

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Setembro/2023

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



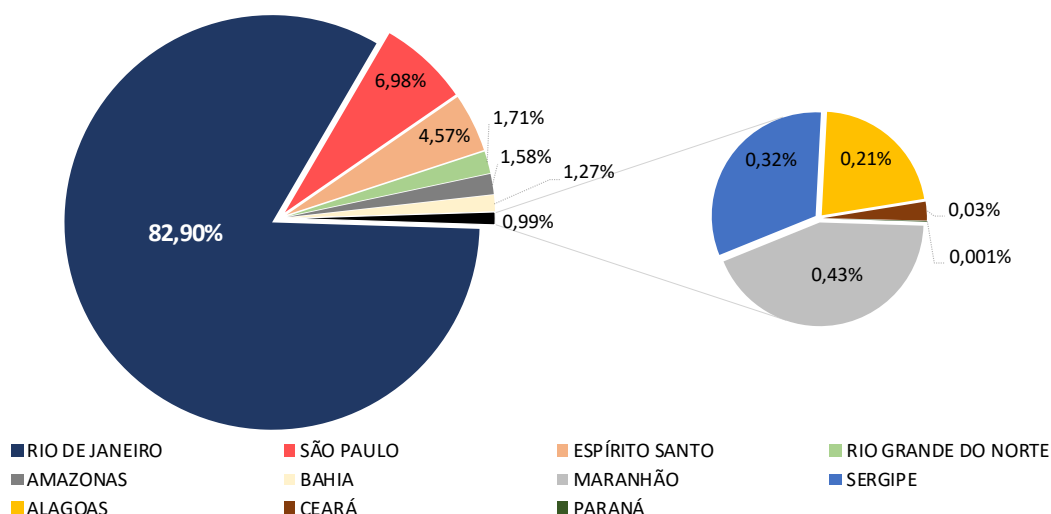
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de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

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2023 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	2.306.941,33	2.231.834,24	18.107.374,69	-3,3%	0,21%
AMAZONAS	18.546.954,54	16.410.592,47	162.477.357,35	-11,5%	1,58%
BAHIA	12.491.927,40	13.154.380,18	84.461.930,58	5,3%	1,27%
CEARÁ	305.872,51	302.253,41	1.983.806,27	-1,2%	0,029%
ESPÍRITO SANTO	47.953.278,13	47.399.981,71	332.876.649,41	-1,2%	4,57%
MARANHÃO	94.703,12	4.475.662,56	20.714.723,58	4626,0%	0,43%
PARANÁ	582.045,48	12.430,55	5.329.945,18	-97,9%	0,00%
RIO DE JANEIRO	872.158.290,24	860.648.851,43	6.614.945.562,65	-1,3%	82,90%
RIO GRANDE DO NORTE	18.048.849,71	17.736.442,08	139.753.893,60	-1,7%	1,71%
SÃO PAULO	74.327.191,92	72.495.256,36	520.278.729,27	-2,5%	6,98%
SERGIPE	3.927.058,84	3.297.747,54	23.574.768,73	-16,0%	0,32%

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

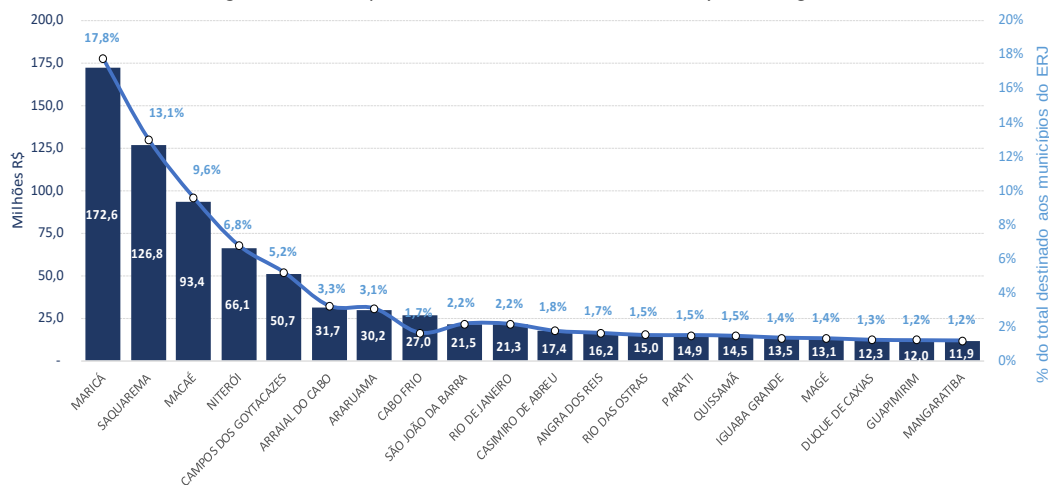
Royalties - Participação percentual dos estados



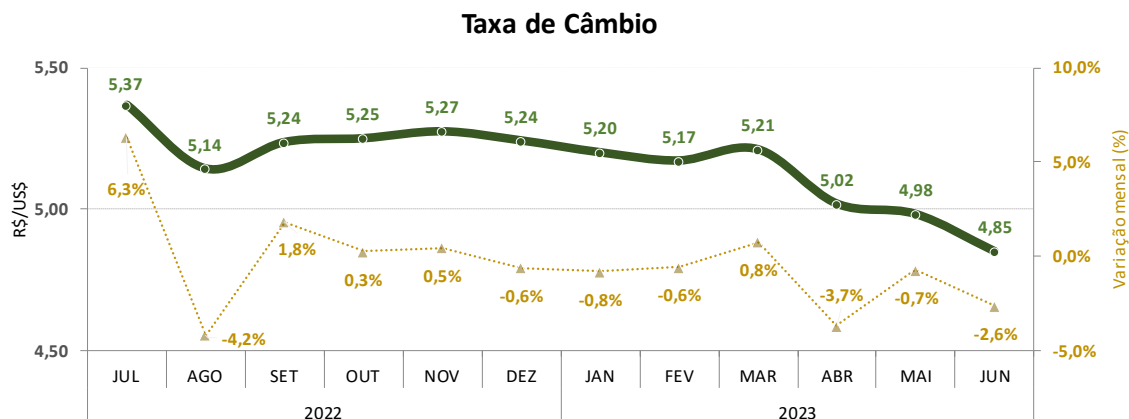
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – AGOSTO 2023

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	12.019.636,94	4.175.023,94	16.194.660,88	NILÓPOLIS	2.511.047,53	-	2.511.047,53
APERIBÉ	1.318.299,96	-	1.318.299,96	NITERÓI	11.405.225,63	54.689.489,09	66.094.714,72
ARARUAMA	10.176.729,79	19.986.982,84	30.163.712,63	NOVA FRIBURGO	2.511.047,53	-	2.511.047,53
AREAL	2.754.070,47	-	2.754.070,47	NOVA IGUAÇU	2.511.047,53	-	2.511.047,53
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	7.879.806,49	2.457.521,28	10.337.327,77	PARACAMBI	2.480.667,65	1.669,89	2.482.337,54
ARRAIAL DO CABO	7.881.820,62	23.782.313,79	31.664.134,41	PARAÍBA DO SUL	4.065.532,61	-	4.065.532,61
BARRA DO PIRAÍ	2.856.139,40	-	2.856.139,40	PARATI	8.121.872,19	6.821.675,51	14.943.547,70
BARRA MANSA	2.882.095,03	41.176,48	2.923.271,51	PATY DO ALFERES	2.270.870,27	-	2.270.870,27
BELFORD ROXO	2.511.047,53	-	2.511.047,53	PETRÓPOLIS	2.511.047,53	-	2.511.047,53
BOM JARDIM	1.694.957,08	-	1.694.957,08	PINHEIRAL	2.230.440,90	-	2.230.440,90
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.820.509,46	-	1.820.509,46	PIRAÍ	2.046.236,55	11.749,50	2.057.986,05
CABO FRIO	11.401.396,69	15.623.498,85	27.024.895,54	PORCIÚNCULA	1.506.628,52	-	1.506.628,52
CACHOEIRAS DE MACACU	10.999.701,35	-	10.999.701,35	PORTO REAL	1.964.183,45	-	1.964.183,45
CAMBUCI	1.443.852,32	-	1.443.852,32	QUATIS	1.381.076,14	-	1.381.076,14
CAMPOS DOS GOYTACAZES	11.405.397,84	39.315.969,80	50.721.367,64	QUEIMADOS	2.448.271,34	-	2.448.271,34
CANTAGALO	1.569.404,69	-	1.569.404,69	QUISSAMÃ	7.611.028,89	6.905.952,63	14.516.981,52
CARAPEBUS	5.956.039,59	491.954,46	6.447.994,05	RESENDE	2.811.299,01	40.889,98	2.852.188,99
CARDOSO MOREIRA	1.381.076,14	-	1.381.076,14	RIO BONITO	2.008.838,03	-	2.008.838,03
CARMO	1.506.628,52	-	1.506.628,52	RIO CLARO	1.506.628,52	9,84	1.506.638,36
CASIMIRO DE ABREU	8.425.933,86	8.950.340,68	17.376.274,54	RIO DAS FLORES	1.676.475,11	3.924,00	1.680.399,11
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.330.947,08	-	1.330.947,08	RIO DAS OSTRAS	10.015.752,55	4.934.247,99	14.950.000,54
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.632.180,89	-	1.632.180,89	RIO DE JANEIRO	10.376.400,02	10.956.191,80	21.332.591,82
CORDEIRO	1.632.180,89	-	1.632.180,89	SANTA MARIA MADALENA	1.318.299,96	-	1.318.299,96
DUAS BARRAS	1.318.299,96	-	1.318.299,96	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	1.946.061,85	-	1.946.061,85
DUQUE DE CAXIAS	11.390.735,07	859.470,45	12.250.205,52	SÃO FIDÉLIS	1.883.285,63	-	1.883.285,63
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.381.076,14	-	1.381.076,14	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	1.946.061,85	3.588.209,23	5.534.271,08
GUAPIMIRIM	11.543.038,67	489.923,21	12.032.961,88	SÃO GONÇALO	2.511.047,53	417.557,49	2.928.605,02
IGUABA GRANDE	1.632.180,89	11.819.657,20	13.451.838,09	SÃO JOÃO DA BARRA	8.423.768,98	13.075.444,71	21.499.213,69
ITABORAÍ	2.511.047,53	417.557,49	2.928.605,02	SÃO JOÃO DE MERITI	2.511.047,53	-	2.511.047,53
ITAGUAÍ	10.013.150,66	979,62	10.014.130,28	SÃO JOSÉ DE UBAÍ	1.255.523,74	-	1.255.523,74
ITALVA	1.443.852,32	-	1.443.852,32	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.632.180,89	-	1.632.180,89
ITAOCARA	1.632.180,89	-	1.632.180,89	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.259.942,78	-	2.259.942,78
ITAPERUNA	2.259.942,78	-	2.259.942,78	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.255.523,74	-	1.255.523,74
ITATIAIA	1.757.733,27	-	1.757.733,27	SAPUCAIA	3.147.509,11	-	3.147.509,11
JAPERI	2.722.113,44	199.846,64	2.921.960,08	SQUAREMA	10.030.028,76	116.776.442,90	126.806.471,66
LAJE DO MURIAÉ	1.255.523,74	-	1.255.523,74	SEROPÉDICA	2.197.166,59	-	2.197.166,59
MACAÉ	87.153.743,90	6.263.885,46	93.417.629,36	SILVA JARDIM	8.937.257,35	-	8.937.257,35
MACUCO	1.255.523,74	-	1.255.523,74	SUMIDOURO	1.443.852,32	-	1.443.852,32
MAGÉ	12.718.404,69	417.557,49	13.135.962,18	TANGUÁ	1.757.733,27	-	1.757.733,27
MANGARATIBA	8.583.291,53	3.296.956,11	11.880.247,64	TERESÓPOLIS	3.111.201,87	-	3.111.201,87
MARICÁ	10.287.704,78	162.300.393,15	172.588.097,93	TRAJANO DE MORAIS	1.318.299,96	-	1.318.299,96
MENDES	1.506.628,52	-	1.506.628,52	TRÊS RIOS	5.189.766,77	-	5.189.766,77
MESQUITA	2.511.047,53	-	2.511.047,53	VALENÇA	2.134.390,40	-	2.134.390,40
MIGUEL PEREIRA	1.694.957,08	-	1.694.957,08	VARRE-SAI	1.255.523,74	-	1.255.523,74
MIRACEMA	1.694.957,08	-	1.694.957,08	VASSOURAS	2.420.029,15	-	2.420.029,15
NATIVIDADE	1.443.852,32	-	1.443.852,32	VOLTA REDONDA	2.862.523,43	163.281,96	3.025.805,39
TOTAL					450.910.483,86	519.277.745,46	970.188.229,32

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Agosto 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 agosto de 2023, são considerados os valores das variáveis no mês de junho deste mesmo ano. Assim, a cotação foi 4,85 R\$/US\$, com variação percentual negativa mensal de -2,6%.



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

Produção - JUNHO 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	Variação %
RIO DE JANEIRO	2.719.039,55	2.860.147,00	5,2%	103.820,30	105.997,00	2,1%	3.372.049,52	3.526.850,00	4,6%
SÃO PAULO	252.916,23	265.782,00	5,1%	14.430,76	14.705,00	1,9%	343.682,96	358.274,00	4,2%
ESPÍRITO SANTO	162.509,77	169.022,00	4,0%	4.419,50	3.939,00	-10,9%	190.307,61	193.800,00	1,8%
AMAZONAS	12.319,07	12.286,00	-0,3%	14.517,51	15.056,00	3,7%	103.631,42	106.987,00	3,2%
BAHIA	13.607,88	17.401,00	27,9%	4.711,99	4.393,00	-6,8%	43.245,38	45.035,00	4,1%
MARANHÃO	56,33	92,00	63,3%	44,12	5.635,00	12673,1%	333,82	35.535,00	10545,0%
RIO GRANDE DO NORTE	31.351,47	32.811,00	4,7%	998,75	1.068,00	6,9%	37.633,41	39.530,00	5,0%
SERGIPE	6.692,81	5.957,00	-11,0%	52,13	51,00	-2,2%	7.020,70	6.277,00	-10,6%
ALAGOAS	2.084,30	2.333,00	11,9%	1.386,01	1.384,00	-0,1%	10.802,04	11.038,00	2,2%
CEARÁ	714,53	738,00	3,3%	0,98	1,00	2,3%	720,68	744,00	3,2%
PARANÁ	0,00	0,00	0,0%	27,69	28,00	1,1%	174,17	175,00	0,5%

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 junho de 2023 foi responsável pelos *royalties* creditados em agosto deste mesmo ano.

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.

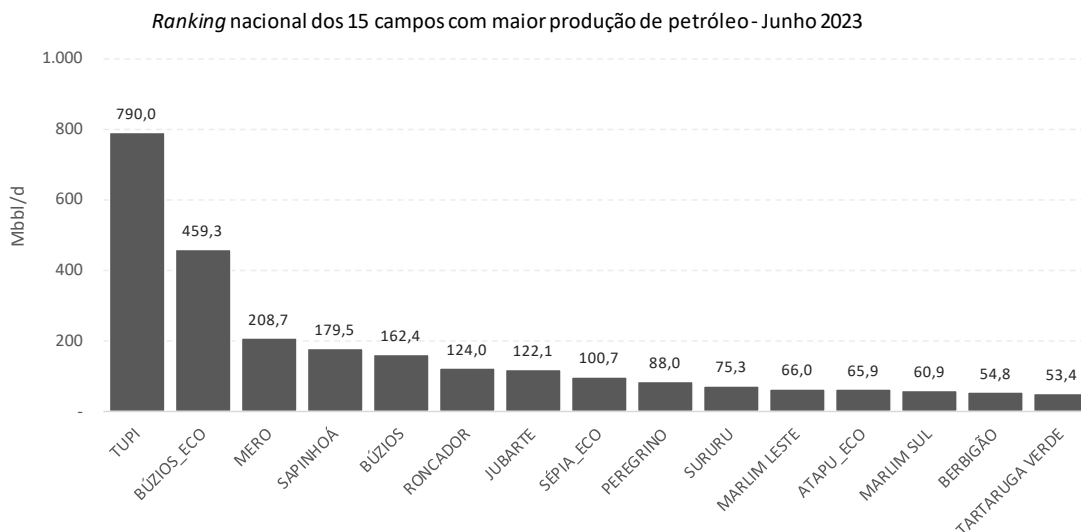
¹ Destaca-se a mudança do nome do campo de Lula que foi rebatizado como Tupi.

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

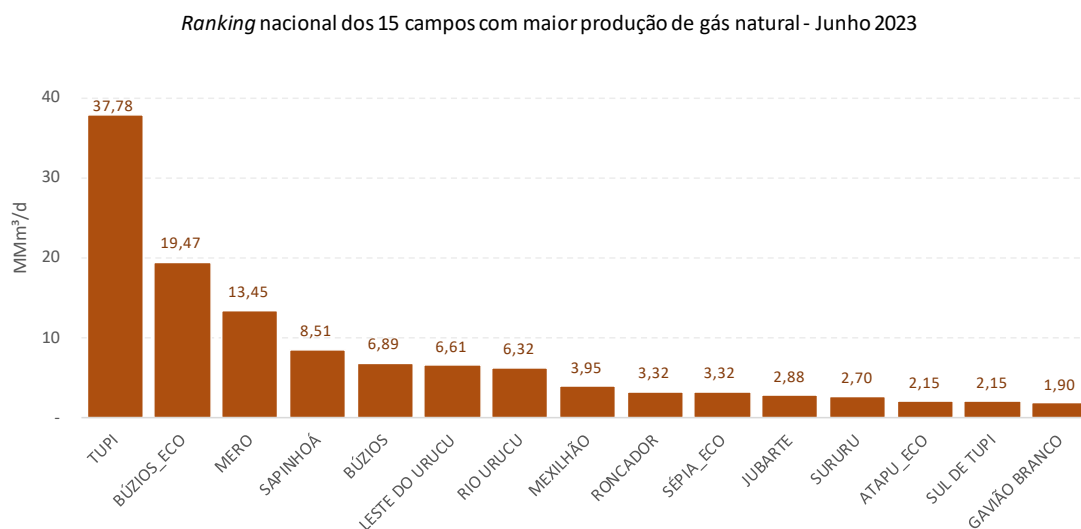
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.415,60	22,74	27,10
	PETROBRAS 50	1.415,60	22,74	
ALBACORA LESTE	TOTAL	26.349,94	371,61	18,60
	PETROBRAS 50	26.349,94	371,61	
ATAPU	TOTAL	43.020,19	1.604,84	27,70
	Petrobras 70	43.020,19	1.604,84	
ATLANTA	TOTAL	3.053,56	20,93	13,90
	Petrojarl 1	3.053,56	20,93	
BARRACUDA	TOTAL	42.373,02	752,37	25,10
	PETROBRAS 43	21.594,89	346,83	
	PETROBRAS 48	20.778,13	405,54	
BERBIGÃO	TOTAL	54.750,38	870,74	28,40
	Petrobras 68	54.750,38	870,74	
BONITO	TOTAL	4.353,43	30,41	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	4.353,43	30,41	
BÚZIOS	TOTAL	162.372,40	6.885,14	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	36.897,43	1.536,43	
	Petrobras 75 (P-75)	40.314,64	1.982,06	
	Petrobras 76	38.972,67	1.549,98	
	Petrobras 77	39.120,19	1.540,95	
	FPSO Almirante Barroso	7.067,47	275,71	
CARATINGA	TOTAL	21.594,59	413,03	25,10
	PETROBRAS 43	3.938,05	63,24	
	PETROBRAS 48	17.656,54	349,79	
ENCHOVA	TOTAL	2.307,53	36,12	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.307,53	36,12	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	934,87	10,51	25,10
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	934,87	10,51	
ESPADARTE	TOTAL	13.618,97	100,84	21,00
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	13.618,97	100,84	
FRADE	TOTAL	52.715,46	554,92	19,50
	FPSO FRADE	52.715,46	554,92	
ITAPU	TOTAL	39.057,80	518,05	29,30
	PETROBRAS 71	39.057,80	518,05	
LINGUADO	TOTAL	11,73	0,22	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	11,73	0,22	
MARIMBÁ	TOTAL	4.319,53	90,91	20,30
	PETROBRAS 08	4.319,53	90,91	
MARLIM	TOTAL	105,18	3,96	20,30
	PETROBRAS 40	105,18	3,96	
	FPSO ANNA NERY	18.835,87	303,01	
MARLIM LESTE	TOTAL	66.030,04	1.136,63	27,70
	PETROBRAS 53	45.470,67	738,65	
	FPSO CIDADE DE NITEROI	20.559,37	397,98	
MARLIM SUL	TOTAL	60.916,32	1.139,50	22,20
	PETROBRAS 40	20.274,00	422,36	
	PETROBRAS 51	16.291,57	345,02	
	PETROBRAS 56	23.997,68	366,44	
	FPSO ANNA NERY	353,08	5,68	
MERO	TOTAL	208.691,92	13.453,43	29,60
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	37.858,62	2.504,89	
	FPSO GUANABARA	170.833,30	10.948,54	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	22.616,90	843,71	27,70
	Petrobras 70	22.616,90	843,71	
PAMPO	TOTAL	4.922,85	82,63	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	4.922,85	82,63	
PAPA-TERRA	TOTAL	17.672,14	60,56	-
	PETROBRAS 61	17.672,14	60,56	
PARGO	TOTAL	2.975,24	10,62	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.975,24	10,62	
	TOTAL	87.979,67	221,01	
PEREGRINO	Peregrino A	39.996,78	47,12	13,42
	Peregrino B	13.043,99	13,24	
	PEREGRINO C	34.938,90	160,66	
POLVO	TOTAL	6.584,81	26,84	19,20
	FPSO_OSX3	6.584,81	26,84	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
RONCADOR	TOTAL	123.985,84	3.328,30	23,40
	PETROBRAS 52	53.642,71	836,59	
	PETROBRAS 54	16.716,83	158,97	
	PETROBRAS 55	31.971,40	847,04	
	PETROBRAS 62	21.654,90	1.485,69	
SÉPIA	TOTAL	45.875,04	1.512,07	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	45.875,04	1.512,07	
SURURU	TOTAL	75.283,61	2.696,62	28,40
	Petrobras 68	75.283,61	2.696,62	
TAMBAÚ	TOTAL	9,24	62,96	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	9,24	62,96	
TAMBUATÁ	TOTAL	4.012,23	170,13	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	911,74	37,97	
	Petrobras 75 (P-75)	996,18	48,98	
	Petrobras 76	963,02	38,30	
	Petrobras 77	966,66	38,08	
	FPSO Almirante Barroso	174,64	6,81	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	53.387,38	635,52	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	53.387,38	635,52	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	3.077,39	33,56	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.077,39	33,56	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	10.206,50	36,03	19,20
	FPSO_OX3	10.206,50	36,03	
URUGUÁ	TOTAL	5.759,00	299,32	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	5.759,00	299,32	
VERMELHO	TOTAL	2.397,06	8,91	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.918,87	6,82	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	478,19	2,09	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	4.825,76	208,14	27,70
	Petrobras 70	1.261,51	47,06	
ANC -TUPI	TOTAL	3.564,25	161,08	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	172,97	7,05	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	790,10	29,50	
	FPSO CIDADE DE PARATY	421,73	18,51	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	593,44	27,14	
	Petrobras 66 (P-66)	585,70	30,10	
	Petrobras 67 (P-67)	521,96	24,57	
	Petrobras 69	478,36	24,22	
SUL DE TUPI	TOTAL	47.577,26	2.150,18	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.308,86	94,07	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	10.546,68	393,75	
	FPSO CIDADE DE PARATY	5.629,40	247,10	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	7.921,45	362,28	
	Petrobras 66 (P-66)	7.818,15	401,78	
	Petrobras 67 (P-67)	6.967,35	327,93	
	Petrobras 69	6.385,37	323,28	
TUPI	TOTAL	790.004,92	37.782,73	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	28.909,89	1.177,86	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	122.571,88	6.897,91	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	71.704,99	3.961,84	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	132.057,86	4.930,22	
	FPSO CIDADE DE PARATY	70.487,22	3.094,03	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	99.186,71	4.536,20	
	Petrobras 66 (P-66)	97.893,19	5.030,76	
	Petrobras 67 (P-67)	87.240,15	4.106,04	
CARAPEBA	TOTAL	8.603,04	22,86	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	3.080,70	8,25	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	1.289,12	3,67	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	4.233,23	10,94	
SÉPIA LESTE	TOTAL	20.121,27	663,21	24,70
	FPSO Carioca (MV-30)	20.121,27	663,21	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	459.255,55	19.473,99	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	104.361,02	4.345,66	
	Petrobras 75 (P-75)	114.026,28	5.606,08	
	Petrobras 76	110.230,65	4.383,98	
	Petrobras 77	110.647,89	4.358,44	
	FPSO Almirante Barroso	19.989,71	779,82	
ANC_MERO	TOTAL	7.569,14	487,95	26,60
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.373,11	90,85	
	FPSO GUANABARA	6.196,03	397,10	
SUL DE BERBÍGÃO	TOTAL	20.887,76	574,36	28,40
	Petrobras 68	20.887,76	574,36	
ATAPU_ECO	TOTAL	65.892,05	2.458,06	27,70
	Petrobras 70	65.892,05	2.458,06	
SÉPIA_ECO	TOTAL	100.694,72	3.318,95	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	100.694,72	3.318,95	
PINTAGOLA	TOTAL	3.455,50	15,89	-
	PEREGRINO C	3.455,50	15,89	
ITAPU_ECO	TOTAL	36.477,52	483,82	29,30
	PETROBRAS 71	36.477,52	483,82	

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 2023.



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

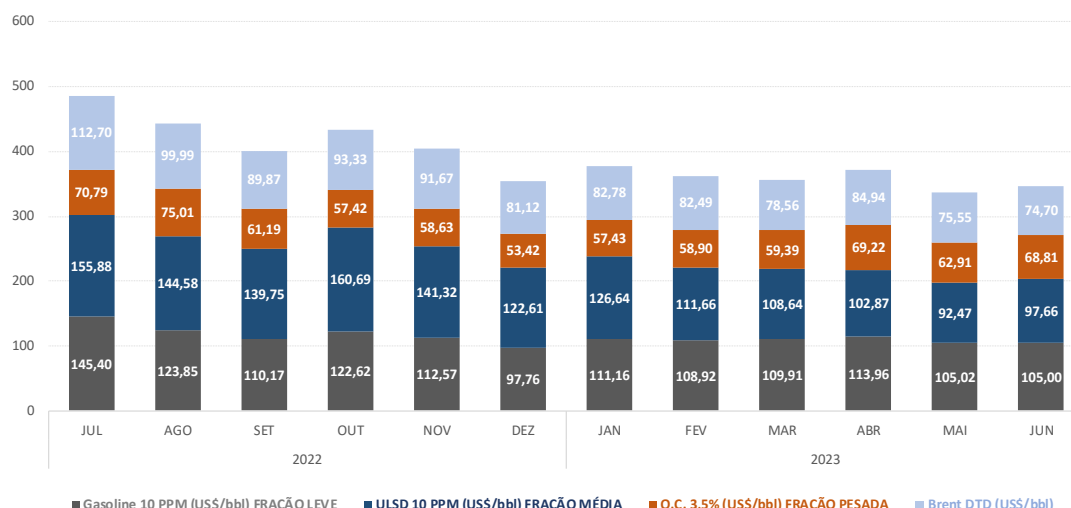


Já dentre os campos produtores de gás natural, 10 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios-Eco, Mero, Sapinhoá, Búzios, Roncador, Sépia-Eco, Sururu, Atapu – Eco e Sul de Tupi.

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

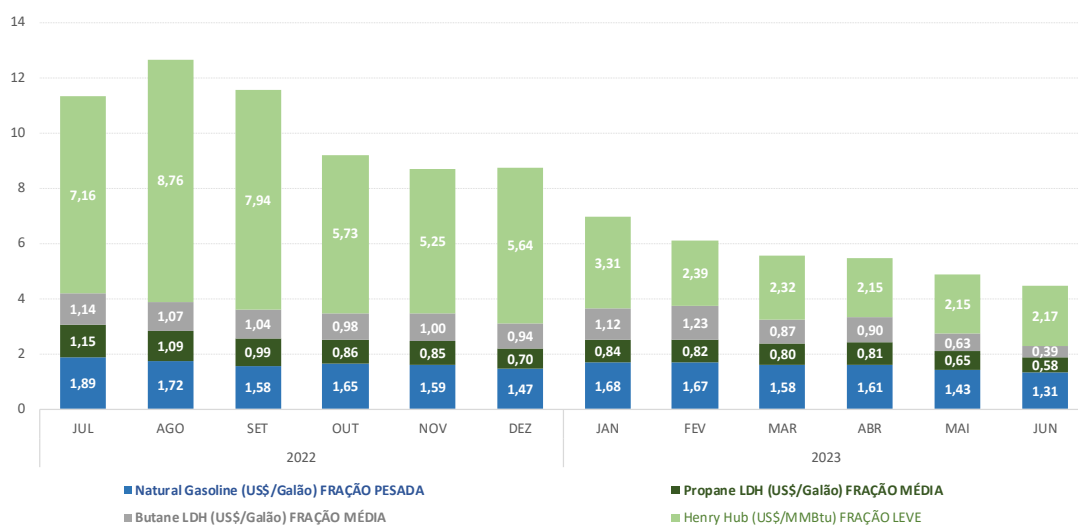
Em junho de 2023, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram decréscimos em todos os derivados, exceto o *Henry Hub* (gás natural). Desta forma, a valoração da produção petrolífera teve papel desfavorável nos *royalties* gerados em agosto de 2023.

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



Em junho, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo³: *Gasoline 10 ppm* (-0,02%); *USLD 10 ppm* (5,6%); e *O.C. 3,5%* (9,4%). Já a cotação do *Brent DTD* teve uma diminuição de -1,1%.

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



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁴ referente ao gás natural. Em junho, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (-8,7%), *Propane LDH* (-11,7%), *Butane LDH* (-37,7%); enquanto o *Henry Hub* apresentou um pequeno aumento de +0,9%. Em resumo, o aumento da produção (boe/d) referente ao ERJ (+4,6%) combinado com o papel desfavorável dos preços dos derivados sobrepuseram a redução da taxa de câmbio (-2,6%). Deste modo, houve decréscimo nos *royalties* pagos ao ERJ da ordem de (-1,3%) 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.