



Ministério de
Minas e Energia

BOLETIM DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

Edição 111 DEPG

Julho de 2021

INTRODUÇÃO

As notícias relativas às atividades de exploração e produção (E&P) de petróleo e gás natural e os informes sobre as ações conduzidas pelo DEPG estão atualizados até o dia 27 de julho de 2021. As demais informações do setor, contidas neste Boletim, são relativas ao mês de maio de 2021, e têm como fonte a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP).

NOTÍCIAS E FATOS RELEVANTES

- ◇ A Petrobras informou em 01/07/2021 que iniciou a etapa de divulgação da oportunidade (teaser), referente à venda da totalidade de sua participação nos blocos exploratórios pertencentes às Concessões PAR-T-175_R14, PAR-T-198_R12 e PAR-T218_R12, localizados em terra na Bacia do Paraná. As Concessões PAR-T-198_R12 e PAR-T-218_R12, localizadas no extremo oeste do estado de São Paulo, foram adquiridas na 12ª Rodada de Licitações da ANP em 2013 e estão atualmente no 1º Período Exploratório e com compromissos do Programa Exploratório Mínimo (PEM) já integralmente cumpridos. A Concessão PAR-T-175_R14, localizada na porção leste do estado de Mato Grosso do Sul foi adquirida na 14ª Rodada de Licitações da ANP em 2017 e apresenta Período Exploratório Único de 6 anos. Fonte: Petrobras.
- ◇ A Petrobras informou em 05/07/2021 que assinou com a empresa Petromais Global Exploração e Produção S.A. (Petro+) contrato para a cessão da totalidade de sua participação em um conjunto de sete concessões terrestres e de águas rasas denominada Polo Alagoas, localizadas no estado de Alagoas. O valor da venda total é de US\$ 300 milhões, sendo: (a) US\$ 60 milhões pagos nesta data e; (b) US\$ 240 milhões a serem pagos no fechamento da transação. O Polo Alagoas compreende sete concessões de produção, seis terrestres (Anambé, Araçu, Cidade de São Miguel dos Campos, Furado, Pilar e São Miguel dos Campos) e a concessão do Campo de Paru localizada em águas rasas, com lâmina d'água de 24 metros. A produção média do polo de janeiro a maio de 2021 foi de 1,9 mil bpd de óleo e condensado e de 602 mil m³/d de gás gerando 0,9 mil bpd de LGN (líquidos de gás natural). Além dos campos e suas instalações de produção, está incluída na transação a Unidade de Processamento de Gás Natural (UPGN) de Alagoas. Fonte: Petrobras.
- ◇ A empresa Pré-Sal Petróleo (PPSA) lançou em 06/07/2021 o Painel Interativo Pré-Sal Petróleo, O Painel foi desenvolvido em uma ferramenta de Business Intelligence, e consolida informações desde novembro de 2017, quando foi iniciada a produção da Área de Desenvolvimento de Mero (contrato de Libra), a primeira em regime de partilha de produção. Fonte: PPSA.

Nesta edição:

NOTÍCIAS E FATOS RELEVANTES	1
DADOS DE MAIO	3
EXPLORAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO	3
PRODUÇÃO POR CONCESSIONÁRIA	3
PETRÓLEO NOS ESTADOS	4
PETRÓLEO - EXPORTAÇÃO E IMPORTAÇÃO	5
GÁS NATURAL NOS ESTADOS	6
GÁS NATURAL - IMPORTAÇÃO	7
PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS	8

- ◇ O governo federal realizou em 07/07/2021, por meio da Agência Nacional do Petróleo (ANP), audiência pública referente à Segunda Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa sob o regime de partilha da produção. O leilão das áreas na Bacia de Santos está previsto para o final deste ano. Após a realização de Consulta Pública, a Audiência Pública nº 08/2021 foi realizada por videoconferência, nos termos da Resolução ANP nº 822, de 23 de junho de 2020. A ANP recebeu 594 contribuições, sendo 182 ao pré-edital e 412 às minutas de contrato de partilha para esta segunda rodada. Fonte: MME.
- ◇ A Diretoria da ANP aprovou em 08/07/2021 a resolução que regulamenta os termos de ajustamento de conduta (TAC) de conteúdo local. Com a nova norma, as empresas poderão substituir o pagamento de multas por descumprimento de compromissos de conteúdo local, em determinados casos, pela realização de novos investimentos em bens e serviços nacionais, de forma a estimular a indústria brasileira. Fonte: ANP.
- ◇ A Petrobras informou, em 09/07/2021, que iniciou a etapa de divulgação da oportunidade (teaser) referente à venda, em conjunto com a Sonangol Hidrocarbonetos Brasil Ltda. (Sonangol), da totalidade da participação de ambas as empresas no bloco exploratório terrestre POT-T-794, pertencente à concessão BT-POT-55A, localizada na Bacia Potiguar, no estado do Rio Grande do Norte. A concessão foi adquirida em 2006 na 7ª Rodada de Licitações de Blocos realizada ANP. A Petrobras detém 70% de participação e a Sonangol, operadora da concessão, detém os demais 30% de participação. Fonte: Petrobras.
- ◇ A Petrobras informou em 12/07/2021 que assinou com a empresa 3R Petroleum Offshore S.A. (3R Offshore) contrato para a venda da totalidade de sua participação no Campo de Papa-Terra, localizado na Bacia de Campos. O valor da venda é de US\$ 105,6 milhões, sendo (a) US\$ 6,0 milhões pagos na presente data; (b) US\$ 9,6 milhões no fechamento da transação e (c) US\$ 90,0 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato, relacionados a níveis de produção do ativo e preços futuros do petróleo. O Campo de Papa-Terra faz parte da concessão BC-20 e está localizado em lâmina d'água de 1.200 m. O campo iniciou sua operação em 2013 e sua produção média de óleo e gás em 2021, até junho, foi de 17,9 mil boe/dia. A Petrobras é a operadora do campo, com 62,5% de participação, em parceria com a Chevron, que detém os 37,5% restantes. Fonte: Petrobras.
- ◇ A Pré-Sal Petróleo (PPSA) contratou a B3 - Brasil, Bolsa e Balcão para realizar um leilão para a comercialização da produção futura de petróleo a que a União terá direito nos contratos de partilha de produção de Libra (Área de Desenvolvimento de Mero), Entorno de Sapinhoá e Búzios, e na Área Individualizada de Tupi. A expectativa é de que o pré-edital seja publicado em agosto e o leilão seja realizado até setembro desse ano. Fonte: PPSA.
- ◇ A Pré-Sal Petróleo (PPSA) lançou em 14/07/2021 o e-book "Entendendo os volumes excedentes da Cessão Onerosa", com objetivo de esclarecer as principais dúvidas sobre o tema, de forma simplificada e didática, colaborando também para um melhor entendimento do leilão de Sépia e Atapu, que será realizado em dezembro próximo. Fonte: PPSA.
- ◇ A Petrobras informou em 14/07/2021 que finalizou a venda da totalidade de sua participação em oito campos terrestres de exploração e produção, conjuntamente denominados Polo Rio Ventura, localizados no estado da Bahia, para a 3R Rio Ventura S.A., subsidiária integral da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. A produção média do Polo Rio Ventura no primeiro semestre de 2021 foi de aproximadamente 780 barris de óleo por dia (bpd) e 40,8 mil m³/dia de gás natural. Fonte: Petrobras.
- ◇ ANP publicou em 27/07/2021 o edital e o modelo de contrato de concessão da 17ª Rodada de Licitações, que trazem, respectivamente, as regras e procedimentos da rodada e os direitos e as obrigações dos futuros concessionários. Os documentos podem ser acessados na página da rodada, prevista para outubro, com a oferta de 92 blocos com risco exploratório, com área total de 53,93 mil km². Os blocos estão localizados em 11 setores de elevado potencial e de nova fronteira de quatro bacias sedimentares marítimas brasileiras: Campos, Pelotas, Potiguar e Santos. Fonte: ANP.

DADOS DO MÊS DE MAIO

Em maio de 2021, a produção média de petróleo e gás natural no Brasil foi de 3,778 milhões de barris de óleo equivalente por dia (MMboe/d), valor 0,61% inferior quando comparado ao mês anterior, que foi de 3,801 MMboe/d. Considerando somente o petróleo, a produção média foi de 2,932 MMbbl/d, valor 1,41% inferior ao registrado no mês anterior, que alcançou 2,974 MMbbl/d. Sobre o gás natural, a produção foi de 135 milhões de metros cúbicos por dia (MMm³/d), correspondendo a uma produção 3,05% superior à do mês anterior, que alcançou 131 MMm³/d.

Os campos relativos ao Pré-sal produziram o volume de 2,129 MMbbl/d de petróleo, uma diminuição de 2,2% em relação a abril, com o volume de 2,177 MMbbl/d. Esses campos também produziram 89,0 MMm³/d de gás natural, produção 3,47% inferior à do mês anterior, que foi de 92,2 MMm³/d.

No total, foram produzidos nos reservatórios do Pré-sal 2,689 MMboe/d de petróleo e gás natural (71,2% da

produção nacional), uma diminuição de 2,43% em comparação com abril, com o volume de 2,756 MMboe/d.

Em maio, a produção total de petróleo e gás natural foi obtida a partir de 6.412 poços, sendo 490 marítimos e 5.922 terrestres. Os campos marítimos produziram 96,9% do petróleo e 83,1% do gás natural.

Os campos com acumulações marginais produziram 97,9 bbl/d de petróleo, que é 9,14% superior à produção de abril com o volume de 89,7 bbl/d. Esses campos também produziram 44,9 Mm³/d de gás natural, que é 1,54% inferior à produção do mês anterior, que foi de 45,6 Mm³/d.

As bacias maduras terrestres produziram 95,2 Mboe/d, um aumento de 5,54% em relação a abril, com 90,2 boe/d. Nessas bacias foram produzidos 75,1 Mbbbl/d de petróleo e 3,2 MMm³/d de gás natural.

EXPLORAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO

Em maio de 2021 houve três Notificações de Descoberta informadas à ANP, todas em terra. Duas notificações foram com indício de petróleo, uma na Bacia do Espírito Santo e outra no Campo de Tiê, na Bacia do Recôncavo. A outra notificação foi com indício de gás associado e se deu na Bacia do Recôncavo. Não houve Declaração de Comercialidade no mês de maio.

Tabela 1 - Notificações de Descobertas de hidrocarbonetos de maio de 2020 a maio de 2021.

NOTIFICAÇÕES DE DESCOBERTAS DE HIDROCARBONETOS													
LOCALIZAÇÃO	mai/20	jun/20	jul/20	ago/20	set/20	out/20	nov/20	dez/20	jan/21	fev/21	mar/21	abr/21	mai/21
Terra	0	0	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	3
Mar	2	1	1	0	1	0	0	1	1	0	0	0	0
TOTAL	2	1	2	1	2	0	0	2	1	0	0	0	3

Fonte: ANP

Tabela 2 - Declarações de Comercialidade de maio de 2020 a maio de 2021.

DECLARAÇÕES DE COMERCIALIDADE DE HIDROCARBONETOS													
n°	mai/20	jun/20	jul/20	ago/20	set/20	out/20	nov/20	dez/20	jan/21	fev/21	mar/21	abr/21	mai/21
n°	0	0	1	7	0	0	1	0	0	1	0	0	0

Fonte: ANP

PRODUÇÃO POR CONCESSIONÁRIA

Em maio de 2021, a Petrobras, na condição de empresa concessionária, foi responsável por 73,27% da produção nacional de petróleo e gás natural, alcançando 2,768 MM boe/d. A Shell Brasil, com a produção de 449 M boe/d, que representa 11,89% do total nacional, classificou-se como a 2ª em produção. A 3ª empresa concessionária com maior produção foi a Petrogal Brasil, tendo obtido 3,43% da produção do País, com média de 130 M boe/d. A Repsol Sinopec foi responsável por 2,33% da produção nacional, sendo a 4ª concessionária com maior produção, obtendo 88 M boe/d. A Total E&P do Brasil, como a 5ª maior concessionária, produziu 1,58%, com 60 M boe/d. A Petronas, como a 6ª produtora, atingiu 1,24% da produção, com 47 M boe/d. A Equinor Brasil, com 1,15%, produziu 43 M boe/d, sendo a 7ª concessionária com maior produção. As demais concessionárias alcançaram a parcela de 5,11% da produção nacional, com o volume de 193 M boe/d.



Fonte: ANP

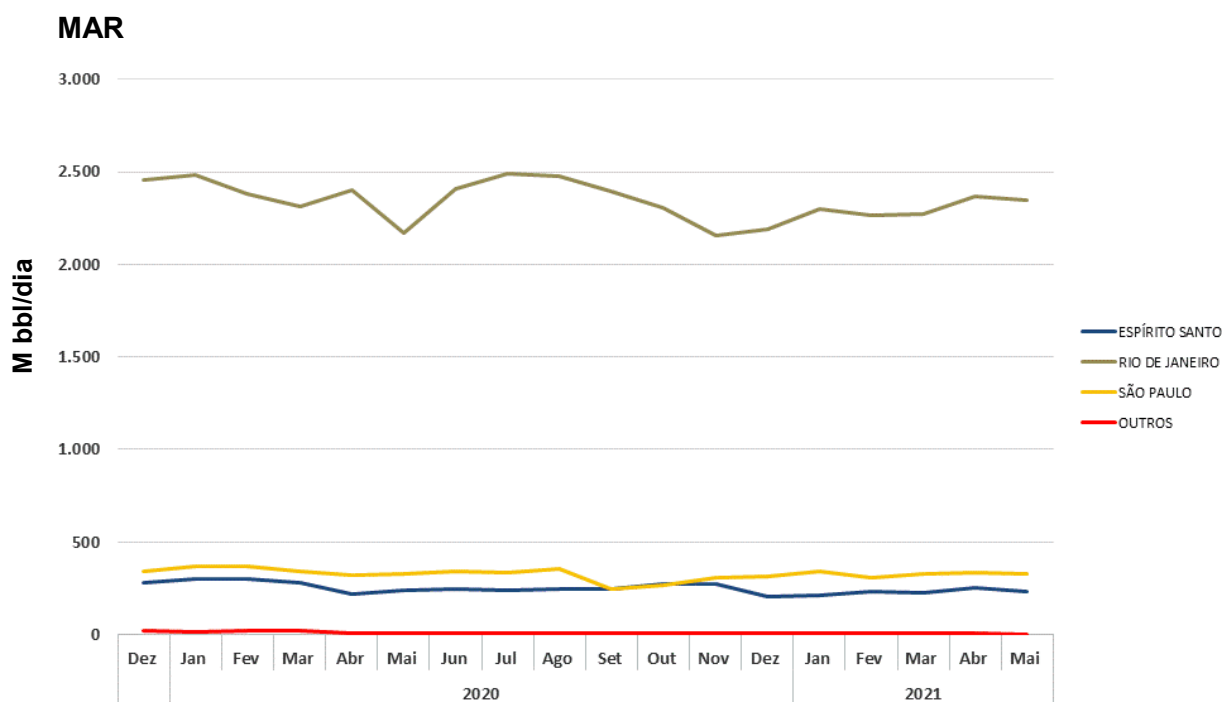
Gráfico

I - Produção total de petróleo e gás natural, em boe/d, por concessionária, relativa ao mês de maio no período de 2015 a 2021.

PETRÓLEO NOS ESTADOS

Em maio, o estado do Rio de Janeiro foi responsável por 77,82% da produção nacional de petróleo e Líquido de Gás Natural (LGN). Os estados de São Paulo e do Espírito Santo registraram, respectivamente, 10,85% e 7,99% do total produzido no País.

Considerando apenas a produção no mar, o Rio de Janeiro produziu 79,83% da produção nacional, seguido por São Paulo, com 11,59% e Espírito Santo, com 8,35%. Em relação à produção exclusivamente em terra, os maiores produtores foram o Rio Grande do Norte com 31,25%, o Amazonas com 27,99%, a Bahia com 21,01%, Sergipe com 8,84% e o Espírito Santo com 8,41%.



Fonte: ANP

Gráfico 2 - Produção média diária de petróleo e LGN no mar por estado, nos últimos 18 meses, em Mbb/d.

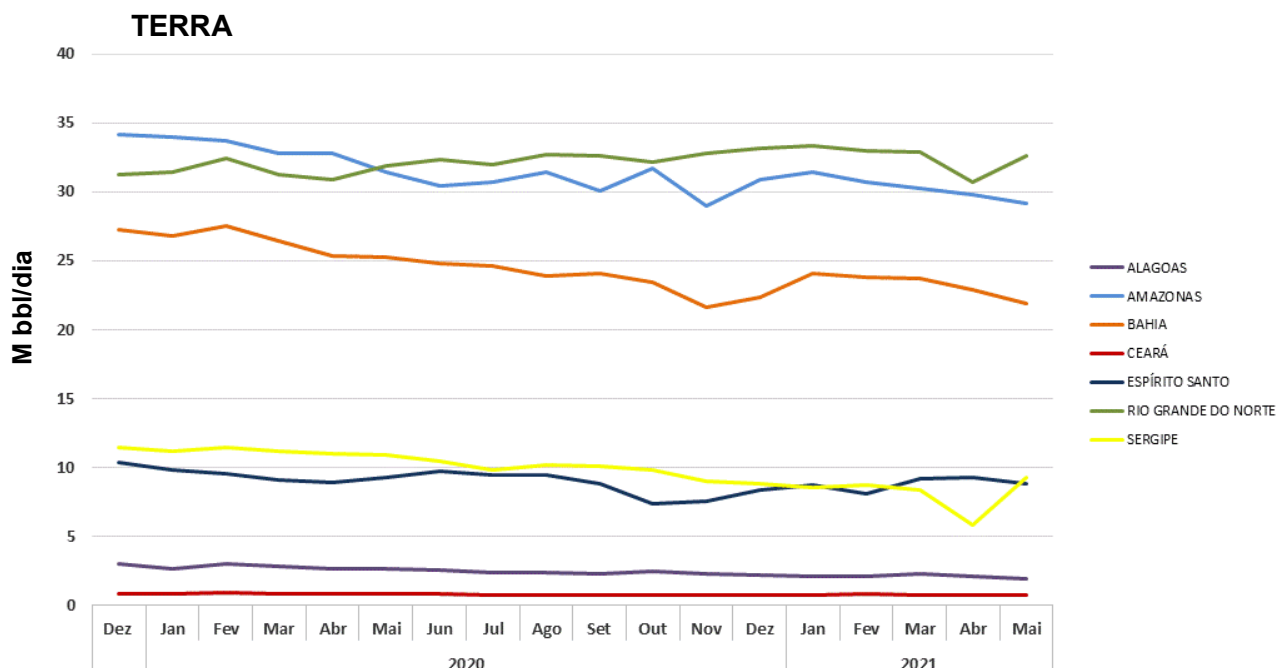


Gráfico 3 - Produção média diária de petróleo e LGN em terra, por estado, nos últimos 18 meses, em Mbb/d.

Fonte: ANP

Fonte: ANP

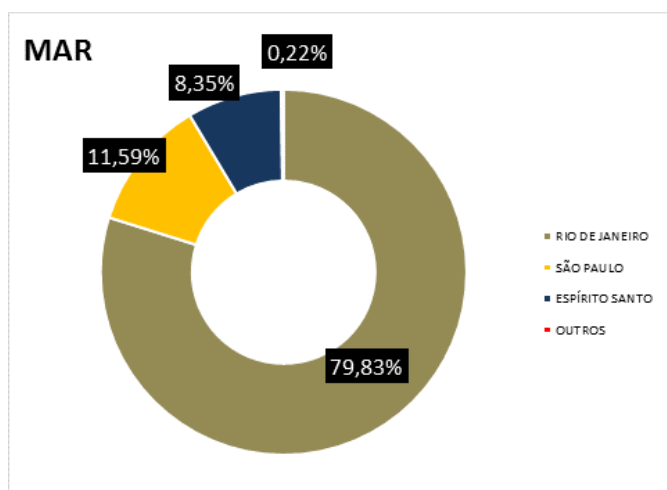


Gráfico 4 - Percentuais de produção de petróleo e LGN no mar, por estado, em maio de 2021.

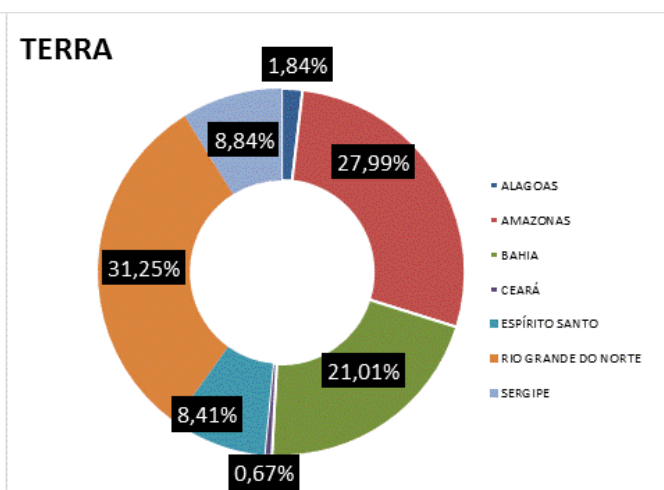
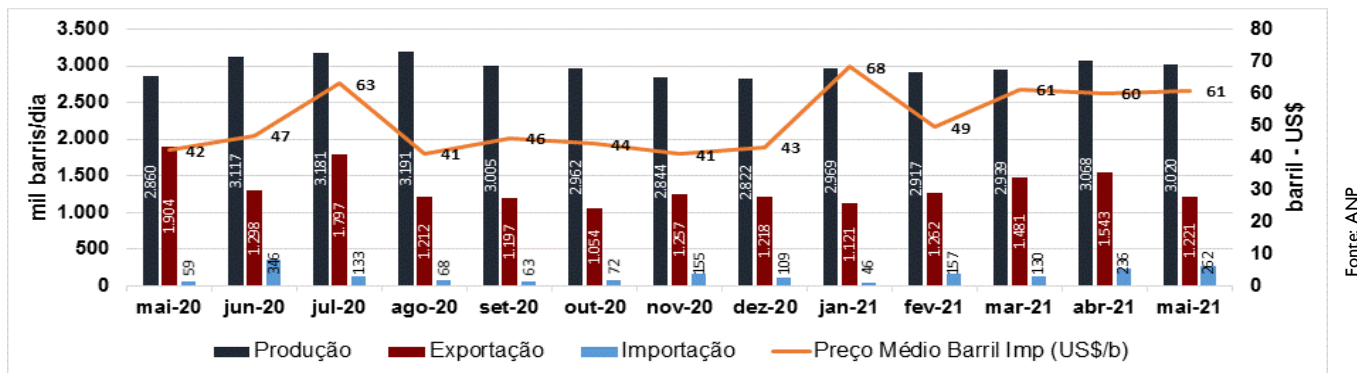


Gráfico 5 - Percentuais de produção de petróleo e LGN em terra, por estado, em maio de 2021.

PETRÓLEO - EXPORTAÇÃO E IMPORTAÇÃO

Em maio foi exportado o volume médio de 1,221 MMbb/d de petróleo, valor 20,83% inferior ao registrado no mês de abril e 35,83% inferior em comparação com maio de 2021. Essas exportações renderam ao País US\$ 1,636 bilhão (FOB), valor 30,11% inferior ao mês anterior.

No mesmo período foi importado o volume médio de 262 Mbb/d, valor 11,4% superior ao mês de abril e 341,24% superior em comparação com maio de 2020. O dispêndio com essas importações totalizou US\$ 494,42 milhões (FOB), valor 16,56% superior a abril e 534,47% superior ao registrado no mês de maio de 2020. Houve um superávit aproximado de US\$ 1,636 bilhão (FOB) entre a exportação e a importação de petróleo em maio.



Fonte: ANP

Gráfico 6 - Produção, importação, exportação e preço médio do barril de petróleo importado (Brent) de maio de 2020 a maio de 2021.

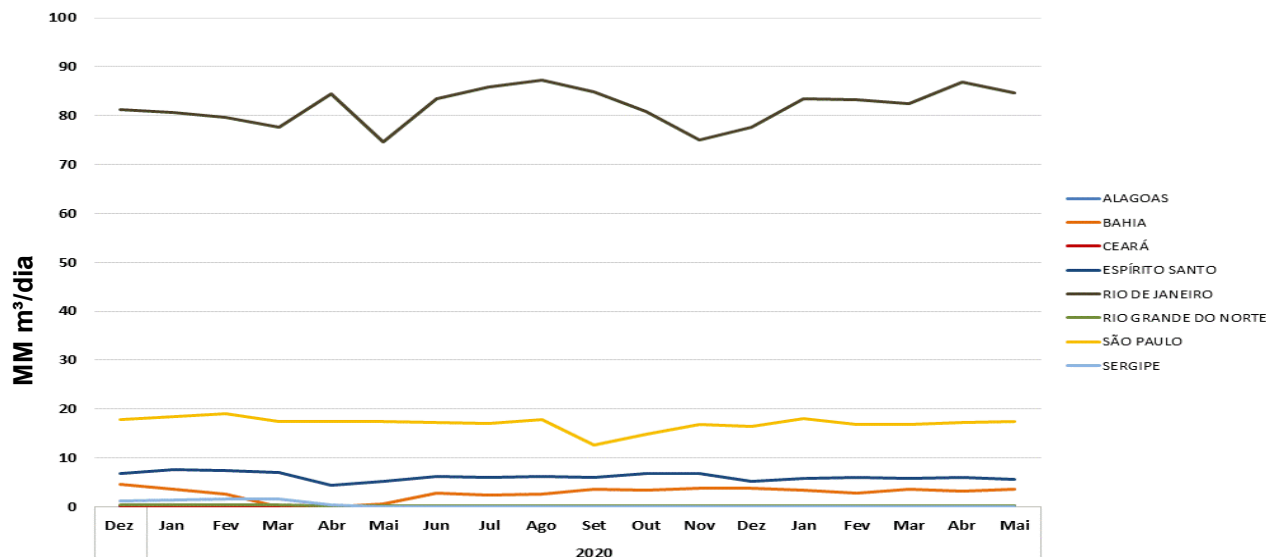
Em maio, o Brasil importou petróleo dos seguintes países: Arábia Saudita (35,48%), Nigéria (31,83%), Argélia (15,38%), Iraque (12,55%) e EUA (4,76%). No mesmo período houve exportação para os seguintes países: China (32,01%), Índia (13,74%), EUA (12,71%), Portugal (7,87%), Holanda (6,71%), Chile (5,33%), Coreia do Sul (5,27%), Malásia (3,56%) e outros (12,80%). Fonte: MDIC COMEX STAT.

GÁS NATURAL NOS ESTADOS

Em maio, o estado do Rio de Janeiro foi responsável por 62,96% da produção nacional de gás natural. Os estados de São Paulo e do Amazonas produziram, respectivamente, 13,03% e 10,08% desse total.

Considerando apenas a produção no mar, o Rio de Janeiro produziu 75,7% da produção nacional, seguido por São Paulo, com 15,7% e Espírito Santo, com 5,1%. Em relação à produção exclusivamente em terra, os maiores produtores foram Amazonas, com 59,8%, Maranhão com 25,8%, Bahia com 9,9%, Rio Grande do Norte com 2,2% e Alagoas com 1,8%.

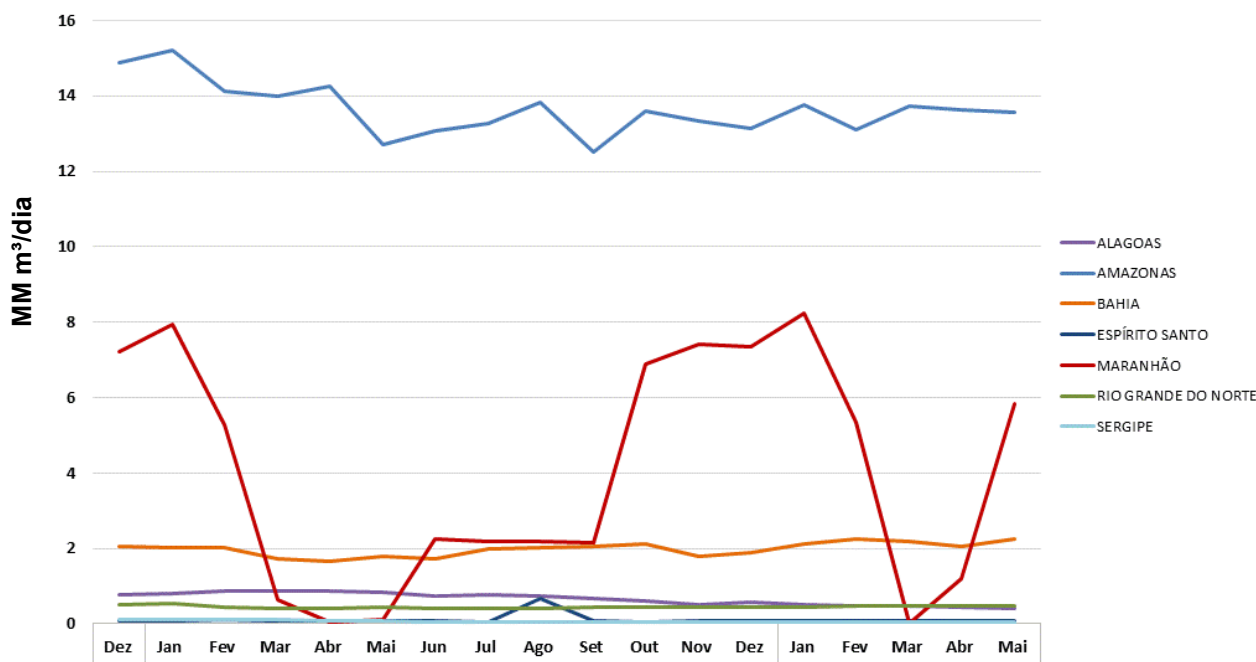
MAR



Fonte: ANP

Gráfico 7 - Produção média diária de gás natural no mar, por estado, nos últimos 18 meses, em MMm³/d.

TERRA



Fonte: ANP

Gráfico 8 - Produção média diária de gás natural em terra, por estado, nos últimos 18 meses, em MMm³/d.

Fonte: ANP

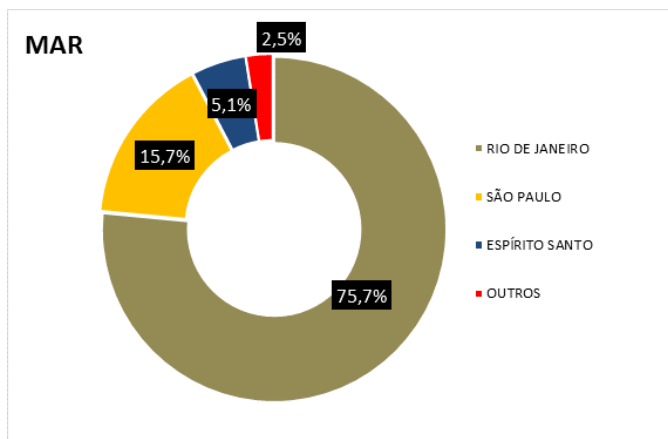


Gráfico 9 - Percentuais de produção de gás natural no mar, por estado, em maio de 2021.

Fonte: ANP

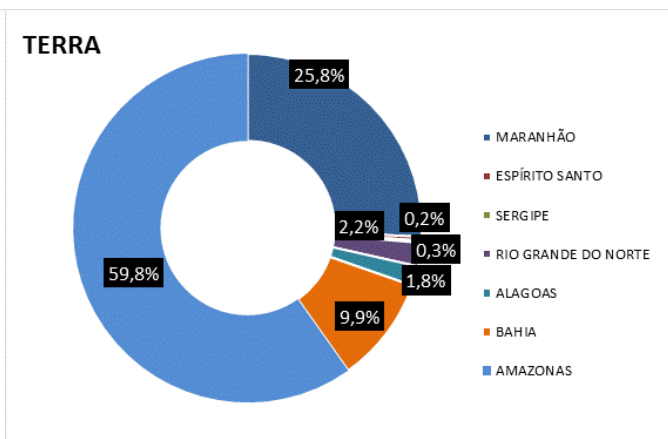


Gráfico 10 - Percentuais de produção de gás natural em terra, por estado, em maio de 2021.

GÁS NATURAL – IMPORTAÇÃO

A importação média diária de gás natural em maio foi de 34,3 MMm³/d. Esse valor foi 0,79% inferior ao mês anterior e 86,25% superior ao registrado em maio de 2020.

Essas importações acarretaram o dispêndio de US\$ 231,5 milhões (FOB) no mês de maio, valor 3,51% superior ao mês anterior e 180,02% superior ao contabilizado em maio de 2020.

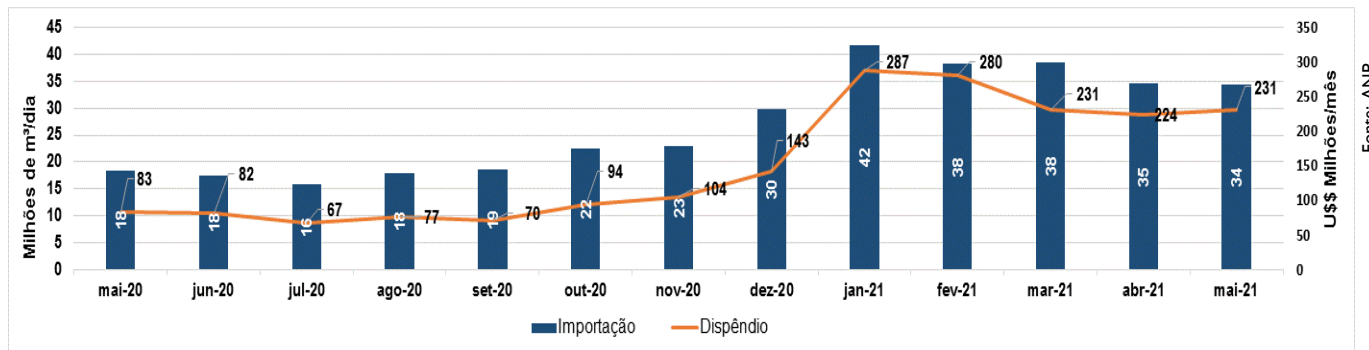


Gráfico 11 - Importação de gás natural e dispêndio de valores entre maio de 2020 e maio de 2021.

PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS

Os royalties arrecadados no mês de maio somaram R\$ 2,384 bilhões, valor 14% superior ao mês anterior e 116,10% superior ao de maio de 2020. A arrecadação a título de Participações Especiais ocorre trimestralmente e alcançou o valor de R\$ 9,136 bilhões em maio de 2021, valor 60,4% superior ao de maio de 2020.

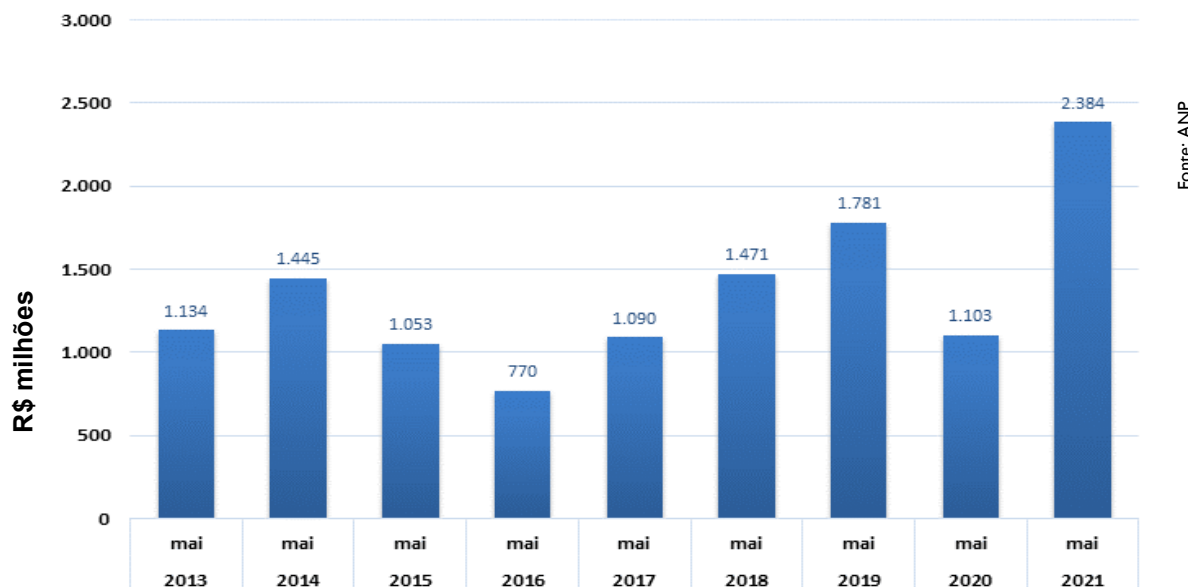


Gráfico 12 - Evolução da arrecadação dos royalties nos meses de maio, entre 2013 e 2021.

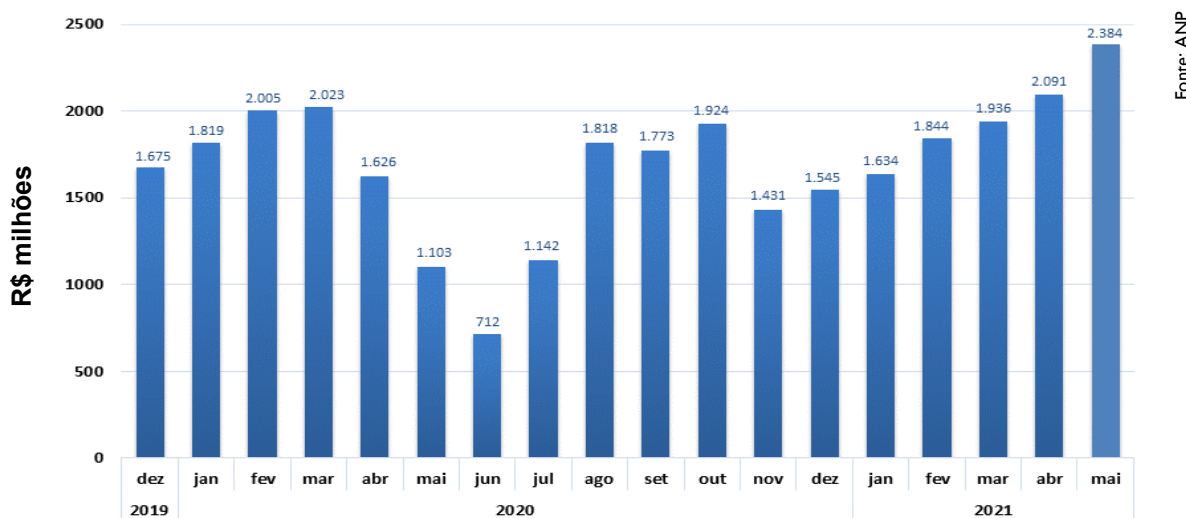


Gráfico 13 - Histórico da arrecadação dos royalties nos últimos 18 meses.

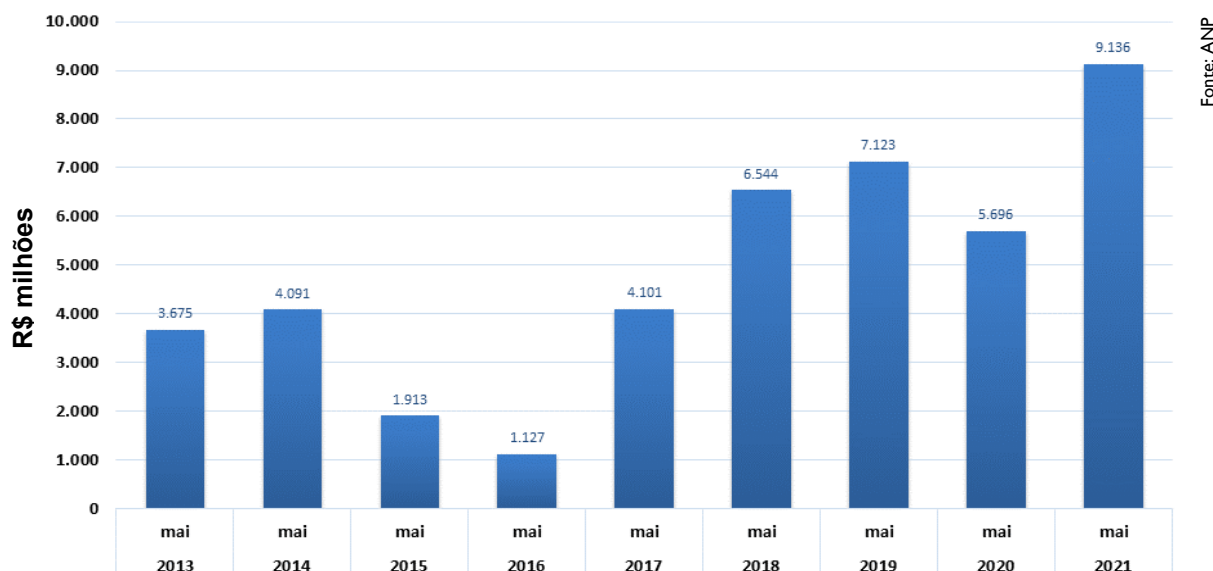


Gráfico 14 - Evolução da arrecadação de Participações Especiais, nos meses de maio entre 2013 e 2021.

Tabela 3 - Royalties (milhões R\$) com valores mensais de maio de 2020 a maio de 2021.

ROYALTIES (R\$ milhões)													
Beneficiários	mai-20	jun-20	jul-20	ago-20	set-20	out-20	nov-20	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21
União	278,51	181,00	292,96	393,77	436,75	479,35	254,63	267,53	402,64	463,32	350,29	354,68	396,02
Estados	366,91	237,34	379,16	636,31	591,88	640,57	523,44	572,49	552,01	618,38	699,26	781,79	881,51
Municípios	457,61	293,62	469,68	788,36	744,54	804,11	653,40	705,43	679,40	762,45	926,06	954,56	1.106,15
Total	1.103,03	711,96	1.141,80	1.818,45	1.773,17	1.924,03	1.431,47	1.545,44	1.634,05	1.844,16	1.975,61	2.091,02	2.383,69

Tabela 4 - Participações Especiais (milhões R\$) com valores entre maio de 2020 a maio de 2021.

PARTICIPAÇÕES ESPECIAIS (R\$ milhões)													
Beneficiários	mai-20	jun-20	jul-20	ago-20	set-20	out-20	nov-20	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21
União	2.847,93	-	-	1.471,90	-	-	2.690,72	-	-	2.699,90	-	-	4.593,81
Estados	2.278,34	-	-	1.177,52	-	-	2.152,58	-	-	2.159,92	-	-	3.675,04
Municípios	569,59	-	-	294,38	-	-	538,14	-	-	539,98	-	-	867,08
Total	5.695,85	-	-	2.943,80	-	-	5.381,45	-	-	5.399,80	-	-	9.135,93

EQUIPE DO MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA

Ministro de Minas e Energia: Bento Albuquerque.

Secretário da SPG: José Mauro Ferreira Coelho.

Diretor do DEPG: Rafael Bastos da Silva.

Coordenadores: Clayton de Souza Pontes e Jair Rodrigues dos Anjos.

Gerente de Projetos: Carlos Agenor Onofre Cabral.

Especialista em Políticas Públicas: Antônio Henrique Godoy Ramos.

Analista de Infraestrutura: Esdras Godinho Ramos.

Secretária: Marlucia Rodrigues de Sousa.