# INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

*Fevereiro/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

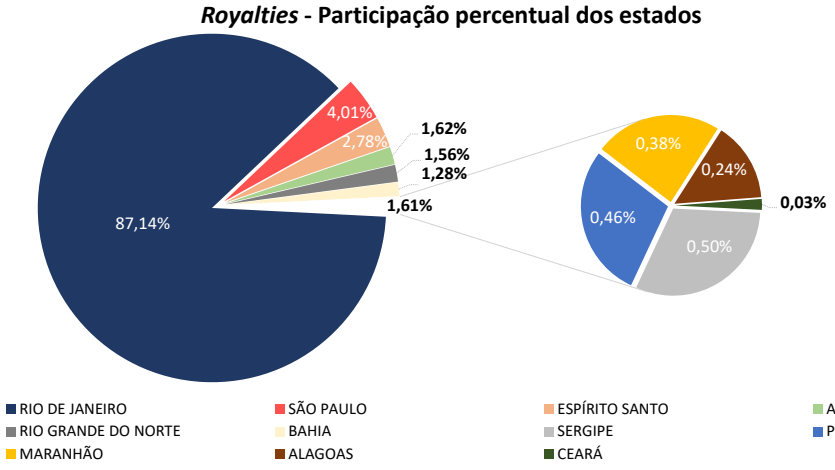
Rodrigo Cavalcante
Geólogo

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 – JANEIRO 2025

***ROYALTIES* CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - JANEIRO 2025**

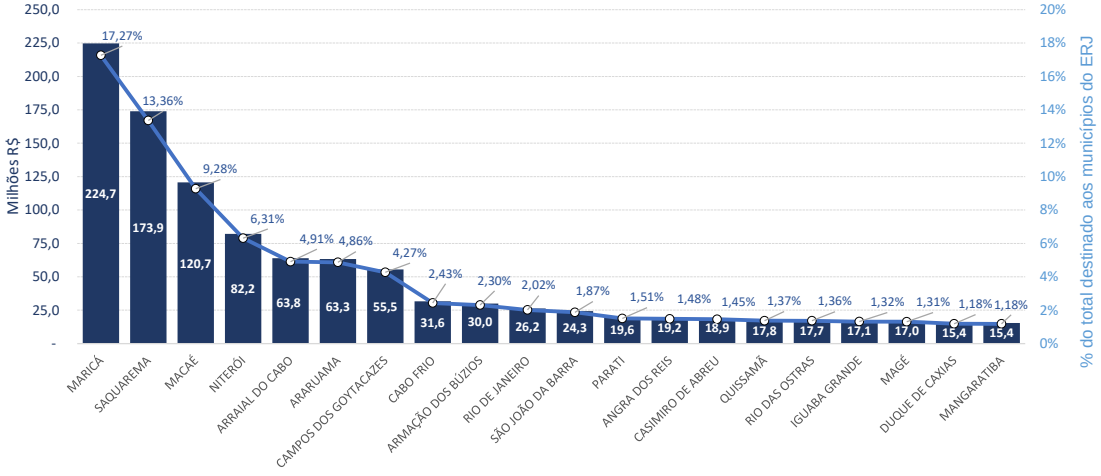
| *ESTADO* | *ROYALTIES (R$)* | | *ROYALTIES ACUMULADO 2025 (R$)* | *VARIAÇÃO MENSAL** | *PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO* |
|---|---|---|---|---|---|
| | *mês anterior* | *mês corrente* | | | |
| ALAGOAS | 3.507.619,55 | R$ 3.138.336,75 | R$ 3.138.336,75 | -10,5% | 0,24% |
| AMAZONAS | 22.201.862,08 | R$ 21.532.203,81 | R$ 21.532.203,81 | -3,0% | 1,62% |
| BAHIA | 19.424.201,19 | R$ 16.938.931,37 | R$ 16.938.931,37 | -12,8% | 1,28% |
| CEARÁ | 429.746,31 | R$ 430.840,76 | R$ 430.840,76 | 0,3% | 0,03% |
| ESPÍRITO SANTO | 61.429.395,95 | R$ 36.882.455,13 | R$ 36.882.455,13 | -40,0% | 2,78% |
| MARANHÃO | 2.524.064,67 | R$ 5.046.277,52 | R$ 5.046.277,52 | 99,9% | 0,38% |
| PARANÁ | 5.564.148,43 | R$ 6.061.119,75 | R$ 6.061.119,75 | 8,9% | 0,46% |
| **RIO DE JANEIRO** | *R$ 1.225.003.913,41* | *R$ 1.155.682.020,04* | *R$ 1.155.682.020,04* | *-5,7%* | *87,14%* |
| RIO GRANDE DO NORTE | 23.898.607,42 | R$ 20.705.831,92 | R$ 20.705.831,92 | -13,4% | 1,56% |
| SÃO PAULO | 91.638.187,35 | R$ 53.176.471,74 | R$ 53.176.471,74 | -42,0% | 4,01% |
| SERGIPE | 5.369.699,69 | R$ 6.646.702,61 | R$ 6.646.702,61 | 23,8% | 0,50% |



# *ROYALTIES* DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – JANEIRO 2025

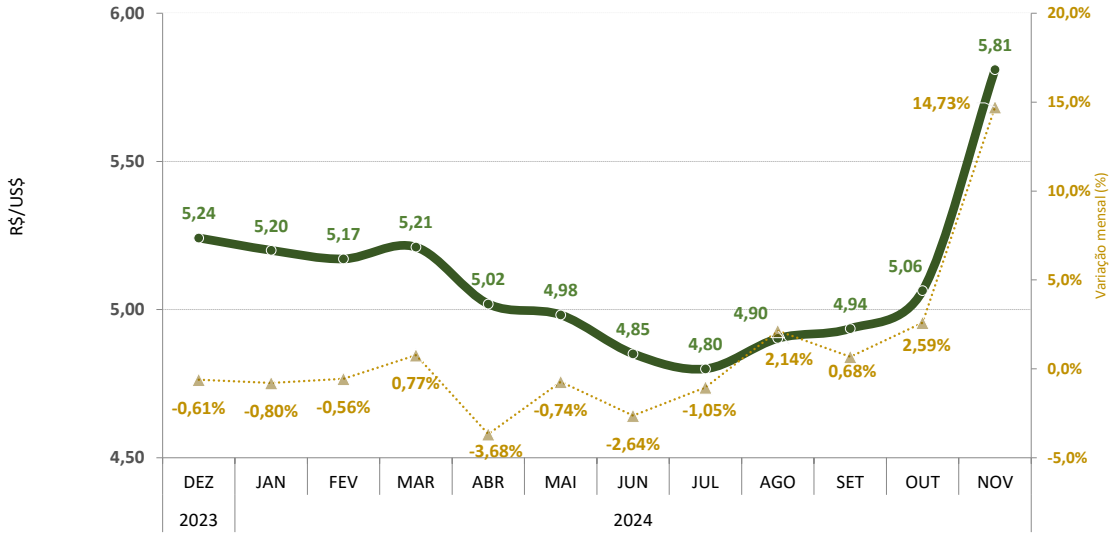
| *Municípios Fluminenses* | *ROYALTIES (R$)* | | | *Municípios Fluminenses* | *ROYALTIES (R$)* | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *Parcela até 5%* | *Parcela acima de 5%* | *Total* | | *Parcela até 5%* | *Parcela acima de 5%* | *Total* |
| ANGRA DOS REIS | 13.182.016,68 | 6.046.347,16 | 19.228.363,84 | NILÓPOLIS | 3.483.808,24 | - | 3.483.808,24 |
| APERIBÉ | 1.828.999,31 | - | 1.828.999,31 | NITERÓI | 14.647.219,83 | 67.520.756,49 | 82.167.976,32 |
| ARARUAMA | 13.462.023,15 | 49.845.884,24 | 63.307.907,39 | NOVA FRIBURGO | 3.483.808,24 | - | 3.483.808,24 |
| AREAL | 1.828.882,55 | - | 1.828.882,55 | NOVA IGUAÇU | 3.483.808,24 | - | 3.483.808,24 |
| ARMAÇÃO DOS BÚZIOS | 21.357.697,46 | 8.638.349,11 | 29.996.046,57 | PARACAMBI | 3.218.667,97 | 654,36 | 3.219.322,33 |
| ARRAIAL DO CABO | 10.099.024,71 | 53.743.853,97 | 63.842.878,68 | PARAÍBA DO SUL | 3.291.036,52 | - | 3.291.036,52 |
| BARRA DO PIRAÍ | 3.713.514,57 | - | 3.713.514,57 | PARATI | 10.042.377,95 | 9.544.411,98 | 19.586.789,93 |
| BARRA MANSA | 3.949.325,42 | 10.686,10 | 3.960.011,52 | PATY DO ALFERES | 2.913.396,52 | - | 2.913.396,52 |
| BELFORD ROXO | 3.483.808,24 | - | 3.483.808,24 | PETRÓPOLIS | 3.483.808,24 | - | 3.483.808,24 |
| BOM JARDIM | 2.351.570,57 | - | 2.351.570,57 | PINHEIRAL | 2.848.030,43 | - | 2.848.030,43 |
| BOM JESUS DO ITABAPOANA | 2.525.760,97 | - | 2.525.760,97 | PIRAÍ | 2.802.120,32 | 7.484,68 | 2.809.605,00 |
| CABO FRIO | 14.722.994,91 | 16.906.951,04 | 31.629.945,95 | PORCIÚNCULA | 2.090.284,94 | - | 2.090.284,94 |
| CACHOEIRAS DE MACACU | 14.396.043,74 | - | 14.396.043,74 | PORTO REAL | 2.710.652,44 | - | 2.710.652,44 |
| CAMBUCI | 2.003.189,73 | - | 2.003.189,73 | QUATIS | 1.916.094,52 | - | 1.916.094,52 |
| CAMPOS DOS GOYTACAZES | 14.784.814,64 | 40.731.939,50 | 55.516.754,14 | QUEIMADOS | 3.396.713,04 | - | 3.396.713,04 |
| CANTAGALO | 2.177.380,14 | - | 2.177.380,14 | QUISSAMÃ | 9.751.963,27 | 8.097.008,32 | 17.848.971,59 |
| CARAPEBUS | 8.358.828,40 | 1.126.621,95 | 9.485.450,35 | RESENDE | 3.897.023,88 | 22.352,52 | 3.919.376,40 |
| CARDOSO MOREIRA | 1.916.094,52 | - | 1.916.094,52 | RIO BONITO | 2.787.046,59 | - | 2.787.046,59 |
| CARMO | 2.090.284,94 | - | 2.090.284,94 | RIO CLARO | 2.090.194,92 | - | 2.090.194,92 |
| CASIMIRO DE ABREU | 10.832.696,48 | 8.072.965,47 | 18.905.661,95 | RIO DAS FLORES | 2.330.111,37 | 2.296,45 | 2.332.407,82 |
| COMENDADOR LEVY GASPARIAN | 1.741.792,92 | - | 1.741.792,92 | RIO DAS OSTRAS | 13.104.981,90 | 4.632.254,75 | 17.737.236,65 |
| CONCEIÇÃO DE MACABU | 2.264.475,35 | - | 2.264.475,35 | RIO DE JANEIRO | 13.319.594,67 | 12.907.568,81 | 26.227.163,48 |
| CORDEIRO | 2.264.475,35 | - | 2.264.475,35 | SANTA MARIA MADALENA | 1.828.999,31 | - | 1.828.999,31 |
| DUAS BARRAS | 1.828.999,31 | - | 1.828.999,31 | SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA | 2.699.951,38 | - | 2.699.951,38 |
| DUQUE DE CAXIAS | 14.529.584,95 | 865.971,82 | 15.395.556,77 | SÃO FIDÉLIS | 2.612.856,19 | - | 2.612.856,19 |
| ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN | 1.916.094,52 | - | 1.916.094,52 | SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA | 2.699.951,38 | 3.859.534,96 | 6.559.486,34 |
| GUAPIMIRIM | 14.835.330,23 | 470.771,55 | 15.306.101,78 | SÃO GONÇALO | 3.395.674,16 | 441.290,43 | 3.836.964,59 |
| IGUABA GRANDE | 2.264.475,35 | 14.861.309,87 | 17.125.785,22 | SÃO JOÃO DA BARRA | 10.826.675,03 | 13.515.885,15 | 24.342.560,18 |
| ITABORAÍ | 4.015.827,81 | 596.388,85 | 4.612.216,66 | SÃO JOÃO DE MERITI | 3.483.808,24 | - | 3.483.808,24 |
| ITAGUAÍ | 13.109.948,71 | 1.054,28 | 13.111.002,99 | SÃO JOSÉ DE UBÁ | 1.741.904,11 | - | 1.741.904,11 |
| ITALVA | 2.003.189,73 | - | 2.003.189,73 | SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO | 2.264.475,35 | - | 2.264.475,35 |
| ITAOCARA | 2.264.475,35 | - | 2.264.475,35 | SÃO PEDRO DA ALDEIA | 3.135.427,41 | 465,43 | 3.135.892,84 |
| ITAPERUNA | 3.135.427,41 | - | 3.135.427,41 | SÃO SEBASTIÃO DO ALTO | 1.741.904,11 | - | 1.741.904,11 |
| ITATIAIA | 2.438.665,75 | - | 2.438.665,75 | SAPUCAIA | 2.090.151,50 | - | 2.090.151,50 |
| JAPERI | 3.476.364,46 | 262.433,80 | 3.738.798,26 | SAQUAREMA | 12.382.003,85 | 161.526.007,13 | 173.908.010,98 |
| LAJE DO MURIAÉ | 1.741.904,11 | - | 1.741.904,11 | SEROPÉDICA | 3.639.589,51 | - | 3.639.589,51 |
| MACAÉ | 113.380.172,25 | 7.342.552,08 | 120.722.724,33 | SILVA JARDIM | 11.696.785,53 | - | 11.696.785,53 |
| MACUCO | 1.741.904,11 | - | 1.741.904,11 | SUMIDOURO | 2.003.189,73 | - | 2.003.189,73 |
| MAGÉ | 16.557.291,49 | 441.271,97 | 16.998.563,46 | TANGUÁ | 2.438.665,75 | - | 2.438.665,75 |
| MANGARATIBA | 10.598.249,14 | 4.752.452,94 | 15.350.702,08 | TERESÓPOLIS | 3.483.756,16 | - | 3.483.756,16 |
| MARICÁ | 13.464.271,66 | 211.238.476,65 | 224.702.748,31 | TRAJANO DE MORAIS | 1.828.999,31 | - | 1.828.999,31 |
| MENDES | 2.090.284,94 | - | 2.090.284,94 | TRÊS RIOS | 3.637.006,19 | - | 3.637.006,19 |
| MESQUITA | 3.483.808,24 | - | 3.483.808,24 | VALENÇA | 2.961.237,01 | - | 2.961.237,01 |
| MIGUEL PEREIRA | 2.351.570,57 | - | 2.351.570,57 | VARRE-SAI | 1.741.904,11 | - | 1.741.904,11 |
| MIRACEMA | 2.351.570,57 | - | 2.351.570,57 | VASSOURAS | 3.114.023,08 | - | 3.114.023,08 |
| NATIVIDADE | 2.003.189,73 | - | 2.003.189,73 | VOLTA REDONDA | 3.919.926,68 | 940,75 | 3.920.867,43 |
| | | | | TOTAL | 593.379.904,26 | 708.035.194,56 | 1.301.415.098,82 |

*Ranking* dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos *royalties* - *JANEIRO* 2025



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 janeiro de 2025, são considerados os valores das variáveis no mês de outubro. Assim, a cotação foi 5,81 R$/US$, ocorrendo variação percentual mensal positiva de +14,7%.

**Taxa de Câmbio**




A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de novembro 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 novembro de 2024 foi responsável pelos *royalties* creditados em janeiro (2025).

**Produção - NOVEMBRO 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** | **3.053.273,00** | **2.975.715,00** | **-2,5%** | **111.174,00** | **121.026,15** | **8,9%** | **3.752.539,00** | **3.736.946,00** | **-0,4%** |
| SÃO PAULO | 253.285,00 | 159.217,00 | -37,1% | 13.968,00 | 9.561,46 | -31,5% | 341.142,00 | 219.357,00 | -35,7% |
| ESPÍRITO SANTO | 159.593,00 | 96.736,00 | -39,4% | 4.244,00 | 1.509,61 | -64,4% | 186.289,00 | 106.231,00 | -43,0% |
| AMAZONAS | 12.221,00 | 11.254,00 | -7,9% | 13.881,00 | 14.735,56 | 6,2% | 99.529,00 | 103.938,00 | 4,4% |
| BAHIA | 20.350,00 | 31.281,00 | 53,7% | 4.663,00 | 1.143,42 | -75,5% | 49.678,00 | 38.473,00 | -22,6% |
| MARANHÃO | 55,00 | 20.145,00 | 36527,3% | 1.170,00 | 2.723,07 | 132,7% | 41.001,00 | 37.273,00 | -9,1% |
| RIO GRANDE DO NORTE | 33.639,00 | 76,00 | -99,8% | 2.043,00 | 5.021,77 | 145,8% | 12.908,00 | 31.662,00 | 145,3% |
| SERGIPE | 7.197,00 | 3.163,00 | -56,1% | 1.287,00 | 1.818,67 | 41,3% | 10.936,00 | 14.602,00 | 33,5% |
| ALAGOAS | 2.841,00 | 11.503,00 | 304,9% | 53,00 | 62,94 | 18,8% | 7.531,00 | 11.898,00 | 58,0% |
| CEARÁ | 781,00 | 779,00 | -0,3% | 1,00 | 0,97 | -3,0% | 788,00 | 785,00 | -0,4% |
| PARANÁ | 0,00 | 1,00 | _ | 20,00 | 32,33 | 61,7% | 126,00 | 204,00 | 61,9% |

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 48[1] campos produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro[1], subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

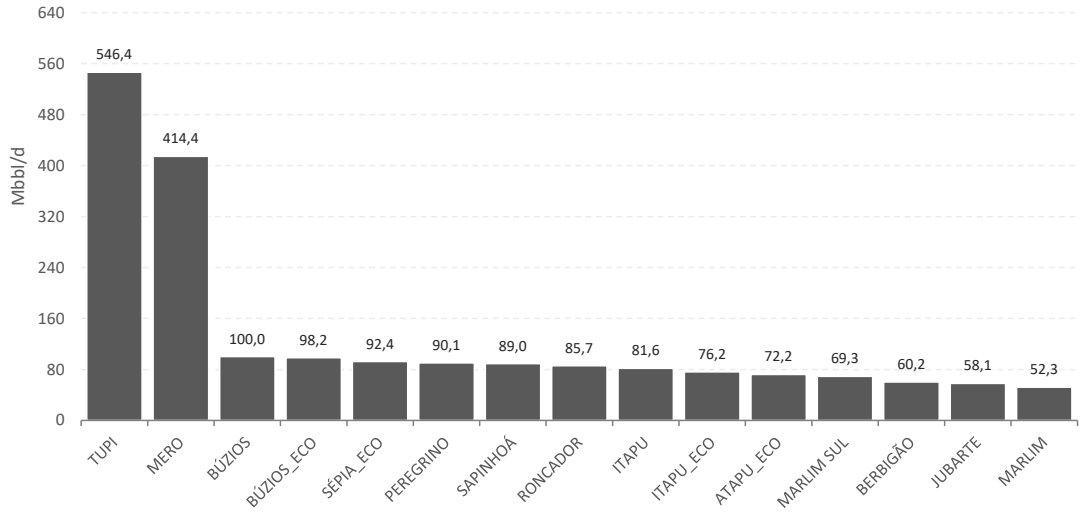
| CAMPO | INSTALAÇÃO | PETRÓLEO (bbl/d) | GÁS NATURAL (Mm³/d) | °API |
|---|---|---|---|---|
| ALBACORA | TOTAL | 1.254,37 | 22,55 | 27,10 |
| | Petrobras 50 (P-50) | 1.254,37 | 22,55 | |
| ALBACORA LESTE | TOTAL | 27.308,09 | 428,84 | 18,60 |
| | Petrobras 50 (P-50) | 27.308,09 | 428,84 | |
| ANC_MERO | TOTAL | 15.030,39 | 989,68 | 29,60 |
| | FPSO GUANABARA | 6.449,21 | 421,35 | |
| | FPSO PIONEIRO DE LIBRA | 1.663,75 | 109,10 | |
| | FPSO SEPETIBA | 5.781,98 | 383,16 | |
| | FPSO Marechal Duque de Caxias | 1.135,46 | 76,07 | |
| AnC_NORTE_ATAPU | TOTAL | 1.381,86 | 50,83 | 27,70 |
| | Petrobras 70 (P-70) | 1.381,86 | 50,83 | |
| AnC_TUPI | TOTAL | 2.282,56 | 105,37 | 30,20 |
| | FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS | 25,94 | 2,52 | |
| | FPSO CIDADE DE MARICÁ | 367,66 | 13,45 | |
| | FPSO CIDADE DE PARATY | 417,01 | 18,43 | |
| | FPSO CIDADE DE SAQUAREMA | 301,50 | 14,66 | |
| | Petrobras 66 (P-66) | 270,40 | 15,79 | |
| | Petrobras 67 (P-67) | 598,21 | 26,33 | |
| | Petrobras 69 (P-69) | 301,85 | 14,20 | |
| ATAPU | TOTAL | 47.124,19 | 1.733,29 | 27,70 |
| | Petrobras 70 (P-70) | 47.124,19 | 1.733,29 | |
| ATAPU_ECO | TOTAL | 72.177,96 | 2.654,81 | 27,70 |
| | Petrobras 70 (P-70) | 72.177,96 | 2.654,81 | |
| ATLANTA | TOTAL | 8.798,22 | 51,54 | 13,90 |
| | Petrojarl 1 | 8.798,22 | 51,54 | |
| BARRACUDA | TOTAL | 19.240,30 | 413,46 | 25,10 |
| | Petrobras 43 (P-43) | 9.429,92 | 229,11 | |
| | Petrobras 48 (P-48) | 9.810,38 | 184,36 | |
| BERBIGÃO | TOTAL | 60.154,87 | 1.106,47 | 28,40 |
| | Petrobras 68 (P-68) | 60.154,87 | 1.106,47 | |
| BONITO | TOTAL | 1.617,78 | 21,73 | - |
| | PLATAFORMA DE ENCHOVA | 1.617,78 | 21,73 | |
| BÚZIOS | TOTAL | 100.027,63 | 4.331,68 | 28,70 |
| | FPSO Almirante Barroso | 24.185,90 | 904,80 | |
| | Petrobras 74 (P-74) | 11.287,29 | 483,76 | |
| | Petrobras 75 (P-75) | 23.287,12 | 1.168,16 | |
| | Petrobras 76 (P-76) | 15.703,04 | 667,25 | |
| | Petrobras 77 (P-77) | 25.564,28 | 1.107,71 | |
| BÚZIOS_ECO | TOTAL | 98.177,78 | 4.064,38 | 28,70 |
| | FPSO Almirante Barroso | 45.557,07 | 1.745,72 | |
| | Petrobras 75 (P-75) | 17.095,34 | 849,99 | |
| | Petrobras 76 (P-76) | 5.634,84 | 319,00 | |
| | Petrobras 77 (P-77) | 29.890,53 | 1.149,67 | |
| CARAPEBA | TOTAL | 6.660,64 | 27,57 | 19,77 |
| | PLATAFORMA DE CARAPEBA-I | 466,32 | 3,10 | |
| | PLATAFORMA DE CARAPEBA-II | 2.745,21 | 10,42 | |
| | PLATAFORMA DE CARAPEBA-III | 3.449,11 | 14,05 | |
| CARATINGA | TOTAL | 11.062,46 | 203,38 | 25,10 |
| | Petrobras 43 (P-43) | 1.026,31 | 21,36 | |
| | Petrobras 48 (P-48) | 10.036,15 | 182,03 | |
| ENCHOVA | TOTAL | 1.132,51 | 106,47 | – |
| | PLATAFORMA DE ENCHOVA | 1.132,51 | 106,47 | |
| ENCHOVA OESTE | TOTAL | 1.500,42 | 33,36 | - |
| | PLATAFORMA DE ENCHOVA | 1.500,42 | 33,36 | |
| ESPADARTE | TOTAL | 7.657,04 | 80,96 | 26,80 |
| | FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes | 7.657,04 | 80,96 | |
| ESPADIM | TOTAL | 324,49 | 10,06 | - |
| | FPSO ANITA GARIBALDI | 324,49 | 10,06 | |
| FRADE | TOTAL | 35.518,93 | 349,37 | 19,50 |
| | FPSO FRADE | 35.518,93 | 349,37 | |
| ITAPU | TOTAL | 81.623,25 | 1.076,13 | 29,30 |
| | Petrobras 71 (P-71) | 81.623,25 | 1.076,13 | |
| ITAPU_ECO | TOTAL | 76.230,95 | 1.005,04 | 29,30 |
| | Petrobras 71 (P-71) | 76.230,95 | 1.005,04 | |
| LINGUADO | TOTAL | 18,68 | 0,26 | – |
| | PLATAFORMA DE PAMPO-1 | 18,68 | 0,26 | |
| MARIMBÁ | TOTAL | 4.663,73 | 72,59 | – |
| | Petrobras 08 (P-08) | 4.663,73 | 72,59 | |
| MARLIM | TOTAL | 52.314,42 | 989,31 | 20,30 |
| | FPSO ANITA GARIBALDI | 21.037,96 | 474,04 | |
| | FPSO ANNA NERY | 30.894,38 | 502,97 | |
| | Petrobras 40 (P 40) | 382,09 | 12,30 | |

[1] Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo “Produção por poço”, disponibilizado pela ANP. Há uma divergência entre o número de campos divulgado no “Boletim Mensal da Produção de Petróleo e Gás” (p.11) em relação aos dados de produção por poços divulgados no BDEP. Na produção por poços, não houve registro de produção no Campo de TAMBAÚ, que deixou de figurar no ranking em janeiro 2025. Reduzindo (1) um campo produtor em relação a mês de dezembro. Cabe destacar a entrada em operação da FPSO Marechal Duque de Caxias na área do campo de MERO.

| CAMPO | INSTALAÇÃO | PETRÓLEO (bbl/d) | GÁS NATURAL (Mm³/d) | °API |
|---|---|---|---|---|
| MARLIM SUL | TOTAL | 69.286,92 | 1.405,00 | 22,20 |
| | FPSO ANITA GARIBALDI | 226,22 | 3,67 | |
| | FPSO ANNA NERY | 579,11 | 9,43 | |
| | Petrobras 40 (P-40) | 31.257,28 | 526,44 | |
| | Petrobras 51 (P-51) | 19.301,76 | 408,68 | |
| | Petrobaras 56 (P-56) | 17.922,56 | 456,78 | |
| MERO | TOTAL | 414.409,43 | 27.286,95 | 29,60 |
| | FPSO GUANABARA | 177.813,84 | 11.617,26 | |
| | FPSO PIONEIRO DE LIBRA | 45.871,84 | 3.008,13 | |
| | FPSO SEPETIBA | 159.417,40 | 10.564,21 | |
| | FPSO Marechal Duque de Caxias | 31.306,35 | 2.097,36 | |
| OESTE DE ATAPU | TOTAL | 24.774,49 | 911,24 | 27,70 |
| | Petrobras 70 (P-70) | 24.774,49 | 911,24 | |
| PAMPO | TOTAL | 9.561,68 | 130,50 | – |
| | PLATAFORMA DE PAMPO-1 | 9.561,68 | 130,50 | |
| PARGO | TOTAL | 2.172,36 | 4,53 | 22,86 |
| | PLATAFORMA DE PARGO-1A | 2.172,36 | 4,53 | |
| PEREGRINO | TOTAL | 90.082,66 | 214,74 | 13,42 |
| | PEREGRINO A | 35.439,78 | 41,79 | |
| | PEREGRINO B | 13.099,45 | 11,65 | |
| | PEREGRINO C | 41.543,43 | 161,29 | |
| PINTAGOLA | TOTAL | 4.108,69 | 15,95 | - |
| | PEREGRINO C | 4.108,69 | 15,95 | |
| POLVO | TOTAL | 6.566,05 | 33,10 | 19,20 |
| | POLVO A | 6.566,05 | 33,10 | |
| RONCADOR | TOTAL | 85.696,85 | 1.643,48 | 23,40 |
| | Petrobras 52 (P-52) | 42.005,48 | 831,36 | |
| | Petrobras 54 (P-54) | 20.208,97 | 209,13 | |
| | Petrobras 55 (P-55) | 17.808,50 | 545,71 | |
| | Petrobras 62 (P-62) | 5.673,91 | 57,28 | |
| SÉPIA | TOTAL | 42.080,63 | 1.670,91 | 27,40 |
| | FPSO Carioca (MV-30) | 42.080,63 | 1.670,91 | |
| SÉPIA LESTE | TOTAL | 18.457,01 | 732,88 | 27,40 |
| | FPSO Carioca (MV-30) | 18.457,01 | 732,88 | |
| SÉPIA_ECO | TOTAL | 92.366,07 | 3.667,60 | 27,40 |
| | FPSO Carioca (MV-30) | 92.366,07 | 3.667,60 | |
| SUL DE BERBIGÃO | TOTAL | 16.060,70 | 1.538,21 | 28,40 |
| | Petrobras 68 (P-68) | 16.060,70 | 1.538,21 | |
| SUL DE TUPI | TOTAL | 47.648,96 | 2.190,30 | 30,20 |
| | FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS | 1.883,41 | 101,41 | |
| | FPSO CIDADE DE MARICÁ | 9.575,57 | 386,62 | |
| | FPSO CIDADE DE PARATY | 7.556,83 | 342,54 | |
| | FPSO CIDADE DE SAQUAREMA | 7.746,62 | 413,57 | |
| | Petrobras 66 (P-66) | 4.693,13 | 247,19 | |
| | Petrobras 67 (P-67) | 9.531,77 | 400,33 | |
| | Petrobras 69 (P-69) | 6.661,63 | 298,64 | |
| SURURU | TOTAL | 51.183,47 | 1.710,05 | 28,40 |
| | Petrobras 68 (P-68) | 51.183,47 | 1.710,05 | |
| TAMBUATÁ | TOTAL | 3.852,27 | 162,64 | 28,70 |
| | FPSO Almirante Barroso | 1.022,21 | 38,80 | |
| | Petrobras 74 (P-74) | 515,41 | 21,14 | |
| | Petrobras 75 (P-75) | 724,78 | 36,29 | |
| | Petrobras 76 (P-76) | 530,74 | 22,86 | |
| | Petrobras 77 (P-77) | 1.059,13 | 43,55 | |
| TARTARUGA VERDE | TOTAL | 45.221,41 | 531,74 | 26,80 |
| | FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes | 45.221,41 | 531,74 | |
| TARTARUGA VERDE SUDOESTE | TOTAL | 3.463,78 | 24,59 | 26,80 |
| | FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes | 3.463,78 | 24,59 | |
| TUBARÃO MARTELO | TOTAL | 5.273,02 | 11,18 | 19,20 |
| | FPSO_OSX3 | 5.273,02 | 11,18 | |
| TUPI | TOTAL | 546.408,78 | 28.543,96 | 30,70 |
| | FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS | 14.218,02 | 561,75 | |
| | FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ | 98.281,83 | 6.588,83 | |
| | FPSO CIDADE DE MANGARATIBA | 45.545,47 | 2.282,13 | |
| | FPSO CIDADE DE MARICÁ | 101.538,38 | 4.180,35 | |
| | FPSO CIDADE DE PARATY | 42.983,93 | 2.295,57 | |
| | FPSO CIDADE DE SAQUAREMA | 96.997,63 | 5.178,44 | |
| | Petrobras 66 (P-66) | 36.234,49 | 2.212,98 | |
| | Petrobras 67 (P-67) | 41.940,24 | 1.974,44 | |
| | Petrobras 69 (P-69) | 68.668,80 | 3.269,46 | |
| URUGUÁ | TOTAL | 2.587,41 | 169,61 | 32,60 |
| | FPSO CIDADE DE SANTOS | 2.587,41 | 169,61 | |
| VERMELHO | TOTAL | 7.747,15 | 31,48 | 22,86 |
| | PLATAFORMA DE VERMELHO-I | 6.108,95 | 27,44 | |
| | PLATAFORMA DE VERMELHO-III | 1.638,20 | 4,05 | |
| VOADOR | TOTAL | 4.662,17 | 144,55 | 20,30 |
| | FPSO ANITA GARIBALDI | 4.662,17 | 144,55 | |

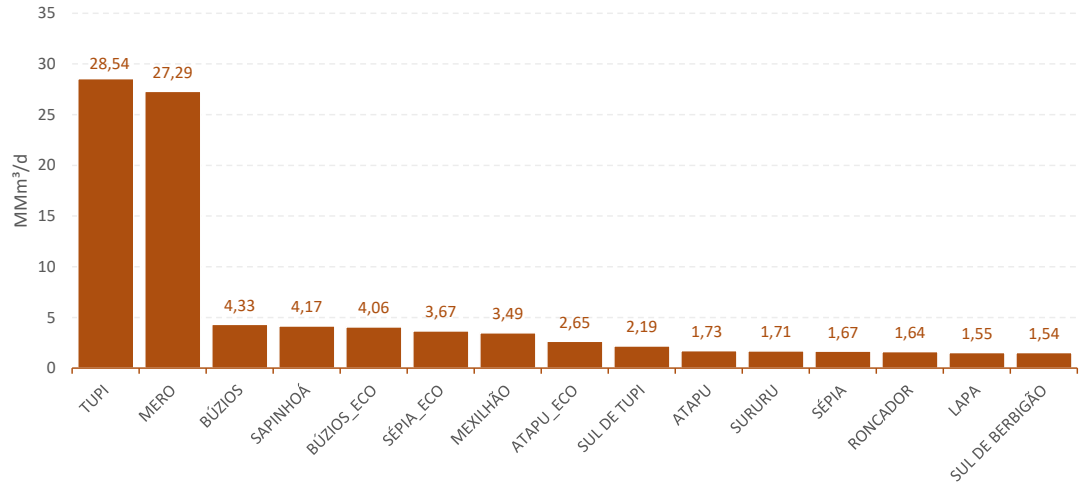
A seguir são expostos 2 gráficos contendo o *ranking* nacional dos 15 campos com as maiores produções de petróleo e gás natural no mês de novembro de 2024.

*Ranking* nacional dos 15 campos com maior produção de petróleo -novembro 2024




Dentre os 15 campos citados acima, somente o campo de Jubarte não gerou participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.[2]

*Ranking* nacional dos 15 campos com maior produção de gás natural - novembro 2024



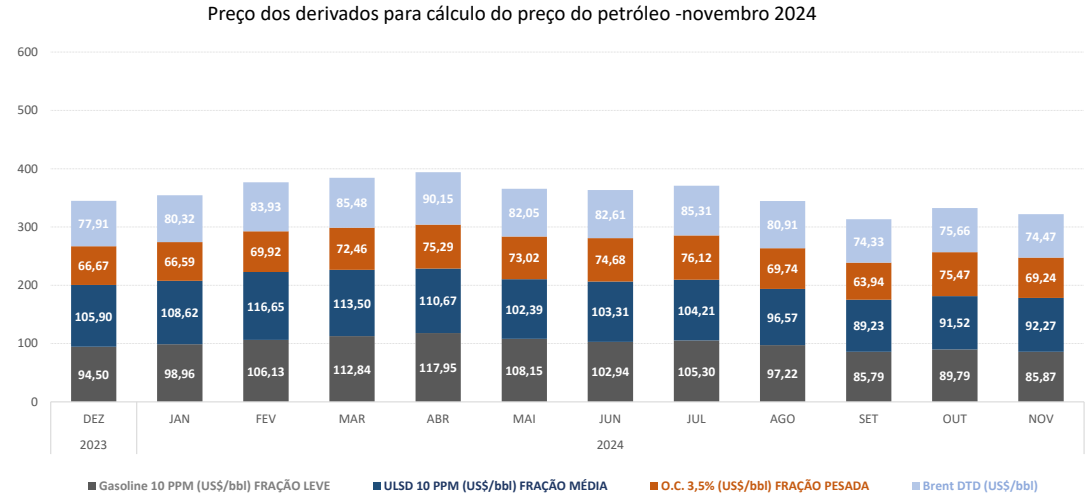

Já dentre os campos produtores de gás natural, os campos de Mexilhão e Lapa não geraram participação governamental ao estado do Rio de Janeiro.

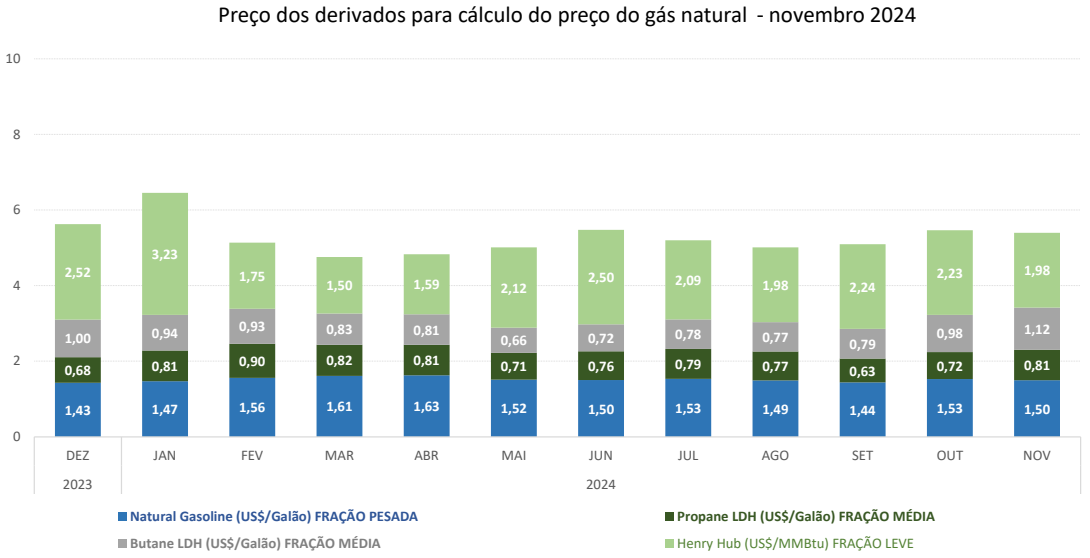
## PREÇOS DAS CESTAS E DERIVADOS IMPORTANTES PARA O CÁLCULO DOS PREÇOS DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO E DO GÁS NATURAL

Em novembro de 2024, os preços de referência utilizados nos cálculos das participações governamentais, em sua maioria, apresentaram redução dos valores, a exceção foi a fração, ULSD 10 ppm (US$/bbl) FRAÇÃO MÉDIA com um aumento de 0,8%. Este quadro exerceu um papel negativo sobre a arrecadação dos *royalties.*

[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 novembro, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo[3]: *Gasoline 10 pp*m (-4,4%); *USLD* 10 ppm (+0,8%); *O.C.* (-8,3%); e a cotação do *Brent DTD* (-1,6%).




O gráfico acima mostra os valores dos derivados[4] referente ao gás natural. Em novembro as frações do gás natural oscilaram entre valores positivos: *Propane LDH* (+12,3%); *e Butane LDH* (+13,4%), e negativos: *Henry Hub* (-11,4%) e *Natural Gasoline* (-1,9%).

Em resumo, a redução da produção (boe/d) referente ao ERJ reduziu (-5,7%), associada a queda dos valores da maior parte dos derivados, somadas ao crescimento de (+14,73%) na taxa de câmbio. Propiciaram uma menor queda na arrecadação de *royalties* do ERJ, de apenas (-0,4%) na compensação recebida pelo ERJ, no mês de janeiro.

[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.