

**Conselho Nacional de
Política Energética
CNPE**

37ª Reunião Ordinária

17 de dezembro de 2018

9h30

**Sala de Reuniões Plenária do MME – 9º andar
Brasília - DF**

PAUTA

1. Abertura	3
2. Matérias para apreciação	4
3. Assuntos Gerais	15
4. Encerramento	18
5. Anexo	19

1. ABERTURA

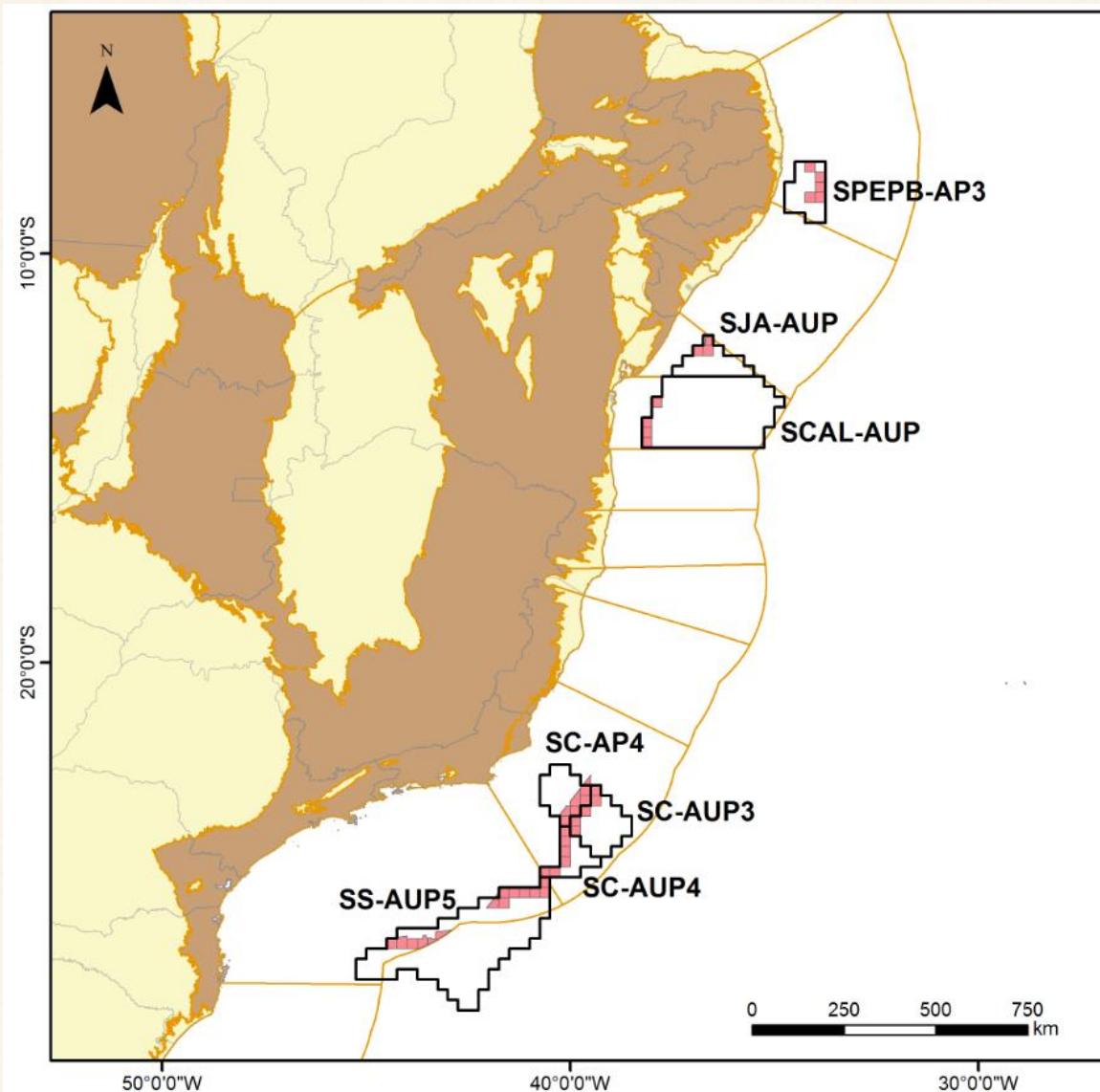
Presidente do CNPE
Ministro de Estado de Minas e Energia

2. MATÉRIAS PARA APRECIÇÃO

✓ Resoluções

- I. **Autorizar a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP a realizar a Décima Sexta Rodada de Licitações de blocos para exploração e produção de petróleo e gás natural na modalidade de concessão.**

- *Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis*



Bacia	Quant. Blocos	Área (km ²)
Pernambuco-Paraíba	5	3.809,31
Jacuípe	3	2.005,54
Camamu-Almada	4	2.985,74
Campos	17	12.139,49
Santos	13	8.971,53
Total	42 blocos	29.911,62

Sessão Pública*: 02/10/2019

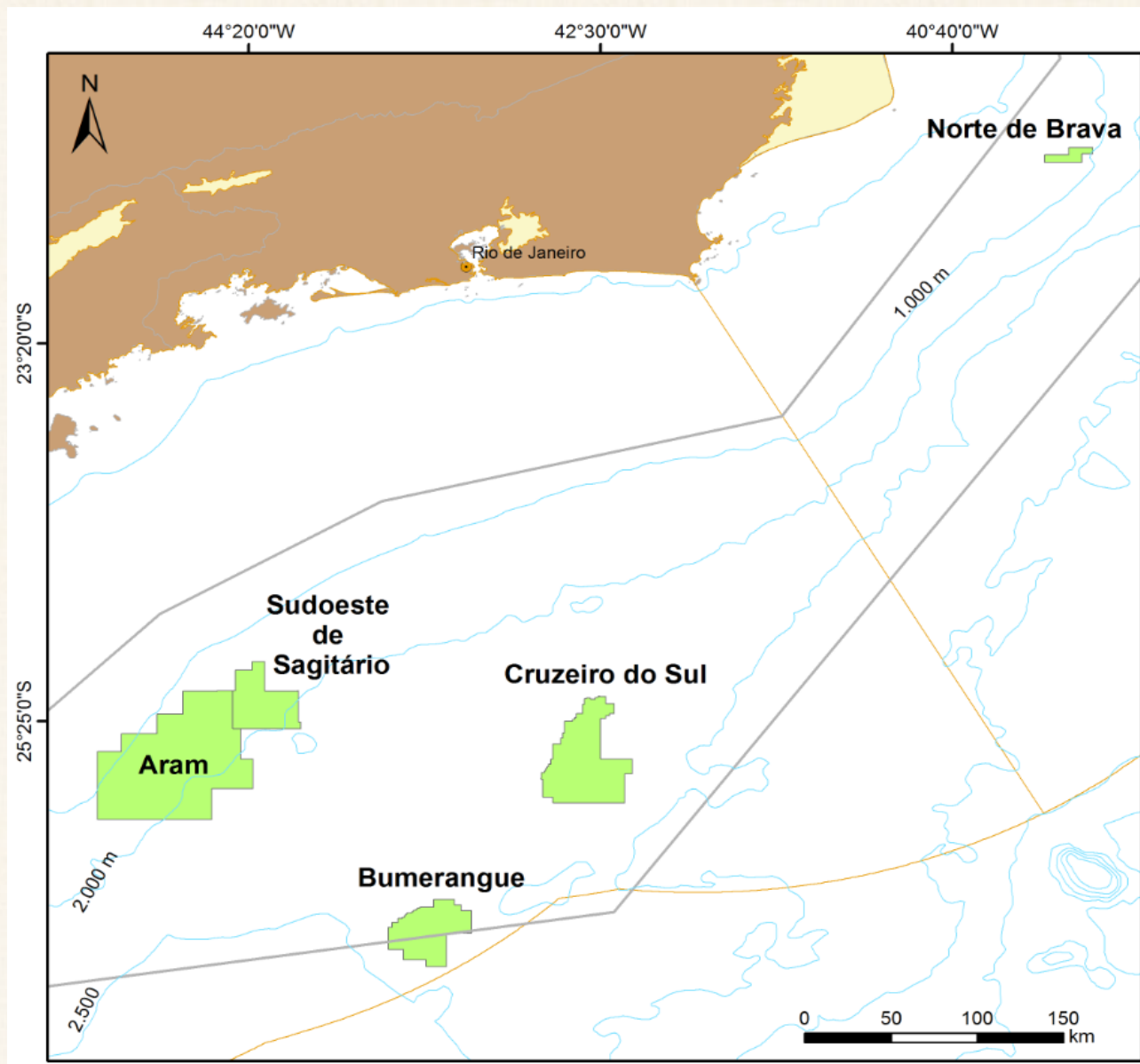
*já considera a nova IN do TCU

2. MATÉRIAS PARA APRECIÇÃO

✓ Resoluções

II. Autorizar a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP a realizar a Sexta Rodada de Licitações sob o regime de partilha da produção na área do Pré-Sal e aprovar os parâmetros técnicos e econômicos das áreas ofertadas

- *Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis*



5
áreas

~40
Bbbl

Volumes in situ
estimados não
riscados (P50)

Sessão Pública*: 01/11/2019

*já considera a nova IN do TCU

- **Alíquota de Partilha: único parâmetro de oferta**

- **Piso: 1%**

- **Tabela até a 5ª Rodada de Partilha:**

		Produção Média por Poço Produtor (bbld)													
		De	0	2.001	4.001	6.001	8.001	10.001	12.001	14.001	16.001	18.001	20.001	22.001	> 24.001
		até	2.000	4.000	6.000	8.000	10.000	12.000	14.000	16.000	18.000	20.000	22.000	24.000	
Preço Dated Brent	0	20	1%	-54,96pp	-27,12pp	-16,24pp	-10,64pp	-6,81pp	-4,10pp	-2,19pp	-1,05pp	+0,16pp	+0,87pp	+1,89pp	+2,36pp
	20,01	40	-97,49pp	-38,18pp	-17,56pp	-9,51pp	-5,44pp	-2,51pp	-0,63pp	+0,79pp	+1,65pp	+2,66pp	+3,09pp	+3,90pp	+4,17pp
	40,01	60	-75,31pp	-28,37pp	-11,96pp	-5,58pp	-2,40pp	OFERTA	+1,40pp	+2,53pp	+3,23pp	+4,11pp	+4,39pp	+5,08pp	+5,22pp
	60,01	80	-61,74pp	-22,12pp	-8,52pp	-3,18pp	-0,36pp	+1,41pp	+2,87pp	+3,79pp	+4,33pp	+4,82pp	+5,26pp	+5,66pp	+6,02pp
	80,01	100	-45,92pp	-15,10pp	-4,53pp	-0,37pp	+1,82pp	+3,20pp	+4,33pp	+5,05pp	+5,47pp	+5,85pp	+6,19pp	+6,50pp	+6,78pp
	100,01	120	-35,85pp	-10,64pp	-1,99pp	+1,41pp	+3,20pp	+4,34pp	+5,26pp	+5,85pp	+6,19pp	+6,50pp	+6,78pp	+7,03pp	+7,26pp
	120,01	140	-28,88pp	-7,55pp	-0,23pp	+2,65pp	+4,16pp	+5,12pp	+5,91pp	+6,40pp	+6,69pp	+6,95pp	+7,19pp	+7,41pp	+7,60pp
	140,01	160	-23,77pp	-5,28pp	+1,06pp	+3,56pp	+4,87pp	+5,70pp	+6,38pp	+6,81pp	+7,06pp	+7,29pp	+7,49pp	+7,68pp	+7,85pp
		>160,01		-15,47pp	-1,60pp	+3,16pp	+5,03pp	+6,01pp	+6,64pp	+7,14pp	+7,47pp	+7,66pp	+7,83pp	+7,98pp	+8,07pp

pp = pontos percentuais

- **Para a 6ª Rodada de Partilha de Produção a tabela foi estendida em atenção à solicitação do TCU:**
 - **Preços do petróleo: variação de US\$ 5,00/bbl, iniciando-se em zero até US\$ 200,00/bbl (41 linhas contra 9 linhas da tabela utilizada na 5ª Rodada Partilha)**
 - **Produtividade média dos poços produtores: 500bbl/d, iniciando-se em 0 até 50.500bbl/d (101 colunas contra 13 colunas da tabela utilizada na 5ª Rodada de Partilha)**
 - **A lógica foi mantida**

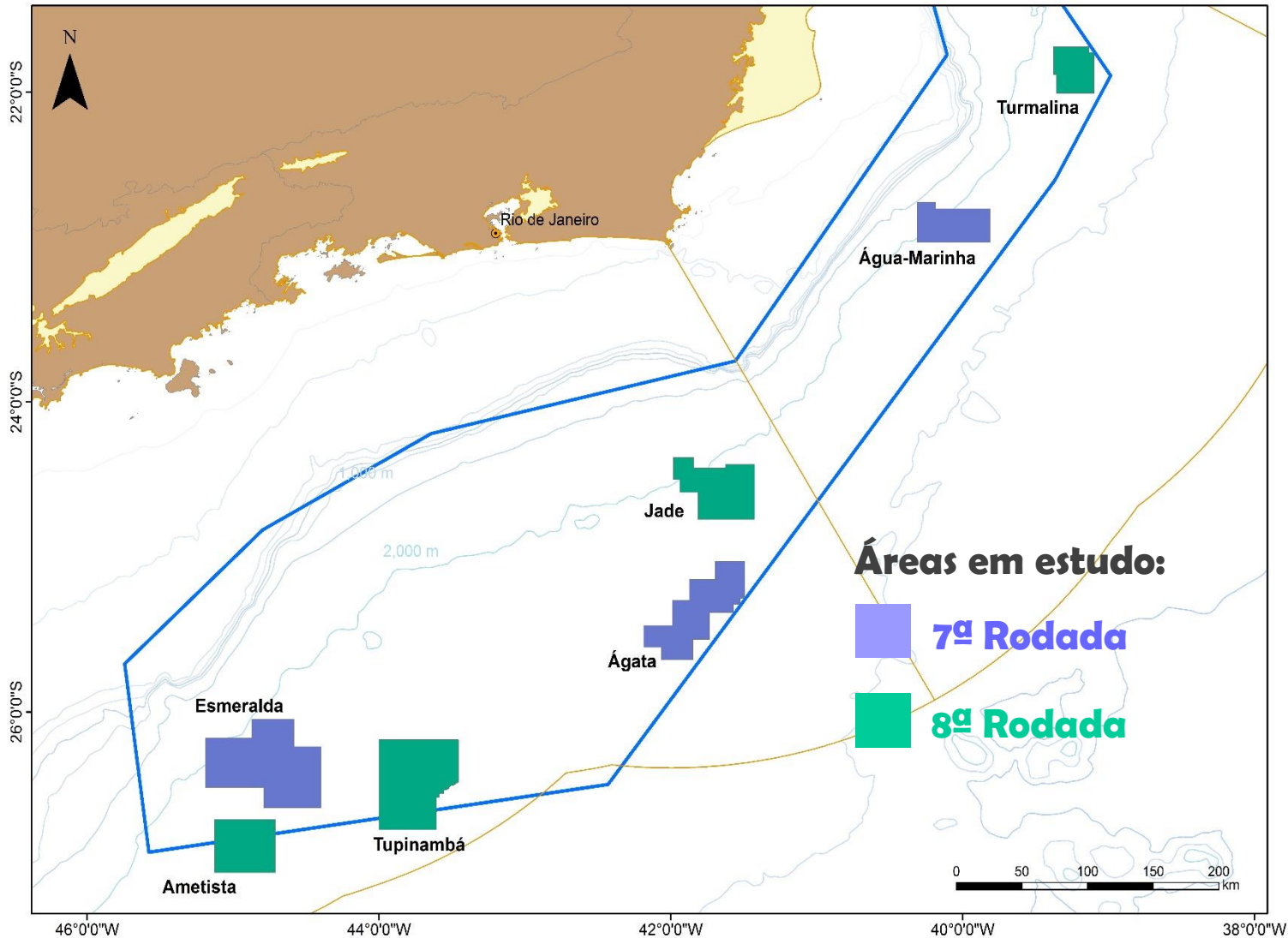
- **ANP realizou simulações de bônus de assinatura e alíquotas mínimas de partilha buscando uma combinação que:**
 - **Beneficiasse a União caso os volumes descobertos sejam maiores que os previstos**
 - **Reduzisse as barreiras de entrada e estimulasse a concorrência**
 - **Induzisse atividades em áreas de risco**
 - **Aumentasse a chance de sucesso no leilão, considerando:**
 - **Os investimentos já comprometidos em função das rodadas já realizadas e que ainda estão previstas**
 - **A competição por recursos com outros países**
 - **Balizadores para a sugestão de parâmetros licitatórios:**
 - **Cenário de preços do petróleo: US\$ 50/bbl**
 - **Cenário de financiamento de bens (ativados x afretados) que gerasse a maior receita nominal para a União**

2. MATÉRIAS PARA APRECIÇÃO

✓ Resoluções

III. Autorizar a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP a detalhar os estudos dos prospectos indicados para compor a Sétima e Oitava Rodadas de Licitações sob o Regime de Partilha de Produção, nos anos de 2020 e 2021, respectivamente

- *Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis*



2020

PRE-SALT Brazil 7

PRODUCTION SHARE

1. Esmeralda
2. Ágata
3. Água-Marinha

7.200 km²

2021

PRE-SALT Brazil 8

PRODUCTION SHARE

1. Ametista
2. Tupinambá
3. Jade
4. Turmalina

7.400 km²

14ª e 15ª Rodadas de Concessão e 2ª, 3ª, 4ª e 5ª Rodadas de Partilha

Bônus de assinatura: R\$ 28 bilhões



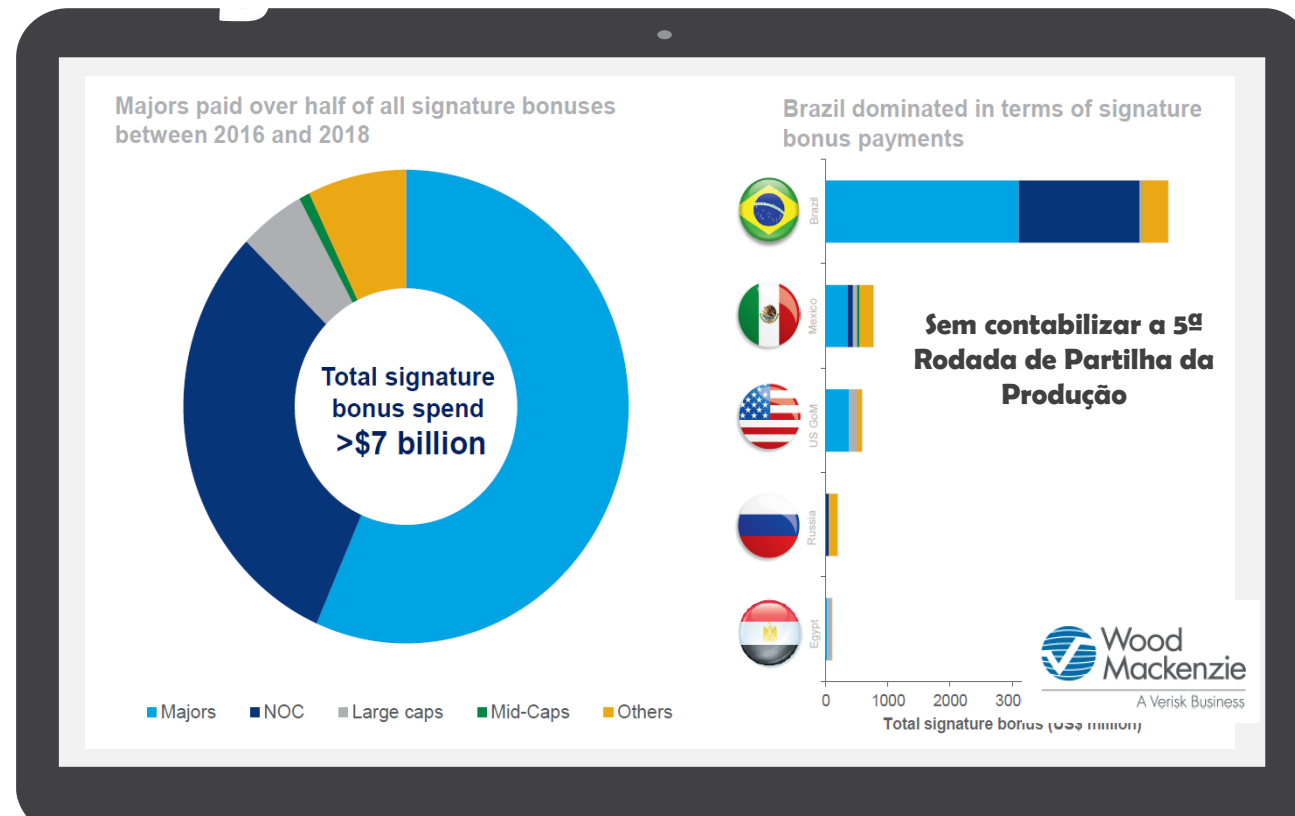
Desde janeiro de 2016, 3.000 blocos foram adquiridos em 82 países



A arrecadação de bônus de assinatura com os leilões foi de cerca de US\$ 9 bilhões



75% desse valor foram pagos em 72 blocos no Brasil



Fonte: Wood Mackenzie (Winners and losers of the latest acreage reload – September 2018)



Rodadas de Licitação (todas até 2019, com excedente)

Resultados potenciais: uma absoluta mudança de patamar do setor

Produção
de
petróleo

2018: ~2,6
2030: ~7,5
milhões de
barris por dia

Exportação
de
petróleo

2018: ~1,2
2030: ~4
milhões de
barris por dia

Plataformas
em
produção

2018: 106
2030: ~170

Arrecadação

2018: ~60 (sem
imposto de renda)
2030: ~400
bilhões de R\$

3. ASSUNTOS GERAIS

I. Balanço das Resoluções Aprovadas e Publicadas em 2018

- Foram aprovadas e publicadas 14 Resoluções em 2018

II. Dar ciência aos Conselheiros do conteúdo do seguinte processo:

- Acórdão nº 2368/2018-TCU-Plenário (Ofício nº 0201/2018-TCU/SeinfraPetróleo, de 6/11/2018)
 - TC 005.155/2018-5, que trata do Relatório de Auditoria realizada com o objetivo de avaliar o desenvolvimento do procedimento licitatório para a construção e montagem do trecho terrestre do Gasoduto Rota 3 (Gasoduto Maricá-Comperj)
 - *Secretaria-Executiva do CNPE*

3. ASSUNTOS GERAIS

III. Entrega dos Relatórios das atividades desenvolvidas pelos Comitês Técnicos e Grupos de Trabalhos do CNPE, no ano de 2018

- *Secretaria-Executiva do CNPE*

IV. Entrega do Relatório Executivo das Atividades dos setores energéticos do País, durante o ano de 2018, e suas perspectivas para o ano seguinte (Art. 7º do Decreto nº 3.520, de 2000, alterado pelo Decreto nº 9.601, de 2018).

- *Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético; Secretaria de Energia Elétrica ; e Secretaria de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis*

V. Entrega do Relatório dos Estudos do Sistema Nacional de Estoques de Combustíveis e Plano Anual de Estoques Estratégicos de Combustíveis (Leis nºs 9.478, de 1997, e 8.176, de 1991).

- *Secretaria de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis*

3. ASSUNTOS GERAIS

VI. AGENDA BÁSICA PARA 2019

Agenda para os trabalhos no ano de 2019, com programação de uma reunião ordinária para o dia 3 de dezembro (art. 6º do Decreto nº 3.520, de 2000, alterado pelo Decreto nº 9.601, de 2018).

- *Secretaria-Executiva do CNPE*

REUNIÃO	DIA	MÊS
38ª	3	Dezembro
LOCAL		
MME, 9º andar, Sala Plenária		
HORÁRIO		
9h30		

4. ENCERRAMENTO

Presidente do CNPE

Ministro de Estado de Minas e Energia

5. ANEXO

Balanço das Resoluções Aprovadas e Publicadas em 2018

- *Secretaria-Executiva do CNPE*

RESOLUÇÕES CNPE - 2018

Resolução	Ementa
Resolução nº 1, 21/03/2018	Estabelece diretrizes para que a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP avalie a possibilidade de adotar exigências de Conteúdo Local distintas daquelas vigentes nos Contratos assinados até a Décima Terceira Rodada de Concessão, da Primeira e Segunda Rodadas de Partilha de Produção e da Cessão Onerosa.
Resolução nº 2, 21/03/2018	Estabelece diretrizes para definição de Conteúdo Local na Rodada de Licitações de Blocos Exploratórios sob o Regime de Concessão, no âmbito do processo de Oferta Permanente de áreas a ser iniciado em 2018, sob condução da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP.
Resolução nº 4, 04/05/2018	Definir como estratégicas as áreas de Saturno e Titã, autoriza a realização da Quinta Rodada de Licitações sob o regime de partilha de produção, aprova os parâmetros técnicos e econômicos do certame e atualiza o planejamento plurianual de rodadas.
Resolução nº 5, 05/06/2018	Estabelece as metas compulsórias anuais de redução de emissões de gases causadores do efeito estufa para a comercialização de combustíveis.
Resolução nº 6, 05/06/2018	Estabelece a participação da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras nos blocos da Quinta Rodada de Licitações sob o regime de partilha de produção.
Resolução nº 7, 05/06/2018	Institui Grupo de Trabalho com a finalidade de realizar estudos, análises e apresentar proposições acerca de novo valor para o preço da energia a ser gerada pela Usina Nuclear Angra 3, bem como sugestões de outras medidas necessárias para a viabilização do empreendimento.
Resolução nº 8, 05/06/2018	Autoriza a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP a incluir na licitação, sob o regime de concessão, no sistema de Oferta Permanente, as áreas que foram objeto das Rodadas Zero a Seis.

Resolução nº 9, 05/06/2018	Altera a Resolução nº 10, de 11 de abril de 2017, do Conselho Nacional de Política Energética – CNPE, que estabelece diretrizes para o planejamento plurianual de licitações de blocos e campos para exploração e produção de petróleo e gás natural, bem como para a realização das mesmas no biênio 2018 - 2019, nos termos da Lei nº 9.478, de 6 de agosto de 1997, e da Lei nº 12.351, de 22 de dezembro de 2010.
Resolução nº 10, 05/06/2018	Estabelece diretrizes para o planejamento plurianual de licitações de blocos para exploração e produção de petróleo e gás natural no biênio 2020 - 2021.
Resolução nº 11, 27/07/2018	Altera a Resolução nº 4, de 4 de maio de 2018, que define como estratégicas as áreas de Saturno e Titã, autoriza a realização da Quinta Rodada de Licitações sob o regime de partilha de produção, aprova os parâmetros técnicos e econômicos do certame e atualiza o planejamento plurianual de rodadas.
Resolução nº 12, 11/09/2018	Recomendar ao Ministério de Minas e Energia o envio prévio, para análise do Tribunal de Contas da União, das minutas do Edital e do Contrato da Rodada de Licitações sob o regime de partilha de produção para os volumes excedentes aos contratados sob regime de Cessão Onerosa, bem como da minuta de Aditivo ao referido Contrato.
Resolução nº 14, 09/10/2018	Estabelece condições iniciais para a viabilização da usina nuclear Angra 3, e dá outras providências.
Resolução nº 15, 29/10/2018	Estabelece a política de comercialização do petróleo e do gás natural da União.
Resolução nº 16, 29/10/2018	Dispõe sobre a evolução da adição obrigatória de biodiesel ao óleo diesel vendido ao consumidor final, em qualquer parte do território nacional.