



Ministério de
Minas e Energia

BOLETIM DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

Edição 114 DEPG

Outubro 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 26 de outubro de 2021. As demais informações do setor contidas neste Boletim são relativas ao mês de agosto de 2021 e têm como fonte a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP).

NOTÍCIAS E FATOS RELEVANTES

Nesta edição:

NOTÍCIAS E FATOS RELEVANTES	1
DADOS DE AGOSTO	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

◇ A Petrobras informou em 03/10/2021 que iniciou a etapa de divulgação da oportunidade (teaser), referente à venda da totalidade da participação de 20% detida pela sua subsidiária Petrobras America Inc. (PAI) na empresa MP Gulf of Mexico, LLC. (MPGoM), localizada no Texas, EUA, detentora de campos offshore no Golfo do México. A MPGoM é uma Joint Venture Company (JV) com participação de 80% da Murphy Exploration & Production Company e 20% da PAI, criada em outubro de 2018, com o aporte de todos os ativos de petróleo e gás natural em produção, situados no Golfo do México, de ambas as empresas. A parcela da Petrobras da produção dos campos, no 1º semestre de 2021, foi de 11,3 mil bpd de óleo equivalente. Fonte: Petrobras.

◇ O Conselho Nacional de Política Energética (CNPE) aprovou em 05/10/2021 resoluções que criam dois Grupos de Trabalho (GT) voltados à interação do setor de exploração e produção de petróleo e gás natural e o meio ambiente. Os dois grupos serão compostos pelas seguintes instituições: Ministério de Minas e Energia (MME), Casa Civil da Presidência da República, Ministério do Meio Ambiente (MMA), Ministério da Economia (ME), Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis (IBAMA), Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP), Empresa de Pesquisa Energética (EPE) e Instituto Chico Mendes de Conservação da Biodiversidade (ICMBio). O primeiro GT tem o objetivo de propor estratégias para aumentar a sinergia entre o planejamento da oferta de áreas para exploração e produção de petróleo e gás natural e o processo de licenciamento ambiental, e será coordenado pelo MME. Já o segundo GT tem o objetivo de propor estratégias para otimizar o processo de licenciamento ambiental relacionado à exploração e produção de petróleo e gás natural e será coordenado pelo Ministério do Meio Ambiente. Fonte: MME.

◇ A 17ª Rodada de Licitações, realizada em 07/10/2021 pela ANP, irá gerar investimentos de, pelo menos, R\$ 136.345.000,00 nos primeiros anos dos contratos dos cinco blocos arrematados. As áreas estão localizadas em dois setores da Bacia de Santos. Já o bônus de assinatura arrecadado com os cinco blocos foi de R\$ 37.140.000,52. Fonte: ANP.

◇ O Conselho Nacional do Meio Ambiente (Conama) aprovou, em reunião realizada em 07/10/2021, alteração na Resolução Conama nº 382/2006, que trata do estabelecimento dos limites máximos de emissão de poluentes atmosféricos para fontes fixas. A alteração da Resolução permitirá o emprego da tecnologia All Electric nas plataformas de petróleo e gás, possibilitando a geração centralizada em um único ponto de forma otimizada, distribuindo energia para os demais equipamentos. Trata-se, portanto, de harmonização regulatória à luz dos avanços tecnológicos, permitindo menores emissões de poluentes e gases de efeito estufa, em linha com os compromissos do Brasil, e também das empresas na direção da descarbonização e do crescimento verde. Evidências apontam que a planta 100% eletrificada reduz em até 20% as emissões. Fonte: MME.

◇ A Petrobras, informou em 08/10/2021 que finalizou a venda de sua participação de 50% no campo terrestre de Rabo Branco, localizado na Bacia de Sergipe-Alagoas, no estado de Sergipe, para a empresa Petrom Produção de Petróleo e Gás Ltda (Petrom). A operação foi concluída pelo valor de US\$ 1,5 milhão. O Campo Terrestre de Rabo Branco faz parte da concessão BT-SEAL-13, localizada ao sul do Campo de Carmópolis, também na Bacia de Sergipe-Alagoas. A produção média do campo, no ano de 2020, foi de 131 bpd. A Petrobras possuía 50% de participação, em parceria com a Petrom. Fonte: Petrobras.

◇ A ANP publicou em 15/10/2021 o edital e as minutas de contrato da Segunda Rodada de Licitações dos Volumes Excedente da Cessão Onerosa, com a oferta dos campos de Sépia e Atapu, localizados na Bacia de Santos. O leilão ocorrerá no dia 17 de dezembro deste ano e terá bônus de assinatura de R\$ 11,1 bilhões, dos quais R\$ 7,7 bilhões serão repassados a estados e municípios. Devem ser investidos R\$ 204 bilhões no desenvolvimento da produção do petróleo e gás natural, arrecadando cerca de R\$ 120 bilhões em participações governamentais e impostos. Fonte: MME.

◇ ANP iniciou em 18/10/2021 consulta pública de 45 dias sobre os procedimentos para formatação e entrega de dados sísmicos pelos agentes regulados envolvidos nas fases de exploração e produção de petróleo e gás

natural. A audiência pública sobre o tema será realizada em 12/1/2022, por videoconferência. Fonte: ANP.

◇ A Diretoria da ANP aprovou em 21/10/2021 a criação de um grupo de trabalho (GT) para avaliar possíveis incentivos a campos e acumulações com economicidade marginal. O GT será interdisciplinar, formado por técnicos de 11 áreas da Agência. A definição e o enquadramento de campos e acumulações de petróleo e gás natural que apresentem economicidade ou produção marginal estão previstos em minuta de resolução atualmente em processo de consulta e audiência públicas pela ANP (Consulta e Audiência Públicas nº 17/2021). Fonte: ANP.

◇ A Petrobras informou em 22/10/2021 que iniciou a etapa de divulgação da oportunidade (teaser), referente à venda integral de sua participação (100%) no Campo de Catuá, pertencente ao Bloco Exploratório BC-60, localizado na Bacia de Campos, no Estado do Espírito Santo. A área da concessão está situada a cerca de 128 km da costa, em lâmina d'água que varia entre 1.700 e 1.950 m. Existem 4 poços perfurados no Campo onde foram encontrados óleos leves em reservatórios carbonáticos. Fonte: Petrobras.

◇ A Pré-Sal Petróleo - PPSA publicou dia 26/10/2021, no Diário Oficial da União, o edital do 3º Leilão de Petróleo da União, que comercializará mais de 55 milhões de barris de petróleo de propriedade da União dos campos de Búzios, Sapinhoá e Tupi e da Área de Desenvolvimento de Mero. O leilão ocorrerá na B3, no dia 26 de novembro. O pré-edital do leilão esteve disponível para consulta pública durante o mês de setembro. Podem participar do certame como proponentes individuais as empresas de petróleo que já sejam membros de consórcios no pré-sal, refinarias que tenham logística comprovada para a retirada do óleo e empresas brasileiras de trading. Em caso de consórcio, esse poderá ser composto por até três companhias, entre uma empresa de petróleo, uma refinaria, uma trading brasileira e uma empresa de logística. A mesma empresa pode participar de mais de um consórcio, desde que seja para compra do petróleo de campos diferentes. Fonte: PPSA.

DADOS DO MÊS DE AGOSTO

Em agosto de 2021, a produção média de petróleo e gás natural no Brasil foi de 3,856 milhões de barris de óleo equivalente por dia (MMboe/d), valor 1,63% inferior quando comparado ao mês anterior, que foi de 3,920 MMboe/d. Considerando somente o petróleo, a produção média foi de 2,997 MMbbl/d, valor 1,58% inferior ao registrado no mês anterior, que alcançou 3,045 MMbbl/d. Sobre o gás natural, a produção foi de 137 milhões de metros cúbicos por dia (MMm³/d), correspondendo a uma produção 1,44% inferior à do mês anterior, que alcançou 139 MMm³/d.

Os campos relativos ao Pré-sal produziram o volume de 2,193 MMbbl/d de petróleo, uma diminuição de 1,26% em relação a julho, com o volume de 2,221 MMbbl/d. Esses campos também produziram 90,8 MMm³/d de gás natural, produção 2,47% inferior à do mês anterior, que foi de 93,1 MMm³/d.

No total, foram produzidos nos reservatórios do

Pré-sal 2,764 MMboe/d de petróleo e gás natural (71,7% da produção nacional), uma diminuição de 1,5% em comparação com julho, com o volume de 2,806 MMboe/d.

Em agosto, a produção total de petróleo e gás natural foi obtida a partir de 6.272 poços, sendo 495 marítimos e 5.777 terrestres. Os campos marítimos produziram 97,2% do petróleo e 81,9% do gás natural.

Os campos com acumulações marginais produziram 93,3 bbl/d de petróleo, que é 36,44% inferior à produção de julho com o volume de 146,8 bbl/d. Esses campos também produziram 43,5 m³/d de gás natural, que é 8,23% inferior à produção do mês anterior, que foi de 47,4 Mm³/d.

As bacias maduras terrestres produziram 91,90 Mboe/d, uma diminuição de 1,34% em relação a julho, com 93,15 boe/d. Nessas bacias foram produzidos 71,2 Mbbbl/d de petróleo e 3,3 MMm³/d de gás natural.

EXPLORAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO

Em agosto de 2021 houve três Notificações de Descobertas informadas à ANP, duas em terra e uma no mar. A notificação no mar foi com indício de gás natural e se deu em águas profundas na Bacia de Campos. As notificações em terra foram na Bacia do Parnaíba, uma com indício de gás e outra de gás associado. Não houve Declaração de Comercialidade em agosto.

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

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

Fonte: ANP

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

DECLARAÇÕES DE COMERCIALIDADE DE HIDROCARBONETOS													
	ago/20	set/20	out/20	nov/20	dez/20	jan/21	fev/21	mar/21	abr/21	mai/21	jun/21	jul/21	ago/21
nº	6	0	0	1	0	0	1	0	1	0	0	0	0

Fonte: ANP

PRODUÇÃO POR CONCESSIONÁRIA

Em agosto de 2021, a Petrobras, na condição de empresa concessionária, foi responsável por 72,64% da produção nacional de petróleo e gás natural, alcançando 2,801 MM boe/d. A Shell Brasil, com a produção de 466 M boe/d, que representa 12,09% do total nacional, classificou-se como a 2ª em produção. A 3ª empresa concessionária com maior produção foi a Petrogal Brasil, tendo obtido 3,49% da produção do País, com média de 135 M boe/d. A Repsol Sinopec foi responsável por 2,35% da produção nacional, sendo a 4ª concessionária com maior produção, obtendo 91 M boe/d. A TotalEnergies E&P, como a 5ª maior concessionária, produziu 1,67%, com 65 M boe/d. A Eneva, como a 6ª produtora, atingiu 1,32% da produção, com 51 M boe/d. A Petronas, com 1,13%, produziu 44 M boe/d, sendo a 7ª concessionária com maior produção. A Equinor, com 1,08% e 42 M boe/d, foi a 8ª em produção. As demais concessionárias alcançaram a parcela de 4,23% da produção nacional, com o volume de 163 M boe/d.

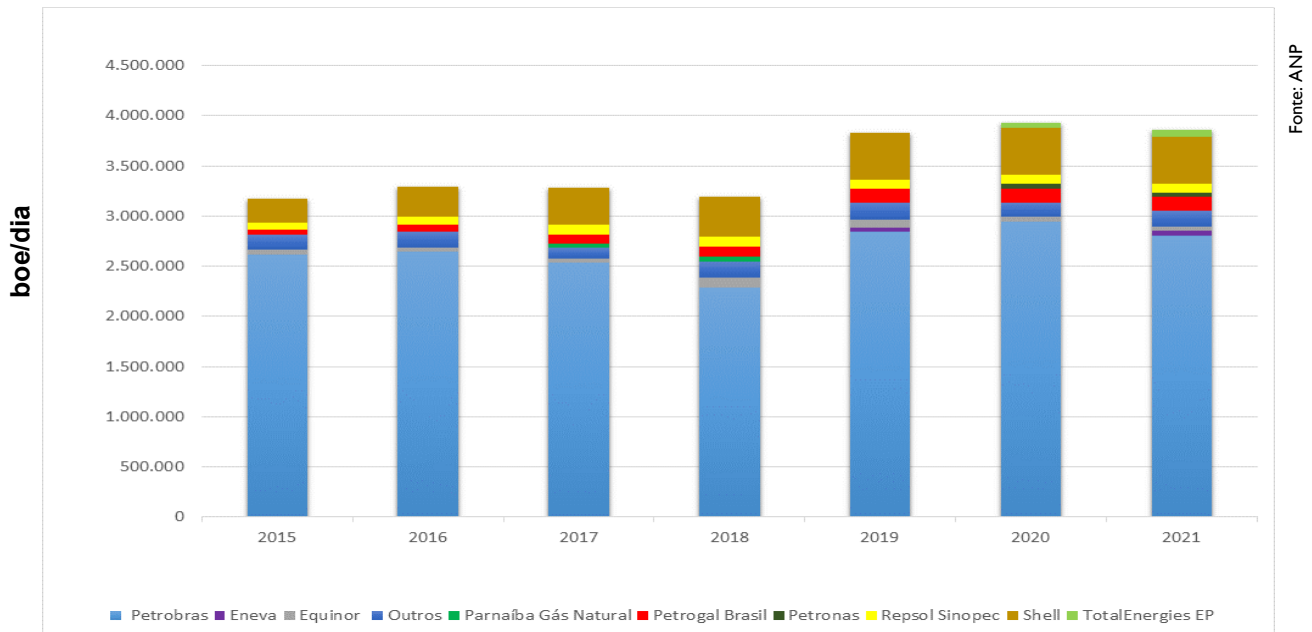


Gráfico 1 - Produção total de petróleo e gás natural, em boe/d, por concessionária, relativa ao mês de agosto no período de 2015 a 2021.

PETRÓLEO NOS ESTADOS

Em agosto, o estado do Rio de Janeiro foi responsável por 78,49% da produção nacional de petróleo e Líquido de Gás Natural (LGN). Os estados de São Paulo e do Espírito Santo registraram, respectivamente, 10,58% e 7,77% do total produzido no País.

Considerando apenas a produção no mar, o Rio de Janeiro produziu 80,76% da produção nacional, seguido por São Paulo, com 11,2% e Espírito Santo, com 7,83%. Em relação à produção exclusivamente em terra, os maiores produtores foram o Rio Grande do Norte com 32,28%, o Amazonas com 28,69%, a Bahia com 21,73%, o Espírito Santo com 7,88%. e Sergipe com 7,34%.

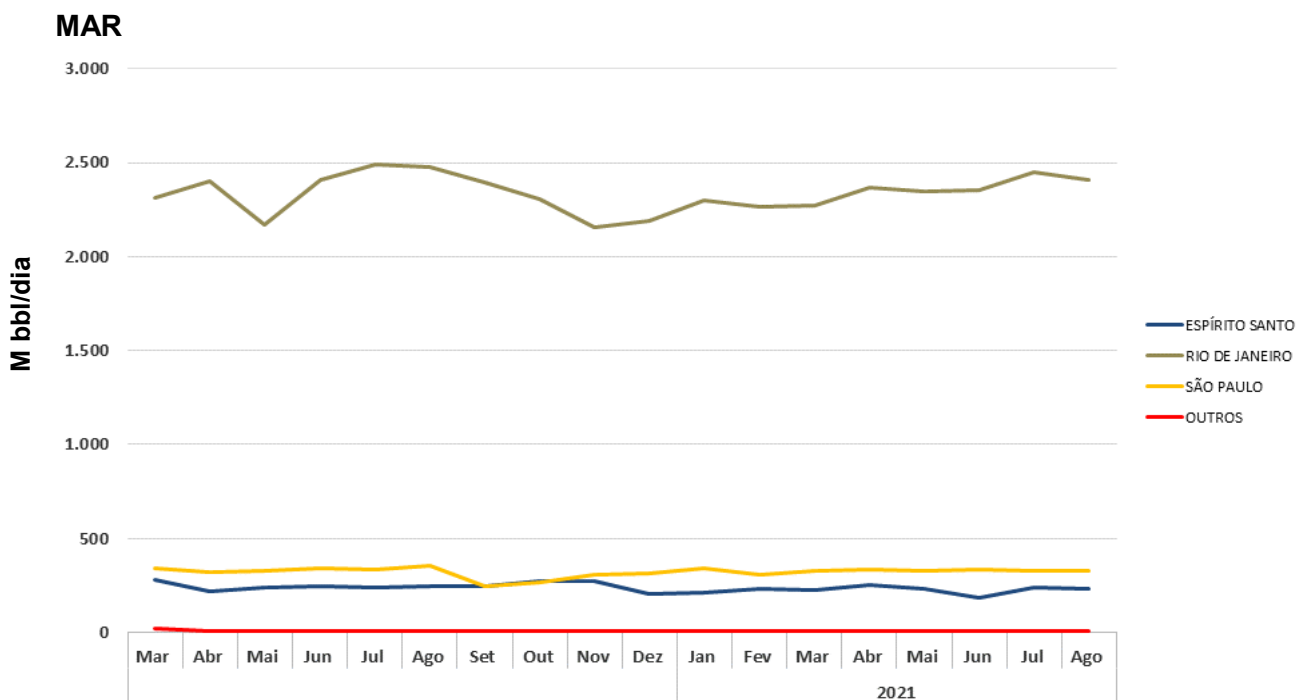


Gráfico 2 - Produção média diária de petróleo e LGN no mar por estado, nos últimos 18 meses, em Mbb/d.

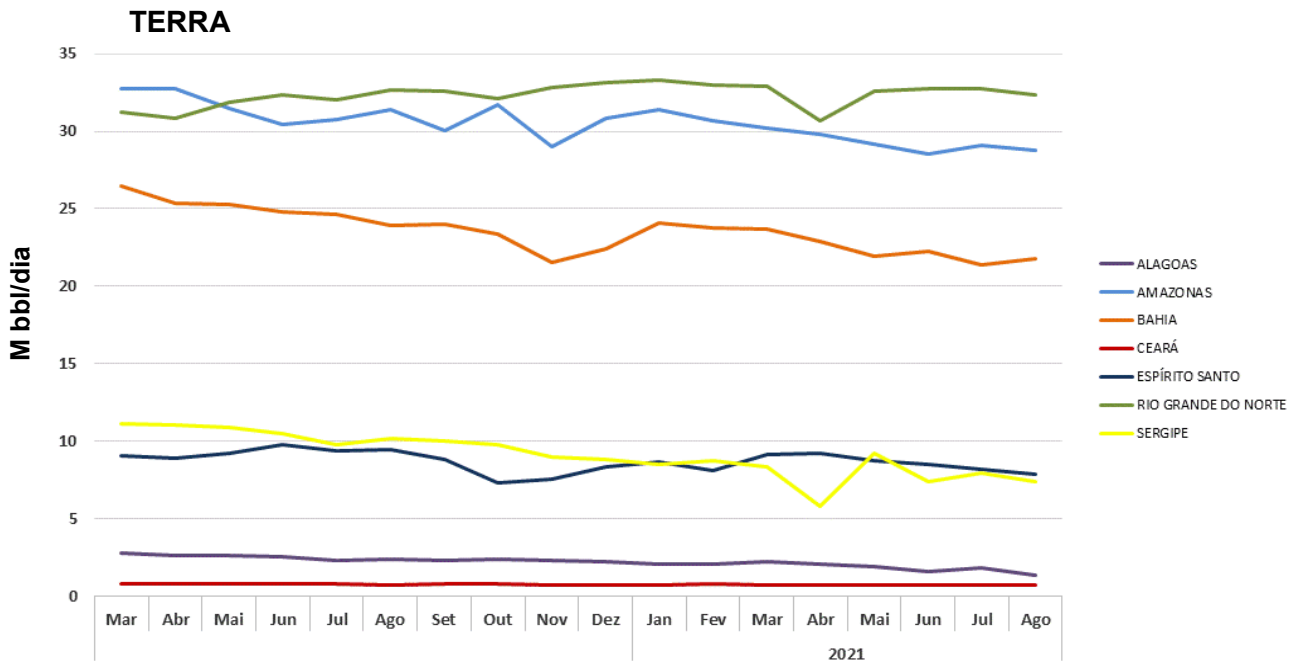


Gráfico 3 - Produção média diária de petróleo e LGN em terra, por estado, nos últimos 18 meses, em Mbb/d.

Fonte: ANP

Fonte: ANP

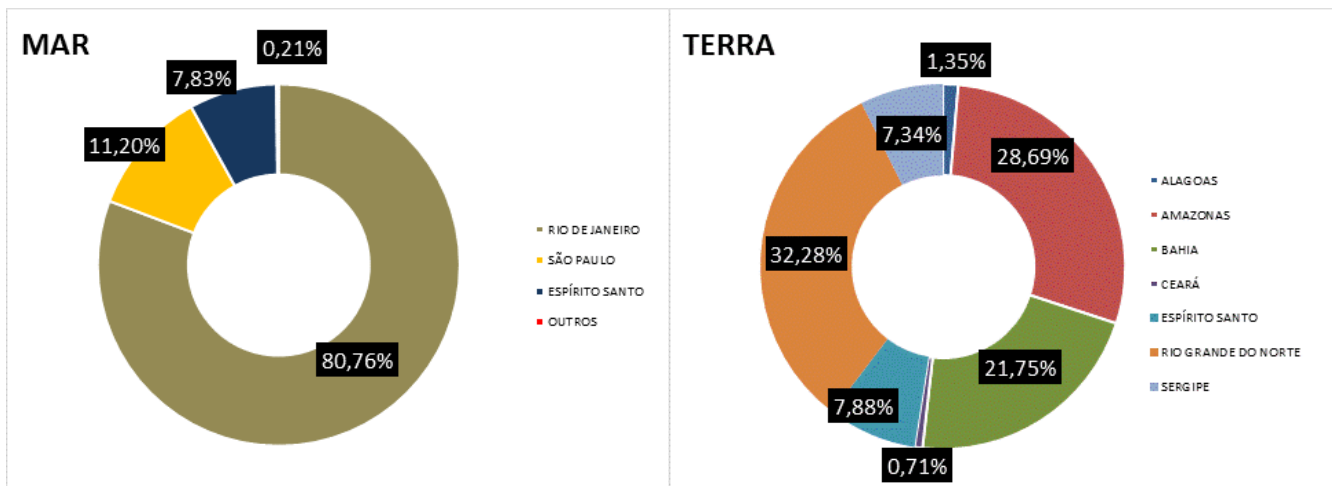


Gráfico 4 - Percentuais de produção de petróleo e LGN no mar, por estado, em agosto de 2021.

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

PETRÓLEO - EXPORTAÇÃO E IMPORTAÇÃO

Em agosto foi exportado o volume médio de 1,607 MMbb/d de petróleo, valor 65,46% superior ao registrado no mês de julho e 32,52% superior em comparação com agosto de 2021. Essas exportações renderam ao País US\$ 3,036 bilhões (FOB), valor 47,32% superior ao mês anterior.

No mesmo período foi importado o volume médio de 107 Mbb/d, valor 63,3% inferior ao mês de julho e 57,83% superior em comparação com agosto de 2020. O dispêndio com essas importações totalizou US\$ 277,68 milhões (FOB), valor 55,08% inferior a julho e 221,40% superior ao registrado no mês de julho de 2020. Houve um superávit aproximado de US\$ 2,758 bilhões (FOB) entre a exportação e a importação de petróleo em agosto.

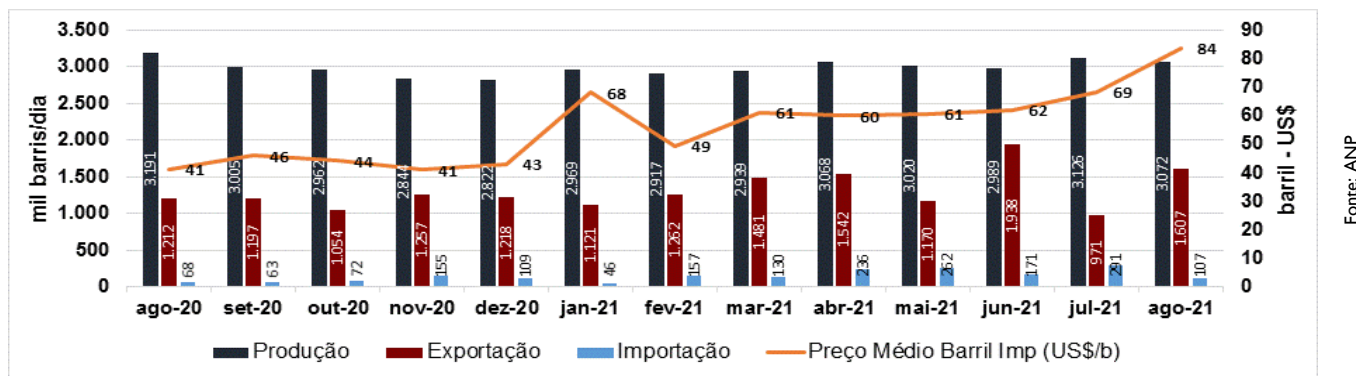


Gráfico 6 - Produção, importação, exportação e preço médio do barril de petróleo importado (Brent) de agosto de 2020 a agosto de 2021.

Em agosto, o Brasil importou petróleo dos seguintes países: Argélia (56,06%), EUA (34,54%) e Rússia (9,40%). No mesmo período houve exportação para os seguintes países: China (38,76%), EUA (12,74%), Índia (10,54%), Portugal (6,75%), Peru (5,98%), Espanha (5,83%), Singapura (4,49%), Chile (4,03%) e outros (10,88%). Fonte: MDIC COMEX STAT.

GÁS NATURAL NOS ESTADOS

Em agosto, o estado do Rio de Janeiro foi responsável por 62,52% da produção nacional de gás natural. Os estados de São Paulo e do Amazonas produziram, respectivamente, 12,61% e 9,81% desse total.

Considerando apenas a produção no mar, o Rio de Janeiro produziu 76,4% da produção nacional, seguido por São Paulo, com 15,4% e Espírito Santo, com 5,2%. Em relação à produção exclusivamente em terra, os maiores produtores foram Amazonas, com 54,2%, Maranhão com 32,3%, Bahia com 9,0%, Rio Grande do Norte com 2,1% e Alagoas com 2,0%.

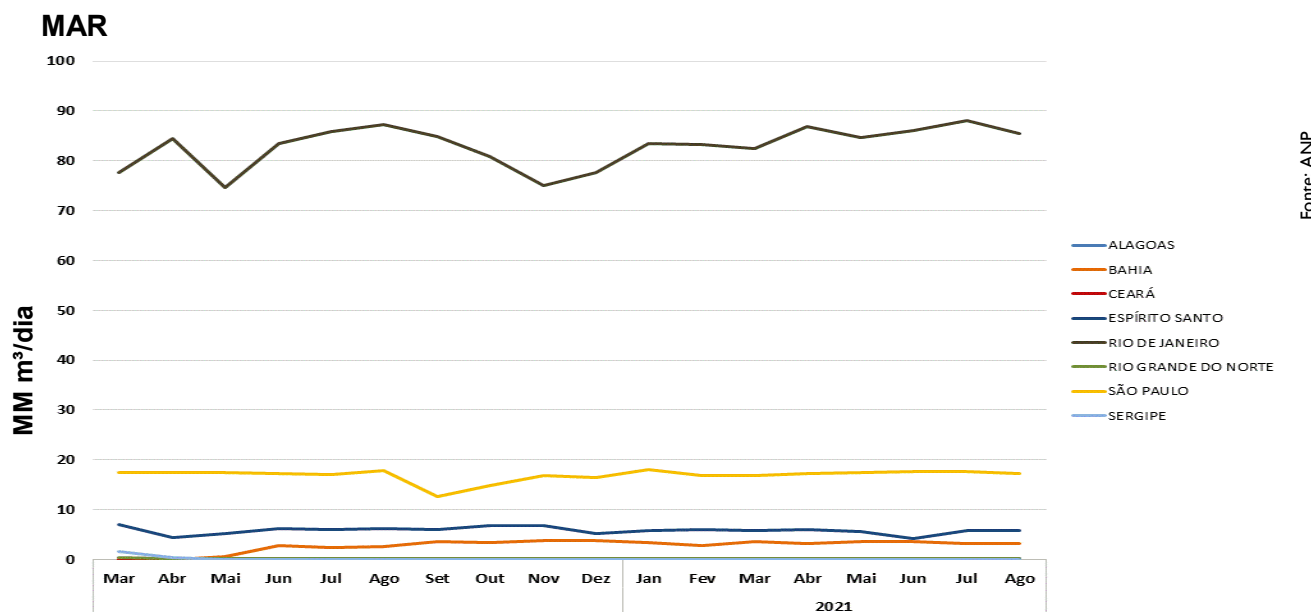
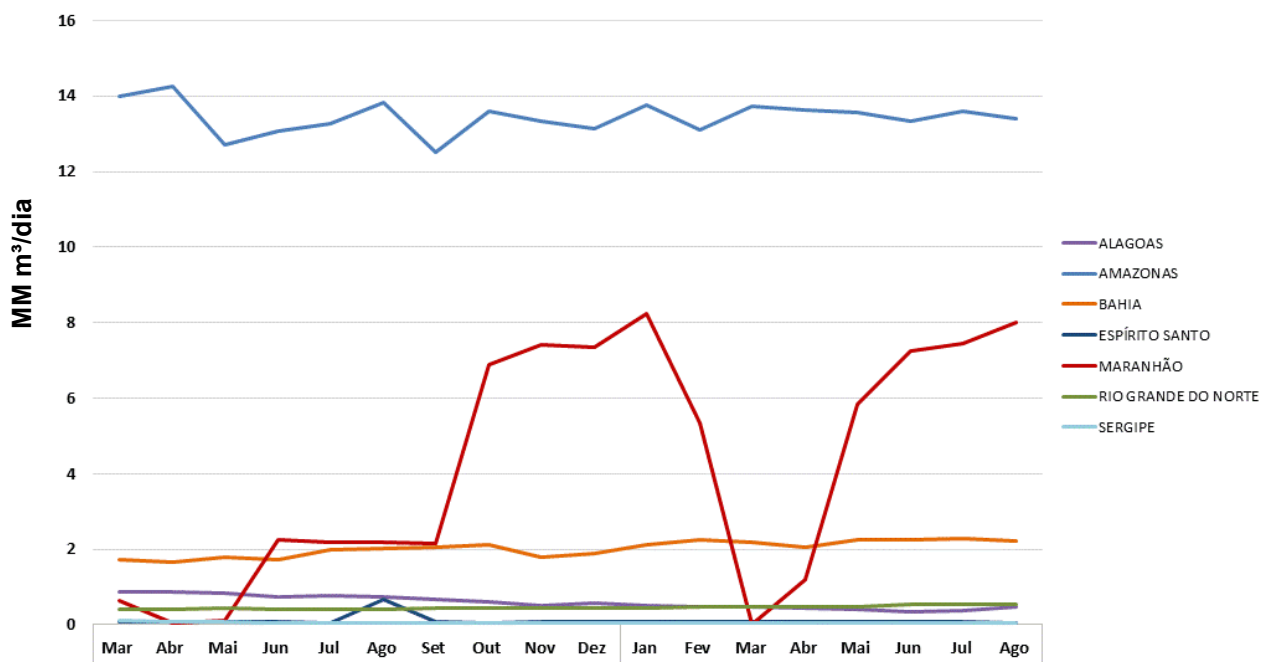


Gráfico 7 - Produção média diária de gás natural no mar, por estado, nos últimos 18 meses, em MMm³/d.

TERRA



Fonte: ANP

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

Fonte: ANP

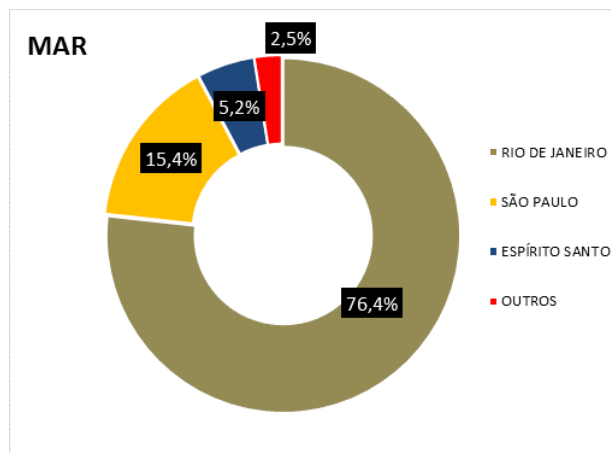


Gráfico 9 - Percentuais de produção de gás natural no mar, por estado, em agosto de 2021.

Fonte: ANP

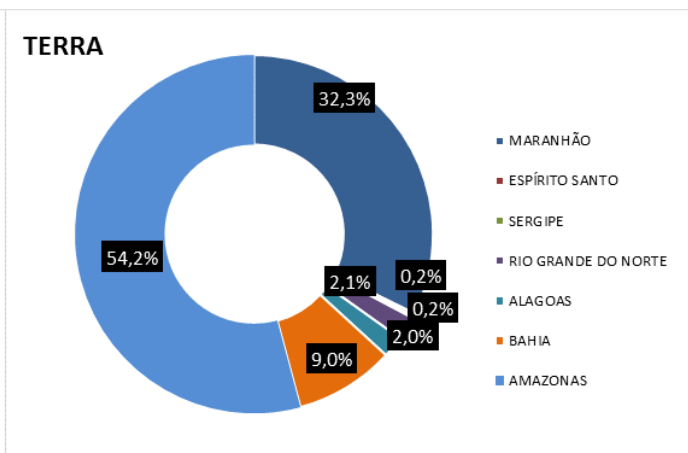


Gráfico 10 - Percentuais de produção de gás natural em terra, por estado, em agosto de 2021.

GÁS NATURAL – IMPORTAÇÃO

A importação média diária de gás natural em agosto foi de 51,3 MMm³/d. Esse valor foi 12,79% inferior ao mês anterior e 186,92% superior ao registrado em agosto de 2020.

Essas importações acarretaram o dispêndio de US\$ 570,66 milhões (FOB) no mês de agosto, valor 2,81% inferior ao mês anterior e 640,39% superior ao contabilizado em agosto de 2020.

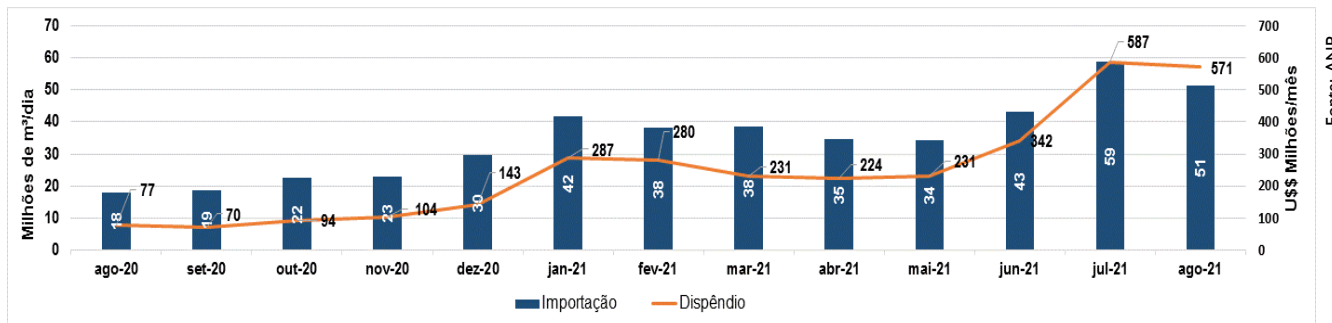


Gráfico 11 - Importação de gás natural e dispêndio de valores entre agosto de 2020 e agosto de 2021.

PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS

Os royalties arrecadados no mês de agosto somaram R\$ 2,409 bilhões, valor 2,12% inferior ao mês anterior e 32,45% superior ao de agosto de 2020. A arrecadação a título de Participações Especiais ocorre trimestralmente e alcançou o valor de R\$ 10,099 bilhões em agosto de 2021, valor 243,06% superior ao de agosto de 2020.

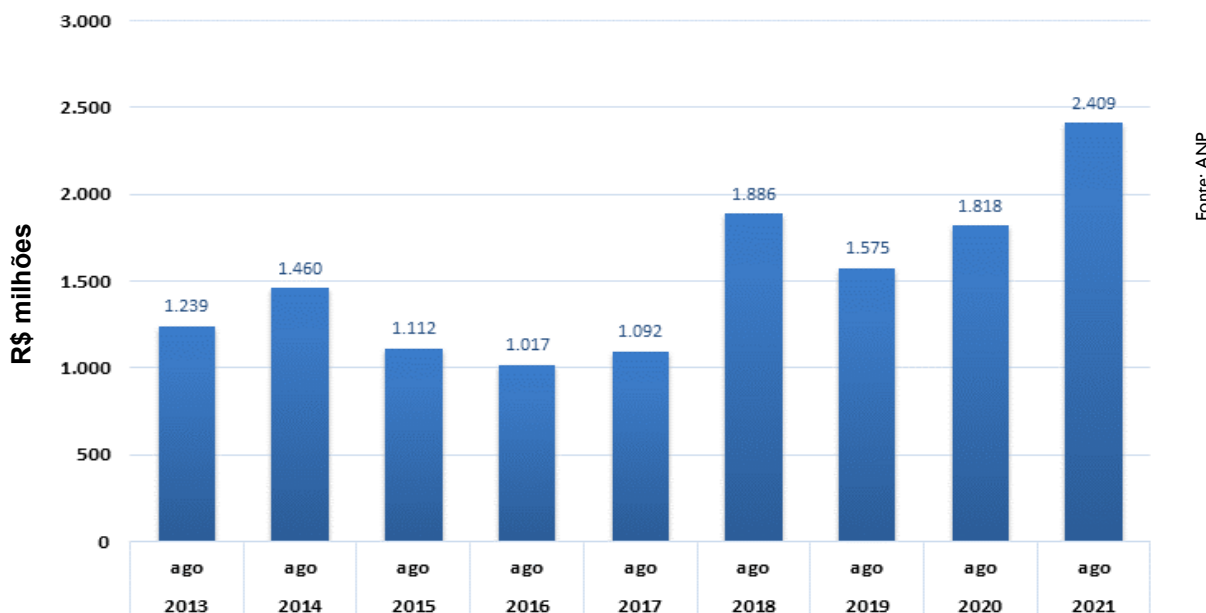


Gráfico 12 - Evolução da arrecadação dos royalties nos meses de agosto, entre 2013 e 2021.

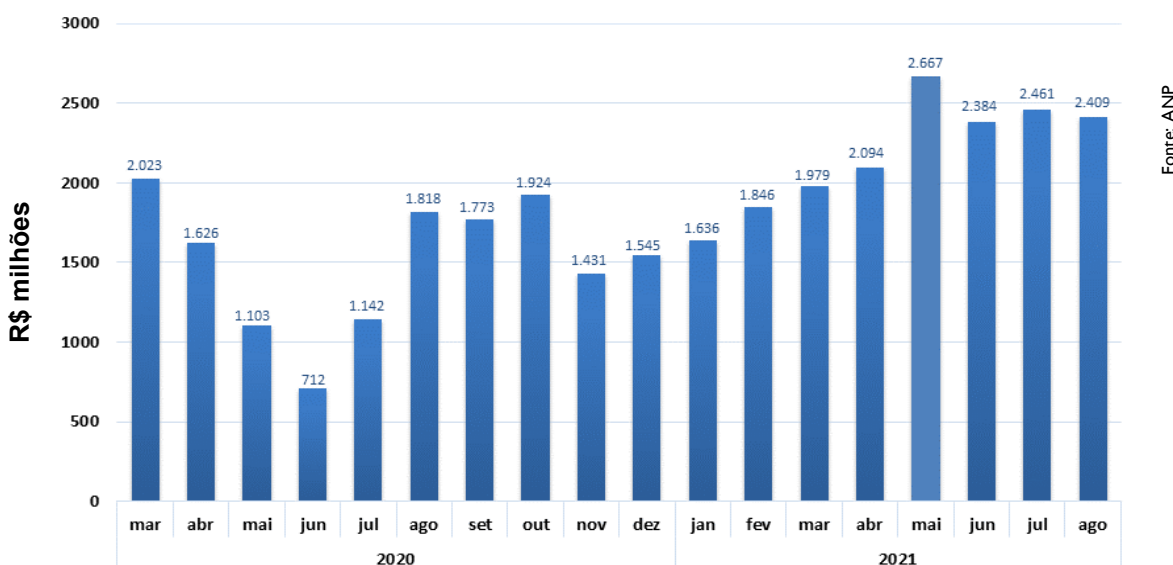


Gráfico 13 - Histórico da arrecadação dos royalties nos últimos 18 meses.

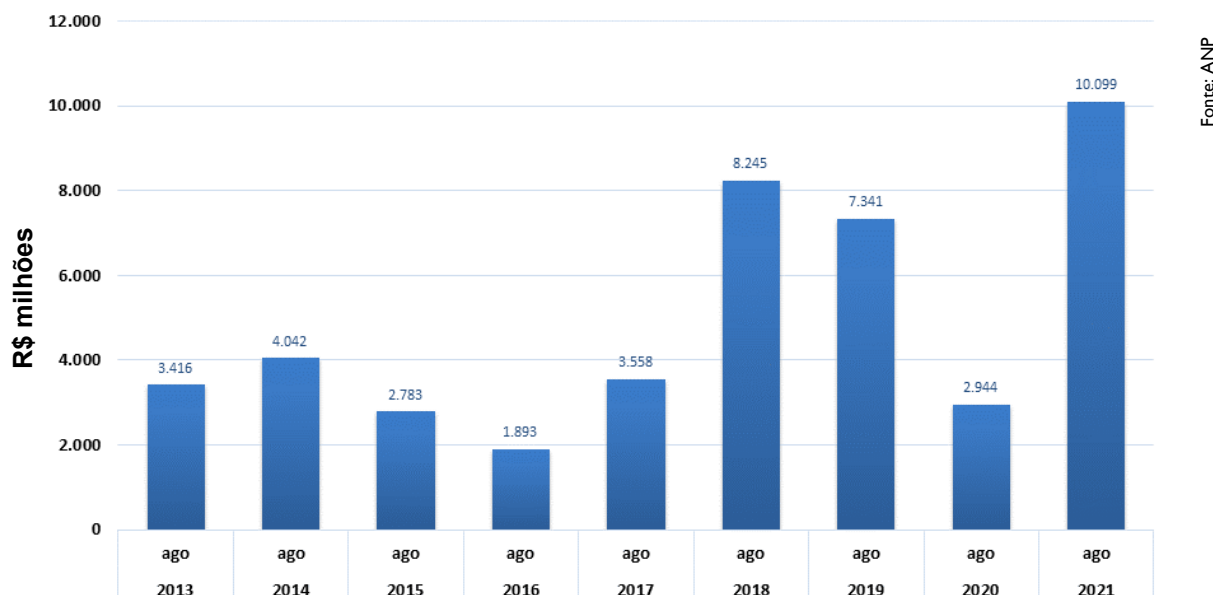


Gráfico 14 - Evolução da arrecadação de Participações Especiais, nos meses de agosto entre 2013 e 2021.

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

ROYALTIES (R\$ milhões)													
Beneficiários	ago-20	set-20	out-20	nov-20	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21
União	393,77	436,75	479,35	254,63	267,53	402,64	463,32	350,29	354,68	622,30	396,02	411,16	406,79
Estados	636,31	591,88	640,57	523,44	572,49	552,01	618,38	699,26	781,79	909,5	881,51	916,94	891,30
Municípios	788,36	744,54	804,11	653,40	705,43	679,40	762,45	926,06	954,56	1.135,00	1.106,15	1.132,63	1.110,49
Total	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	2.667,28	2.383,69	2.460,74	2.408,58

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

PARTICIPAÇÕES ESPECIAIS (R\$ milhões)													
Beneficiários	ago-20	set-20	out-20	nov-20	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21
União	1.471,90	-	-	2.690,72	-	-	2.699,90	-	-	4.593,81	-	-	5.079,60
Estados	1.177,52	-	-	2.152,58	-	-	2.159,92	-	-	3.675,04	-	-	4.063,68
Municípios	294,38	-	-	538,14	-	-	539,98	-	-	867,08	-	-	955,62
Total	2.943,80	-	-	5.381,45	-	-	5.399,80	-	-	9.135,93	-	-	10.098,90

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.