



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações



Magda Chambriard
Superintendência de Exploração
Março 2006





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

2ª RODADA DE ACUMULAÇÕES MARGINAIS

Reabilitação de antigos campos marginais

- ◆ É viável o aproveitamento econômico, por empresas de menor porte, de áreas que contêm antigos campos devolvidos por grandes empresas.

(Estudo do reaproveitamento das áreas por pequenas e médias empresas.)

Meta

- ◆ Motivar o investimento de pequenas e médias empresas locais em produção de petróleo e gás natural.
- ◆ Acrescentar mais empresas petrolíferas de pequeno porte ao cenário brasileiro.



OFERTA DE ÁREAS COM JAZIDAS MARGINAIS INATIVAS



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

Histórico

- ◆ Resolução n. 8/2003 do CNPE
- ◆ Resolução n. 2/2004 do CNPE
- ◆ Resolução n. 1/2006 do CNPE



OFERTA DE ÁREAS COM JAZIDAS MARGINAIS INATIVAS



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

Histórico

- ◆ Em termos gerais o novo processo de licitação visa:
 - ◆ Reativação da produção pelo reaproveitamento dos poços já perfurados.
 - ◆ Utilização de bens e serviços com praticamente 100% de conteúdo nacional.
 - ◆ Geração local de postos de trabalho.
 - ◆ Disseminação das práticas de produção em áreas terrestres.
 - ◆ Introdução de mecanismos regulatórios específicos para o pequeno operador de campo petrolífero (inclusive um novo Contrato de Concessão).

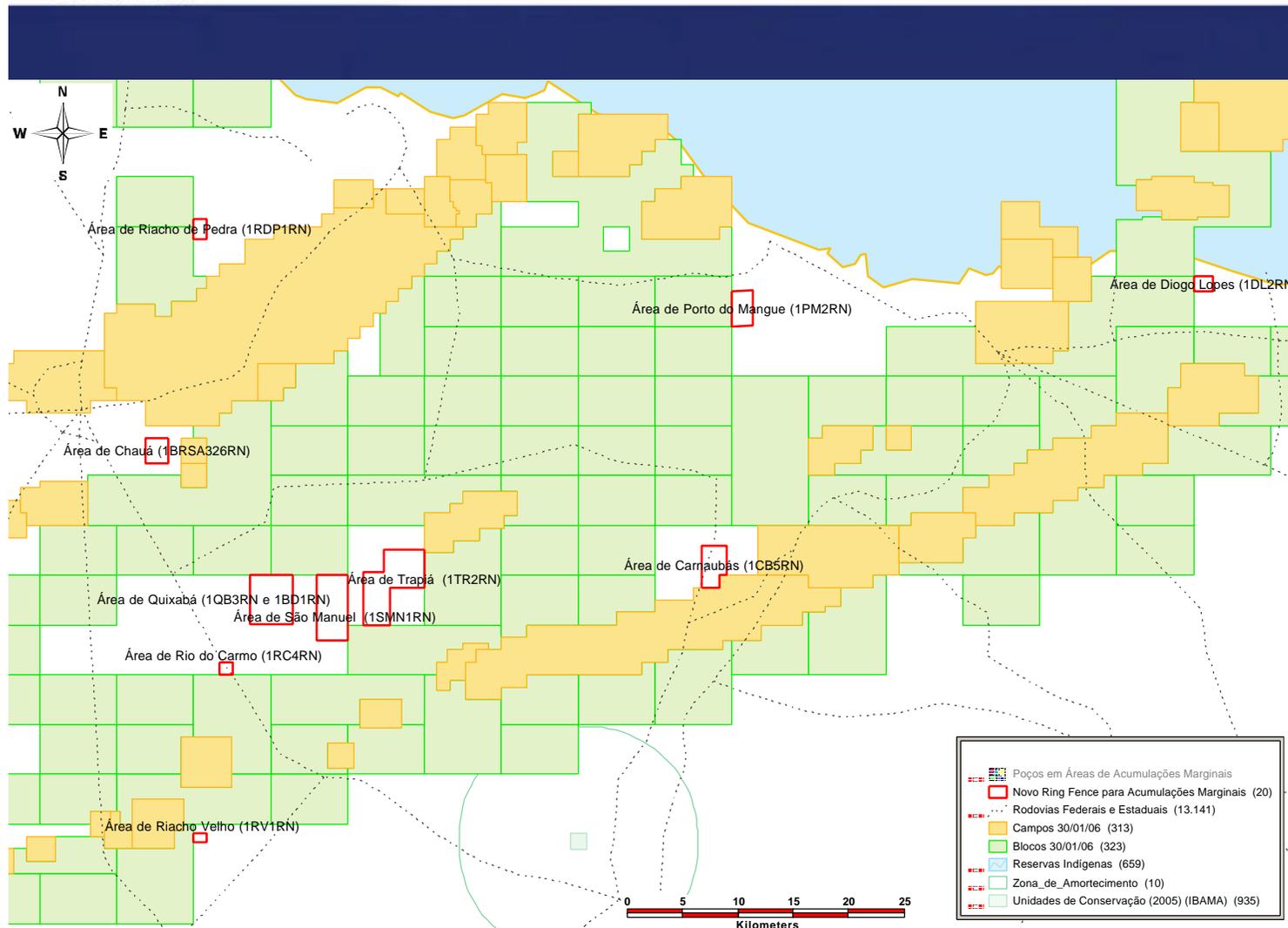


OFERTA DE ÁREAS COM JAZIDAS MARGINAIS INATIVAS



HISTÓRICO

- ◆ 7ª Rodada: pela primeira vez foram oferecidas em separado 17 áreas contendo campos marginais.
- ◆ Grande procura demonstrada pelas empresas na rodada anterior.
- ◆ 89 pequenas empresas se qualificaram para participar da licitação.
- ◆ Para 2ª Rodada estão sendo oferecidas 21 áreas:
 - ◆ 3 na Bacia de Barreirinhas, 10 na Bacia Potiguar e 8 na Bacia do Espírito Santo.
- ◆ Estas áreas englobam 74 poços considerados subcomerciais ou secos pelo antigo operador.



ACUMULAÇÕES INATIVAS

Bacia Potiguar

- ◆ Carnaubais
- ◆ Chauá
- ◆ Diogo Lopes
- ◆ Porto do Mangue
- ◆ Quixaba
- ◆ Riacho da Pedra
- ◆ Riacho Velho
- ◆ Rio do Carmo
- ◆ São Manoel
- ◆ Trapiá

Áreas na Bacia Potiguar

- ◆ Área de Carnaubais
 - ◆ 4 poços perfurados
- ◆ 1-CB-5-RN >>>>>>>>>>
- ◆ 1 poço descobridor de campo com gás, 1 produtor subcomercial de gás e 2 secos sem indícios.
- ◆ 1 poço fechado e os demais arrasados.



Áreas na Bacia Potiguar

- ◆ Área de Carnaubais
- ◆ Localização: no Município de Carnaubais, Estado do Rio Grande do Norte.
 - ◆ Data da descoberta: 05/05/1981 - 1-CB-5-RN.
 - ◆ Fechado em 1991.
 - ◆ Profundidade: 732 m.
 - ◆ Área: 7,98 km².
 - ◆ Os antigos campos de Carnaubais e Carnaubais Velho, incluídos na área a ser licitada, não chegaram a entrar em produção.
 - ◆ Volumes *in situ*:
 - ◆ 2818 mil m³ de gás (Carnaubais) e 2074 mil m³ de gás (Carnaubais Velho).

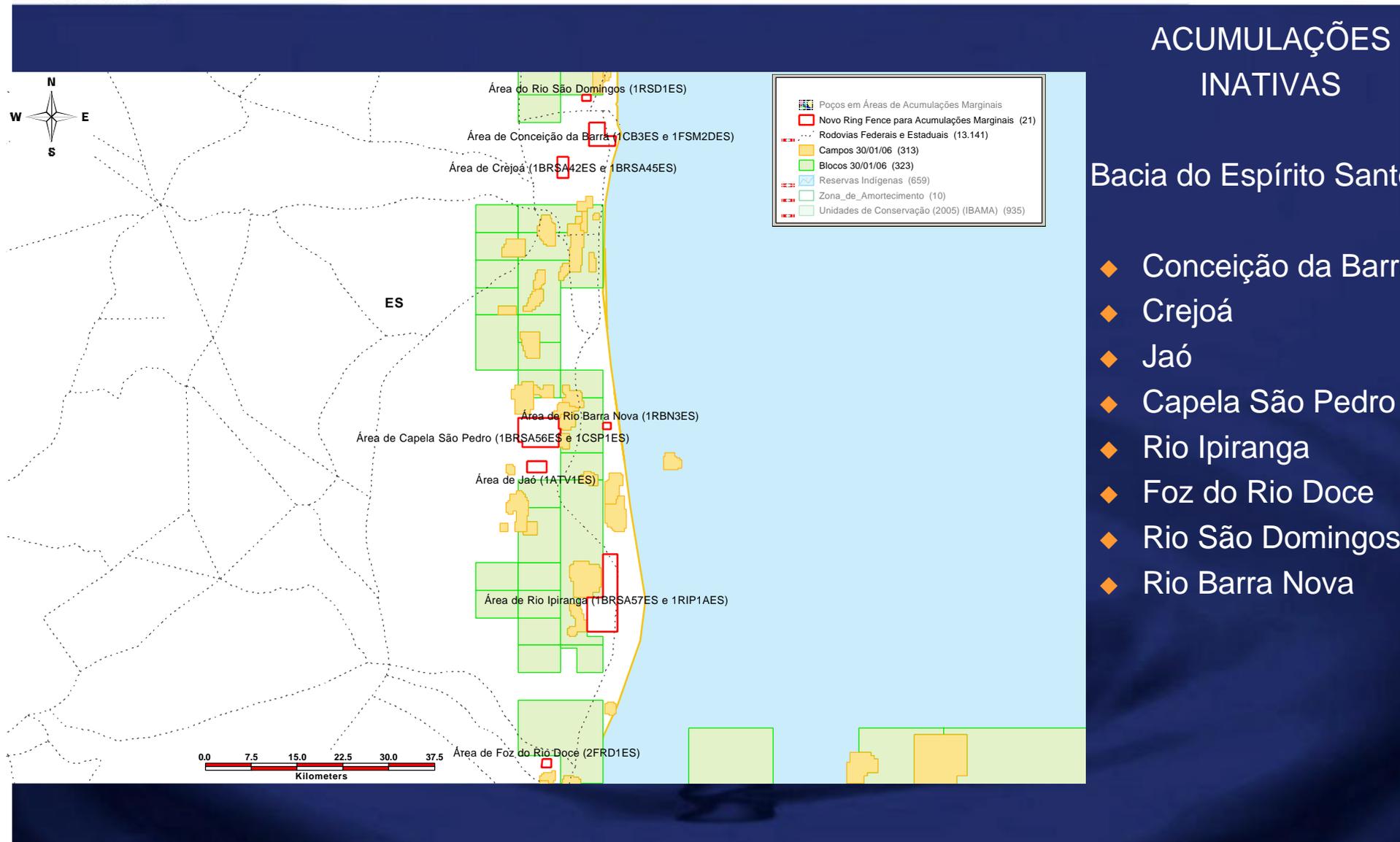
Áreas na Bacia Potiguar

- ◆ Área de Chauá
 - ◆ 1 poço perfurado
- ◆ 1-BRSA-326-RN >>>>>>>>>
- ◆ Poço produtor subcomercial de óleo.
- ◆ Poço abandonado temporariamente.



◆ Área de Chauá

- ◆ Localização: no Município de Mossoró, Estado do Rio Grande do Norte.
 - ◆ Data do início da perfuração: 15/12/2004 - 1-BRSA-326-RN.
 - ◆ Fechado em 2005.
 - ◆ Profundidade: 1.540 m.
 - ◆ Área: 4,66 km².
 - ◆ A área de Chauá não chegou a produzir.
 - ◆ Em um teste de formação (TFR-2), foram recuperados 4 barris de óleo de 30° API a uma vazão de teste de cerca de 6,7 barris/dia.



Áreas na Bacia do Espírito Santo

- ◆ Área de Conceição da Barra
 - ◆ 15 poços perfurados
- ◆ 9-PSG-1-ES >>>>>>>>>>
- ◆ 1 poço descobridor de campo com óleo, 3 produtores subcomerciais de óleo, 3 poços de desenvolvimento produtor de óleo, 3 secos com indícios de óleo, 5 secos sem indícios.
- ◆ 2 poços fechados e 13 arrasados.



- ◆ Área de Conceição da Barra
- ◆ Localização: no Município de Conceição da Barra, Estado do Espírito Santo
 - ◆ Data da descoberta: 10/10/1987 - 9-PSG-1-ES
 - ◆ Fechado em 1987.
 - ◆ Profundidade: 1.469 m.
 - ◆ Área: 12,83 km².
 - ◆ O campo de Conceição da Barra permaneceu em produção de novembro de 1987 até 1993.
 - ◆ Volumes *in situ*:
 - ◆ 3160 mil barris de óleo e 6370 mil m³ de gás.
 - ◆ Produção acumulada (1993):
 - ◆ 471 mil barris de óleo de 15^o API e 924 mil m³ de gás

Áreas na Bacia do Espírito Santo

- ◆ Área de Crejoá
 - ◆ 2 poços perfurados (1-BRSA-45-ES e 1-BRSA-42-ES)
- ◆ 1-BRSA-45-ES >>>>>>>>>
- ◆ 2 poços produtores subcomerciais de óleo.
- ◆ 1 poço fechado e 1 abandonado sem arrasamento.



Áreas na Bacia do Espírito Santo

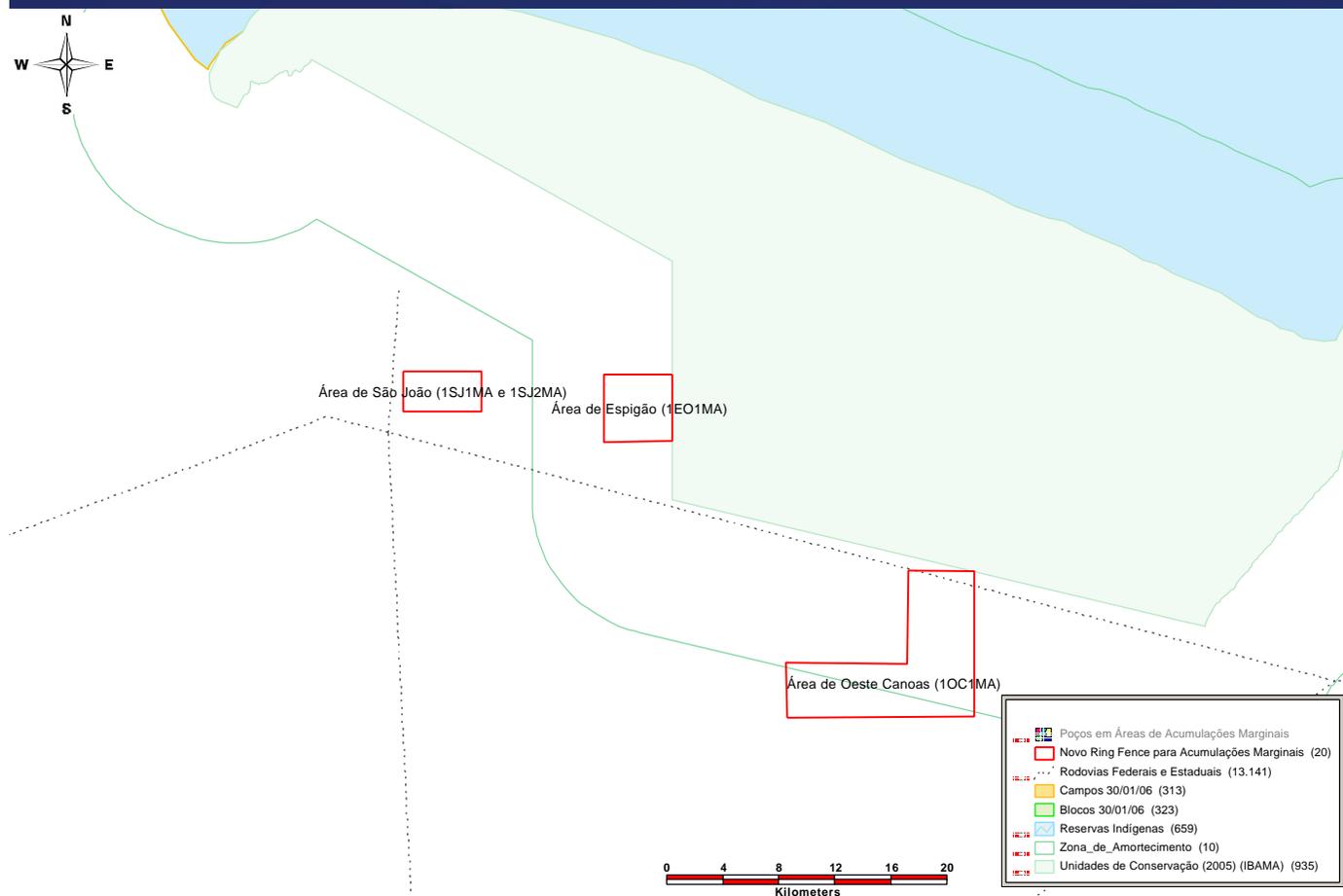


- ◆ Área de Crejoá
- ◆ Localização: no Município de Conceição da Barra, situada a cerca de 245 km de Vitória, Estado do Espírito Santo.
 - ◆ Início da perfuração:
 - ◆ Poço 1-BRSA-42-ES – 06/02/2001
 - ◆ Poço 1-BRSA-45-ES – 18/02/2001
 - ◆ Término em:
 - ◆ Poço 1-BRSA-42-ES – 14/02/2001
 - ◆ Poço 1-BRSA-45-ES – 28/02/2001
 - ◆ Profundidades: 1.049m e 1.029m, respectivamente.
 - ◆ Área: 6,50 km².
 - ◆ Área próximo ao antigo campo de óleo de Conceição da Barra.
 - ◆ Teste de Formação:
 - ◆ Estimativa de vazão de óleo de 27 barris/dia (1-BRSA-45-ES).

ACUMULAÇÕES INATIVAS

Bacia de Barreirinhas

- ◆ São João
- ◆ Espigão
- ◆ Oeste Canoas



- ◆ Área de São João
 - ◆ 13 poços perfurados
- ◆ 7-SJ-11-MA >>>>>>>>>
- ◆ 2 Poços descobridores de óleo, 2 sub-comerciais produtores de óleo e 1 sub-comercial produtor de óleo e gás, 6 secos com indícios de hidrocarbonetos e 2 secos sem indícios.
- ◆ Alguns poços fechados e maioria encontram-se arrasados.



Bacia de Barreirinhas

- ◆ Área de São João
- ◆ Localização: a 14km a sudeste da Cidade de Primeira Cruz, Estado do Maranhão.
 - ◆ Data da descoberta: 18/05/1965 - 1-SJ-1-MA.
 - ◆ Fechado em 1985.
 - ◆ Profundidade: 2.450 m.
 - ◆ Área: 15,84 km².
 - ◆ Volumes “in situ” para o antigo campo:
 - ◆ 3535 mil barris de óleo e 51594 mil m³ de gás.
 - ◆ Produção acumulada:
 - ◆ 75,5 mil barris de óleo e 894 mil m³ de gás

Bacia de Barreirinhas

- ◆ Área de Espigão
 - ◆ 04 poços perfurados
- ◆ 3-EO-5-MA >>>>>>>>>>
- ◆ 2 poços descobridores de gás, 2 secos com indícios de gás.
- ◆ 2 poços fechados e 2 arrasados.





Bacia de Barreirinhas



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

- ◆ Área de Espigão
- ◆ Localização: no Município de Santo Amaro, Estado do Maranhão
 - ◆ Data da descoberta: 31/05/1969 - 1-EO-1-MA.
 - ◆ Fechado em 1969.
 - ◆ Profundidade: 3.600 m.
 - ◆ Área: 21,35 km².
 - ◆ Volumes “in situ” do antigo campo:
 - ◆ 283,3 milhões m³ de gás.
 - ◆ Não chegou a entrar em produção.

- ◆ Os órgãos ambientais estaduais já foram consultados e estão analisando as áreas licitadas.
 - ◆ A ANP aguarda parecer técnico:
 - ◆ IDEMA (Estado do Rio Grande do Norte)
 - ◆ IEMA (Estado do Espírito Santo)
 - ◆ SEMA (Estado do Maranhão)
- ◆ Dados adicionais serão divulgados à medida que forem fornecidos pelo antigo concessionário
- ◆ As áreas sem manifestação de interesse pelas empresas não serão licitadas pela ANP



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

Av. Rio Branco, 65 – 12º ao 22º andar

Tel.: (21) 2112 8548

www.anp.gov.br

Email: acumulacoesmarginais-R2@anp.gov.br