

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 235/2020/SDP, de 06/10/2020

Cardeal Amarelo

Nº do Contrato: 48610.001440/2008-98

Operador do Contrato: Imetame Energia Ltda.

Estado: Bahia

Bacia: Recôncavo

Localização: Terra

Lâmina d'água: -

Fluido Principal: Gás

Área: 5,92 km²

Situação: Em Desenvolvimento

Descoberta: 03/2011

Declaração de Comercialidade: 05/2015

Início de Produção: 2024 (previsão)

Previsão do Término de Produção: 2042 (término do contrato)

Concessionário(s):

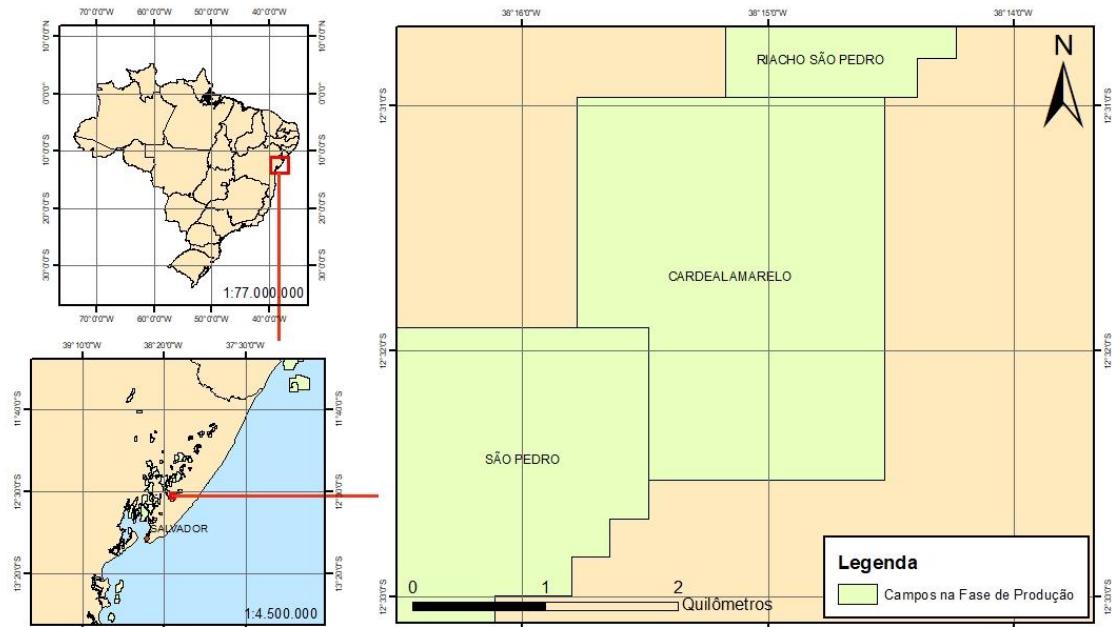
Participação (%):

Imetame Energia Ltda.

100

Localização: O Campo de Cardeal Amarelo, com Área de Desenvolvimento de 5,92 km², está localizada na porção emersa da Bacia do Recôncavo, a cerca de 70 km a noroeste da cidade de Salvador, capital do estado da Bahia.

Mapa de Localização - Campo de Cardeal Amarelo



Sistema de Produção e Escoamento: A produção de cada poço será coletada, de forma individual, por linhas de produção conectadas a um *manifold*, de onde seguirá para vasos separadores, os quais serão responsáveis pela separação das fases líquida e gasosa. O gás natural passará então por filtros coalescidores, por equipamentos secadores e pelo sistema de odorização, enquanto que os líquidos, caso produzidos, serão encaminhados para tanques de armazenamento. Depois de medido, o gás natural será transportado, por uma linha de produção, ao Hub Cardeal do Nordeste (HUB CN), de onde seguirá para as Unidades Termoelétricas (UTEs).

Número de Poços:

Poços:	09/2020
Perfurados:	2
Produtores:	0

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos turbidíticos de idade Neocomiana dos Membros Tauá e Gomo, ambos pertencentes à Formação Candeias, com porosidades variando de 15% a 17% e permeabilidade média de 0,08 mD, saturados com gás natural não associado. Secundariamente são encontradas acumulações de gás natural não associado também nos arenitos neocomianos originários de processo de retrabalhamento de frente deltaica dos Membros Curuaçu e Pitanga, da Formação Maracangalha, os quais apresentam porosidades entre 23% e 25% e permeabilidades variando de 35,40 mD a 73,09 mD. O mecanismo primário de produção é a expansão do gás natural e não há previsão de utilização, nesse momento, de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada na concessão..

Volume “in place”	31/12/2019
Gás Não Associado (milhões de m³)	884,88
Produção Acumulada:	31/12/2019
Gás Não Associado (milhões de m³):	0,00

Fonte: BAR/2019