


**CIOBA**

Nº do Contrato:	48000.003906/97-81
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Mar
Lâmina d'água:	9 m
Fluido Principal:	Óleo
Área:	15,970 km <sup>2</sup>
Situação:	Em produção
Descoberta:	03/01/1982
Início de Produção:	16/03/2007

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Reunião de Diretoria nº 793 de 04/03/2015**  
**Resolução nº 145/2015**

Concessionário:	Participação (%):
<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Cioba está situado na Bacia Potiguar a sudoeste do campo de Ubarana, a cerca de 10 km da costa do município de Guamaré, no estado do Rio Grande do Norte, sob uma lâmina d'água de 9 m. A acumulação tem área estimada em 5,2 km<sup>2</sup>. A Figura 1 mostra a localização do campo.

**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção bruta de Cioba é transferida para a plataforma PUB-3, situada no campo de Ubarana, de onde é escoado para a UTPF (Unidade de Tratamento e Processamento de Fluidos) de Guamaré, onde ocorre a separação, tratamento e medição dos fluidos produzidos. O sistema de escoamento é assegurado mediante manutenções e inspeções, que são tanto preventivas quanto corretivas.

## Dutos de Escoamento:

Multifásico				
Origem	Destino	Comprimento (km)	Diâmetro (pol)	Capacidade (mil m <sup>3</sup> /d)
PCIO-1	PUB-3	7	4	N/A

  

Óleo				
Origem	Destino	Comprimento (km)	Diâmetro (pol)	Capacidade (mil m <sup>3</sup> /d)
PUB-3	UTPF	23,5	12	N/A

  

Gás				
Origem	Destino	Comprimento (km)	Diâmetro (pol)	Capacidade (mil m <sup>3</sup> /d)
PUB-3	UTPF	23,5	26	N/A

Poços:

<b>Perfurados:</b>	<b>8</b>
<b>Produtores:</b>	<b>1</b>
<b>Injetores:</b>	<b>0</b>
<b>Abandonados Definitivamente:</b>	<b>7</b>

**Reservatórios:** Na área do campo, apenas o reservatório denominado de Sequência B da formação Quebradas (QB) é considerado comercial, especificamente nas zonas QB-10 e QB-20. As zonas QB-10 e QB-20, de idade cenomaniana, são constituídas por arenitos deltaicos com forte retrabalhamento por marés, apresentando porosidades entre 7 e 30% e permeabilidades variando de 50 a 1500 mD, com média de 700 mD.

<b>Produção Acumulada:</b>	<b>31/12/2013</b>
<b>Petróleo (milhões de barris)</b>	<b>1,03</b>
<b>Gás Associado (milhões de m<sup>3</sup>):</b>	<b>1,71</b>

