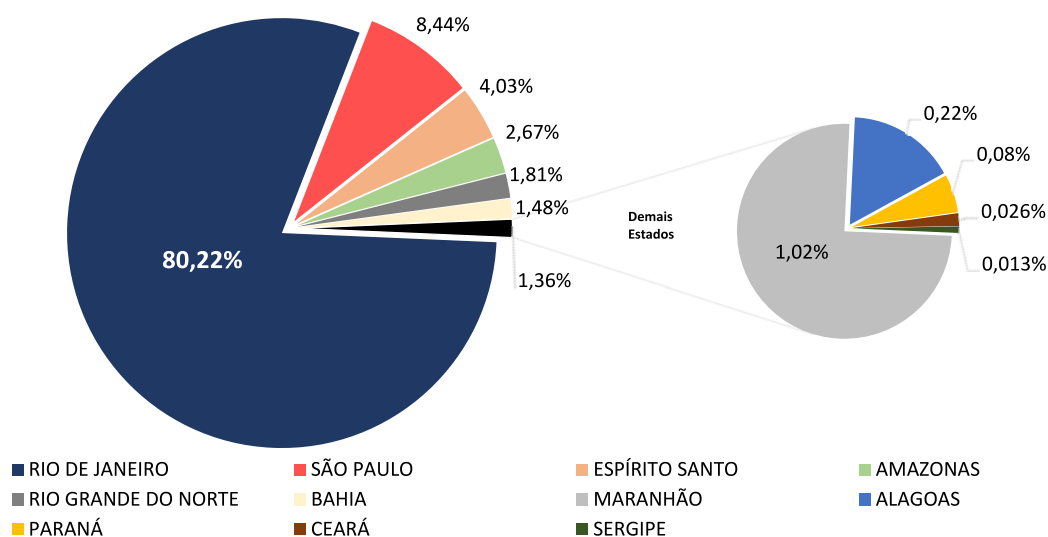
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de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

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2022 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	5.402.288,59	3.193.464,47	35.654.692,24	-40,9%	0,22%
AMAZONAS	39.489.767,00	38.427.752,28	350.545.115,17	-2,7%	2,67%
BAHIA	24.469.288,59	21.278.224,30	225.579.013,27	-13,0%	1,48%
CEARÁ	366.355,17	375.393,32	3.484.175,64	2,5%	0,026%
ESPÍRITO SANTO	41.047.810,54	57.992.458,85	649.036.825,65	41,3%	4,03%
MARANHÃO	9.344.959,27	14.729.976,30	63.976.577,01	57,6%	1,02%
PARANÁ	1.171.852,28	1.129.047,87	9.246.441,14	-3,7%	0,08%
RIO DE JANEIRO	1.272.284.582,76	1.155.447.496,15	10.724.302.031,02	-9,2%	80,22%
RIO GRANDE DO NORTE	29.372.106,42	26.018.044,28	271.696.904,99	-11,4%	1,81%
SÃO PAULO	125.738.295,48	121.632.771,86	1.118.380.074,61	-3,3%	8,44%
SERGIPE	231.594,45	193.029,30	39.685.773,90	-16,7%	0,013%

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

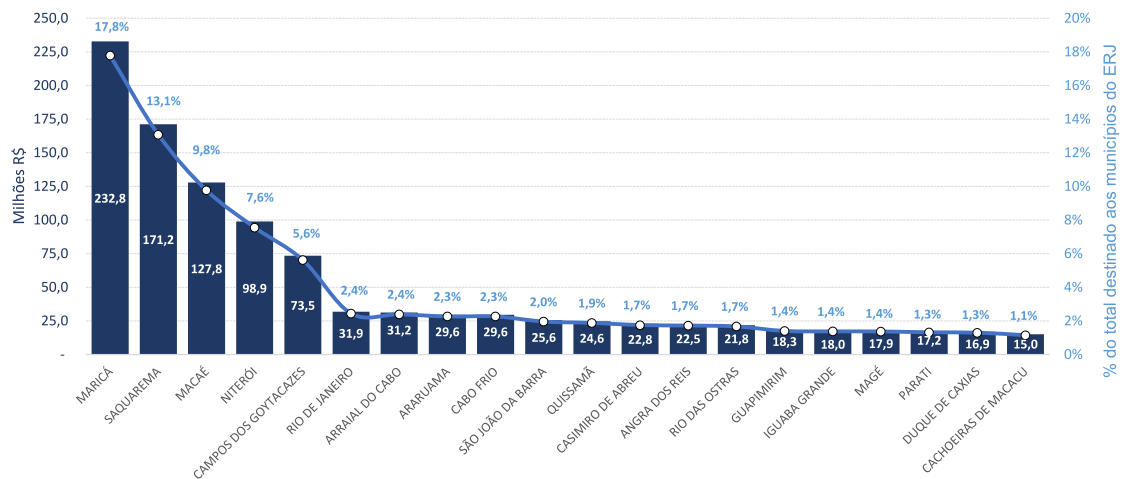
Royalties - Participação percentual dos estados



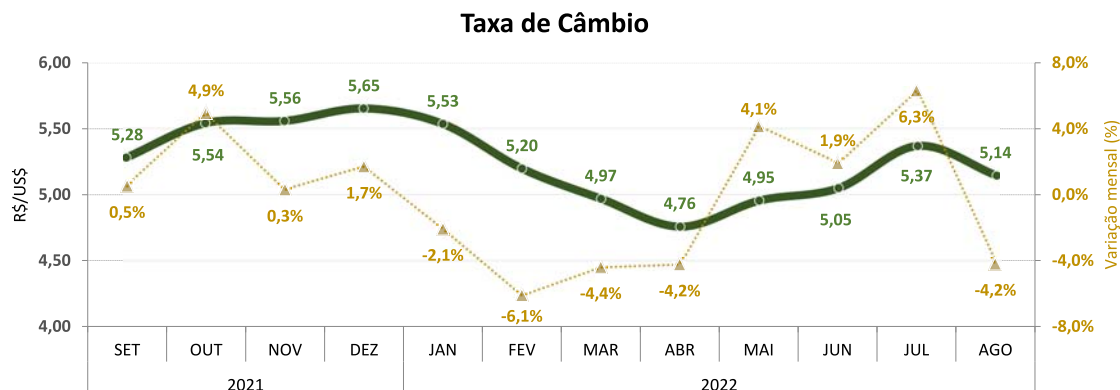
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – OUTUBRO 2022

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	17.270.180,57	5.225.068,43	22.495.249,00	NILÓPOLIS	3.474.213,98	-	3.474.213,98
APERIBÉ	1.823.962,33	-	1.823.962,33	NITERÓI	15.593.334,10	83.282.956,35	98.876.290,45
ARARUAMA	13.876.444,28	15.713.976,80	29.590.421,08	NOVA FRIBURGO	3.474.213,98	-	3.474.213,98
AREAL	3.255.726,92	-	3.255.726,92	NOVA IGUAÇU	3.474.213,98	-	3.474.213,98
ARMACÃO DOS BÚZIOS	10.809.091,17	2.454.210,47	13.263.301,64	PARACAMBI	3.518.350,11	2.716,45	3.521.066,56
ARRAIAL DO CABO	10.807.212,26	20.433.251,71	31.240.463,97	PARAÍBA DO SUL	4.806.073,09	-	4.806.073,09
BARRA DO PIRAÍ	4.023.904,76	-	4.023.904,76	PARATI	11.062.020,40	6.164.309,11	17.226.329,51
BARRA MANSA	3.856.339,06	61.044,53	3.917.383,59	PATY DO ALFERES	3.189.067,96	-	3.189.067,96
BELFORD ROXO	3.474.213,98	-	3.474.213,98	PETRÓPOLIS	3.474.213,98	-	3.474.213,98
BOM JARDIM	2.345.094,42	-	2.345.094,42	PINHEIRAL	3.151.744,11	-	3.151.744,11
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.518.805,12	-	2.518.805,12	PIRAÍ	2.713.275,08	17.879,85	2.731.154,93
CABO FRIO	15.600.754,44	13.970.176,48	29.570.930,92	PORCIÚNCULA	2.084.528,40	-	2.084.528,40
CACHOEIRAS DE MACACU	14.978.606,70	-	14.978.606,70	PORTO REAL	2.498.271,52	-	2.498.271,52
CAMBUÇI	1.997.673,03	-	1.997.673,03	QUATIS	1.910.817,70	-	1.910.817,70
CAMPOS DOS GOYTACAZES	15.598.449,66	57.909.306,82	73.507.756,48	QUEIMADOS	3.387.358,64	-	3.387.358,64
CANTAGALO	2.171.383,73	-	2.171.383,73	QUISSAMÃ	10.438.478,25	14.153.438,32	24.591.916,57
CARAPEBUS	8.112.148,32	792.084,87	8.904.233,19	RESENDE	3.698.285,26	59.848,66	3.758.133,92
CARDOSO MOREIRA	1.910.817,70	-	1.910.817,70	RIO BONITO	2.779.371,19	-	2.779.371,19
CARMO	2.084.528,40	-	2.084.528,40	RIO CLARO	2.084.528,40	2.694.747,76	4.779.276,16
CASIMIRO DE ABREU	11.541.073,14	11.302.173,75	22.843.246,89	RIO DAS FLORES	2.135.594,55	7.274,84	2.142.869,39
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.808.715,15	-	1.808.715,15	RIO DAS OSTRAS	14.487.132,05	7.282.529,08	21.769.661,13
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.258.239,07	-	2.258.239,07	RIO DE JANEIRO	14.930.490,27	16.956.802,99	31.887.293,26
CORDEIRO	2.258.239,07	-	2.258.239,07	SANTA MARIA MADALENA	1.823.962,33	-	1.823.962,33
DUAS BARRAS	1.823.962,33	-	1.823.962,33	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.692.515,86	-	2.692.515,86
DUQUE DE CAXIAS	15.617.695,93	1.319.275,03	16.936.970,96	SÃO FIDÉLIS	2.605.660,48	-	2.605.660,48
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.910.817,70	-	1.910.817,70	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.692.515,86	4.776.861,06	7.469.376,92
GUAPIRIRIM	17.599.460,43	683.971,74	18.283.432,17	SÃO GONÇALO	3.474.213,98	571.028,46	4.045.242,44
IGUABA GRANDE	2.258.239,07	15.694.928,84	17.953.167,91	SÃO JOÃO DA BARRA	11.544.680,29	14.047.647,11	25.592.327,40
ITABORAÍ	3.474.213,98	571.028,46	4.045.242,44	SÃO JOÃO DE MERITI	3.474.213,98	-	3.474.213,98
ITAGUAÍ	13.639.333,47	1.507,08	13.640.840,55	SÃO JOSÉ DE UBÁ	1.737.106,98	-	1.737.106,98
ITALVA	1.997.673,03	-	1.997.673,03	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.258.239,07	-	2.258.239,07
ITAOCARA	2.258.239,07	-	2.258.239,07	SÃO PEDRO DA ALDEIA	3.126.792,59	5.618.459,26	8.745.251,85
ITAPERUNA	3.126.792,59	-	3.126.792,59	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.737.106,98	-	1.737.106,98
ITATIAIA	2.431.949,80	-	2.431.949,80	SAPUCAIA	3.720.830,77	-	3.720.830,77
JAPERI	3.928.735,04	329.049,56	4.257.784,60	SAQUAREMA	13.743.357,68	157.468.471,81	171.211.829,49
LAJE DO MURIAÉ	1.737.106,98	-	1.737.106,98	SEROPÉDICA	3.039.937,24	-	3.039.937,24
MACAÉ	118.884.771,61	8.962.038,59	127.846.810,20	SILVA JARDIM	12.170.117,94	-	12.170.117,94
MACUCO	1.737.106,98	-	1.737.106,98	SUMIDOURO	1.997.673,03	-	1.997.673,03
MAGÉ	17.319.013,97	571.028,46	17.890.042,43	TANGUÁ	2.431.949,80	-	2.431.949,80
MANGARATIBA	11.777.743,33	2.595.004,79	14.372.748,12	TERESÓPOLIS	3.474.213,98	-	3.474.213,98
MARICÁ	14.011.892,53	218.749.233,84	232.761.126,37	TRAJANO DE MORAIS	1.823.962,33	-	1.823.962,33
MENDES	2.084.528,40	-	2.084.528,40	TRÊS RIOS	6.315.903,38	-	6.315.903,38
MESQUITA	3.474.213,98	-	3.474.213,98	VALENÇA	2.953.081,90	-	2.953.081,90
MIGUEL PEREIRA	2.345.094,42	-	2.345.094,42	VARRE-SAI	1.737.106,98	-	1.737.106,98
MIRACEMA	2.345.094,42	-	2.345.094,42	VASSOURAS	3.408.496,95	-	3.408.496,95
NATIVIDADE	1.997.673,03	-	1.997.673,03	VOLTA REDONDA	3.842.506,18	214.496,66	4.057.002,84
TOTAL					618.354.678,93	690.657.828,02	1.309.012.506,95

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Outubro 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 outubro de 2022, são considerados os valores das variáveis no mês de agosto deste mesmo ano. Neste caso, a cotação foi 5,14 R\$/US\$, com variação percentual mensal de -4,2%.



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

Produção - AGOSTO 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	2.543.828,08	2.613.515,33	2,7%	93.766,74	95.489,75	1,8%	3.133.603,07	3.214.127,72	2,6%
SÃO PAULO	263.686,44	266.221,86	1,0%	16.108,74	16.676,51	3,5%	365.007,37	371.113,96	1,7%
ESPÍRITO SANTO	85.349,15	138.633,35	62,4%	1.649,85	3.040,88	84,3%	95.726,40	157.759,94	64,8%
AMAZONAS	13.169,66	13.540,86	2,8%	13.677,65	13.589,04	-0,6%	99.199,48	99.013,31	-0,2%
BAHIA	19.921,98	19.655,58	-1,3%	5.251,38	5.087,61	-3,1%	52.952,16	51.655,70	-2,4%
MARANHÃO	42,96	43,58	1,5%	3.361,50	4.586,78	36,5%	21.186,16	28.893,57	36,4%
RIO GRANDE DO NORTE	32.455,73	32.003,24	-1,4%	900,30	909,35	1,0%	38.118,44	37.722,91	-1,0%
SERGIPE	469,37	472,19	0,6%	5,67	5,61	-1,0%	505,01	507,49	0,5%
ALAGOAS	2.896,85	1.741,00	-39,9%	895,05	552,40	-38,3%	8.526,53	5.215,50	-38,8%
CEARÁ	617,41	684,02	10,8%	0,79	0,88	11,8%	622,35	689,54	10,8%
PARANÁ	0,00	0,00	-	11,86	23,76	100,4%	74,57	149,46	100,4%

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 2022 foi responsável pelos *royalties* creditados em outubro de 2022.

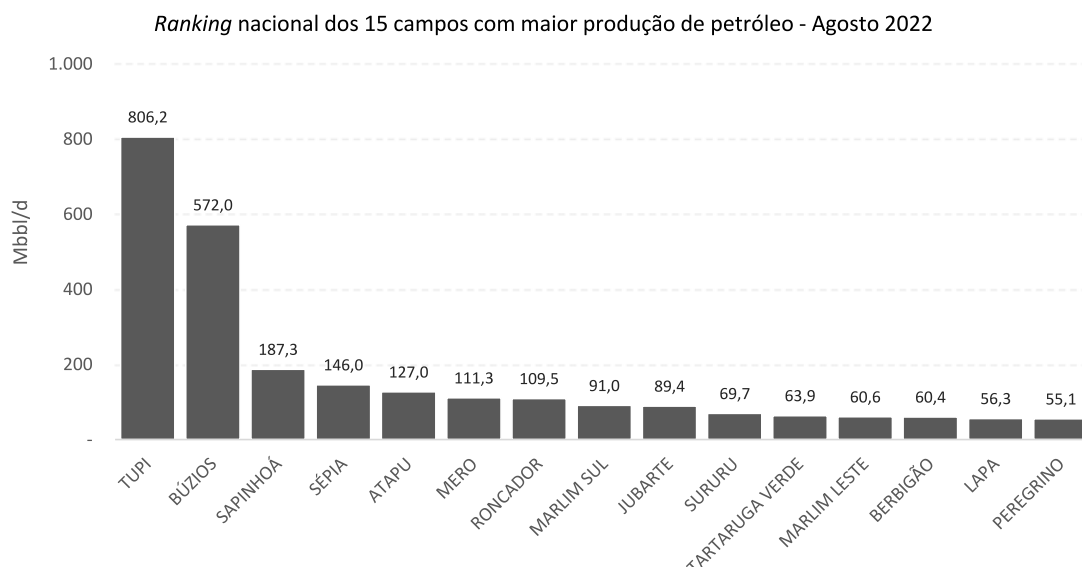
A produção de petróleo e gás natural pelos campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

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

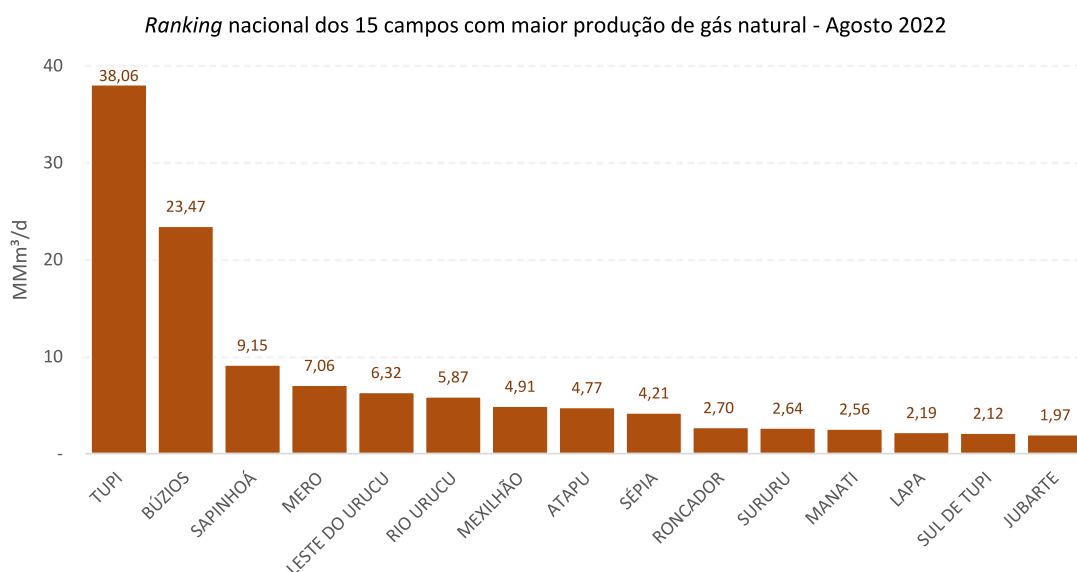
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	26.067,82	504,21	26,20
	PETROBRAS 25	10.568,50	144,94	
	PETROBRAS 31	13.477,21	318,89	
	PETROBRAS 50	2.022,11	40,38	
ALBACORA LESTE	TOTAL	29.398,25	579,41	19,00
	PETROBRAS 25	618,77	7,35	
	PETROBRAS 50	28.779,49	572,06	
ANEQUIM	TOTAL	0,00	0,00	25,00
ATAPU	TOTAL	50.164,86	1.883,09	27,70
	Petrobras 70	50.164,86	1.883,09	
ATLANTA	TOTAL	3.045,16	19,30	13,90
	Petrojarl 1	3.045,16	19,30	
BAGRE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
BARRACUDA	TOTAL	27.969,83	516,92	24,75
	PETROBRAS 43	23.935,73	341,53	
	PETROBRAS 48	4.034,10	175,39	
BERBIGÃO	TOTAL	60.433,97	877,60	27,80
	PETROBRAS 68	60.433,97	877,60	
BIJUPIRÁ	TOTAL	0,00	0,00	28,30
	FPSO Fluminense	0,00	0,00	
BONITO	TOTAL	2.068,08	8,97	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.068,08	8,97	
BÚZIOS	TOTAL	149.417,49	6.129,33	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	33.118,44	1.398,73	
	Petrobras 75 (P-75)	38.489,96	1.566,53	
	Petrobras 76	37.041,10	1.532,16	
	Petrobras 77	40.767,99	1.631,91	
CARAPEBA	TOTAL	4.297,64	12,61	-
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	228,17	0,79	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	1.506,49	6,53	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	2.562,98	5,29	
CARATINGA	TOTAL	5.988,33	153,81	25,00
	PETROBRAS 43	4.032,44	64,44	
	PETROBRAS 48	1.955,89	89,37	
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	3.217,47	35,54	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.217,47	35,54	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.293,73	16,33	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.293,73	16,33	
ESPADARTE	TOTAL	14.803,38	127,91	21,00
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	14.803,38	127,91	
FRADE	TOTAL	22.374,53	246,51	19,60
	FPSO FRADE	22.374,53	246,51	
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	14,81	0,36	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	14,81	0,36	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
MARIMBÁ	TOTAL	8.287,07	118,62	25,00
	PETROBRAS 08	8.287,07	118,62	
	TOTAL	24.191,92	323,63	
MARLIM	PETROBRAS 18	21.843,93	279,02	20,30
	PETROBRAS 19	1.233,87	14,17	
	PETROBRAS 20	-	-	
	PETROBRAS 40	1.114,12	30,43	
MARLIM LESTE	TOTAL	60.622,99	1.122,78	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	3.393,00	77,71	
	PETROBRAS 53	57.229,99	1.045,07	
MARLIM SUL	TOTAL	91.009,48	1.790,04	22,20
	PETROBRAS 18	409,46	5,23	
	PETROBRAS 19	23,13	0,27	
	PETROBRAS 20	-	-	
	PETROBRAS 40	45.796,90	755,26	
	PETROBRAS 51	22.147,56	374,58	
MERO	TOTAL	111.276,84	7.057,80	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	40.916,65	2.729,34	
	FPSO GUANABARA	70.360,19	4.328,46	
NAMORADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
OESTE DE ATAPU	TOTAL	26.373,05	989,99	27,80
	Petrobras 70	26.373,05	989,99	
PAMPO	TOTAL	7.780,05	273,44	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	7.780,05	273,44	
PAPA-TERRA	TOTAL	2.217,79	22,12	15,20
	PETROBRAS 61	2.217,79	22,12	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
PARGO	TOTAL	4.073,90	16,58	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	4.073,90	16,58	
PEREGRINO	TOTAL	55.124,26	93,54	13,42
	Peregrino A	46.624,57	78,54	
	Peregrino B	8.499,69	15,00	
POLVO	TOTAL	6.383,59	24,88	20,60
	Polvo A	6.383,59	24,88	
RONCADOR	TOTAL	109.509,70	2.702,55	22,80
	PETROBRAS 52	47.906,58	882,38	
	PETROBRAS 54	11.531,42	112,56	
	PETROBRAS 55	27.109,93	390,45	
	PETROBRAS 62	22.961,77	1.317,16	
SALEMA	TOTAL	0,00	0,00	28,50
	FPSO Fluminense	0,00	0,00	
SÉPIA	TOTAL	45.712,34	1.318,96	26,20
	FPSO Carioca (MV-30)	45.712,34	1.318,96	
SÉPIA LESTE	TOTAL	20.049,91	578,51	26,20
	FPSO Carioca (MV-30)	20.049,91	578,51	
SURURU	TOTAL	69.735,05	2.644,75	27,80
	Petrobras 68	69.735,05	2.644,75	
TAMBAÚ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
	-	-	-	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.692,11	151,46	28,40
	PETROBRAS 74	818,36	34,56	
	PETROBRAS 75	951,09	38,71	
	PETROBRAS 76	915,29	37,86	
	PETROBRAS 77	1.007,38	40,32	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	63.948,24	745,14	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	63.948,24	745,14	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	3.969,23	42,73	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.969,23	42,73	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
	FPSO_OSX1	0,00	0,00	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	10.654,91	52,80	21,20
	FPSO_OSX3	10.654,91	52,80	
URUGUÁ	TOTAL	4.223,76	258,69	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	4.223,76	258,69	
VERMELHO	TOTAL	1.437,23	2,41	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.437,23	2,41	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
VOADOR	TOTAL	0,00	0,00	20,30
	-	-	-	
TUPI	TOTAL	806.180,56	38.060,21	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	32.880,95	1.290,35	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	102.753,13	5.704,88	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	106.669,15	5.770,41	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	132.735,19	4.912,25	
	FPSO CIDADE DE PARATY	88.526,48	3.844,60	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	106.255,48	5.288,27	
	Petrobras 66 (P-66)	50.442,27	2.301,26	
	Petrobras 67 (P-67)	103.704,03	4.702,00	
	Petrobras 69	82.213,88	4.246,18	
SUL DE TUPI	TOTAL	47.659,53	2.123,18	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.626,01	103,05	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	10.600,77	392,31	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.070,08	307,05	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	8.485,99	422,34	
	Petrobras 66	4.028,52	183,79	
	Petrobras 67	8.282,22	375,52	
	Petrobras 69	6.565,93	339,12	
AnC_TUPI	TOTAL	3.570,42	159,06	-
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	196,73	7,72	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	794,16	29,39	
	FPSO CIDADE DE PARATY	529,66	23,00	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	635,73	31,64	
	Petrobras 66	301,80	13,77	
	Petrobras 67	620,46	28,13	
ANC_BRAVA	TOTAL	0,00	0,00	-
	Petrobras 20	-	-	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.471,02	55,22	27,70
	Petrobras 70	1.471,02	55,22	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	422.613,79	17.336,25	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	93.672,51	3.956,18	
	Petrobras 75 (P-75)	108.865,36	4.430,80	
	Petrobras 76	104.767,38	4.333,56	
	Petrobras 77	115.308,55	4.615,71	
ANC_MERO	TOTAL	4.035,95	255,98	27,70
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.484,02	98,99	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	19.982,47	277,18	27,70
	Petrobras 68	19.982,47	277,18	
ATAPU_ECO	TOTAL	76.835,21	2.884,24	-
	Petrobras 70	76.835,21	2.884,24	
SÉPIA_ECO	TOTAL	100.337,60	2.895,10	-
	FPSO Carioca (MV-30)	100.337,60	2.895,10	

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 agosto 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.

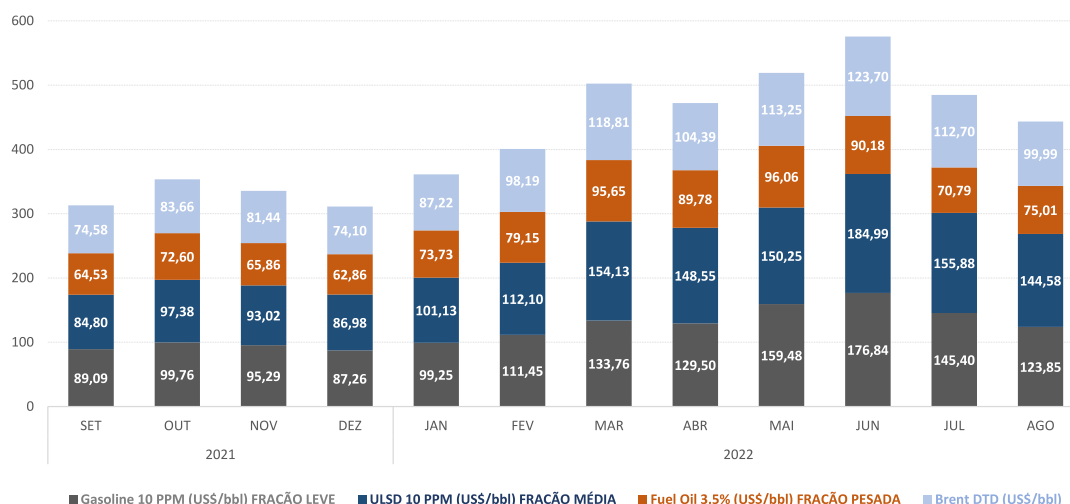


Já dentre os campos produtores de gás natural, 9 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Sapinhoá, Mero, Atapu, Sépia, Roncador, Sururu e Sul de Tupi.

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

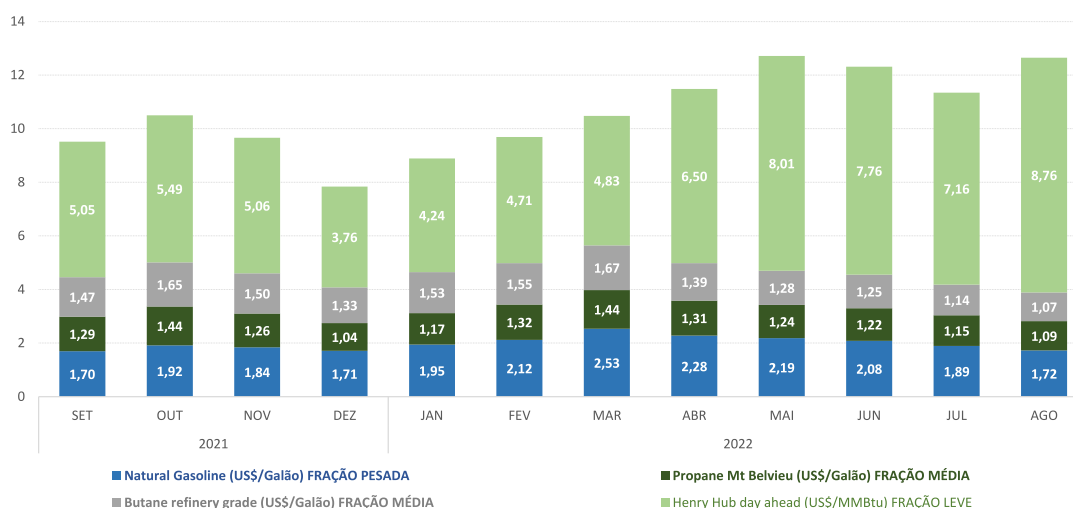
Em agosto de 2022, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram decréscimos em quase todos os derivados do petróleo e do gás natural, exceto o *Fuel Oil* (+6,0%) e *Henry Hub* (+22,3%). Com isso, a valoração da produção petrolífera teve papel negativo nos *royalties* gerados em outubro.

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



No mês de agosto, o gráfico acima mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo²: *Gasoline 10 ppm* (-14,8%); *USLD 10 ppm* (-7,2%); e *Fuel Oil 3,5%* (+6,0%). Já a cotação do *Brent DTD* teve uma diminuição de -11,3%.

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



O gráfico anterior mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. No mês de agosto de 2022, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (-8,9%), *Propane Mt Belvieu* (-4,7%), *Butane refinery grade* (-6,1%); enquanto o *Henry Hub* apresentou uma elevação de +22,3%.

Em resumo, a elevação da produção (boe/d) referente ao ERJ (+2,6%) não foi suficiente para compensar a redução da taxa de câmbio (-4,2%) combinada com a desvalorização da maior parte dos preços dos derivados de petróleo e gás natural. Desta maneira, houve diminuição nos *royalties* pagos ao ERJ (-9,2%) em outubro.

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.