

SEÇÃO 5 - RODADAS DE LICITAÇÕES

No ano de 2017, foram promovidas pela ANP três Rodadas de Licitações de Blocos para Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural e uma Rodada de Licitações de Áreas com Acumulações Marginais.

Na 14ª Rodada de Licitação, sob o regime de concessão, realizada em 27 de abril de 2017, foram ofertados 287 blocos nas bacias sedimentares marítimas de Sergipe-Alagoas, Espírito Santo, Campos, Santos e Pelotas e nas bacias terrestres do Parnaíba, Paraná, Potiguar, Recôncavo, Sergipe-Alagoas e Espírito Santo, totalizando uma área de 122.622,40 km².

Ao todo, 20 empresas, originárias de oito países, participaram da rodada. Destas, 17 arremataram blocos, sendo 10 empresas nacionais e sete de origem estrangeira. Foram concedidos 37 blocos, totalizando 25.011 km².

Nesta rodada foi arrecadado um total de R\$ 3,8 bilhões em bônus de assinatura, e a previsão é de R\$ 845 milhões em investimentos do Programa Exploratório Mínimo. O conteúdo local médio foi de 38,8% para a fase de exploração e 43% para a etapa de desenvolvimento e produção.

A 2ª Rodada de Licitação de Partilha de Produção, realizada no dia 27 de outubro de 2017, ofertou quatro blocos com jazidas unitizáveis, ou seja, adjacentes a campos ou prospectos cujos reservatórios se estendem para além da área contratada: Sul de Gato do Mato, Norte de Carcará e Entorno de Sapinhoá (Bacia de Santos) e Sudoeste de Tartaruga Verde (Bacia de Campos).

Na 2ª Rodada de Partilha da Produção no Pré-sal foram arrematados três blocos, dos quatro oferecidos, gerando R\$ 3,3 bilhões em bônus de assinatura e previsão de R\$ 304 milhões em investimentos no Programa Exploratório Mínimo. O conteúdo local médio foi de 36% para a fase de exploração e 40% para a etapa de desenvolvimento e produção.

A 3ª Rodada de Licitação de Partilha de Produção, realizada no dia 27 de outubro de 2017, ofertou quatro blocos localizados nas bacias de Campos e Santos, na região do polígono do pré-sal, relativas aos prospectos de Pau Brasil, Peroba, Alto de Cabo Frio-Oeste e Alto de Cabo Frio-Central.

Na 3ª Rodada de Partilha da Produção no Pré-sal foram arrematados três blocos, dos quatro oferecidos, gerando R\$ 2,9 bilhões em bônus de assinatura e previsão de R\$ 456 milhões em investimentos no Programa Exploratório Mínimo. O conteúdo local médio foi de 18% para a fase de exploração e 30% para a etapa de desenvolvimento e produção.

Em 11 de maio de 2017, a ANP realizou a 4ª Rodada de Licitações de Áreas com Acumulações Marginais, com a oferta nove áreas inativas com acumulações marginais: Araçás Leste, Garça Branca, Iraúna, Itaparica, Jacumirim, Noroeste do Morro Rosado, Rio Mariricu, Urutau e Vale do Quiricó. Estas áreas encontram-se distribuídas em três bacias sedimentares: Potiguar, Recôncavo e Espírito Santo. Das nove áreas ofertadas, apenas a área de Noroeste do Morro Rosado não recebeu propostas. Os bônus de assinatura das oito áreas totalizaram R\$ 7.977.983,46.

O resultado completo de todas as rodadas pode ser visto nas Tabelas 5.1, 5.2, 5.3, 5.4 e 5.5.

[Tabela 5.1](#)

[Tabela 5.2](#)

[Tabela 5.3](#)

Tabela 5.4

Tabela 5.5