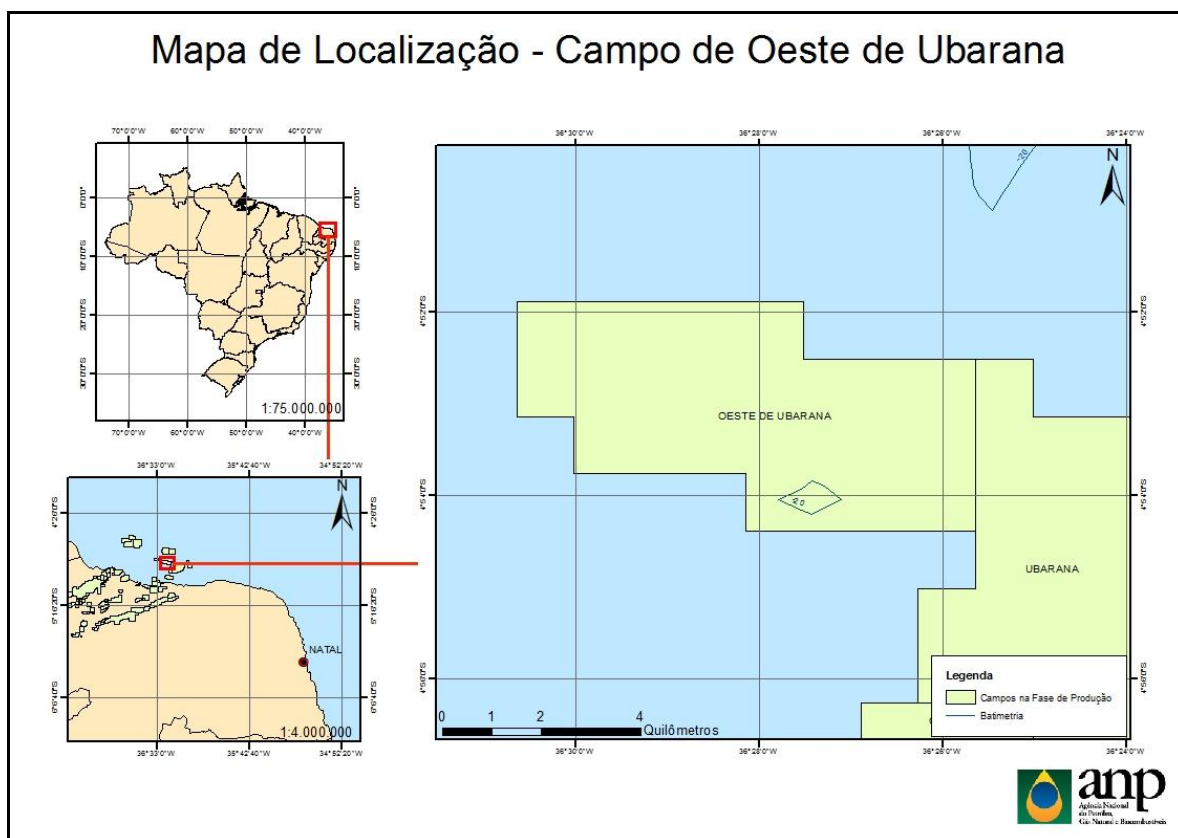


OESTE DE UBARANA

Nº do Contrato:	48000.003910/97-59
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	MAR
Lâmina d'água:	17 m
Fluido Principal:	GÁS
Área:	31,9 km ²
Situação:	Produção
Descoberta:	23/03/1985
Declaração de Comercialidade:	
Início de Produção:	16/03/2007
Previsão de Término da Produção:	

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

Localização: O Campo de Oeste de Ubarana, com área de desenvolvimento de 31,9 km², localiza-se na plataforma continental do Estado do Rio Grande do Norte, na Bacia Potiguar Mar, em lâmina d'água entre 12 e 21 m, a cerca de 22 km da costa do município de Guamaré, RN.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção de gás e condensado de Oeste de Ubarana é transferida para a plataforma PUB-4 do campo de Ubarana, através de dois oleodutos, 6 pol x 4,90 km e 6 pol x 3,40 km de extensão, que interligam as plataformas POUB-1 e POUB-2 à plataforma PUB-4, no campo de Ubarana. O escoamento de gás e óleo, da PUB-4 para a plataforma PUB-3, ambas do campo de Ubarana, é feito através do duto existente de 8 pol x 4,40 km. O sistema de produção de Oeste de Ubarana é constituído por duas plataformas fixas de aço tipo “caisson”, POUB-1 e POUB-2. A lâmina d’água das plataformas é de 16 e 17 m, respectivamente. As plataformas são bastante simplificadas, abrigando apenas a árvore de natal seca dos poços e as interligações dos dutos que escoarão a produção em fluxo multifásico para a plataforma PUB-4, do campo de Ubarana. Nenhuma plataforma instalada no campo de Oeste de Ubarana realiza compressão de gás natural, processamento da produção ou armazenamento da produção de óleo. O teste de produção dos poços de Oeste de Ubarana é realizado na plataforma PUB-4.

Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	13
Produtores:	2

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos fluviais e deltaicos lacustres de baixas características permoporosas de idade aptiana da Formação Alagamar (Zonas ALGE1, ALGE2, ALGE3, ALGF) e da Formação Pescada (Zona PS20); e de idade Buracica_Jiquiá, da Formação Pendência (Zonas PD70, PD80, PD90, PD95) com porosidade média de 11% (Fm. Alagamar); 18% (Fm. Pescada); 12% (Fm. Pendência) e permeabilidades médias de 9 mD (Fm. Alagamar); 4,2 mD (dado de teste, Fm. Pescada); 1,6 mD (dado de teste, Fm. Pendência). O mecanismo primário de produção é por expansão de capa de gás.

Volume “in place”	31/12/2015
Óleo (milhões de m³)	4,53
Condensado (milhões de m³)	1,84
Gás Associado (milhões de m³)	1.558,96
Gás Não Associado (milhões de m³)	3.686,17

Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m³)	0,05
Condensado (milhões de m³)	0,10
Gás Associado (milhões de m³)	18,15
Gás Não Associado (milhões de m³)	282,06

Fonte: BAR/2015

Histórico de produção - Campo de Oeste de Ubarana

