

Aspectos gerais do Contrato de Concessão sob o novo modelo

Daniel Pedroso
Superintendente de Promoção de Licitações
Agência Nacional do Petróleo

Aspectos gerais do Contrato de Concessão sob o novo modelo

- **Modelo-base do Contrato de Concessão permanece o mesmo**
 - Investimentos por conta e risco do Concessionário
 - Programas exploratórios mínimos atrelados a garantias financeiras
 - Prazos pré-definidos
 - Concessionários responsáveis por suas atividades e de seus contratados

Aspectos gerais do Contrato de Concessão sob o novo modelo

- Licenciamento ambiental obrigatório para cada atividade desenvolvida
- Adoção das melhores práticas da indústria do petróleo
 - Proteção ambiental
 - Segurança operacional
 - Conservação dos recursos petrolíferos
- Contrato de Concessão cobre Fases de Exploração e Produção

- **Fase de Exploração**
 - Extinção da devolução parcial de blocos durante a Fase de Exploração
 - Devolução de 100% do bloco após período pré-definido
 - Possibilidade de extensão de prazo para avaliação de descobertas tardias
 - exclusivamente nas áreas em avaliação

- **Duração da Fase de Exploração**

TERRA

Bacia	Períodos	Qualif.
	Exploratórios (anos)	Técnica Requerida
Potiguar	2+2	C
Recôncavo	2+2	C
Espírito Santo	2+2	C

* anos adicionais - PEM de 1 poço exploratório

- **Duração da Fase de Exploração**

MAR – ÁGUA RASA

Bacia	Períodos	Qualif.
	Exploratórios (anos)	Técnica Requerida
Barreirinhas	5+1	B
Campos	4+1	B
Espírito Santo	5+1	B
Foz do Amazonas	5+1	B
Santos	4+1	B

* ano adicional-PEM de 1 poço exploratório

- Duração da Fase de Exploração**

MAR – ÁGUA PROFUNDA

Bacia	Períodos	Qualif.
	Exploratórios (anos)	Técnica Requerida
Campos	5+2	A
Jequitinhonha	6+2	A
Pelotas	6+2	A
Santos	5+2	A

*** anos adicionais -PEM de 1 poço exploratório**

- **Programa Exploratório Mínimo**

- Programa exploratório definido pelas empresas e oferecido como critério de julgamento das ofertas, em Unidades de Trabalho

- **PEM inexistente desqualifica a oferta**

- **trabalhos exploratórios a considerar**

- sísmica 2D e 3D

- poços exploratórios

- levantamentos gravimétricos (somente para blocos terrestres)

- levantamentos aeromagnetométricos (somente para blocos terrestres)

- levantamentos geoquímicos (somente pra blocos terrestres)

Aspectos gerais do Contrato de Concessão sob o novo modelo

- Unidades de Trabalho

UNIDADES DE TRABALHO (UT) ¹							
BACIA / SETORES OFERECIDOS	Poço exploratório ² (UT/poço)	Sísmica 2D (UT/km)	Sísmica 3D (UT/km ²)	Métodos potenciais ³ (UT/bloco)	Geoquímica ⁴ (UT/bloco)	Profundidade mínima ⁵	Garantia Financeira – Primeiro Período (US\$/UT) ⁶
Barreirinhas - SBAR-AR2	1.000	0,16	0,8	0	0	Gr Canárias	6.000
Campos - SC-AR2 e SC-AR3	1.000	0,16	0,8	0	0	Fm Macaé	6.000
Espírito Santo – SES-AR1 e SES-	1.000	0,16	0,8	0	0	Fm Urucutuca	6.000
Foz do Amazonas - SFZA-AR1 e	1.000	0,16	0,8	0	0	Fm Amapá	6.000
Santos - SS-AR3 e SS-AR4	1.000	0,16	0,8	0	0	Fm Guarujá	6.000
Campos - SC-AP1	1.000	0,08	0,40	0	0	Fm Ubatuba/Mb Tamoios	12.000
Pelotas - SP-AP3	1.000	0,08	0,40	0	0	Fm Imbé	12.000
Santos – SS-AP4	1.000	0,08	0,40	0	0	Fm Itajaí-açu	12.000
Jequitinhonha - SJ-AP	1.000	0,08	0,40	0	0	Fm Urucutuca	12.000
Potiguar (terra) - SPOT-T2, SPOT-T3, SPOT-T4 e SPOT-T5	1.000	10	50	10	10	Fm Açú	1.000
Recôncavo - SREC-T2	1.000	10	50	10	10	Gr Ilhas	1.000
Espírito Santo (terra) - SES-T2, SES-T4 e SES-T6	1.000	10	50	10	10	Fm Mariçu	1.000

- **Programa Exploratório Mínimo**
 - valor das garantias financeiras proporcional ao número de Unidades de Trabalho oferecidas
 - mecanismos de seguro-garantia em estudo para inclusão no Edital

- **Programa Exploratório Mínimo**
 - trabalhos spec aceitos para cumprimento do PEM proposto de acordo com “fator de redução”
 - estímulo à aquisição de dados novos, sem desconsiderar o valor dos dados já adquiridos
 - levantamentos aceitos
 - em terra: 2D, 3D, métodos potenciais e geoquímica
 - em mar: 2D em zona de transição e 3D em qualquer lâmina d’água
 - ano de carência para blocos em bacias maduras será eliminado

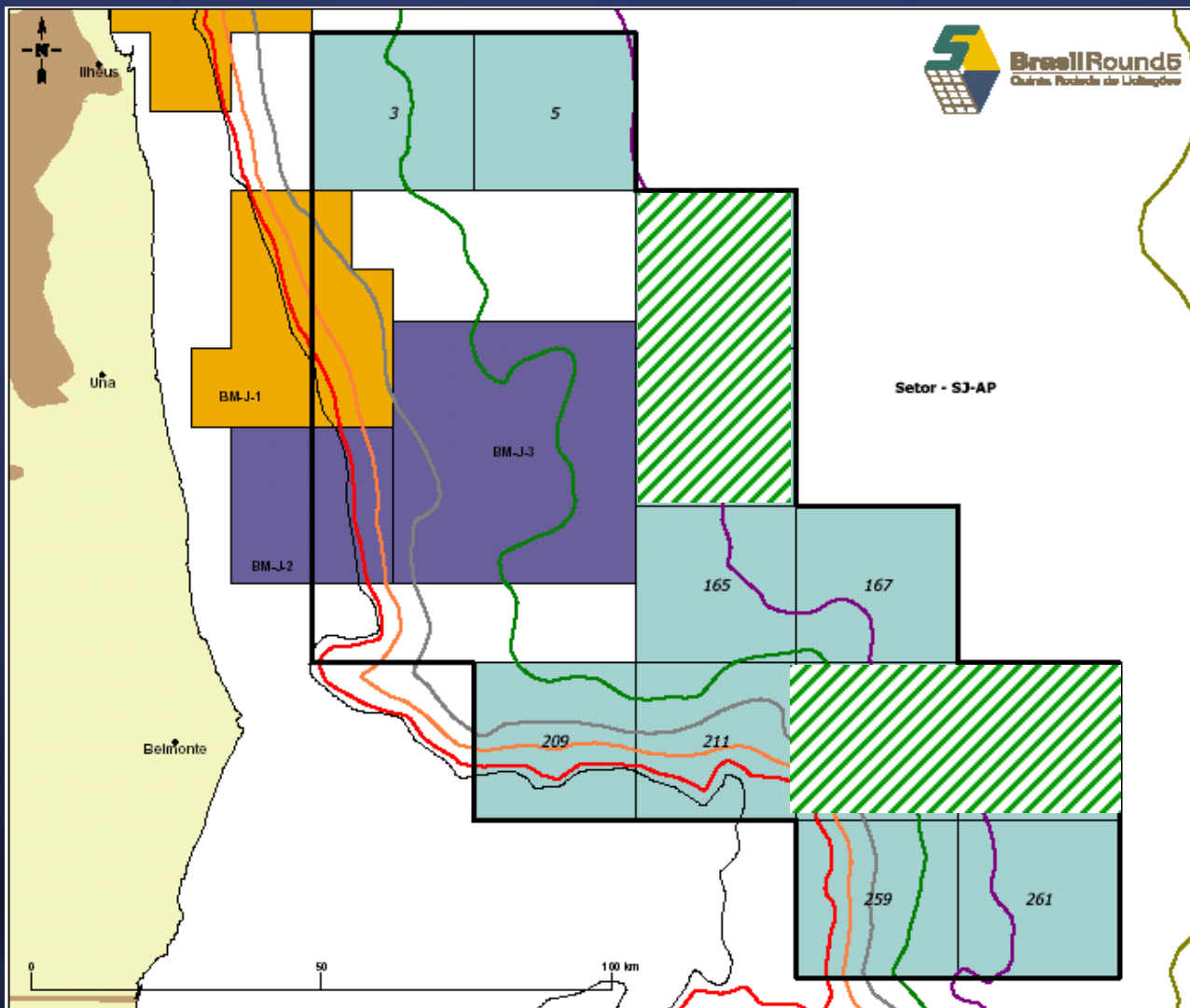
Aspectos gerais do Contrato de Concessão sob o novo modelo

- Aquisição de dados não-exclusivos - Fator de Redução

TEMPO ENTRE A DATA DE INÍCIO DA OPERAÇÃO DE AQUISIÇÃO E A DATA DE REALIZAÇÃO DA LICITAÇÃO	FATOR MULTIPLICADOR ¹
0-1 ano	1
1-2 anos	0,9
2-3 anos	0,8
3-4 anos	0,7
4-5 anos	0,6
5-6 anos	0,5
6-7 anos	0,4
7-8 anos	0,3
8-9 anos	0,2
9-10 anos	0,1
>10 anos	0

- **Gerenciamento do Contrato de Concessão**
 - blocos em mesmo setor, licitados na mesma rodada, com mesma composição de consórcio agrupados em um único instrumento, com diversos objetos (blocos) negociáveis individualmente
 - **garantias financeira e de performance únicas para os vários blocos**
 - **PAT, notificações, etc entregues por Contrato**

Aspectos gerais do Contrato de Concessão sob o novo modelo



Blcos
arrem atados
pe b m esm o
consórcio -
unificados sob o
m esm o Contrato

- O IBAMA licencia:
 - Atividades realizadas no mar
 - Atividades com impacto em mais de um Estado
 - Atividades em terras pertencentes à União ou sujeitas à jurisdição federal
- Órgãos ambientais estaduais licenciam atividades com impacto restrito ao território do Estado
- Licenças obrigatórias para cada atividade
- Fora do âmbito de atribuições da ANP

- **Articulação com IBAMA**
 - avaliação de sensibilidade ambiental dos blocos da Quinta Rodada será apresentada 6 meses antes da licitação
- **Exclusão de áreas indígenas e de proteção ambiental dos blocos oferecidos**
- **Fiscalização do cumprimento das melhores práticas da indústria do petróleo**
- **Emissão de Portarias, precedidas de audiências públicas virtuais**
- **Interdição, multas e penalidades**
- **Verificação das licenças ambientais**



anp
Agência
Nacional do
Petróleo



Brasil Round5
Quinta Rodada de Licitações



Brasil Round 3



Resultados das Rodadas de Licitações

- **Primeira Rodada de Licitações (1999)**
 - 12 blocos concedidos
 - Conteúdo Local Médio:
 - 25% Fase de Exploração
 - 27% Etapa de Desenvolvimento
 - 11 empresas vencedoras

Resultados das Rodadas de Licitações

- Segunda Rodada de Licitações (2000)
 - 21 blocos concedidos
 - Conteúdo Local Médio:
 - 41% Fase de Exploração
 - 47% Etapa de Desenvolvimento
 - 16 empresas vencedoras

Resultados das Rodadas de Licitações

- Terceira Rodada de Licitações (2001)
 - 34 blocos concedidos
 - Conteúdo Local Médio:
 - 27% Fase de Exploração
 - 38% Etapa de Desenvolvimento
 - 22 empresas vencedoras

Resultados das Rodadas de Licitações

- Quarta Rodada de Licitações (2002)
 - 21 blocos concedidos
 - Conteúdo Local Médio:
 - 39% Fase de Exploração
 - 54% Etapa de Desenvolvimento
 - 14 empresas vencedoras

Resultados das Rodadas de Licitações

- **Quatro Rodadas já realizadas**
 - 77 empresas de grupos econômicos distintos habilitadas
 - 48 empresas apresentaram oferta
 - 42 empresas resultaram vencedoras em ao menos 1 bloco
- **Mais de R\$ 1,5 bilhão arrecadados em bônus de assinatura e taxas de participação**
- **Investimentos de R\$ 3,2 bilhões (Programa Exploratório Mínimo) de 2002 a 2006**

Aspectos gerais do Contrato de Concessão sob o novo modelo

Daniel Pedroso
Superintendente de Promoção de Licitações
Agência Nacional do Petróleo