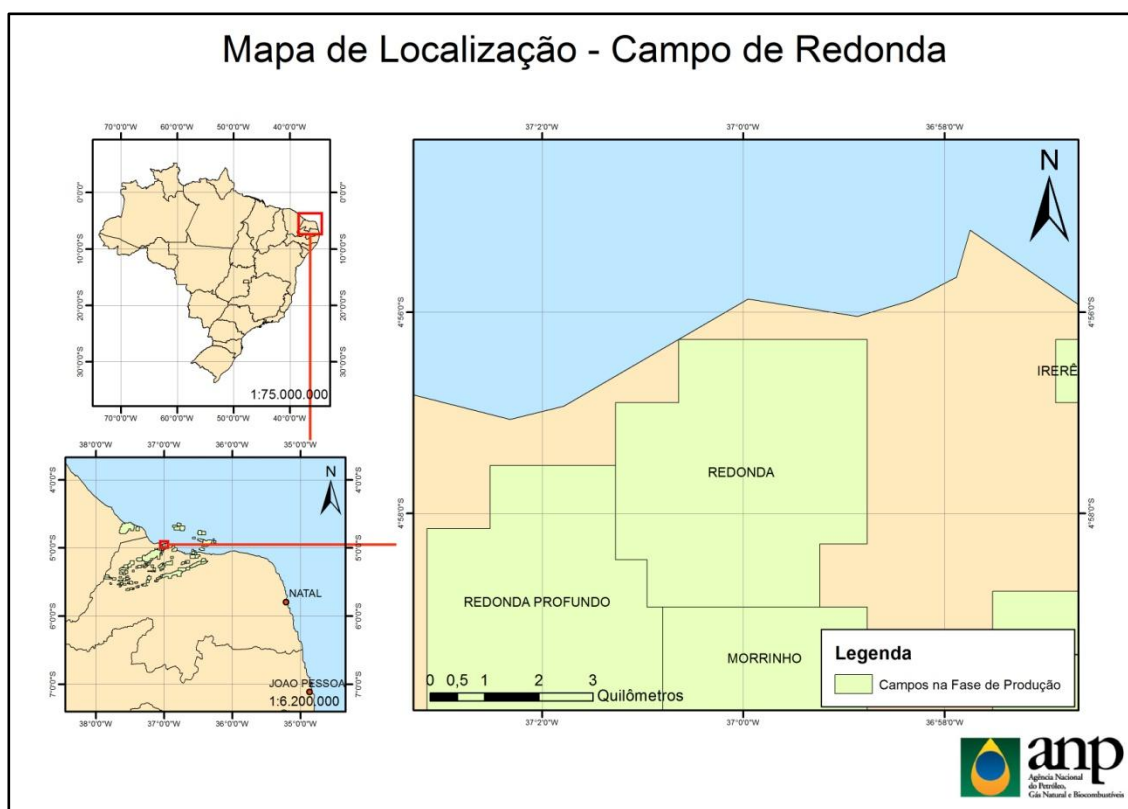


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 663 de 11/04/2012
Resolução nº 286/2012

REDONDA	
Nº do Contrato:	48000.003818/97-16
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	TERRA
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	19,8 km²
Situação:	Produção
Descoberta:	05/10/1985
Declaração de Comercialidade:	-
Início de Produção:	30/11/1984
Previsão de Término da Produção:	30/07/2025

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

Localização: O Campo de Redonda, com área de desenvolvimento de 19,8 Km², localiza-se na Bacia Potiguar Emersa, a cerca de 217 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 Redonda é escoado por linhas de surgências até manifolds localizados na Estação Coletora de Redonda (ECRE). A produção é enviada em seguida para o tratamento primário em um tanque cortador para segregar o óleo e a água. A água segregada passa por tratamento e é reinjetada em poços de Redonda com fins de recuperação secundária. Já o óleo é armazenado, medido e em seguida transportado por carretas até a Estação Coletora Central do Canto do Amaro (EC-CAM-Central), juntando-se à produção dos demais campos da região do Canto do Amaro. A partir da EC-CAM-Central, o óleo é bombeado e enviado por oleoduto de 18" e 20" até o Polo de Guamaré para processamento final. Devido à baixa produção, o gás do campo de Redonda é ventilado nos tanques e não é aproveitado.

Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	47
Produtores:	18
Injetores:	8

Geologia da área e Reservatórios: O principal reservatório produtor do campo de Redonda está subdividido em 03(três) zonas, caracterizadas por boas correlações em perfis, e denominadas de zona Açú A, Açú B e Açú C. A principal zona produtora é a Açú B, constituída de arenito fino a médio, localmente conglomerático, e fragmentos calcíferos compondo canais distributários ou estuarinos com influência de maré. Apresenta uma porosidade média de 30% e permeabilidade de 1000 mD. O óleo do Campo de Redonda é fortemente subsaturado, com solubilidade inicial de gás extremamente baixa. Ainda assim, predomina o mecanismo de contração da rocha e expansão de fluidos coadjuvado por fraca atuação lateral de aquífero, com produção significativa de água desde o início conforme observado no histórico de produção.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m³)	2,01
Gás Associado (milhões de m³)	7,44

Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m³)	0,27
Gás Associado (milhões de m³):	0,00

Fonte: BAR/2015

