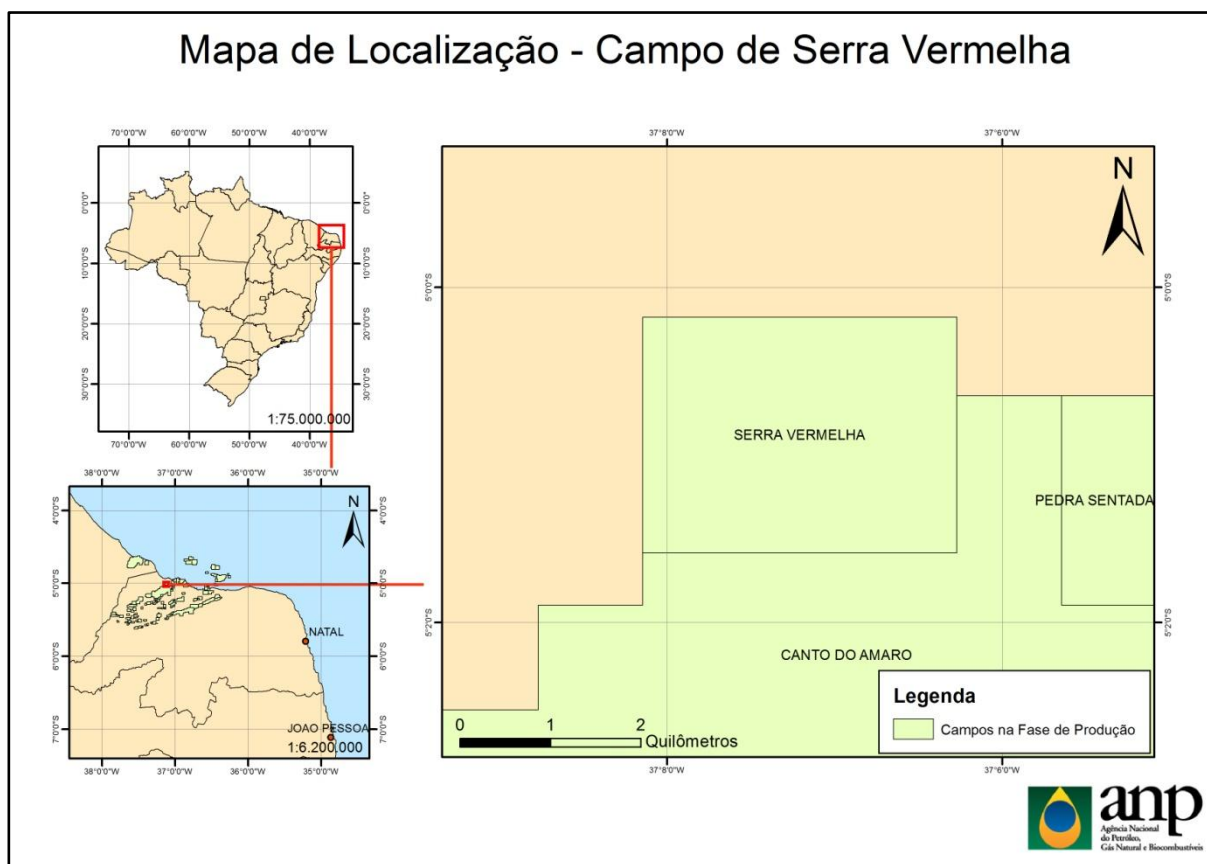


SERRA VERMELHA

Nº do Contrato:	48000.003829/97-32
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	TERRA
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	8,98 km ²
Situação:	Produção
Descoberta:	23/06/1986
Declaração de Comercialidade:	-
Início de Produção:	31/12/1986
Previsão de Término da Produção:	30/07/2025

Concessionário:	Participação (%):
Petróleo Brasileiro S.A.	100

Localização: O Campo de Serra Vermelha, com área de desenvolvimento de 8,98 km², localiza-se na Bacia Potiguar, a cerca de 225 km a noroeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção nos poços do campo de Serra Vermelha se dá por elevação artificial e o fluido produzido é escoado por linha de surgência até o manifold localizado na Estação Coletora de Serra Vermelha (EC-SV) e armazenado em tanques. A partir da EC-SV, a fase líquida é transportada em carretas até a Estação Coletora Central do Canto do Amaro (EC-CAM-Central) para o processamento primário. Com o processamento em tanques de lavagem, a água segregada é tratada na ETAP (Estação de Tratamento de Água Produzida) e utilizada para injeção nos campos da polo de CAM com fins de recuperação secundária. O óleo é enviado por oleoduto de 18" e 20" até o Polo de Guimarães para processamento final. Devido á baixa produção, o gás do campo de Serra Vermelha é ventilado nos tanques e não é aproveitado.

Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	10
Produtores:	3

Geologia da área e Reservatórios: A coluna estratigráfica proposta para a área é composta por arenitos da Formação Açú, logo acima do embasamento, formação esta que é recoberta pelos carbonatos da Formação Jandaíra. A formação Jandaíra, por sua vez, é recoberta pelo sedimentos da Formação Barreiras. Os principais reservatórios do campo de Serra Vermelha estão localizados na Formação Açú. São constituídos de arenitos localizados junto à base da parte média da formação, correspondendo a uma transição de um ambiente fluvial anastomosado-entrelaçado para a fluvial meandrante, de granulometria grossa a fina e com porosidade variando entre 20 e 30%. Os poços hoje produtores fornecem um óleo de 39 °API mas não alcançam uma vazão de 1m³/dia.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	180
Gás Associado (milhões de m ³)	6.624

Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	27
Gás Associado (milhões de m ³):	449

Fonte: BAR/2015

