

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho SDP nº 056/2019, de 11/03/2019

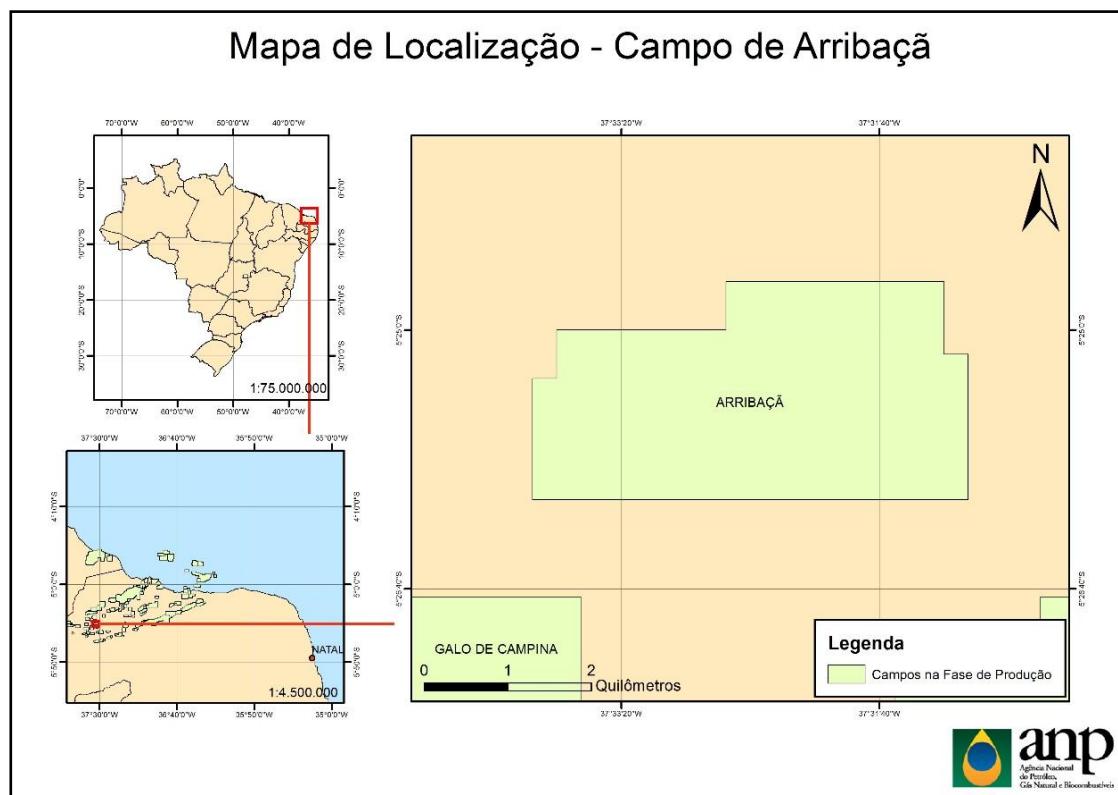
Arribaçã

Nº do Contrato:	48610.009227/2002
Operador do Contrato:	Imetame Energia Ltda.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	11,72 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	02/1987
Declaração de Comercialidade:	02/04/2012
Início de Produção:	09/1987
Previsão do Término de Produção:	2039 (término do contrato)

Concessionário(s):
 Imetame Energia Ltda.

Participação (%):
 100

Localização: O Campo de Arribaçã, com área de desenvolvimento de 11,72 km², está situado na porção sudoeste da Bacia Potiguar emersa, a cerca 45 km da cidade de Mossoró, estado do Rio Grande do Norte.



Sistema de Produção e Escoamento: Atualmente a concessão conta com apenas o poço 1-RT-0001-RN. Os fluidos provenientes do poço são encaminhados à Estação Coletora de Arribaçã (EC-ARB), localizada na própria locação do mesmo, onde é realizada a separação gás/líquido e água/óleo. O óleo é então escoado, via carreta, aos clientes finais. Já o gás natural associado é ventilado em sua totalidade em função dos baixos volumes realizados.

Número de Poços:

Poços:	02/2019
Perfurados:	01
Produtores:	01

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos fluvio-lacustres neocomianos/barremianos da Formação Pendêncie, com porosidade média de 15% e permeabilidade entre 0,46 e 2,0 mD, saturados com óleo de 37º API. O mecanismo primário de produção é o influxo de água. Não há qualquer método de recuperação secundária ou melhorada no campo.

Volume “in place”	31/12/2018
Óleo (milhões de m³)	0,985
Gás Associado (milhões de m³)	19,687

Produção Acumulada:	31/12/2018
Óleo (milhões de m³)	0,00008
Gás Associado (milhões de m³):	0,058

Fonte: BAR/2018

