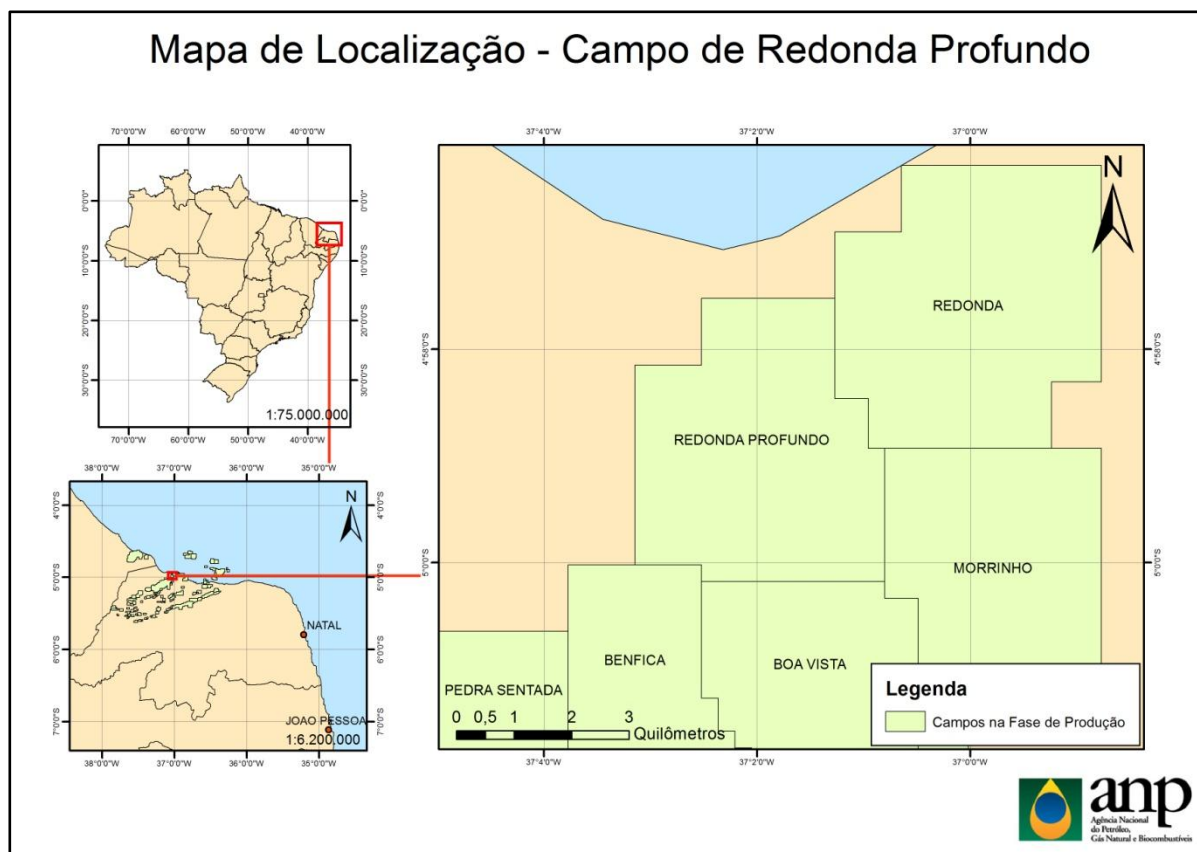


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 696 de 19/12/2012
Resolução nº 1254/2012

REDONDA PROFUNDO	
Nº do Contrato:	48000.003819/97-89
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	TERRA
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	17,8 km²
Situação:	Produção
Descoberta:	31/10/1990
Declaração de Comercialidade:	-
Início de Produção:	01/01/1991
Previsão de Término da Produção:	30/07/2025

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

Localização: O Campo de Redonda Profundo, com área de desenvolvimento de 17,8 Km², localiza-se na parte terrestre da Bacia Potiguar, no município de Areia Branca, a cerca de 230 km a noroeste da Cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção do campo de Redonda Profundo (REP) chega às multivias da Estação Coletora A de Redonda Profundo (EC-REP-A) e escoar por oleodutos para enviar a produção até a Estação Coletora Central do Canto do Amaro (EC-CAM-Central). Na EC-CAM-Central é realizado o processamento primário junto com a produção de outros campos. 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 efluente dos tanques de lavagem é bombeado, medido 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 Profundo é ventilado nos tanques e não é aproveitado.

Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	72
Produtores*:	44
Injetores*:	11

*7 poços são produtores e injetores em colunas distintas

Geologia da área e Reservatórios: O campo produz óleo dos arenitos fluviais a flúvio-estuarinos da Formação Açú (Albiano/Cenomaniano), através de onze zonas produtoras que ocorrem entre as profundidades de -610,0 m e -1120,0 m. O principal reservatório do campo é a Zona ACU940B U-REP, situada na base da seção produtora, com porosidade média de 24% e permeabilidades da ordem de 1400 mD, saturados com óleo de 42° API. O mecanismo primário de produção do principal reservatório do campo é o influxo de água, enquanto que para os demais reservatórios predomina a expansão de líquidos. O plano de drenagem do campo conta com um projeto de recuperação secundária por injeção de água implantado na Zona ACU940A U-REP.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m³)	5,26
Gás Associado (milhões de m³)	23,41
Gás Não Associado (milhões de m³)	0,32

Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m³)	1,68
Gás Associado (milhões de m³)	0,00
Gás Não Associado (milhões de m³)	0,00

Fonte: BAR/2015

