

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 251/2021/SDP de 06/09/2021

Caburé, Caburé Leste, Cardeal do Nordeste e Cardeal do Nordeste Leste

Operador da Jazida: Imetame Energia Ltda.

Estado: Bahia

Bacia: Recôncavo

Localização: Terra

Lâmina d'água: -

Fluido Principal: Gás natural não associado

Área: 28,054 km²

Situação: Em produção

Previsão de Término da Produção: 2047 (limite contratual)

Concessionários:

Participação (%):

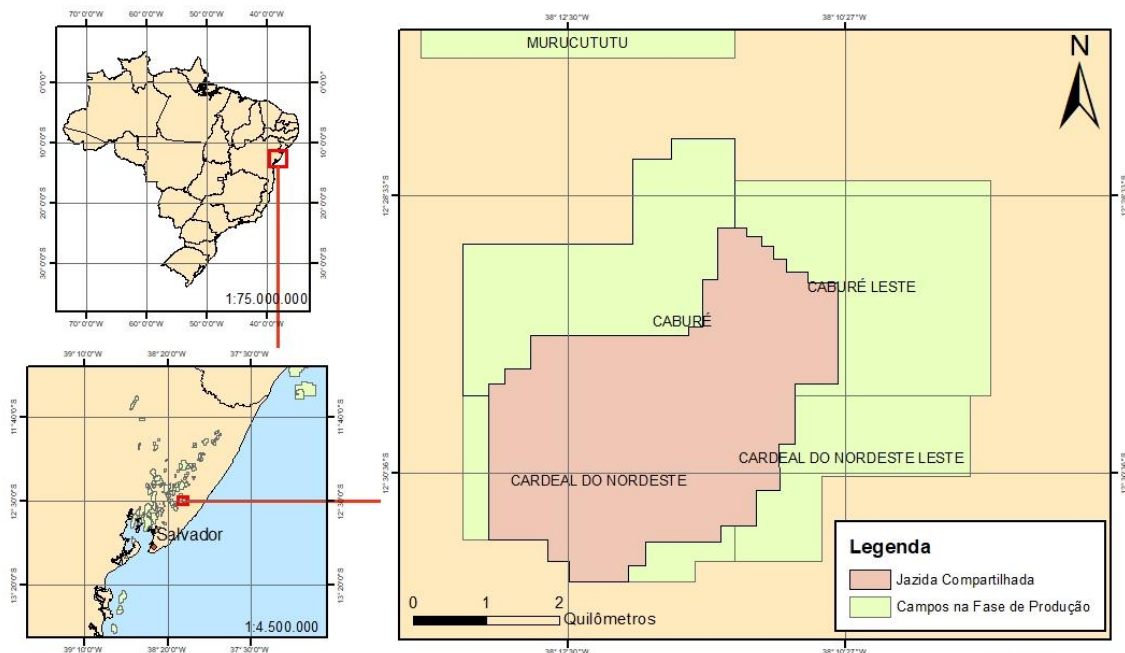
Alvopetro S.A Extração de Petróleo e Gás Natural Caburé (100%) e Caburé Leste (100%)

Imetame Energia Ltda.

Cardeal do Nordeste (100%) e Cardeal do Nordeste Leste (100%)

Localização: As Jazidas Compartilhadas ocupam uma área de, aproximadamente, 28,054 km², sendo 8,37 km² de Cardeal do Nordeste, 4,827 km² de Cardeal do Nordeste Leste, 4,797 km² de Caburé e 10,06 km² de Caburé Leste, e estão localizadas no compartimento central da Bacia do Recôncavo, no município de Camaçari, a cerca de 78 km da cidade de Salvador, capital do estado da Bahia.

Mapa de Localização - Jazida Compartilhada entre os Campos de Caburé, Caburé Leste, Cardeal do Nordeste e Cardeal do Nordeste Leste



Elaborado em Setembro/2021

Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços é encaminhada, através de linhas de fluxo de 4", 6" e 10", ao HUB de Tratamento, localizado na área do poço 1-IMET-0010D-BA, na concessão de Cardeal do Nordeste, onde o gás natural é separado da fração líquida e medido. Uma vez medida, a produção de gás natural é escoada, por meio de gasodutos, até a Unidade Termoelétrica (UTE) Prosperidade I e à Concessionária de Gás da Bahia. O condensado, por sua vez, é estabilizado e estocado em tanques de armazenamento, para depois ser escoado via caminhões tanque.

Percentuais das Jazidas Compartilhadas:

% da Jazida Compartilhada	Cardeal do Nordeste	Cardeal do Nordeste Leste	Caburé	Caburé Leste
Maracangalha Leste	41,90%	3,04%	25,17%	29,88%
Maracangalha Oeste	85,86%	0,00%	14,14%	0,00%
Marfim	92,65%	0,00%	7,35%	0,00%
Marfim Leste	63,70%	21,62%	5,2%	9,5%
Pojuca	77,88%	0,00%	22,12%	0,00%
Pojuca Leste	39,14%	4,27%	47,60%	8,99%

Geologia da área e Reservatórios: O poço descobridor da Jazida Compartilhada, denominado 1-IMET-0003-BA, foi perfurado em 2011 no Bloco Exploratório REC-T-211, atual área do Campo de Cardeal do Nordeste, e identificou acumulações de gás natural não associado nos arenitos fluvio-deltaicos do Membro Caruaçu da Formação Maracangalha. Os reservatórios compartilhados na porção leste da área correspondem a arenitos do Membro Caruaçu da Formação Maracangalha, de idade hauteriviano, decorrentes de uma sedimentação de fluxos gravitacionais, com porosidades médias entre 7% e 15% e permeabilidades variando de 0,45 mD e 60 mD, saturados com gás natural não associado. Já os reservatórios compartilhados do lado oeste se configuram em arenitos deltaico-lacustrinos da Formação Pojuca, de idade hauteriviano/barremiano, em arenitos deltaicos da Formação Marfim, de idade valanginiano/hauteriviano, e em arenitos lacustrinos da Formação Maracangalha, de idade valanginiano/hauteriviano, apresentando porosidades médias entre 11% e 22% e permeabilidades de 0,38 mD a 596 mD, saturados com gás natural não associado. O mecanismo primário de produção é, predominantemente, a expansão do gás natural, à exceção de uma das zonas da Formação Pojuca, onde se observa a interferência de uma capa de gás. Não há previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada nos reservatórios

Volume "in place"	31/12/2020
Petróleo (milhões de m³)	3,24
Gás Total (milhões de m³)	3.517,46

Produção Acumulada	31/12/2020
Petróleo (milhões de m³)	0,00
Gás Total (milhões de m³)	110,25

Fonte: BAR/2020

