

PRÉ-SAL  
Brasil **2**  
PARTILHA DA PRODUÇÃO

&

PRÉ-SAL  
Brasil **3**  
PARTILHA DA PRODUÇÃO

# Participações Governamentais no Regime de Partilha de Produção

Thyago Grotti Vieira



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

## **PGs – Concessão x Cessão Onerosa x Partilha**

### **Base Legal das PGs na Partilha**

### **Bônus de Assinatura**

### **Royalties**

### **Considerações Finais**

## **PGs – Concessão x Cessão Onerosa x Partilha**

**Base Legal das PGs na Partilha**

**Bônus de Assinatura**

**Royalties**

**Considerações Finais**

# PGs – Concessão x Cessão Onerosa x Partilha

## Concessão Lei 9.478/97

- **Art. 45**
  - Bônus de Assinatura
  - Royalties
  - Participação Especial
  - Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área
- **Art. 52:**
  - Pagamento ao Proprietário da Terra

## Cessão Onerosa Lei 12.276/10

- **Art. 5º**
  - ~~Bônus de Assinatura~~
  - Royalties
  - ~~Participação Especial~~
  - ~~Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área~~
- **Art. 52:**
  - ~~Pagamento ao Proprietário da Terra~~

## Partilha Lei 12.351/10

- **Art. 42**
  - Bônus de Assinatura
  - Royalties
  - ~~Participação Especial~~
  - ~~Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área~~
- **Art. 43:**
  - Pagamento ao Proprietário da Terra

## PGs – Concessão x Cessão Onerosa x Partilha

### Base Legal das PGs na Partilha

### Bônus de Assinatura

### Royalties

### Considerações Finais

# Base Legal das PGs na Partilha



- 1) **Lei nº 12.351/2010:** artigos 42 a 44.
- 2) **Lei nº 12.734/2012:** altera a Lei 12.351/10, criando a alíquota de 15% e a forma de distribuição aos beneficiários (União, Estados e Municípios).
- 3) **Lei nº 12.858/2013:** destinação para educação e saúde.
- 4) **Decreto nº 2.705/1998:** “Decreto das Participações Governamentais (PGs)”. Preços de referência e volumes de produção.
- 5) **Resolução Conjunta ANP/INMETRO nº 01/2013:** Regulamento técnico (RT) da medição de petróleo e gás natural.
- 6) **Portaria ANP nº 206/2000:** Preço mínimo do petróleo.
- 7) **Resolução ANP nº 40/2009:** Preço de referência do gás natural (“PRGN”), para os casos legais de exceção.
- 8) **Portaria ANP nº 249/2000:** RT de queimas e perdas de gás natural (volumes de isenção para PGs).
- 9) **Contrato de partilha de produção para E&P de Pet&GN:** cláusula 6 e anexo V

## PGs – Concessão x Cessão Onerosa x Partilha

### Base Legal das PGs na Partilha

### **Bônus de Assinatura**

### Royalties

### Considerações Finais

➤ **Lei nº 12.351/10, art. 2º, inciso XII:**

*“Valor fixo devido à União pelo contratado, a ser pago no ato da celebração e nos termos do respectivo contrato de partilha de produção”*

➤ **Lei nº 12.351/10, art. 15, inciso IX:**

*“Art. 15. O edital de licitação será acompanhado da minuta básica do respectivo contrato e indicará, obrigatoriamente:*

*IX - o valor do bônus de assinatura, bem como a parcela a ser destinada à empresa pública de que trata o § 1º do art. 8º;”*



# Bônus de Assinatura

## ➤ Edital, Anexo XIX, Tabela 23:

### Blocos da 2ª Rodada

Bacia	Setor	Blocos	Bônus de assinatura (R\$)
Santos	SS-AUP2	Norte de Carcará	3.000.000.000,00
		Sul de Gato do Mato	100.000.000,00
		Entorno de Sapinhoá	200.000.000,00
Campos	SC-AP5	Sudoeste de Tartaruga Verde	100.000.000,00
Total			3.400.000.000,00

### OBSERVAÇÃO:

No bloco Norte de Carcará, a parcela do bônus de assinatura a ser destinada à Pré-Sal Petróleo S.A. - PPSA - será igual a R\$ 27.520.000,00 (vinte sete milhões, quinhentos e vinte mil reais).

# Bônus de Assinatura

## ➤ Edital, Anexo XIX, Tabela 23:

### Blocos da 3ª Rodada

Bacia	Setor	Blocos	Bônus de assinatura (R\$)
Santos	SS-AUP2	Pau Brasil	1.500.000.000,00
		Peroba	2.000.000.000,00
	SS-AP1	Alto de Cabo Frio Oeste	350.000.000,00
Campos	SC-AP5	Alto de Cabo Frio Central	500.000.000,00
Total			4.350.000.000,00

### OBSERVAÇÃO:

A parcela do bônus de assinatura a ser destinada à Pré-Sal Petróleo S.A. - PPSA - será igual a R\$ 26.360.000,00 (vinte seis milhões, trezentos e sessenta mil reais), a ser rateada entre os blocos arrematados.

## ➤ Outras informações importantes do Edital:

- ✓ Prazo para pagamento e envio do comprovante:

***11/12/2017***

(Para ambas as Rodadas. Antes de 29/12/2017)

- ✓ O pagamento, em parcela única, deverá ser feito por meio de Guia de Recolhimento da União (GRU), cujas instruções para emissão estarão disponíveis no sítio eletrônico <http://www.brasil-rounds.gov.br>.

## PGs – Concessão x Cessão Onerosa x Partilha

### Base Legal das PGs na Partilha

### Bônus de Assinatura

### Royalties

### Considerações Finais

➤ **Lei nº 12.351/10, art. 2º, inciso XII:**

*“Compensação financeira devida aos Estados, ao Distrito Federal e aos Municípios, bem como a órgãos da administração direta da União, em função da produção de petróleo, de gás natural e de outros hidrocarbonetos fluidos sob o regime de partilha de produção, nos termos do § 1º do art. 20 da Constituição Federal.”*

➤ **Lei nº 12.351/10, art. 42, §1º:**

*“Os royalties, com **alíquota de 15%** (quinze por cento) do valor da produção, correspondem à compensação financeira pela exploração do petróleo, de gás natural e de outros hidrocarbonetos líquidos de que trata o § 1º do art. 20 da Constituição Federal, sendo vedado, em qualquer hipótese, seu ressarcimento ao contratado e sua inclusão no cálculo do custo em óleo.” (Redação dada pela Lei 12.734/12)*

## ➤ Lei nº 12.351/10, art. 42-A, §§1º e 2º:

**Art. 42-A. Os royalties serão pagos mensalmente pelo contratado** em moeda nacional, e incidirão sobre a produção de petróleo, de gás natural e de outros hidrocarbonetos fluidos, calculados a partir da data de início da produção comercial. *(Incluído pela Lei nº 12.734, de 2012)*

**§ 1º Os critérios para o cálculo do valor dos royalties serão estabelecidos em ato do Poder Executivo**, em função dos preços de mercado do petróleo, do gás natural e de outros hidrocarbonetos fluidos, das especificações do produto e da localização do campo. *(Incluído pela Lei nº 12.734, de 2012)*

**§ 2º** A queima de gás em flares, em prejuízo de sua comercialização, e a perda de produto ocorrida sob a responsabilidade do contratado serão incluídas no volume total da produção a ser computada para cálculo dos royalties, sob os regimes de concessão e partilha, e para cálculo da participação especial, devida sob regime de concessão. *(Incluído pela Lei nº 12.734, de 2012)*

## ➤ Contrato de Partilha – Cláusula 6ª

**6.1.** O valor dos Royalties devidos a cada mês em relação a cada Área de Desenvolvimento ou Campo será determinado multiplicando-se o equivalente a 15% (quinze por cento) do Volume Total da Produção de Petróleo e Gás Natural da Área de Desenvolvimento ou Campo durante esse mês pelos seus respectivos preços de referência, definidos na forma do Anexo VII (que cita o Dec. 2705/98).

**6.2.** São devidos Royalties em decorrência da Produção de Petróleo e Gás Natural oriunda de Testes de Longa Duração.

**6.3.** O Contratado fará jus ao volume da Produção correspondente aos Royalties devidos, sendo vedado, em qualquer hipótese, o ressarcimento em pecúnia.

**6.4.** O Contratado poderá efetuar o pagamento de Royalties antecipadamente, com base na expectativa de Produção para o mês subsequente.

**6.4.1.** Na hipótese do caput, eventuais diferenças serão compensadas no mês subsequente.



## APURAÇÃO

$$\begin{aligned} &\text{Royalties por Área ou Campo (R\$)} \\ &= \\ &\text{Alíquota do Contrato (15\%)} \\ &\times \\ &\text{Receita Bruta da Produção do Campo (R\$)} \end{aligned}$$

sendo que:

$$\begin{aligned} &\text{Receita Bruta da Produção do Campo (R\$)} \\ &= \\ &\text{Volume de Petróleo Total do Campo (m}^3\text{)} \times \text{Preço de Referência do Pet. do Campo* (R\$/m}^3\text{)} \\ &+ \\ &\text{Volume de Gás Natural do Campo para Royalties** (m}^3\text{)} \times \text{Preço de Ref. do GN do Campo*** (R\$/m}^3\text{)} \end{aligned}$$

### OBSERVAÇÕES:

\* O maior preço entre o preço mínimo (PANP 206/2000) e o preço de venda do campo (até 31/12/2017, cf. art. 7 do Dec.2705/97).

\*\* Os volumes reinjetados e queimados (aprovados pela ANP) por razões de segurança podem ser deduzidos do total.

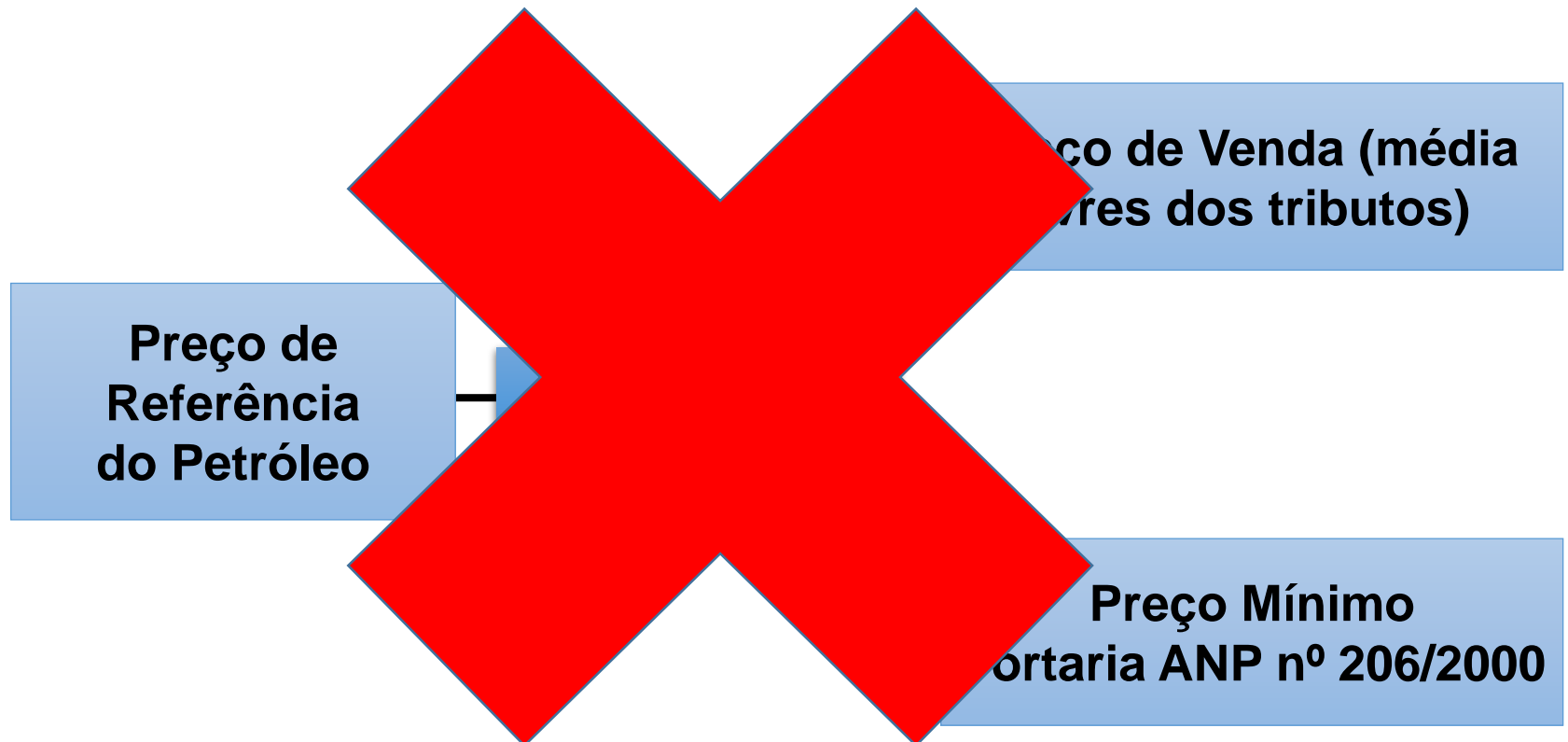
\*\*\* Preço de venda e, na sua ausência, o PRGN (RANP 40/2009).

- **Volumes de Incidência – Decreto nº 2.705/98, arts. 3º, 4º, 5º e 6º:**
- i. O volume total de petróleo e gás natural produzido em cada campo.
  - ii. Os volumes são medidos nos pontos de medição fiscal.
  - iii. Inclui o gás consumido nas operações do campo.

- **Volumes excluídos da incidência, desde que aprovados pela ANP (art. 3º, XI):**
- i. gás utilizado para elevação artificial (*gas lift*);
  - ii. gás reinjetado no mesmo campo; e,
  - iii. gás queimado por:
    - a. razões de segurança ou
    - b. comprovada necessidade operacional.

# Royalties

## ➤ Preço de Referência para o Petróleo – Decreto nº 2.705/98, art. 7º (até 31.12.2017)



## ➤ Preço de Referência para o Petróleo – Decreto nº 2.705/98, art. 7º-A (Redação do Decreto 9.042/2017):

**Preço de  
Referência  
do Petróleo**



**Preço calculado a partir da nova Resolução oriunda da Revisão da Portaria ANP nº 206/2000, que se encontra em consulta pública. A Audiência Pública nº 016/2017 ocorreu em 18.08.2017.**

**O novo preço de referência se dará conforme o Decreto 9.042/2017 e Resolução CNPE nº 05/2017.**

## ➤ Publicação Mensal dos Preços Mínimos:

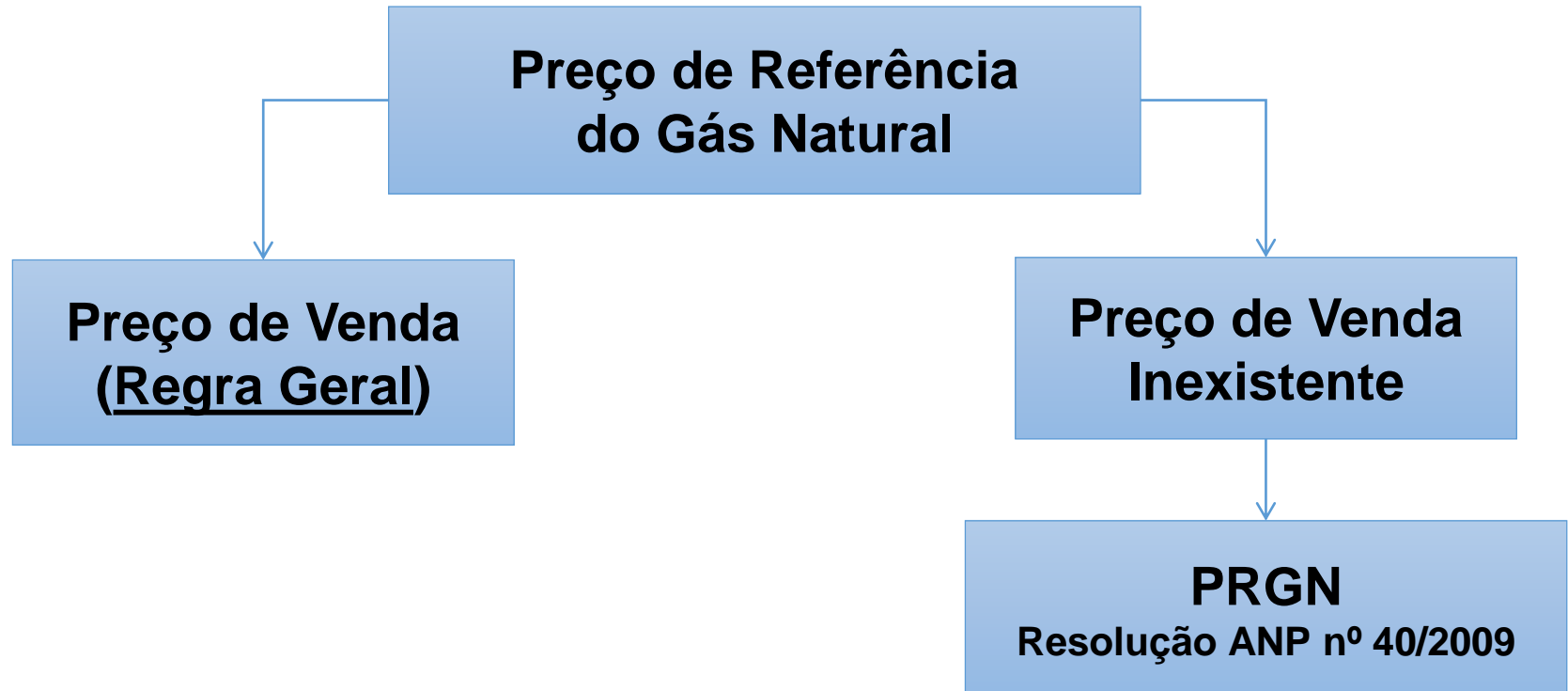
### PREÇOS MÍNIMOS DO PETRÓLEO – JUNHO DE 2017

Nº	Número do Contrato de Concessão	Nome do Campo	Corrente/Metodologia de Cálculo	Preço Mínimo (R\$/m³)
1	48000.003552/97-11	Abalone	Ostra	764,6975
2	48610.009231/2002	Acajá-Burizinho	Lagoa do Paulo Norte	877,1446
3	48610.003901/2000	Acauã	RGN Mistura	794,4391
4	48610.003901/2000	Acauã Leste	RGN Mistura	794,4391
5	48000.003629/97-43	Água Grande	Baiano Mistura	910,5605
6	48000.003842/97-09	Aguilhada	Sergipano Terra	802,8050
7	48000.003779/97-66	Agulha	RGN Mistura	794,4391
8	48000.003703/97-02	Albacora	Albacora	819,0373
9	48000.003895/97-67	Albacora Leste	Albacora Leste	777,2887
10	48610.007985/2004	Albatroz	Port. ANP 206/00 - Art. 6º, IV	1.043,9959
11	48000.003784/97-04	Alto do Rodrigues	RGN Mistura	794,4391
12	48610.003892/2000	Anambé	Alagoano	944,6332
13	48610.007994/2004	Andorinha	Port. ANP 206/00 - Art. 6º, IV	1.018,4859
14	48610.008002/2004	Andorinha Sul	Port. ANP 206/00 - Art. 6º, IV	1.018,4859

Fonte: <http://www.anp.gov.br/wwwanp/royalties-e-outras-participacoes/preco-minimo-do-petroleo>

# Royalties

## ➤ Preço de Referência para o Gás Natural – Decreto nº 2.705/98, art. 8º:



## ➤ Preço de Venda do Gás Natural:

- i. Média ponderada dos preços de venda durante o mês.
- ii. Preço livre de tributos incidentes sobre a venda (ICMS, PIS, COFINS).
- iii. Permite dedução das tarifas de “transporte” (para o gás natural).
- iv. Preços em moeda estrangeira são convertidos pela taxa média de câmbio vigente no mês da venda.



## ➤ **PRGN – Resolução ANP 40/2009:**

- i. Quando não houver venda, ou as notas fiscais de venda não forem apresentadas à ANP, é aplicado o PRGN.
- ii. A metodologia leva em conta toda a riqueza do gás, sendo necessário para isso o envio para a ANP da cromatografia do gás natural.
- iii. Caso a concessionária não envie a cromatografia, o PRGN utilizado para o campo será o maior do Brasil.
- iv. **Está na Agenda Regulatória 2017-18 a revisão da portaria do PRGN.**

## ➤ Publicação Mensal dos PRGNs:



### PRGN – JUNHO DE 2017

Nº	N.º do Contrato	Nome do Campo	PRGN R\$/m³
1	48000.003552/97-11	Abalone	0,55759
2	48610.009231/2002	Acajá-Burizinho	0,38635
3	48610.003901/2000	Acauã	1,39066
4	48610.003901/2000	Acauã Leste	1,39066
5	48000.003629/97-43	Água Grande	0,41356
6	48000.003842/97-09	Aguilhada	0,53505
7	48000.003779/97-66	Agulha	0,49511
8	48000.003703/97-02	Albacora	0,63215

Fonte: <http://www.anp.gov.br/wwwanp/royalties-e-outras-participacoes/preco-de-referencia-do-gas-natural>

## ➤ Prazos e Obrigações Acessórias:

- ✓ **Prazo de Pagamento:** até o último dia útil do mês seguinte ao mês de produção (Decreto 2.705/98, art.18), podendo ser antecipado, conforme cláusula 6 (6.4 e 6.4.1) do contrato de partilha.
- ✓ **Tipo do documento para pagamento:** DARF – Documento de Arrecadação de Receitas Federais.
- ✓ **Código de Receita do DARF:** **5411**
- ✓ **Carga eletrônica do Demonstrativo de Apuração dos Royalties (DRY) no SIGEP:** até o 5º dia útil após a data de efetivação do pagamento (Decreto 2.705/98, art.18)
- ✓ **Envio físico (protocolo) do relatório da carga eletrônica do DRY no SIGEP, juntamente com cópia dos comprovantes de pagamento do DARF:** até o 5º dia útil após a data de efetivação do pagamento (Decreto 2.705/98, art.18)

## ➤ Distribuição aos Beneficiários:

- ✓ Os artigos 42-B e 42-C, que tratam da distribuição dos royalties arrecadados no regime de partilha de produção aos entes beneficiários (Municípios, Estados e entes da União), estão suspensos por decisão liminar da Ministra Cármen Lúcia do STF, na ADI 4917 MC/DF. Assim sendo, caso ocorra qualquer arrecadação de royalties do regime de partilha, os mesmos ficarão retidos no Tesouro Nacional até nova decisão sobre a matéria que possibilite a efetiva distribuição.

## PGs – Concessão x Cessão Onerosa x Partilha

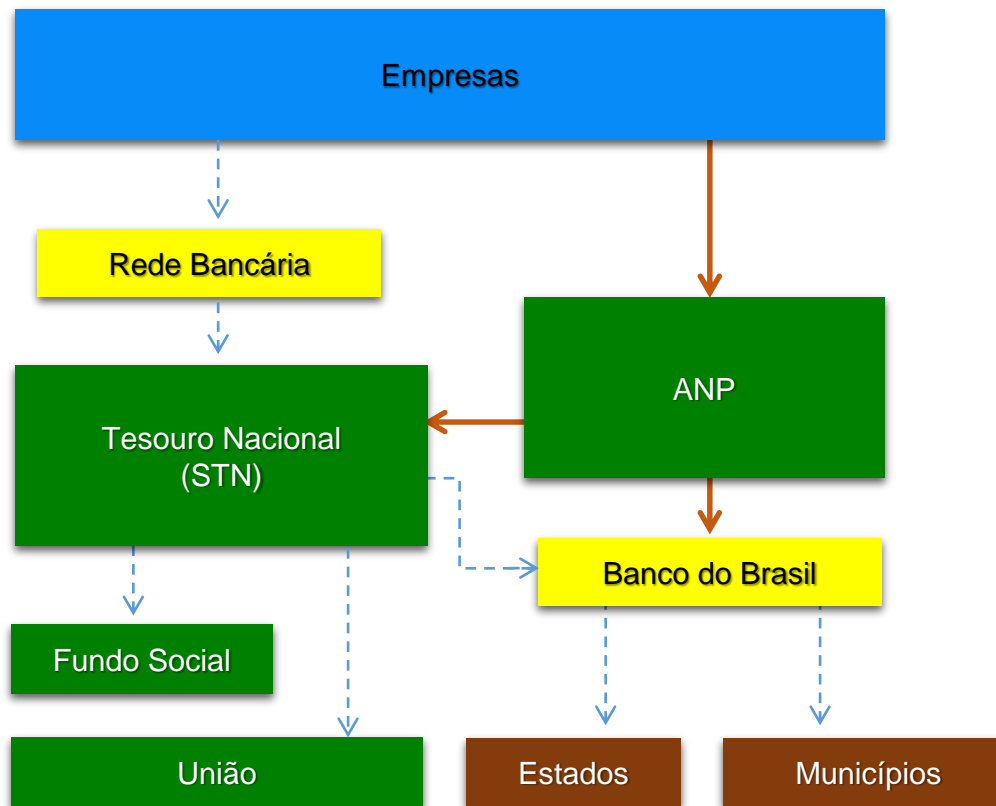
### Base Legal das PGs na Partilha

### Bônus de Assinatura

### Royalties

### Considerações Finais

## Fluxo Financeiro/Documents



--> Fluxo Financeiro

—> Fluxo de Documentos

# Considerações Finais

PRÉ-SAL  
Brasil 2  
PARTILHA DA PRODUÇÃO

PRÉ-SAL  
Brasil 3  
PARTILHA DA PRODUÇÃO



anp  
Agência Nacional  
do Petróleo,  
Gás Natural e Biocombustíveis

BRASIL Serviços Participe Acesso à informação Legislação Canais

Ir para o conteúdo 1 Ir para o menu 2 Ir para a busca 3 Ir para o rodapé 4

ACESSIBILIDADE ALTO CONTRASTE MAPA DO SITE

anp

Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

Buscar no portal

f t YouTube

Legislação Glossário Perguntas frequentes Fale Conosco Sistemas da ANP Imprensa

PÁGINA INICIAL

Royalties e outras participações

Consultas e audiências públicas

Fiscalização

Consumidor

ATUALIZAÇÃO

Exploração e produção de óleo e gás

Pesquisa, desenvolvimento e inovação

Produção de derivados de

Rodadas de Licitações

ANP DIVULGA LIVRETO "OPORTUNIDADES NO SETOR DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL NO BRASIL"

# ***MUITO OBRIGADO!***

**Thyago Grotti Vieira**

Especialista em Regulação – Superintendente Adjunto

Superintendência de Participações Governamentais (SPG)

Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP

Av. Rio Branco, 65 - 13º andar

Rio de Janeiro – RJ – Brasil

Tel.: +55 (21) 2112-8483 / 8497

[www.anp.gov.br](http://www.anp.gov.br)