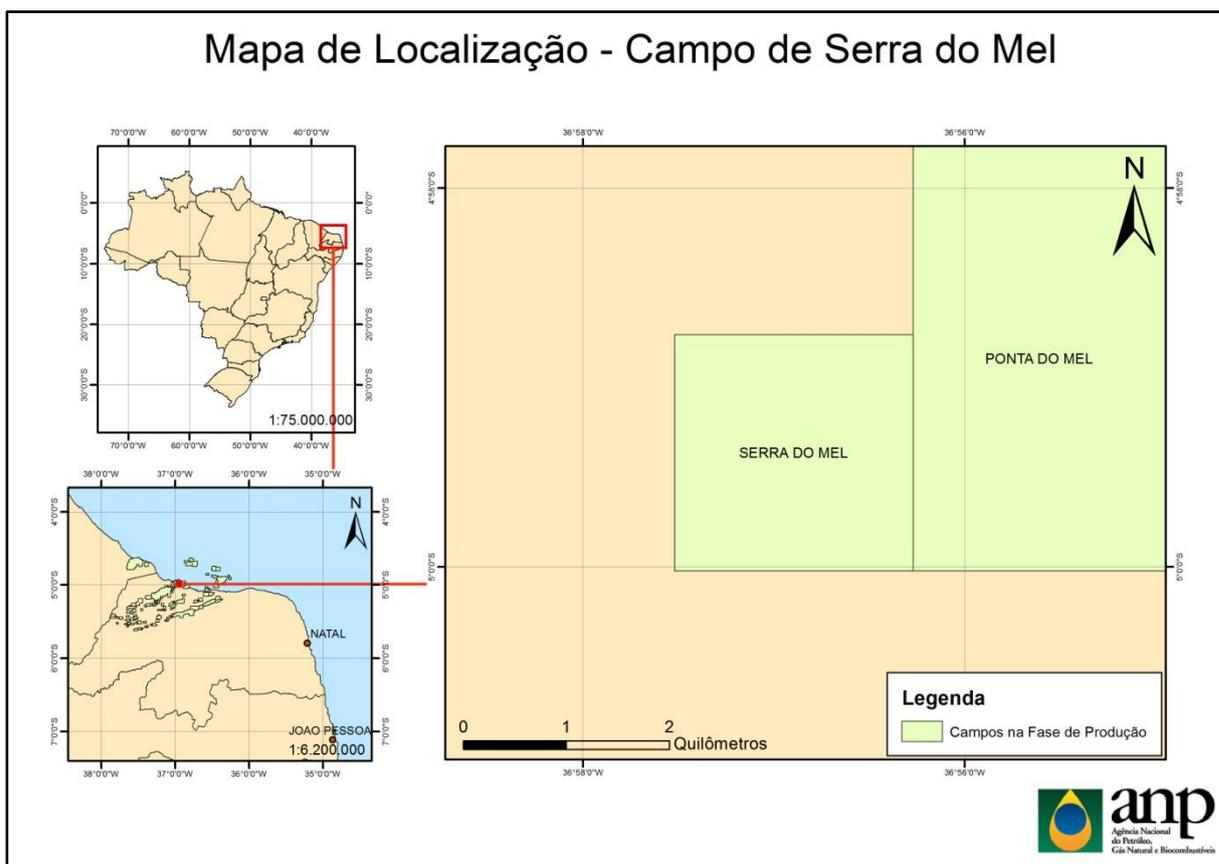


SERRA DO MEL

Nº do Contrato:	48000.003828/97-70
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	TERRA
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	5,32 km²
Situação:	Produção
Descoberta:	01/06/1997
Declaração de Comercialidade:	-
Início de Produção:	06/07/1997
Previsão de Término da Produção:	30/07/2025

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

Localização: O Campo de Serra do Mel, com área de desenvolvimento de 5,32 Km², localiza-se na Bacia Potiguar emersa, no município de Serra do Mel, a cerca de 210 km a noroeste da Cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção de um poço do campo de Serra do Mel é recebida na Estação Coletora de Serra do Mel (EC-SM) e depois enviada por carretas até a Estação Coletora Central do Canto do Amaro (EC-CAM-Central) para processamento primário. Há também outro poço cuja linha de surgência envia a produção para uma multivia da Estação Coletora e Compressora de Benfica (ECC-BEN). Esta estação recebe diretamente também toda a produção bruta das concessões de Benfica (BEN), Boa vista (BVS), Pedra Sentada (PSA) além de poços isolados de outros campos, tais como Canto do Amaro (CAM). Na ECC-BEN é promovida a separação gás/líquido da produção e após separado, o gás é depurado e comprimido, sendo em seguida exportado por um duto de 8 polegadas até o entroncamento com o gasoduto que escoar todo o gás exportado do Ativo de Produção de Mossoró (ATP-MO), que possui 10 polegadas. Por fim, o gás é enviado ao Polo de Guamaré para processamento final na unidade de processamento de gás natural. Já o líquido, após a separação e armazenamento na ECC-BEN, é bombeado e enviado através de um duto até a Estação Coletora Central do Canto do Amaro (EC-CAM-Central) junto com o óleo de diversos campos. Na EC-CAM-Central é realizado o processamento primário. Através do emprego de tanques de lavagem, a água é segregada e posteriormente 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 bombeado, medido e enviado por oleoduto de 18" e 20" até o Polo de Guamaré para processamento final.

Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	3
Produtores:	1

Geologia da área e Reservatórios: O principal reservatório do campo são arenitos estuarinos de idade cenomaniana da Formação Açú, com porosidade média de 31% e permeabilidades da ordem de 85 mD, com saturação de 50% de óleo de 20° API. Ressalta-se que até novembro/2015 o campo produzia óleo e gás de arenitos deltaicos da Formação Alagamar (Aptiano), através de dois poços (SM3 e SM-5), os quais atualmente encontram-se fechados. Entretanto, no início de 2016 foi perfurado novo poço (SM-6) com o objetivo de produzir óleo da Formação Açú, tendo iniciado a produção em abril/2016. O mecanismo primário de produção é a expansão de líquidos. No momento, não há injeção de qualquer fluido no campo com o objetivo de recuperação melhorada.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m³)	0,29
Gás Associado (milhões de m³)	41,91

Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m³)	0,02
Gás Associado (milhões de m³):	2,51

Fonte: BAR/2015

