

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 642 de 26/10/2011
Resolução nº981/2011

Dó-Ré-Mi

Nº do Contrato: 48610.009198/2005-58

Operador do Contrato: Petrogal Brasil S.A.

Estado: Sergipe

Bacia: Sergipe

Localização: Terra

Lâmina d'água: -

Fluido Principal: Gás

Área: 12,31 km²

Situação: Em desenvolvimento

Descoberta: 01/2009

Declaração de Comercialidade: 03/2010

Início de Produção: 2017 (previsão)

Previsão de Término da Produção: 2024 (limite econômico)

Concessionário:

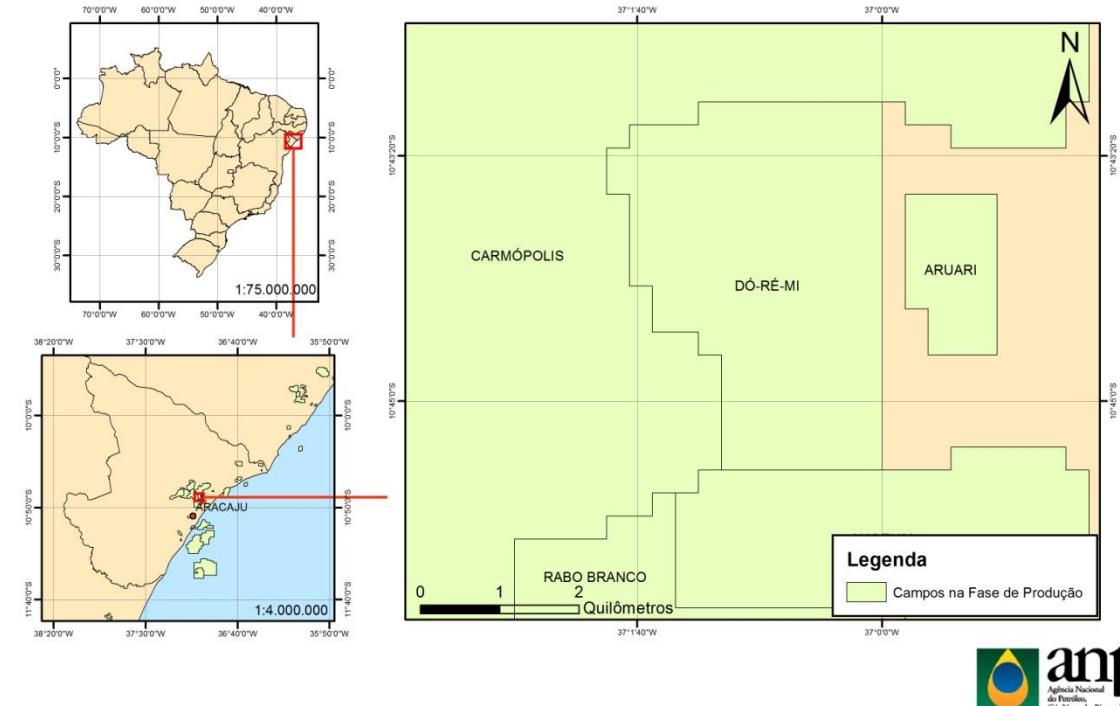
Participação (%):

Petrogal Brasil S.A. 50

Petróleo Brasileiro S.A. 50

Localização: O Campo de Dó-Ré-Mi, com área de desenvolvimento de 12,08 km², está situado na porção emersa da Bacia de Sergipe, no estado homônimo, à cerca de 20 km da cidade de Aracaju, sua capital.

Mapa de Localização - Campo de Dó-Ré-Mi



Sistema de Produção e Escoamento: A unidade de produção a ser instalada no campo ficará localizada na área do poço 1-GALP-0028-SE. Será composta de um sistema de coleta, separação e condicionamento do gás produzido, compressão e carregamento / dispensar para comercialização do mesmo. Está sendo considerada também a instalação de um tanque para eventuais drenos de líquido do vaso separador. O seu sistema de medição consistirá de um tanque para medição do óleo, a ser realizada após o mesmo passar pelo separador gás/líquido. O gás natural será então comprimido até uma pressão de 250 bar e a sua medição ocorrerá através de um medidor do tipo coriolis. Toda a produção do campo, após tratamento, será transportada por meio de carretas de gás natural comprimido (GNC).

Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	3
Produtores:	0

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são os carbonatos e arenitos de ambiente transicional para marinho restrito da Fm. Muribeca, com 100 mD de permeabilidade, saturados com gás natural não associado. Secundariamente são encontradas acumulações também de gás natural não associado no embasamento fraturado, com 50 mD de permeabilidade. O mecanismo primário de produção é a expansão do gás e não é injetado qualquer fluido nos reservatórios com o objetivo de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume "in place"	31/12/2014
Petróleo (milhões de m³)	0
Gás Não Associado (milhões de m³)	20,30

Produção Acumulada:	31/12/2014
Petróleo (milhões de m³)	0
Gás Não Associado (milhões de m³):	0

Fonte: BAR/2014