



**anp**

MINISTÉRIO DE  
MINAS E ENERGIA



PÁTRIA AMADA  
**BRASIL**  
GOVERNO FEDERAL

## Audiência pública nº 08/2021

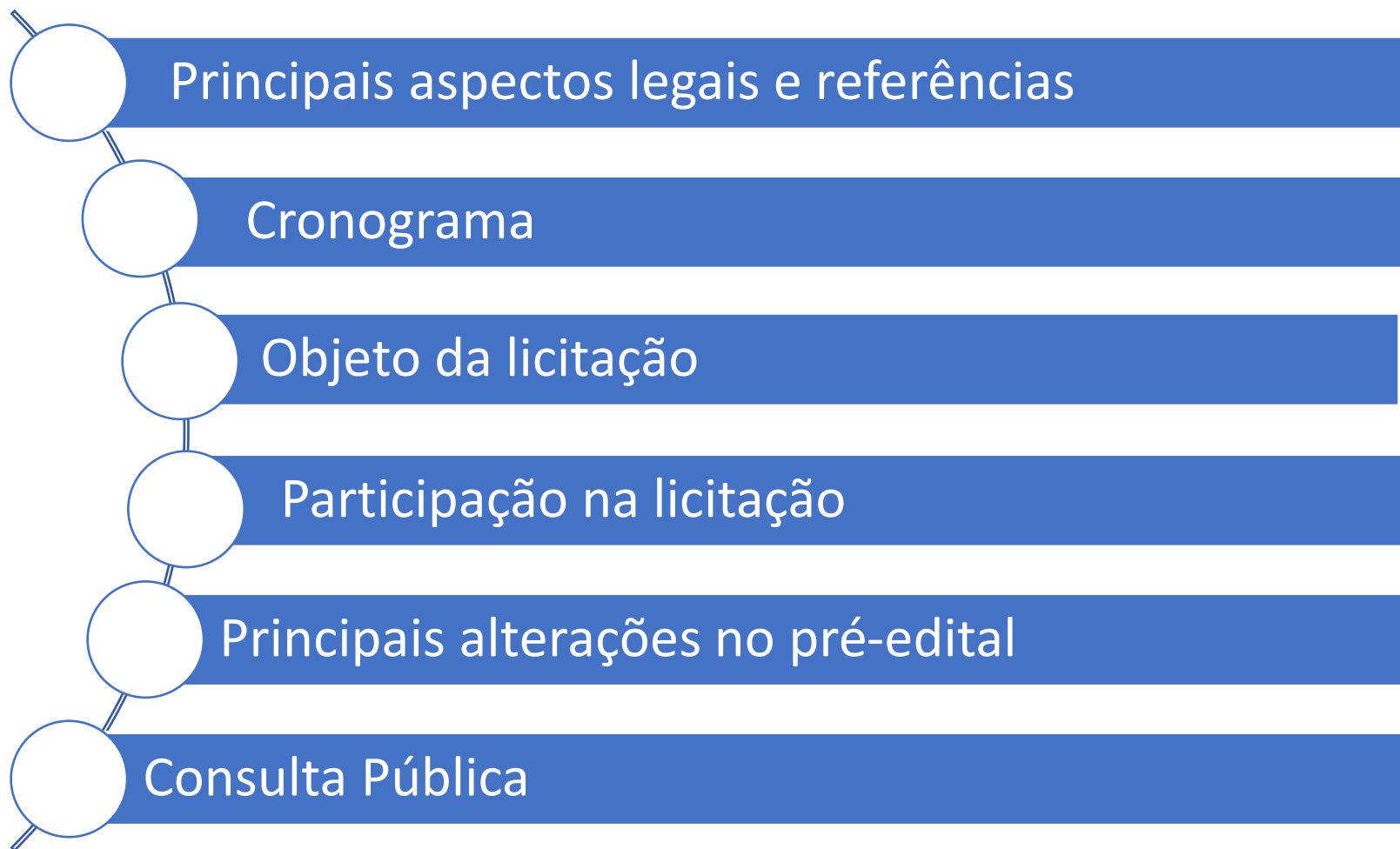
Pré-edital e principais alterações

Kátia Almeida

Coordenadora Geral Técnica

Rio de Janeiro, 07/07/2021

# Roteiro



# Base Legal

Lei nº 12.276/2010

- Autoriza a União a ceder onerosamente à Petrobras o direito de exercer atividades de E&P em áreas não concedidas do Pré-Sal com limite de produção de 5 bilhões boe.

Lei nº 12.351/2010

- Os direitos de E&P dos volumes excedentes aos contratados pela Cessão Onerosa devem ser licitados sob o regime de partilha de produção.

# Base Legal

## Resolução CNPE nº 3/2021

- Estabelece diretrizes para a realização da 2ª Rodada de Licitações sob o regime de Partilha de Produção para os volumes excedentes aos contratados no regime de Cessão Onerosa nas áreas de Sépia e Atapu.

## Portaria Normativa MME nº 08/2021 [altera a Portaria MME nº 213/2019]

- Estabelece as diretrizes para o cálculo da compensação devida à Petrobras pelos investimentos realizados nos campos de Atapu e Sépia, em decorrência da licitação dos volumes excedentes ao contratado no âmbito da Cessão Onerosa.

# Base Legal

## Resolução CNPE nº 05/2021

- Autoriza a ANP a realizar a 2ª Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, em áreas do pré-sal, no regime de Partilha de Produção para Atapu e Sépia.
- Aprova os parâmetros técnicos e econômicos para a Rodada.

## Resolução CNPE nº 09/2021

- Estabelece que o edital da 2ª Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa deverá indicar que a participação obrigatória da Petrobras, como operadora, ocorrerá com 30% em cada uma das áreas de Sépia e Atapu.

# Base Legal

Portaria MME  
nº 519/2021

- Disciplina o Acordo de Coparticipação a ser celebrado entre a Cessionária do Contrato de Cessão Onerosa e o Contratado do Contrato de Partilha de Produção dos Volumes Excedentes aos Contratados em Cessão Onerosa dos Campos de Atapu e Sépia.

Resolução ANP  
nº 24/2013

- Estabelece os procedimentos para a realização das licitações de blocos destinadas às contratações das atividades de exploração e produção de petróleo e gás natural sob o regime de partilha de produção.

# Cronograma

Início da Consulta Pública e da disponibilização do pacote de dados, publicação do pré-edital e modelos dos contratos de partilha

**02/06/2021**

Início do prazo para entrega dos doc. manifestação de interesse, qualificação e pagamento da taxa de participação

**02/07/2021**

Término da Consulta Pública

**07/07/2021**

Audiência Pública

Até  
**15/10/2021**

Publicação do edital e contrato de partilha

Até  
**01/11/2021**

Prazo final manifestação interesse/qualif. e pgt. taxa de participação

**25/11/2021**

Prazo final para apresentação das garantias de oferta

**17/12/2021**

Sessão pública de apresentação de ofertas

Até  
**07/01/2022**

Adjudicação do objeto e homologação da licitação

Até  
**18/02/22**

Prazo de entrega dos documentos de assinatura e pgt bônus de assinatura

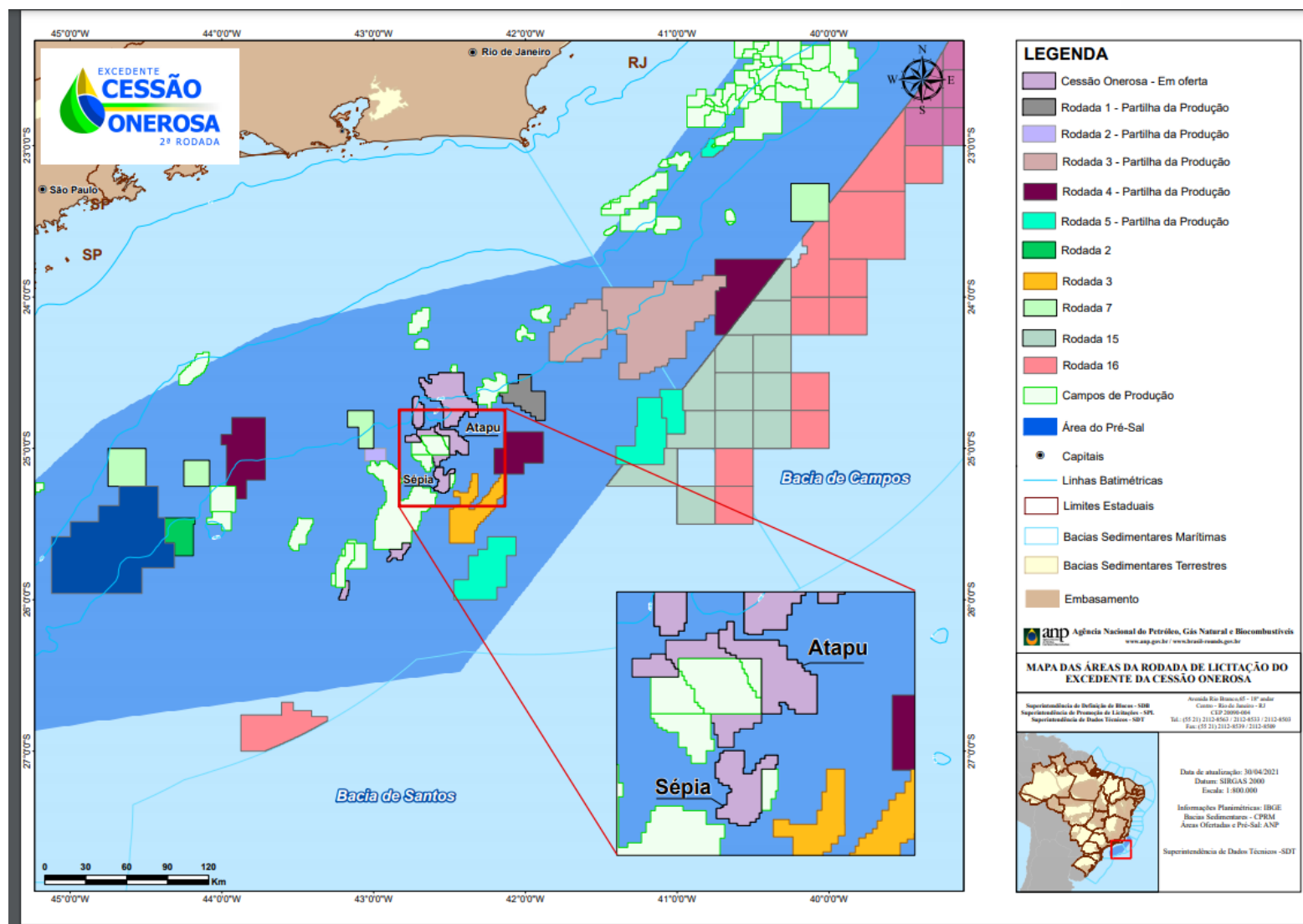
Até  
**29/04/2022**

Assinatura dos contratos de partilha

# Objeto da licitação



# Volume Excedente nas Áreas ofertadas



# ATAPU

Bacia: **Santos**

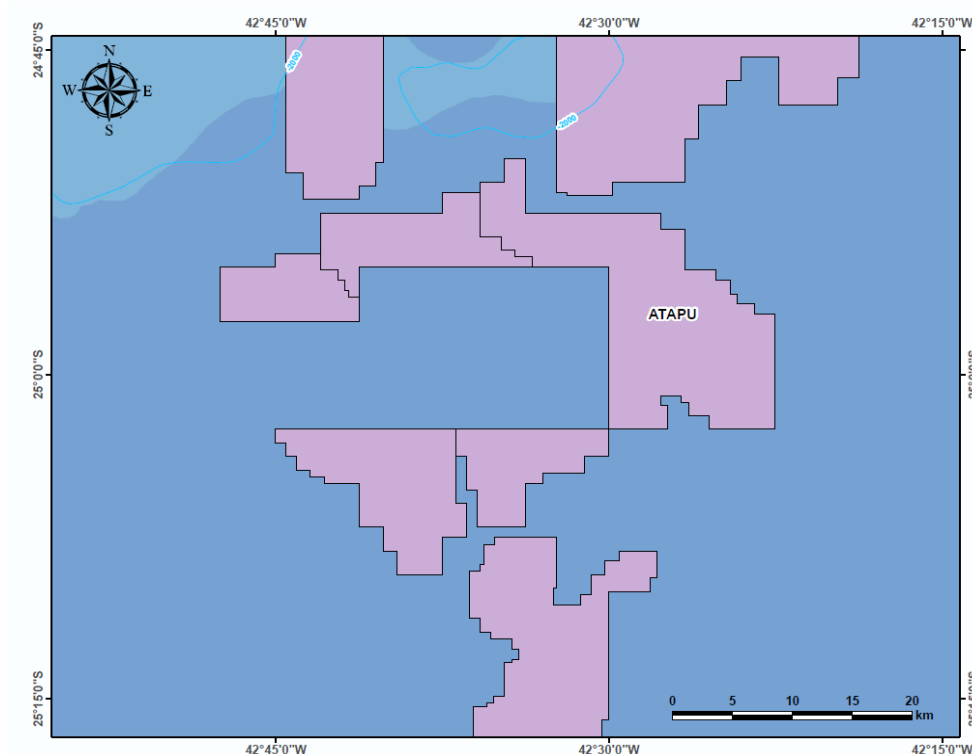
Setor: **SS-AUP1**

Área aprox.: **228,89 km<sup>2</sup>**

Bônus de assinatura: **R\$ 4.002.000.000,00**

Percentual mín. excedente em óleo: **5,89 %**

Royalties: **15%**



Conteúdo Local Mínimo (%) Etapa de Desenvolvimento		
Construção de Poço	Sistema de Coleta e Escoamento	Unidade Estacionária de Produção
25	40	25

# SÉPIA

Bacia: **Santos**

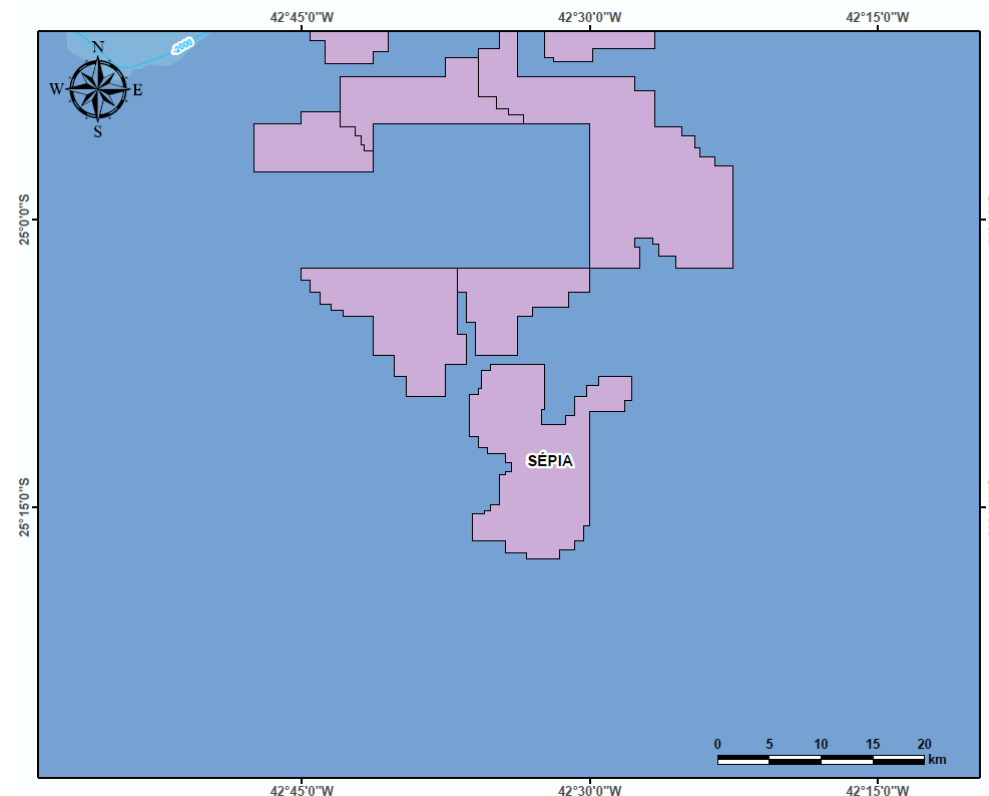
Setor: **SS-AUP1**

Área aprox.: **157,25 km<sup>2</sup>**

Bônus de assinatura: **R\$ 7.138.000.000,00**

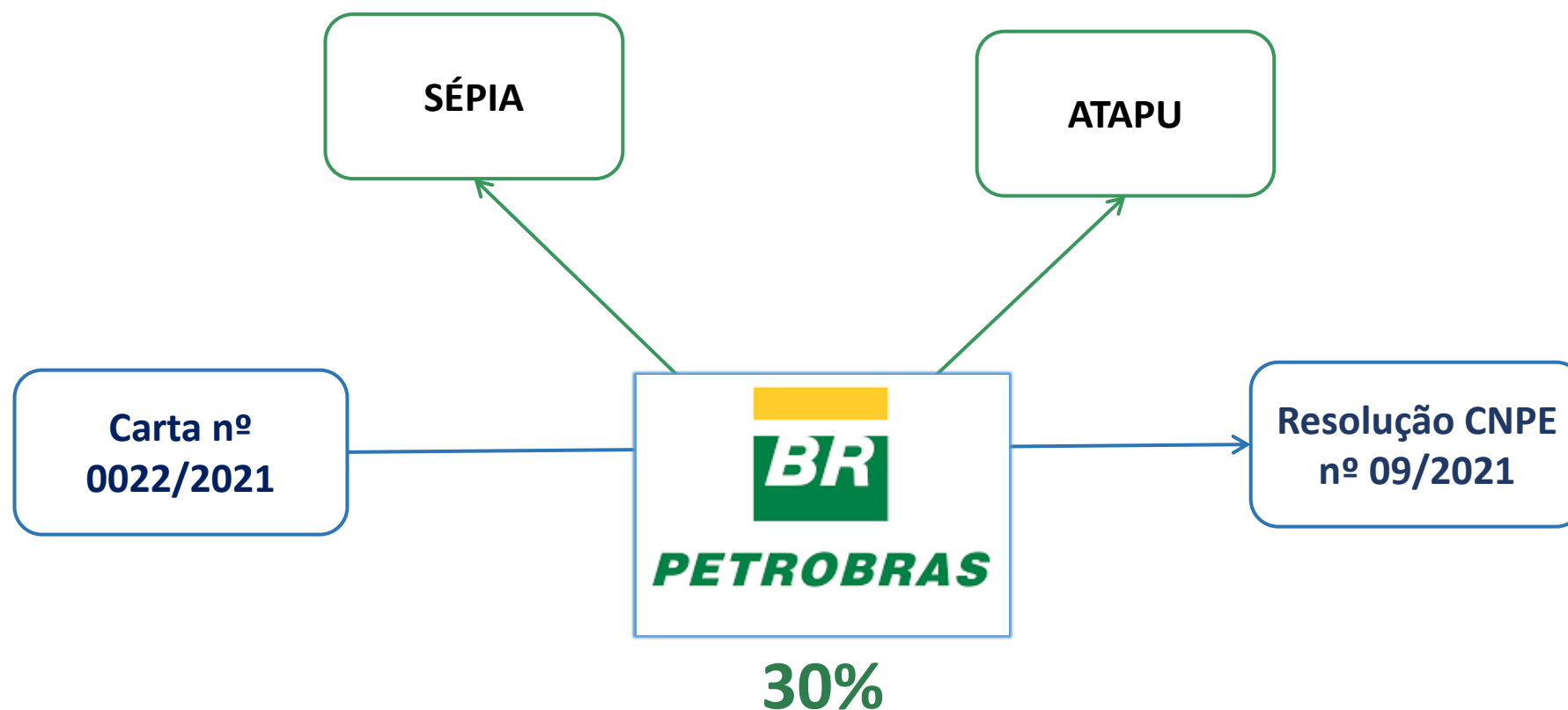
Percentual mín. excedente em óleo:  
**15,02%**

Royalties: **15%**



Conteúdo Local Mínimo (%) Etapa de Desenvolvimento		
Construção de Poço	Sistema de Coleta e Escoamento	Unidade Estacionária de Produção
25	40	25

# Manifestação de interesse da Petrobras



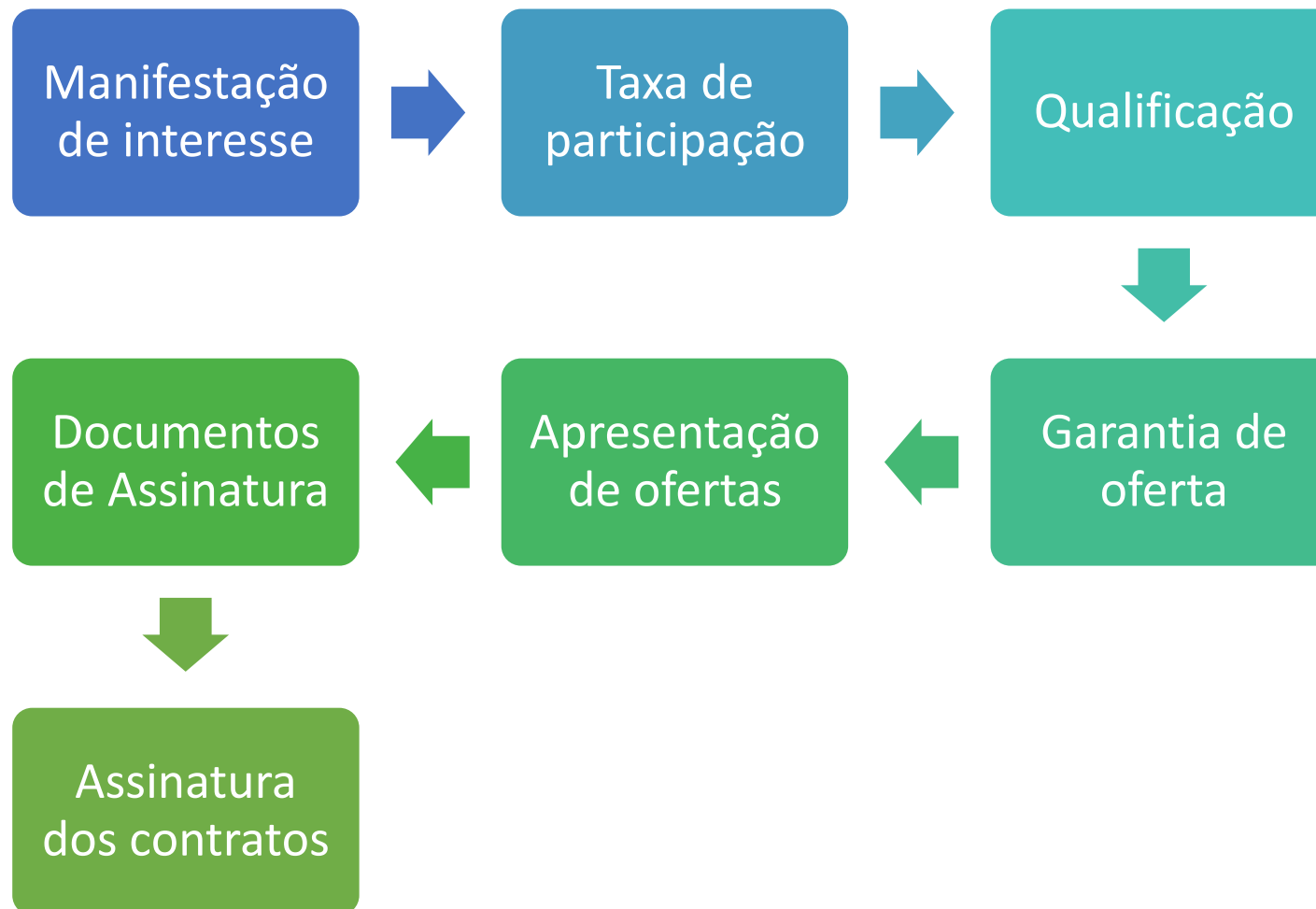
## Resolução CNPE nº 17/2017 (Política de E&P - art. 6º):

- O planejamento para outorga de áreas deverá considerar os resultados das avaliações ambientais de áreas sedimentares;
- Para as áreas nas quais ainda não tenham sido concluídos tais estudos, as avaliações sobre possíveis restrições ambientais serão sustentadas por **manifestação conjunta do Ministério de Minas e Energia e do Ministério do Meio Ambiente**;
  - ✓ Objetivo: conferir maior segurança e previsibilidade ao processo de licenciamento ambiental.

Manifestação Conjunta MME-MMA, de 19 de março de 2018, concorda com a oferta das áreas.

# Participação na licitação

# Participação na licitação



# Habilitação



- ✓ A habilitação é obrigatória e individual, mesmo para licitantes que pretendam apresentar oferta em consórcio.
- ✓ Prazo para entrega dos documentos: até 01/11/2021.
- ✓ As licitantes habilitadas poderão desistir de participar do processo licitatório através de manifestação formal encaminhada até 10 (dez) dias úteis antes da sessão pública de apresentação de ofertas.



# Apresentação de documentos

## Forma de entrega dos documentos

- Documentos digitalizados e encaminhados à ANP por meio do Sistema Eletrônico de Informações (SEI);
- Exceção → Garantia de oferta → entregue exclusivamente em meio físico.

## Instruções

- “Manual do Usuário externo do SEI” e “Manual para Peticionamento de Documentos no SEI para as Rodadas de Licitações da ANP”, disponíveis no site eletrônico <http://rodadas.anp.gov.br>;
- Documentos peticionados exclusivamente por representantes credenciados.

## Requisitos formais

- Seção 3 do pré-edital;
- Quadros 12A e 12B (documentos de habilitação); e
- Quadro 18 (documentos de assinatura).

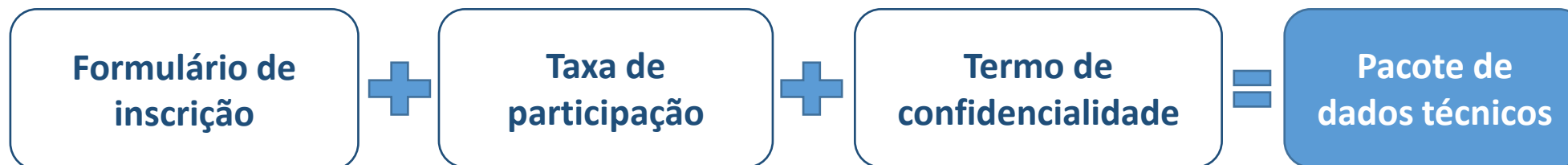
## Aproveitamento de documentos

- Documentos submetidos em Rodadas de licitações anteriores, Oferta Permanente ou em procedimentos de cessão de contratos iniciados no ano de 2019 (Anexo II).

# Taxa de participação e Pacote de dados técnicos

Bacia	Bloco	Valor (R\$)
Santos	Atapu e Sépia	410.000,00

O pagamento da taxa de participação é obrigatório e individual para cada licitante, mesmo para aquelas que pretendam apresentar ofertas em consórcio.



# Pacote de Dados Técnicos

Coleção de dados técnicos  
públicos selecionados pela  
ANP para a licitação

Linhas sísmicas

Dados de poços  
públicos

Diretrizes  
ambientais

Retirada

Preferencialmente  
acesso remoto  
(*eBid*)

Retirada  
presencial na  
ANP/Urca

# Pacote de Dados Técnicos Adicional

Coleção de dados técnicos referentes a cada área ofertada selecionados pela Petrobras.

Documentação Ambiental e de Segurança Operacional

Autorizações, permissões e outras outorgas concedidas

AIPs, Planos e Programas aprovados pela ANP (exceto PD)

Dados de poços confidenciais

Informações sobre as facilidades de produção

Seleção de contratos relativos aos blocos em oferta

Acesso e Retirada

Apresentação de Termo de Confidencialidade Específico

Formulário eletrônico de solicitação de inscrição

Pagamento da taxa de participação

Apresentação dos documentos de manifestação de interesse e qualificação

Retirada exclusivamente presencial na ANP/Urcá

# Qualificação

As licitantes que manifestaram interesse em participar da rodada de licitações serão submetidas ao processo de qualificação

Técnica

Econômico-  
financeira

Jurídica

Regularidade  
fiscal e  
trabalhista

**Consórcios**

A documentação de qualificação deverá ser apresentada individualmente por cada uma das consorciadas.

# Garantia de Oferta

As licitantes devem aportar garantia de oferta para os blocos de interesse até 25 de novembro de 2021

## Modalidades

Bloco	Garantia de Oferta (R\$)
Atapu	40.000.000,00
Sépia	71.000.000,00



Carta de  
Crédito



Seguro  
Garantia

# Apresentação de Ofertas

## Critério de oferta

Percentual de  
excedente em óleo  
para a União

### Ofertas em consórcio

- ✓ A licitante indicada como operadora do consórcio ofertante deverá ter sido qualificada como **operadora A**;
- ✓ A licitante que obtiver qualificação como **não operadora** somente poderá apresentar ofertas em consórcio;
- ✓ Considerando que a Petrobras manifestou interesse em atuar como operadora nos blocos **Atapu** e **Sépia**, pelo menos **uma integrante do consórcio ofertante** deverá ter sido qualificada como **operadora A**;
- ✓ As licitantes deverão firmar **compromisso de constituição do consórcio** com a PPSA, entre si e com a Petrobras nos blocos em que a empresa exerceu direito de preferência.

# Sistemática de Apresentação de Ofertas

Todas as licitantes habilitadas serão convocadas individualmente para apresentar envelope à CEL

Conjunto de  
formulários  
indicando a oferta  
apresentada; ou

Formulário  
indicando que a  
licitante não  
deseja apresentar  
oferta; ou

Formulário  
indicando que a  
oferta está sendo  
apresentada por  
outra consorciada

As licitantes habilitadas que não comparecerem à sessão pública de apresentação de ofertas sem que tenham manifestado sua desistência no prazo estabelecido, ou que não apresentem o respectivo envelope à CEL quando convocadas, estarão sujeitas às penalidades previstas no edital.



# Apresentação de Ofertas

## Preferência Petrobras:

- ✓ Para os blocos em que a Petrobras manifestou interesse em atuar como operadora, caso a oferta vencedora tenha sido **superior ao mínimo** e a Petrobras **não integre o consórcio vencedor**, a CEL convocará o representante da Petrobras a manifestar sua decisão em compor consórcio com as licitantes vencedoras.
- ✓ Caso a Petrobras decida não compor consórcio, as licitantes vencedoras assumirão 100% de participação e a CEL divulgará a nova operadora e os novos percentuais de participação das licitantes contidos no formulário de recomposição.



# Apresentação de Ofertas

## Reabertura para a apresentação de ofertas:

- ✓ Após licitar todos os blocos, a CEL poderá reabrir o prazo para apresentação de ofertas para os blocos que não tenham recebido oferta.
- ✓ Caso a licitante que apresentar a oferta vencedora na reabertura não tenha saldo de garantia de oferta suficiente deverá firmar Termo de Aporte de Garantia de Oferta Adicional, comprometendo-se a apresentar garantia de oferta adicional.

# Assinatura do contrato

Comprovação de  
pagamento do  
bônus de  
assinatura



Apresentar os  
documentos de  
assinatura

Pagamento fora do prazo  
acréscimo de 10% sobre o valor  
do bônus de assinatura, além de  
juros moratórios de 1% ao mês  
até a data do efetivo pagamento

Informações da signatária, contrato  
de consórcio, garantia de  
performance, documentos  
societários que tenham sofrido  
alteração, comprovação de  
regularidade fiscal e trabalhista,  
garantia de oferta adicional e  
Acordo de Coparticipação

**Data-limite** para a entrega dos documentos de  
assinatura e pagamento do bônus de assinatura

**18/02/2022**

# Principais Alterações no Pré-Edital

# Pré- edital - Principais alterações

Os principais aprimoramentos no pré-edital decorrem da **especificidade do objeto** em oferta

Reorganização das seções, aprimoramento na estrutura do documento.

Aprimoramentos realizados nos editais mais recentes elaborados pela ANP (17ª Rodada de Licitações & Edital vigente da Oferta Permanente).

Cronograma da Rodada poderá ser modificado pela Comissão Especial de Licitação (CEL).

# Pré- edital - Principais alterações

Inclusão da possibilidade de assinatura eletrônica dos contratos de partilha de produção por meio do SEI.

Aproveitamento de documentos apresentados para assinatura de contratos nas Rodadas de licitações e em procedimentos licitatórios da Oferta Permanente.

Padronização da redação em relação aos demais editais referente as penalidades a serem aplicadas às licitantes (alteração na alínea “b”, seção 11.2).

# Pré- edital - Principais alterações

## Acordo de Coparticipação (ACP) - Seção 2.5.1

- ✓ Resolução CNPE nº 03/2021 e Portaria MME nº 519/2021.
- ✓ ACP é documento exigível para assinatura do contrato de partilha de produção.
- ✓ Inclusão de modelo (Anexo XXVI) elaborado de acordo com as regras da Portaria MME nº 519/2021.

# Pré- edital - Principais alterações

Principais seções:

- Definições;
- Objeto & vigência;
- Operador da área coparticipada;
- Parcelas de participação e participação na área coparticipada;
- Direitos e obrigações das partes;
- Valor da compensação e Redeterminação,;
- Conteúdo local;
- Plano de desenvolvimento;
- Resolução de conflitos, dentre outras.



# Pré- edital - Principais alterações

## Compensação - Seção 2.5.2

- ✓ Portaria Normativa MME nº 08/2021 e Portaria MME nº 519/2021.
- ✓ Inclusão de dispositivo que estabelece limite para suspensão ao acesso à produção no caso de inadimplência no pagamento da compensação.
- ✓ Previsão para referenciar o valor da compensação e do gross up em dólares norte –americanos, com regra para conversão dos valores.

# Consulta Pública

# Consulta Pública

8 participantes  
182 contribuições



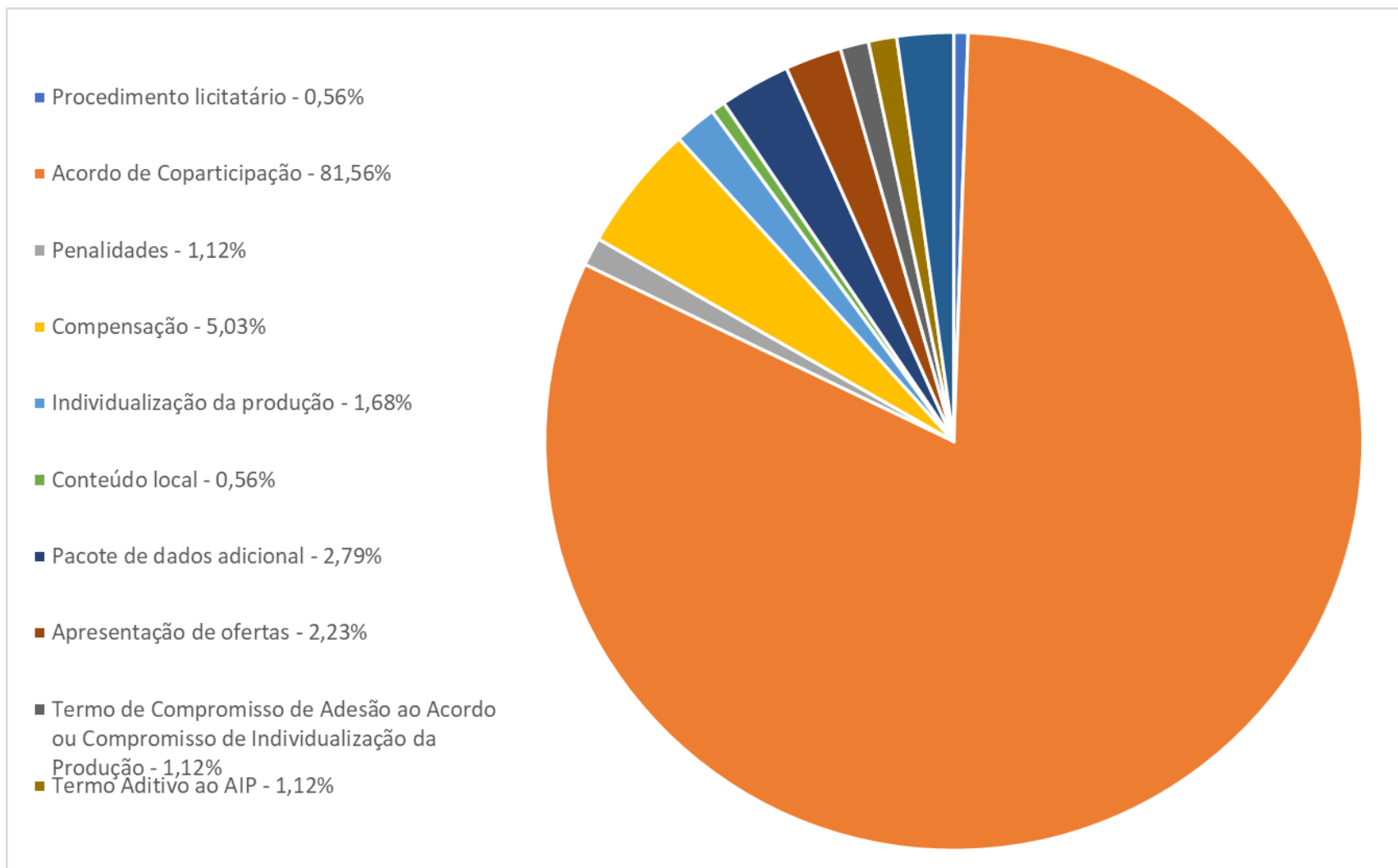
**ExxonMobil**



Petrogal Brasil S.A.



# Balanço da Consulta



Entenda as Rodadas

Oferta Permanente

Cessão de Contratos

Instituições  
Inadimplentes

## RODADAS EM ANDAMENTO

Segunda Rodada de  
Licitações dos  
Volumes Excedentes  
da Cessão Onerosa

Áreas em oferta

Pré-Edital e  
Minuta do  
Contrato de  
Partilha de  
Produção

Cronograma  
Indicativo

Consulta Pública e  
Audiência Pública

Participação e  
Pagamento

Pacote de dados  
técnicos

## Segunda Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa



De acordo com a [Lei 12.276/2010](#), a cessão onerosa é um regime de contratação direta de áreas específicas de petróleo da União para a Petróleo Brasileiro S.A – Petrobras. A lei concedeu à Petrobras o direito de extrair até cinco bilhões de barris de petróleo equivalente de áreas não concedidas localizadas no pré-sal, conforme detalhado no Contrato de Cessão Onerosa, firmado entre a União e a Petrobras.

Considerando a limitação legal quanto ao volume máximo a ser extraído no Contrato de Cessão Onerosa e a existência de volumes excedentes aos contratados, o Conselho Nacional de Política Energética (CNPE), por meio da [Resolução CNPE nº 06/2019](#), publicada no Diário Oficial da União (DOU) de 18/04/2019, autorizou a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP) a realizar a Rodada de Licitações de Partilha de Produção para os Volumes Excedentes aos contratados sob o regime de Cessão Onerosa em áreas do Pré-sal, doravante, Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa. Foram ofertadas as áreas de desenvolvimento de Atapu, Búzios, Itapu e Sépia, na Bacia de Santos.

Em novembro de 2019, a ANP realizou o certame e as áreas de desenvolvimento de Búzios e Itapu foram arrematadas.

Em janeiro de 2020, foi publicada a [Portaria MME nº 23/2020](#), que qualificou a Pré-Sal Petróleo S.A. como Representante da União para negociar as Parcelas de Participação correspondentes à Cessão Onerosa e ao Contrato de Partilha de Produção dos volumes excedente dos campos de Sépia e Atapu e submetê-las à avaliação e aprovação da ANP.

Em dezembro de 2020, as participações acordadas entre a Petrobras e a PPSA foram analisadas e aprovadas pela Diretoria da ANP e encaminhadas ao Ministério de Minas e Energia. As participações, juntamente com outros parâmetros, foram submetidas ao Conselho Nacional de Política Energética.

Em fevereiro de 2021, a [Portaria MME nº 493/2021](#) instituiu um Comitê Propositivo, composto por membros do Ministério de Minas e Energia (MME), da Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA) e da Empresa de Pesquisa Energética (EPE), com o objetivo de estabelecer as diretrizes técnicas, econômicas e jurídicas para a negociação dos

- Detalhes das áreas em oferta
- Pré-edital e minutas dos contratos de partilha de produção
- Cronograma indicativo
- Consulta Pública e Audiência Pública  
(contribuições recebidas e apresentações)
- Participação e pagamento  
(links para formulário de inscrição e boleto bancário)
- Pacote de dados técnicos
- Diretrizes Ambientais
- Sistema Eletrônico de Informações (SEI)  
(manual para peticionamento eletrônico)



MINISTÉRIO DE  
MINAS E ENERGIA



PÁTRIA AMADA  
**BRASIL**  
GOVERNO FEDERAL

**Superintendência de Promoção de Licitações**  
**Obrigada**

**[rodadas@anp.gov.br](mailto:rodadas@anp.gov.br)**

**<http://rodadas.anp.gov.br/pt/segunda-rodada-licitacoes-volumes-excedentes-cessao-onerosa>**