

**Plano de Desenvolvimento Aprovado
 Despacho Decisório nº 150/2020/SDP**

Periquito

Nº do Contrato:	48610.008005/2004
Operador do Contrato:	Phoenix Empreendimentos Ltda.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	10,89 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	20/08/1986
Declaração de Comercialidade:	07/04/2008
Início de Produção:	12/1986
Previsão de Término da Produção:	2031

Concessionário:

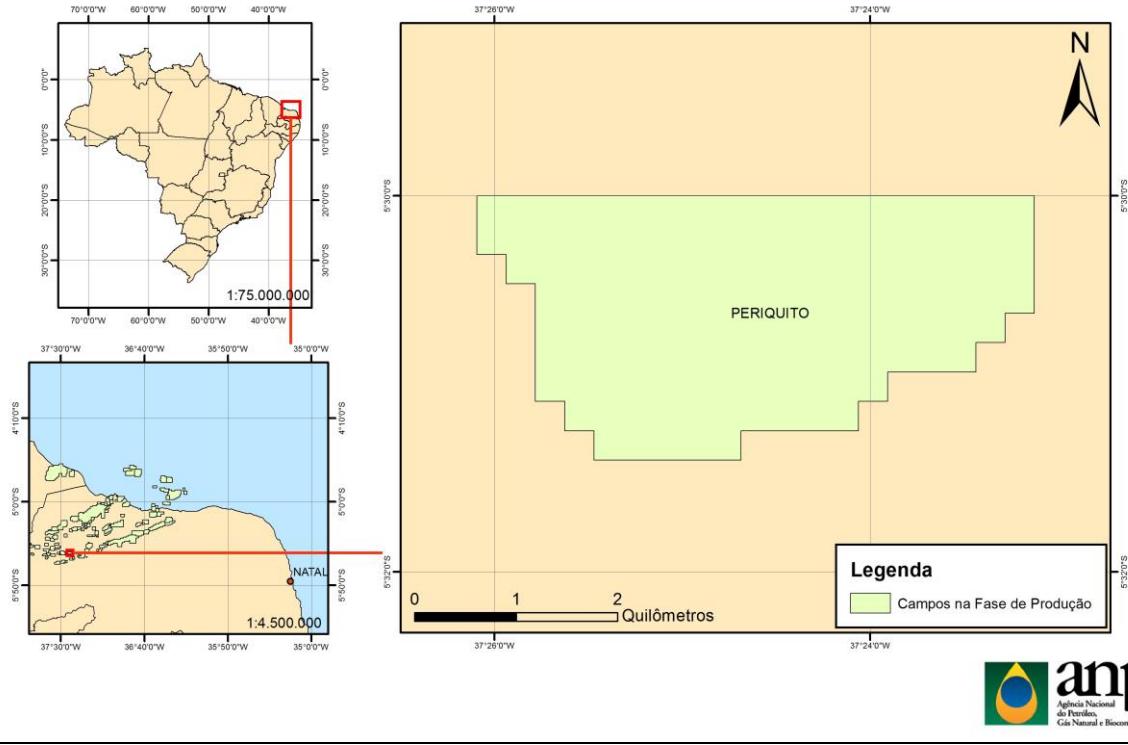
Participação (%):

Phoenix Empreendimentos Ltda.

100

Localização: O Campo de Periquito, com área de desenvolvimento de 10,89 km², localiza-se na porção sudoeste da Bacia Potiguar emersa, entre os municípios de Dix-Sept Rosado e Upanema, a cerca de 300 km da cidade de Natal, capital do estado do Rio Grande do Norte.

Mapa de Localização - Campo de Periquito



Sistema de Produção e Escoamento: A produção dos poços é coletada por linhas de surgência e encaminhada à sua unidade de produção, denominada de Estação Coletora de Periquito (EC-PQO), onde é realizada a separação dos fluidos (Óleo/Gás/Água), a compressão do gás natural, a medição fiscal e o armazenamento do óleo e da água. O escoamento do óleo e da água produzida é realizado por meio de carretas. Já os volumes de gás natural são transferidos, para a comercialização, através de gasoduto virtual (carretas feixes), na forma de gás natural comprimido (GNC).

Capacidade de processamento da Unidade de Produção:

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás Natural (m ³ /d)
Estação Coletora (EC-PQO)	300	-

Número de Poços:

Poços:	06/2020
Perfurados:	07
Produtores:	02

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos deltaicos cretácicos da Formação Pendência, com porosidades média de 16% e permeabilidades variando entre 1 mD a 30 mD, saturados com óleo de 26 °API a 35,8 °API. O mecanismo primário de produção é a expansão volumétrica e, após atingir a pressão de bolha, se combina com o gás em solução. Não há, nesse momento, previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada no campo.

Volume "in place"	31/12/2019
Óleo (milhões de m³)	0,87
Gás Associado (milhões m³)	203,30
Gás Não Associado (milhões de m³)	11,09
<hr/>	
Produção Acumulada	31/12/2019
Óleo (milhões de m³)	0,01
Gás Associado (milhões m³)	2,38
Gás Não Associado (milhões de m³)	2,34

Fonte: BAR 2019

