

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Janeiro/2025

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



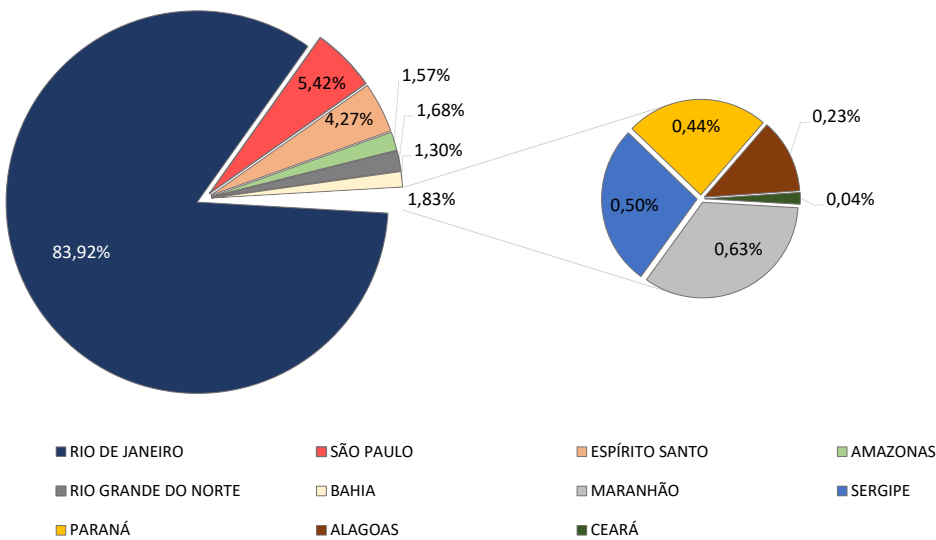
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 – DEZEMBRO 2024

ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - DEZEMBRO 2024					
ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2024 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL*	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	R\$ 2.552.768,44	R\$ 3.084.970,27	R\$ 29.878.715,99	20,8%	0,23%
AMAZONAS	R\$ 19.615.075,82	R\$ 20.936.587,01	R\$ 241.585.424,36	6,7%	1,57%
BAHIA	R\$ 15.514.695,25	R\$ 17.394.206,71	R\$ 195.301.355,55	12,1%	1,30%
CEARÁ	R\$ 390.864,12	R\$ 485.470,32	R\$ 4.741.379,92	24,2%	0,04%
ESPÍRITO SANTO	R\$ 54.018.698,56	R\$ 56.990.186,73	R\$ 703.898.792,79	5,5%	4,27%
MARANHÃO	R\$ 7.808.113,20	R\$ 8.348.015,93	R\$ 45.205.627,76	6,9%	0,63%
PARANÁ	R\$ 5.724.953,42	R\$ 5.912.845,55	R\$ 67.594.150,69	3,3%	0,44%
RIO DE JANEIRO	R\$ 1.102.091.112,51	R\$ 1.120.904.564,85	R\$ 13.112.746.547,77	1,7%	83,92%
RIO GRANDE DO NORTE	R\$ 19.533.951,98	R\$ 22.476.805,62	R\$ 246.278.412,61	15,1%	1,68%
SÃO PAULO	R\$ 68.511.179,54	R\$ 72.410.829,86	R\$ 850.899.352,51	5,7%	5,42%
SERGIPE	R\$ 7.107.771,64	R\$ 6.663.428,99	R\$ 76.011.864,12	-6,3%	0,50%

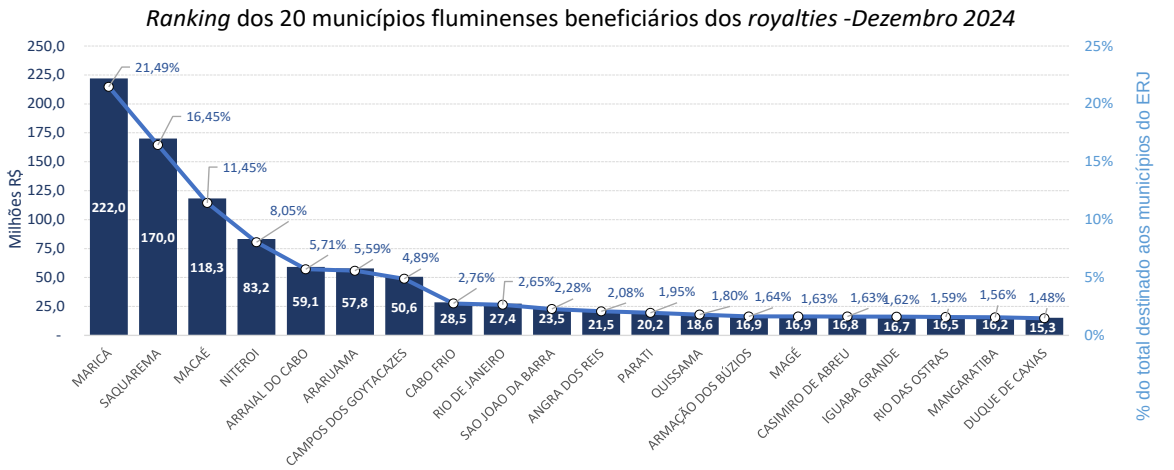
* A variação mensal exposta na tabela é em relação ao mês anterior

Royalties - Participação percentual dos estados

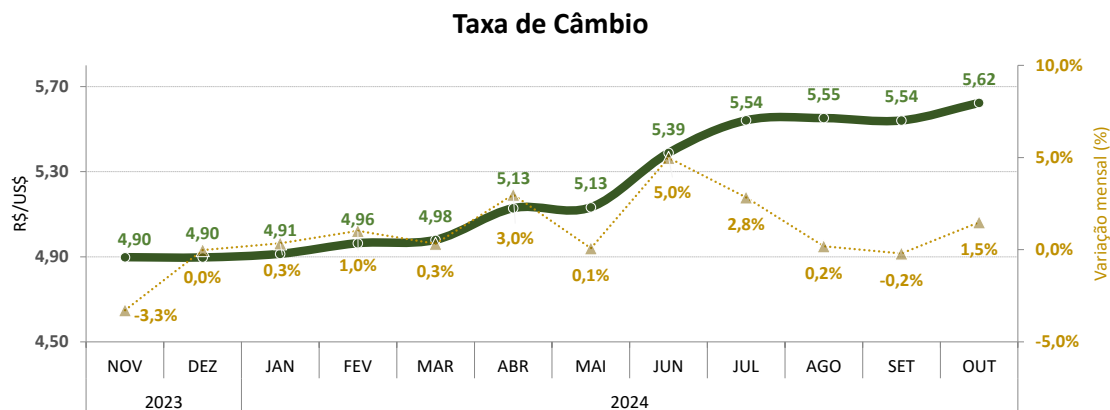


ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – DEZEMBRO 2024

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	14.719.677,72	6.760.446,40	21.480.124,12	NILÓPOLIS	3.387.765,62	-	3.387.765,62
APERIBÉ	1.778.576,95	-	1.778.576,95	NITERÓI	14.324.708,56	68.872.203,70	83.196.912,26
ARARUAMA	13.091.029,69	44.669.376,50	57.760.406,19	NOVA FRIBURGO	3.387.765,62	-	3.387.765,62
AREAL	1.778.626,56	-	1.778.626,56	NOVA IGUAÇU	3.387.765,62	-	3.387.765,62
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	9.821.757,96	7.084.505,63	16.906.263,59	PARACAMBI	3.124.005,77	1.371,63	3.125.377,40
ARRAIAL DO CABO	9.831.576,67	49.222.963,32	59.054.539,99	PARAÍBA DO SUL	3.198.845,47	-	3.198.845,47
BARRA DO PIRAÍ	3.608.396,14	-	3.608.396,14	PARATY	10.336.577,06	9.841.277,53	20.177.854,59
BARRA MANSA	3.820.018,68	39.530,73	3.859.549,41	PATY DO ALFERES	2.828.737,16	-	2.828.737,16
BELFORD ROXO	3.387.765,62	-	3.387.765,62	PETROPÓLIS	3.387.765,62	-	3.387.765,62
BOM JARDIM	2.286.741,77	-	2.286.741,77	PINHEIRAL	2.767.423,70	-	2.767.423,70
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.456.130,05	-	2.456.130,05	PIRAÍ	2.703.373,04	11.641,13	2.715.014,17
CABO FRIO	14.311.776,80	14.173.280,60	28.485.057,40	PORCIÚNCULA	2.032.659,36	-	2.032.659,36
CACHOIRAS DE MACACU	13.999.221,17	-	13.999.221,17	PORTO REAL	2.617.622,79	-	2.617.622,79
CAMBUCI	1.947.965,22	-	1.947.965,22	QUATIS	1.863.271,08	-	1.863.271,08
CAMPOS DOS GOYTACAZES	14.383.014,75	36.193.902,05	50.576.916,80	QUEIMADOS	3.303.071,47	-	3.303.071,47
CANTAGALO	2.117.353,51	-	2.117.353,51	QUISSAMÃ	9.486.418,14	9.081.789,26	18.568.207,40
CARAPEBUS	8.124.119,80	1.124.396,60	9.248.516,40	RESENDE	3.775.297,43	41.559,43	3.816.856,86
CARDOSO MOREIRA	1.863.271,08	-	1.863.271,08	RIO BONITO	2.710.212,49	-	2.710.212,49
CARMO	2.032.659,36	-	2.032.659,36	RIO CLARO	2.032.659,36	17,19	2.032.676,55
CASIMIRO DE ABREU	10.529.389,76	6.296.967,40	16.826.357,16	RIO DAS FLORES	2.246.840,93	5.386,02	2.252.226,95
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.694.069,21	-	1.694.069,21	RIO DAS OSTRAS	12.743.361,13	3.709.907,48	16.453.268,61
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.202.047,64	-	2.202.047,64	RIO DE JANEIRO	13.263.956,57	14.101.737,03	27.365.693,60
CORDEIRO	2.202.047,64	-	2.202.047,64	SANTA MARIA MADALENA	1.778.576,95	-	1.778.576,95
DUAS BARRAS	1.778.576,95	-	1.778.576,95	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.625.518,34	-	2.625.518,34
DUQUE DE CAXIAS	14.316.247,51	950.882,67	15.267.130,18	SÃO FIDÉLIS	2.540.824,20	-	2.540.824,20
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.863.271,08	-	1.863.271,08	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.625.518,34	3.196.269,67	5.821.788,01
GUAPIMIRIM	14.516.561,67	732.723,56	15.249.285,23	SÃO GONÇALO	3.387.765,62	671.108,97	4.058.874,59
IGUABA GRANDE	2.202.047,64	14.508.812,72	16.710.860,36	SÃO JOÃO DA BARRA	10.522.844,79	12.998.877,26	23.521.722,05
ITABORAÍ	3.972.526,16	671.807,37	4.644.333,53	SÃO JOÃO DE MERITI	3.387.765,62	-	3.387.765,62
ITAGUAÍ	12.748.445,04	1.022,56	12.749.467,60	SÃO JOSÉ DE UBA	1.693.882,79	-	1.693.882,79
ITALVA	1.947.965,22	-	1.947.965,22	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.202.047,64	-	2.202.047,64
ITAOCARA	2.202.047,64	-	2.202.047,64	SÃO PEDRO DA ALDEIA	3.048.989,05	-	3.048.989,05
ITAPERUNA	3.048.989,05	-	3.048.989,05	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.693.882,79	-	1.693.882,79
ITATIAIA	2.371.435,92	-	2.371.435,92	SAPUCAIA	2.032.716,06	-	2.032.716,06
JAPERI	3.401.595,53	172.219,96	3.573.815,49	SAQUAREMA	12.577.546,38	157.399.544,13	169.977.090,51
LAJE DO MURIAÉ	1.693.882,79	-	1.693.882,79	SEROPÉDICA	2.964.294,92	-	2.964.294,92
MACAÉ	111.004.860,75	7.273.922,05	118.278.782,80	SILVA JARDIM	11.374.367,19	-	11.374.367,19
MACUCO	1.693.882,79	-	1.693.882,79	SUMIDOURO	1.947.965,22	-	1.947.965,22
MAGÉ	16.186.599,49	671.108,97	16.857.708,46	TANGUÁ	2.371.435,92	-	2.371.435,92
MANGARATIBA	10.873.984,63	5.294.272,52	16.168.257,15	TERESÓPOLIS	3.387.768,43	-	3.387.768,43
MANICÁ	13.092.997,60	208.947.028,78	222.040.026,38	TRAJANO DE MORAES	1.778.576,95	-	1.778.576,95
MENDES	2.032.659,36	-	2.032.659,36	TRÊS RIOS	3.535.224,19	-	3.535.224,19
MESQUITA	3.387.765,62	-	3.387.765,62	VALENÇA	2.879.600,78	-	2.879.600,78
MIGUEL PEREIRA	2.286.741,77	-	2.286.741,77	VARRE-SAI	1.693.882,79	-	1.693.882,79
MIRACEMA	2.286.741,77	-	2.286.741,77	VASSOURAS	3.026.351,41	-	3.026.351,41
NATIVIDADE	1.947.965,22	-	1.947.965,22	VOLTA REDONDA	3.804.315,20	106.359,61	3.910.674,81
TOTAL					570.636.790,51	684.828.220,43	1.255.465.010,94



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 dezembro de 2024, são considerados os valores das variáveis no mês de outubro. Assim, a cotação foi 5,62 R\$/US\$, ocorrendo variação percentual mensal positiva de +1,5%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de outubro de 2024, pode ser vista na tabela a seguir.

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 outubro de 2024 foi responsável pelos *royalties* creditados em dezembro.

Produção - Outubro 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	Variação %
RIO DE JANEIRO	3.019.581,00	2.827.417,00	-6,4%	126.619,94	115.778,74	-8,6%	3.815.996,00	3.555.643,00	-6,8%
SÃO PAULO	215.669,00	210.100,00	-2,6%	11.789,34	11.908,25	1,0%	289.822,00	285.001,00	-1,7%
ESPÍRITO SANTO	158.190,00	151.711,00	-4,1%	3.459,79	3.298,16	-4,7%	179.951,00	172.456,00	-4,2%
AMAZONAS	11.561,00	11.295,00	-2,3%	14.567,65	14.092,05	-3,3%	103.189,00	99.931,00	-3,2%
BAHIA	19.491,00	19.836,00	1,8%	3.045,34	2.948,49	-3,2%	38.646,00	38.381,00	-0,7%
MARANHÃO	151,00	119,00	-21,2%	7.757,89	7.734,35	-0,3%	48.946,00	48.767,00	-0,4%
RIO GRANDE DO NORTE	31.445,00	33.059,00	5,1%	1.198,14	1.228,37	2,5%	38.981,00	40.785,00	4,6%
SERGIPE	10.662,00	11.218,00	5,2%	55,62	56,33	1,3%	11.012,00	11.572,00	5,1%
ALAGOAS	2.734,00	2.879,00	5,3%	1.397,42	1.777,51	27,2%	11.523,00	14.060,00	22,0%
CEARÁ	765,00	838,00	9,5%	0,95	1,04	9,5%	771,00	845,00	9,6%
PARANÁ	0,00	4,00	100,0%	28,16	37,92	34,7%	177,00	243,00	37,3%

Fonte: Produção por poços - BDEP - <https://www.gov.br/anp/pt-br/centrais-de-conteudo/dados-estatisticos>

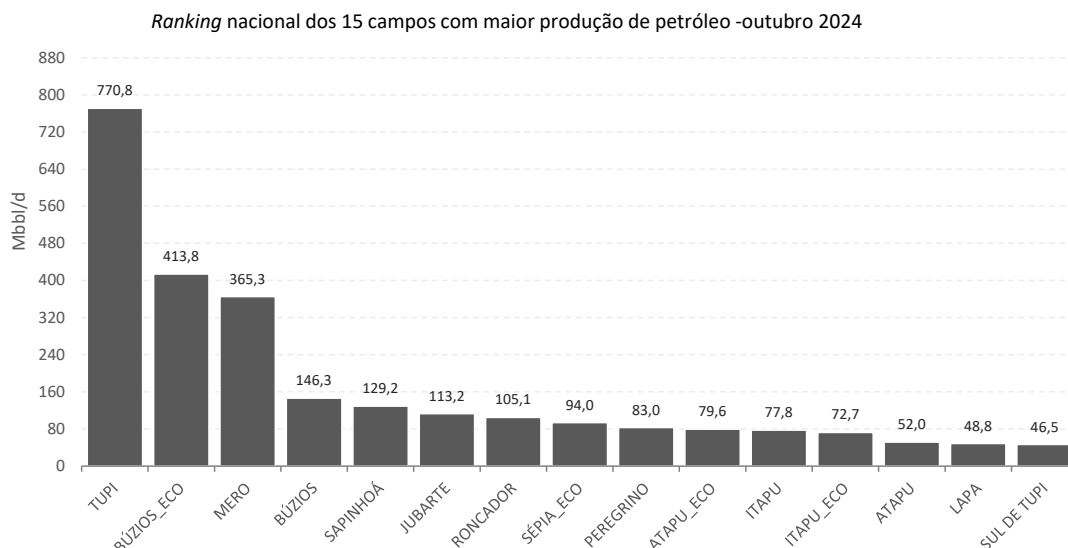
A produção de petróleo e gás natural pelos 49 campos produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro¹, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

¹ Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo “Produção por poço”, disponibilizado pela ANP.

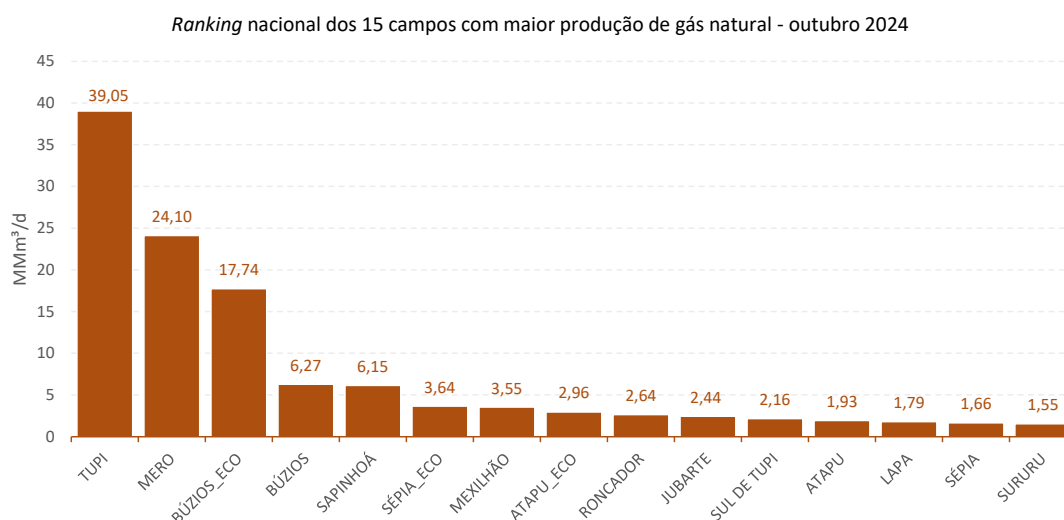
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.580,96	30,31	27,10
	Petrobras 50 (P-50)	1.580,96	30,31	
ALBACORA LESTE	TOTAL	27.826,68	440,82	18,60
	Petrobras 50 (P-50)	27.826,68	440,82	
ANC_MERO	TOTAL	13.251,02	873,54	29,60
	FPSO GUANABARA	6.366,02	415,41	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.632,04	110,80	
	FPSO SEPETIBA	5.252,96	347,33	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.524,35	56,60	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	1.524,35	56,60	
AnC_TUPI	TOTAL	3.487,08	161,62	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	154,59	7,85	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	699,53	28,36	
	FPSO CIDADE DE PARATY	576,17	25,72	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	595,13	31,66	
	Petrobras 66 (P-66)	353,22	18,43	
	Petrobras 67 (P-67)	583,54	27,29	
	Petrobras 69 (P-69)	524,89	22,31	
ATAPU	TOTAL	51.983,65	1.930,11	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	51.983,65	1.930,11	
ATAPU_ECO	TOTAL	79.620,98	2.956,26	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	79.620,98	2.956,26	
ATLANTA	TOTAL	8.798,22	51,54	13,90
	Petrojarl 1	8.798,22	51,54	
BARRACUDA	TOTAL	17.998,83	376,44	25,10
	Petrobras 43 (P-43)	9.715,22	236,32	
	Petrobras 48 (P-48)	8.283,61	140,12	28,40
	TOTAL	45.476,98	863,43	
BERBIGÃO	Petrobras 68 (P-68)	45.476,98	863,43	-
	TOTAL	4.203,96	54,81	
BONITO	PLATAFORMA DE ENCHOVA	4.203,96	54,81	-
	TOTAL	146.318,76	6.272,00	
BÚZIOS	FPSO Almirante Barroso	20.959,67	793,77	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	28.535,43	1.141,09	
	Petrobras 75 (P-75)	39.145,62	1.929,66	
	Petrobras 76 (P-76)	17.473,77	794,72	
	Petrobras 77 (P-77)	40.204,26	1.612,75	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	413.849,31	17.739,77	28,70
	FPSO Almirante Barroso	59.282,53	2.245,11	
	Petrobras 74 (P-74)	80.709,85	3.227,47	
	Petrobras 75 (P-75)	110.719,83	5.457,87	
	Petrobras 76 (P-76)	49.422,98	2.247,79	
	Petrobras 77 (P-77)	113.714,11	4.561,53	
CARAPEBA	TOTAL	6.341,02	21,50	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	443,44	2,42	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.614,46	7,59	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	3.283,12	11,49	
CARATINGA	TOTAL	9.263,47	158,80	25,10
	Petrobras 43 (P-43)	1.002,79	22,14	
	Petrobras 48 (P-48)	8.260,68	136,66	
ENCHOVA	TOTAL	1.668,61	151,52	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.668,61	151,52	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	2.068,72	26,16	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.068,72	26,16	
ESPADARTE	TOTAL	8.158,54	82,04	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	8.158,54	82,04	
ESPADIM	TOTAL	346,35	10,85	-
	FPSO ANITA GARIBALDI	346,35	10,85	
FRADE	TOTAL	346,35	10,85	19,50
	FPSO FRADE	346,35	10,85	
ITAPU	TOTAL	77.837,92	1.051,46	29,30
	Petrobras 71 (P-71)	77.837,92	1.051,46	
ITAPU_ECO	TOTAL	72.695,69	982,00	29,30
	Petrobras 71 (P-71)	72.695,69	982,00	
LINGUADO	TOTAL	18,91	0,24	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	18,91	0,24	
MARIMBÁ	TOTAL	7.803,57	135,82	-
	Petrobras 08 (P-08)	7.803,57	135,82	
MARLIM	TOTAL	43.542,93	900,24	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	13.652,71	361,57	
	FPSO ANNA NERY	29.754,32	533,55	
	Petrobras 40 (P 40)	135,90	5,13	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	35.002,98	517,23	22,20
	FPSO ANITA GARIBALDI	76,45	1,16	
	FPSO ANNA NERY	557,74	10,00	
	Petrobras 40 (P-40)	10.738,82	207,53	
	Petrobras 51 (P-51)	20.140,94	276,58	
MERO	Petrobras 56 (P-56)	3.489,03	21,96	29,60
	TOTAL	365.349,48	24.084,77	
	FPSO GUANABARA	175.520,16	11.453,35	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	44.997,76	3.054,93	
OESTE DE ATAPU	FPSO SEPETIBA	144.831,56	9.576,49	27,70
	TOTAL	27.329,25	1.014,71	
PAMPO	Petrobras 70 (P-70)	27.329,25	1.014,71	-
	TOTAL	7.544,14	100,78	
PARGO	PLATAFORMA DE PAMPO-I	7.544,14	100,78	22,86
	TOTAL	1.931,33	4,79	
PEREGRINO	PLATAFORMA DE PARGO-1A	1.931,33	4,79	13,42
	TOTAL	82.989,28	197,05	
	PEREGRINO A	31.435,50	35,79	
	PEREGRINO B	11.630,24	9,90	
PINTAGOLA	PEREGRINO C	39.923,55	151,37	-
	TOTAL	3.948,48	14,97	
	PEREGRINO C	3.948,48	14,97	
POLVO	TOTAL	6.662,10	29,47	19,20
	POLVO A	6.662,10	29,47	
RONCADOR	TOTAL	105.068,49	2.643,43	23,40
	Petrobras 52 (P-52)	44.833,79	815,06	
	Petrobras 54 (P-54)	22.265,24	243,93	
	Petrobras 55 (P-55)	23.469,93	765,06	
	Petrobras 62 (P-62)	14.499,53	819,38	
SÉPIA	TOTAL	42.817,53	1.659,46	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	42.817,53	1.659,46	
SÉPIA LESTE	TOTAL	18.780,22	727,86	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	18.780,22	727,86	
SÉPIA_ECO	TOTAL	93.983,55	3.642,48	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	93.983,55	3.642,48	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	12.375,83	1.140,71	28,40
	Petrobras 68 (P-68)	12.375,83	1.140,71	
SUL DE TUPI	TOTAL	46.547,08	2.157,32	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.063,56	104,80	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	9.337,61	378,51	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.691,01	343,35	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	7.944,04	422,61	
	Petrobras 66 (P-66)	4.714,98	246,01	
	Petrobras 67 (P-67)	7.789,41	364,24	
	Petrobras 69 (P-69)	7.006,47	297,80	
SURURU	TOTAL	45.797,73	1.549,73	28,40
	Petrobras 68 (P-68)	45.797,73	1.549,73	
TAMBAÚ	TOTAL	2,59	68,86	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	2,59	68,86	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.615,54	154,98	28,70
	FPSO Almirante Barroso	517,91	19,61	
	Petrobras 74 (P-74)	705,11	28,20	
	Petrobras 75 (P-75)	967,29	47,68	
	Petrobras 76 (P-76)	431,78	19,64	
	Petrobras 77 (P-77)	993,45	39,85	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	45.807,05	546,87	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	45.807,05	546,87	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	3.647,25	26,35	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.647,25	26,35	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	5.480,55	10,69	19,20
	FPSO_O SX3	5.480,55	10,69	
TUPI	TOTAL	770.786,24	39.052,08	30,70
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	25.838,43	1.312,20	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	113.018,86	7.488,91	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	74.938,43	4.550,79	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	116.918,84	4.739,46	
	FPSO CIDADE DE PARATY	96.301,27	4.299,19	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	99.469,51	5.291,65	
	Petrobras 66 (P-66)	59.037,61	3.080,30	
	Petrobras 67 (P-67)	97.533,38	4.560,76	
URUGUÁ	Petrobras 69 (P-69)	87.729,92	3.728,83	32,60
	TOTAL	4.371,10	589,58	
	FPSO CIDADE DE SANTOS	4.371,10	589,58	
VERMELHO	TOTAL	6.218,40	21,96	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	5.175,62	19,74	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.042,78	2,22	
VOADOR	TOTAL	4.976,20	155,87	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	4.976,20	155,87	

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 outubro de 2024.



Dentre os 15 campos citados acima, somente os campos de Jubarte e Lapa não geraram participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.²



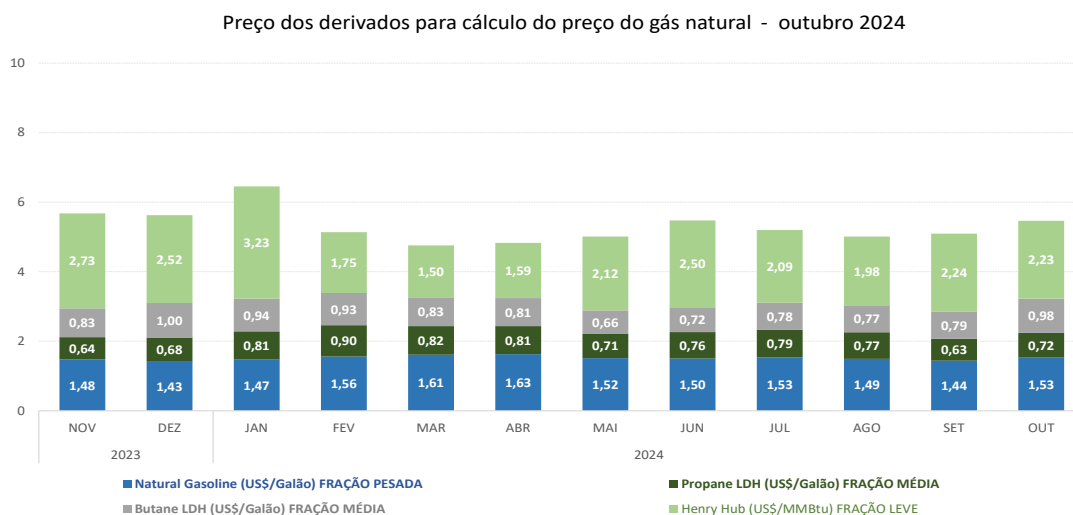
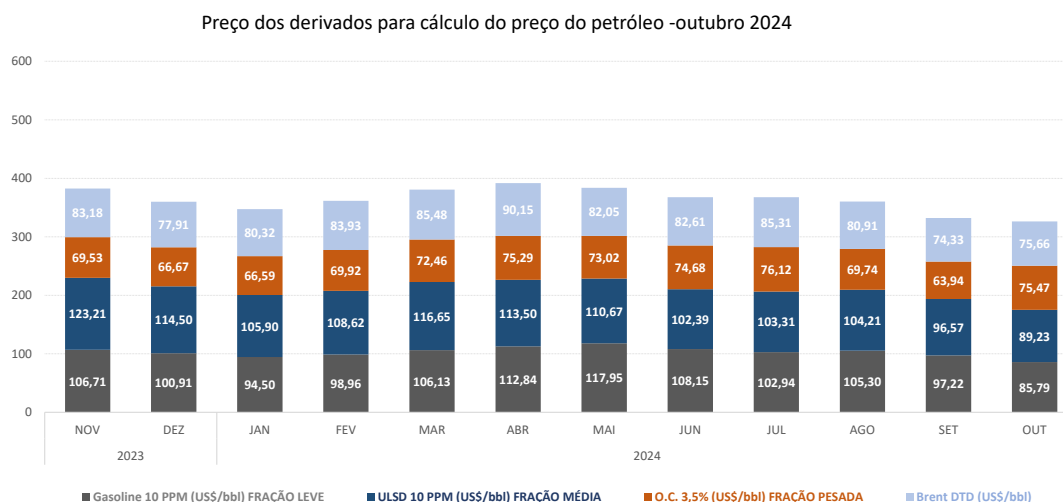
Já dentre os campos produtores de gás natural, os campos de Mexilhão, Jubarte e Lapa não geraram participação governamental ao estado do Rio de Janeiro.

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

Em outubro de 2024, os preços de referência utilizados nos cálculos das participações governamentais, em sua totalidade, apresentaram aumento, o que exerceu um papel positivo no cálculo das participações governamentais. (gráficos a seguir).

² 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 outubro, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo³: Gasoline 10 ppm (+ 4,7%); USLD 10 ppm (+2,6%); O.C. (+18,0%); e a cotação do Brent DTD (+1,8%).



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁴ referente ao gás natural. Em outubro, seguindo a tendência apresentada pelos derivados de petróleo, a maioria dos derivados do gás natural apresentou crescimento em relação ao mês de setembro, apenas o Henry Hub apresentou resultado negativo. Natural Gasoline (+6,0%); Propane LDH (+14,3%); Butane LDH (+24,7%); e o Henry Hub (-0,2%).

Em resumo, a redução da produção (boe/d) referente ao ERJ (-6,8%), associada ao aumento dos valores da maior parte dos derivados, somadas ao crescimento de (+1,5%) na taxa de câmbio. Resultaram em um acréscimo de (+1,7%) na compensação recebida pelo ERJ, no mês de dezembro.

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.