



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
13ª Rodada

Áreas com
**Acumulações
Marginais**

Seminário Jurídico-Fiscal

***As Participações Governamentais e de Terceiros no
Contrato de Concessão***

Thyago Grotti Vieira (SPG)

➤ Dados Gerais da R13:

- ✓ Lei 9.478/97 (art. 2º, VIII): CNPE define os blocos objeto de concessão ou partilha de produção

➔ Resolução CNPE nº 01, de 03/06/15:

- **266** blocos exploratórios (125.045,9 km²), sendo:
 - 182 em terra; e,
 - 84 em mar.
- **10** bacias sedimentares, sendo:
 - 4 terrestres: Amazonas, Parnaíba, Recôncavo e Potiguar; e,
 - 6 marítimas: Sergipe-Alagoas, Jacuípe, Espírito Santo, Campos, Camamu-Almada e Pelotas.
- **10** áreas inativas com acumulações marginais (58,4 km²)

Base legal

Bônus de Assinatura

Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área (“Aluguel de Área”)

Royalties

Pagamento ao Proprietário da Terra

Relatório de Gastos Trimestrais (RGT)

Considerações Finais

Base legal

Bônus de Assinatura

Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área (“Aluguel de Área”)

Royalties

Pagamento ao Proprietário da Terra

Relatório de Gastos Trimestrais (RGT)

Considerações Finais

- 1) **Lei nº 9.478/1997:** artigos 45, 46, 47, 50, 51 e 52.
- 2) **Decreto nº 2.705/1998:** “Decreto das Participações Governamentais (PGs)”.
- 3) **Resolução Conjunta ANP/INMETRO nº 01/2013:** Reg. técnico (RT) da medição de petróleo e gás natural.
- 4) **Portaria ANP nº 206/2000:** Preço mínimo do petróleo.
- 5) **Resolução ANP nº 40/2009:** Preço de ref. do gás natural (“PRGN”), para os casos legais de exceção.
- 6) **Portaria ANP nº 249/2000:** RT de queimas e perdas de gás natural (volumes de isenção para PGs).

- ~~7) Portaria ANP nº 58/2001: Demonstrativo de Apuração da PE (DAPE).~~
- ~~8) Resolução ANP nº 12/2014: Apuração da PE (deduções).~~
- 9) **Portaria ANP nº 143/1998: Apuração e pagamento aos proprietários da terra.**
- 10) **Portaria ANP nº 29/2001 (art 3º): Movimentação nas instalações de embarque e desembarque.**
- 11) **Portaria ANP nº 180/2003: Relatório de gastos trimestrais.**
- ~~12) Resolução ANP nº 35/2010: Iguala os volumes de petróleo e gás natural para incidência de PE e Royalties.~~

- **Lei nº 9.478/97 - artigos 45, 46, 47, 50, 51 e 52.**
- **Cláusula 19ª do Contrato de Concessão**
 - I. Bônus de Assinatura: art. 46
 - II. Royalties: art. 47
 - ~~III. Participação Especial: art. 50~~
 - IV. Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área: art. 51
 - V. Pagamento aos Proprietários de Terra: art. 52

Base legal

Bônus de Assinatura

Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área (“Aluguel de Área”)

Royalties

Pagamento ao Proprietário da Terra

Relatório de Gastos Trimestrais (RGT)

Considerações Finais

➤ **Lei nº 9.478/97, art. 46:**

- i. Valor monetário ofertado no leilão na proposta de cada empresa.
- ii. Seu valor mínimo está estabelecido no edital de licitação (anexo XIII, tabela 20), para cada área ofertada.
- iii. Único critério para definição da licitante vencedora.
- iv. E, é pago em parcela única, no prazo estabelecido pela ANP, como condição para assinatura do contrato.

➤ Edital de Licitação, Anexo XIII (Tabela 20):

Tabela 20 - Bônus de assinatura mínimo.

Bacia	Setores	Área inativa com acumulação marginal	Bônus Mínimo (R\$)
Barreirinhas	SBAR-T	São João	R\$ 46.742,00
Potiguar	SPOT-T3	Alto Alegre	R\$ 41.548,00
Tucano Sul	STUC-S	Iraí	R\$ 166.192,00
Recôncavo	SREC-T2	Bela Vista	R\$ 93.483,00
		Riacho Sesmaria	R\$ 41.548,00
	SREC-T3	Paramirim do Vencimento	R\$ 41.548,00
	SREC-T4	Fazenda Gameleira	R\$ 41.548,00
		Miranga Leste	R\$ 41.548,00
Espírito Santo	SES-T6	Lagoa do Doutor	R\$ 31.161,00
Paraná	SPAR-CS	Barra Bonita	R\$ 83.096,00

Base legal

Bônus de Assinatura

Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área (“Aluguel de Área”)

Royalties

Pagamento ao Proprietário da Terra

Relatório de Gastos Trimestrais (RGT)

Considerações Finais

➤ **Lei nº 9.478/97, art. 51:**

- i. Devido a partir da assinatura do contrato.
- ii. Valores em reais por km² de área retida.
- iii. Fixados para a Fase de Reabilitação no edital de licitação (tabela 2, pg.12), por setor/bacia sedimentar
- iv. Varia conforme a fase/etapa do contrato, observando os limites previstos no Decreto 2.705/98*:
 - a. **Acréscimo de 100%:** em caso de prorrogação da Fase de Reabilitação, e para a Etapa de Desenvolvimento.
 - b. **Acréscimo de 900%:** para a Fase de Produção.

➤ **Lei nº 9.478/97, art. 51:**

- v. Os valores são reajustados pelo IGP-DI, a cada aniversário do contrato.
- vi. E, são **pagos anualmente, até o dia 15 de janeiro do ano seguinte ao de competência.**

*** Decreto nº 2.705/98 (limites para fixação do aluguel de área):**

- 1) Fase de Exploração: de 10,00 a 500,00 R\$/km²**
- 2) Prorrogação da Fase de Exp.: 200% do valor fixado na Fase de Exp.**
- 3) Período de Des. da Fase de Prod.: de 20,00 a 1.000,00 R\$/km²**
- 4) Fase de Produção: de 100,00 a 5.000,00 R\$/km²**

➤ Edital de Licitação, Tabela 2, pg.12:

Bacia	Setor	Área inativa com acumulação marginal¹	Modelo exploratório	Área em oferta (km²)	Fase de Reabilitação (anos)	Pagamento pela ocupação ou retenção de área (R\$/km²/ano)²	Qualificação mínima requerida³
Barreirinhas	SBAR-T	São João	Nova Fronteira	5,75	3	34,50	D
Potiguar	SPOT-T3	Alto Alegre	Madura	5,32	3	34,50	D
Tucano Sul	STUC-S	Iraí	Nova Fronteira	12,26	3	34,50	D
Recôncavo	SREC-T2	Bela Vista	Madura	2,13	3	34,50	D
		Riacho Sesmaria	Madura	1,96	3	34,50	D
	SREC-T3	Paramirim do Vencimento	Madura	3,42	3	34,50	D
	SREC-T4	Fazenda Gameleira	Madura	3,75	3	34,50	D
		Miranga Leste	Madura	0,90	3	34,50	D
Espírito Santo	SES-T6	Lagoa do Doutor	Madura	3,23	3	34,50	D
Paraná	SPAR-CS	Barra Bonita	Nova Fronteira	14,59	3	34,50	D

➤ **Cumprimento da Obrigação**

i. Periodicidade: anual.

ii. Prazos:

a) Pagamento: 15 de janeiro (GRU).

b) Documentação: 5º dia útil após o pagamento.

iii. Envios da Documentação:

a) Sistema: em desenvolvimento.

b) Protocolo na ANP: carta da empresa com a documentação (cópia do comprovante de pagamento).

Base legal

Bônus de Assinatura

Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área (“Aluguel de Área”)

Royalties

Pagamento ao Proprietário da Terra

Relatório de Gastos Trimestrais (RGT)

Considerações Finais

➤ **Lei nº 9.478/97, art. 47:**

- i. Devidos a partir da produção de qualquer volume de petróleo ou gás natural (exceto volumes isentos e autorizado).
- ii. Teste de Longa Duração (TLD) paga royalties.
- iii. Teste de Formação (TFR) paga royalties, RD 862/2014:
 - a. Na Fase de Exploração: se houver aproveitamento econômico.
 - b. Na Fase de Produção: sempre
- iv. **Pagamentos mensais, até o último dia útil do mês seguinte ao mês de produção.**

➤ **Lei nº 9.478/97, art. 47:**

- v. Alíquota de 10%, podendo ser reduzida, em casos excepcionais, em até 5% (art. 47, §1º).
- vi. Incide sobre o valor da produção (i.e, receita bruta).
- vii. **Documentação protocolada na ANP até o 5º dia útil subsequente ao pagamento.** (Dec. 2705/98, art.18)

➤ **Contrato, Anexo V, item (a):**

- ❖ **Royalties no montante correspondente a 5% da produção de petróleo e gás natural.**

APURAÇÃO

$$\begin{aligned} &\textbf{Royalties por Campo (R\$)} \\ &= \\ &\text{Alíquota do Contrato (de 5 a 10\%)} \\ &\times \\ &\text{Receita Bruta da Produção do Campo (R\$)} \end{aligned}$$

onde:

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

OBSERVAÇÕES:

* O maior preço entre o preço mínimo do campo (PANP 206/2000) e o preço de venda do campo.

** 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).

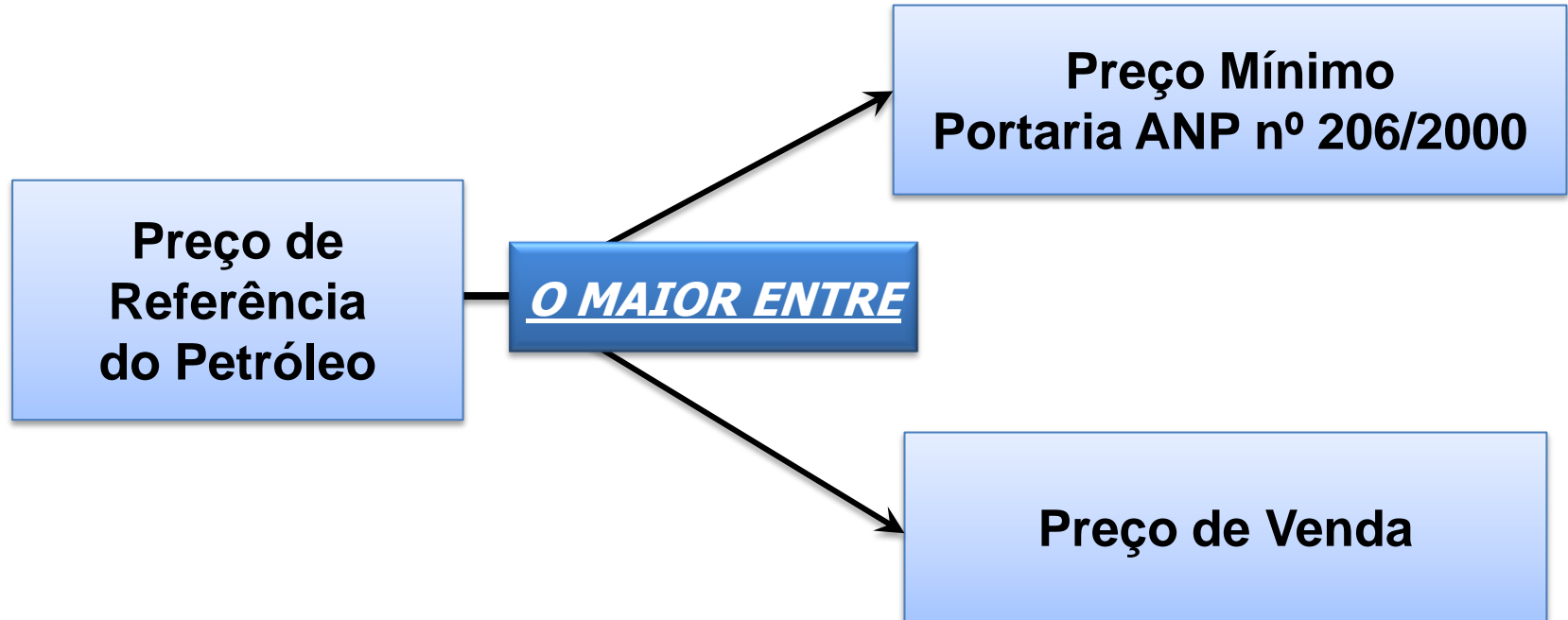
➤ **Volumes de Incidência – Decreto nº 2.705/98, arts. 3º, 4º, 5º e 6º:**

- i. O volume total de petróleo e gás natural produzido em cada campo.
- ii. Os volumes são medidos nos pontos de medição fiscal definidos no Plano de Desenvolvimento do campo.
- iii. Inclui o gás consumido nas operações do campo.

➤ **Volumes excluídos da incidência, desde que aprovados pela ANP:**

- 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.

➤ Preço de Referência para o Petróleo – Decreto nº 2.705/98, art. 7º:



➤ Preço de Venda do Petróleo:

- i. Média ponderada dos preços de venda durante o mês.
- ii. Preço livre de tributos incidentes sobre a venda (ICMS, PIS, COFINS), e livres a bordo (FOB)
- iii. Preços em moeda estrangeira são convertidos pela taxa média de câmbio vigente no mês da venda.
- iv. Documentação (notas fiscais, quantidades vendidas e valor médio ponderado): envio até o dia 15 do mês seguinte ao mês de produção.

➤ Preço Mínimo do Petróleo – PANP nº 206/2000 (baseado na curva PEV do Petróleo)

$$P_{\min} = TC \cdot 6,2898 \cdot (P_{Brent} + D)$$

- ✓ P_{\min} : preço mínimo do petróleo nacional produzido em cada campo, em reais por metro cúbico.
- ✓ TC : média mensal das taxas de câmbio diárias para compra do dólar.
- ✓ P_{Brent} : valor médio mensal dos preços diários do petróleo Brent.
- ✓ D : diferencial de qualidade entre o preço do petróleo nacional e o do petróleo Brent, em dólares americanos por barril.

➤ Operadores C e D + Inexistência da curva PEV (Resolução ANP 14/2011)

$$P_{\min} = 3,9383 \times (APIC - API_{Brent}) + TC \times 6,2898 \times P_{Brent} \times 0,95$$

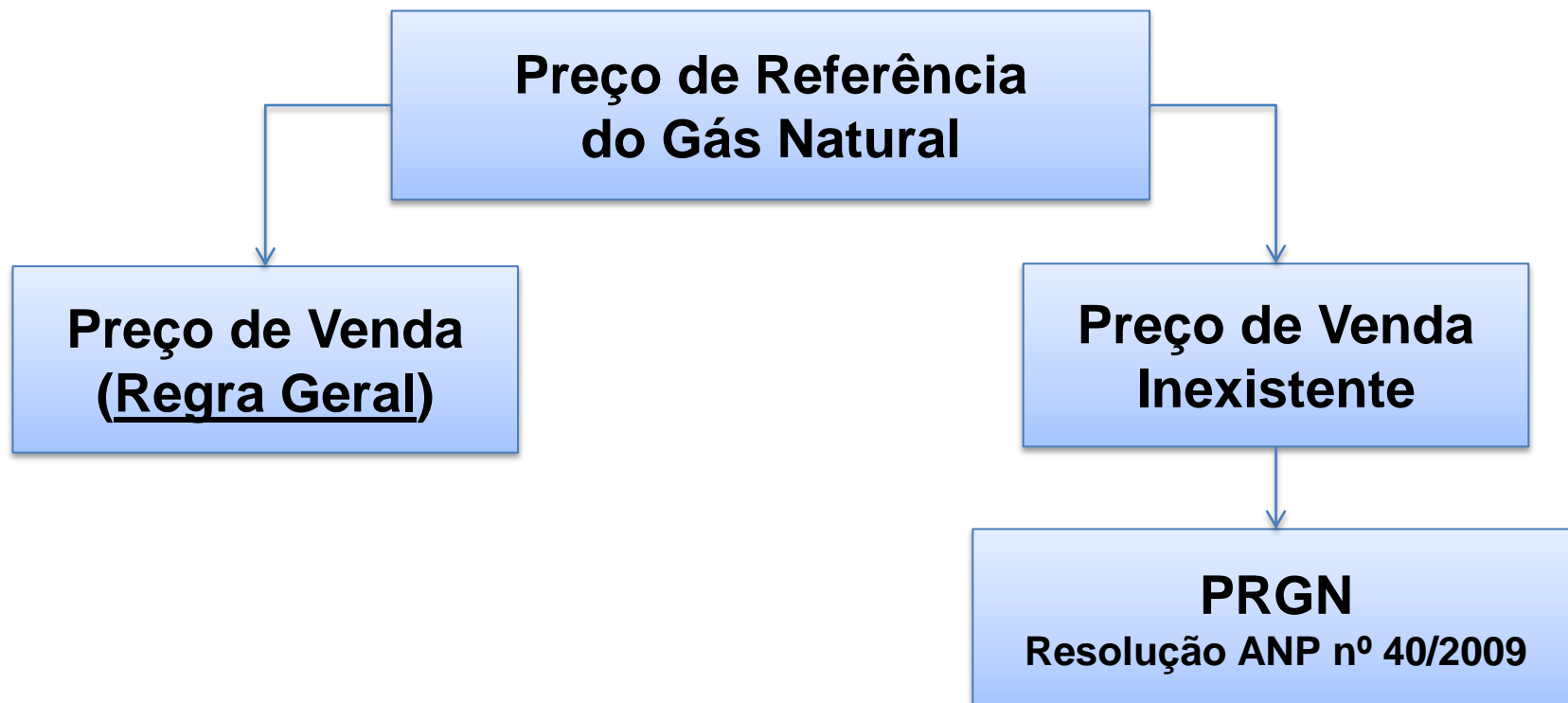
- ✓ P_{\min} : preço mínimo do petróleo nacional produzido em cada campo, em R\$/m³.
- ✓ **3,9383** : Coeficiente angular.
- ✓ **APIC** : grau API do petróleo a ser valorado.
- ✓ **API_{Brent}** : 38,90 grau API do Brent (referência).
- ✓ **TC** : média mensal das taxas de câmbio diárias para compra do dólar.
- ✓ **P_{Brent}** : valor médio mensal dos preços diários do petróleo Brent.
- ✓ **0,95** : termo de ajuste.

➤ Publicação Mensal dos Preços Mínimos:

PREÇOS MÍNIMOS DO PETRÓLEO – AGOSTO DE 2013

Nº	Número do Contrato de Concessão	Nome do Campo	Corrente/Metodologia de Cálculo	Preço Mínimo (R\$/m³)
1	48000.003552/97-11	Abalone	Ostra	1.405,9759
2	48610.009231/2002	Acajá-Burizinho	Lagoa do Paulo Norte	1.590,1191
3	48610.003901/2000	Acauã	RGN Mistura	1.516,1352
4	48000.003629/97-43	Água Grande	Baiano Mistura	1.581,0013
5	48000.003842/97-09	Aguilhada	Sergipano Terra	1.412,3633
6	48000.003779/97-66	Agulha	RGN Mistura	1.516,1352
7	48000.003703/97-02	Albacora	Albacora	1.430,4694
8	48000.003895/97-67	Albacora Leste	Albacora Leste	1.395,0304
9	48610.007985/2004	Albatroz	Port. ANP 206/00 - Art. 6º, IV	1.701,2754
10	48000.003784/97-04	Alto do Rodrigues	RGN Mistura	1.516,1352
11	48610.003892/2000	Anambé	Alagoano	1.643,5198
12	48610.007994/2004	Andorinha	Port. ANP 206/00 - Art. 6º, IV	1.679,4477
13	48610.008002/2004	Andorinha Sul	Port. ANP 206/00 - Art. 6º, IV	1.679,4477
14	48000.003730/97-77	Anequim	Cabiúnas Mistura	1.439,8862

➤ 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. Preços em moeda estrangeira são convertidos pela taxa média de câmbio vigente no mês da venda.
- iv. Documentação (notas fiscais, quantidades vendidas e valor médio ponderado): envio até o dia 15 do mês seguinte ao mês de produção.

➤ **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 produzido, 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. A ANP calcula e publica mensalmente o PRGN.

➤ Publicação Mensal dos PRGNs:



PRGN – AGOSTO DE 2013

Nº	N.º do Contrato	Nome do Campo	PRGN R\$/m³
1	48000.003552/97-11	Abalone	0,59790
2	48610.009231/2002	Acajá-Burizinho	0,35039
3	48610.003901/2000	Acauã	1,90225
4	48000.003747/97-70	Água Grande	0,43680
5	48000.003842/97-09	Aguilhada	0,58414
6	48000.003779/97-66	Agulha	0,50495
7	48000.003703/97-02	Albacora	0,69968
8	48000.003895/97-67	Albacora Leste	0,45754
9	48000.003784/97-04	Alto do Rodrigues	0,22866
10	48610.003892/2000	Anambé	0,64560
11	48610.007994/2004	Andorinha	1,90225
12	48610.008002/2004	Andorinha Sul	1,90225
13	48000.003730/97-77	Anequim	0,56111
14	48000.003843/97-63	Angelim	0,89751

➤ **Boletim Mensal de Movimentação - BMM:**

- i. Regulamentado pela Portaria ANP nº 29/2001.
- ii. Requisito: instalação de embarque e desembarque de petróleo e gás natural (IED), conforme legislação vigente (ex.: ponto de coleta ou estação coletora).
- iii. Necessidade de cadastro da IED no BD da ANP para envio mensal das informações.
- v. **Documentação (BMM) protocolada na ANP até o dia 15 do mês seguinte ao mês de produção/movimentação. (PANP 29/2001, art.3º)**

➤ **Cumprimento da Obrigação (Royalties)**

i. Periodicidade: mensal.

ii. Prazos:

a) Pagamento: último dia útil do mês seguinte à prod.

b) Documentação: 5º dia útil do 2º mês seguinte à prod.

iii. Envios da Documentação:

a) Sistema: i-SIGEP (arquivo DRY).

b) Protocolo na ANP: carta da empresa com a documentação (relatório do i-SIGEP e cópia dos comprovantes de pagamento).

➤ **Cumprimento da Obrigação (BMM)**

i. Periodicidade: mensal.

ii. Prazos:

a) Pagamento: não se aplica.

b) Documentação: dia 15 do mês seguinte à produção.

iii. Envios da Documentação:

a) Sistema: i-SIGEP (arquivo MOV).

b) Protocolo na ANP: carta da empresa com a documentação (relatório do i-SIGEP).

➤ **Cumprimento da Obrigação (Venda Petróleo)**

i. Periodicidade: mensal.

ii. Prazos:

a) Pagamento: não se aplica.

b) Documentação: dia 15 do mês seguinte à produção.

iii. Envios da Documentação:

a) Sistema: i-ENGINE (arquivo 036).

b) Protocolo na ANP: carta da empresa com a documentação (relatório do i-ENGINE).

➤ **Cumprimento da Obrigação (Venda Gás Natural)**

i. Periodicidade: mensal.

ii. Prazos:

a) Pagamento: não se aplica.

b) Documentação: dia 15 do mês seguinte à produção.

iii. Envios da Documentação:

a) Sistema: i-ENGINE (arquivo 036).

b) Protocolo na ANP: carta da empresa com a documentação (relatório do i-ENGINE).

➤ **Cumprimento das Obrigações relativas ao Preço Mínimo do Petróleo (PANP 206/2000) e PRGN (RANP 40/2009)**

- ❖ **Na inexistência da venda, para que a empresa não tenha “valores teto” para o seu petróleo e gás natural, deverá ser enviado à ANP:**
 - **Para o petróleo:** relatório das análises de laboratório – Curva PEV, Grau API e Teor de Enxofre.
 - **Para o gás natural:** relatório das análise de laboratório – Cromatografia e Poder Calorífico Superior (PCS)

Base legal

Bônus de Assinatura

Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área (“Aluguel de Área”)

Royalties

Pagamento ao Proprietário da Terra

Relatório de Gastos Trimestrais (RGT)

Considerações Finais

➤ **Lei nº 9.478/97, art. 52:**

- i. Regulamentado pela Portaria ANP nº 143/98.
- ii. Base de apuração igual à base dos royalties (i.e, volumes e preços)
- iii. 0,5 a 1,0% do valor da produção de petróleo e gás natural.
- iv. Contrato entre a empresa e o proprietário da terra, dispondo sobre o pagamento, **cuja cópia será enviada à ANP até o 10º dia útil após assinatura.**

➤ **Lei nº 9.478/97, art. 52:**

- i. Pagamento feito diretamente ao proprietário da terra, até o último dia útil do 2º mês subsequente ao mês de produção.
- ii. Documentação protocolada na ANP até o 10º dia útil após o pagamento. (PANP nº 143/98)

➤ **Contrato, Anexo V, item (c):**

❖ **0,5 % da produção.**

➤ **Cumprimento da Obrigação**

i. Periodicidade: mensal.

ii. Prazos:

a) Pagamento: último dia útil do 2º mês seguinte à prod.

b) Documentação: 10º dia útil após o pagamento.

iii. Envios da Documentação:

a) Sistema: não há. Planilha modelo no site da ANP.

b) Protocolo na ANP: carta da empresa com a documentação (planilha preenchida e cópia do comprovante de pagamento).

Base legal

Bônus de Assinatura

Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área (“Aluguel de Área”)

Royalties

Pagamento ao Proprietário da Terra

Relatório de Gastos Trimestrais (RGT)

Considerações Finais

- **Contrato, cláusula 22ª (item 22.1d) e cláusula 1ª (item 1.3.45):**
 - i. Regulamentado pela Portaria ANP nº 180/2003.
 - ii. Detalhamento dos valores despendidos nas operações de reabilitação, desenvolvimento e produção.
 - iii. Documentação protocolada na ANP até o 15º dia útil do 2º mês subsequente ao trimestre anterior.
(PANP nº 180/2003, anexo, item 2.2)

➤ **Cumprimento da Obrigação**

i. Periodicidade: trimestral.

ii. Prazos:

a) Pagamento: não se aplica.

b) Documentação: 15^o dia útil do 2^o mês seguinte ao trimestre anterior.

iii. Envios da Documentação:

a) Sistema: em desenv. Planilha modelo no site da ANP.

b) Protocolo na ANP: carta da empresa com a documentação (planilha preenchida).

Base legal

Bônus de Assinatura

Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área (“Aluguel de Área”)

Royalties

Pagamento ao Proprietário da Terra

Relatório de Gastos Trimestrais (RGT)

Considerações Finais

OBRIGAÇÕES E PRAZOS – TABELA RESUMO

OBRIGAÇÃO	FATO GERADOR	PERIODICIDADE (i)	PRAZO PAGAMENTO (p)	PRAZO DOCUMENTO	RELATÓRIO	SISTEMA
Bônus de Assinatura	Oferta vencedora	Parcela única	-	-	-	-
Aluguel de Área	Assinatura do contrato	Anual	i + 15dc	p + 5du	-	-
Royalties	Produção	Mensal	i + 1m	p + 5du	DRY	i-SIGEP
Participação Especial	Produção	Trimestral	i + 1m	p + 5du	DAPE (008)	i-ENGINE
Pag. Proprietário de Terra	Produção	Mensal	i + 2m	p + 10du	Site ANP	-
Preço de Venda	Produção/Venda	Mensal	-	i + 15dc	PREÇO (036)	i-ENGINE
Boletim de Movimentação	Movimentação	Mensal	-	i + 15dc	MOV	i-SIGEP
Relatório de Gastos	Assinatura do contrato	Trimestral	-	i + 1m + 15du	Site ANP	-

LEGENDA - i: período base; m: mês cheio; dc: dias corridos; du: dias úteis



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Página Principal

[Acesso à Informação](#)

[Conheça a ANP](#)

[Legislação](#)

[Petróleo e Derivados](#)

[Distribuição e Revenda](#)

[Gás Natural](#)

[Biocombustíveis](#)

[Qualidade](#)

[Fiscalização](#)

[Defesa da Concorrência e
Preços](#)

[Rodadas de Licitações](#)

**Participações
Governamentais e de
Terceiros**

[Multas e regularização de
débitos](#)

Notícias

■ **Notas à imprensa 2015 - Agosto**



**Produção total no pré-sal
em junho supera pela 1ª
vez os 900 Mboe/d**

■ **Notas à Imprensa 2015 - Julho**



**Ações de fiscalização da ANP realizam
interdições na BA e no RS**

Parcerias com outros órgãos e
planejamento por vetores de inteligência
ajudam a intensificar as ações de
fiscalização da ANP....

■ **Mais Notícias**

- ▶ Força-tarefa fiscaliza 69 agentes do mercado de combustíveis de São Luís (MA)
- ▶ ANP interdita revendas clandestinas no Ceará
- ▶ ANP fiscaliza 29 postos de combustíveis em Minas Gerais e no Rio de Janeiro
- ▶ ANP divulga finalistas do Prêmio de Inovação Tecnológica 2015
- ▶ Força-tarefa fiscaliza mercado de combustíveis na Bahia

[+ veja mais](#)

Destaques

■ **13ª Rodada**



**Cerca de 300 pessoas
participaram de seminário
da 13ª rodada**

O diretor da ANP José
Gutman informou durante o
seminário que 23 empresas já se

■ **13ª Rodada**



**ANP publica edital e
contrato da 13ª Rodada -
blocos exploratórios**

A ANP publicou o edital e o
modelo do contrato de
concessão da primeira etapa da 13ª Rodada

[+ veja mais](#)

Avisos

■ **Programas de Monitoramento**



**Atenção: saiba diferenciar
os agentes de
monitoramento e
fiscalização**

Agentes coletores e fiscais
possuem funções diferentes....

[+ veja mais](#)

■ **13ª Rodada de Licitações**

■ **Anuário e Dados
Estatísticos**

■ **Consultas e Audiências
Públicas**

■ **Reuniões de Diretoria**

■ **Contas Públicas**

■ **Processos de Contas
Anuais**

■ **Licitações Administrativas**

■ **Catálogo de E&P**

■ **Conteúdo Local**

■ **Segurança Operacional**

■ **Comunicação de
Incidentes**

■ **Pesquisa e
Desenvolvimento**

■ **Formação de Recursos
Humanos (PRH-ANP)**

■ **Meio Ambiente**

■ **Publicações e Palestras**

■ **BDEP**

Busca Rápida

Escolha uma opção

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) 2112-8493

www.anp.gov.br